

wintershall dea

50 YEARS IN EGYPT

A story of strong
partnership with Egypt

The beginnings

In 2024, Wintershall Dea looks back on 50 years of successful Egyptian-German partnership.

The roots of the company's current activities were laid in the 1970s by DEMINEX, a state-funded joint venture of the German mineral oil industry set up to develop oil reserves abroad. Deminex' successors RWE-DEA, DEA and now Wintershall Dea have continued the strong cooperation to the present day.

INITIAL TALKS, INITIAL CONTRACT

At the beginning of the 1970s, Egypt's difficult economic situation and high debt burden prompt the Egyptian government to boost expansion of the oil industry, particularly in cooperation with foreign partners to use their capital and expertise.

In November 1972, the Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC) holds initial talks with DEMINEX.

On 12 July 1973, both sides conclude a preliminary agreement on the acquisition of concession rights for 2,000 square kilometres in the western Gulf of Suez (Suez West).

On 2 February 1974, after approval by the Egyptian parliament and promise of financing by the German government, EGPC and DEMINEX sign the final

concession agreement. The event attracts special attention in the Egyptian press. In his reports back home, the German ambassador in Cairo emphasises that, in contrast to previous agreements with foreign oil companies, "For the first time a private company is mentioned by name and the result is highlighted in a special way."

Also in 1974, DEMINEX, together with BP and Shell, acquires the exploration rights for a 1,530 square kilometre concession area in the north-eastern part of the Gulf of Suez (Suez East). Each party holds a third of the shares in the joint consortium. On 1 January 1978, BP and Shell also acquire a one-third share each in the Suez West concession from DEMINEX. However, the Germans remain the operator responsible for both concessions.

INITIAL DRILLING, INITIAL DISCOVERIES

As early as the second half of 1974, DEMINEX starts with an extensive seismic programme in the Suez West concession. The first exploration well "LL 87/SE-1" is drilled here from August 1975. It strikes oil, as does the follow-up well. In 1978, another oil discovery is made at the very first well in block EE-85 of the Suez East concession. In the same year, the consortium is able to report yet another success from the Suez West concession. The discoveries lay the foundation for the development of the Ras Budran and Ras Fanar oil fields.

Working in the Gulf of Suez – which was the scene of the October War in 1973 – is not easy in these years: huge salt deposits underground block the geophysical surveys, while the mined beach at the Ras Gharib base camp hinders exploration work. Off the Sinai Peninsula, Israeli patrol boats cut seismic cables and interfere with German supply ships. It is not until Egyptian President Anwar El Sadat recognises Israel's right to exist in 1977 and the Israeli-Egyptian peace treaty of 26 March 1979 that DEMINEX's work in the Gulf of Suez becomes much easier.



DEMINEX aircraft at the Ras Gharib supply camp on the western shore of the Gulf of Suez (late 1970s)

From oil to gas

At the start of August 1979, DEMINEX and its partners establish the Suez Oil Company (SUCO) to develop the Ras Budran oil field and further explore the Suez East concession. In the following years SUCO also takes over development and production in the Ras Fanar oil field and in the Zeit Bay oil field, discovered in 1981 by DEMINEX, BP and Shell.

1979

1983

START OF OIL PRODUCTION

After DEMINEX had already started limited production from the small LL-87 deposit in 1980, production in the Ras Budran oil field begins on 14 February 1983. On the western shore, the Ras Fanar oil field follows suit on 22 January 1984. The Zeit Bay field is provisionally put on production as early as 27 December 1983. However, the official inauguration of the field by Egyptian President Hosni Mubarak will not take place until almost a year later, in November 1984.

The following years in Egypt are shaped primarily by reliable production and its further expansion.

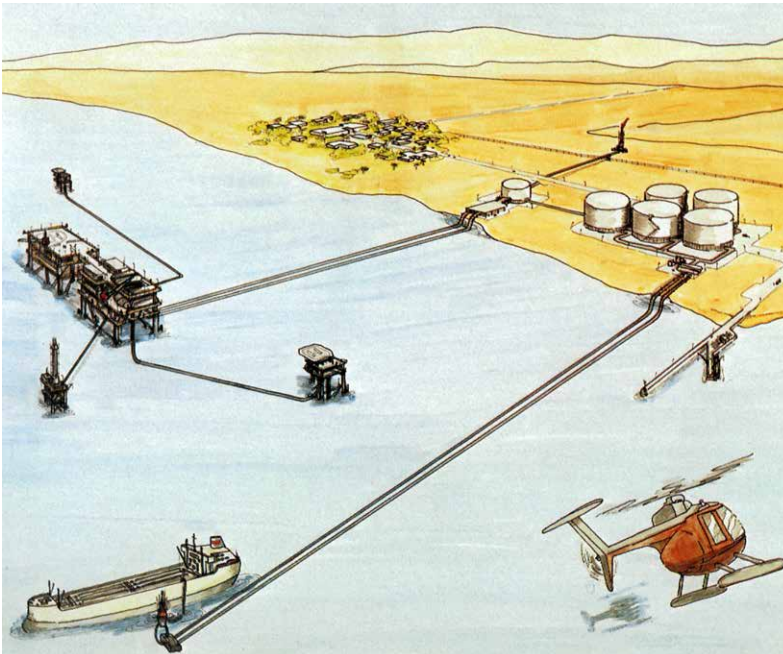
1998

FROM DEMINEX TO RWE-DEA

In 1998, German oil companies Wintershall, RWE-DEA and Veba Oel decide to divide their joint venture DEMINEX. As part of this, RWE-DEA takes over DEMINEX Egypt Branch, which now becomes German Oil & Gas Egypt GmbH. The new name emphasizes that the company intends to become more involved in gas production in Egypt in the future. Renaming the company to RWE-DEA Egypt a short time later does not change this objective.

1999

The first major step towards expanding natural gas production takes place in the Nile Delta. Here RWE-DEA makes its first promising gas discovery as operator at the start of 1999 in the North Idku concession.



Development plan for Ras Budran oil field (1980)



3D seismic survey in Asyut (2003)

Expansion in the 2000s

2001

FIRST GAS PRODUCTION

In 2001, RWE-DEA takes over two East Delta concessions in the Nile Delta area. Thanks to the existing production here from two smaller onshore natural gas fields, RWE-DEA becomes a gas producer in Egypt for the first time. Also at the beginning of the 2000s, RWE-DEA gradually expands its activities in Egypt. The company increases its share in the North Idku block and acquires shares in the North Alexandria and West Mediterranean offshore concessions. It also increases its stake in the Suez East and Suez West concessions. Here, new wells are drilled to slow down the natural decline in production from the mature oil fields of Ras Budran, Ras Fanar and Zeit Bay.

2004

In 2004, RWE-DEA is awarded the Disouq concession in the coastal region of the Nile Delta and a 50 per cent share in the East Yidma concession. RWE-DEA discovers oil in 2006 in both concessions. In 2005 the company acquires 100 per cent of the North El Ameriya concession.

In addition, RWE-DEA Egypt can report a series of exploration successes in the 2000s. These include, in particular, the natural gas discoveries in the West Mediterranean and West Mediterranean Deep concessions in 2003, in the North Alexandria area in 2004 and 2007, and in the East Delta area in 2007.



Natural gas production in the Disouq concession (2016)



Raven production site in the West Nile Delta (2022)

Disouq and West Nile Delta

2011

After RWE-DEA Egypt makes its first gas discovery in the Disouq concession in April 2008, development of the deposit begins in 2011. A gas sales agreement is concluded with the state-owned Egyptian Natural Gas Holding Company (EGAS), resulting in the establishment of the joint venture Disouq Petroleum Company (DISOUCO). Political upheaval during the Arab Spring in 2011 only has a short-term impact on the work – even though the company temporarily evacuates its international employees and their families from the country.

Disouq is the first natural gas project brought to production by RWE-DEA as operator in Egypt. The project comprises a total of seven natural gas deposits, which gradually come on stream from September 2013 onwards.

2015

Development of the West Nile Delta (WND) project, in which RWE-DEA holds a 17.25 per cent stake, begins in 2015. WND is one of the biggest projects in the Mediterranean region. It comprises five natural gas fields located 65 to 85 kilometres off the coast of Alexandria. The first gas from the Taurus and Libra fields is produced in March 2017, the Giza and Fayoum fields follow in February 2019. Finally, the Raven field, the fifth and largest WND deposit, starts up in April 2021.

The indebted RWE had already sold its subsidiary DEA to the LetterOne investor group in 2015. RWE-DEA becomes Deutsche Erdoel AG (DEA). Four years later, Wintershall and DEA merge to form what is then the leading independent European gas and oil company, Wintershall Dea. In the meantime, exploration and development in the Egyptian concessions continue as planned.

In February 2020, Wintershall Dea and the Egyptian Minister of Petroleum, Tarek El Molla, sign the concession agreement for East Damanhur north of the existing Disouq field. For the exploration which starts in November 2021, operator Wintershall Dea partners with the Egyptian company Cheiron and the Croatian company INA. First gas is discovered here at the end of 2022. Its production can be developed quickly by using the existing Disouq infrastructure.

2022

In January 2022, Wintershall Dea ends its involvement in the Gulf of Suez and transfers its stake in the joint venture SUCO to its partner EGPC, marking the company's exit from oil production in Egypt. The move underlines the focus on natural gas production as part of the company's Energy Transition Pathway for ambitious climate targets and lower emissions. Nevertheless, the activities in the Gulf of Suez will always be an important part of Wintershall Dea's history in Egypt.

CCS ENTRY IN EGYPT

In 2022, Wintershall Dea joins forces with the Egyptian Natural Gas Holding Company. During a period of two years, both partners want to identify fields that are potentially suitable for carbon capture and storage (CCS) at their production sites in Egypt. They also want to work together on researching ways to produce low-carbon hydrogen based on natural gas. This ties in with the climate protection strategy recently adopted by Egypt, which envisages the expansion of the country's hydrogen production, increased efforts to reduce emissions, and the exploration of CCS options.

2023

In June 2023, Wintershall Dea makes a natural gas discovery in the Abu Madi reservoir within the Disouq concession. Also in 2023, Wintershall Dea and operator bp sign a concession agreement for the North West Abu Qir Offshore block. It is located north of the Raven field, where Wintershall Dea is a long-standing partner of bp.

Wintershall Dea and EGAS agree to develop joint CCS and hydrogen projects (2022)



50 YEARS OF WINTERSHALL DEA IN EGYPT

For Team Wintershall Dea in Egypt, 2024 is a year to be proud of. On 5th February 1974, half a century ago, the company signed a contract for its first concession in Egypt, at the time trading under the name DEMINEX.

Our story was born. Exploration work in the Gulf of Suez began in the same year. Since then, we have been a proud partner to Egypt.

OUTLOOK

In those 50 years, Egypt has evolved. From a country of 38 million people to today's 114 million. Our work has evolved. From a focus on oil, to natural gas today. And our company has evolved. From DEMINEX to RWE-DEA, to DEA, to Wintershall Dea. Evolution is a fact of life, and change will continue. But whatever the future may hold, some things stay the same. For 50 years, our people have worked with expertise, passion and commitment to find and produce the energy that Egypt's growing population needs. That expertise, passion, and commitment to Egypt still drive us forward.

Today, tomorrow and into the future.
Wintershall Dea | www.wintershalldea.com

Our Activities and Development Areas

- 1 Ras Budran (North Belayim)
- 2 Ras Fanar (Gulf of Suez Offshore)
- 3 Zeit Bay (Gulf of Suez Offshore)
- 4 North Idku
- 5 East Delta (North&South)
- 6 North Alexandria (West Nile Delta)
- 7 West Mediterranean
- 8 West Mediterranean Deep (West Nile Delta)
- 9 East Yidma
- 10 East Damanhour
- 11 Asyut
- 12 West Wadi el Rayan
- 13 North el Amerya
- 14 Tanta

Pictures: Wintershall Dea Corporate Archive, Wintershall Dea/Christina Rizk and Kamal Helmy



50 عاماً على وجود فينترسال ديا في مصر

يمثل عامنا الجاري 2024 مصدرَ فخرٍ لفينترسال ديا في مصر. ففي 5 فبراير 1974، أي قبل نصف قرن من الزمن، وقّعت الشركة في هيئتها السابقة (ديمينيكس) عقداً لأول امتياز لها على الأراضي المصرية. آنذاك، ابتدأت قصتنا. وانطلقت حينها أعمال التنقيب في خليج السويس في العام ذاته. ومنذ ذلك الحين، نفخر بأننا أصبحنا شريكاً وطيداً لمصر.

آفاق المستقبل

على مدار تلك الأعوام الخمسين، تطوّرت مصر من بلد يبلغ عدد سكانه 38 مليون نسمة إلى بلد يضمّ 114 مليون نسمة اليوم. وقد تطوّر عملنا أيضاً من التركيز على النفط إلى التركيز على الغاز الطبيعي في وقتنا الحاضر. كما تطوّرت شركتنا من «ديمينيكس»، إلى «آر.دبليو.إيه- ديا»، ثم «ديا»، وصولاً إلى «فينترسال ديا». فالتطوّر هو حقيقة من حقائق الحياة، والتغيير سوف يستمر. لكن بصرف النظر عمّا يحمله المستقبل، فإن بعض الأمور تبقى كما هي. لقد سخّر موظفونا خبراتهم وشغفهم والتزامهم طيلة خمسين عاماً؛ لاكتشاف وإنتاج مكامن الطاقة التي يحتاج إليها سكان مصر المتزايدون بآطراد. ولا تزال تلك الخبرات والشغف والالتزام تجاه مصر تدفعنا إلى الأمام.

اليوم وغداً نحو المستقبل

Wintershall Dea | www.wintershalldea.com

Our Activities and Development Areas

- 1 Ras Budran (North Belayim)
- 2 Ras Fanar (Gulf of Suez Offshore)
- 3 Zeit Bay (Gulf of Suez Offshore)
- 4 North Idku
- 5 East Delta (North&South)
- 6 North Alexandria (West Nile Delta)
- 7 West Mediterranean
- 8 West Mediterranean Deep (West Nile Delta)
- 9 East Yidma
- 10 East Damanhour
- 11 Asyut
- 12 West Wadi el Rayan
- 13 North el Amerya
- 14 Tanta

Pictures: Wintershall Dea Corporate Archive, Wintershall Dea/Christina Rizk and Kamal Helmy



EGYPT

2020

2019

تأسيس فينترسال ديا

في فبراير 2020، وقّعت شركة فينترسال ديا ووزير البترول والثروة المعدنية المصري طارق الملا اتفاقية امتياز شرق دمنهور شمال حقل دسوق الحالي. وقد بدأت فينترسال ديا بالتنقيب في نوفمبر 2021 بالتعاون مع شركتي «كيرون» Cheiron المصرية، و«آي. إن.إيه» INA الكرواتية. وتمّ العثور على أول كميات من الغاز هنا في نهاية عام 2022. وبفضل البنية التحتية الموجودة في دسوق، سرعان ما بدأت عمليات تطوير الإنتاج في الامتياز مقلّصة الزمن الذي تحتاج إليه هذه العمليات عادةً.

قامت شركة «آر.ديليو.إي» RWE التي كانت مُثقلة بالديون ببيع شركتها التابعة لها «ديا» DEA إلى مستثمري مجموعة «ليترون» LetterOne عام 2015. وتحول اسم الشركة من «آر.ديليو.إي-ديا» RWE-DEA إلى «دويتشه إردول شركة دويتشه إردول المساهمة» (ديا) Deutsche Erdoel AG (DEA). وبعد مرور أربع سنوات، اندمجت شركتنا «فينترسال» Wintershall و«ديا» DEA؛ لتشكّلا معاً شركة الغاز والنفط الأوروبية المستقلة الرائدة «فينترسال ديا» Wintershall Dea. ومنذ ذلك الحين، لا تزال أعمال التنقيب والتطوير في الامتيازات المصرية مستمرة كما هو مخطط لها.

2022

قضية احتجاز الكربون وتخزينه في مصر

في عام 2022، انضمت فينترسال ديا إلى الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) في مساعيها المناخية الواعدة. فعلى مدار عامين، عزم الشريكان على تحديد الحقول التي من المرجح أن تكون مناسبة لاحتجاز الكربون وتخزينه في مواقع الإنتاج الخاصة بهما في مصر. كما يتطلّعان إلى العمل سوياً على البحث عن طرق لإنتاج الهيدروجين منخفض الكربون ارتكازاً على الغاز الطبيعي. ويرتبط هذا كله باستراتيجية حماية المناخ التي تبنتها مصر في الآونة الأخيرة، والتي تهدف إلى التوسّع في إنتاج الهيدروجين على نطاق البلاد، وتعزيز الجهود لتقليل الانبعاثات، واستكشاف خيارات احتجاز الكربون وتخزينه.

في يناير 2022، أنهت فينترسال ديا مشاركتها في خليج السويس، إذ قامت بنقل حصّتها في المشروع المشترك، شركة السويس للزيت «سوكو» SUCO، إلى شريكها الهيئة المصرية العامة للبترول، وكان ذلك بمثابة إنهاء الشركة لأنشطتها الخاصة بإنتاج النفط في مصر. وتعكس هذه الخطوة تركيز فينترسال ديا على إنتاج الغاز الطبيعي كجزء من مسار تحوّل الطاقة للشركة صوب تحقيق أهداف مناخية طموحة وخفض الانبعاثات. ومع ذلك، فإن الأنشطة في خليج السويس ستظل دوماً جزءاً مهماً من تاريخ فينترسال ديا في مصر.

2023

فينترسال ديا وإيجاس تتفان على التعاون معاً في تطوير مشروعات تستهدف احتجاز الكربون وتخزينه وإنتاج الهيدروجين



في يونيو 2023، أعلنت فينترسال ديا عن اكتشافها الغاز الطبيعي في خزان «أبو ماضي» Abu Madi ضمن منطقة امتياز دسوق. وفي العام ذاته أيضاً، أبرمت فينترسال ديا والمشغل بي.بي اتفاقية امتياز لمنطقة شمال غرب «أبو قير البحرية» Abu Qir Offshore. وتقع شمال حقل ريفين، حيث تُعدّ فينترسال ديا شريكاً طويل الأمد لشركة بي.بي.



إنتاج الغاز الطبيعي في امتياز
«دسوق» (2016)



حقل «ريفين» في غرب الدلتا (2022)

دسوق وغرب دلتا النيل

2011

2015

بدأ تطوير مشروع غرب دلتا النيل الذي تمتلك فيه شركة آر.دبليو.إي- ديا حصة 17.25 في المئة عام 2015. ويُعدُّ هذا المشروع أحد أكبر المشاريع في منطقة البحر الأبيض المتوسط. ويضمُّ خمسة حقول للغاز الطبيعي تقع على بُعد 65 إلى 85 كيلومتراً قبالة سواحل الإسكندرية. وقد كانت باكورة إنتاج الغاز من حقلي «تورس» و«ليبورا» Libra في مارس 2017، ثم من حقلي «جيزة» Giza و«فيوم» Fayoum في فبراير 2019. بعدها، بدأ تشغيل حقل «ريفين» Raven، خامس مكامن مشروع غرب دلتا النيل وأكبرها على الإطلاق في أبريل 2021.

عقب قيام شركة آر.دبليو.إي- ديا مصر بأول اكتشاف للغاز في امتياز «دسوق» Disouq في أبريل 2008، بدأ تطوير المَكَمَّن عام 2011. وتمَّ إبرام اتفاقية بيع الغاز مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) المملوكة للدولة، ما أفضى إلى تأسيس المشروع المشترك المتمثَّل في شركة دسوق للبتترول (ديسوكو) DISOUCO. أما الاضطرابات السياسية خلال مرحلة «الربيع العربي» عام 2011؛ فلم يكن لها سوى تأثير قصير الأمد على العمل، على الرغم من قيام الشركة الألمانية بإجلاء موظفيها الدوليين وعائلاتهم مؤقتاً من البلاد.

ويُعدُّ امتياز دسوق أول مشروع للغاز الطبيعي تديره شركة آر.دبليو.إي- ديا في مصر بوصفها مشغلاً. ويتألف المشروع من سبعة مكامن للغاز الطبيعي بدأت في ضخ الغاز تدريجياً اعتباراً من سبتمبر 2013 وما بعد.



الصورة المقترحة: مسح زلزالي ثلاثي الأبعاد في أسبوط (2003)

التَّوسُّع في بدايات القرن 21

2004

2001

في 2004، حصلت شركة آر.دبليو.إي- ديا على امتياز دسوق في المنطقة الساحلية لدلتا النيل، فضلاً عن حصّة 50 في المئة في امتياز «شرق يدما» East Yidma. وفي كلا الامتيازين، اكتشفت آر.دبليو.إي- ديا النفط عام 2006، في حين كانت الشركة قد استحوذت في 2005 على امتياز «شمال العامرية» North El Ameriya بالكامل (مئة في المئة).

علاوةً على ذلك، تمكّنت شركة آر.دبليو.إي- ديا مصر من تحقيق سلسلة من النجاحات على صعيد الاستكشاف في العقد الأول من القرن الحادي والعشرين. وشملت تلك النجاحات، على وجه الخصوص، اكتشافات الغاز الطبيعي في منطقة امتيازات غرب البحر الأبيض المتوسط وغرب البحر الأبيض المتوسط في المياه العميقة عام 2003، وفي منطقة شمال الإسكندرية عامي 2004 و2007، وفي منطقة شرق الدلتا عام 2007.

أول إنتاج من الغاز

في عام 2001، حصلت شركة آر.دبليو.إي- ديا على امتيازين شرق الدلتا في منطقة دلتا النيل. وبفضل الإنتاج الذي بدأته الشركة هناك من حقلين برّيين صغيرين للغاز الطبيعي، أصبحت آر.دبليو.إي- ديا منتجاً للغاز في مصر لأوّل مرة.

ومع بداية العقد الأول من القرن الحادي والعشرين أيضاً، قامت آر.دبليو.إي- ديا بتوسيع أنشطتها تدريجياً في مصر. فقد قامت الشركة بزيادة حصتها في كتلة شمال إدكو، واستحوذت على أسهم في امتيازات شمال الإسكندرية وغرب البحر الأبيض المتوسط البحرية. كما زادت حصتها في امتيازات شرق السويس وغرب السويس. وهناك، تمّ حفر آبار جديدة في السنوات اللاحقة؛ لإبطاء الانخفاض الطبيعي في الإنتاج من حقول النفط الناضجة في رأس بدران ورأس الفنار وجبل الزيت.

1998

من ديمينيكس إلى آر.دبليو.إي- ديا

في عام 1998، قررت شركات النفط الألمانية فينترسال، وآر.دبليو.إي- ديا، و«فيبا أول» Veba Oel تقاسم مشروعها المشترك ديمينيكس. وكجزء من تلك الخطوة، استحوذت آر.دبليو.إي- ديا على فرع ديمينيكس مصر الذي تحوّل آنذاك إلى «الشركة الألمانية للنفط والغاز- مصر» German Oil & Gas Egypt GmbH. وعكس هذا الاسم الجديد، حينها، عزم الشركة على تعزيز مساهمتها أكثر في إنتاج الغاز على الأراضي المصريّة مستقبلاً. أما إعادة تسمية الشركة «آر.دبليو.إي- ديا مصر» RWE-DEA Egypt بعد وقت قصير؛ فلم يغيّر هدفها المذكور.

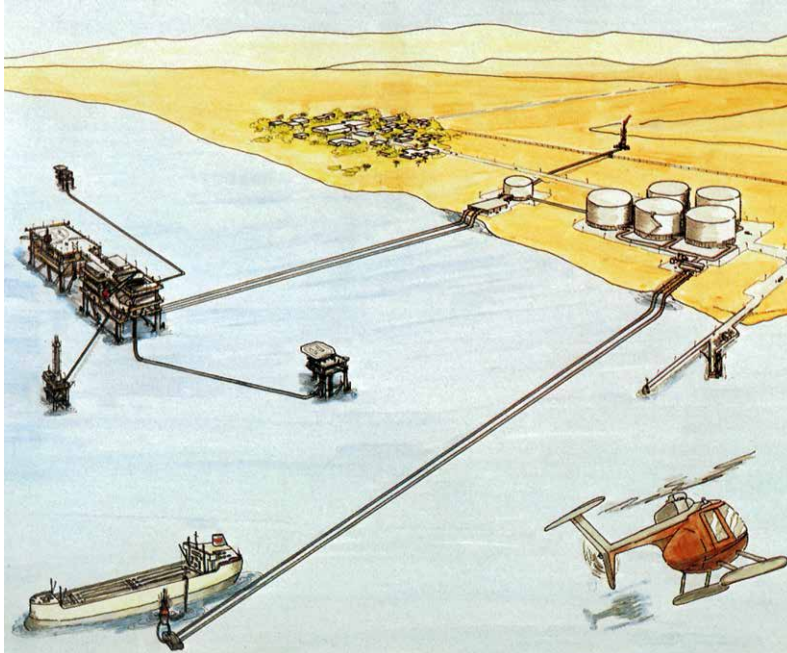
1983

بدء الإنتاج

بعد أن بدأت ديمينيكس بالفعل إنتاجاً محدوداً من المكّمّن الصغير LL-87 في عام 1980، بدأ الإنتاج في حقل «رأس بدران» النفطي في 14 فبراير 1983. وعلى الشاطئ الغربي، بدأ الإنتاج أيضاً من حقل رأس الفنار النفطي في 22 يناير 1984. وقد تمّ بدء الإنتاج فعلياً في حقل جبل الزيت بشكل مؤقت في 27 ديسمبر 1983. ومع ذلك، فإن التدشين الرسمي للحقل لم يتمّ إلا بعد مرور عام تقريباً من قبل الرئيس المصري الأسبق حسني مبارك في نوفمبر 1984. وقد أسهم الإنتاج الموثوق به، والتوسع الإضافي بشكل رئيسي في تشكيل ملامح السنوات التالية في مصر.

1999

الخطوة الرئيسية الأولى نحو توسيع إنتاج الغاز الطبيعي بدأت في دلتا النيل، إذ حققت شركة آر.دبليو.إي- ديا أول اكتشاف واعد للغاز بوصفها مشغلاً في بداية عام 1999، وكان ذلك في امتياز «شمال إدكو» North Idku.



خطة تطوير حقل رأس
بدران النفطي (1980)

عمليات الحفر المبدئية الاستكشافات الأولية

وبالفعل بدأت ديمينيكس، في النصف الثاني من عام 1974، برنامج مسح زلزالي واسع النطاق في امتياز غرب السويس. وقد تم حفر أول بئر استكشافية «LL 87/SE-1» هناك في أغسطس 1975. وتم استخراج النفط منه، وكذلك من البئر اللاحقة. وفي عام 1978، تم اكتشاف نفط آخر في البئر الأول ضمن المنطقة EE-85 في امتياز شرق السويس. وفي العام نفسه، تمكن التحالف من تحقيق نجاح آخر في امتياز غرب السويس. وشكلت تلك الاكتشافات الأساس لتطوير حقلي النفط «رأس بدران» Ras Budran و«رأس الفنار» Ras Fanar.

إن العمل في خليج السويس - الذي كان مسرحاً لحرب أكتوبر عام 1973 - لم يكن سهلاً في تلك السنوات: فالرواسب الملحية الضخمة تحت الأرض تحجب أعمال المسح الجيوفيزيائية، في حين أن الشاطئ الملغم في معسكر قاعدة رأس غارب كان يعيق أعمال التنقيب. فقبالة شبه جزيرة سيناء، قامت زوارق الدوريات الإسرائيلية بقطع الكابلات الزلزالية واعتراض سفن الإمداد الألمانية. لم يصبح عمل ديمينيكس في خليج السويس أسهل إلا بعد اعتراف الرئيس المصري آنذاك أنور السادات بحق إسرائيل في الوجود عام 1977، وتوقيع معاهدة السلام الإسرائيلية-المصرية في 26 مارس 1979.



طائرة تعود لشركة ديمينيكس في معسكر قاعدة رأس غارب على الشاطئ الغربي لخليج السويس (أواخر السبعينيات)

من النفط إلى الغاز

في بداية أغسطس 1979، قامت ديمينيكس وشركاؤها بتأسيس شركة السويس للزيت «سوكو» SUCCO من أجل تطوير حقل رأس بدران النفطي، ومواصلة استكشاف امتياز شرق السويس. وفي السنوات التالية، تولت شركة سوكو مسؤولية التطوير والإنتاج في حقلي النفط «رأس الفنار» Ras Fanar و«جبل الزيت» Zeit Bay اللذين تم اكتشافهما في عام 1981 من قبل كل من شركات ديمينيكس وبي.بي.وشل.

1979

البدايات

في عامنا الجاري 2024، تستعرض شركة «فينترسال ديا» Wintershall Dea مسيرة 50 عاماً من الشراكة المصرية الألمانية الناجحة

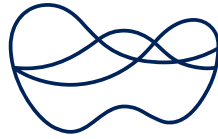
تعود جذور الأنشطة الحالية للشركة إلى سبعينيات القرن العشرين إذ وضعت لبناتها الأولى شركة «ديمينيكس» DEMINEX؛ وهي مشروع مشترك لصناعة الزيوت المعدنية الألمانية مُمول حكومياً تمّ إنشاؤه لتطوير احتياطيات النفط خارج ألمانيا. وقد واصل خلفاء ديمينيكس: «آر. دبليو. إي-ديا» RWE-DEA، و«ديا» DEA، وحالياً فينترسال ديا، التعاون الوثيق مع مصر حتى وقتنا الحاضر.

المحادثات التمهيدية العقد الأولي

في بداية سبعينيات القرن الماضي دفع الوضع الاقتصادي الصعب في مصر وعقب الديون المرتفع الحكومة المصرية إلى تعزيز التوسع في صناعة النفط، خاصة بالتعاون مع الشركاء الأجانب لاستخدام رؤوس أموالهم وخبراتهم. في نوفمبر 1972، أجرت الهيئة المصرية العامة للبترول محادثات أولية مع شركة ديمينيكس. وفي 12 يوليو 1973، أبرم الجانبان اتفاقيةً تمهيدية بشأن منح الشركة حقوق الامتياز على مساحة 2000 كيلومتر مربع في غرب خليج السويس (غرب السويس).

في 2 فبراير 1974، وبعد موافقة البرلمان المصري ووعده الحكومة الألمانية بالتمويل، وقّعت الهيئة المصرية العامة للبترول وشركة ديمينيكس اتفاقية الامتياز النهائية. وحظي الحدث وقتها باهتمام خاص في الصحافة المصرية. وأكد السفير الألماني في القاهرة، آنذاك، في تقاريره التي قدّمها لبلاده انه وعلى عكس الاتفاقيات السابقة مع شركات النفط الأجنبية، «لأول مرة يتمّ ذكر شركة خاصة بالاسم، فضلاً عن تسليط الضوء على النتائج بشكل واضح. وألمح إلى أن هذا «يعتبر علامة إيجابية على اهتمام مصر بالتعاون الاقتصادي طويل الأجل بشكل خاص».

وفي عام 1974 أيضاً، استحوذت شركة ديمينيكس، مع شركتي «بي.بي» BP و«شل» Shell، على حقوق التنقيب في منطقة امتياز تبلغ مساحتها 1530 كيلومتراً مربعاً في الجزء الشمالي الشرقي من خليج السويس (شرق السويس). ونال كل طرف ثلث الأسهم في التحالف المشترك. وفي الأول من يناير 1978، استحوذت شركتنا «بي.بي» و«شل» أيضاً على حصة الثلث في امتياز غرب السويس من شركة ديمينيكس. ومع ذلك، بقي الألمان في الامتياز باعتبارهم المشغّل المسؤول عن كلا الامتيازين.



wintershall dea

50 عاماً
في مصر

قصة الشراكة الراسخة مع مصر