ÄGYPTEN

WINTERSHALL DEA

ZUVERLÄSSIGER PARTNER FÜR GAS

Partner der Wahl seit fast 50 Jahren

Ägypten ist gut positioniert, um als Energiedrehscheibe im östlichen Mittelmeerraum zu fungieren. Als zweitgrößter Gasproduzent Afrikas leistet das Land einen wichtigen Beitrag zur heimischen und regionalen Energieversorgung. Ägypten lässt sich in drei große Kohlenwasserstoff-Förderregionen unterteilen: den Golf von Suez, das Nildelta (Onshore und Offshore) und die westliche Wüste. Ein neues Grenzgebiet für die Exploration ist das Rote Meer.

Wintershall Dea ist bereits seit fast 50 Jahren in Ägypten aktiv. Die Wurzeln des Unternehmens in Ägypten liegen in der Erdölförderung. Anfang der 1980er Jahre nahm Wintershall Dea die Produktion im Golf von Suez auf. In fast 40 Jahren förderte das Unternehmen dort mehr als 650 Millionen Barrel Rohöl. Nach einer strategischen Überprüfung des Portfolios konzentriert sich Wintershall Dea heute auf die Erdgasförderung in Ägypten. Wintershall Dea fördert Gas in Disouq im Onshore-Nildelta und als Partner von BP im Offshore-Gasprojekt West Nile Delta. Darüber hinaus ist Wintershall Dea in der Onshore-Exploration in East Damanhour und als Partner von BP im Offshore-Explorationsblock North West Abu Qir aktiv. Wintershall Dea bleibt ein langfristiger Investor, der für Ägypten auch Chancen in den Bereichen Carbon Management und Wasserstoff ins Auge fasst. Heute, morgen und übermorgen: Wintershall Dea ist ein starker Energiepartner für Ägypten.

Ägypten ist eines der traditionellen Schwerpunktländer der Wintershall Dea.

Factsheet
Wintershall Dea
Februar 2023

Ein Erdgaspartner für Ägypten

Das Onshore-Gasprojekt Disouq wird vom Alleingesellschafter DISOUCO betrieben – einem Joint Venture zwischen Wintershall Dea und der Egyptian Natural Gas Holding Company (EGAS). Die erste Produktionsphase begann 2013. Im November 2018 meldete Wintershall Dea das erste Gas aus der Phase B von Disouq, und 2021-22 wurden zwei weitere Bohrungen fertiggestellt. Im Jahr 2022 unterzeichneten Wintershall Dea und EGAS eine Absichtserklärung, um die betrieblichen Treibhausgasemissionen in Disouq deutlich zu reduzieren.

The Disouq gas fields are located in the onshore Nile Delta.

Darüber hinaus ist Wintershall Dea mit einem Partneranteil von 17,25 Prozent am West-Nile-Delta-Projekt (WND) beteiligt, einem der wichtigsten ägyptischen Energieprojekte der letzten Jahre. Das Projekt, das von BP betrieben wird, umfasst Gas- und Kondensatfelder in den Konzessionen North Alexandria und West Mediterranean Deepwater vor der Küste von Alexandria. Das erste Gas aus dem West Nile Delta wurde im Jahr 2017 aus den Feldern Taurus und Libra gefördert. Im Februar 2019 nahmen zwei weitere Gasfelder, Giza und Fayoum, die Produktion auf, und das fünfte und größte Feld, Raven, folgte im Jahr 2021. In der Spitze hat das Raven-Feld das Potenzial, 900 Millionen Standardkubikfuß Gas und 30.000 Barrel Kondensat pro Tag zu produzieren (Bruttoproduktion). Die WND-Projekte umfassen insgesamt 25 Bohrungen, die über drei Unterwasserleitungen Gas zu Onshore-Verarbeitungsanlagen fördern. Das geförderte Gas wird in das ägyptische Netz eingespeist. Das Großprojekt leistet einen wichtigen Beitrag zu einer bezahlbaren und sicheren Energieversorgung in Ägypten.

Auf der Suche nach dem Gas der Zukunft

Anfang 2020 hat Wintershall Dea den Zuschlag für den Explorationsblock East Damanhour erhalten, der sich westlich der Disouq-Entwicklungspachtgebiete im Onshore-Nildelta befindet. Im November 2021 begann das Unternehmen mit einer Bohrkampagne, die bis zu sieben Bohrungen umfassen wird. Ende 2022 hat Wintershall Dea in East Damanhour einen ersten Gasfund gemacht: Der Fund wurde mit einer Spitzenproduktion von 15 Millionen Standardkubikfuß pro Tag getestet. Die bestehende Infrastruktur in Disouq ermöglicht eine schnelle Entwicklung der kommerziellen Entdeckungen. Wintershall Dea hat als Betriebsführer eine 40-prozentige Beteiligung an dem Projekt und arbeitet mit Cheiron Energy (40 Prozent) und INA (20 Prozent) zusammen. Im November 2022 erhielt BP zusammen mit dem Partner Wintershall Dea (17,25 Prozent) den Zuschlag für den Offshore-Explorationsblock North West Abu Qir, der nördlich des Raven-Feldes in der Konzession West Nile Delta liegt. Der Explorationsblock North West Abu Qir umfasst eine Fläche von mehr als 1.000 Quadratkilometern mit Wassertiefen zwischen 600 und 1.600 Metern. Das Explorationsprojekt ergänzt das auf Erdgas fokussierte Portfolio der Wintershall Dea in Ägypten.

Die Energiewende ernst nehmen

Neben der Umsetzung von Emissionsminderungsmaßnahmen in den von Wintershall Dea betriebenen Feldern hat Wintershall Dea im Juli 2022 ein Memorandum of Understanding (MOU) mit EGAS für Carbon Management und Wasserstofflösungen unterzeichnet. Die Absichtserklärung schafft einen Rahmen für die Zusammenarbeit zwischen Wintershall Dea und EGAS, um Möglichkeiten für die Abscheidung und Speicherung von Kohlenstoff (CCS) und Wasserstoff in Ägypten zu erkunden. Im Rahmen des Wissensaustauschs sollen potenzielle CCS-Projekte und die notwendigen Rahmenbedingungen für solche Projekte diskutiert werden. Darüber hinaus wird untersucht, wie blaue Wasserstoffprojekte in Ägypten technisch und kommerziell realisierbar werden können.

Wintershall Dea in Ägypten: Auf einen Blick

- **Markteintritt:** 1974
- **Onshore:** Disouq, East Damanhour (Exploration)
- **Offshore:** West Nile Delta, North West Abu Qir (Exploration)

Wintershall Dea AG
Corporate Communications
Friedrich-Ebert-Str. 160
34119 Kassel
Deutschland

Fragen?
Bitte sprechen Sie uns gerne an!
Telefon +49 561 301-3301
press@wintershalldea.com
wintershalldea.com