

خبر صحفي:

"أدنوك للحفر" تشارك "إم بي للخدمات البترولية" في أعمال الحفر وخدمات حقول النفط التابعة لها في منطقة مجلس التعاون الخليجي

- "أدنوك للحفر" ستستحوذ على حصة 80% في شركة "إم بي للخدمات البترولية"، في خطوة استراتيجية تعزز جهودها لتسريع التوسع الإقليمي وتحقيق عوائد مالية مرتفعة
- من المتوقع أن تسهم الصفقة، بعد استكمالها، في تعزيز الأرباح والتدفقات النقدية والعائدات
- من المتوقع أن تتيح الشراكة فرصاً واعدة ومستقرة للنمو الإقليمي من خلال الاستحواذ على 21 حفارة برية والحصول على عقود لتقديم خدمات حقول النفط لشركات البترول الوطنية في كل من عُمان والكويت والسعودية والبحرين
- الاتفاقية تؤكد التزام "أدنوك للحفر" باستراتيجية توسع منضبطة تهدف لخلق وتعزيز القيمة

أبوظبي، الإمارات العربية المتحدة - 4 نوفمبر 2025: أعلنت شركة أدنوك للحفر ش.م.ع ("أدنوك للحفر" أو "الشركة") المدرجة في سوق أبوظبي للأوراق المالية تحت الرمز (ADNOC DRILL) ورقم التعريف الدولي (AEA007301012) عن إبرام اتفاقية نهائية للاستحواذ على حصة 80% في شركة "إم بي للخدمات البترولية" الرائدة في خدمات الحفر وحقول النفط والتي تزاوّل أعمالها في كل من سلطنة عُمان، ودولة الكويت، والمملكة العربية السعودية، ومملكة البحرين. وتمثل هذه الصفقة، بعد استيفاء الموافقات التنظيمية المطلوبة، ثاني عملية استحواذ تنفذها شركة "أدنوك للحفر" في المنطقة".

ومن المتوقع أن تُسهم الصفقة في تسريع وتيرة التوسع الإقليمي لشركة "أدنوك للحفر" بشكل كبير، وذلك من خلال تعزيز حجم عملياتها، وزيادة قدراتها التشغيلية، وتوسيع نطاق حضورها ليشمل أربعة من أبرز اقتصادات منطقة الخليج.

وبهذه المناسبة، قال عبدالله عطية المصعبي، الرئيس التنفيذي لشركة أدنوك للحفر: "تُعد هذه الصفقة خطوة استراتيجية مهمة في مسيرة الشركة، يُتوقع أن تساهم في تعزيز قدراتنا وتسريع وتيرة نمونا الإقليمي، وترسيخ مكانتنا كمزود رئيس لخدمات الطاقة في المنطقة. ويُتوقع أن تُسهم الشراكة، بعد استكمال الصفقة، في توسيع حضورنا

الإقليمي، وتمكيننا من تقديم قيمة مضافة لعملائنا ومساهميننا، في ظلّ التطورات المتسارعة التي يشهدها قطاع الطاقة".

قوة ومرونة نموذج أعمال "أدنوك للحفر"

تؤكد قوة نموذج أعمال "أدنوك للحفر"، القائم على التميز التشغيلي، وتكامل الخدمات، وتنوع الأسطول، قدرة الشركة على تنفيذ عملياتها بكفاءة ومسؤولية، والتكيف مع متغيرات السوق. ومع اكتمال الصفقة المرتقبة عقب الحصول على الموافقات التنظيمية، يُتوقع أن يُسهم هذا الاستحواذ في تعزيز مرونة الشركة التشغيلية والمالية، وتمكينها من التكيف مع تقلبات السوق عبر مختلف دوراته، وتقديم نتائج موثوقة للعملاء والمساهمين.

ويأتي الاستحواذ في إطار نهج "أدنوك للحفر" المنضبط لإدارة رأس المال والذي يهدف إلى تحقيق قيمة مضافة في كل عملية استحواذ وتنفيذها بما يتماشى مع هيكلها المالي القوي عبر التوظيف الفعّال للموارد وتحقيق عوائد مستدامة. ومن المخطط أن تُسهم الصفقة في تعزيز الربحية، وهو ما يؤكد التزام الشركة باستراتيجية نمو مدروسة. وتبلغ القيمة الإجمالية للصفقة 749 مليون درهم (ما يعادل 204 ملايين دولار)، وتشمل محفظة تضم 21 حفارة متنوعة، من بينها حفارات برية، وحفارات صيانة، ووحدات خدمة إنتاج¹. كما تتضمن الصفقة تأهيلات مسبقة، وإنشاء شركات تابعة، وهو ما يرسخ حضور الشركة في أربع نطاقات جغرافية واعدة ضمن دول الخليج.

وفي ظل تزايد الطلب على خدمات الطاقة في المنطقة، تسعى "أدنوك للحفر" إلى ترسيخ مكانتها كمزود مسؤول وفعّال لخدمات الطاقة، من خلال الاستفادة من الفرص المتاحة وتقديم حلول عالية الكفاءة وتعزيز القيمة للمساهمين. ومن المتوقع إتمام الصفقة خلال النصف الأول من عام 2026، وذلك وفقاً للشروط والأحكام المعمول بها، بما في ذلك الحصول على الموافقات التنظيمية اللازمة.

¹ تتكون من 10 حفارات برية، و11 حفارة مخصصة لأعمال الصيانة. تتوزع الـ 10 حفارات البرية على دولتين: 6 حفارات في سلطنة عُمان، و4 حفارات في دولة الكويت حيث يتم تشغيل حفارتين بواسطة شريك مرخص من شركة "إم بي للخدمات البترولية، بينما تشغل "إم بي" الحفارتين الأخرتين. وتتوزع حفارات الصيانة بين سلطنة عُمان حيث تعمل 7 حفارات والبحرين حيث تعمل 4 حفارات.

مؤتمر هاتفي وبث مباشر عبر الإنترنت

ستعقد "أدنوك للحفر" مؤتمراً هاتفياً وتقدم بثاً مباشراً عبر الإنترنت لإعطاء مزيد من المعلومات عن هذه الصفقة، تلي ذلك جلسة أسئلة وأجوبة للمستثمرين والمحليين يوم الأربعاء 5 نوفمبر 2025، الساعة 3:00 مساءً بتوقيت دولة الإمارات. وسيقدم النتائج عبدالله عطية المصعبي (الرئيس التنفيذي)، ويوسف سالم (المدير المالي).
لحضور المؤتمر الرجاء الضغط على [هذا الرابط](#).

-انتهى-

نُبذة عن "أدنوك للحفر"

"أدنوك للحفر"، شركة مدرجة في سوق أبو ظبي للأوراق المالية تحت الرمز (ADNOCDRILL) والرقم الدولي: (AEA007301012)، وهي أكبر شركة حفر وطنية توفر خدمات الحفر والحفر المتكاملة في الشرق الأوسط من حيث حجم الأسطول، كما تمتلك وتدير أحد أكبر أساطيل الحفر في العالم من حيث تعدد تخصصات الحفارات. وتُعد الشركة حلقة وصل أساسية في عمليات الاستكشاف والإنتاج والتطوير في "أدنوك"، تقوم بتسريع تحقيق أهدافها المتعلقة بتوسيع طاقتها الإنتاجية بشكل مسؤول للمساهمة في تلبية الطلب العالمي المتزايد على الطاقة، وتمكين نمو قطاع الغاز في دولة الإمارات. وقد تبنّت أدنوك للحفر منذ العام 2018 نظام خدمات الحفر المتكاملة ضمن محفظة أعمالها لتوفير حلول الحفر المتكاملة التي تشمل سلسلة قيمة الحفر بكاملها. للمزيد من المعلومات الرجاء زيارة موقع الشركة على الانترنت www.adnocdrilling.ae

للاستفسارات الإعلامية يُرجى التواصل عبر البريد الإلكتروني: media.adnocdrilling@adnoc.ae

للاستفسارات المستثمرين يُرجى التواصل عبر البريد الإلكتروني: ir@adnocdrilling.ae



ACQUISITION OF 80% OF MB PETROLEUM SERVICES (MBPS)

4 November 2025

DISCLAIMER



This presentation has been prepared by ADNOC Drilling Company PJSC (the “Company”) based on publicly available information and non-public information to assist you in making a preliminary analysis of the content referenced herein solely for informational purposes. It should not be construed as an offer to sell or a solicitation of an indication of interest to purchase any equities, security, option, commodity, future, loan or currency including a private sale of shares in the Company (the “Financing Instruments”).

It is not targeted to the specific investment objectives, financial situation or particular needs of any recipient. It is not intended to provide the basis for any third-party evaluation of any Financing Instrument or any offering of them and should not be considered as a recommendation that any recipients should subscribe for or purchase any Financing Instruments.

The recipient agrees to keep confidential any information contained herein and any other written or oral information otherwise made available in connection with any potential transaction related to this presentation and shall not reproduce, publish, distribute or otherwise divulge such information to any other person(s) other than in accordance with any applicable non-disclosure agreements executed by the recipient with the Company.

None of the Company or any of its affiliates or advisors make any representation or warranty as to the fairness, accuracy, adequacy or completeness of the information, the assumptions on which it is based, the reasonableness of any projections or forecasts contained herein or any further information supplied or the suitability of any investment for your purpose. None of the Company or any of its affiliates or advisors, or their respective directors, officers or employees, share any responsibility for any loss, damage or other result arising from your reliance on this information. Each of the Company, its affiliates and advisors therefore disclaim any and all liability relating to this presentation including without limitation any express or implied representations or warranties for statements contained in, and omissions from, the information herein. No recipient of this presentation should rely upon any information contained in this presentation, including but not limited to any historical financial data, forward looking statements, forecasts, projections or predictions.

The Company, its affiliates, representatives and advisors are acting solely in the capacity of an arm’s length counterparty and not in the capacity of your financial advisor or fiduciary. Such information is represented as of the date and, if applicable, time indicated and the Company, its affiliates and advisors do not accept any responsibility for updating any such information.

Nothing in this presentation should be construed as an advice of, amongst others, legal, tax, regulatory, accounting or investment nature. The recipients should seek and rely upon the advice of its own professionals and other advisors for such matters.

This presentation may be recorded, and the Company will assume that by attending this presentation the recipient consents to such recording.

ACCELERATING GROWTH WITH NEW VENUES

DELIVERING GROWTH THROUGH ENERSOL, UNCONVENTIONALS AND REGIONAL EXPANSION

أدنوك للحفر
ADNOC DRILLING



Enersol

Diversified, tech-centric OFS investment platform



GORDON
TECHNOLOGIES

NTS
AMEGA
GLOBAL

THE DOWNHOLE VISUAL
ANALYTICS COMPANY

DEEP
WELL
SERVICES

Total investment to date of ~\$0.8bn

Additional ~\$0.7bn equity to be deployed

ADNOC Drilling benefits from Enersol's OFS tech-enabled acquisitions to further develop its integrated offering and tech ecosystem

Unconventional Resources

Sustaining ADNOC Drilling's growth



\$1.7bn

Awarded to ADNOC Drilling, executed by the JV Turnwell¹

144 Wells

Drilling 144 oil and gas wells over 2+ years

Phase 2

300+ wells annually

Regional Geographical Expansion

Unlocking a new era of expansion and de-risked, accretive growth

Partnership

Step 1

slb
Land drilling
business²

Step 2

MBPS
مركز بحوث وتطوير الهياكل النفطية
RESEARCH & DEVELOPMENT SERVICES CO. LLC

Business Units

- Drilling Services
- OFS

- Drilling Services
- Workover Services
- Production Services
- Drilling Fluid Solutions
- OFS

Geo. Footprint

Current Scope²



Current Scope³



Prequalified⁴



29 regional rigs⁵, driving future business accretive growth in the region

Opportunity to capture further upside from our integrated commercial proposition

Cement our status as one of the fastest growing energy services companies

169 ADNOC Drilling Rig Fleet Size
Pro-forma Acquisitions⁶

¹ JV between ADNOC Drilling, SLB and Patterson

² In Oman and Kuwait; transaction announced in May 2025

³ In Oman, Kuwait, Saudi Arabia and Bahrain

⁴ In Qatar, and others

⁵ 29 regional rigs subject to regulatory approvals and transaction closing; includes 8 rigs from transaction with SLB (announced in May 2025) and 21 rigs from transaction with MBPS

⁶ 140 current rig fleet size; addition of 29 regional rigs subject to regulatory approvals and transaction closing

SECOND ACQUISITION ACCELERATES REGIONAL STRATEGY

أدنوك للحفر
ADNOC DRILLING



Transaction Overview

ADNOC Drilling will acquire **80%¹ stake in MB Petroleum Services (MBPS)**

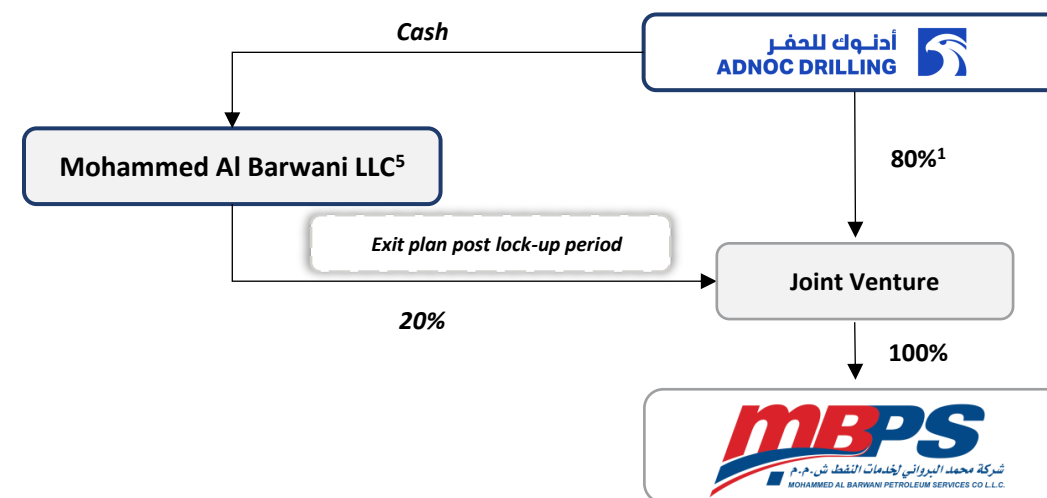
The acquisition consideration for the **80% stake** is **\$163 million²**

Perimeter covers **Drilling , Workover & Production Services and Drilling Fluid Solutions**, including **21 rigs** across **Oman, Bahrain, Kuwait³** and compatible with **Abu Dhabi operations**

ADNOC Drilling will fund the transaction **through its existing debt capacity**

The acquisition is expected to be **earnings accretive upon closing, expected by H1 2026⁴, and to deliver attractive returns**

Transaction Structure



- Upon closing of the transaction, ADNOC Drilling is expected to **fully consolidate the financial results**
- **Derisked transaction with strong alignment of interests between shareholders given lock-up period and remaining equity interest**
- Agreed mechanism for ADNOC Drilling to acquire remaining stake

¹ Stake to be acquired through an ADNOC Drilling wholly-owned subsidiary

² 80% of the transaction's Enterprise Value

³ Presence in Kuwait via 2 JVs encompassing a total of 4 rigs; 2 rigs are operated by a partner leveraging MBPS license and 2 rigs operated by MBPS

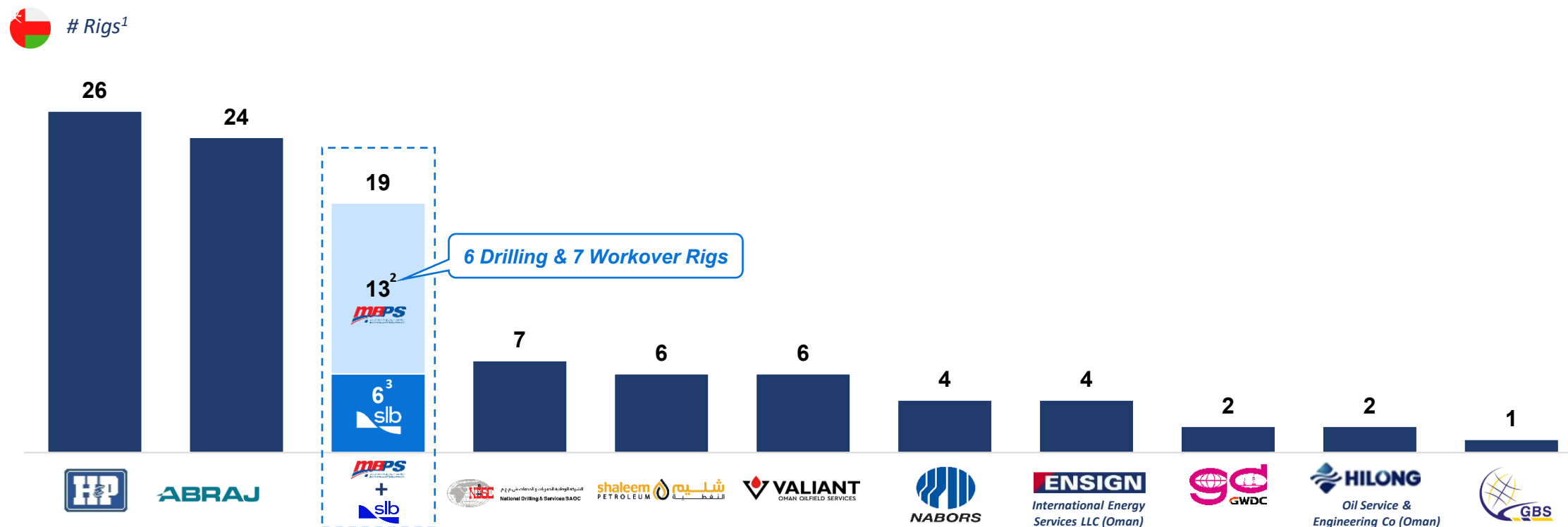
⁴ Transaction subject to regulatory approvals and the fulfillment of other closing requirements

⁵ MB LLC is a multinational group of companies with operations and subsidiaries in more than 20 countries across the globe in the Middle East, Europe, Africa, South Asia and Australia. It is the parent company of MBPS before the transaction

ACQUISITION OF KEY OFS PLAYER IN OMAN

MBPS TO PROVIDE A PLATFORM TO FURTHER EXPAND THE FOOTPRINT IN THE REGION

Oman Rig Contractors Landscape



MBPS well positioned vis-à-vis international players given its local angle, deep relationships in the region, as well as long-standing track-record of successful operations

¹ Source: Rystad Energy – Land Rig Cube

² In addition to 4 rigs in Bahrain and 4 rigs in Kuwait (presence in Kuwait via 2 JVs; 2 rigs are operated by a partner leveraging MBPS license and 2 rigs operated by MBPS)

³ In addition to 2 rigs in Kuwait

PARTNERSHIP STRATEGIC RATIONALE

DE-RISKED, VALUE ACCRETIVE REGIONAL EXPANSION AT ATTRACTIVE VALUATION



Additional step towards creating a **dedicated platform for value accretive regional expansion and diversification**, following the partnership with SLB's land drilling business in Oman and Kuwait¹

Expansion in highly resilient geographies with robust drilling programs **with top-tier clients**

De-risked acquisition with secured **contracts with NOCs²** and other **blue-chip clients**

Highly credible partner with **compatible project objectives**, benefiting from **existing strong track record, customer relationships, and contracts**

Attractive valuation at <4x EBITDA with robust financial profile and expected returns, **>10% free cash flow yield**

Further upside potential to returns through our **unique integrated commercial offering**

¹ Subject to regulatory approvals

² National oil companies

ENHANCING GROWTH THROUGH GCC REGIONAL EXPANSION

KEY TRANSACTION HIGHLIGHTS & ACCRETIVE TRANSACTION METRICS



MBPS Key Investment Highlights

- 1 **One of the key OFS companies in the Middle East**, providing end-to-end drilling, workover and energy services 
- 2 **Secured backlog with blue-chip customers, notably 4 rigs contracted with PDO for ~6 years¹**, providing strong visibility on future cash flows 
- 3 **Robust financial performance** with strong track record of growing profitability margins. **In 2024, MBPS generated revenues of ~\$187mm & EBITDA of ~\$56mm, implying a ~30% EBITDA margin** 
- 4 **Earnings accretive with multiple avenues for growth, thanks to MBPS' pre-qualification in all key Middle Eastern geographies** (e.g. Oman, Kuwait, KSA, Bahrain, Qatar) 
- 5 **Calculated strategy, with robust financial discipline**
Value driven, cost effective route investing at <4x EBITDA, with marginal impact on ADRILL's leading margins 
- 6 **Highly experienced team recognized in the regional oilfield services industry**, accelerating ADNOC Drilling's strategy to become an integrated drilling service provider in the region beyond Abu Dhabi 

Accretive Transaction for ADNOC Drilling

Premium
vs domestic IRR²

Expected unlevered IRR
>
Domestic drilling IRR under
framework agreement

<4x
25E EV/EBITDA³

Attractive implied
entry multiple, at a
significant discount to
ADNOC Drilling's levels

Double-digit
free cash flow yield

Strong cash generation
supporting **attractive returns**

~\$0.9bn
Backlog⁴

Contracted revenues, **strong**
visibility on investment
payback

EPS accretive transaction

Debt funded, gradually optimizing the Balance sheet

¹ Not including two 2-year extension options for PDO

² Refers to unlevered IRR of 10%-13% on domestic drilling, based on the rig framework agreement

³ Based on the acquisition consideration for the 80% stake of \$163 million for ADNOC Drilling

⁴ Based on revenues from existing contracts

MBPS IS ONE OF THE KEY OFS COMPANIES IN THE MIDDLE EAST



Onshore Drilling		OFS		Total
Drilling Services	Workover Services	Production Services	Drilling Fluids Solutions	
				
10 Land Rigs ¹ 2 Equipment Facilities 1 Warehouse in Oman	11 Workover Rigs ² across Oman and Bahrain	3 Wireline Units / 3 Well Testing Units 2 Coil Tubing Units / 1 Equipment Facility	113 Engineers / 1 Chemical Warehouse Laboratory Facilities Centrifuge & Pressurized Cabin Unit	
~\$140mm		~\$47mm		~\$187mm
2024A EBITDA				~\$56mm (30%)

¹ 6 rigs in Oman, 4 rigs in Kuwait (presence in Kuwait via 2 JVs; 2 rigs are operated by a JV partner leveraging MBPS license and 2 rigs operated by MBPS)

² For the 11 workover rigs it includes 7 rigs in Oman, and 4 rigs in Bahrain

OVERVIEW OF MBPS OPERATIONS

أدنوك للحفر
ADNOC DRILLING



Company / Assets	Country	Key Clients	Rig Size (HP)	Year Built
Drilling Services ¹				Avg. Age of ~7 years (~4 years excl. Rig 4)
Rig B152		 شركة تنمية نفط عُمان Petroleum Development Oman دلييل النفط ش.م.م. DALEEL PETROLEUM LLC.	1,500	2022
Rig B151			1,500	2022
Rig B150			1,500	2022
Rig B101			1,200	2022
Rig B100			1,000	2020
Rig 4			1,000	1999
Workover Services ¹ (11 workover rigs)		 شركة تنمية نفط عُمان Petroleum Development Oman	500 - 750	2006 - 2011
Production Services		 bp		
Drilling Fluids Solutions		 شركة تنمية نفط عُمان Petroleum Development Oman		
Kuwait JVs ¹ (4 rigs)		 الكويت KUWAIT PETROLEUM CORPORATION	550 x 4	

¹ Total consists of 10 drilling rigs and 11 workover rigs. 6 drilling rigs are in Oman and 4 in Kuwait. For the 11 workover rigs it includes 7 rigs in Oman, and 4 rigs in Bahrain. Presence in Kuwait via 2 JVs: 2 rigs operated by a partner leveraging MBPS license and 2 rigs operated by MBPS

CLOSING REMARKS AND NEXT STEPS

Second strategic acquisition to accelerate regional roll-out strategy

- Further delivery of **ADNOC Drilling's geographical expansion strategy**
- **Roll-out in the region through partnership, a natural / de-risked step:**
 - **Attractive geographies**, with clear ambition to increase capacity and potential for higher rig activity
 - Leverage ADNOC Drilling's existing platform in Abu Dhabi
- Partnering in an existing operating platform with **contracts in place with state-owned entities and other blue-chip customers, providing visibility on long-term cash-flow generation**
- **Relatively small investment at an attractive price ensuring accretion and value creation for ADNOC Drilling**



De-risked, profitable growth opportunity in regional geographies



Accretive to financial metrics with attractive payback period



Supports in optimizing capital structure and creates shareholder value



Opportunity to improve returns from our integrated offering

Timing

- Transaction expected to close in 1H 2026, subject to customary regulatory approvals
- Upon completion of the transaction, expected full consolidation ("line-by-line") in the Onshore segment of ADNOC Drilling



To access further materials, please click [here](#).

THANK YOU

www.adnocdrilling.ae

ir@adnocdrilling.ae

