

نشرة الإصدار

إصدار أسهم من خلال طرح عدد  
٢,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم للاكتتاب العام

النطاق السعري للاكتتاب في الفئة الأولى  
يتراوح ما بين ٣٧٠ بيسة إلى ٣٩٠ بيسة  
للسهم الواحد

سعر الاكتتاب في الفئة الثانية:

للمواطنين العمانيين: بالسعر الأعلى المطبق  
عليه الخصم بسعر ٣٥١ بيسة محسوبا على أن  
السعر الأعلى هو ٣٩٠ بيسة مطروحا منه ١٠٪

للأفراد غير العمانيين:

بالسعر الأعلى وهو ٣٩٠ بيسة للسهم

اكتتاب الفئة الأولى:

من ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤م إلى ١٠ أكتوبر ٢٠٢٤م

اكتتاب الفئة الثانية:

من ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤م إلى ٩ أكتوبر ٢٠٢٤م

القرار الإداري لهيئة الخدمات المالية رقم خ/٥٤/٢٠٢٤

الصادر بتاريخ ٢٢ سبتمبر ٢٠٢٤م

أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع

(قيد التحول)

ص.ب ٢٠٠، والرمز البريدي ١٠٢،  
الغبرة الجنوبية، بوشر، مسقط،  
سلطنة عمان.



وكلاء التحصيل



المنسقين العالميين المشتركين



مدير الإصدار







حضرة صاحب الجلالة السلطان هيثم بن طارق المعظم - حفظه الله ورعاه -



النشرة بتاريخ: ٢٢ سبتمبر ٢٠٢٤ م



شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع  
(قيد التحول)

ص.ب ٢٠٠، والرمز البريدي ١٠٢  
واحة المعرفة مسقط، السيب  
مسقط - سلطنة عمان

نشرة إصدار أسهم

من خلال طرح عدد ٢,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم للاكتتاب العام

النطاق السعري للاكتتاب في الفئة الأولى يتراوح ما بين ٣٧٠ بييسة إلى ٣٩٠ بييسة للسهم الواحد  
سعر الاكتتاب في الفئة الثانية: للمواطنين العمانيين بالسعر الأعلى المطبق عليه الخصم بسعر ٣٥١ بييسة محسوبا على  
أن السعر الأعلى هو ٣٩٠ بييسة مطروحا منه ١٠٪  
لمقدمي الطلبات من مستثمري الفئة الثانية للأفراد غير العمانيين بالسعر الأعلى وهو ٣٩٠ بييسة للسهم

اكتتاب الفئة الأولى: من ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤ م إلى ١٠ أكتوبر ٢٠٢٤ م

اكتتاب الفئة الثانية: من ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤ م إلى ٩ أكتوبر ٢٠٢٤ م

طرحت شركة أوكيو ش.م.ع.م (يشار إليها فيما بعد بـ"المساهم البائع" أو "شركة أوكيو") عدد ٢,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم عادي من إجمالي ٨,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم عادي بقيمة قدرها ١٠ بيسات لكل سهم (يشار إليها فيما بعد بـ"الأسهم") في شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول) (يشار إليها فيما بعد بـ"الشركة") في اكتتاب عام (يشار إليه فيما بعد بـ"الطرح")، وتحتفظ الشركة والمساهم البائع بالحق في تعديل عدد الأسهم المطروحة في أي وقت قبل نهاية فترة الاكتتاب (بحسب تعريفه في فصل التعريفات) وذلك حسب تقديرهما، مع مراعاة القوانين المعمول بها وبعد الحصول على موافقة هيئة الخدمات المالية بسلطنة عمان (المعروفة سابقاً باسم الهيئة العامة لسوق المال) (يشار إليها فيما بعد بـ"هيئة الخدمات المالية")، على أن تُرد حصيلة بيع الأسهم إلى المساهم البائع.

تتألف عملية الاكتتاب من طرح للأسهم: (١) في سلطنة عمان وفقاً للقوانين العمانية (لاسيما لائحة الشركات المساهمة العامة)؛ (٢) خارج الولايات المتحدة لبعض كبار المستثمرين طبقاً للائحة (س) من قانون الأوراق المالية الأمريكي لسنة ١٩٣٣ وتعديلاته (يشار إليه فيما بعد بـ"قانون الأوراق المالية").

لم تكن أسهم الشركة مطروحة للاكتتاب العام قبل هذا الطرح، وعليه تقدمت الشركة بطلب لتسجيل الأسهم لدى بورصة مسقط تحت الرمز **OQEP** ("تسجيل الأسهم")، ولن تكون هناك ثمة تعاملات مشروطة في الأسهم قبل تسجيلها. ومن

المتوقع أن تنتهي عملية تسجيل الأسهم وأن يبدأ التداول بورصة مسقط بحلول ٢٨ أكتوبر ٢٠٢٤ م، أو أي تاريخ آخر قد يتم تحديده وإعلانه من قبل المنسق العالمي المشترك، على حسب ما هو مذكور أدناه ("تاريخ الإدراج").

تُخصّص الأسهم لجميع المستثمرين - فيما عدا المواطنين العمانيين من مستثمري الفئة الثانية - بسعر الطرح الذي يُحدد بناء على عملية بناء سجل الأوامر للفئة الأولى، وسيتم تخصيص الأسهم للمواطنين العمانيين من مستثمري الفئة الثانية بسعر الطرح مخصوصاً منه ١٠٪.

وقد تلقت الشركة من المستثمرين الرئيسيين (بحسب التعريف الموضح أدناه)، وفقاً للشروط الواردة في اتفاقيات الاستثمار الرئيسي (على النحو المحدد في الفصل العشرين بعنوان الاكتتاب والبيع - المستثمرين الرئيسيين)، تعهدات نهائية لغرض الاكتتاب في أسهم الطرح عند السعر الأعلى (حسب التعريف أدناه)، ويوضح الجدول الآتي تفاصيل هذه التعهدات:

النسبة المئوية من الطرح	القيمة المكتتب بها بالسعر الأعلى (ر.ع)	عدد الأسهم المكتتب بها	أسماء المستثمرين الرئيسيين
٨,٠١٪	٦٢,٤٨١,١٤٤	١٦٠,٢٠٨,٠٦٢	صندوق الحماية الاجتماعية
٦,٠١٪	٤٦,٨٦٠,٨٥٨	١٢٠,١٥٦,٠٤٧	شركة الحصن للاستثمار ش.م.ع.م
٢,٦٠٪	٢٠,٢٨٦,٠٨٦	٥٢,٠١٥,٦٠٥	المريخ للتنمية والاستثمار ش.م.م
١,٣٠٪	١٠,١٤٣,٠٤٣	٢٦,٠٠٧,٨٠٢	سالم وشركاه ش.م.م
١,٠٤٪	٨,١١٤,٤٣٤	٢٠,٨٠٦,٢٤٢	بنك ظفار ش.م.ع.ع
١,٠٤٪	٨,١١٤,٤٣٤	٢٠,٨٠٦,٢٤٢	الشركة العمانية لتنمية الاستثمارات الوطنية ش.م.ع.م
٢٠٪	١٥٦,٠٠٠,٠٠٠	٤٠٠,٠٠٠,٠٠٠	المجموع

يرجى الاطلاع على الفصل الثامن بعنوان " بيانات المساهمين في الشركة"، وذلك للحصول على مزيد من المعلومات بخصوص المستثمرين الرئيسيين.

ينطوي الاستثمار في الأسهم على مخاطر عالية، وعليه نرجو من المستثمرين المحتملين قراءة هذا المستند بالكامل ولا سيما مطالعة المخاطر المتصلة بالاستثمار في الأسهم، وبالأخص الاطلاع على الفصل الرابع بعنوان "عوامل المخاطرة" للتعرف على بعض المخاطر والعوامل الأخرى التي ينبغي مراعاتها قبل اتخاذ قرار الاستثمار والاكتتاب في الأسهم.

لم تُسجل الأسهم ولن تُسجل بموجب قانون الأوراق المالية أو قوانين الأوراق المالية السارية في أي ولاية أو مكان في الولايات المتحدة، بل لا يجوز طرحها ولا بيعها داخل الولايات المتحدة إلا بموجب إعفاء من متطلبات التسجيل الواردة في قانون الأوراق المالية أو في معاملة لا تخضع لمتطلبات التسجيل المشار إليها. ويتم طرح الأسهم وبيعها خارج الولايات المتحدة طبقاً للائحة (س). لمزيد من المعلومات عن الاشتراطات والقيود المتعلقة بطرح الأسهم وبيعها ونقلها وتوزيع هذه النشرة (يشار إليها فيما بعد بـ"النشرة") يرجى الاطلاع على فقرة "قيود البيع" والفصل التاسع عشر بعنوان "شروط الاكتتاب وإجراءاته".

ستُطرح الأسهم من خلال المنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل المذكورين باسمهم في هذا المستند نيابة عن المساهم البائع، بحيث يكون من حقهم رفض طلبات الشراء كلياً أو جزئياً. وعليه سيتعين على المستثمرين دفع كامل مبلغ الاكتتاب إلى المنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل وذلك بالنيابة عن أنفسهم وعن وكلاء التحصيل، بحيث يستلمها مديرو الإصدار قبل تاريخ التسوية بيوم عمل واحد على الأقل (كما هو محدد أدناه) أو أي تاريخ سابق يحدده المنسق العالمي المشترك، ويُتوقع أن تُسلم الأسهم في تاريخ التسوية من خلال خاصية القيد الدفترى الذي تُشرف عليها شركة مسقط للمقاصة والإيداع ش.م.ع.م.

لن تتحمل هيئة الخدمات المالية (يشار إليها فيما بعد بـ "الهيئة") مسؤولية دقة وكفاية البيانات والمعلومات الواردة في هذه النشرة، كما أن الهيئة لن تكون مسؤولة عن أي ضرر أو خسارة تنتج عن الاعتماد على هذه المعلومات والبيانات أو استخدام



أي جزء منها من قبل أي شخص، وقد تم إعداد هذه النشرة وفقاً لمتطلبات نشرات الإصدار المقررة من قبل هيئة الخدمات المالية.

لا تشكل هذه النشرة عرضاً من قبل الشركة أو بالنيابة عنها لبيع الأسهم أو الدعوة للاكتتاب في أي من أسهم الطرح في أي مكان خارج سلطنة عمان يُحتمل أن يكون توزيع هذه النشرة فيه محظوراً.

قد تكون الأسهم غير سائلة، عليه يتعين على المستثمرين المحتملين تحمل المخاطر المالية لمدة غير محددة من الزمن، ومن ثم يتعين عليهم التحري والبحث عن الأوراق المالية المطروحة، وفي حال وجود بعض الغموض في محتوى هذه النشرة فالأولى استشارة مستشار مالي معتمد.

## الشركة

شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع  
(قيد التحول)

ص.ب ٢٠٠، والرمز البريدي ١٠٢  
واحة المعرفة مسقط، السيب  
مسقط - سلطنة عمان

## المساهم البائع

أوكيو ش.م.ع.م

ص.ب ٢٦١، والرمز البريدي ١١٨  
مسقط، سلطنة عمان

## المنسق العالمي المشترك

بنك الاستثمار العماني ش.م.ع.م

ص.ب ١٠، والرمز البريدي ١٣٣

بيت دانة، الخوير، مسقط

سلطنة عمان

بنك صحار الدولي ش.م.ع.ع

ص.ب ٤٤، والرمز البريدي ١١٤، روي، سلطنة عمان

## بنكين دوليين

## مدير الإصدار

بنك صحار الدولي ش.م.ع.ع

ص.ب ٤٤، والرمز البريدي ١١٤، روي، سلطنة عمان

## وكلاء التحصيل لترح المرحلة الأولى والثانية

صحار الإسلامي (النافذة الإسلامية لبنك صحار الدولي ش.م.ع.ع)	بنك صحار الدولي ش.م.ع.ع
البنك الأهلي الإسلامي (النافذة الإسلامية للبنك الأهلي ش.م.ع.ع)	البنك الأهلي ش.م.ع.ع
ظفار الإسلامي (النافذة الإسلامية لبنك ظفار ش.م.ع.ع)	بنك ظفار ش.م.ع.ع
ميثاق للصيرفة الإسلامية (النافذة الإسلامية لبنك مسقط ش.م.ع.ع)	بنك مسقط ش.م.ع.ع
الرؤية للأوراق المالية ش.م.م	بنك نزوى ش.م.ع.ع
جبل لإدارة الأصول ش.م.م	الافاق لأسواق المال ش.م.ع.م
بنك عمان العربي ش.م.ع.ع	البنك الوطني العماني ش.م.ع.ع
الشركة المتحدة للأوراق المالية ش.م.م	أوبار كابينال ش.م.ع.م

## المستشارون القانونيون للشركة

المستشار القانوني عن القانون العماني مكتب المعمرية، والعبري وشركاؤهم للمحاماة والاستشارات القانونية مبنى المكتب ١٩٩١، وحدة ٣٢١ / ٣٢٢، ص.ب ١٩٦٣، والرمز البريدي ١٣٠، بوشر - مسقط - سلطنة عمان	المستشار القانوني عن القانون الإنكليزي وقانون الولايات المتحدة لينكلاترز إل إل بي شارع وان سيلك، لندن إي سي ٢ واي ٨ اتش كيو - المملكة المتحدة
---	---

## المستشارون القانونيون عن المنسق العالمي المشترك، ومدير الإصدار، ووكلاء التحصيل

عن القانون الإنجليزي وقانون الولايات المتحدة

آلين آند أوفري إل إل بي الطابق الخامس، مبنى المعمورة ب، طريق المرور ص.ب ٧٩٠٧، أبو ظبي، الإمارات العربية المتحدة	آلين آند أوفري إل إل بي ميدان وان بيشوب لندن إي ٦ ١ إيه دي، المملكة المتحدة
---	---

## مراقب الحسابات المستقل

شركة كي بي إم جي ش.م.م مبنى مكتبة الأطفال العامة، الطابق الرابع شاطئ القرم ص.ب ٦٤١، والرمز البريدي ١١٢ مسقط - سلطنة عمان
--

لن تتحمل هيئة الخدمات المالية مسؤولية دقة وكفاية البيانات والمعلومات الواردة في هذه النشرة كما أن الهيئة لن تكون مسؤولة عن أي ضرر أو خسارة تنتج عن الاعتماد على هذه المعلومات والبيانات أو استخدام أي جزء منها من قبل أي شخص، وقد تم إعداد هذه النشرة وفقاً لمتطلبات نشرات الإصدار المقررة من قبل هيئة الخدمات المالية واعتمدها الهيئة بموجب القرار الإداري رقم خ/٥٤/٢٠٢٤ الصادر بتاريخ ٢٢/٠٩/٢٠٢٤م

لا تشكل هذه النشرة عرضاً من قبل الشركة أو بالنيابة عنها لبيع الأسهم أو الدعوة للاكتتاب في أي من أسهم الطرح في أي مكان خارج سلطنة عمان يُتَمنَل أن يكون توزيع هذه النشرة فيه محظوراً.

## بيان هام للمستثمرين

إن الهدف الرئيسي من إعداد هذه النشرة هو تزويد المستثمرين بالمعلومات الجوهرية التي تساعد على اتخاذ القرار المناسب حول الاستثمار من عدمه في الأسهم بموجب الطرح.

تشتمل هذه النشرة - حسب علم الشركة ومجلس إدارتها - جميع البيانات والمعلومات الجوهرية، ولا تحوي أي معلومات تنطوي على تدليس، ولم تغفل أية معلومات جوهرية قد تؤثر إيجاباً أو سلباً على قرار المستثمر بخصوص استثماره في الأسهم من عدمه.

يتحمل أعضاء مجلس إدارة الشركة - بالتكافل والتضامن - مسؤولية اكتمال وصحة المعلومات الواردة في هذه النشرة ويؤكد أعضاء مجلس الإدارة - حسب علمهم واعتقادهم - بأنه قد تم إيلاء العناية الواجبة عند إعداد هذه النشرة، كما يؤكدون أنها لم تغفل أية معلومات جوهرية قد يؤدي إغفالها أو السهو عنها إلى التدليس على المستثمر. هذا، وتحمل الشركة المسؤولية عن اكتمال المعلومات التي تحتويها هذه النشرة وعن صحتها أيضاً، وقد اتخذت الشركة التدابير اللازمة لضمان ذلك في كل ما اشتملت عليه النشرة، وأنها لم تغفل أي معلومة جوهرية قد يكون إغفالها سبباً لأن تكون البيانات أو الآراء المذكورة في النشرة مضللة.

يُعفى المنسق العالمي المشترك (بحسب تعريفه)، ومدير الإصدار (بحسب تعريفه) ووكلاء التحصيل (بحسب تعريفهم)، والمدراء والمسؤولون والموظفون والوكلاء والتابعون لهم من أية مسؤولية فيما يتعلق بأي إقرار أو تعهد صراحةً أو ضمناً عن دقة المعلومات الواردة في هذه النشرة ولا عن اكتمالها ولا عن التحقق منها ولا كفايتها. هذا، ولا يُمكن الاعتماد على أي شيء في هذه النشرة على أنه وعد أو إقرار بهذا الخصوص سواء كان ذلك في الماضي أو في المستقبل. ويتبرأ المنسق العالمي المشترك ومدير الإصدار ووكلاء التحصيل والمدراء والمسؤولون والموظفون والوكلاء والتابعون له - بالحد الأقصى الذي يسمح به القانون - من جميع الالتزامات والمسؤوليات الناشئة عن هذه النشرة أو عن أي تصريح سواء كان الالتزام تقصيرياً أو تعاقدياً أو غير ذلك، بل لم

يصدر عن المنسق العالمي المشترك ولا عن وكلاء التحصيل ولا عن أحد من تابعيهم ولا المدراء ولا المسؤولين ولا الموظفين ولا الوكلاء إقراراً أو تعهد - صراحةً أو ضمناً - عن صحة المعلومات الواردة في هذه النشرة أو اكتمالها أو سوغها أو كفايتها.

لا يجوز نشر المعلومات الواردة في هذه النشرة ولا تصويرها ولا نسخها ولا الإفصاح عنها - بالكامل أو جزئياً - ولا استخدامها في غير الغرض المتعلق بالطرح دون الحصول على موافقة خطية مسبقة من الشركة والمساهمين البائع والمنسق العالمي المشترك.

لا تشكل هذه النشرة جزء من أي عرض أو دعوة لبيع أو إصدار أو الترويج لشراء أو الاكتتاب في أية أوراق مالية بخلاف الأوراق المالية المرتبطة بهذه النشرة، ولا تشكل عرضاً أو دعوة لبيع أو إصدار أو الترويج لشراء أو الاكتتاب في الأوراق المالية من قبل أي شخص يكون العرض عليه أو الترويج له محظوراً.

تشتمل هذه النشرة على معلومات قد تخضع للتعديل والتغيير، وبالتالي لن تُطرح الأوراق المالية ولا ينبغي اتخاذ أي قرار بالاستثمار على أساس هذه النشرة وحدها، بل على أساس نسختها النهائية المكتملة وحسب بيان التسعير المذكور فيها (بحسب تعريفه).

يستطيع المستلم لهذه النشرة أن يستخدمها فقط لغرض دراسة إمكانية شراء الأسهم، ولكن لا يجوز له إعادة طباعتها ولا توزيعها - كلياً أو جزئياً - ولا إفشاء محتواها ولا استخدام المعلومات الواردة فيها في أي غرض بخلاف الاستثمار في الأسهم. ويوافق المستلم هذه النشرة على الشروط السابقة بمجرد قبوله بالاستلام.

نرجو من المستثمرين المحتملين قبل اتخاذ قرار الاستثمار في الأسهم قراءة هذه النشرة بالكامل، وبالأخص الاطلاع على فصل "عوامل المخاطرة" في حال رغبتهم في الاستثمار في الشركة.

يتعين على المستثمرين أيضاً ألا يعتبروا هذه النشرة بمثابة توصية من الشركة لشراء أسهمها المطروحة للاكتتاب، بل يتحمل كل مستثمر مسؤولية الحصول على ما يحتاج إليه من مشورة مهنية مستقلة عن الاستثمار في الأسهم المطروحة للاكتتاب وعن إجراء تقييم مستقل للمعلومات والافتراضات التي تحتوي عليها هذه النشرة باستخدام التحليل والتوقعات التي يراها مناسبة في اتخاذ أي قرار بشأن الاستثمار في الأسهم المطروحة من عدمه. إن الاستثمار في الأسهم ينطوي على مخاطر السوق المختلفة، حيث قد تتقلب قيمة الورقة المالية صعوداً أو هبوطاً بناءً على أحوال السوق، ولذا يجب على المستثمرين الاطلاع على الفصل الرابع من هذه النشرة بعنوان "عوامل المخاطرة"، لمزيد من المعلومات عن عوامل المخاطرة الأساسية التي قد تؤثر على أعمال الشركة وعلى القطاع الذي تعمل فيه.

يتعين على المستثمر الذي يرغب في الاستثمار في الأسهم أن يعتمد على تحليله للشركة ومعرفته بشروط الطرح وتقييم المخاطر التي ينطوي عليها الاستثمار. ويقر المستثمر: (١) بأنه لم يعتمد على المنسق العالمي المشترك ولا مدير الإصدار ولا على وكلاء التحصيل ولا على أي من الأشخاص التابعين لهم في التحقق من صحة المعلومات الواردة في هذه النشرة ولا على قراره بالاستثمار. (٢) بأنه اعتمد على المعلومات الموضحة في هذه النشرة، وعلى بيان التسعير (بحسب تعريفه). (٣) لم يتم تفويض أي شخص للإدلاء بأية معلومات ولا التصريح بإقرارات تتعلق بالشركة أو الشركات التابعة لها أو الأسهم بخلاف ما هو مذكور في هذه النشرة، وفي حال تم الإدلاء بمعلومات أو إقرارات من قبل أي شخص، فلا يجب الاعتماد عليها على أنه إدلاء أو تصريح من قبل الشركة أو المساهم البائع أو المنسق العالمي المشترك أو مدير الإصدار أو وكلاء التحصيل. ولا يفهم من استلام هذه النشرة ولا الاكتتاب فيها ولا البيع الذي تم بموجبها - بأي حال من الأحوال - أن أحوال الشركة لم يعتريها التغيير ولا أن المعلومات التي ترويها لاتزال صحيحة في أي وقت لاحق على صدورها.

لم يصدر عن الشركة أو المساهم البائع أو المنسق العالمي المشترك أو مدير الإصدار أو وكلاء التحصيل أو عن أي شخص يمثلهم أي إقرار لأي مستثمر في الأسهم بخصوص قانونية استثماره في الأسهم طبقاً للقوانين التي تسري عليه. ولا يفهم من هذه النشرة على أن بها توجيهات قانونية أو مالية أو ضريبية، وعلى المستثمر أن يتشاور مع مستشاره القانوني أو مستشاره المتخصص في الأعمال أو مستشاره المالي أو الضريبي في كل ما يتعلق بالأمر القانوني أو الأعمال أو المالية أو الضريبية التي تخص استثماره في الأسهم.

لا تتحمل الشركة ولا المساهم البائع ولا المنسق العالمي المشترك ولا مدير الإصدار ولا وكلاء التحصيل أية مسؤولية عن صحة واكتمال المعلومات التي تنشرها الصحافة أو وسائل الإعلام الأخرى، ولا عن التحقق منها، ولا عن احتمالية ومناسبة أية توقعات أو آراء أو وجهات نظر تسردها الصحافة أو وسائل الإعلام الأخرى بخصوص الطرح أو الشركة. ولم يصدر عن الشركة ولا المساهم البائع ولا المنسق العالمي المشترك ولا مدير الإصدار ولا وكلاء التحصيل أي إقرار عن مناسبة أو صحة أو اكتمال أو معقولة أو موثوقية تلك المعلومات أو ما يتم نشره.

تم تعيين بنك الاستثمار العماني ش.م.ع.م، وبنك صحار الدولي ش.م.ع.ع، وبنكين دوليين باعتبارهم المنسقين العالميين المشتركين، كما تم تعيين بنك صحار الدولي كمدير الإصدار، فبنك الاستثمار العماني يخضع لتنظيم البنك المركزي العماني وهيئة الخدمات المالية، ويخضع بنك صحار الدولي ش.م.ع.ع لتنظيم البنك المركزي العماني وهيئة الخدمات المالية، ويخضع أحد البنوك الدولية لتنظيم هيئة الرقابة والقرار الاحترازية وهيئة الأسواق المالية في فرنسا، ويخضع الآخر لتنظيم هيئة الخدمات المالية في دبي ومن مركز دبي المالي العالمي، كما تم تعيين كل من بنك صحار الدولي ش.م.ع.ع، صحار الإسلامي (النافذة الإسلامية لبنك

صحار الدولي ش.م.ع.ع)، والبنك الأهلي ش.م.ع.ع، والبنك الأهلي الإسلامي (النافذة الإسلامية للبنك الأهلي ش.م.ع.ع)، وبنك ظفار ش.م.ع.ع، وبنك مسقط ش.م.ع.ع، وبنك نزوى ش.م.ع.ع، وبنك زافر الإسلامي (النافذة الإسلامية لبنك زافر ش.م.ع.ع)، والرؤية للأوراق المالية ش.م.م، والافاق لأسواق المال ش.م.ع.م، وبنك عمان العربي ش.م.ع.ع، وميثاق للصيرفة الإسلامية - بنك مسقط ش.م.ع.ع، والبنك الوطني العماني ش.م.ع.ع، وبنك عمان العربي ش.م.ع.ع، وأوبار كاييتال ش.م.ع.م، الشركة المتحدة للأوراق المالية ش.م.م كوكلاء للتحويل.

فوض كل من المنسق العالمي المشترك ووكلاء التحويل لينوبوا عن الشركة والمساهمين البائعين حصرياً في شأن الطرح وليس عن أحد سواهما، ولن يكون أي شخص آخر (وإن كان مستملاً للمستند المرافق) بمثابة عميل للمنسق لأغراض الطرح، ولن يكون المنسق العالمي المشترك مسؤولاً أمام أحد غير الشركة والمساهمين البائعين عن توفير الحماية التي تُمنح لعملائه ولا عن تقديم توجيهات ونصائح بخصوص الطرح أو المعاملات أو الترتيبات المذكورة في هذه النشرة.

يجوز للمنسق العالمي المشترك ووكلاء التحويل وأي من تابعيهم أن يستحوذ على جزء من الأسهم باعتباره أصيلاً وبهذه الصفة يجوز له الاكتتاب فيها أو الاستحواذ عليها؛ كما يجوز له الاحتفاظ بها أو شراؤها أو بيعها أو عرضها للبيع أو التداول بها أو بالأوراق المالية الخاصة بالشركة أو الاستثمارات المتصلة بالطرح أو بغير الطرح لحسابه. وعليه، ينبغي قراءة أي إشارة في هذه النشرة إلى الأسهم المطروحة أو المكتتب فيها أو المطروحة للاكتتاب على أنها تتضمن الطرح أو الاكتتاب لصالح طرف المنسق العالمي المشترك أو وكلاء التحويل أو أي من التابعين لهم باعتباره مستمراً لحسابه الخاص. بالإضافة إلى ذلك، يجوز لبعض كيانات المنسق العالمي المشترك أو وكلاء التحويل أو التابعين لهم إبرام ترتيبات تمويلية (بما فيها المبادلات أو الضمانات أو العقود مقابل الفروقات) مع مستثمرين بخصوص الأسهم التي يستحوذ عليها المنسق العالمي المشترك أو مدير الإصدار أو وكلاء التحويل أو أي من التابعين لهم أو يحتفظ بها أو يتصرف فيها من وقت لآخر. ولا يعترف المنسق العالمي المشترك ولا وكلاء التحويل الإفصاح عن ماهية تلك الاستثمارات أو المعاملات إلا ما يكون بموجب التزام قانوني أو تنظيمي.

ومما تجدر الإشارة إليه هنا أنه لم يتم تفويض أي شخص للإدلاء بأية بيانات أو تقديم أية معلومات عن الشركة ولا عن الأسهم المطروحة للاكتتاب، بخلاف الأشخاص الواردة أسماؤهم في هذه النشرة. وفي حالة قيام أي شخص آخر - باستثناء الشخص المخول من الشركة أو المنسق العالمي المشترك ووكلاء التحويل - بالإدلاء بأية بيانات أو تقديم أية معلومات، فإنه يجب عدم



الاعتداد بها أو الاستناد إليها على إنها صادرة من شخص مفوض من قبل الشركة أو من قبل المنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل.

هذا الطرح هو طرح لأوراق مالية سيتم تسجيلها في بورصة مسقط، وعلى المستثمرين معرفة أن هذه النشرة وأي مستند آخر أو إعلان يتعلق بالطرح قد تم إعداده أو سيتم إعداده وفق متطلبات الإفصاح السارية على الشركة المدرجة في بورصة مسقط، وأن هذه المتطلبات قد تختلف عن غيرها من المتطلبات المعمول بها في بلدان أخرى.

بتاريخ ٢ سبتمبر ٢٠٢٤م، أصدرت هيئة الرقابة الشرعية بصحار الإسلامي، نافذة الصيرفة الإسلامية التابعة لبنك صحار الدولي ش.م.ع.ع، وهي هيئة مرخصه من قبل البنك المركزي العماني لممارسة أعمال الصيرفة الإسلامية في سلطنة عمان، رأي شرعي بما يؤكد أن الطرح - في سياقه وإجراءاته - متوافق مع المبادئ التي اعتمدها هيئة المحاسبة والمراجعة للمؤسسات المالية الإسلامية (أيوبي) حتى تاريخ صدور هذا الرأي. وهذا الرأي الشرعي لا يعتبر نصيحة قانونية ولا مالية ولا استثمارية، وعليه لا يتحمل صحار الإسلامي أية مسؤولية بهذا الخصوص. وإنما إذ نحث بالمستثمرين الكرام ضرورة بذل العناية الواجبة واستفتاء أهل العلم الشرعي قبل اتخاذ أي قرار بالاستثمار في هذه الأسهم بناء على رأينا الشرعي.

#### تنبيه مهم للمستثمرين

قد يُحظر قانوناً توزيع هذه النشرة وطرح الأسهم في بعض البلدان أو قد يتطلب توزيعها وطرحها الحصول على موافقات مسبقة، هذا، ولم تتخذ الشركة ولا المساهم البائع ولا المنسق العالمي المشترك ولا مدير الإصدار ولا وكلاء التحصيل أي إجراء قد يسمح باكتتاب عام في الأسهم أو قد يسمح بتملك هذه النشرة أو توزيعها (أو أي طرح آخر أو مواد دعائية خاصة بالأسهم) في أي مكان يلزم فيه اتخاذ مثل هذا الإجراء باستثناء سلطنة عمان، كما لا يجوز توزيع هذه النشرة ولا نشر أي إعلان أو ترويج خاص بالطرح في أي بلد إلا بما يوافق القوانين واللوائح السارية في ذلك البلد.

لا تعتبر هذه النشرة عرضاً للبيع أو دعوة من قبل الشركة أو بالنيابة عنها لأي شخص للاكتتاب في أي من الأسهم المطروحة في أي منطقة خارج سلطنة عُمان؛ إذ يعدّ ذلك أمراً مخالفاً للقانون. ولا يجوز توزيع هذه النشرة في أي منطقة يكون أو قد يكون فيها مثل هذا التوزيع تجاوزاً للقانون، وبناء عليه فإن الشركة والمنسق العالمي المشترك ومدير الإصدار ووكلاء التحصيل يطالبون الأشخاص الذين يحصلون على هذه النشرة بالعلم بضرورة مراعاة جميع القيود الواردة فيها والتقيّد بها، لأن عدم الالتزام بها قد يتسبب في مخالفة لقوانين الأوراق المالية في الدول التي نشأ فيها عدم الالتزام. ولن تتحمل الشركة ولا المنسق العالمي المشترك ولا مدير الإصدار ولا وكلاء التحصيل أو أي من أعضاء مجالس إدارتهم أو المدراء أو المحاسبين أو المستشارين أو المحامين أو الموظفين أية مسؤولية قانونية عن أي انتهاك قد يحصل لأي من هذه القيود المفروضة على بيع الأسهم المكتتب فيها أو

طرحها أو الترويج لها من قبل أي شخص، سواء كان - أو لم يكن - من مقدمي الطلبات المحتملين في أي منطقة خارج سلطنة عُمان؛ إذ أن ذلك يُعتبر أمراً غير مشروع.

تخضع أسهم الطرح لقيود على نقلها وإعادة بيعها، وقد لا يجوز نقلها ولا بيعها إلا وفق أحكام قوانين الأوراق المالية واللائحة التنفيذية لقانون سوق رأس المال. هذا، ويتعين على المستثمرين إدراك أنه قد يُطلب منهم تحمل المخاطر المالية الخاصة بهذا الاستثمار لمدة زمنية غير محددة. انظر "قيود البيع" أدناه.

### قيود البيع

لم يتم اتخاذ أي إجراء ولن يتم اتخاذ أي إجراء قد يسمح بإجراء اكتتاب عام في الأسهم أو قد يسمح بتملك هذه النشرة أو توزيعها أو أي مواد أخرى تتعلق بالشركة أو بالأسهم في أي دولة أو مكان يتطلب فيه اتخاذ مثل هذا الإجراء باستثناء سلطنة عمان ومن ثم لا يجوز طرح هذه الأسهم ولا بيعها بصورة مباشرة أو غير مباشرة كما لا يجوز توزيع هذه النشرة ولا نشر أي إعلان أو ترويج خاص بالطرح أو أي مستند أو معلومات أخرى في أي بلد إلا بما يتوافق مع القوانين واللوائح السارية في ذلك البلد.

### الولايات المتحدة

لم تُسجل الأسهم ولن تُسجل وفق قانون الأوراق المالية ولا أي قانون معمول به بشأن الأوراق المالية ولا أي لائحة سارية في أي ولاية من ولايات الولايات المتحدة، ولن تُطرح أو تُباع داخل الولايات المتحدة مع مراعاة بعض الاستثناءات. تُطرح الأسهم وتُباع خارج الولايات المتحدة طبقاً للائحة (س).

بالإضافة إلى ذلك، وخلال ٤٠ يوماً من بدء الطرح، فإن طرح الأسهم أو بيعها داخل الولايات المتحدة من قبل أي متعامل (سواء كان مشاركاً في عملية الطرح أم لا) سيُعتبر مخالفاً لمتطلبات التسجيل المنصوص عليها في قانون الأوراق المالية.

### المملكة المتحدة

لم تُطرح الأسهم ولن تُطرح في اكتتاب عام في المملكة المتحدة قبل نشر هذه النشرة والتي تمت الموافقة عليها من قبل هيئة السلوك المالي بالمملكة المتحدة، وذلك وفق لائحة تنظيم نشرات الإصدار وقانون الخدمات والأسواق المالية لسنة ٢٠٠٠ على أنه يُستثنى من ذلك حسب اللائحة والقانون السابقين:

- (١) أي شخص اعتباري من المستثمرين المؤهلين بحسب التعريف المحدد في المادة ٢ من لائحة تنظيم نشرات الإصدار بالمملكة المتحدة.
- (٢) أقل من ١٥٠ شخصا طبيعياً أو اعتبارياً (بخلاف المستثمرين المؤهلين بحسب التعريف المحدد في لائحة تنظيم نشرات الإصدار بالمملكة المتحدة) مع مراعاة الحصول على الموافقة المسبقة من المنسق العالمي المشترك بخصوص أي طرح.
- (٣) في أي حالة أخرى وفق القسم ٨٦ من قانون الخدمات والأسواق المالية.

على أنّ طرحاً من هذا النوع لن يُلزم الشركة أو المنسق العالمي المشترك أو وكلاء التحصيل بنشر نشرة إصدار طبقاً للقسم ٨٥ من قانون الخدمات والأسواق المالية أو بنشر نشرة تكميلية بموجب المادة ٢٣ من لائحة تنظيم نشرات الإصدار بالمملكة المتحدة. ولأغراض هذه الفقرة، فإن عبارة "طرح للجمهور" في سياق الأسهم في المملكة المتحدة يعني إرسال معلومات كافية - بأي طريقة كانت - عن شروط الطرح والأسهم التي سيتم طرحها لتمكين المستثمر من اتخاذ قراره بالشراء أو الاكتتاب في الأسهم.

توزع هذه النشرة فقط على الأشخاص الذين ينطبق عليهم تعريف "المستثمر المؤهل" بحسب لائحة تنظيم نشرات الإصدار ممن تتوفر فيهم الشروط التالية: (١) أصحاب الخبرة المهنية في الأمور المتعلقة بالاستثمارات التي يشملها نص المادة (٥/١٩) من قانون الخدمات والأسواق المالية لسنة ٢٠٠٠ أمر (الترويج المالي) لسنة ٢٠٠٥ وتعديلاته ("الأمر"). (٢) الأشخاص الذين يشملهم نص المادة (٢/٤٩) (أ) إلى (د/٢) من الأمر. (٣) أو الأشخاص من خارج المملكة المتحدة. (٤) أو الأشخاص المسموح لهم بتلقي هذه الرسالة والمستند المرافق والطرح للمشاركة في نشاط استثماري (في حدود المعنى المذكور في القسم ٢١ من قانون الخدمات والأسواق المالية) (ويشار إلى جميع هؤلاء الأشخاص "بالأشخاص ذوي الصلة"). ستتوفر الأسهم والدعوة إليها وطرحها وإمكانية شرائها أو الاستحواذ عليها للأشخاص ذوي الصلة فقط، ويجب على أي شخص بخلاف الشخص ذو الصلة ألا يعتمد على هذه النشرة ولا على محتوياتها.

لم يُقصد من الأسهم أن تُطرح أو تُباع أو تُتاح للمستثمرين الأفراد في المملكة المتحدة ولا ينبغي ذلك، ويُقصد "بالمستثمر الفرد" هو الشخص الذي يكون: (١) عميل فرد بحسب التعريف في الفقرة (٨) من المادة (٢) من لائحة (الاتحاد الأوروبي) رقم ٥٦٥/٢٠١٧، وتُشكل جزءاً من القانون المحلي بموجب قانون الاتحاد الأوروبي لعام ٢٠١٨ (الانسحاب). (٢) عميل بالمعنى

المذكور في قانون الخدمات والأسواق المالية والضوابط واللوائح الصادرة بموجب قانون الخدمات والأسواق المالية تنفيذا لتوجيهات (الاتحاد الأوروبي) رقم ٩٧/٢٠١٦، بحيث لا يكون هذا العميل عميلا مهنيا بحسب التعريف المذكور في الفقرة (٨) من المادة (١/٢) من لائحة (الاتحاد الأوروبي) رقم ٢٠١٤/٦٠٠ وتُشكل جزءاً من القانون المحلي بموجب قانون الاتحاد الأوروبي (الانسحاب). (٣) عميل غير مؤهل وفق المادة (٢) من لائحة تنظيم نشرات الإصدار.

### المنطقة الاقتصادية الأوروبية

بالنسبة للدول الأعضاء في المنطقة الاقتصادية الأوروبية التي طبقت لائحة تنظيم نشرات الإصدار (يشار إليها فيما بعد بـ"الدولة العضو المعنية")، فلم يتم طرح الأسهم ولن يتم طرحها في اكتتاب عام في الدولة العضو ذات الصلة قبل نشر نشرة الإصدار والتي تمت الموافقة عليها من قبل الجهة المختصة في الدولة العضو المعنية أو تمت الموافقة عليها في دولة أخرى ذات صلة وتم إخطار الجهة المختصة في الدولة العضو المعنية، وبما يتفق مع لائحة تنظيم نشرات الإصدار، على أنه يُستثنى من ذلك إذا تم تطبيقها في الدولة العضو المعنية:

- (١) أي شخص اعتباري من المستثمرين المؤهلين بحسب التعريف المحدد في المادة ٢ من لائحة تنظيم نشرات الإصدار.
- (٢) أقل من ١٥٠ شخصا طبيعياً أو اعتبارياً (بخلاف المستثمرين المؤهلين بحسب التعريف المحدد في لائحة تنظيم نشرات الإصدار) مع مراعاة الحصول على الموافقة المسبقة من المنسق العالمي المشترك بخصوص أي طرح.
- (٣) في أي حالة أخرى وفق المادة ١ (٤) من لائحة تنظيم نشرات الإصدار.

على أنّ طرحاً من هذا النوع لن يُلزم الشركة أو المنسق العالمي المشترك أو وكلاء التحصيل بنشر نشرة إصدار طبقاً المادة (٣) من لائحة تنظيم نشرات الإصدار أو نشر نشرة تكميلية بموجب المادة ٢٣ من لائحة تنظيم نشرات الإصدار، أو أي إجراء لتطبيق لائحة تنظيم نشرات الإصدار في الدولة العضو ذات الصلة، وسيعتبر أي شخص يستحوذ على الأسهم أو أي شخص يتم تقديم أي عرض له بموجب الطرح قد أقر واعترف ووافق على أنه "مستثمر مؤهل" بحسب التعريف الوارد في لائحة تنظيم نشرات الإصدار.

ولأغراض هذه الفقرة، فإن عبارة "طرح للجمهور" في سياق الأسهم في الدولة العضو ذات الصلة تعني إرسال معلومات كافية بأي طريقة كانت عن شروط الطرح والأسهم التي سيتم طرحها لتمكين المستثمر من اتخاذ قراره بالشراء أو الاكتتاب في الأسهم،

"بحسب اختلاف ذلك في الدولة العضو المعنية باختلاف تطبيق لائحة تنظيم نشرات الإصدار"، وعبارة "لائحة تنظيم نشرات الإصدار" تعني لائحة (الاتحاد الأوروبي) ١٢٩/٢٠١٧ وتتضمن أي إجراء ذات صلة لتطبيقها في كل دولة عضو ذات صلة.

في حالة الأسهم المعروضة لوسيط مالي بحسب تعريفه في المادة (١/٥) من لائحة تنظيم نشرات الإصدار سيتم اعتبار كل وسيط مالي على أنه أقر واعترف ووافق على أن الأسهم التي استحوز عليها من الطرح لم يتم الاستحواذ عليها بالرجوع إليكم، ولم يتم الاستحواذ عليها بنية عرضها أو إعادة بيعها لأي شخص بحيث يشكل هذا العرض أو إعادة البيع طرحاً لها للجُمهور باستثناء عرضهم أو إعادة بيعهم لمستثمرين مؤهلين في أي دولة عضو ذات صلة بحيث يكون قد تم الحصول على موافقة مسبقة من المنسق العالمي المشترك لكل حالة عرض أو إعادة بيع مقترحة. وسوف تعتمد الشركة والمساهم البائع والمنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل والتابعون لهم (وتُقر الشركة بأن المنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل والتابعين لهم وغيرهم سيعتمدون) على صحة ودقة الإقرارات والاتفاقات السابقة ولن يكونوا مسؤولين عن أي خسارة ناتجة عن هذا الاعتماد. وبغض النظر عما ذكر أعلاه، فإن الشخص الذي لا يعتبر مستثمراً مؤهلاً والذي قد أخبر المنسق العالمي المشترك أو وكلاء التحصيل بهذه الحقيقة عن طريق الكتابة قد يُسمح له بأن يكتتب في الأسهم أو يشتريها بعد موافقة المنسق العالمي المشترك.

### مملكة البحرين

لم يتم عرض الأسهم ولا بيعها ولن يتم عرضها ولا بيعها لأي شخص في مملكة البحرين باستثناء أن يكون ذلك في اكتتاب خاص إلى أشخاص من "المستثمرين المعتمدين". ويُعرف المستثمر المعتمد على أنه:

- (١) فرد يملك أصولاً مالية (وحده أو بالاشتراك مع زوجته) بقيمة ١,٠٠٠,٠٠٠ دولار أمريكي أو أكثر.
- (٢) شركة أو شراكة أو عهدة أو أي كيان تجاري آخر يملك أصولاً مالية للاستثمار بما لا يقل عن ١,٠٠٠,٠٠٠ دولار أمريكي.
- (٣) حكومة أو منظمة فوق وطنية أو بنك مركزي أو سلطة نقدية وطنية أخرى أو مؤسسة حكومية يتمثل نشاطها الرئيسي في الاستثمار في الأدوات المالية (مثل صندوق التقاعد الحكومي).

لا يشكل هذا الاكتتاب عرضاً للأوراق المالية في مملكة البحرين وفقاً لأحكام المادة ٨١ من قانون البنك المركزي والمؤسسات المالية لسنة ٢٠٠٦م (المرسوم رقم ٦٤ لسنة ٢٠٠٦م)، كما لم يتم تسجيل هذه النشرة والوثائق ذات الصلة كنشرة إصدار لدى مصرف البحرين المركزي، وبالتالي لن يتم عرض أو بيع أوراق مالية أو جعلها موضوع دعوة للاكتتاب أو الشراء، فضلاً عن أنه لن يتم تسليم هذه النشرة أو أي مستند أو أي مواد أخرى متعلقة بها في أي عرض أو بيع أو دعوة للاكتتاب أو لشراء الأوراق

المالية، سواء بشكل مباشر أو غير مباشر لأي شخص في مملكة البحرين بخلاف المستثمرين المعتمدين وذلك للحصول على عرض خارج البحرين.

لم يتم مصرف البحرين المركزي بمراجعة هذه النشرة والوثائق ذات الصلة أو اعتمادها وتسجيلها، كما لم يتم بأي شكل من الأشكال بالنظر في ميزات الأوراق المالية المطروحة للاستثمار سواء داخل مملكة البحرين أو خارجها، ولذلك فإن مصرف البحرين المركزي لا يتحمل أية مسؤولية عن دقة البيانات والمعلومات الواردة في هذا المستند وكفائتها، ويؤكد بكل وضوح عدم تحمله لأي مسؤولية تتعلق بأي خسارة ناجمة عن الاعتماد كلياً أو جزئياً على محتويات هذا المستند.

### دولة الكويت

تُعطى هذه النشرة على أساس حصري خصيصاً للأشخاص المقصود تقديمها لهم وبناءً على طلبهم ومبادرتهم الشخصية لطلبها ولاستخدامهم الشخصي فقط، فهي غير متاحة للجمهور.

لم يتم ترخيص هذه النشرة لطرحها أو الترويج لها أو تسويقها أو الدعاية لها أو بيعها في الكويت من قبل هيئة سوق المال الكويتية أو أي جهات أو سلطات أخرى مختصة في دولة الكويت. وعليه، لا يجوز طرح هذه النشرة داخل الدولة للاكتتاب العام أو الخاص، ولا تسويقها والدعاية لها أو بيعها في الكويت وذلك طبقاً لمرسوم القانون رقم ٣١ لسنة ١٩٩٠ واللائحة التنفيذية له وتعديلاتها، والقانون رقم ٧ لسنة ٢٠١٠م، واللائحة التنفيذية رقم ٧ لسنة ٢٠١٠م وتعديلاتها التي تختص بتنظيم عملية إصدار الأوراق المالية وطرحها وبيعها والترويج لها في دولة الكويت ("قانون الأوراق المالية الكويتي").

لم يتم عرض الأسهم ولا بيعها ولا الترويج لها ولا الإعلان عنها في دولة الكويت ولن يتم ذلك باستثناء ما يكون طبقاً لقانون الأوراق المالية الكويتي، ولن يُقام اكتتاب عام أو خاص في الأسهم في دولة الكويت، كما لن يتم إبرام عقود بيع في هذا الخصوص أو الترويج لهذه النشرة. ولن يتم استخدام أي أنشطة تسويقية أو استدراج أو تحفيز لعرض أو تسويق الأسهم في دولة الكويت.

ويتحمل الناشر لهذه النشرة في دولة الكويت المسؤولية عن ذلك.

### دولة قطر

لا تشكل هذه النشرة دعوة أو عرضاً للأوراق المالية في دولة قطر، ولن يتم عرض هذه الأسهم أو بيعها أو تسليمها في أي وقت، بشكل مباشر أو غير مباشر، كما لن يتم تقديم طلب قيد تلك الأوراق أو تداولها في بورصة قطر أو مركز قطر للمال،

ولم يتم ترخيص هذه النشرة ل طرحها أو الترويج لها أو تسويقها أو الدعاية لها أو بيعها في دولة قطر أو في مركز قطر للمال أو تسويقها داخليا في أحد الصناديق الاستثمارية أو محاولة القيام بالأعمال كبنك أو شركة استثمارية أو غير ذلك في دولة قطر أو في مركز قطر للمال، ولن يتم النظر في هذه النشرة أو اعتمادها أو تسجيلها أو تقديمها إلى هيئة قطر للأسواق المالية أو هيئة تنظيم مركز قطر للمال أو مصرف قطر المركزي. علاوة على ذلك، لا يجوز طرحها للتداول العام؛ إذ أن هذه النشرة موجهة للمستلم الأصلي فقط ولا يجوز تقديمها لأي شخص آخر، ولا يجوز نسخها أو استخدامها لأي غرض آخر.

### جنوب أفريقيا

لا يوجد "طرح للجمهور"، ولا "طرح ثانوي" (بحسب التعريف الوارد لهما في قانون الشركات لجنوب أفريقيا رقم ٧١ لسنة ٢٠٠٨، وتعديلاته ("قانون الشركات لجنوب أفريقيا") في جنوب أفريقيا فيما يتعلق بالطرح العالمي المشار إليه في هذا المستند، وبالتالي فإن مذكرة الطرح هذه لا تُعد "نشرة مسجلة" ولا "بيانا خطيا" بحسب ما هو مذكور في الفصل الرابع من قانون الشركات لجنوب أفريقيا. وأي طرح لبيع الأسهم في جنوب أفريقيا لن يكون إلا لمستثمرين محددين ممن تشملهم الإعفاءات المنصوص عليها في المادة ٩٦ (١) (أ) أو (ب) من قانون الشركات لجنوب أفريقيا، وعليه لن يكون الطرح بهذه الصورة "طرحا للجمهور" ولا "طرحا ثانويا" طبقا لقانون الشركات المشار إليه.

لا يجوز للشخص المقيم في جنوب أفريقيا ولا أي تابع له خارج البلاد أن يشتري أسهم الطرح ولا أن يمتلكها أو يحتفظ بها ما لم يحصل هذا الشخص على موافقة خاصة من دائرة الرقابة المالية التابعة لبنك الاحتياطي لجنوب أفريقيا، أو أن يكون الشراء والاحتفاظ والتملك مسموحا به وفقا للتشريعات أو الضوابط الصادرة بشأن الرقابة على صرف العملات في جنوب أفريقيا (بما

في ذلك الضوابط الصادرة عن بنك الاحتياطي لجنوب أفريقيا بخصوص علاوات الاستثمار الأجنبي المعمول بها والسارية على الأشخاص المقيمين في جنوب أفريقيا وفقا لقوانين الرقابة على صرف العملات).

ولا يجب اعتبار المعلومات الواردة في هذه النشرة على أنها "مشورة" بحسب التعريف المحدد لها في قانون الاستشارات المالية وخدمات الوساطة لجنوب أفريقيا لسنة ٢٠٠٢.

### **دولة الإمارات العربية المتحدة (باستثناء سوق أبو ظبي العالمي ومركز دبي المالي العالمي)**

تعتبر هذه النشرة خاصة وسرية ولا يجوز استنساخها أو استخدامها لأي غرض آخر، وقد تم توزيعها على عدد محدود من المستثمرين، ويُمنع تقديمها إلى أي شخص آخر غير المستلم الأصلي. وإذا لم تكن على يقين بمحتوى هذه النشرة فينبغي لك مراجعة مستشار مالي معتمد.

عند استلام هذه النشرة، ينبغي على الشخص أو الجهة المستلمة أن تفهم وتقر على أنه لم تتم الموافقة على أي من الأسهم أو نشرة الإصدار من قبل مصرف الإمارات العربية المتحدة المركزي، أو وزارة الاقتصاد، أو هيئة الأوراق المالية والسلع أو أي سلطات مختصة أخرى في دولة الإمارات العربية المتحدة، كما ينبغي العلم أن المنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل لم يحصلوا على أي تفويض أو ترخيص من مصرف الإمارات العربية المتحدة المركزي، أو وزارة الاقتصاد، أو هيئة الأوراق المالية والسلع أو أي سلطات أخرى لتسويق هذه الأسهم أو بيعها في الدولة إلا ما يكون وفق قوانين دولة الإمارات العربية المتحدة. لم ولن يتم تسويق هذه الأسهم أو طرحها أو الاكتتاب بها داخل دولة الإمارات العربية المتحدة، ولا ينبغي أن يُفترض أن المنسق العالمي المشترك أو وكلاء التحصيل هم وسطاء أو تجار أو مستشارين استثماريين مرخصين بموجب القوانين المعمول بها في دولة الإمارات العربية المتحدة، كما لا يُفترض فيه تقديم توجيهات ونصائح للأفراد المقيمين في دولة الإمارات العربية المتحدة حول مدى ملاءمة الاستثمار في الأوراق المالية أو شراؤها أو شراء غيرها من المنتجات المالية وبيعها. لا يجوز طرح الأسهم أو بيعها بشكل مباشر



أو غير مباشر للجمهور في دولة الإمارات العربية المتحدة. ولا تشكل هذه النشرة اكتتاباً عاماً في الأوراق المالية وفقاً لقانون الشركات التجارية في دولة الإمارات العربية المتحدة - القانون الاتحادي رقم ٣٢ لسنة ٢٠٢١ (وتعديلاته) أو غير ذلك.

لا تحوي هذه النشرة على ما يمكن أن يمثل استشارة استثمارية أو قانونية أو ضريبية أو محاسبية أو مهنية؛ إذ تم إعداد هذه النشرة لتوفير المعلومات للمستثمر فقط، وليس المقصود منها الموافقة أو التوصية على القيام بعمل بعينه. وينبغي طلب المشورة من الخبير المهني المناسب لتقديم النصيحة حسب حالة المستثمر.

### سوق أبو ظبي العالمي

لا تخضع هذه النشرة لأي تنظيم أو موافقة من هيئة تنظيم الخدمات المالية لسوق أبو ظبي العالمي، وتجدر الإشارة إلى أن هذه النشرة لم يتم اعتمادها من هيئة تنظيم الخدمات المالية ولا يقع على عاتقها مسؤولية مراجعتها أو التحقق منها أو من أي مستند آخر يتعلق بهذا الطرح؛ فلم تقم باعتماد طرح الأسهم ولا هذه النشرة، ولم تتخذ أي خطوات تجاه التحقق من المعلومات الواردة فيها ولن تتحمل أي مسؤولية تجاهها.

لم يتم عرض الأسهم ولن يتم عرضها على أي شخص في سوق أبو ظبي العالمي باستثناء أن يكون العرض:

- (١) "عرض مستثنى" وفق لوائح الخدمات والأسواق المالية وقواعد السوق الخاصة بهيئة تنظيم الخدمات المالية.
- (٢) مقدم فقط للأشخاص "المعتمدين" أو "الجهات المعترف بها" (بحسب التعريف المحدد في لائحة الخدمات والأسواق المالية) أو الأشخاص المسموح لهم بتلقي هذه الدعوة والمستند المرافق والطرح للمشاركة في نشاط استثماري (في حدود المعنى المذكور في القسم ١٨ من لائحة الخدمات والأسواق المالية).

لم تتخذ هيئة تنظيم الخدمات المالية أي خطوات تجاه التحقق من المعلومات الواردة في هذه النشرة ولن تتحمل أي مسؤولية تجاهها. وفي حال عدم فهم المستثمر لمحتوى هذا الطرح ولا يعلم ما إذا كانت الأوراق المالية المطروحة تناسب أهدافه الاستثمارية وظروفه من عدمها، فينبغي عليه مراجعة مستشار مالي معتمد.

### مركز دبي المالي العالمي

لا تخضع هذه النشرة لأي تنظيم أو موافقة من سلطة دبي للخدمات المالية، وتجدر الإشارة إلى أن هذه النشرة لم يتم اعتمادها من سلطة دبي للخدمات المالية ولا يقع على عاتقها مسؤولية مراجعتها أو التحقق منها أو من أي مستند آخر يتعلق بهذا

الطرح؛ فلم تقم باعتماد طرح الأسهم ولا هذه النشرة، ولم تتخذ أي خطوات تجاه التحقق من المعلومات الواردة فيها ولن تتحمل أي مسؤولية تجاهها.

لم يتم عرض الأسهم ولن يتم عرضها على أي شخص في سلطة دبي للخدمات المالية باستثناء أن يكون العرض:

- (١) "عرض مستثنى" وفق قواعد السوق الخاصة بسلطة دبي للخدمات المالية.
- (٢) مقدم فقط "للعلماء المهنيين الاعتباريين" الذين يستوفون المعايير المنصوص عليها في كتاب قواعد سلطة دبي للخدمات المالية، ونموذج ممارسة الأعمال.

وبالتالي لا ينبغي لأي شخص آخر استلام هذه النشرة ولا الاعتماد عليها، وقد تكون أسهم هذا الطرح غير سائلة أو قد تخضع لقيود عن إعادة بيعها، ومن ثم يجب على المستثمرين البحث والتقصي جيداً.

لم تتخذ سلطة دبي للخدمات المالية أي خطوات تجاه التحقق من المعلومات الواردة في هذه النشرة ولن تتحمل أي مسؤولية عن دقتها. إذا لم تكن تفهم محتوى هذا الطرح ولا تعلم إذا كانت الأوراق المالية المطروحة تناسب أهدافك الاستثمارية وظروفك من عدمه فينبغي لك مراجعة مستشار مالي معتمد.

### المملكة العربية السعودية

لا يجوز توزيع هذا المستند في المملكة العربية السعودية إلا للأشخاص المصرح لهم بموجب لائحة طرح الأوراق المالية والالتزامات المستمرة الصادرة عن هيئة السوق المالية.

لم تقدم هيئة السوق المالية أي بيان يتعلق بدقة هذا المستند أو كفايته. ولهذا، فإن هيئة السوق المالية تؤكد عدم تحملها أي خسارة ناتجة عن الاعتماد على أي جزء منه. وعليه، يجب على المستثمرين المحتملين الراغبين في شراء الأوراق المالية المطروحة

بموجب هذا المستند التحري والتأكد بشكل خاص عن مدى صحة المعلومات المتعلقة بالأوراق المالية محل الاكتتاب. وفي حال عدم فهم محتويات هذا المستند، يجب استشارة مستشار مالي معتمد.

لا يجوز الإعلان عن أسهم الطرح ولا عرضها ولا بيعها، كما لن يتم توزيع أي مذكرة أو تعميم أو كُتيب أو أي مستند مماثل ولن يتم توزيع أي منها بشكل مباشر أو غير مباشر على أي شخص في المملكة العربية السعودية بخلاف ما يكون مسموحاً به بموجب اللوائح السعودية.

لا يشكل طرح الأسهم في المملكة العربية السعودية "طرحاً للجمهور" وفق اللائحة السعودية، وينبغي للمستثمرين المحتملين معرفة أن المادة ١٤ من اللائحة السعودية تفرض قيوداً على نشاط السوق الثانوية بخصوص أسهم الطرح، وعليه لن تعترف الشركة ببيع أو نقل أو محاولة بيع أو نقل الأسهم إلا أن يكون ذلك وفق اللوائح السعودية.

#### سويسرا

يُعنى طرح الأسهم في سويسرا من متطلبات إعداد ونشر نشرة الإصدار بموجب قانون الخدمات المالية السويسري لأن الأسهم معروضة لأقل من ٥٠٠ مستثمر ولن يتم قبول الأسهم للتداول في أي من أماكن التداول في سويسرا (البورصة أو منشأة تجارية متعددة الأطراف). لا تشكل هذه الوثيقة نشرة إصدار أو وثيقة ماثلة وفقاً لقانون الخدمات المالية، ولم ولن يتم إعداد أي نشرة إصدار متعلقة بطرح الأسهم.

#### اليابان

لم ولن يتم تسجيل أسهم الطرح وفق قانون الأدوات المالية والبورصة، وتعديلاته. وبالتالي هذه النشرة ليست عرضاً لبيع للأوراق المالية بشكل مباشر أو غير مباشر في اليابان أو لصالح أي مقيم في اليابان (بما في ذلك: أي شركة أو كيان مؤسس وفق قوانين اليابان) أو للآخرين للعرض أو البيع بشكل مباشر أو غير مباشر في اليابان لمصلحة أي مقيم في اليابان باستثناء ما يكون بموجب الإعفاء من متطلبات التسجيل وفق قانون الأدوات المالية والبورصة أو ما يكون بموجب الالتزام بالقانون المشار إليه والقوانين الأخرى السارية واللوائح والتوجيهات الوزارية في اليابان.

#### كندا

يجوز بيع الأسهم للمشتريين بصفتهم مستثمرين معتمدين، على النحو المحدد في الوثيقة الوطنية ٤٥-١٠٦ الإعفاءات الخاصة بنشرة الاكتتاب أو البند الفرعي ٧٣,٣(١) من قانون الأوراق المالية (أونتاريو)، وهم عملاء مسموح لهم، حسب ما هو مذكور

في الوثيقة الوطنية ٣١-١٠٣ متطلبات التسجيل والإعفاءات والتزامات التسجيل المستمرة. وتباع الأسهم وفقاً للإعفاء من متطلبات نشرة الإصدار بحسب قوانين الأوراق المالية المعمول بها أو في معاملة لا تخضع لتلك المتطلبات.

قد توفر قوانين الأوراق المالية في بعض المقاطعات أو الأقاليم الكندية للمشتري تعويضات عن الإلغاء أو الأضرار إذا كانت هذه النشرة (بما في ذلك أي تعديل عليها) تحتوي على أي تحريف في البيانات، شريطة أن يمارس المشتري حقه في الإلغاء أو الحصول على التعويض خلال المهلة الزمنية المنصوص عليها في قوانين الأوراق المالية للمقاطعة أو الإقليم الذي يقطن فيه المشتري. وينبغي للمشتري أن يطلع على أحكام الأوراق المالية وقوانينها المعمول بها في المقاطعة أو الإقليم الذي يقطن فيه للحصول على تفاصيل هذه الحقوق أو التشاور مع مستشار قانوني.

وفقاً للقسم ٣ أ ٣٠ (أو، في حالة الأوراق المالية الصادرة أو المضمونة من قبل حكومة أية ولاية غير كندية، القسم ٣ أ ٤٠) من الوثيقة الوطنية ٣٣-١٠٥ تضارب المصالح في نشرة الاكتتاب (NI ٣٣-١٠٥)، فإنه لا يُطلب من المصدرين الامتثال لمتطلبات الإفصاح الخاصة بـ NI ٣٣-١٠٥ فيما يتعلق بتضارب المصالح بين المصدرين فيما يتعلق بهذا الطرح.

### دول أخرى

في حال وقوع هذه النشرة في يد أحد المستثمرين الذين يقطنون أي دولة غير الدول المذكورة أعلاه، فإنه يتوجب عليه تجاهلها إن كان توزيعها ونشرها في هذا البلد يخالف القوانين السارية. وتهيب الشركة والمساهم البائع والمنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل بالأشخاص الذين يجوزهم هذه النشرة أن يكونوا على دراية بالقيود والموانع المفروضة على الاستثمار في الدول التي ينتمون إليها أو يقيمون فيها، كيفما يكون الحال، وأن يراعوا تلك القيود. ولن تتحمل الشركة والمساهم البائع والمنسق العالمي المشترك ومدير الإصدار ووكلاء التحصيل أية مسؤولية قانونية عن أية مخالفة يرتكبها غيرهم -مستثمر كان أم لا- فيما يتعلق بالقيود القانونية التي يخضع لها بيع أسهم الطرح أو عرضها أو الترويج للاكتتاب فيها في أي دولة أخرى غير سلطنة عمان إذا كان إجراء بيع الأسهم أو عرضها أو الترويج للاكتتاب فيها غير جائز قانوناً.

## بيانات النظرة المستقبلية

تتضمن نشرة الإصدار هذه بعض بيانات النظرة المستقبلية والتي تتعلق بخطط الشركة وأهدافها وغاياتها واستراتيجيتها وأدائها التشغيلي في المستقبل والتطورات المتوقعة في السوق الذي تعمل فيه الشركة والأسواق التي ستعمل فيها مستقبلاً، وبيانات النظرة المستقبلية هذه تتضمن مخاطر معروفة ومخاطر غير معروفة وحالات من عدم اليقين، وكثير منها خارج سيطرة الشركة، وجميعها مبنية على معتقدات الشركة وتوقعاتها عن المستقبل. ويمكن تحديدها بشكل عام بكلمات أو عبارات مثل "نهدف"، "نتنبأ"، "نعتقد"، "نتوقع"، "نقدّر"، "نوي"، "نعتزم"، "خطة"، "مشروع"، "توقع"، "سوف"، "ينبغي"، "سوف يستمر"، "سوف نتابع" أو بكلمات وعبارات أخرى دالة على الشيء ذاته. وبالمثل، فإن البيانات التي تصف استراتيجيات الشركة وأهدافها وغاياتها وخططها هي أيضاً تصريحات ذات نظرة مستقبلية، فهي متضمنة في أكثر من فصل في النشرة وتتضمن بيانات عن نوايا الشركة ورؤيتها وتوقعاتها الحالية التي تخص نتائج أعمالها ومركزها المالي وتدفقاتها النقدية والأعمال المستقبلية والنمو والخطط الاستراتيجية والأعمال المتراكمة وسياسة توزيع الأرباح والقطاع الذي تعمل فيه، ولا سيما البيانات المذكورة تحت العناوين التي تناقش استراتيجية الشركة أو الأحداث المستقبلية أو أعمالها المستقبلية هي من قبيل بيانات النظرة المستقبلية: موجودة في الفصل الثاني، والفصل الرابع، والفصل العاشر، والفصل الثاني عشر، والفصل الخامس عشر.

قد تكون جميع البيانات ذات النظرة المستقبلية، بما في ذلك نتائج عمليات الشركة ووضعها المالي وتدفقاتها النقدية والسيولة والتوقعات المالية ونموها، عرضة لمخاطر وتكهانات وافتراضات قد تؤدي بالنتائج الفعلية بأن تكون مختلفة اختلافاً جوهرياً عما هو مقصود أو وارد في تصريح النظرة المستقبلية. ورغم اعتقاد الشركة بأن التوقعات الواردة في بيانات النظرة المستقبلية هي توقعات مقبولة وسائغة وقت كتابة هذه النشرة إلا أنها لا تضمن أن تصدق هذه التوقعات، ولذا ينبغي لك عدم الاعتماد بشكل كامل على بيانات النظرة المستقبلية.

وتتضمن هذه النشرة العوامل الرئيسة التي قد تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية اختلافاً جوهرياً عن توقعات الشركة، وهي مضمنة على سبيل المثال لا الحصر في بيانات النظرة المستقبلية، وفي بعض فصول هذه النشرة كالفصل الرابع بعنوان "عوامل المخاطرة"، وتشمل هذه العوامل على سبيل المثال لا الحصر:

- عدم القدرة على تقدير الأداء المستقبلي.
- عدم القدرة على إدارة المتطلبات التنظيمية الحالية والمستقبلية إذا تم تطبيق إجراءات تنظيمية فيما يتعلق بأعمال الشركة.
- عدم القدرة على توسعة أعمال الشركة.

- عدم القدرة على الحصول على التمويل اللازم لتمويل مشاريع الإنفاق الرأسمالي
- عدم القدرة على الوفاء بالتزامات السداد.
- التغير المناخي وتأثير التخلي عن الكربون على أعمال الشركة.
- التغير في السياسات النقدية وسياسات الفائدة في سلطنة عُمان، والتضخم المحلي والدولي، وأسعار الفائدة المحلية والدولية.
- التغير في السياسات المالية المتعلقة بقطاع النفط والغاز بسلطنة عمان.
- تذبذب أسعار النفط.
- تذبذب أسعار صرف العملات الأجنبية وأسعار الأسهم أو أي أسعار أخرى.
- تركيز العملاء.
- انخفاض الاعتماد على احتياطي النفط والغاز.
- الاعتماد على البنية الأساسية لجهات خارجية.
- أداء الأسواق المالية في سلطنة عُمان.
- الظروف السياسية والاقتصادية العامة وظروف سوق الأعمال في سلطنة عُمان التي ستؤثر على أعمال الشركة وأنشطتها.
- مخاطر أخرى مذكورة في الفصل الرابع بعنوان "عوامل المخاطرة".

لا تمثل القائمة أعلاه جميع العوامل، وللمزيد من النقاش حول العوامل التي قد تؤدي إلى اختلاف النتائج الفعلية عن التقديرات، يرجى الاطلاع على الفصل الرابع من هذه النشرة بعنوان "عوامل المخاطرة".

وبحكم طبيعة هذه العوامل المتأصلة، فإن الإفصاح عن بعض مخاطر السوق ما هي إلا تقديرات فقط، ويمكن أن تختلف اختلافاً جوهرياً عما يحدث فعلاً في المستقبل، وكنتيجة لذلك، يمكن أن تكون الأرباح أو الخسائر الفعلية في المستقبل مختلفة اختلافاً جوهرياً عن الأرباح والخسائر المقدرة في هذه النشرة. ولا يجب التثبيت ببيانات النظرة المستقبلية الواردة في هذه النشرة إلا في

الحدود الزمنية لوقت كتابة هذه النشرة. وبالتالي لن تتحمل الشركة أو المساهمون البائعون أو المنسق العالمي المشترك أو مدير الإصدار أو وكلاء التحصيل أو أي من الشركات ذات العلاقة التابعة لها أي التزام لتحديث البيانات الواردة في هذه النشرة أو مراجعتها لتعكس الظروف التي تنشأ بعد تاريخ اعتماد النشرة أو لتعكس وقوع أحداث أساسية، وإن كانت الافتراضات التي تقوم عليها غير صحيحة أو كانت الأرباح والخسائر مختلفة جوهرياً عن التقديرات المذكورة في النشرة. لن تتحمل الشركة أو المساهم البائع أو المنسق العالمي المشترك أو مدير الإصدار أو وكلاء التحصيل أي التزام لتحديث بيانات النظرة المستقبلية الواردة في هذه النشرة لتعكس التغييرات في توقعاتهم أو أي تغيير في الأحوال أو الظروف أو الأوضاع المؤسس عليها هذه البيانات ما لم يكن ذلك لازماً بموجب القانون المعمول به.

وعليه لا يعتبر بأي حال من الأحوال تضمين هذه النشرة بيانات النظرة المستقبلية على أنه إقرار أو ضمان من الشركة، أو المساهم البائع أو المنسق العالمي المشترك أو مدير الإصدار أو وكلاء التحصيل أو أي شخص آخر بخصوص تحقيق النتائج الواردة في تلك البيانات.

وسوف تلتزم الشركة بعد إدراجها في بورصة مسقط بقواعد الإفصاح وشروطه الصادرة من قبل هيئة الخدمات المالية والتي تستوجب الإفصاح في المواعيد المحددة عن نتائج التشغيل الخاصة بها. وتود الشركة أن توجه عناية المستثمرين المحتملين إلى متابعة أية معلومات أو إعلانات تصدرها بعد إدراجها في بورصة مسقط عبر الموقع الإلكتروني للسوق: [www.msx.om](http://www.msx.om) في حال الاكتتاب في الطرح

## عرض البيانات المالية وبيانات القطاع والسوق

### البيانات المالية

البيانات المالية الموحدة المدققة للشركة للسنوات المنتهية في (١) ٣١ ديسمبر من عام ٢٠٢٣ (والتي تتضمن معلومات مالية مقارنة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢) ("البيانات المالية لسنة ٢٠٢٣")، (٢) ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ (والتي تتضمن معلومات مالية مقارنة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١) ("البيانات المالية لسنة ٢٠٢٢") (يشار إليها جميعاً بـ"البيانات المالية السنوية") والبيانات المالية المرحلية المدققة للشركة لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ (يشار إليها مع المعلومات المالية المقارنة المختصرة لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ بـ"البيانات المالية المرحلية المختصرة"، ويشار إليها مع البيانات المالية السنوية بـ"البيانات المالية") قد تم إيرادها في الفصل السادس والعشرين من هذه النشرة بعنوان "البيانات المالية التاريخية".

تم إعداد البيانات المالية السنوية وفق المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية، وأحكام قانون الشركات التجارية، والقرار الوزاري رقم ٢٠٢١/١٤٦ بإصدار لائحة الشركات التجارية.

كما تم إعداد البيانات المالية المرحلية المختصرة بناءً على البيانات المالية الموحدة المدققة للشركة وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية. باستثناء شركة أبراج لخدمات الطاقة ش م ع ع (يشار إليها فيما بعد بـ"شركة أبراج"). والنشاط الرئيسي لشركة أبراج هو تقديم خدمات حقول النفط، والتي تشمل بشكل أساسي خدمات مثل الحفر البري، والصيانة، التدفق الراجع، واختبار الآبار، والتدخل في الآبار، والإسمنت، والتكسير، والأنابيب المرنة المتلفة، وإدارة المشاريع المتكاملة، وخدمات سواحل الحفر وخدمات التدريب.

كانت شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج الشركة الأم لشركة أبراج حيث كانت تمتلك ما نسبته ١٠٠٪ من أسهم رأسمالها وذلك حتى ١٣ مارس ٢٠٢٣. واعتباراً من ١٤ مارس ٢٠٢٣، من خلال الطرح العام الأولي وإدراج شركة أبراج في البورصة، باعت الشركة ٤٩٪ من الأسهم التي تملكها وبالتالي خفضت حصتها في شركة أبراج إلى ٥١٪. وفيما يتعلق بالطرح، نقلت الشركة بقية حصتها في شركة أبراج إلى شركة أوكيو، في ٤ يوليو ٢٠٢٤.

وعليه اعتباراً من تاريخ ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، وهو تاريخ البيانات المالية المرحلية المختصرة، بدأت الإجراءات القانونية لنقل الأسهم. ولمزيد من المعلومات يرجى مراجعة الإيضاح رقم ٢ من البيانات المالية المرحلية المختصرة. تعكس البيانات المالية المرحلية المختصرة النتائج التشغيلية والوضع المالي لجميع الشركات التابعة للشركة اعتباراً من ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، باستثناء شركة أبراج. وبالتالي، نظراً



لأن البيانات المالية السنوية جمعت النتائج المالية لشركة أبراج للفترة المالية ذات الصلة، فهي ليست قابلة للمقارنة بشكل مباشر بالنتائج المالية للشركة في البيانات المالية المرحلية المختصرة.

### معلومات غير متصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية وبعض البيانات التشغيلية

#### معلومات غير متصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية

تستخدم الشركة في هذه النشرة بعض الأدوات في تقييم الأداء المالي لأعمالها، وهي أدوات لا تقيس الأداء المالي وفق المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية أو أي معايير محاسبية أخرى متعارف عليها إجمالاً، وهذه الأدوات المالية المختارة غير المتصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية تتضمن الأرباح المعدلة، وتكلفة المبيعات المعدلة، وإجمالي الأرباح المعدلة، والأرباح التشغيلية المعدلة، والأرباح المعدلة قبل حساب الضريبة، والأرباح المعدلة للفترة/السنة، وإجمالي الأصول المعدلة، وإجمالي الخصوم المتداولة المعدلة، وإجمالي حقوق الملكية المعدلة، والأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء (بما في ذلك شركة أبراج)، والأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء، وهامش الربح المعدل قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء، والتدفقات النقدية الحرة المعدلة، والنفقات الرأسمالية المعدلة، وصافي الدين الخارجي المعدل (بما في ذلك شركة أبراج)، وصافي الدين الخارجي المعدل، والرافعة المالية المعدلة، ونسبة الدين إلى الملكية (المعدلة)، والعائد على رأس المال العامل (المعدل).

وتستخدم الشركة أدوات غير متصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية لأنها تعتقد أن هذه الأدوات مفيدة لجمهور المستثمرين ومحللي الأوراق المالية للتعريف بتوجهات أعمال الشركة، كما يمكن استخدامها كأدوات تكميلية لقياس الأداء والسيولة.

لا تعتبر الأدوات غير المتصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية أداة لقياس الأداء أو السيولة وفق المعايير المذكورة ولا وفق أي معايير محاسبية معترف بها إجمالاً، ولا ينبغي اعتبار تلك الأدوات كبديل للأدوات المالية المحددة وفق المعايير الدولية أو المعايير المحاسبية المعترف بها إجمالاً، فهي محدودة من حيث القدرة التحليلية ويجب ألا تُستخدم بمعزل عن ولا بديلاً عن تحليل الأداء المالي للشركة المعلن حسب المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية. إضافة إلى ذلك، فقد تحسب الشركات الأخرى - وحتى الشركات العاملة في نفس المجال - الأدوات المالية المشابهة بشكل مختلف عن الشركة.

تعتبر الأدوات غير المتصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية من مسؤوليات الإدارة وهي مبنية على مراجعة الشركة لنتائج أعمالها وتقديراتها، ومن ثم لم تدقق المعلومات السابقة ولم تراجع من قبل جهة خارجية مستقلة أو أي مكتب تدقيق حسابات

مستقل أو استشاري أو خبير، ويجب قراءة هذه الأدوات مع البيانات التاريخية ولكنها لا تشكل جزءاً من البيانات المالية للشركة. وبالتالي ينبغي للمستثمرين ألا يعتمدوا كامل الاعتماد على الأدوات غير المتصلة بالمعايير الدولية المذكورة في هذه النشرة.

وفيما يلي بعض تعريفات الأدوات المستخدمة:

- الإيرادات المعدلة: الإيرادات باستثناء الإيرادات المنسوبة لشركة أبراج والمعدلة لإضافة الإيرادات من شركات المجموعة مع شركة أبراج بخصوص السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ٢٠٢٢، ٢٠٢٣.
- تكلفة المبيعات المعدلة: تكلفة المبيعات باستثناء الإيرادات المنسوبة لشركة أبراج والمعدلة لإضافة تكلفة المبيعات من شركات المجموعة مع شركة أبراج بخصوص السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ٢٠٢٢، ٢٠٢٣.
- إجمالي الأرباح المعدلة: إجمالي الأرباح باستثناء إجمالي الأرباح المنسوبة لشركة أبراج (بخصوص السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ٢٠٢٢، ٢٠٢٣).
- الأرباح التشغيلية المعدلة: الأرباح التشغيلية باستثناء الأرباح التشغيلية المنسوبة لشركة أبراج (بخصوص السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ٢٠٢٢، ٢٠٢٣).
- الأرباح المعدلة قبل حساب الضريبة: الأرباح قبل حساب الضريبة باستثناء الأرباح قبل حساب الضريبة المنسوبة لشركة أبراج (بخصوص السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ٢٠٢٢، ٢٠٢٣).
- الأرباح المعدلة للفترة/السنة: الأرباح للفترة/السنة باستثناء الأرباح للفترة/السنة المنسوبة لشركة أبراج (بخصوص السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ٢٠٢٢، ٢٠٢٣).
- إجمالي الأصول المعدلة: إجمالي الأصول باستثناء إجمالي الأصول المنسوبة لشركة أبراج (بخصوص السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ٢٠٢٢، ٢٠٢٣).
- إجمالي الخصوم المتداولة المعدلة: الخصوم المتداولة باستثناء الخصوم المتداولة المنسوبة لشركة أبراج (بخصوص السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ٢٠٢٢، ٢٠٢٣).
- إجمالي حقوق الملكية المعدلة: إجمالي حقوق الملكية باستثناء إجمالي حقوق الملكية المنسوبة لشركة أبراج (بخصوص السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ٢٠٢٢، ٢٠٢٣).
- الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء (بما في ذلك شركة أبراج): الأرباح قبل حساب الضرائب مطروحا منها إيرادات التمويل وتكلفته، والإهلاك والنفاد والإطفاء، المعدلة لصافي إلغاء انخفاض قيمة أصول النفط والغاز والممتلكات والآلات والمعدات بالنسبة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، والمعدلة لصافي إلغاء انخفاض قيمة أصول النفط والغاز والممتلكات والآلات والمعدات بالنسبة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، والأرباح من بيع منطقة الامتياز ٦٠.

- الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء: هي الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء (بما في ذلك شركة أبراج) مطروحاً منها الأرباح قبل حساب الضريبة، وتكلفة التمويل، والإهلاك والنفاذ والإطفاء المنسوب لشركة أبراج (بخصوص السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ٢٠٢٢، ٢٠٢٣)، والمعدلة لصافي إلغاء انخفاض قيمة أصول النفط والغاز والممتلكات والآلات والمعدات بالنسبة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، والمعدلة لصافي إلغاء انخفاض قيمة أصول النفط والغاز والممتلكات والآلات والمعدات بالنسبة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، وعن الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، تم شطب أصول الاستكشاف والتقييم للمنطقة ٤٢، وتخصيص مقابل انخفاض قيمة أصول الاستكشاف والتقييم للمنطقة ٥٢.
- هامش الربح المعدل قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء (بما في ذلك شركة أبراج): هو الربح المعدل مقسوماً على الإيرادات المعدلة، معبرا عنها بنسبة مئوية.
- النفقات الرأسمالية المعدلة: إضافة أصول النفط والغاز وأصول الاستكشاف، بالإضافة إلى الممتلكات والمعدات والأصول غير المادية الأخرى مطروحاً منها الممتلكات والآلات والمعدات المنسوبة لشركة أبراج عن السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ٢٠٢٢، ٢٠٢٣.
- التدفقات النقدية الحرة المعدلة: صافي النقد الناتج عن الأنشطة التشغيلية، مطروحاً منها صافي النقد الناتج عن الأنشطة التشغيلية المنسوبة لشركة أبراج بخصوص السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ٢٠٢٢، ٢٠٢٣ مع طرح النفقات الرأسمالية المعدلة.
- صافي الدين الخارجي المعدل (بما في ذلك شركة أبراج): القروض المتداولة والقروض غير المتداولة مطروحا منها النقد وما في حكمه (والتي يتم تعديلها لاستثناء النقد من تعريفها في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١)
- صافي الدين الخارجي المعدل: صافي الدين الخارجي المعدل (بما في ذلك شركة أبراج) مطروحاً منها القروض الحالية والقروض غير الحالية بالإضافة إلى النقد وما في حكمه المنسوب لشركة أبراج (عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ٢٠٢٢، ٢٠٢٣)
- الرافعة المالية المعدلة: صافي الدين الخارجي المعدل مقسوماً على الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء، وعن الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ تتألف من الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء عن الستة أشهر المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، والأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء عن الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، والمعبر عنها بنسبة مئوية.
- نسبة الدين إلى الملكية (المعدلة): الدين الخارجي المعدل مقسوماً على حقوق الملكية المعدلة معبرا عنها بنسبة مئوية.
- العائد على رأس المال العامل (المعدل): الأرباح التشغيلية المعدلة عن فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ والتي تتألف من الأرباح التشغيلية المعدلة لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ والأرباح التشغيلية عن

الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ مقسومة على إجمالي الأصول المعدلة مطروحا منها إجمالي الخصوم المتداولة المعدلة، معبرا عنها بنسبة مئوية.

### بعض البيانات التشغيلية

تتضمن نشرة الإصدار بحثا بخصوص بعض مؤشرات الأداء الأساسية للشركة، منها: إصابات الوقت الضائع، ومعدل إصابات الوقت الضائع، ومعدل إجمالي الإصابات المسجلة، مليون ساعة عمل، عدد مرات حوادث المركبات الخطيرة، مليون كيلومتر مقطوعة في السياقة (ولكل منها تعريفه فيما يلي). (وسيتم تعريف كل منها فيما يلي). ويأتي بعضها من تقديرات الإدارة وتكون مبنية على البيانات التشغيلية وليست البيانات المالية، ولا تشكل هذه المؤشرات جزءاً من سجل التقارير المالية للشركة، ولم يتم تدقيقها ولا مراجعتها من قبل جهة خارجية مستقلة، كمراقبين مستقلين أو استشاريين أو خبراء. وعليه لا يمكن مقارنة طريقة حساب هذه المؤشرات مع مثيلاتها من الأدوات التي تستخدمها الشركات الأخرى أو بحسب تقارير السوق أو الخبراء. وتعتقد الإدارة أن كل أداة من تلك الأدوات تعتبر مؤشراً مفيداً على نشاط الشركة وأدائها.

وفيما يلي تعريف بعض البيانات التشغيلية الأساسية التي تستخدمها الشركة، باستثناء ما يتم تعريفه خلافاً لذلك في هذه النشرة:

- إصابات الوقت الضائع: إصابة أو مرض متعلق بالعمل، ويكون الموظف أو المتعاقد المصاب أو المريض متضرراً وبحاجة لأخذ أيام راحة من العمل لتلقي العلاج أو التماثل للشفاء.
- معدل حوادث الوقت الضائع: حوادث الوقت الضائع لكل مليون ساعة عمل، لكل من الموظفين والمتعاقدين.
- إجمالي الإصابة المسجلة: جميع الإصابات المسجلة (الإصابات الحرجة، إصابات الوقت الضائع، وحالة العلاج الطبي، وحالة العمل المقيدة) لكل من الموظفين والمقاولين، حيث أن:
- حالة العمل المقيدة: إصابة أو مرض متعلق بالعمل لا تنتج عنه إصابات الوقت الضائع، ولكن يتضرر الموظف المصاب أو المريض أو المقاول لحد ألا يستطيع الموظف أو المقاول أداء جميع الوظائف المنتظمة.
- حالة العلاج الطبي: إصابة أو مرض متعلق بالعمل لا تنتج عنه إصابات الوقت الضائع أو حالة العمل المقيدة، ولكن يتضرر الموظف المصاب أو المريض أو المقاول لحد أن يتلقى الموظف أو المقاول العلاج الطبي المكثف.
- معدل إجمالي الإصابة المسجلة: إجمالي الإصابة المسجلة لكل مليون ساعة عمل عملها كل من الموظفين والمقاولين.
- معدل حوادث المركبات الخطيرة: إصابات الوقت الضائع، وحالة العلاج الطبي، وحالة العمل المقيدة، وحوادث المركبات المنقلبة أو الضرر الخطير (إذا كانت تكلفة الإصلاح تزيد عن ١٠٠,٠٠٠ ريال عماني) لكل مليون كيلومتر مقطوعة سيرا.
- مليون ساعة عمل: الساعات التي عملها الموظفون والمقاولون بالمليون.

- مليون كيلومتر مقطوعة من السياقة: الكيلومترات التي تقطعها المركبات التي يقودها الموظفون والمقاولون في سبيل أداء واجباتهم.

### العملة المستخدمة في عرض البيانات المالية

في هذه النشرة، جميع الإشارات الخاصة "بالريال العماني" أو "ر.ع" تعني الريال العماني وهي العملة القانونية لسلطنة عمان كما أن جميع الإشارات إلى الدولار الأمريكي تعني العملة القانونية للولايات المتحدة الأمريكية، وعليه يكون تحويل المبالغ المذكورة في هذه النشرة من الدولار الأمريكي إلى الريال العماني من أجل التسهيل على القارئ. ولقد تم ربط الريال العماني بالدولار الأمريكي منذ عام ١٩٧٣ ولم يتغير سعر الصرف منذ يونيو ١٩٨٦م، وما لم يُنص على خلافه، فإن سعر التحويل بين الريال العماني والدولار الأمريكي مبني على أساس أن سعر الصرف لكل ١ دولار أمريكي يعادل ٠,٣٨٥١ ريال عماني.

### بيانات القطاع والسوق

أدرجت الشركة في نشرة الإصدار هذه بيانات السوق ومعلومات السوق الأخرى المستمدة من منشورات القطاع، والدراسات الاستقصائية أو الدراسات التي أجرتها الإدارة، أو مستشارو السوق وشركات أبحاث السوق، أو المعلومات المتاحة للجمهور، من المصادر التي يُعتقد بشكل عام أنها موثوقة. هذا، ولا يمكن للشركة أن تؤكد للمستثمر أن أيًا من الافتراضات الخاصة بسوق النفط والغاز دقيقة أو أنها تعكس بشكل صحيح وضع الشركة في هذا السوق. هذا، وتعتبر بيانات وإحصاءات السوق من البيانات المتوقعة بطبيعتها ولا تعكس بالضرورة ظروف السوق الفعلية، كما أن هذه البيانات والإحصاءات تستند إلى أبحاث السوق، والتي تعتمد في حد ذاتها على أخذ العينات والأحكام الشخصية من قبل كل من الباحثين والأطراف الأخرى، بالإضافة إلى المعلومات المتاحة للجمهور المتعلقة بحجم السوق، بما في ذلك الأحكام حول نوعية المنتجات والمعاملات التي ينبغي إدراجها في السوق ذات الصلة.

بالإضافة إلى ذلك، تستند بعض الإحصاءات والمعلومات المتعلقة بأعمال الشركة وأسواقها والبيانات الأخرى الخاصة بالقطاع الواردة في نشرة الإصدار هذه إلى تقرير وبيانات ومعلومات أعدتها شركة وود ماكينزي ليمتد ("مستشار السوق") للشركة في سياق الطرح (يشار إليها مجتمعة باسم "تقرير السوق") ويناقش تقرير السوق المسائل المطروحة في ذلك الوقت أو في الأوقات المحددة فيه ولا يأخذ في الاعتبار ما يطرأ وما يُستجد منذ ذلك الحين. هذا، ونجد أن تقرير السوق قد اشتمل على وجهات

النظر المستقبلية لمستشار السوق، وقد دلت عليها من افتراضاته المتعلقة بالنمو المتوقع للسوق ذي الصلة بالشركة. وقد أعطى مستشار السوق - حتى تاريخ هذه النشرة - الإذن باستخدام اسمه والبيانات بالشكل وبالصيغة الموضحة في هذه النشرة. لا شك أن بيانات القطاع والسوق تخضع للتغيير ولا يمكن تأكيدها على وجه اليقين بسبب محدودية البيانات الأولية ومسائل تتعلق بالاعتماد عليها، بالإضافة إلى طرق جمع البيانات وقيود أخرى ملازمة للمسوحات التي تُجرى لأسواق كبيرة كالتالي نحن بصددنا، وقد تم الاعتماد على بعض المصادر الخارجية في شأن المنافسين؛ ولم يتم الاتصال بهم للتحقق من صحة واكتمال المعلومات المضمنة في هذا التقرير. وإذ تعتقد الشركة بموثوقية المعلومات والبيانات التي تم الحصول عليها من مصادر خارجية وضمنت في هذه النشرة بما في ذلك المعلومات والبيانات المأخوذة عن مصادر عامة أو عن مستشار السوق إلا أن تلك المعلومات والبيانات لم يتم التحقق منها بشكل مستقل من قبل المجموعة أو مجلس الإدارة أو المنسق العالمي المشترك أو مدير الإصدار أو وكلاء التحصيل أو المساهم البائع، وعليه لا يتحملون المسؤولية عن صحة واكتمال تلك المعلومات والبيانات. وعلى إثر ذلك، فإنه ينبغي التعامل بحذر مع بيانات وإحصاءات السوق والاقتصاد والقطاع وأي معلومات أخرى ترد في هذه النشرة ويشار إلى أنه قد تم جلبها من مصادر الجهات الخارجية.

بالإضافة إلى ذلك، فإن الشركة قد قامت بتضمين تقديراتها وتقييماتها وتعديلاتها وأحكامها في بعض سياقات هذه النشرة أثناء إعداد معلومات السوق، ولم يتم التحقق منها من قبل جهة خارجية مستقلة، وبالتالي فإن هذه المعلومات تعتبر معلومات غير موضوعية. وإذ تعتقد الشركة أن تقديراتها وتقييماتها وتعديلاتها وأحكامها معقولة وأن معلومات السوق التي أعدتها تعكس تقريباً وضع القطاع والسوق الذي تعمل فيه الشركة، فإنه لا يوجد ما يضمن أن تكون تقديرات الشركة نفسها وتقييماتها وتعديلاتها وأحكامها هي الأنسب في اتخاذ القرارات المتعلقة بمعلومات السوق أو أن معلومات السوق التي أعدتها مصادر أخرى لن تختلف جوهرياً عن معلومات السوق المضمنة في النشرة.

### التقريب

بعض بيانات هذه النشرة كالبيانات المالية والإحصائية والمعلومات التشغيلية قد تم تقريبها، ولذا قد تختلف إجمالي البيانات الموضحة في هذه النشرة قليلاً عن إجمالي العملية الحسابية الفعلية للبيانات؛ فالنسب المئوية في الجداول قد تم تقريبها، وبالتالي فقد لا يصل مجموعها إلى ١٠٠٪.

الالتزام بأحكام الشريعة الإسلامية

بعض ترتيبات التمويل التي حصلت عليها الشركة متوافقة مع أحكام الشريعة الإسلامية، وإذا وردت إشارة في هذه النشرة إلى كلمات مثل "فائدة"، "مقرض"، "مقترض"، "سداد"، "قروض"، "اقتراض"، أو غيرها من الكلمات والمصطلحات التي لا تتوافق مع أحكام الشريعة الإسلامية فيجب تفسير هذه الكلمات على أنها إشارة إلى "أرباح"، "إجارة"، "تكلفة التمويل"، "ممول"، "ملتزم"، "دفع"، "تمويل"، وغيرها مما يحسن استخدامه بحسب مقتضى السياق.

### عدم الإشارة إلى معلومات الموقع الإلكتروني

لم يتم التحقق من أي محتويات للموقع الإلكتروني للشركة ولا محتويات أي موقع أو رابط متصل بشكل مباشر أو غير مباشر بهذه المواقع ولا أي مواقع أخرى يشار إليها في هذه النشرة، ولا تُشكل جزءاً من هذه النشرة، ولا ينبغي للمستثمرين الاعتماد على مثل هذه المعلومات.

## جدول المحتويات

٣٧	الفصل الأول: مصطلحات وتعريفات .....
٥٠	الفصل الثاني: معلومات موجزة عن الشركة .....
٥٦	الفصل الثالث: معلومات عامة عن الطرح والشركة .....
٦٢	الفصل الرابع: عوامل المخاطرة .....
١٠١	الفصل الخامس: استخدام عوائد الطرح .....
١٠٢	الفصل السادس: قيمة الشركة .....
١٠٣	الفصل السابع: أهداف الشركة والموافقات الصادرة بشأنها .....
١٠٧	الفصل الثامن: بيانات المساهمين في الشركة .....
١١٠	الفصل التاسع: نظرة عامة على الاقتصاد العماني .....
١١٨	الفصل العاشر: نظرة عامة على القطاع والإطار التنظيمي .....
١٦٤	الفصل الحادي عشر: تنظيم قطاع النفط والغاز في سلطنة عمان .....
١٧٠	الفصل الثاني عشر: وصف الشركة ونظرة عامة على الأعمال .....
٢٤٤	الفصل الثالث عشر: بيانات مالية وتشغيلية مختارة وبيانات أخرى .....
٢٧٠	الفصل الرابع عشر: مناقشة الإدارة وتحليلها للوضع المالي ونتائج الأعمال .....
٣١٦	الفصل الخامس عشر: سياسة توزيع الأرباح .....
٣١٩	الفصل السادس عشر: تعاملات الأطراف ذات العلاقة والعقود الرئيسية .....
٣٢١	الفصل السابع عشر: تنظيم الشركة وإدارتها .....
٣٣٨	الفصل الثامن عشر: حقوق ومسؤوليات المساهمين .....
٣٤٤	الفصل التاسع عشر: شروط الاكتتاب وإجراءاته .....
٣٦٦	الفصل العشرون: الاكتتاب والبيع .....
٣٧٣	الفصل الواحد والعشرون: عملية بناء سجل الأوامر .....
٣٧٥	الفصل الثاني والعشرون: منهجيات التقييم .....
٣٧٨	الفصل الثالث والعشرون: الضرائب .....
٣٨٣	الفصل الرابع والعشرون: المسائل القانونية .....
٣٨٤	الفصل الخامس والعشرون: مراقب الحسابات المستقل .....
٣٨٥	الفصل السادس والعشرون: البيانات المالية التاريخية .....
٦٣٥	الفصل السابع والعشرون: التعهدات .....



## الفصل الأول

### مصطلحات وتعريفات

البيانات المالية المدققة للشركة والشركات التابعة لها والأعمال المشتركة والمشاريع المشتركة والمستثمرين في حقوق الملكية، بنهاية السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ (والتي تتضمن معلومات مالية مقارنة حتى نهاية السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٠).	البيانات المالية السنوية لعام ٢٠٢١
البيانات المالية المدققة للشركة والشركات التابعة لها والأعمال المشتركة والمشاريع المشتركة والمستثمرين في حقوق الملكية، بنهاية السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ (والتي تتضمن معلومات مالية مقارنة حتى نهاية السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١).	البيانات المالية السنوية لعام ٢٠٢٢
البيانات المالية المدققة للشركة والشركات التابعة لها والأعمال المشتركة والمشاريع المشتركة والمستثمرين في حقوق الملكية، بنهاية السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ (والتي تتضمن معلومات مالية مقارنة حتى نهاية السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢).	البيانات المالية السنوية لعام ٢٠٢٣
البيانات المالية المدققة للشركة والشركات التابعة لها والأعمال المشتركة والمشاريع المشتركة والمستثمرين في حقوق الملكية، بتاريخ ٣٠ يونيو ٢٠٢٤.	البيانات المالية المرحلية للستة أشهر الأولى لعام ٢٠٢٤
هيئة المحاسبة والمراجعة للمؤسسات المالية الإسلامية	أيوفي
إدراج الأسهم في بورصة مسقط تحت الرمز ("OQEP")	التسجيل
الجمعية العامة العادية السنوية لمساهمي الشركة.	الجمعية العامة السنوية
المستثمرين الذين تم تحديدهم كمستثمرين رئيسيين في الفصل الثامن بعنوان "بيانات المساهمين في الشركة"، وهم: صندوق الحماية الاجتماعية، شركة الحصن للاستثمار ش.م.ع.م، المريخ للتنمية	المستثمرين الرئيسيين

والاستثمار ش.م.م، وسالم وشركاه ش.م.م، بنك ظفار ش.م.ع.ع، الشركة العمانية لتنمية الاستثمارات الوطنية ش.م.ع.م.	
البيانات المالية السنوية لعام ٢٠٢١، والبيانات المالية السنوية لعام ٢٠٢٢، والبيانات المالية السنوية لعام ٢٠٢٣.	البيانات المالية السنوية
مقياس للكثافة طوره معهد النفط الأمريكي، ويمثل المقياس العكسي لكثافة سائل الهيدروكربون ضد المياه، حيث تتمتع السوائل الهيدروكربونية الأخف وزناً بكثافة نوعية أعلى.	الكثافة النوعية
مقدم الطلب في الفئة الأولى أو الثانية.	مقدم الطلب
الاستمارة التي يتقدم بموجبها مقدم الطلب لشراء الأسهم المطروحة وفقاً للشروط الواردة في هذه النشرة.	طلب الاكتتاب
استمارة تعديل طلب الاكتتاب التي يستخدمها مقدم الطلب في الفئة الأولى لتعديل العروض المقدمة في الفئة الأولى طبقاً لشروط هذه النشرة.	استمارة تعديل طلب الاكتتاب
المبلغ الذي سيدفعه كل مقدم طلب عند تقديم طلب اكتتابه في الأسهم المطروحة على النحو المحدد في الفصل التاسع عشر من هذه النشرة بعنوان "شروط الاكتتاب وإجراءاته".	قيمة الأسهم المكتتب بها
النظام الأساسي للشركة والمعد وفقاً للنموذج الصادر عن هيئة الخدمات المالية.	النظام الأساسي
كي بي إم جي ش.م.م	مراقب الحسابات
الأساس الذي يتم بموجبه تخصيص الأسهم المطروحة للمتقدمين بطلبات الاكتتاب على النحو المحدد في الفصل التاسع عشر من هذه النشرة بعنوان "شروط الاكتتاب وإجراءاته".	أساس التخصيص
سعر العرض مضروباً في إجمالي عدد الأسهم التي يراد الاكتتاب فيها بسعر العرض.	مبلغ العرض
مجلس إدارة الشركة.	المجلس / مجلس الإدارة
البيسة العمانية، حيث يتألف الريال العماني (وهو العملة الرسمية لسلطنة عمان) من ألف بيسة.	بيسة

قيمة الاكتتاب في أسهم الفئة الأولى	تمثل أعلى قيمة للعرض من العروض المقدمة في طلب الاكتتاب بالفئة الأولى. يرجى الاطلاع على "الفصل التاسع عشر - شروط الاكتتاب وإجراءاته" وقراءة الجدول التوضيحي لحساب قيمة الاكتتاب في أسهم الفئة الأولى.
قيمة الاكتتاب في أسهم الفئة الثانية	القيمة التي يدفعها مقدمو الطلبات بالفئة الثانية وقت تقديم طلباتهم على السعر الثابت على النحو الوارد في الفصل التاسع عشر من هذه النشرة بعنوان "شروط الاكتتاب وإجراءاته".
مقدمو الطلبات في الفئة الأولى	هم المؤسسات المحلية والأجنبية الذين يتقدمون بطلبات للاكتتاب في أسهم الفئة الأولى بعدد ١٠٠,٠٠٠ سهم كحد أدنى ومن ثم مضاعفات ١٠٠ سهم بعد ذلك.
مقدمو الطلبات في الفئة الثانية (الأفراد)	صغار المستثمرين وكبار المستثمرين في الفئة الثانية.
مقدمو الطلبات في الفئة الثانية (كبار المستثمرين)	هم مقدمو الطلبات من الأفراد من العُمانيون وغير العُمانيين الذين يتقدمون بطلبات للاكتتاب في أسهم الفئة الثانية بعدد ٢٨,٦٠٠ سهم على الأقل ومن ثم مضاعفات ١٠٠ سهم بعد ذلك.
مقدمو الطلبات في الفئة الثانية (صغار المستثمرين)	هم المستثمرون الأفراد من العُمانيون وغير العُمانيين الذين يتقدمون بطلبات للاكتتاب في أسهم الفئة الثانية بعدد ٥٠٠ سهم كحد أدنى، ومن ثم مضاعفات ١٠٠ سهم بعد ذلك، وبحد أقصى ٢٨,٥٠٠ سهم .
الاكتتاب في الفئة الأولى	الفئة الأولى من الطرح موضحة في الفصل التاسع عشر بعنوان "شروط الاكتتاب وإجراءاته".
تاريخ فتح الاكتتاب في الفئة الأولى	التاريخ المحدد لذلك بالنسبة للاكتتاب في هذه الفئة والموضح في الفصل التاسع عشر بعنوان "شروط الاكتتاب وإجراءاته".
تاريخ إغلاق باب الاكتتاب في الفئة الأولى	التاريخ المحدد لذلك بالنسبة للاكتتاب في هذه الفئة والموضح في الفصل التاسع عشر بعنوان "شروط الاكتتاب وإجراءاته".
الاكتتاب في الفئة الثانية	الفئة الثانية من الطرح موضحة في الفصل التاسع عشر بعنوان "شروط الاكتتاب وإجراءاته".

تاريخ فتح الاكتتاب في الفئة الثانية	التاريخ المحدد لذلك بالنسبة للاكتتاب في هذه الفئة والموضح في الفصل التاسع عشر بعنوان "شروط الاكتتاب وإجراءاته".
تاريخ إغلاق باب الاكتتاب في الفئة الثانية	التاريخ المحدد لذلك بالنسبة للاكتتاب في هذه الفئة والموضح في الفصل التاسع عشر بعنوان "شروط الاكتتاب وإجراءاته".
البنك المركزي	البنك المركزي العُماني.
قانون الشركات التجارية	قانون الشركات التجارية المعمول به في سلطنة عُمان والصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠١٩/١٨.
اللائحة التنفيذية لقانون الشركات التجارية	اللائحة التنفيذية لقانون الشركات التجارية الصادر بالقرار الوزاري رقم ٢٠٢١/١٤٦، وتعديلاتها
الرئيس	رئيس مجلس الإدارة
قانون المعاملات المدنية	قانون المعاملات المدنية الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠١٣/٢٩ وتعديلاته.
اللائحة التنفيذية لقانون سوق رأس المال	اللائحة الصادرة عن هيئة الخدمات المالية بالقرار رقم ٢٠٠٩/١ بإصدار اللائحة التنفيذية لقانون سوق رأس المال
الميثاق	ميثاق حوكمة شركات المساهمة العامة الصادر عن هيئة الخدمات المالية بالقرار رقم خ/٢٠١٦/١٠، وتعديلاته.
وكلاء التحصيل	بنوك ووسطاء التحصيل الذين يتم تعيينهم لاستلام عروض وطلبات الاكتتاب.
السجل التجاري	السجل التجاري الصادر من وزارة التجارة والصناعة وترويج الاستثمار وفقاً لقانون السجل التجاري الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ١٩٧٤/٣ م وتعديلاته.
الشركة	أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)، حسب السياق، مع شركاتها التابعة وأعمالها المشتركة والشركات المشتركة والمستثمرين في حقوق الملكية.

مجلس الوزراء	الجهاز التنفيذي للحكومة، ويُسند إليه مهام تنفيذ السياسات والإشراف على أعمال الحكومة وتقديم الاستشارات لجلالة السلطان، ويرأسه السلطان، ويضم الوزراء في جميع الوزارات والهيئات الحكومية.
كوفيد - ١٩	سلالة جديدة من فيروس كورونا (سارس - كوفيد - ٢)
السعر الأعلى المطبق عليه الخصم	٣٥١ بيسة، وهو السعر الأعلى مخصوماً منه ١٠ في المائة.
شركة تنمية طاقة عمان	شركة تنمية طاقة عمان ش.م.ع.م
طلب الاكتتاب الإلكتروني	طلب الاكتتاب طبقاً لآلية الاكتتاب الإلكتروني.
آلية الاكتتاب الإلكتروني	آلية تقديم طلبات الاكتتاب في الأسهم عبر إحدى قنوات الاكتتاب الإلكتروني التي يقدمها وكلاء التحصيل.
نظام الاكتتاب الإلكتروني	النظام المتاح لمقدمي طلبات الاكتتاب ليقوموا من خلالها بإنشاء طلبات الاكتتاب الإلكتروني للفترة الثانية.
اجتماع الجمعية العامة غير العادية	اجتماع الجمعية العامة غير العادية للمساهمين في الشركة.
هيئة البيئة	هيئة البيئة بسلطنة عمان، المعروفة سابقاً باسم وزارة البيئة والشؤون المناخية، وقد تم إعادة تسميتها وتشكيلها بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٠/١٠٦ وتعديلاته.
لجنة الإدارة المشتركة لاتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج	هي لجنة تضم أعضاء ترشحهم الحكومة والمقاول بموجب اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج، ويُسند إليها مهام اعتماد برامج العمل، والميزانيات، وخطط تطوير الأعمال البترولية المنصوص عليها في اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج.
المركبات الكهربائية	المركبات الكهربائية والهجينة، باستثناء مركبات القيادة الذاتية.
البيانات المالية	البيانات المالية السنوية والبيانات المالية المرحلية المختصرة.

السنة المالية	فترة اثني عشر (١٢) شهراً التي تبدأ في اليوم الأول من شهر يناير وتنتهي في اليوم الحادي والثلاثين من شهر ديسمبر من كل عام.
الهيئة	هيئة الخدمات المالية بسلطنة عمان، المعروفة سابقاً باسم الهيئة العامة لسوق المال، وقد أُعيدت تسميتها وهيكلتها بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٤/٢٠.
جافني كلاين	جافني، كلاين آند أسوشيتيس ليمتد
تقرير الاحتياطيات للطرف الخارجي المستقل (جافني كلاين)	تقرير الاحتياطيات للطرف الخارجي المستقل (جافني كلاين) الذي تم اعداده باستخدام نظام إدارة الموارد البترولية الصادرة عن رابطة مهندسي البترول، وصدر بعد تدقيقه بشكل مستقل بواسطة جافني كلاين.
مجلس التعاون الخليجي	مجلس التعاون لدول الخليج العربية، الذي يضم سلطنة عُمان ودولة الإمارات العربية المتحدة والمملكة العربية السعودية ودولة قطر ومملكة البحرين ودولة الكويت.
بروتوكول الغازات الدفيئة	إطار عمل دولي لقياس وإدارة انبعاثات الغازات الدفيئة من أنشطة القطاع العام والقطاع الخاص، وسلسلة القيمة، والإجراءات التخفيفية التي وضعها معهد الموارد العالمية ومجلس الأعمال العالمي للتنمية المستدامة.
الحكومة	حكومة سلطنة عُمان.
القيمة المحلية المضافة	إجمالي النفقات المحلية التي تُنفيد تطوير الأعمال وتساهم في بناء القدرات البشرية وتحفز الإنتاجية في الاقتصاد العماني.
العضو المستقل	عضو مجلس الإدارة المستقل على النحو المحدد في ميثاق حوكمة الشركات المساهمة العامة.
مركز المعلومات	مركز المعلومات ببورصة مسقط.
اتفاقية التسوية المؤسسية	اتفاقية التسوية المؤسسية بين الشركة والمساهمين البائع والمنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل المؤرخة في ٢٢ سبتمبر ٢٠٢٤م، فيما يتعلق بأسهم الطرح.

البيانات المالية المرحلية المختصرة رقم المستثمر	البيانات المالية المرحلية المختصرة المدققة للشركة والشركات التابعة لها والأعمال المشتركة والمشاريع المشتركة والمستثمرين في حقوق الملكية (باستثناء شركة أبراج لخدمات الطاقة (ش.م.ع.ع)، لفترة الستة (٦) أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ (والتي تتضمن البيانات المالية المقارنة المختصرة لفترة الستة (٦) أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣).
مدیر الإصدار	رقم المستثمر الذي تصدره شركة مسقط للمقاصة والإيداع للمستثمرين الذين يملكون حسابات مستثمرين لديها. بنك صحار الدولي ش.م.ع.ع
رأس المال المصدر	رأس المال المصدر للشركة البالغ ٨٠,٠٠٠,٠٠٠ ريال عُماني مقسم إلى ٨,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم.
المنسق العالمي المشترك	بنك الاستثمار العماني ش.م.ع.م، وبنك صحار الدولي ش.م.ع.ع، بنكين دوليين.
قانون العمل	صدر قانون العمل العماني بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٣/٥٣ وتعديلاته.
قانون البيئة	المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠١/١١٤ بإصدار قانون حماية البيئة ومكافحة التلوث، وتعديلاته.
تاريخ الإدراج	تاريخ الإدراج الذي سيتاح فيه تداول الأسهم في بورصة مسقط (خلال يومي عمل بتوقيت سلطنة عمان، وذلك من تاريخ التسوية) أو أي تاريخ آخر يحدده المنسق العالمي المشترك ويُعلن عنه.
ش.م.م	شركة محدودة المسؤولية
الإدارة	فريق الإدارة العليا للشركة.
مستشار السوق	وود ماكينزي ليمتد
تقرير السوق	التقرير والبيانات والمعلومات التي أعدها مستشار السوق نيابة عن الشركة فيما يتعلق بالطرح.
مسار	برنامج مهارات الإدارة والمسؤوليات.
الحد الأعلى للسعر	الحد الأعلى للسعر ضمن نطاق السعر، وهو ٣٩٠ بيعة.

شركة مسقط للمقاصة والإيداع	شركة مسقط للمقاصة والإيداع ش.م.ع.م
وزارة الطاقة والمعادن	وزارة الطاقة والمعادن وسلطنة عمان، المعروفة سابقاً باسم وزارة النفط والغاز، حيث أُعيدت تسميتها وهيكلتها بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٠/٩٦، وتعديلاته.
عقد التأسيس	عقد تأسيس الشركة المسجل لدى وزارة التجارة والصناعة وترويج الاستثمار.
وزارة التجارة والصناعة وترويج الاستثمار	وزارة التجارة والصناعة وترويج الاستثمار وسلطنة عُمان، المعروفة سابقاً بوزارة التجارة والصناعة، حيث أُعيدت تسميتها وهيكلتها بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٠/٩٧، وتعديلاته.
وزارة المالية	وزارة المالية وسلطنة عُمان
وزارة الإسكان والتخطيط العمراني	وزارة الإسكان والتخطيط العمراني وسلطنة عمان، وقد أُعيدت تسميتها وهيكلتها بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٠/٩٣، وتعديلاته.
وزارة العمل	وزارة العمل وسلطنة عمان المعروفة سابقاً باسم وزارة القوى العاملة، وقد أُعيدت تسميتها وهيكلتها بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٠/٨٩، وتعديلاته.
البورصة	بورصة مسقط المعروفة سابقاً باسم سوق مسقط للأوراق المالية التي تشغلها شركة بورصة مسقط ش.م.ع.م بعد تعديل اسمها وإعادة هيكلتها بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠٢١/٥، وتعديلاته.
منظمة التعاون الاقتصادي	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
الطرح	الطرح المتعلق بعرض ٢,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم من الأسهم المملوكة من قبل المساهم البائع بقيمة تتراوح ما بين ٣٧٠ إلى ٣٩٠ بيعة للسهم الواحد، ويأتي طرح هذا الاكتتاب للمكتبتين في الفئة الأولى، والمستثمرين الرئيسيين، وطرح الاكتتاب للمكتبتين في الفئة الثانية وفقاً للإجراءات والشروط المنصوص عليها في نشرة الإصدار هذه.
مدة الطرح	هي المدة الزمنية الواقعة بين موعد فتح باب الاكتتاب وموعد إغلاق باب الاكتتاب ويدخل ضمنها يوم فتح باب الاكتتاب ويوم إغلاقه وأي تمديد لها - بموافقة هيئة الخدمات المالية.



سعر الطرح	السعر المختار من النطاق السعري على النحو الوارد في الفصل التاسع عشر من هذه النشرة بعنوان "شروط الاكتتاب وإجراءاته"، وهو سعر طرح الفئة الثانية
الأسهم المطروحة	الأسهم موضوع هذه النشرة والمطروحة للاكتتاب.
قانون النفط والغاز	قانون النفط والغاز العماني الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠١١/٨ وتعديلاته
اجتماع الجمعية العامة العادية	اجتماع الجمعية العامة العادية للمساهمين في الشركة
جهاز الاستثمار العماني	جهاز الاستثمار العماني المؤسس وفقا للمرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٠/٦١، وتعديلاته.
عمان	سلطنة عُمان
ريال عماني / ر. ع	الريال العماني، وهو العملة الرسمية لسلطنة عُمان، ويتكون من ألف بيضة عُمانية
الشركة العمانية للغاز الطبيعي المسال	الشركة العمانية للغاز الطبيعي المسال ش م م
الشركة العمانية لتسويق النفط	الشركة العمانية لتسويق النفط ش م ع ع
المواطن العماني	الفرد الذي يحمل حالياً جنسية سلطنة عمان، سواء تم منحه هذه الجنسية بموجب مرسوم سلطاني خاص أو بموجب قانون الجنسية العمانية الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠١٤/٣٨ وتعديلاته.
فرد غير عماني	أي فرد لا ينطبق عليه تعريف المواطن العماني أعلاه.
أوبك	منظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك) وهي الجزائر، الكونغو، غينيا الاستوائية، الجابون، إيران، العراق، الكويت، ليبيا، نيجيريا، المملكة العربية السعودية، الإمارات العربية المتحدة، وفنزويلا.
أوبك+	أوبك + هو تحالف يتكون من ١٢ عضواً في أوبك بالإضافة إلى ١٠ دول منتجة للنفط ليست عضواً في أوبك وتتعاون فيما بينها لإدارة إنتاج النفط وتحقيق الاستقرار في سوق النفط العالمي، وتشمل الدول غير الأعضاء في أوبك، وهي: أذربيجان والبحرين وبروناي وكازاخستان وماليزيا والمكسيك وسلطنة عمان وروسيا وجنوب السودان والسودان.

شركة أوكيو	شركة أوكيو ش.م.ع.م
شركة أوكيو للطاقة البديلة	شركة أوكيو للطاقة البديلة ش م م
اتفاقية باريس	اتفاقية باريس هي معاهدة دولية تم اعتمادها في عام ٢٠١٥ تهدف إلى مكافحة تغير المناخ عن طريق الحد من ظاهرة الاحتباس الحراري إلى أقل بكثير من درجتين مئويتين فوق مستويات ما قبل الصناعة، مع بذل الجهود للحد من الزيادة إلى ١,٥ درجة مئوية.
قانون حماية البيانات الشخصية	قانون حماية البيانات الشخصية الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٢/٦ والذي دخل حيز التنفيذ في فبراير ٢٠٢٣ وحل محل نظام حماية البيانات الخاصة السابق الوارد في الفصل ٧ من قانون المعاملات الإلكترونية (الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٨/٦٩)
قانون النفط	قانون النفط والغاز الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠١١/٨ وتعديلاته.
النطاق السعري	يتراوح النطاق السعري من ٣٧٠ بيسة إلى ٣٩٠ بيسة لسهم الطرح المطبق على طرح الفئة الأولى.
تاريخ التسعير	تاريخ تسعير الطرح، والمتوقع أن يكون في ١٧ أكتوبر ٢٠٢٤.
مذكرة التسعير	مذكرة التسعير الملحقة باتفاقية التسوية المؤسسية.
قائمة التسعير	قائمة تتضمن سعر الطرح وبعض المعلومات الأخرى.
ش.م.ع.م	شركة مساهمة عُمانية مقفلة.
ش.م.ع.ع	شركة مساهمة عُمانية عامة.
لائحة الشركات المساهمة العامة	لائحة الشركات المساهمة العامة الصادرة بقرار هيئة الخدمات المالية رقم ٢٠٢١/٢٧.
قانون الأوراق المالية	قانون الأوراق المالية الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٢/٤٦،

المساهم البائع	شركة أوكيو ش.م.ع.م.
تاريخ التسوية	تاريخ: (١) تسليم الأسهم من خلال نظام القيد الدفترى الذي تشرف عليه شركة مسقط للمقاصة والإيداع إلى أرقام حسابات المستثمرين. (٢) تحويل مدير الإصدار صافي العائد إلى حساب العهدة المودع لدى شركة مسقط للمقاصة والإيداع في الموعد المتوقع أن يستمر لمدة سبعة أيام بعد تاريخ التسعير أو أي موعد آخر يُعلن عنه المنسق العالمي المشترك.
سهم	سهم عادي في الشركة بقيمة قدرها ١٠ بيسات.
مساهم	مساهم في الشركة.
لائحة الاستحواذ والسيطرة	القواعد التي تخضع لها عمليات الاستحواذ والسيطرة على شركات المساهمة العامة الصادرة بقرار هيئة الخدمات المالية رقم ٢/٢٠١٩.
الولايات المتحدة	الولايات المتحدة الأمريكية.
الدولار / الدولار الأمريكي	الدولار / الدولار الأمريكي؛ العملة الرسمية للولايات المتحدة الأمريكية.

### مسرد المصطلحات

الغاز المكتشف مصاحباً للنفط الخام والمكثفات الموجودة داخل هذا الغاز.	الغاز المصاحب (والمكثفات)
برميل النفط و/أو المكثفات.	برميل النفط
برميل النفط و/أو المكثفات في اليوم.	برميل في اليوم
يحدد هذا المصطلح كمية الطاقة الهيدروكربونية بما يعادل الطاقة الموجودة في برميل من النفط، حيث إن المعادلة بالنسبة للغاز هي ١ برميل من المكافئ النفطي يعادل ٥,٨ ألف قدم مكعب من الغاز.	برميل من المكافئ النفطي

الاحتياطيات التجارية / الموارد / الإنتاج	الأصول التجارية (أو الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة) هي أصول منتجة، قيد التطوير، أو سيتم تطويرها.
الغاز	الغاز الطبيعي، وهو مزيج من الهيدروكربونات في حالة غازية في ظروف الحرارة الاعتيادية والضغط، ويمكن أن يوجد مصاحباً للنفط الخام (الغاز المصاحب) أو في الخزانات المنعزلة (الغاز غير المصاحب).
ألف برميل في اليوم	ألف برميل من النفط و/أو المكثفات في اليوم.
الغاز غير المصاحب (والمكثفات)	الغاز المكتشف في الخزانات المنعزلة بدون وجود النفط الخام والمكثفات في الغاز.
الموارد التجارية الفرعية الطارئة	الأصول التجارية الفرعية (أو الموارد الاحتياطية بأفضل تقدير) تشمل أحجام النفط المكتشف التي يمكن استردادها من خلال مشروع تطوير، ولكنها غير معتبرة في الوقت الحالي من الناحية التجارية، وهذا يعود لأسباب متعددة، منها: ندرة خطط التطوير، وقلة الموارد، والقيود الفنية، ورداءة جودة المنتج، وعدم وجود السوق (كاحتياطيات الغاز الحبيس) أو عدن تقبل السعر.
معدل النجاح الفني	عدد الاكتشافات مقسومة على عدد الآبار التي تم حفرها واستكشافها.
محطة نقل الملكية	السعر الذي يتم تحديده للغاز في محطة نقل الملكية في هولندا
سعر البيع الرسمي	سعر البيع الرسمي الحكومي لمزيج النفط الخام العماني.
حقوق المشاركة	الحقوق التي تمارسها الحكومة في المشاركة في تطوير مشاريع النفط والغاز في سلطنة عمان التي تحقق إعلان الأصل تجارياً.
حصة المشاركة	حصة الملكية في منطقة الامتياز (دون خفض للإتاوات أو حصة الإنتاج المخصصة للحكومة بموجب الشروط المالية المعمول بها).
إنتاجية حصة المشاركة	إجمالي إنتاج منطقة الامتياز مضروبة في حصة العاملة للشركة (دون خفض للإتاوات أو حصة الإنتاج المخصصة للحكومة بموجب الشروط المالية المعمول بها) ويمكن تجميعها لمناطق الامتياز المختلفة.
حصة المشاركة (الاحتياطيات والموارد النفطية المشروطة (مكتشفة))	في سياق الاحتياطيات والموارد النفطية المشروطة (مكتشفة) ، هي النسبة المئوية للحصة العاملة للشركة مضروبة في إجمالي الاحتياطيات أو الموارد ذات الصلة (في كلتا الحالتين بناءً على تقديرات الشركة) لمنطقة الامتياز، مجمعة لمناطق الامتياز المختلفة (دون تخفيض للإتاوات أو حصة الإنتاج المخصصة للحكومة

بموجب الشروط المالية المعمول بها). تستند المصطلحات المحددة في "الفصل الثالث عشر - معلومات مالية وتشغيلية مختارة ومعلومات أخرى - تقرير الاحتياطيات لجافني كلاين" إلى تقديرات جافني كلاين.	
--	--

## الفصل الثاني

### معلومات موجزة عن الشركة

يسلط هذا الموجز الضوء على المعلومات الواردة في هذه النشرة، إلا أنه لا يحتوي على جميع المعلومات التي ينبغي للمستثمرين المحتملين أخذها بعين الاعتبار قبل الاستثمار في الأسهم المطروحة، ولذا يتعين على جميع المستثمرين قراءة هذه النشرة بالكامل وبإعناية تامة بما في ذلك البيانات المالية للشركة الواردة في الفصل السادس والعشرين من هذه النشرة بعنوان "البيانات المالية التاريخية". علاوة على ما تقدم، يجب على جميع المستثمرين الاطلاع بالتحديد على الفصل الرابع من هذه النشرة بعنوان "عوامل المخاطرة" للتعرف على المزيد من المعلومات حول العوامل المهمة التي يجب أخذها بعين الاعتبار قبل شراء الأسهم.

#### نبذة

الشركة هي أكبر شركة لاستكشاف وإنتاج النفط والغاز في سلطنة عمان، وهي المشغل الوحيد للنفط والغاز المملوك بالكامل لحكومة سلطنة عمان ("الحكومة"). وتعد حاليًا من بين أكبر ثلاثة منتجين للنفط والغاز، كما أنها واحدة من أكبر مُلاك احتياطات النفط والغاز في سلطنة عمان. تأسست في عام ٢٠٠٩ كشركة تابعة مملوكة بالكامل لشركة أوكيو، وهي شركة الطاقة الرائدة في سلطنة عمان، وتعد واحدة من أصولها الأساسية، حيث تمثل الأرباح المعدلة قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء ما نسبته ٤٠ في المائة تقريبًا من الأرباح المعدلة قبل خصم الفوائد والضرائب والإطفاء في شركة أوكيو في عام ٢٠٢٣.

شهدت الشركة منذ عام ٢٠٠٩ نموًا كبيرًا، حيث وسعت متوسط إنتاجها اليومي بما يقارب ١٤ ضعفًا، بمتوسط ٢٤٩ ألف برميل من المكافئ النفطي يوميًا على أساس حصة المشاركة بحلول عام ٢٠٢٣، وقد شكل إجمالي إنتاجها في عام ٢٠٢٣ ما يقارب من ١٤ في المائة من إجمالي إنتاج النفط والغاز والمكثفات في سلطنة عمان لذلك العام. واستنادًا إلى تقديرات الشركة حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، فقد بلغت الاحتياطات النفطية المؤكدة والمحتملة في حصة المشاركة حوالي ٠,٩٧٤ مليار برميل من المكافئ النفطي وبلغت مواردها المشروطة بتقييم أفضل تقدير في حصة المشاركة حوالي ٨٢٠ مليون برميل من المكافئ النفطي.

تستفيد الشركة من المزايا الأساسية التي تزخر بها سلطنة عمان، بما في ذلك: (١) موقعها الاستراتيجي كونها أحد بلدان العالم الغنية بالهيدروكربون مع سهولة الوصول المباشر إلى منافذ الشحن العالمية والمراكز اللوجستية. (٢) قطاع النفط والغاز المتطور،

المناقشة كيفية حساب الأرباح المعدلة قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء، يرجى الاطلاع على "عرض البيانات المالية وبيانات القطاع والسوق - معلومات غير متصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية وبعض البيانات المالية والتشغيلية الأخرى - أدوات القياس التنظيمية - معلومات غير متصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية" الفصل الثالث عشر - المعلومات المالية والتشغيلية التاريخية المختارة ومعلومات أخرى"

والذي يعد محركًا رئيسيًا لأساسيات الاقتصاد الكلي ومساهمًا كبيرًا في الناتج المحلي الإجمالي لسلطنة عمان. (٣) بيئة تشغيل مستقرة ومشجعة للاستثمار في مجال النفط والغاز حيث جذبت العديد من المستثمرين الدوليين. (٤) دور الحكومة في تشجيع الاستثمار في الصناعات التي تعتمد بكثرة على الغاز لدعم التنوع الاقتصادي وتحسين قيمة الهيدروكربون في العديد من المدن والمناطق الصناعية. (٥) إطار تنظيمي ومالي راسخ وتنافسي لقطاع الهيدروكربون. و (٦) عملتها المستقرة، حيث تم ربط الريال العماني بالدولار الأمريكي منذ عام ١٩٧٣.

استفادت الشركة من كونها الشركة الوحيدة منذ عام ٢٠٠٩ الذي تم تعيينها أو ترشيحها من قبل الحكومة لممارسة حقها في المشاركة الاقتصادية ("حقوق المشاركة") في مشاريع النفط والغاز المستقبلية في سلطنة عمان عند صدور إعلان الجدوى التجارية من قبل المستكشف الحالي ومالك منطقة عقد النفط والغاز في البلاد.

كما تم دعم الشركة بشكل استراتيجي من قبل الحكومة كمشاركتها في العديد من مشاريع النفط والغاز الرئيسية، وهي تتمثل في تطوير اكتشافات النفط والغاز الرئيسية الجديدة، وتجديد أو تمديد تراخيص التطوير والإنتاج لشركات النفط والغاز الدولية العاملة في مناطق الامتيازات القديمة، وإعادة تطوير الحقول الطرفية الصغيرة أو تطوير التكنولوجيا على نطاق واسع لتعزيز الإنتاج وتعظيم استرداد الاحتياطيات من الحقول.

هذا، وتمتلك الشركة محفظة عالية الجودة تضم ١٤ أصلًا من أصول استكشاف وإنتاج النفط والغاز في سلطنة عمان (باستثناء تلك الأصول التي تتنازل عنها أو تتخارج منها)، وهذه الأصول تتفاوت بمراحلها عبارة عن أصول موجودة في مرحلة التطوير والإنتاج وأصول أخرى يتم تقييمها لأغراض تجارية أو لاستخدامها في برامج الاستكشاف. وتشغل الشركة بعض الأصول، بينما في حالات أخرى، تكون الشركة مشاركة/غير مشغلة إلى جانب واحد أو أكثر من شركاء المشروع المشترك.

تشمل الأصول الستة الرئيسية المنتجة للشركة ما يلي:

- منطقة الامتياز ٦٠: أصولها التشغيلية الرائدة، وهي منطقة امتياز برية تنتج النفط في الأساس، وتشكل ما يقرب من ٢٥ في المائة من إجمالي إنتاج حصة الشركة العاملة في عام ٢٠٢٣.
- منطقة الامتياز ٦١: أصل من أصول الغاز غير المصاحب والمكتشفات، وتشكل ما نسبته ٣٣ في المائة من إنتاج الغاز في سلطنة عمان في عام ٢٠٢٣.
- منطقة الامتياز ٦٥: إضافة حديثة بعد برنامج استكشاف ناجح وتطوير تجاري لاحق للاكتشافات، وتنتج النفط في المقام الأول وتوفر آفاقًا طويلة الأجل مع إمكانات نمو احتياطي كبيرة.
- منطقة الامتياز ٥٣: أكبر منطقة امتياز لاستخراج النفط المعزز حراريًا في الشرق الأوسط.

- منطقة الامتياز ٩: تنتج النفط والغاز والمكثفات، وتمثل ١٠ في المائة من إنتاج النفط في سلطنة عمان في عام ٢٠٢٣.
- منطقة الامتياز ١٠: وهي أصل من أصول الغاز غير المصاحبة والمكثفات، تم تشغيلها في عام ٢٠٢٣ مع بدء مبيعات الغاز، وتورد حاليًا إنتاجها محليًا، وبعد الموافقة على مشروع مرسى للغاز الطبيعي المسال في عام ٢٠٢٤، فمن المقرر الآن أيضًا بمجرد أن يصبح قطار الغاز الطبيعي المسال جاهزًا (متوقع حاليًا في عام ٢٠٢٨)، أن يتم توريد الغاز لمحطة مرسى للغاز الطبيعي المسال في ميناء صحار، والتي ستكون أول منشأة لتزويد السفن بالغاز الطبيعي المسال في الشرق الأوسط مع خيار تصدير الغاز الطبيعي المسال.

تتكون أصول الاستكشاف الثلاثة للشركة من مناطق الامتياز ٤٨ و ١١ و ٤٧.

وتشمل الأصول الخمسة الأخرى للشركة ما يلي:

- منطقة الامتياز ٨: منطقة الامتياز البحرية المنتجة الوحيدة في محفظة الشركة، وتشغلها نيابة عن الحكومة من خلال اتفاقية الخدمة.
- محطة مسندم للغاز: هي محطة لمعالجة النفط والغاز ومحطة لتصدير النفط تديرها الشركة، وتعمل حاليًا على معالجة الإنتاج من منطقة الامتياز ٨ وتعتبر متمكنة لتقديم خدمات مماثلة لاكتشافات النفط والغاز الجديدة في محافظة مسندم، مما يوفر بنية تحتية استراتيجية للطاقة ذات عوائد ثابتة.
- واتفاقيتي خدمة آخرين بحقل كريم وحقل ربما، وكلاهما يتعلق بمناطق الامتياز المنتجة.
- واتفاقية طويلة الأجل لبيع وشراء الغاز فيما يتعلق بالغاز المستورد إلى سلطنة عمان من حقل دولفين في دولة قطر.

هذا، وتعمل الشركة حاليًا على التنازل عن حصصها في ثلاثة أصول - مناطق الامتياز ٥٢ و ٣٠ و ٦٢. كما أكملت التنازل عن أصول أخرى في ديسمبر ٢٠٢٣، وهي منطقة الامتياز ٤٢.

يتم تشغيل غالبية أصول الشركة وفقًا لشروط اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج، وهي أداة المنح الرئيسية التي تمنح بموجبها الحكومة الحقوق والالتزامات للمقاول لاستكشاف وإنتاج الهيدروكربونات من منطقة الامتياز، واتفاقية التشغيل المشترك، التي تنظم العلاقة بين المشاركين في أصول المشروع المشترك. تعمل الأصول الأخرى بموجب اتفاقيات الخدمة أو اتفاقيات الامتياز (واتفاقية التشغيل المشتركة، أيضًا - في هذه الحالة) أو اتفاقيات التعرفة. يشمل شركاء الشركة بعض أكبر شركات النفط والغاز في العالم، بما في ذلك شركة بي بي وشركة إيني وشركة ميدكو إنبرجي وشركة أوكسيدينتال وشركة بتروناس وشركة بي تي للاستكشاف والإنتاج وشركة شل وشركة توتال إنبرجي وغيرها.



تورد الشركة جميع استحقاقاتها من النفط والمكثفات إلى شركة أوكيو للمتاجرة، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل لشركة أوكيو، على أساس التسليم على ظهر السفينة وللتصدير في محطة ميناء الفحل وفقاً لعقود قابلة للتجديد تمتد من عام إلى عامين لكل منطقة من مناطق الامتياز ذات الصلة. يتم تسعير هذه العقود بناء على سعر البيع الرسمي للحكومة لمزيج النفط الخام العماني بالإضافة إلى قسط ثابت طوال مدة العقد. ويُعتبر سعر البيع الرسمي للحكومة هو المتوسط الشهري لـ "سعر المؤشر" لمزيج النفط الخام العماني بحسب تداوله قبل شهرين للشهر ذي الصلة على بورصة دبي للطاقة. تبيع الشركة حالياً جميع استحقاقاتها من الغاز إلى شركة الغاز المتكاملة بأسعار متفق عليها مسبقاً وفقاً لاتفاقيات بيع الغاز طويلة الأجل المقومة بالدولار الأمريكي، الموقعة مع شركة الغاز المتكاملة نيابة عن الحكومة، مع خصية الشراء أو دفع الغرامة.

يوضح الجدول التالي بعض بيانات الاحتياطيات الرئيسية للشركة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ و ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ بناء على تقديرات الشركة.

حتى ٣٠ يونيو	حتى ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
٠,٦٣٢	٠,٦٧٥	٠,٧٠٥	٠,٦١٤	الاحتياطيات المؤكدة (مليار برميل من المكافئ النفطي) <sup>(١)</sup>
٢٤٠	٢٦٢	٢٥٢	٢٦٦	منها نفط (مليون برميل)
٢,٢٧٤	٢,٣٩٤	٢,٦٢٨	٢,٠١٩	منها غاز (مليون قدم مكعب)
٠,٩٧٤	١,٠١٦	١,٠٧٦	٠,٩١٧	الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة (مليار برميل من المكافئ النفطي) <sup>(١)</sup> .....
٤٠٠	٤٢٢	٤٠٧	٤٠٠	منها نفط (مليون برميل)
٣,٣٣٠	٣,٤٤٩	٣,٨٧٩	٣,٠٠١	منها غاز (مليون قدم مكعب)
١,٢٩٦	١,٣٣٨	١,٤٤٩	١,٢١٨	الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة والممكنة (مليار برميل من المكافئ النفطي) <sup>(١)</sup> .....
٥٥٦	٥٧٨	٦١٤	٥٥٤	منها نفط (مليون برميل)
٤,٢٩١	٤,٤١١	٤,٨٤٥	٣,٨٥٥	منها غاز (مليون قدم مكعب)
٨٢٠	٨٢٠	٩٥٠	N/A	الموارد النفطية المحتملة (مليون برميل من المكافئ النفطي) <sup>(١)</sup> .....
٣٢٣	٣٢٣	٣٩٥	N/A	منها نفط (مليون برميل)
٢,٨٨٢	٢,٨٨٢	٣,٢٢٣	N/A	منها غاز (مليون قدم مكعب)

ملاحظة:

(١) يتم عرض الاحتياطيات والموارد على أساس حصة المشاركة، ويتم حسابها على أساس النسبة المئوية للشركة من حصة المشاركة مضروبة في رقم الاحتياطيات أو الموارد ذات الصلة لمنطقة الامتياز وتجميعها عبر مناطق العقد المختلفة غير قابلة للاستخلاص تجارياً في الوقت الحالي.

يوضح الجدول التالي بعض المقاييس المالية الرئيسية للشركة للسنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ والأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤.

عن الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
٤٢٧,٨٩٢	٥٥٤,٨٨٤	١,٠٨٧,٧٦٢	١,٢٦٦,٢٩٠	٨٤٣,٨٧٣	الإيرادات المعدلة (ألف ريال عماني) .....
٣٢١,٤١٦	٤٥٦,٦١٧	٨٦٧,١٨١	١,٠٢٧,١٤٠	٦٤٢,١٧٢	منها مبيعات النفط والمكثفات (ألف ريال عماني) ...
٨٠,٦٩٦	٧٣,٠٤٠	١٣٦,٠٤٤	١٩٩,٥٢٥	١٦٩,٩٦٤	منها مبيعات الغاز (ألف ريال عماني) .....
١٧٩,١٦١	٢١٧,٧٥٩	٦٩٠,٣٩٦	٦١٩,٤٢٦	٤٩١,٠٤٤	الأرباح المعدلة قبل حساب الضريبة (ألف ريال عماني) .
٣١٧,٣٦٥	٤١٦,٤١٦	٧٨٩,٧٧٤	١,٠٢٥,٤٧٤	٦٤٨,٣٠٤	الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضريبة والإهلاك والإطفاء <sup>(٢)</sup> (ألف ريال عماني) .....
٨٥,٣٨٨	٢٥٨,٨٠٨	٥١٠,٩٥٨	٧٦٧,٤٦٦	٣٢٦,٥٤٢	التدفقات النقدية الحرة المعدلة (ألف ريال عماني) <sup>(٢)</sup>
١,٧٨١,٠٧٢		١,٧٧٠,٦٦٣	١,٩٦٠,٦٥٨	١,٨٦٧,٢٤٠	إجمالي الأصول المعدلة (ألف ريال عماني) .....

ملاحظة:

(١) لمناقشة كيفية حساب الإيرادات المعدلة، والأرباح المعدلة قبل حساب الضرائب، والأرباح المعدلة قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء، والتدفقات النقدية الحرة المعدلة، وإجمالي الأصول المعدلة، يرجى الاطلاع على "عرض البيانات المالية وبيانات القطاع والسوق - معلومات غير متصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية وبعض البيانات المالية والتشغيلية الأخرى - أدوات القياس التنظيمية - معلومات غير متصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية". وقد تم اشتقاق المعلومات غير المتصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية المقدمة للسنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ في المقام الأول من البيانات المالية السنوية الموحدة. تم اشتقاق المعلومات غير المتصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية المقدمة للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤ في المقام الأول من البيانات المالية المرحلية المختصرة، باستثناء شركة أبراج.

## نقاط القوة التنافسية والاستراتيجيات

تشمل نقاط القوة التنافسية للشركة ما يلي:

- تحتل موقعًا متميزًا واستراتيجيًا للغاية في سلطنة عمان باعتبارها أكبر شركة للتنقيب والإنتاج في البلاد والمشغل الوحيد المملوك للحكومة بالكامل.
- الاستفادة من مزايا سلطنة عمان كوجهة استثمارية جاذبة، مدعومة بالاستقرار والنمو الاقتصادي والالتزام طويل الأجل بقطاع النفط والغاز
- محفظة عالية الجودة تضم أصولاً تشغيلها الشركة وأصول تشترك فيها.
- شريك مفضل لشركات النفط العالمية الممتازة
- سجل حافل من تقديم القيمة والنمو، كونها مختارة لممارسة حق الكومة في المشاركة.
- توليد تدفق نقدي قوي لدعم النمو وعوائد المساهمين عبر التمويل الذاتي
- التزامات قوية تجاه مجالات البيئة والصحة والسلامة والوعي بأمرها.
- وجود فريق قيادة متمرس يتمتع بخبرة كبيرة في القطاع وسجل حافل في تسليم المشاريع ونموها.

تشمل استراتيجيات الشركة ما يلي:

- مواصلة الاستثمار في استكشاف وإنتاج الهيدروكربونات للحفاظ على مكانتها وتعزيزها كأ أكبر شركة للاستكشاف والإنتاج في سلطنة عمان.
- مواصلة الاستثمار في أعمالها في مجال الغاز وتوسيعها لتلبية الطلب المتزايد على الطاقة منخفضة التكلفة ومنخفضة كثافة الكربون وتعزيز انتقال الطاقة.
- زيادة إنتاج النفط الخام والغاز من خلال العديد من الوسائل، بما في ذلك القيام بأعمال الاستكشاف، والنمو الطبيعي، وتحسين الأصول، والنمو غير الاعتيادي، وكذلك من خلال الاستفادة من حقوق مشاركة الحكومة.

لمزيد من المعلومات حول نقاط القوة التنافسية والاستراتيجيات للشركة، يرجى الاطلاع على "الفصل الثاني عشر - وصف الشركة ونظرة عامة على الأعمال".

## الفصل الثالث

### معلومات عامة عن الطرح والشركة

الاسم	أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول).
رقم السجل التجاري	١٠٦٩٤١٧
تاريخ التسجيل	٢٠ مايو ٢٠٠٩
العنوان المسجل	ص.ب ٢٠٠، والرمز البريدي ١٠٢، الغبرة الجنوبية، بوشر، مسقط، سلطنة عمان.
المقر الرئيسي	واحة المعرفة مسقط، السيب، محافظة مسقط
مدة الشركة	غير محدودة.
السنة المالية للشركة	تبدأ في ١ يناير وتنتهي في ٣١ ديسمبر من كل عام.
رأس مال الشركة المصدر	رأس المال المصدر للشركة ٨٠,٠٠٠,٠٠٠ ريال عماني مقسم إلى ٨,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم بقيمة قدرها ١٠ بيسات للسهم.
عدد الأسهم المطروحة للاكتتاب	عدد الأسهم المطروحة للاكتتاب ٢,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم، تمثل ٢٥٪ من إجمالي رأس مال الشركة المصدر.
نوع الأسهم المطروحة للاكتتاب	جميع الأسهم المصدرة للشركة وجميع أسهم رأسمال الشركة أسهم عادية، ولكل سهم بالشركة حق التصويت بصوت واحد في الجمعيات العامة، بما في ذلك الجمعية العامة السنوية والجمعيات العامة العادية وغير العادية.
نطاق سعر الاكتتاب في الفئة الأولى	من ٣٧٠ بيسة إلى ٣٩٠ لكل سهم
نطاق سعر الاكتتاب في الفئة الثانية	<ul style="list-style-type: none"> <li>● للمواطنين العمانيين من مستثمري الفئة الثانية: السعر الأعلى المطبق عليه الخصم بسعر ٣٥١ بيسة للسهم محسوبا على أن السعر الأعلى هو ٣٩٠ بيسة مطروحا منه ١٠٪.</li> <li>● للأفراد غير العمانيين من مستثمري الفئة الثانية: السعر الأعلى وهو ٣٩٠ بيسة للسهم.</li> </ul>

سعر الطرح	سعر الطرح النهائي الذي سيتم تحديده بناء على آلية بناء سجل الأوامر في طرح الفئة الأولى، على أن يتم تحديده ضمن الحدين الأدنى والأعلى في نطاق السعر، وذلك على النحو الموضح في الفصل التاسع عشر من هذه النشرة بعنوان "شروط الاكتتاب وإجراءاته".
النسبة المئوية للأسهم المطروحة من إجمالي رأس مال الشركة المصدر	تبلغ نسبة الأسهم المطروحة من إجمالي رأس مال الشركة المصدر ما نسبته ٢٥٪.
اسم المساهم البائع وعدد الأسهم المعروضة للبيع من قبله	شركة أوكيو ش.م.ع.م: ٢,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم، وتمثل ما نسبته ١٠٠٪ من الأسهم المطروحة.
الغرض من الاكتتاب العام	مضت الشركة والمساهم البائع في الاكتتاب العام لبيع حصة صغيرة في الشركة وفق برنامج التخارج الحكومي.
المؤهلون للاكتتاب في أسهم طرح الفئة الأولى	مقدمو الطلبات في الفئة الأولى، على النحو المحدد في الفصل التاسع عشر من هذه النشرة بعنوان "شروط الاكتتاب وإجراءاته".
المؤهلون للاكتتاب في أسهم طرح الفئة الثانية	مقدمو الطلبات في الفئة الثانية، على النحو المحدد في الفصل التاسع عشر من هذه النشرة بعنوان "شروط الاكتتاب وإجراءاته".
المحظورون من الاكتتاب في الأسهم المطروحة:	غير مسموح للأشخاص المذكورين أدناه للاكتتاب في الأسهم المطروحة: <ul style="list-style-type: none"> <li>• المؤسسات الفردية، حيث يتعين على صاحب المؤسسة الفردية الاكتتاب باسمه الشخصي فقط.</li> <li>• حسابات العهدة: يتعين على العملاء المسجلين تحت حسابات العهدة أن يقدموا طلباتهم بأسمائهم الشخصية (باستثناء بعض الحالات الخاصة الموضحة في الفصل التاسع عشر من هذه النشرة بعنوان "شروط الاكتتاب وإجراءاته").</li> <li>• المساهم البائع: لا يجوز للمساهم البائع أن يكتتب في أسهم الطرح.</li> <li>• الطلبات المتكررة: لا يجوز للمساهمين تقديم أكثر من طلب اكتتاب واحد باسمه.</li> <li>• الطلبات المشتركة: لا يجوز للمساهمين التقدم بطلبات باسم أكثر من شخص (ويشمل ذلك الطلبات المقدمة بالإناابة عن الورثة الشرعيين).</li> <li>• الأطراف ذات العلاقة: لا يجوز للأطراف ذات العلاقة بالشركة المشاركة في مرحلة البناء الدفترتي للأسعار إلا إذا كانت العلاقة ناتجة عن ملكية مشتركة أو سيطرة تمارسها أي من الأجهزة الإدارية للدولة أو أن يكون نشاطهم الرئيسي هو الاستثمار.</li> </ul>

## طريقة التخصيص المقترحة

سيتم تخصيص الأسهم على النحو التالي:

مقدمو الطلبات من الفئة الأولى (المؤسسات المحلية والاجنبية):

تم تخصيص ٨٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم من أسهم الطرح لمستثمري الفئة الأولى أي ما يعادل ٤٠٪ من حجم الطرح (سوف يتم التخصيص لمستثمري المرحلة الأولى على أساس النسبة والتناسب).

المستثمرون الرئيسيون:

• تم تخصيص عدد ٤٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم من الأسهم المطروحة للمستثمرين الرئيسيين، وهي نسبة ٢٠٪ من الطرح. وقد أقره المساهم البائع على النحو الموضح في الفصل الثامن من هذه النشرة بعنوان "بيانات المساهمين في الشركة"، وفي الفصل العشرين بعنوان "الاكتتاب والبيع".

مستثمرو الفئة الثانية (المستثمرون من الأفراد):

• سيتم تخصيص عدد ٨٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم من أسهم الطرح لمستثمري الفئة الثانية، أي ما يعادل ٤٠٪ من حجم الطرح، حيث سيتم تخصيص نسبة ٥٠٪ من النسبة المخصصة لفئة الافراد لمقدمي الطلبات من (كبار المستثمرين)، على ان يتم التخصيص لفئة كبار المكتتبين على أساس النسبة والتناسب.

• كما سيتم تخصيص نسبة ٥٠٪ المتبقية من النسبة المخصصة لفئة الافراد لمقدمي الطلبات من (صغار المستثمرين)، على ان يتم التخصيص لفئة صغار المكتتبين على النحو التالي:

- في حال قل الطلب الإجمالي المخصص للفئة الثانية (فئة الافراد) عن نسبة ٤٠٪ من حجم الطرح لكلا الفئتين (صغار المكتتبين وكبار المكتتبين)، فسيتم التخصيص بكامل الأسهم المكتتب بها لجميع مقدمي الطلبات من الفئة الثانية، وسيتم تحويل باقي الأسهم غير المكتتب بها من هذه الفئة لمقدمي الطلبات من الفئة الأولى بسعر الطرح، وذلك بالتناسب على النحو الموضح أعلاه، شريطة وجود طلب زاد بالاكتتاب من الفئة الأولى.

<p>- اما في حال زيادة إجمالي الطلب في الفئة الثانية عن ٤٠٪ من أسهم الطرح المخصصة لهذه الفئة ، فيجوز لهيئة الخدمات المالية تقرير توزيع حد أدنى من الأسهم المخصصة لفئة (صغار المستثمرين فقط) بالتساوي، ثم يجري توزيع باقي الأسهم بالنسبة والتناسب في ذات الفئة.</p>	
<ul style="list-style-type: none"> <li>● مقدمي الطلبات من الفئة الأولى: ١٠٠,٠٠٠ سهم، ومن ثم مضاعفات ١٠٠ سهم بعد ذلك.</li> <li>● مقدمي الطلبات من الفئة الثانية (كبار المستثمرين): ٢٨,٦٠٠ سهم، ومن ثم مضاعفات ١٠٠ سهم بعد ذلك.</li> <li>● مقدمي الطلبات من الفئة الثانية (صغار المستثمرين): ٥٠٠ سهم، ومن ثم مضاعفات ١٠٠ سهم بعد ذلك</li> </ul>	<p>الحد الأدنى للاكتتاب في الأسهم المطروحة من قبل كل مستثمر</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>● مستثمرو الفئة الأولى: لا يوجد حد أقصى.</li> <li>● مستثمرو الفئة الثانية (كبار المستثمرين): لا يوجد حد أقصى.</li> <li>● مستثمرو الفئة الثانية (صغار المستثمرين): ٢٨,٥٠٠ سهم.</li> </ul> <p>في كل الأحوال، لا يجوز تخصيص أكثر من ١٠٪ من حجم الطرح بواقع ٢٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم لأي مقدم طلب دون موافقة هيئة الخدمات المالية.</p>	<p>الحد الأقصى للاكتتاب في الأسهم المطروحة من قبل كل مستثمر</p>
<ul style="list-style-type: none"> <li>● ٤٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم (بما يعادل ٢٠٪ من أسهم الطرح)</li> </ul>	<p>الحد الأقصى للاكتتاب في أسهم الطرح من قبل المستثمرين الرئيسيين</p>
<p>٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤ م</p>	<p>موعد فتح باب الاكتتاب في الفئة الأولى</p>
<p>١٠ أكتوبر ٢٠٢٤ م</p>	<p>موعد إغلاق باب الاكتتاب في الفئة الأولى</p>
<p>٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤ م</p>	<p>موعد فتح باب الاكتتاب في الفئة الثانية</p>
<p>٩ أكتوبر ٢٠٢٤ م</p>	<p>موعد إغلاق باب الاكتتاب في الفئة الثانية</p>
<p>١٧ أكتوبر ٢٠٢٤ م</p>	<p>تاريخ التسعير</p>

بتاريخ ٢٤ أكتوبر ٢٠٢٤م أو تاريخ قريب من ذلك، أو أي تاريخ سابق قد يتم إخطاره من قبل المنسق العالمي المشترك.	تاريخ التسوية
بتاريخ ٢٨ أكتوبر ٢٠٢٤م أو تاريخ قريب من ذلك، أو أي تاريخ سابق قد يتم إخطاره من قبل المنسق العالمي المشترك.	تاريخ الإدراج
٨ سبتمبر ٢٠٢٣م	تاريخ موافقة الجمعية العامة غير العادية على تحول الشركة إلى شركة مساهمة عامة
بنك صحار الدولي ش.م.ع.ع	مدير الإصدار
<ul style="list-style-type: none"> <li>• بنك الاستثمار العماني ش.م.ع.م ص.ب ١٠، والرمز البريدي ١٣٣ بيت دانة، الخوير، مسقط، سلطنة عمان</li> <li>• بنك صحار الدولي ش.م.ع.ع ص.ب ٤٤، والرمز البريدي ١١٤ روي، مسقط، سلطنة عمان</li> <li>• بنكين دوليين</li> </ul>	المنسق العالمي المشترك
<ul style="list-style-type: none"> <li>• بنك صحار الدولي ش.م.ع.ع</li> <li>• صحار الإسلامي (النافذة الإسلامية لبنك صحار الدولي ش.م.ع.ع)</li> <li>• البنك الأهلي ش.م.ع.ع</li> <li>• البنك الأهلي الإسلامي (النافذة الإسلامية للبنك الأهلي ش.م.ع.ع)</li> <li>• بنك ظفار ش.م.ع.ع</li> <li>• بنك مسقط ش.م.ع.ع</li> <li>• بنك نزوى ش.م.ع.ع</li> <li>• ظفار الإسلامي (النافذة الإسلامية لبنك ظفار ش.م.ع.ع)</li> <li>• الرؤية للأوراق المالية ش.م.م</li> <li>• الافاق لأسواق المال ش.م.ع.م</li> <li>• جبل لإدارة الأصول ش.م.م</li> </ul>	وكلاء التحصيل



<ul style="list-style-type: none"> <li>• ميثاق للصيرفة الإسلامية (النافذة الإسلامية لبنك مسقط ش.م.ع.ع)</li> <li>• البنك الوطني العماني ش.م.ع.ع</li> <li>• بنك عمان العربي ش.م.ع.ع</li> <li>• أوبار كاييتال ش.م.ع.م</li> <li>• الشركة المتحدة للأوراق المالية ش.م.م</li> </ul>	
<p>شركة كي بي إم جي ش.م.م مبنى مكتبة الأطفال العامة، الطابق الرابع، شاطئ القرم ص.ب ٦٤١، والرمز البريدي ١١٢ مسقط - سلطنة عمان</p>	مراقب الحسابات
<p>مكتب المعمرية، والعبري وشركاؤهم للمحاماة والاستشارات القانونية مبنى عقار ١٩٩١، وحدة ٣٢١ / ٣٢٢، ص.ب ١٩٦٣، والرمز البريدي ١٣٠، بوشر - مسقط - سلطنة عمان</p>	المستشار القانوني عن القانون العماني
<p>لينكلاترز إل بي شارع وان سيلك، لندن إي سي ٢ واي ٨ اتش كيو - المملكة المتحدة</p>	المستشار القانوني عن القانون الإنكليزي، وقانون الولايات المتحدة
<p>آلين آند أوفري إل بي ميدان وان بيشوب لندن إي ١ ٦ إيه دي، المملكة المتحدة الطابق الخامس، مبنى المعمورة ب، طريق المرور ص.ب ٧٩٠٧، أبو ظبي، الإمارات العربية المتحدة</p>	المستشارون القانونيون عن المنسق العالمي المشترك، ومدير الإصدار، ووكلاء التحصيل (عن القانون الإنجليزي وقانون الولايات المتحدة)

## الفصل الرابع

### عوامل المخاطرة

ينطوي الاستثمار في الأسهم على بعض المخاطر المالية، ولذا يتعين على المستثمرين المحتملين مراجعة المعلومات الواردة في هذه النشرة بعناية والانتباه إلى المخاطر التالية والمرتبطة بالاستثمار في الشركة وفي أسهمها، وغيرها من المعلومات الأخرى الواردة في النشرة؛ ففي حال حدوث أحد المخاطر التالية قد تتأثر أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج أعمالها الحالية والمستقبلية تأثيراً جوهرياً، مما يعرض المستثمرين إلى خسارة جميع استثماراتهم أو بعضها. كما وجب التنويه أن المخاطر التالية قد لا تتضمن جميع المخاطر وليست بالضرورة أن تكون متضمنة للمخاطر المرتبطة بالاستثمار في الشركة وفي أسهمها؛ فقد تنشأ مخاطر إضافية وحالات من عدم اليقين لم تكن الشركة على علم بها وقت كتابة هذه النشرة، أو لم تكن في الوقت الحالي من المخاطر الجوهريّة وقد يكون لها تأثير كبير على أعمال الشركة، ونتائج أعمالها، ومركزها المالي، وعملائها.

#### المخاطر المتعلقة بالشركة وأعمالها

١. تتأثر التدفقات النقدية للشركة ونتائج عملياتها بشكل كبير بالعرض والطلب العالمي على النفط، وكذلك السعر الذي يباع به نفطها ومكثفاتها.

فمبيعات النفط والمكثفات تمثل منتجا ثانويا لعملية استكشاف النفط والغاز، وهي أكبر مكون في إيرادات الشركة، حيث تمثل ٦٧,١ في المائة من إيرادات الشركة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، و ٧٣,٩ في المائة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، و ٧١,٨ في المائة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، و ٧٥,١ في المائة لفترة الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤. وبناء على ذلك، فإن نتائج عمليات الشركة وتدفقاتها النقدية تتأثر بشكل كبير بالسعر الذي يباع به نفطها ومكثفاتها.

هذا ويتأثر العرض والطلب العالمي على النفط وسعر مبيعات النفط بالعديد من العوامل الخارجة عن سيطرة الشركة، بما في ذلك:

- توقعات السوق فيما يتعلق بالعرض المستقبلي للمنتجات البترولية والطلب وتغيرات الأسعار.
- الظروف الاقتصادية والسياسية العالمية والأحداث الجيوسياسية، بما في ذلك الأزمات والأحداث المالية التي تؤثر على التجارة الدولية أو تعطلها (بما في ذلك طرق التجارة).
- الصراعات والحروب، بما في ذلك الصراع في أوكرانيا وفلسطين (والمناطق المجاورة)، وأعمال الإرهاب.
- القرارات المتعلقة بمستويات الإنتاج من قبل الدول المنتجة للنفط.

- فرض عقوبات مالية من قبل الحكومات، ولا سيما العقوبات التي تستهدف الدول والشركات المنتجة للنفط.
- تأثير الكوارث الطبيعية والجوائح والأوبئة على العرض والطلب على النفط، والظروف الاقتصادية العامة، والقدرة على تسليم النفط.
- تطوير آليات جديدة للتنقيب عن النفط وإنتاجه ونقله أو تحديث التقنيات المستخدمة في الآليات الحالية، بما في ذلك التكسير الهيدروليكي أو "التكسير".
- الاستثمارات الرأسمالية لشركات النفط والغاز في مجالات الاستكشاف وتطوير وإنتاج احتياطات النفط.
- تأثير تغير المناخ على الطلب على المنتجات الهيدروكربونية وسعرها (انظر الى فقرة " - يمكن أن تقلل مخاوف تغير المناخ وآثاره من الطلب العالمي على المنتجات والمشتقات الهيدروكربونية ويمكن أن تتسبب في تكبد الشركة لتكاليف إضافية أو ضخ استثمارات رأس مالية إضافية ").
- التغييرات في اللوائح أو القوانين البيئية أو غيرها من اللوائح أو القوانين المعمول بها في شأن النفط والمنتجات ذات الصلة أو قطاع الطاقة بشكل عام (انظر الى فقرة " - قد تواجه الشركة التزامات ناشئة عن التعويضات أو تكاليف التنظيف أو الغرامات التي تُفرض بموجب قوانين البيئة والسلامة، والتغييرات في هذه القوانين يمكن أن تزيد بشكل جوهري من التكاليف التي ستتكبدها الشركة ").
- اعتماد الغاز كوقود منخفض الكربون من المنتجات النفطية.
- اعتماد مصادر الطاقة البديلة، بما في ذلك مصادر الطاقة المتجددة مثل الطاقة الشمسية وطاقة الرياح والهيدروجين، والتي قد تُخفض الطلب على النفط، والغاز، والمكثفات.
- الاعتماد على الكهرباء في وسائل النقل، والتطورات التكنولوجية في تكلفة البطاريات أو مدى كفاءتها أو خلايا الوقود للمركبات الكهربائية، والتغييرات في تفضيلات وسائل النقل.
- التقلبات الموسمية والظروف الجوية العالمية والإقليمية التي تؤثر على العرض والطلب.
- والتقلبات في قيمة الدولار الأمريكي؛ العملة التي يتم بها تسعير النفط عالمياً.

بعد التقلبات الكبيرة في سعر خام برنت نتيجة لتأثير جائحة كوفيد-١٩ على الطلب العالمي على النفط بشكل خاص والنشاط الاقتصادي بشكل عام، وعوامل العرض والطلب الأخرى، تعافت أسعار خام برنت إلى ما فوق ٦٠ دولارًا أمريكيًا للبرميل في يناير ٢٠٢١ لتصل إلى ٧٧,٢٤ دولارًا أمريكيًا للبرميل في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١. ومع بداية الصراع في أوكرانيا في فبراير ٢٠٢٢، ارتفعت أسعار خام برنت بشكل كبير، لتصل إلى ١٣٣ دولارًا أمريكيًا للبرميل في أغسطس ٢٠٢٢، ثم انخفضت في الأشهر اللاحقة إلى مستويات مماثلة لتلك التي كانت قبل فترة الصراع في أوكرانيا، حيث ختمت عام ٢٠٢٢ عند ٨٢,٨٢ دولارًا أمريكيًا للبرميل، مما يعكس تخلي الحكومة الصينية عن سياستها المتشددة (صفر كوفيد) وارتفاع مؤشر الاستهلاك في الولايات المتحدة .

وفي النصف الأول من عام ٢٠٢٣، انخفضت أسعار نفط برنت الخام إلى أدنى مستوى لها عند ٧١,٠٣ دولارًا أمريكيًا للبرميل متأثرة بالتطورات في القطاع المصرفي، مثل انهيار بنك وادي السيليكون، والاستيلاء على بنك كريدي سويس، والمخاوف بشأن ركود عالمي (بما في ذلك المخاوف بشأن نمو الصين اقتصاديا، والمخاوف من دخول الولايات المتحدة في حالة ركود)، وارتفاع صادرات النفط الروسية بأعلى من المتوقع، مما أدى إلى فرض ضغوطات على أسعار النفط. ومع ذلك، ارتفع متوسط سعر نفط برنت الخام في النصف الثاني من عام ٢٠٢٣ إلى ٨٤,٥٢ دولارًا أمريكيًا للبرميل، وبلغ السعر في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ حوالي ٧٧,٦٩ دولارًا أمريكيًا للبرميل، مما يعكس في المقام الأول مرونة الاقتصاد الأمريكي وخفض مستويات الإنتاج من قبل أوبك+. وخلال الأشهر الستة الأولى من عام ٢٠٢٤ حافظ سعر خام برنت على سرعة المرتفع وذلك بتسجيل ارتفاع بلغ ٨٧,٢٦ دولار أمريكي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ بسبب تمديد خفض مجموعة أوبك بلس الإنتاج.

منذ عام ٢٠١٨، تبع سعر الصادرات العمانية من مزيج النفط الخام، الذي تستقى الحكومة منه سعر البيع الرسمي؛ وهو العائد (بعد تعديله بعلاوة ثابتة وذلك طوال مدة العقد المحددة)، وهو أيضا السعر الذي تبيع به الشركة نفطها ومكثفاتها - إلى حد كبير التقلبات في أسعار خام برنت. لمزيد من المعلومات عن تسعير خام برنت ومزيج النفط الخام العماني، يرجى الاطلاع على "الفصل الرابع عشر - مناقشة الإدارة وتحليلها للوضع المالي ونتائج الأعمال - العوامل الرئيسية التي تؤثر على أعمال الشركة ونتائج العمليات التشغيلية - العرض والطلب في السوق وأسعار النفط والغاز - النفط"، و"الفصل العاشر - نظرة عامة على القطاع والإطار التنظيمي - دور الهيدروكربونات في سلطنة عمان - سعر النفط الخام العماني مقابل أسعار النفط الأخرى المرجعية" حيث بلغ متوسط سعر برميل النفط الخام في عام ٢٠٢١ حوالي ٦٤,٢٩ دولارا أمريكيا، وفي عام ٢٠٢٢ حوالي ٩٥,٣٦ دولارا أمريكيا، وفي عام ٢٠٢٣ حوالي ٨٢,٣٠ دولارا أمريكيا، وفي فترة الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٤ حوالي ٨٣,٢٤ دولارا أمريكياً.

بالإضافة إلى العوامل المذكورة أعلاه، فإن سعر الصادرات العمانية من مزيج النفط الخام يتأثر أيضًا بالعوامل التالية الخاصة بسلطنة عمان:

- السياسات واللوائح التي تتبناها الحكومة العمانية ("الحكومة").
- قرارات إنتاج النفط والغاز من قبل المنتجين الآخرين في سلطنة عمان، بما في ذلك المنتجين المملوكين للحكومة.
- استقرار النفط وجودته، وتسويقه على أنه مزيج النفط الخام العماني.
- تذبذب حركة الطلب على النفط في سلطنة عمان.
- انقطاع الإمدادات بسبب مشاكل تخزين النفط أو النقل في سلطنة عمان .

- مشكلات التسعير، مثل الاضطرابات في بورصة دبي التجارية التي يتم فيها تداول العقود الآجلة لمزيج النفط الخام العماني.

أسعار النفط المتقلبة تجعل من الصعب تقدير قيمة الإنتاج وغالبًا ما تسبب اضطرابًا في سوق الأصول المنتجة للنفط. كما أن تقلب الأسعار يجعل من الصعب وضع ميزانية لعمليات الاستحواذ المحتملة ومشاريع الاستكشاف والتطوير وتوقع العائد عليها. بالإضافة إلى ذلك يتأثر سعر مزيج النفط الخام العماني بالطلب عليه في قارة آسيا، ولا سيما الصين، وهي أكبر المشتريين له في السوق. وبالتالي فإن أي تأخير في النمو الاقتصادي، أو وجود كساد اقتصادي أو ما شابه من الأحداث الاقتصادية السلبية أو التغييرات السياسية في آسيا، وخصوصا الصين، مما يؤثر على الطلب على النفط، قد يؤدي إلى خفض الطلب على مزيج النفط الخام العماني والتأثير على سعره. خلال الفترات المحاسبية قيد المراجعة والتدقيق، تجاوز سعر مزيج النفط الخام العماني الذي باعت به الشركة نفطها ومكثفاتها متوسط سعر التعادل لمناطق الامتياز، ولا يوجد ما يضمن بأن ذلك الحال سيظل على ما هو عليه في المستقبل، ويمكن أن يكون للانخفاضات الكبيرة في سعر مزيج النفط الخام العماني (كما كان عليه الحال في عام ٢٠٢٠) تأثير جوهري على ربحية منطقة الامتياز، خاصة وأن الشركة لا تشارك في أنشطة التحوط المالي للحماية من التقلبات في أسعار مزيج النفط الخام العماني.

يمكن أن يؤدي أي من العوامل المذكورة أعلاه إلى انخفاض السعر الذي يمكن للشركة من خلاله أن تبيع نفطها ومكثفاتها، والتأثير على العائد الاقتصادي المتوقع لكل من أصول الإنتاج والاستكشاف، ويمكن أن يكون لأي منها تأثير سلبي جوهري على أعمالها ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

٢. تعتمد استراتيجية الشركة في التنمية على نجاحها في التنافس على مناطق امتياز جديدة لتوسعة سعتها الإنتاجية قطاع التنقيب عن النفط وإنتاجه في سلطنة عمان هو قطاع تنافسي، وتعتمد استراتيجية الشركة في التنمية على قدرتها في التنافس والفوز بالمزادات الحكومية للحصول على مناطق امتياز جديدة لاستكشاف وإنتاج النفط والغاز، لا سيما مناطق العقود التي تزخر بأكثر احتياطات النفط والغاز المحتملة الأكثر جذبًا. ومن بين هؤلاء المنافسين للشركة في هذه المزادات شركات النفط العمانية الأخرى، والشركات الوطنية من خارج سلطنة عمان، وشركات النفط العالمية، وقد يمتلك هؤلاء المنافسون موارد تقنية أو تشغيلية أو مالية أكبر من الشركة.

وقد تؤدي المنافسة إلى فشل الشركة في الحصول على مناطق الامتياز المرغوبة، أو الحصول على مناطق الامتياز ولكن بسعر أو شروط قد تؤدي إلى عدم جدوى الإنتاج اللاحق اقتصاديًا أو عدم استرداد استثمارها الأولي أو سعرها، وقد يكون لأي من ذلك تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها التشغيلية وأعمالها.

٣. استفادات الشركة تاريخياً من ممارسة الحكومة لحقوق مشاركتها من خلال الشركة، على الرغم من أن الحكومة ليست ملزمة بذلك.

وفقاً لاتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج الموقعة لأي منطقة تعاقدية قبل بدء أنشطة الاستكشاف أو الإنتاج، فإن الحكومة تحتفظ بحقوق المشاركة في مشاريع النفط والغاز المحتملة التي تحقق جدوى تجارية بموجب إعلان تجاري. وتقوم بذلك عن طريق تعيين وكيل للمطالبة بحصة مشاركة في منطقة الامتياز تصل إلى ٣٠٪. وقد كانت الشركة هي الوكيل المفضل للحكومة لممارسة حقوق المشاركة هذه، حيث تم اختيارها بصفقتها المستفيد الوحيد من حقوق مشاركة الحكومة التي تم ممارستها منذ تأسيس الشركة في عام ٢٠٠٩. لمزيد من المعلومات عن كيفية استفادة الشركة من حقوق الاستكشاف يرجى الاطلاع على "الفصل الثاني عشر - وصف الشركة ونظرة عامة على الأعمال - حقوق المشاركة". ومع ذلك، لا يوجد ما يضمن أن الشركة ستستفيد من حقوق المشاركة المستقبلية التي تمارسها الحكومة، حيث أن الحكومة ليست ملزمة بمنح أي من هذه الحقوق للشركة. وإذا اختارت الحكومة كياناً آخر للعمل كوكيل لها فيما يتعلق بحقوق المشاركة المستقبلية، فسيؤثر ذلك على وصول الشركة إلى إمدادات إضافية مستقبلية من النفط والغاز والمكثفات خارج محفظتها الحالية، وبالتالي يمكن أن تتأثر أعمالها ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها سلباً.

٤. تخضع القدرات الإنتاجية للشركة لمخاطر تشغيلية قد يكون لها تأثير كبير على عملياتها أو تؤدي إلى التزامات وتكاليف باهظة.

تخضع الشركة لمخاطر تشغيلية شائعة في قطاع النفط والغاز، ويشمل ذلك، على سبيل المثال لا الحصر:

- انسكابات النفط أو الغاز، وتسربات وتدهور خطوط الأنابيب، وتسربات خزان التخزين، والحوادث التي تنشأ عن الانفجارات والحرائق وتدفق النفط والغاز الناتج عن الضغط والحفر السطحية.
- انقطاع التيار الكهربائي.
- عدم توفر الإمدادات والخدمات اللازمة أو عدم استلامها في المواعيد المحددة.
- الأعطال الميكانيكية أو أعطال المعدات.
- تعطل حركة النقل والحوادث، بما في ذلك الحوادث المرورية.
- الأعاصير والعواصف والفيضانات والزلازل وغيرها من الكوارث الطبيعية.
- سوء الأحوال الجوية، بما في ذلك العواصف الرعدية والعواصف الرملية.
- التسريبات الكيميائية أو تصريف أو إطلاق المواد أو الغازات السامة أو الخطرة.

يمكن أن تؤدي هذه المخاطر إلى تعطيل مرافق الشركة أو إلحاق الضرر بها أو تدميرها أو وفاة أشخاص أو إصابتهم وإلحاق الضرر بالبيئة، ويمكن أن يكون لأي منها تأثير كبير على عمليات الشركة، ومن الممكن أن يؤدي ذلك إلى انخفاض الإيرادات أو زيادة التكاليف أو اتخاذ إجراءات تنظيمية أو قانونية، بما في ذلك فرض عقوبات أو غرامات أو التزامات للإصلاح، وربما إلغاء التراخيص الأساسية. علاوة على ذلك، قد تخضع الشركة أيضًا لمطالبات بخصوص المخاطر التي يمكن أن يتعرض لها مكان العمل وتعويضات العمال ومسائل أخرى. وإذا كان المقاول من الباطن مسؤولاً عن الضرر، فقد تكون سبل رجوع الشركة بالتعويض عليه محدودة بموجب العقد أو بموجب ملاءته المالية. وبالتالي يمكن أن تؤدي هذه الحوادث أيضًا إلى تعطيل عمليات الشركة أو تأخير مشاريعها، مما قد يكون له تأثير سلبي جوهري على أعمالها ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها المستقبلية.

علاوة على ذلك، يمكن أن تؤدي بعض آليات وأساليب الاسترداد، مثل التكسير الهيدروليكي أو الإفراط في إنتاج المنتجات الهيدروكربونية أو ضخ المياه بغزارة أو غيرها من العمليات غير السليمة إلى إتلاف خزانات الشركة أو تقليل حجم المشتقات الهيدروكربونية القابلة للاسترداد.

بالإضافة إلى ذلك، فإن جميع أصول الشركة موجودة في سلطنة عمان، وفيما يتعلق بنفطها ومكتنفاتها؛ فإنها تعتمد على شبكة واسعة من خطوط الأنابيب ومحطات التعزيز ومحطات القياس التي تشغلها شركة تنمية نفط عمان ("خط النفط الرئيسي") حيث تسمح بنقل النفط والمكثفات المنتجة من مناطق الامتياز الخاصة بها إلى محطة النفط الرئيسية في ميناء الفحل. وفيما يخص الغاز، فإن مشتري الغاز الوحيد للشركة، وهي شركة الغاز المتكاملة تعتمد على البنية التحتية لخطوط أنابيب الغاز التي تديرها شركة أوكيو لشبكات الغاز لنقل الغاز في سلطنة عمان. كما تعتمد الشركة أيضًا على استمرار تشغيل مرافق الإنتاج لمعالجة نفطها ومكتنفاتها، وبعضها مملوك ومدار من قبل أطراف خارجية. فإذا تعطلت شبكات النقل ومرافق المعالجة هذه بشكل كبير، فسيكون لذلك تأثير سلبي جوهري على أعمالها ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها. يرجى الاطلاع على فقرة "تعتمد الشركة على محطات ومنشآت معالجة النفط والغاز والمكثفات للقيام بأنشطتها، وأي تقليص أو انقطاع غير مخطط له لعمليات هذه المرافق يمكن أن يؤثر سلبيًا على أعمالها". وأيضاً فقرة "يمكن أن تتأثر عمليات الشركة جوهرياً بأي خلل في البنية التحتية الخاصة بالتخزين والنقل والتوزيع التي تعتمد عليها الشركة."

٥. تباع الشركة جميع نفطها ومكتنفاتها إلى شركة أوكيو للمتاجرة، ونتيجة لذلك، قد تتعرض الشركة للمخاطر المرتبطة

بمستوى قدرة أوكيو للمتاجرة على شراء ودفع ثمن نفط الشركة ومكتنفاتها.

تبيع الشركة جميع استحقاقاتها من النفط والمكثفات إلى شركة أوكيو للمتاجرة، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل لشركة أوكيو، على أساس التسليم على ظهر السفينة والتصدير في محطة ميناء الفحل وفقاً لعقود قابلة للتجديد تمتد من عام إلى عامين لكل منطقة من مناطق الامتياز ذات الصلة. يتم تسعير هذه العقود بناءً على سعر البيع الرسمي للحكومة لمزيج النفط الخام العماني

بالإضافة إلى قسط ثابت طوال مدة العقد. ويُعتبر سعر البيع الرسمي للحكومة هو المتوسط الشهري لـ "سعر المؤشر" لمزيج النفط الخام العماني بحسب تداوله قبل شهرين للشهر ذي الصلة على بورصة دبي للطاقة.

ونتيجة لذلك، تتعرض الشركة لمخاطر كون شركة أوكيو للمتاجرة هي المشتري الوحيد لنفط الشركة ومكثفاتها. وتشمل هذه المخاطر: مخاطر عدم الدفع؛ ومنها: مخاطر عدم استقرار شركة أوكيو للمتاجرة ماليًا أو تعرضها للإفلاس أو عدم توفر السيولة النقدية لديها أو القروض قصيرة الأجل، بالإضافة إلى مخاطر عدم الأداء؛ ومنها: إذا عانت شركة أوكيو للمتاجرة من اضطرابات تشغيلية تؤثر سلبًا على قدرتها على شراء نفط الشركة ومكثفاتها.

إذا لم تقم شركة أوكيو للمتاجرة بشراء نفط الشركة ومكثفاتها، أو خفضت كمية النفط والمكثفات التي تشتريها منها لأي سبب من الأسباب، فسوف تحتاج الشركة إلى البحث عن مشتريين آخرين، الأمر الذي قد يستغرق بعض الوقت للتنسيق والإدارة، وهناك أيضًا زيادة مخاطر شراء كميات أقل، ومدى تعقيد التسويات ذات الصلة، وخصومات أكبر على عمليات التصريف في وقت زمني قصير، والتصريف عن طريق شركة تنمية نفط عمان بسبب ارتفاع سطح الخزان بسبب البيع المستعجل أو عملية الحرق الروتيني، واحتمالية المطالبة بالتعويضات من الشركاء في المشروع المشترك أو من شركة تنمية نفط عمان. وقد لا تكون الشروط التي تتفاوض عليها مع المشتريين الآخرين مجدية تجاريًا مثل تلك التي اتفقت عليها مع شركة أوكيو للمتاجرة، وقد تسعى شركة أوكيو للمتاجرة لتغيير شروط اتفاقيات الشراء مع الشركة، ولا يوجد ما يضمن أن يصب التغيير في مصلحة الشركة.

وإذا حدثت أية حالة من هذه الحالات، فقد يكون لذلك تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها التشغيلية وتوقعاتها.

## ٦. تباع الشركة جميع ما تنتجه من غاز إلى شركة الغاز المتكاملة، ونتيجة لذلك، قد تتعرض الشركة لمخاطر الاعتماد على مشترٍ واحد.

تبيع الشركة حاليًا جميع استحقاقاتها من الغاز إلى شركة الغاز المتكاملة وفقًا لاتفاقيات بيع الغاز طويلة الأجل المقومة بالدولار الأمريكي، وبموجبها توافق شركة الغاز المتكاملة على دفع ثمن الغاز الذي تنتجه الشركة بسعر متفق عليه مسبقًا مع ميزات الشراء أو دفع غرامة (مع العلم أنه بمجرد تشغيل محطة مرسى للغاز الطبيعي المسال (المتوقع تشغيلها في عام ٢٠٢٨)، سيتم إرسال جزء من استحقاقات الشركة من الغاز إلى هناك). ونتيجة لذلك، تتعرض الشركة لمخاطر تركيز العملاء مع شركة الغاز المتكاملة، وإذا لم تتمكن شركة الغاز المتكاملة من شراء الغاز من الشركة أو دفع الغرامة، فستحتاج الشركة إلى البحث عن مشتريين آخرين، ولا يوجد ما يضمن أنها ستكون قادرة على القيام بذلك، لا سيما أن شركة الغاز المتكاملة هي المشتري المحلي الوحيد للغاز



حاليا في سلطنة عمان. وبالتالي، قد تحتاج الشركة إلى تقليص مستويات الإنتاج إذا كانت غير قادرة على إيجاد مشترين جدد. علاوة على ذلك، يمكن أن تسعى شركة الغاز المتكاملة إلى تغيير الشروط التي ترغب بموجبها في دفع ثمن غاز الشركة لأسباب تجارية أو غيرها من الأسباب وذلك عند إبرامها اتفاقية جديدة لبيع الغاز، بل إن عدم قدرة شركة الغاز المتكاملة على شراء الغاز الذي تنتجه الشركة أو دفع الغرامة، أو أي تغيير في الشروط التي تشتري بموجبها الغاز من الشركة سيؤثر سلبيًا وبشكل جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

٧. لا يوجد ما يضمن أن الشركة ستكون قادرة على تنفيذ استراتيجيتها أو أن استراتيجيتها، عند التنفيذ، ستحقق جميع ما ترجوه من فوائد.

تهدف استراتيجية الشركة إلى تعزيز مكانتها التنافسية عن طريق أعمالها في مجالات الاستكشاف والإنتاج مع حرصها على سلامة موظفيها والبحث عن مشترين لمواردها من المواد الهيدروكربونية لضمان استدامة الدخل، كما أنها تعتزم مواصلة استثمارها في فرص الاستكشاف والإنتاج وتوسعة نطاق عملها في الغاز.

قد لا تكون استراتيجية الشركة ناجحة أو قد لا تسير بالسرعة المخطط لها، وقد يؤدي التنفيذ البطيء للاستراتيجية عما هو متوقع إلى إعاقة الشركة عن تحقيق أهدافها، وقد يترتب عليها تكاليف أعلى مما كان متوقعًا وبذلك يتطلب تنفيذ الاستراتيجية المزيد من الموارد تفوق ما كان مخططاً له في البداية. لمزيد من المعلومات عن المخاطر المتعلقة بمشاريع الاستكشاف والإنتاج التي تنفذها الشركة، يرجى الاطلاع على فقرة " مشاريع الشركة الجارية قد تعرضها لمجموعة من المخاطر المالية والتنظيمية والإنشائية وغيرها". بالإضافة إلى ذلك، فإن قدرة الشركة على استقطاب وتطوير المواهب والموارد الكافية والاحتفاظ بها هي المفتاح لتحقيق استراتيجيتها، وإذا لم تتمكن من القيام بذلك، فقد يحول ذلك دون تحقيق طموحاتها وأهدافها الاستراتيجية، مما قد يكون له تأثير سلبي جوهري على أعمالها ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

٨. يمكن أن تقلل مخاوف تغير المناخ وآثاره من الطلب العالمي على المنتجات والمشتقات الهيدروكربونية ويمكن أن تتسبب في تكبد الشركة لتكاليف إضافية أو ضخ استثمارات رأس مالية إضافية.

لا شك أن عمليات الشركة ينتج عنها انبعاث ثاني أكسيد الكربون، وهو منتج ثانوي ينتج عند حرق الوقود (بما في ذلك النفط والغاز والمكثفات)، وهو من الغازات الدفينة والذي تم ربطه بالمخاطر المادية والانتقالية المرتبطة بتغير المناخ. هذا، وتشمل مخاطر تغير المناخ: المخاطر المادية الناتجة عن تغير المناخ والظروف الجوية المتغيرة، مثل الكوارث الطبيعية والظواهر المناخية المتطرفة، بالإضافة إلى مخاطر التحول الناشئة عن عملية التحول نحو اقتصاد منخفض الكربون أو أكثر استدامة بيئيًا (بما في ذلك التغييرات في السياسات والتغييرات التشريعية والتقدم التكنولوجي والتغيرات السلوكية)، وبالتالي يمكن أن يكون لكل من المخاطر المادية

ومخاطر التحول عواقب مالية ملموسة- على سبيل المثال - من خلال ارتفاع تكاليف تسويات مطالبات التأمين أو تعطل العمليات.

وعلى وجه الخصوص، نجد أن الضغط المتزايد على الحكومات للحد من انبعاثات الغازات الدفيئة قد أدى إلى اتخاذهم مجموعة متنوعة من الإجراءات التي تهدف إلى الحد من استخدام الوقود الأحفوري، بما في ذلك وضع حد أقصى لانبعاثات الكربون وتفعيل النظم التجارية الخاصة بذلك، وفرض ضرائب على الكربون، وزيادة معايير كفاءة الطاقة والحوافز والتزامات الطاقة المتجددة وغيرها من مصادر الطاقة البديلة. ونجد أن المعاهدات والاتفاقيات الدولية التي تهدف إلى الحد من انبعاثات الغازات الدفيئة تمر بمراحل مختلفة من التنفيذ، ومن الصعب التنبؤ على وجه اليقين بمدى تأثيرها على الشركة. على سبيل المثال، نرى أن سلطنة عمان بتصديقها على اتفاق باريس بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٨/٢٠١٩ والذي دخل حيز التنفيذ في إبريل ٢٠١٩ تؤكد التزامها بأهدافها، والعديد من الدول التي صادقت على اتفاق باريس، تتبنى تدابير محلية لتحقيق أهدافها، والتي تشمل الحد من استخدامها للوقود الأحفوري وزيادة استخدامها لمصادر الطاقة البديلة .

علاوة على ذلك، تخطو العديد من البلدان، بما في ذلك سلطنة عمان خطوات حثيثة لتطوير مصادر بديلة للطاقة أو إيجاد طرق بديلة لزيادة إنتاج النفط المحلي وتقليل اعتمادها على النفط المستورد، ومكافحة التغير المناخي. ففي مؤتمر الأمم المتحدة المعني بتغير المناخ لعام ٢٠٢٣، وافق ما يقرب من ٢٠٠ دولة، بما في ذلك سلطنة عمان، على اتفاقية مناخية جديدة تهدف إلى الحد من تلوث الكربون والتحول بعيداً عن الوقود الأحفوري في أنظمة الطاقة بهدف تحقيق صافي انبعاث صفرية بحلول عام ٢٠٥٠. وبشكل عام، فإنه من السابق لأوانه معرفة أو قياس تأثير هذه التعهدات والاستثمارات على إنتاج المنتجات الهيدروكربونية في سلطنة عمان أو على الطلب على الوقود الأحفوري من سلطنة عمان على المدى المتوسط أو الطويل، ومع ذلك، من الممكن أن يكون لهذا التأثير نتائج كبيرة.

وسيترتب على التزام سلطنة عمان باتفاق باريس والمبادرات الأخرى - فضلاً عن الأهداف المحددة في استراتيجية رؤية عمان ٢٠٤٠ - خفض انبعاثات ثاني أكسيد الكربون في سلطنة عمان، وقد تتغير مسؤوليات الشركات العمانية بعد دخول اللوائح الصادرة في شأن الحد من انبعاثات ثاني أكسيد الكربون حيز التنفيذ. وتعزيزاً للمبادرات العالمية المشار إليها أعلاه، قامت سلطنة عمان في مارس ٢٠٢٢ بتأسيس اللجنة الوطنية للتغيرات المناخية وحماية طبقة الأوزون التي تضم ممثلين عن ٣٢ من أصحاب المصلحة لمعالجة القضايا المتعلقة بتغير المناخ في سلطنة عمان. ويهدف عمل هذه اللجنة إلى استكمال الاستراتيجية الوطنية العمانية للتكيف مع تغير المناخ والتخفيف من حدته للفترة ٢٠٢٠-٢٠٤٠. هذا، وقد دعمت سلطنة عمان مبادرات مختلفة في مجال الطاقة المتجددة داخل البلاد، مثل وضع العلامات على الأجهزة المنزلية بناء على كفاءة الطاقة، ووضع تعليمات بشأن استخدام مصابيح الإضاءة (LED) وغيرها. كما تعهدت سلطنة عمان بخفض إجمالي انبعاثات الغازات الدفيئة بنسبة ٢١ في

المائة بحلول عام ٢٠٣٠. وفي مارس ٢٠٢٣، أكد ممثل عن هيئة البيئة العمانية أن سلطنة عمان اعتمدت خطة وطنية للوصول إلى الحياد الصفري للكربون، تم بموجبها استهداف خمس قطاعات رئيسية: النفط والغاز وإنتاج الكهرباء والنقل والصناعة والإنشاءات. ومن غير الواضح مدى تأثير اللوائح وإجراءات خفض الانبعاثات التي تستهدف قطاع النفط والغاز على الشركة، ولكن من المتوقع أن تؤدي مثل تلك الإجراءات إلى زيادة تكاليف تشغيل عمليات الشركة وصيانتها، وانخفاض الإنتاج، وزيادة النفقات الرأسمالية لتثبيت أنظمة جديدة للتحكم في الانبعاثات التي تصدر أثناء عمليات الشركة، وزيادة تكاليف إدارة الانبعاثات المحتملة للغازات الدفيئة أو زيادة تكلفة وضع حد أقصى على الانبعاثات المسموح بها وبرامج خاصة بالتجارة أو برامج الرقابة الأخرى، وكل ذلك قد يتطلب مساهمات نقدية إضافية. هذا، وتعزز الشركة أيضاً إجراء تفتيش مكثف للتأكد من مدى مراعاة الامتثال للوائح الخاصة بالتغير المناخي، والتي قد تؤثر مادياً على مستويات الإنتاج إذا لم تستوف المشاريع المستقبلية معايير التفتيش الجديدة .

وبالتالي يمكن أن تؤدي المخاوف والآثار الحالية والمستقبلية المتعلقة بتغير المناخ، بما في ذلك الآثار المادية على البنية التحتية، والقوانين واللوائح والمعاهدات والبروتوكولات والسياسات وغيرها من الإجراءات ذات الصلة، إلى تحول الطلب إلى أنواع أخرى من الوقود، وتقليل الطلب على المنتجات الهيدروكربونية ومشتقاتها، وخفض مستويات الإنتاج، وقد يكون لذلك تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

#### ٩. مشاريع الشركة الجارية قد تعرضها لمجموعة من المخاطر المالية والتنظيمية والإنشائية وغيرها.

تشارك الشركة بفعالية في العديد من مشاريع الاستكشاف والتطوير في مناطق الامتياز التي تشغلها ومن خلال مشغلي المشروع المشترك في مناطق الامتياز التي لا تشغلها.

ففي مناطق الامتياز العاملة، على سبيل المثال في عام ٢٠٢١، أكملت العديد من المشاريع المرتبطة بمنطقة الامتياز ٦٠، بما في ذلك محطة بساط (ب) لمعالجة النفط، وتوسيع موقع العمليات التشغيلية، ووصلة خط أنابيب رئيسي لتصدير النفط، وعمل طريق إسفلتي، وغيرها من المشاريع المرتبطة التي تُقام خارج الأرض. وفي عام ٢٠٢٢، أكملت الشركة تطوير المرحلة الثانية من حقل بساط، والتي تضمنت محطة بساط (ج) لمعالجة النفط، ومحطة وقود مطورة، والمرحلة الأولى من إنشاء محطة توليد الكهرباء، وغيرها من المشاريع المرتبطة بها التي تُقام خارج نطاق الأرض. وفي عام ٢٠٢٣، بدأت الشركة تطوير المرحلة الثالثة من حقل بساط، وتضمنت الانتهاء من المرحلتين الثانية والثالثة من محطة توليد الطاقة المؤقتة، إلى جانب المشاريع الأخرى المرتبطة بها التي تُقام خارج أرض المخطط. بالإضافة إلى ذلك، بدأت عملية المنافسة وإجراءات ترسية العقد للمقاول لتوسيع محطات معالجة النفط والمياه في منطقة بساط، واستعادة الغاز، ومحطة معالجة المياه ومشاريع الطاقة الدائمة في منطقة بساط. ومن المقرر الانتهاء من مشاريع التوسعة في محطات لمعالجة النفط والمياه وكذلك محطة معالجة المياه ومشاريع للطاقة الدائمة بنهاية عام ٢٠٢٥.

ولا شك أنه عند قيام الشركة بمشروع ضخم (في أصولها التي تشغلها والأصول التي تشترك فيها)، فإنها تتعرض لمخاطر مختلفة، منها:

- تخصيص نفقات رأسمالية كبيرة (على سبيل المثال، الحفر الاستكشافي) دون أي ضمان بأن هذه النفقات ستؤدي إلى اكتشاف النفط أو الغاز القابل للتسليم تجارياً، ودون تلقي تدفق نقدي من المشروع ذو الصلة حتى الفترات المستقبلية أو عدم القدرة على تغطية التكاليف.
- وجود نقص في النقد المتاح لتمويل الأعمال الإنشائية والتحسينات الرأسمالية، وإمكانية عدم توفر التمويل اللازم لهذه الإنشاءات والتحسينات الرأسمالية للشركة بشروط مناسبة أو عدم توفرها على الإطلاق.
- التأخير أو عدم الحصول على جميع التصاريح والموافقات والتصاريح اللازمة.
- عدم تحقيق المشروع المعايير الفنية المتفق عليها عند الانتهاء منه.
- عدم القدرة على إكمال المشاريع في الموعد المحدد أو في حدود الميزانية أو عدم إكمالها على الإطلاق .
- الإخفاق في إكمال الحد الأدنى من التزامات العمل على النحو المنصوص عليه في اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج المعمول بها بحلول الموعد النهائي المحدد فيها، ونتيجة لذلك قد يُطلب من الشركة دفع قيمة الحد الأدنى من التزام العمل غير المكتمل إلى الحكومة.
- حقيقة أن النتائج الفعلية قد تختلف عن النتائج المتوقعة بسبب عدد من العوامل، منها: التقلبات في سعر المنتجات الهيدروكربونية أو وجود أخطاء أو افتراضات خاطئة في التوقعات، مثل أحوال السوق والظروف الاقتصادية غير المتوقعة أو المنافسة المتزايدة من الجهات الخارجية، والتي قد تؤدي إلى عدم ربحية استثمار الشركة أو عدم توليد تدفقات نقدية أصلاً بالمستوى المتوقع.

تخضع تكاليف وأرباح الاستكشاف والتطوير المقدر للشركة لافتراضات قد لا تتحقق. وبالتالي عدم القدرة على استكشاف أو تقييم أو تطوير منطقة الامتياز أو عدم تجسيد الافتراضات المتعلقة بهذه التكاليف أو الأرباح قد يكون له تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها التشغيلية وتوقعاتها.

كما أن الأنشطة المستمرة للشركة (في أصولها التي تشغلها وأصولها التي تشترك فيها) تعرضها لعدد من مخاطر التنفيذ وزيادة التكلفة المحتملة، بما في ذلك، على سبيل المثال لا الحصر:

- تغييرات كبيرة في تصميم المشروع أو تنفيذه، سواء كانت ناتجة عن تغييرات في الطلب التكنولوجي أو ظروف السوق أو عوامل أخرى.

- عدم القدرة على العثور على مقاول مناسب إما عند بدء المشروع أو بعد تخلف المقاول المعين.
- تخلف أو إخفاق مقاولي الشركة في إنهاء المشاريع في الوقت المحدد وفي حدود الميزانية.
- تعطل الخدمة والوصول إلى جهات خارجية.
- التأخير وزيادة التكاليف الناشئة عن نقص المواد والمعدات والعمالة.
- مهلة طويلة لتسليم المنشآت والمعدات المعقدة أو المواد المعيبة.
- عدم تلقي الموافقات اللازمة، سواء في الوقت المحدد أو عدم تلقيها على الإطلاق.
- الأحوال الجوية السيئة أو الكوارث الطبيعية.
- النزاعات العمالية أو النزاعات مع المقاولين من الباطن.
- الحوادث.
- التغييرات في الأولويات الحكومية.
- ارتفاع تكاليف المواد والقوى العاملة وأسعار السلع العالمية.

وبالتالي يمكن أن يؤدي أي من هذه العوامل أو أي ظروف أخرى غير متوقعة إلى تأخير إنجاز المشروع بشكل جوهري أو زيادة التكاليف المرتبطة بالمشروع بشكل جوهري، مما قد يكون له تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

#### ١٠. تخضع تقديرات احتياطي النفط والغاز الموضحة في هذه النشرة لشكوك مختلفة، بما في ذلك العوامل الخارجة عن سيطرة الشركة.

هذا، وقد تم تقييم تقديرات الاحتياطي المنصوص عليها في هذه النشرة باستخدام تقديرات الشركة، كما تتضمن هذه النشرة تقريراً عن احتياطيات النفط والغاز صادر من الطرف الخارجي ("تقرير الاحتياطيات الذي أعده جافيني كلاين")، وقد تم اعداده باستخدام نظام إدارة الموارد البترولية لجمعية مهندسي البترول والذي تم إصداره بعد تدقيق خارجي من قبل جافيني، كلاين أند أسوشيتس ("جافيني كلاين"). لمزيد من المعلومات عن تقرير الاحتياطيات الصادر عن جافيني كلاين، يرجى الاطلاع على "الفصل الثالث عشر - بيانات مالية وتشغيلية مختارة وبيانات أخرى - تقرير الاحتياطيات الذي أعده جافيني كلاين" والملحق رقم (١). وهناك العديد من أوجه عدم اليقين الكامنة في تقدير كميات احتياطيات النفط والغاز المؤكدة والمحتملة والممكنة والموارد الأخرى، بما في ذلك العديد من العوامل الخارجة عن سيطرة الشركة. تشتمل معلومات الاحتياطيات الواردة في هذه النشرة على تقديرات محددة في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ وفي ٣٠ يونيو ٢٠٢٤. وبشكل عام، تستند تقديرات احتياطيات النفط والغاز إلى قواعد معترف بها وتستخدم عددًا من العوامل والافتراضات التي تم وضعها اعتبارًا من التاريخ الذي تم فيه تحديد تقديرات الاحتياطيات، مثل التقديرات الجيولوجية والهندسية (والتي تحوم حولها شكوك متأصلة)، وسلسلة الإنتاج من الأصول،

والآثار المفترضة للوائح التنظيمية الصادرة من قبل الهيئات الحكومية، وتقديرات أسعار السلع وتكاليف رأس المال والتكاليف التشغيلية، والتي قد تختلف اختلافاً كبيراً عن النتائج الفعلية. وكل هذه التقديرات هي في رأينا غير مؤكدة، وتصنيفات الاحتياطيات والموارد ما هي إلا محاولات لتحديد نضج المشروع ودرجة عدم اليقين المعنية. فلهذه الأسباب، قد تختلف تقديرات احتياطيات النفط والغاز المنسوبة إلى فئات معينة من الأصول وتصنيفات هذه الاحتياطيات بناءً على المخاطر التي تتعرض لها الشركة، والتي تم إعدادها بواسطة لجنة مهندسين مختلفة أو من قبل نفس المهندسين في أوقات مختلفة - اختلافاً كبيراً. بالإضافة إلى ذلك، فإنه ونظراً للمخاطر الكامنة في أنشطة التطوير، فإنه لا يوجد ما يضمن تحويل احتياطيات النفط والغاز المقدرة المنصوص عليها في هذه النشرة إلى إنتاج تجاري، أو أن قيمة هذا الإنتاج ستكون وفقاً للقيمة المستهدفة أو المتوقعة أو أن الشركة ستفي بالجدول الزمنية المستهدفة للإنتاج. ومن المرجح أن يختلف الإنتاج الفعلي والإيرادات والضرائب ونفقات التطوير والتشغيل فيما يتعلق بالاحتياطيات عن التقديرات، وقد تكون هذه الفروق جوهرية، وقيد الانخفاض في الاحتياطيات عبارة عن إجراء يعرف باسم "الشطب"، وهو ليس إجراءً محاسبياً بالمعنى الحرفي، لكنه يرتبط باختبار انخفاض القيمة الأكثر شمولية، وهو يأخذ في الحسبان بعض العوامل منها: أحوال السوق، والمعلومات الفنية الجديدة، وتكلفة الإنتاج، وخطط التنمية المستقبلية. ورغم أن إجراء شطب الاحتياطيات قد لا ينتج عنه بالضرورة تخفيض القيمة الأصل، إلا أن شركات النفط الكبرى قد سجلت في الماضي خسائر كبيرة نتيجة لانخفاض تقديرات الاحتياطيات بسبب انخفاض أسعار النفط والغاز لفترات طويلة أو لأسباب أخرى.

هذا، ويجب على المستثمرين المحتملين مراعاة أن التعريفات والإرشادات التي تحددها هيئة الأوراق المالية والبورصات الأمريكية أو أي هيئة تنظيمية أخرى قد توفر نمجاً أكثر تحفظاً لتقديرات الاحتياطي، وبالتالي قد تؤدي إلى انخفاض قيم الاحتياطي عن النهج الذي تتبعه الشركة حالياً في تقييم احتياطياتها. وبالتالي، لا يوجد ما يضمن أن تقييم الاحتياطيات باستخدام المنهجية الحالية للشركة سيكون متسقاً مع التقييم الذي يتم إجراؤه باستخدام أي منهجية أخرى.

## ١١. عمليات الشركة ستستنزف رأس المال، وستظل بحاجة إلى التمويل .

أنشطة التنقيب عن النفط والغاز تستنزف رأس المال، لا سيما تلك المرتبطة بمشاريع الاستكشاف واستخراج النفط حيث يمكن استخدام حقن الغاز والبخار والحرارة والمواد الكيميائية في الخزانات لزيادة إنتاج النفط والغاز. ولذلك يعد الوصول السهل إلى الأموال أمراً ضرورياً لأعمال الشركة بما في ذلك الحصول عليه من الأطراف الخارجية لتمويل نفقات الصيانة والنفقات الرأسمالية عندما يكون صافي التدفق النقدي التشغيلي سلبياً أو غير كافٍ لتغطية هذه التكاليف. وإذا لم تسفر جهود الاستكشاف وآليات استرداد الاستخراج المحسن للنفط عن مستويات إنتاج متوقعة، فقد لا تحقق الشركة عائداً مقبولاً على استثماراتها باستخدام هذه الطرق، وبالتالي قد لا تساهم بشكل مرضٍ في التدفق النقدي. وبالتالي إذا كانت التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية للشركة وعمليات بيع استثمارات منطقة العقد والاقتراض من الجهات الخارجية غير كافية لتمويل متطلبات الصيانة والنفقات الرأسمالية للشركة، فقد يُطلب من الشركة إعادة توزيع رأس المال المتاح بين مشاريعها، وتعديل خطط الإنفاق الرأسمالي

الخاصة بها أو جمع تمويل خارجي إضافي، وقد تؤدي هذه التدابير إلى تأخير أو إلغاء بعض المشاريع أو تأجيل بعض النفقات الرأسمالية.

بالإضافة إلى ذلك، تعتمد قدرة الشركة على الحصول على تمويل خارجي وتكاليف هذا التمويل على العديد من العوامل، بما في ذلك الظروف الاقتصادية العامة وأحوال السوق، وأسعار الفائدة الدولية، وتوافر الائتمان من البنوك أو المقرضين الآخرين، وثقة المستثمرين في الشركة ونجاح أعمالها. تأثرت أسواق الائتمان العالمية وما زالت تتأثر بفترات من عدم اليقين والتقلب والاضطراب، بما في ذلك ما حدث في الآونة الأخيرة من الصراع الدائر في أوكرانيا، وتفاقم أزمات البنوك الأمريكية والأوروبية، والتضخم، والصراع في فلسطين (والمناطق المجاورة). وقد أدت ظروف السوق الصعبة هذه إلى ارتفاع أسعار الفائدة، وانخفاض السيولة، وزيادة التقلبات، وتوسيع فروق الائتمان، وانعدام شفافية الأسعار في أسواق الائتمان. ورغم أن الشركة قامت مؤخرًا بإعادة تمويل مديونيتها ودخلت في سلسلة جديدة من القروض لأجل، فإنه إذا تعين عليها جمع تمويل خارجي إضافي على المدى القريب إلى المتوسط، فإن تدهور الظروف الاقتصادية العالمية العامة أو أي تغييرات أخرى في أسواق الاستثمار، بما في ذلك على سبيل المثال لا الحصر، التغييرات في توقعات معدلات النمو الدولية أو الإقليمية أو المحلية، والتوترات الجيوسياسية، وأسعار السلع الأساسية، وأسعار الفائدة الدولية، وأسعار الصرف والعائدات من الأسهم والعقارات والاستثمارات الأخرى - يمكن أن يؤثر على قدرتها على تأمين التمويل بشروط مماثلة لتلك التي تم تلقيها في الماضي أو قد تجعل الحصول على التمويل صعبًا أو مستحيلًا.

وقد أبرمت الشركة أيضًا اتفاقية قرض تجسيري بقيمة ٥٠٠ مليون دولار أمريكي مستحقًا في عام ٢٠٢٦ بفائدة نصف سنوية تعادل ٨٥ نقطة أساس على بمعدل التمويل المضمون للقروض الآجلة ("قرض التجسير إلى السندات"). وتعتمد الشركة سداد قرض التجسير قبل استحقاقه من خلال العوائد التي تم جمعها من إصدار السندات أو الصكوك الصادرة لجمهور المستثمرين، ولكن لا يوجد ما يضمن أنها ستكون قادرة على القيام بذلك، بشروط مقبولة أو أنها ستتمكن من القيام بذلك أصلاً. وقد يؤدي ذلك إلى بقاء قرض التجسير إلى السندات في محله على مدى فترة زمنية أطول مما هو متوقع حاليًا، مما قد يؤدي إلى تكبد الشركة فائدة أعلى مما لو كانت قادرة على استبدال قرض التجسير إلى السندات بسندات عامة، والذي قد يتم إبرامها بشروط أكثر ملاءمة من اتفاقية قرض التجسير إلى السندات.

وإذا لم تكن مصادر التمويل المناسبة متاحة أو كانت محملة بالأعباء ولم يكن هناك تدفق نقدي تشغيلي كافٍ، فقد يؤثر ذلك سلبًا على أعمال الشركة من خلال زيادة تكاليف الاقتراض. قد تضطر الشركة إلى تأجيل أو خفض النفقات الرأسمالية والاستثمارية أو تفويت الفرص التجارية أو القيام بإعادة الهيكلة أو إعادة تمويل كل أو جزء من ديونها قبل مواعيد الاستحقاق، وقد يكون لأي مما سبق تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها.

## ١٢. يتم الاحتفاظ بغالبية - إن لم يكن جميع - أصول الاستكشاف والإنتاج للشركة من خلال مشاريع مشتركة، مما يعرض الشركة للمخاطر المتعلقة بهيكل الملكية

تُستمد جميع استحقاقات الإنتاج الخاصة بالشركة من أصول المشروع المشترك، بما في ذلك منطقة امتياز واحدة عاملة (منطقة الامتياز ٦٠) وخمس مناطق امتياز غير عاملة (مناطق الامتياز ٦١ و ٩ و ١٠ و ٦٥ و ٥٣). تشمل أصول الاستكشاف الخاصة بالشركة، وكلها مشاريع مشتركة، منطقة امتياز واحدة عاملة (منطقة الامتياز ٤٨) ومنطقتين امتياز غير عاملة (المناطق ١١ و ٤٧) ويتم تشغيل كل منطقة من مناطق الامتياز هذه إما من قبل الشركة أو من قبل شريك المشروع المشترك، مع تنفيذ العمليات التشغيلية لصالح شركاء المشروع المشترك من خلال اتفاقيات التشغيل المشترك. وتخضع العلاقة بين شركاء المشروع المشترك ووزارة الطاقة والمعادن واتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج، أو اتفاقية الامتياز، ومن الممكن ألا تتوافق أعمال الشركة ومصالحها القانونية مع مصالح شركائها في المشروع المشترك. علاوة على ذلك، قد يؤدي إخفاق أي من شركاء الشركة في الامتثال للالتزامات المنصوص عليها في تراخيص الإنتاج ذات الصلة إلى غرامات أو عقوبات أو قيود أو حتى إلغاء ترخيص الإنتاج أو الاستبعاد من اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج أو اتفاقية الامتياز. ونظراً لأن الشركاء في المشاريع المشتركة يكونون مسؤولين بالتضامن والانفراد أمام الحكومة عن الالتزامات الناشئة عن الأنشطة البترولية وفقاً لاتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج، فإنه إذا لم يدفع الشريك نصيبه في تكلفة الترخيص (فيما يتصل على سبيل المثال ببرنامج العمل الإلزامي أو الالتزام بإيقاف العمل في المشروع) فقد تتحمل الشركة مسؤولية دفع نصيب الشريك في التكلفة ذات الصلة.

هناك أيضاً خطر ألا يتمكن شركاء الشركة في المشروع المشترك من تقديم التمويل أو قد يختارون عدم المشاركة في الاستكشاف أو عدم الموافقة على بعض أنشطة الاستكشاف أو الإنتاج التي تتطلب موافقتهم، بما في ذلك على سبيل المثال لا الحصر، القرارات المتعلقة بـ (١) الحصول على البيانات الفنية/الزلزالية، (٢) برامج الحفر، مثل عدد الآبار وهويتها وتسلسلها، (٣) التقييم والتطوير، (٤) الإنتاج (٥) وترك الموقع (على سبيل المثال، قرارات "الحفر أو التخلي عن الرخصة"). وقد لا يكون من الممكن للشركة - في هذه الظروف - أن تقوم بهذه الأنشطة بمفردها أو بالاشتراك مع شركاء آخرين في المشروع المشترك خلال المدة المحددة أو بالوتيرة المطلوبة أو قد يستحيل قيامها بذلك على الإطلاق. وعلى العكس من ذلك، فإن القرارات التي يتخذها شركاء المشروع المشترك للمشاركة في هذه الأنشطة قد تعارض مع تفضيلات الشركة، مما قد يتطلب من الشركة تكبد حصتها من التكاليف ذات الصلة، والتي قد تكون التكاليف باهظة. علاوة على ذلك، إذا تخلف شريك في مشروع مشترك عن الوفاء بالتزاماته، فسيحتاج الشركاء الآخرون، بما في ذلك الشركة، إلى تمويل (أو الحصول على تمويل لتمويل) حصة الشريك المتخلف عن السداد. وقد يختار شركاء المشروع المشترك الآخرون أيضاً إنفاذ القرارات التي قد تؤخر أو تؤثر على ربحية المشروع.



تخضع الاستثمارات في الأصول غير العاملة لمخاطر إضافية. عندما لا تكون الشركة هي المشغل لمنطقة الامتياز بموجب اتفاقية مشروع مشترك، فإنها تحتفظ عمومًا بحقوق التصويت في الأمور التشغيلية المهمة، بناءً على حصتها في الأصل (حيث تتطلب معظم القرارات التي تتخذها اللجنة المشغلة أغلبية الأصوات على الأقل)، ومع ذلك، فإن هذا لا يوفر سوى درجة محدودة من السيطرة على الأصول غير العاملة. ونتيجة لذلك، قد تكون الشركة غير قادرة على وضع أهداف استراتيجية أو منع المشكلات التشغيلية أو أوجه القصور أو المشكلات الأخرى. ونتيجة لذلك، يمكن أن يؤدي سوء الإدارة من قبل المشغل أو الخلافات مع المشغل أو شركاء المشروع المشترك الآخرين فيما يتعلق باختيار مسار العمل الأنسب إلى تأخيرات أو خسائر أو زيادة تكاليف كبيرة على الشركة أو وقف العمليات وإنهاء اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج أو اتفاقية الامتياز من قبل الحكومة، وذلك في أسوأ الأحوال.

بالإضافة إلى ذلك، قد يؤدي التغيير في الأداء التشغيلي الحالي أو المتوقع أو الإعلان عن تغييرات أو أحداث سلبية من قبل مشغل الأصل إلى انخفاض قيمة استثمار الشركة. يمكن أن تؤثر الانخفاضات الكبيرة في قيمة الأصول، وبيع جزء كبير من الاستثمارات إلى شركاء المشروع المشترك عديمي الخبرة أو غير المناسبين، والتغييرات في الأداء التشغيلي أو فقدان الموظفين الرئيسيين في الشركة المشغلة، وغيرها من العوامل، على أداء المشغل، بالإضافة إلى إضعاف قدرته على تحقيق أهدافه. بالإضافة إلى ذلك، يؤدي المشغلون أعمالهم على أساس عدم الربح والخسارة، ولا يحق لهم سوى حصتهم العاملة من استحقاقات المقاول بموجب اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج أو اتفاقية امتياز. ونتيجة لذلك، يتم تقاسم الخسارة الناتجة عن أي إجراء يتخذه المشغل بما يتناسب مع حصة المشاركة لشركاء المشروع المشترك. علاوة على ذلك، إذا تخلف الشريك عن تحمل هذه الخسارة، فإنه وعلى الرغم من أن الشركاء غير المتخلفين لديهم حق الرجوع ومحاولة استرداد الخسارة من الشريك المتخلف، فقد لا يكون الممكن في النهاية القيام بذلك من الناحية المالية، حيث غالبًا ما تكون هذه المشاركة من خلال شركات ذات أغراض خاصة ذات مسؤولية محدودة ولا تكون الشركة الأم ملزمة بالوفاء بالتزامات هذه الشركات

وقد يكون لأي من المخاطر السابقة تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

١٣. تعتمد الشركة على الموردين والمصنعين والمقاولين من الباطن في توفير الحفارات والمعدات والأدوات الرأسمالية الأخرى والمستلزمات والخدمات، مما قد يعرضها لمخاطر تتعلق بجودة المنتجات والخدمات والسعر وانقطاعات الإمداد وعمليات التشغيل.

إن اعتماد الشركة على الموردين والمصنعين والمقاولين من الباطن والشركات التابعة لشركة أوكيو في توفير الحفارات والمعدات والأدوات الرأسمالية الأخرى والمستلزمات والخدمات قد يعرض الشركة لمخاطر تتعلق بالجودة والسعر وتوفر هذه المواد والخدمات؛

فبعض المعدات والأدوات التي تستخدمها الشركة قد لا يوفرها إلا مجموعة صغيرة من الموردين أو المصنعين أو المقاولين من الباطن، وبالتالي فإن تخلف واحد أو أكثر من الموردين أو المصنعين أو المقاولين من الباطن عن توفير الحفارات والمعدات والمواد الرأسمالية والمستلزمات والخدمات الأخرى بالكمية المطلوبة وبالجودة المتوقعة - سواء كان ذلك بسبب الإفلاس أو قيود السعة أو انقطاع الإنتاج والتسليم أو ارتفاع الأسعار أو مشاكل في مراقبة الجودة أو الاستدعاء أو الافتقار إلى العمالة الماهرة أو وجود نقص في قطع الغيار والمعدات بما يكون خارجاً عن سيطرة الشركة - قد يؤدي إلى انقطاع أعمالها وتعريضها للمسائلة أمام عملائها أو الحكومة، ورغم مقدرة الشركة على الحصول على طلب تعويض من الموردين أو المصنعين أو المقاولين من الباطن نظير أي خسارة فلا يوجد ضمان على إمكانية استرداد هذا المبلغ أو أن مبلغ التعويض المستلم سيكون كافياً لتعويضها عن أي التزام يقع عليها.

وفي حالة إذا لم يكن بمقدور موردي الشركة أو الأطراف المتعاقدة الأخرى أو عدم الاستعداد للوفاء بالتزاماتهم التعاقدية فقد تُضطر الشركة للحصول على المنتجات الضرورية أو الخدمات من بدائل أخرى خارجية، وقد تكون الأسعار والمواعيد والشروط الأخرى التي تعاقدت عليها أقل ميزة بالنسبة لها. ويجب التنبيه إلى أنه في بعض الحالات يستحيل أن تجد الشركة مصادر بديلة للتوريد أو قد يكون ذلك غير مجدٍ من الناحية التجارية، وبالتالي قد يطول أي انقطاع في التوريد، وإذا لم تتوفر المواد أو البضائع أو الخدمات فمن المحتمل ألا تتمكن الشركة من إيجاد بدائل مناسبة أو أقل كلفة.

وبالتالي فإن حدوث أي حالة من الحالات المذكورة سابقاً قد يؤثر على أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج أعمالها وعملياتها.

#### ١٤. تعتمد الشركة على محطات ومنشآت معالجة النفط والغاز والمكثفات للقيام بأنشطتها، وأي تقليص أو انقطاع غير مخطط له لعمليات هذه المرافق يمكن أن يؤثر سلباً على أعمالها.

يجب معالجة النفط والغاز والمكثفات التي يتم إنتاجها في مناطق امتياز الشركة في المحطات الموجودة في أو بالقرب من كل منطقة امتياز، وذلك قبل بيعه، وتشمل هذه المنشآت المحطات التي تديرها الشركة، مثل محطة مسندم لمعالجة الغاز ومحطات منطقة الامتياز ٦٠ الواقعة بمحقل أبو الطبول وحقل بساط، وكذلك المحطات التي يديرها مشغلو مناطق الامتياز غير المشغلة والأطراف الأخرى. بالإضافة إلى ذلك، ستقوم محطة مرسى للغاز الطبيعي المسال - بمجرد تشغيلها - بتحويل الغاز إلى غاز طبيعي مسال. ومن الجدير بالذكر أن بعض أنظمة المعالجة التي تستخدمها الشركة أو الأنظمة التي يشغلها أطراف المشروع المشترك هي عبارة عن أنظمة متكاملة، بمعنى أن هناك مخاطر متزايدة من مشاكل في نقطة معينة في النظام إذا حدث انقطاع في نقطة أخرى. فمن المعلوم على سبيل المثال أن الإنتاج من منطقة الامتياز ٦٥ يتم إرساله إلى منطقة الامتياز ٩ ومنطقة الامتياز ٢٧ لغرض المعالجة، والإنتاج من منطقة الامتياز ١٠ يتم إرساله إلى منطقة الامتياز ٦ لغرض المعالجة، وهكذا. وبالتالي قد يؤثر الانقطاع غير المخطط له لعمليات هذه المرافق أو تقليص الإنتاج أو الإغلاق غير المجدول لوحدة أو أكثر في أي من هذه المرافق سلباً

على قدرة الشركة على إنتاج وبيع النفط والغاز والمكثفات. ويمكن أن تشمل هذه الأحداث غير المخطط لها سوء الأحوال الجوية، وانقطاع التيار الكهربائي، وتعطل المعدات، والحرائق، وأحداث القوة القاهرة أو انقطاع الخدمات أو توريد المواد الخام أو غيرها من المواد الخام الرئيسية. فعلى سبيل المثال، فإنه وعلى الرغم من أن انقطاع التيار الكهربائي قد يستمر لبضع ساعات فقط، إلا أن الإغلاق الطارئ للمرفق المتضرر قد يستمر بسبب مثل هذا الحدث، مما قد يؤدي إلى انقطاع الخدمة لعدة ساعات أو أكثر قبل استئناف العمليات العادية واستعادة قدرات الإنتاج. فعلى سبيل المثال، شهدت الشركة انقطاع للكهرباء بسبب الأمطار الغزيرة التي هطلت على منطقة الامتياز ٩، ورُغم استئناف الأعمال فيها بعد ذلك بصورة طبيعية إلا أنه لا يوجد ما يضمن عدم حدوث انقطاعات كبيرة أو حوادث مماثلة في المستقبل قد تؤدي إلى خسارة في المبيعات أو زيادة في التكاليف. وقد يكون لأي من المخاطر السابقة تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

#### ١٥. يمكن أن تتأثر الشركة سلبًا باضطرابات البنية التحتية للتخزين والنقل والتوزيع التي تعتمد عليها.

من أجل نقل النفط والغاز والمكثفات من مناطق الامتياز إلى العملاء المستهلكين، تعتمد الشركة ومشغلي أصولها غير العاملة على توافر أنظمة التخزين والنقل والتوزيع، مثل شبكات خطوط الأنابيب (بما في ذلك خط النفط الرئيسي فيما يتعلق بالنفط والمكثفات واعتماد شركة الغاز المتكاملة على شبكة أنابيب الغاز الخاصة بشركة أو كيو لشبكات الغاز فيما يتعلق بالغاز)، ومحطات التقوية، ومرافق القياس، ومحطات النفط والغاز ومحطة تخزين وتحميل ميناء الفحل، والتي تستخدمها الشركة، في حالة النفط والمكثفات، بموجب شروط اتفاقية مناولة ونقل النفط الخام مع شركة تنمية نفط عمان. يرجى الاطلاع على "الفصل الثاني عشر - وصف الشركة ونظرة عامة على الأعمال - العقود الأساسية - اتفاقيات خط أنابيب شركة تنمية نفط عمان". في حالة النفط والمكثفات، تستخدم الشركة ومشغلو أصولها غير العاملة مرافق المعالجة المصممة لتخزين النفط أثناء الصيانة الجداول على خط النفط الرئيسي، والتي تستمر عادة أقل من ٢٤ ساعة.

وقد تكون هناك اضطرابات في هذه البنية التحتية، لا سيما وأن أنظمة ومعدات وخدمات التخزين والنقل والتوزيع هذه تخضع لمخاطر مختلفة، منها: الظروف الجوية القاسية أو أعطال النظام أو تعطل المعدات أو توقف العمل أو التسريبات أو مخاطر التشغيل الأخرى. وإذا فشل مشغلو خطوط أنابيب النفط والغاز أو مشغلو أي بنية تحتية أخرى تابعة لجهة خارجية تعتمد عليها عمليات الشركة أو مشغلو أصولها غير العاملة في الحفاظ على سلامة هذه البنية التحتية أو الاستثمار فيها بشكل كافٍ بما يضمن استمرار تشغيلها بشكل فعال، فقد لا تتمكن الشركة من تسليم النفط والغاز والمكثفات إلى عملائها؛ لا في المكان ولا الموعد المحدد في العقود السارية مع شركة أوكيو للمتاجرة (بالنسبة للنفط والمكثفات)، ولا في المكان ولا الموعد المحدد في العقود السارية مع شركة الغاز المتكاملة (بالنسبة للغاز) بالإضافة إلى ذلك، عند إغلاق خطوط الأنابيب والبنية التحتية الرئيسية الأخرى بشكل غير متوقع أو استمرار عمليات الإغلاق المخطط لها لفترة أطول من المتوقع، فقد لا تتمكن الشركة من الحصول على طرق بديلة لنقل النفط والغاز والمكثفات إلى نقاط التسليم، ولا التخطيط بشكل مناسب أو التخفيف من تأثير مثل هذه

الأحداث على إنتاجها. وإذا لم تتمكن الشركة من القيام بذلك في حالة حدوث مثل هذا الانقطاع، فقد تتأثر أعمالها ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها سلبًا بشكل جوهري .

#### ١٦. قد تتعرض الشركة للمخاطر المتعلقة بمتطلبات مواصفات العملاء والجودة.

ينص العقد الذي أبرمته الشركة مع شركة أوكيو للمتاجرة أن تسلم مزيج النفط الخام العماني مستوفيا بعض المعايير المحددة، كما أن عقدها مع شركة الغاز المتكاملة ينص على تسليم الغاز مستوفيا بعض المعايير المحددة، وتشمل هذه المعايير: الضغط والتركيبية والحرارة.

وأما فيما يتعلق ببيع مزيج النفط الخام العماني بناء على سعر البيع الرسمي (وهو المتوسط الشهري لـ "سعر المؤشر" لمزيج النفط الخام العماني بحسب السعر المتداول قبل شهرين للشهر ذي الصلة في بورصة دبي للطاقة)، فإن الشركة قد تتعرض لمخاطر تغير خصائص مزيج النفط الخام العماني بما يجعله أقل طلبا من قبل المستهلكين (وذلك من خلال تغير الكثافة النوعية)، وقد ينتج عنه خفض سعر البيع الرسمي في الشهور الآجلة والأخذ بعين الاعتبار عوامل الأسواق الأخرى، مما قد يخفض من هامش الربح الذي تحققه الشركة.

وبموجب شروط اتفاقيات بيع الغاز ومع مراعاة بعض القيود، فقد ترفض شركة الغاز المتكاملة الغاز الذي لا يستوف المواصفات، وفي هذه الحالة ستضطر الشركة إلى إيقاف عمليات التوريد وقبول سعر أقل مقابل الغاز تم توريده بمواصفات أقل، ومن ثم فوات الإيرادات. وإضافة إلى ذلك، قد تتحمل الشركة المسؤولية أمام شركة الغاز المتكاملة، وفي بعض الحالات - قد تتحمل المسؤولية أمام عملاء شركة الغاز المتكاملة في مطالبات معالجة الضرر أو التعويض مقابل تكلفة التنظيف في حالة الغاز المورد الذي لا يستوف المواصفات.

وإذا تحقق أي عامل من عوامل المخاطرة المذكورة أعلاه فقد يؤثر ذلك سلبًا على سمعتها ويقلل من الطلب على منتجاتها، وقد يكون له تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

#### ١٧. قد تضر الدعاية السلبية بأعمال الشركة ونتائج عملياتها.

تتعرض الشركة لمخاطر الدعاية السلبية والتكهنات الصحفية فيما يتعلق بالقطاع الذي تعمل فيه، حيث تخضع قضايا التلوث البيئي واستخدام المياه وانبعاثات الغازات الدفيئة الناجمة عن صناعة النفط والغاز لرقابة تنظيمية متزايدة، لا سيما في سلطنة عمان؛ حيث تلتزم الحكومة بموجب رؤية عمان ٢٠٤٠ بخفض انبعاثات الغازات الدفيئة. كما أن التغييرات التنظيمية الحالية والمستقبلية التي تركز على حماية البيئة، مثل وضع معايير أكثر صرامة للحد من الانبعاثات أو تشريع لوائح منظمة لعملية التخلص من النفايات في سلطنة عمان، ستفرض تكاليف تشغيلية إضافية على الشركة وستزيد من رقابة السلطات. بالإضافة إلى ذلك،

فإن سوء الإدارة أو وقوع حوادث بيئية في مرافق الشركة (بما في ذلك الأصول التي يتم تشغيلها بواسطة مشغلي الأصول غير العاملة) أو في مرافق الشركات الأخرى في القطاع، والاستخدام غير الصحيح لمنتجات الشركة وعدم معرفة التعامل معها سواء من قبل الشركة أو من قبل أطراف خارجية يمكن أن يؤدي إلى حوادث أو أضرار بيئية، مما يؤدي إلى تفاقم المخاوف العامة والحكومية. وقد تواجه الشركة دعاية سلبية لأسباب أخرى، بما في ذلك إصابة الموظفين أو حالات الوفاة أو الحوادث الأخرى التي قد تحدث في منشأتها (بما في ذلك الأصول التي يتم تشغيلها بواسطة مشغلي الأصول غير العاملة). وقد يكون لوقوع أي مما سبق تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

**١٨. تستخدم الشركة العلامة التجارية لشركة أوكيو بموجب ترخيص، ونتيجة لذلك فهي معرضة للمخاطر المرتبطة بتصورات السوق لهذه العلامة**

ترتبط العلامة أيضا بعمليات المساهم البائع، بالإضافة إلى العديد من الشركات الأخرى التابعة لشركة أوكيو. تنوي الشركة القيام بترخيص استخدام العلامة التجارية لأوكيو وفقاً لشروط اتفاقية ترخيص العلامة التجارية التي تنوي توقيعها مع أوكيو. وقد يكون لتآكل قيمة علامة أوكيو التجارية لأي سبب من الأسباب، بما في ذلك بسبب أنشطتها وعملياتها أو أنشطة وعمليات الشركات الأخرى التابعة لها، تأثير سلبي جوهري على أعمالها ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

**١٩. ستواصل الشركة الاعتماد على شركة أوكيو في بعض خدمات الدعم**

تعتبر الشركة إحدى الشركات التابعة المملوكة بالكامل لمجموعة أوكيو، وقد اعتمدت على المجموعة في تزويدها بخدمات الدعم والبنية الأساسية وبعض الموظفين. وتنوي الشركة أن تُبرم اتفاقية خدمات مشتركة مع مجموعة أوكيو بشروط تجارية بحتة تنص هذه الاتفاقية على الشروط والأحكام والأسعار التي بموجبها ستقوم المجموعة بتزويد الشركة بخدماتها، بما في ذلك خيار المجموعة في تزويد الشركة بخدمات إضافية عند طلبها. ومن المتوقع أن تشمل هذه الخدمات: حوكمة الشركة، والموارد البشرية، وخدمات دعم الأعمال، والمشتريات، وخدمات الاتصالات، وخدمات التأمين، وخدمات تقنية المعلومات. وإذا لم تستطع المجموعة لأي سبب من الأسباب تزويد الشركة بخدمات الدعم التي تعتمد عليها حالياً، فلن يكون أمامها خيار آخر سوى أن تتعاقد مع مزود خدمة آخر أو أن تطور من إمكانياتها لتنفيذ هذه الخدمات من داخل الشركة، وهذا أو ذاك سيتطلب من الشركة وقتاً ثميناً وتكلفة زائدة، وفي هذه الحالة – من الممكن ألا تتمكن الشركة من تغطية احتياجاتها أصلاً، وإن استطاعت فبتكلفة باهظة، وقد يكون لذلك تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

**٢٠. قد تسعى الشركة في المستقبل لبيع حصتها في بعض مناطق الامتياز أو التنازل عنها، وقد لا تتمكن من القيام بذلك بشروط جيدة أو قد يُطلب منها تحمل بعض المسؤوليات بخصوص مسائل معينة.**

تقوم الشركة بمراجعة قاعدة أصولها وحصصها الاستثمارية بانتظام بهدف تحسين رأس المال المستثمر وتحقيق أهداف استراتيجية أخرى. ففي عام ٢٠١٨، قامت الشركة ببيع جزء من حصتها في منطقة الامتياز ٦١، ثم قامت في عام ٢٠٢٣ ببيع جزء من حصة المشاركة في منطقتي الامتياز ٦٠، ٤٨، ورغم عدم وجود رغبة في ذلك فقد تسعى الشركة في المستقبل لبيع حصة المشاركة في أصولها الأساسية المنتجة، سواء كانت أصول تشغيلها الشركة أو أصول تشارك فيها، وقد تسعى أيضا لنقل حصتها في اتفاقيات الخدمات أو اتفاقيات التعرف إلى أصول أخرى. إن قدرة الشركة على وضع استراتيجية لبيع وتسييل أصولها أو حصصها قد تتأثر بعوامل مختلفة، بما في ذلك توافر المشتريين الراغبين في شراء هذه الأصول أو الحصص بأسعار وشروط مقبولة للشركة أو مقبولة لشركائها، وقد تواجه الشركة قيودا تعاقدية في سبيل ذلك. وإذا لم تتمكن الشركة من تسييل هذه الأصول أو الحصص (سواء كلياً أو جزئياً) بشروط مقبولة تجارياً أو لم تتمكن من ذلك أصلاً، فقد لا تتمكن من تحسين محفظتها ولا مركزها المالي. كما أنه لا يوجد ما يضمن بأن القيمة التي ستلتقها الشركة عند بيع أحد الأصول أو الحصص ستساوي أو تتجاوز المبلغ الذي اشترته به أو ستمثل عائداً إيجابياً على جميع المبالغ المستثمرة في الأصول أو الحصص أو المبالغ التي تم إنفاقها عليها في فترة تملكها.

يتحمل الباعة عادة التزامات معينة أو يوافقون على تعويض المشتريين عن مسائل معينة، ونتيجة لذلك، قد يُطلب من الشركة تقديم تعويض لمن يشتري مناطق الامتياز التي ستُباع، وقد يكون من الصعب تحديد حجم الالتزامات أو التعويضات التي سيتعين على الشركة القبول بها وقت المعاملة وقد تكون مبالغ هذه الالتزامات أو التعويضات باهظة. وكما هو الحال في معاملات البيع، فقد تكون الأطراف الخارجية غير راغبة في إعفاء الشركة من الضمانات أو الدعم الائتماني الآخر المقدم قبل بيع الأصول المتخارجه. ونتيجة لذلك، فإن الشركة قد تظل بعد البيع مسؤولة بشكل ثانوي عن الالتزامات المضمونة أو المدعومة إذا لم يتمكن المشتري من أداء هذه الالتزامات.

ولإدارة الواقع الاقتصادي لطبيعة أعمال الشركة المستقبلية، تقوم الشركة أيضاً بتقييم الجدوى المستمرة لحصة المشاركة في مختلف أصول الاستكشاف والإنتاج. ومن ثم، فقد بدأت عملية التخارج من مجموعته من أصولها. أخطرت الشركة الحكومة بنيتها التنازل عن حصة المشاركة في منطقة الامتياز ٥٢، والتي تتوقع اكتمالها بحلول عام ٢٠٢٤، واتفقت من حيث المبدأ مع شركائها في المشروع المشترك على التخارج من منطقتي الامتياز ٣٠ و ٦٢، مشروطة بموافقة الحكومة. انتهت صلاحية اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج لمنطقة الامتياز ٤٢ في ديسمبر ٢٠٢٣، وعليه انتهى حق الشركة في الأصل. وبالنسبة لأصول الاستكشاف، عادة ما تكون تكاليف إعادة الموقع إلى ما كان عليه وتركه محدودة ومضمنة في نفقات التشغيل لمشروع الاستكشاف، ولكن قد تصبح هذه التكاليف كبيرة حسب الظروف وقد يتأتى عنها التزامات غير متوقعة. علاوة على ذلك، فإن عملية التنازل للحكومة، والتي قد تنطوي على نزاعات مع شركاء المشروع المشترك، تأتي أيضاً بتكاليف على الشركة مقابل إجراء المعاملات القانونية والتنظيمية، ومن غير المرجح أن تستردها الشركة، حيث أنها لا تتلقى عادة مقابلاً عن التنازل. بالإضافة إلى التكاليف

الغارقة المتعلقة بالمشاركة في أنشطة الاستكشاف التي لم يتم الإعلان عن جدواها تجارياً، فإن التكاليف الإضافية المتعلقة بعملية التخارج من الحصص العاملة في أصول الاستكشاف أو الأصول المنتجة التي توقفت عن الإنتاج بمعدل اقتصادي قد يتأتى عنها تكاليف كبيرة على الشركة. لمزيد من المعلومات يرجى الاطلاع على "الفصل الثاني عشر - وصف الشركة ونظرة عامة على الأعمال - الأصول قيد التخارج."

إذا لم تتمكن الشركة من بيع أصل من أصولها أو حصة من حصصها بشروط مقبولة تجارياً، فإن تحمل مسؤولية الأصل المباع أو أي تكاليف غير متوقعة قد يكون له تأثير سلبي جوهري على أعمالها ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

## ٢١. قد تواجه الشركة تكاليف باهظة غير متوقعة فيما يتعلق بالتزامات إيقاف التشغيل.

الشركة ملزمة بموجب شروط اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج واتفاقية الامتياز بتفكيك وإزالة بعض البنى الأساسية ومعدات طويلة الأجل، وتغطية الآبار أو إغلاقها، وبشكل عام، إصلاح مواقع الإنتاج وتحمل تكاليف أو التزامات إيقاف التشغيل الأخرى، بمجرد توقف الإنتاج أو كان ذلك وفق ممارسات حقول النفط المتبعة. علاوة على ذلك، فيما يتعلق ببيع أو نقل أصول الشركة التي لا تزال منتجة بعد البيع أو النقل، فقد تحتفظ الشركة (مع شركائها في المشروع المشترك) أو تكون مسؤولة عن تكاليف ترميم الموقع وتركه حتى لو لم تعد تحتفظ بحصتها، أو في حالة البيع الجزئي، بمبلغ لا يتناسب مع حصتها الباقية.

تتطلب السياسات المحاسبية للشركة، إذا تم تحديدها تعاقدياً في اتفاقيات الاستكشاف والإنتاج ذات الصلة، تخصيص مخصصات لتكاليف إيقاف التشغيل المتوقعة للأصل في حصة المشاركة للشركة عند تركيب المرافق ذات الصلة، مع خضوع المخصصات للتقييم السنوي والتعديل إذا لزم الأمر. يمثل مخصص تكاليف إيقاف التشغيل القيمة الحالية لتكاليف إيقاف التشغيل المتعلقة بأصول النفط والغاز المتوقع تكبدها عند توقع توقف أصول النفط والغاز المنتجة عن العمل، وهو عادة ما يكون أعلى بالنسبة للأصول البحرية منه بالنسبة للأصول البرية. وقد تم إنشاء هذه المخصصات بناءً على تقديرات تكلفة إيقاف التشغيل الداخلي للشركة أو من خلال تلك التقديرات الخاصة بشركائها في المشاريع المشتركة في حالة بعض الأصول غير العاملة. بلغ معدل الخصم المستخدم لحساب القيمة الحالية للالتزام، والذي يتم تحديده من خلال العوامل التنظيمية والتعاقدية والسوقية، ٧,٤ في المائة و ٩,٤ في المائة و ٧,٣ في المائة في السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ٢٠٢٢، ٢٠٢٣ على التوالي. وبالتالي وجدنا في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ أُضيف إلى مخصص الشركة لتكاليف ترميم الموقع وتركه حوالي ٢٠,٩ مليون ريال عماني مقارنة بمخصص السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، ويرجع ذلك إلى حد كبير إلى التغيير في معدل الخصم المطبق. ورغم أن محفظة الحصص العاملة الخاصة بالشركة تتألف في المقام الأول من أصول داخلية، ورغم أنها قيدت مخصصات كافية مقابل تكاليف إيقاف التشغيل المتوقعة على المدى القريب والمتوسط، إلا أنه لا يوجد ما يضمن أن هذه المخصصات ستكون كافية، أو أن الهيئات التنظيمية لن تفرض التزامات إضافية في المستقبل. تستند تقديرات الشركة إلى تقييماتها والحقائق

والأحوال المعروفة حتى تاريخ بياناتها المالية، وستعتمد تكاليف إيقاف التشغيل الفعلية في نهاية الأمر على أسعار السوق المستقبلية والمدة الزمنية للانتهاء من نشاط إيقاف التشغيل. وقد تؤثر الزيادة الجوهرية في تكاليف إيقاف التشغيل - المتوقعة وغير المتوقعة - سلبًا على أعمال الشركة ونتائج عملياتها ووضعها المالي وتوقعاتها.

بالإضافة إلى ذلك، من الممكن أن تتحمل الشركة التزامات إيقاف التشغيل في وقت أقرب مما هو مدرج في الميزانية، خاصة إذا أدى المزيد من الانخفاضات في أسعار النفط إلى عدم جدوى الإنتاج من الناحية التجارية أو إذا كان مستوى الإنتاج أقل من المتوقع وكانت التكلفة أعلى من المتوقع. وقد ترتفع هذه التكاليف أيضًا إذا تسارع نشاط إيقاف التشغيل في سلطنة عمان وازدادت المنافسة على إيقاف تشغيل المعدات والخدمات .

وإذا ارتفعت تكاليف إيقاف التشغيل بأعلى من المتوقع أو تكبدتها الشركة في وقت أقرب مما كان متوقعًا، فقد تتأثر أعمالها ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها سلبًا.

## ٢٢. إن الافتراضات الموضوعية أثناء إعداد الأهداف المالية والتشغيلية والتي تم تضمينها في هذه النشرة عُرضة للخطأ وعدم الدقة، وقد تختلف نتائج الشركة اختلافًا جوهريًا عن أهدافها المالية والتشغيلية

إن الأهداف المالية والتشغيلية للشركة المضمنة في هذه النشرة تعكس الافتراضات التي افترضتها الشركة، وهي تتعلق بالتوقعات التجارية وبعض العوامل الخارجية الأخرى، بما في ذلك الأوضاع السياسية والقانونية والمالية وأوضاع السوق والأحوال الاقتصادية وحالة التشريعات والقوانين (بما في ذلك القوانين الخاصة بالضرائب والسياسات المحاسبية) وكلها يصعب التنبؤ بها وهي خارجة عن سيطرة الشركة. وبالتالي، هناك مخاطر من عدم دقة الافتراضات المتوقعة أثناء وضع الأهداف المالية والتشغيلية، وقد تختلف اختلافًا جوهريًا عن النتائج الفعلية للشركة، وقد تؤثر إن كانت مختلفة جوهريًا على سعر الأسهم. علاوة على ذلك، إن الأحداث غير المتوقعة قد تؤثر سلبًا على النتائج الفعلية للشركة التي قد تحققها في فترات مستقبلية، وإن كانت افتراضاتها صحيحة. وبالتالي، لا يجب أن يُنظر إلى الأهداف المالية والتشغيلية المذكورة في هذه النشرة على أن الشركة اعتبرتها قابلة للتحقيق أو أنها توقعات يمكن الاعتماد عليها للأحداث المستقبلية. وعليه، يُنصح المستثمرون بعدم الاعتماد على الأهداف المالية والتشغيلية المذكورة في هذه النشرة. لمزيد من المعلومات عن الأهداف المالية والتشغيلية، يرجى الرجوع إلى فقرة "بيانات النظرة المستقبلية".

## ٢٣. قد تتعرض الشركة لمخاطر متعلقة بسلامة وموثوقية وكفاءة ضوابطها الداخلية على التقارير المالية.

تعتمد أعمال الشركة على الضوابط والإجراءات الداخلية التي تنظم معلومات العميل والإدارة، والمالية، ومخاطر الائتمان وجوانب أخرى من العمل، ولا يوجد ضمان على كفاية الضوابط الداخلية للشركة وإجراءاتها للوفاء بمتطلبات الشركة كشركة مساهمة عامة. وإذا وقع ضعف مادي مستقبلاً في الضوابط الداخلية للشركة التي تستخدمها في شأن التقارير المالية، فقد تتضمن البيانات



المالية للشركة أخطاءً جوهريّة، وقد يُطلب منها إعادة صياغة البيانات المالية وقد يفقد المستثمرون ثقتهم في معلومات البيانات المالية الصادرة عن الشركة، وإذا لم تستطع الشركة توفير بيانات مالية صحيحة في المواعيد المطلوبة فقد يتأثر سعر سهمها السوقي بذلك بالسلب. علاوة على ذلك، يمكن أن تتأثر فعالية الضوابط الداخلية للشركة بمشغلي أصولها غير العاملة، وقد يكون لأي إخفاقات جوهريّة تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

#### ٢٤. تتمتع إدارة الشركة بخبرة محدودة في إدارة الشركات المدرجة في البورصات العامة .

قبل التسجيل، كانت الشركة تدار كشركة محدودة المسؤولية من ٢٠ مايو ٢٠٠٩ (منذ تأسيسها) إلى ١٥ يوليو ٢٠٢٤، عندما تم تحويلها إلى شركة مساهمة عمانية مغلقة، وهي قيد التحول الآن إلى شركة مساهمة عامة. واستعداداً للاكتتاب العام، فقد اعتمد مجلس الإدارة في سبتمبر ٢٠٢٤م إطاراً لحوكمة الشركات وسياسات أخرى ذات صلة امتثالاً لمتطلبات حوكمة الشركات التي يتعين على الشركة المدرجة في بورصة مسقط الوفاء بها. هذا، وتتمتع الإدارة بخبرة محدودة في إدارة شركة مدرجة في البورصة وخبرة محدودة أيضاً في مجال الامتثال للقوانين واللوائح المتعلقة بالشركات المساهمة العامة في سلطنة عُمان. وسيتعين على الإدارة والمجلس ضمان امتثال الشركة لقواعد بورصة مسقط والقواعد التنظيمية وقواعد الإفصاح الصادرة عن هيئة الخدمات المالية التي قد لا يكونون على دراية بها والتي يمكن أن تصرف انتباههم عن الإشراف على أعمال الشركة واستراتيجيتها وإدارتها. إن عدم التزام الشركة بالقوانين واللوائح المفروضة على الشركات المدرجة ومتطلبات الإفصاح والالتزامات المستمرة في الوقت المناسب ودون أي تأخير قد يؤدي إلى انتهاك الشركة للقواعد التي وضعتها بورصة مسقط أو السلطات التنظيمية الأخرى، مما قد يؤدي إلى فرض غرامات أو عقوبات أو تعليق إدراج الشركة في بورصة مسقط، وقد يكون لأي منها تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها التشغيلية ومستقبلها.

#### ٢٥. أبرمت الشركة معاملات مع بعض الأطراف ذات العلاقة وتتوقع إبرام المزيد.

خلال الفترات قيد المراجعة، شاركت الشركة في معاملات مع أطراف ذات علاقة، ومنها: شركة أوكيو، وشركة أوكيو للمتاجرة، وشركة أوكيو لشبكات الغاز، وشركة النفط العمانية للتسويق، وشركة أوكيو للطاقة البديلة وشركة أوكيو للمصافي والصناعات البتروولية (من خلال مرسى) والتي يتمتع فيها المالك والمساهم البائع بالقدرة على التحكم أو ممارسة تأثير كبير في القرارات المالية والتشغيلية المتخذة فيها. وقد أجريت هذه المعاملات في سياق العمل الاعتيادي بشروط مماثلة لتلك التي يمكن الحصول عليها من أطراف خارجية غير ذات علاقة. وكجزء من إطار حوكمة الشركات الذي وافق عليه مجلس الإدارة في سبتمبر ٢٠٢٤م استعداداً للطرح، وضعت الشركة سياسة لتنظيم معاملات الأطراف ذات العلاقة كشركة مدرجة في بورصة مسقط. وبغض النظر

عما ذكر سابقاً، قد ينشأ تضارب في المصالح بين الشركة والأطراف ذات العلاقة، مما قد يؤدي إلى تغييرات في المعاملات أو إبرامها بشروط لا تحددها قوى السوق. يرجى الاطلاع على "الفصل السادس عشر - تعاملات الأطراف ذات العلاقة والعقود الرئيسة".

## ٢٦. قد تفشل الشركة في توظيف الإدارة والموظفين المهرة والاحتفاظ بهم

تعتمد الشركة على إدارتها العليا في تنفيذ استراتيجيتها وإدارة عملياتها اليومية. وهناك منافسة كبيرة في سلطنة عمان على موظفي الإدارة، لا سيما الأفراد المؤهلين ذوي الخبرة على مستوى الإدارة العليا، ولا يخضع فريق الإدارة العليا للشركة لقيود عدم المنافسة أو عدم المشاركة في أعمال أخرى. بالإضافة إلى ذلك، تعتمد الشركة على الجهود المستمرة للموظفين المهرة لتشغيل وتقديم الخدمات الفنية والدعم لأعمالها، لا سيما وقد اشتدت المنافسة على الموظفين الذين تحتاجهم الشركات في العمليات الجوفية في سلطنة عمان مع توسع أنشطة الاستكشاف، مما أدى إلى وجود عجز في توفر هؤلاء الموظفين في السوق، وبالتالي خلق ضغط تصاعدي على الأجور وارتفاع معدل الدوران في السوق.

إذا فقدت الشركة أي عضو من فريق إدارتها العليا أو موظفيها الرئيسيين الآخرين فقد يؤثر ذلك سلباً على قدرة الشركة على تنفيذ عملياتها أو تحديد وتنفيذ المبادرات الاستراتيجية، مما قد يكون له تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

وبشكل عام، تعتمد سلطنة عمان جزئياً على العمالة الوافدة في العديد من القطاعات، بدءاً من العمال غير المهرة إلى المهنيين ذوي المهارات العالية. ومع ذلك، تهدف الحكومة إلى زيادة العمالة المحلية كجزء من مبادرة "التعمين"، والتي تهدف إلى توظيف المواطنين العمانيين بطريقة مجدية وفعالة في القطاعين العام والخاص وتقليل اعتماد البلاد على العمال الأجانب. وسيتعين على الشركات - ضمن هذه المبادرة - توظيف العمانيين في بعض المناصب العليا والإدارية والفنية وغيرها من المناصب، ويجب أن تحافظ على معدل تعمين إجمالي قدره ٨٠ في المائة. بالإضافة إلى ذلك، يجب أن تصل نسب التعمين في المناصب الإدارية والموارد البشرية إلى نسبة ١٠٠ في المائة من نسبة التعمين. وحساب نسبة التعمين لا يتضمن المقاولين من الباطن، وكثير منهم من الأجانب. حافظت الشركة على نسبة تعمين تزيد عن [٨٥] في المائة لكل سنة من السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣، وقد تجد مع ذلك صعوبة في توظيف أشخاص في سلطنة عمان يتمتعون بالمؤهلات ذات الصلة، وفي سبيل الحفاظ على نسبة عالية من التعمين بدوام كامل، فقد تجد الشركة صعوبة في تعيين المؤهلين من الأجانب بنظام التعاقد الجزئي. وإذا لم تتمكن الشركة من تعيين العمانيين ولم تتمكن من توظيف أجانب مؤهلين، فقد تتأثر أعمالها ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها سلباً بشكل جوهري.

## ٢٧. تعتمد الشركة على موثوقية وأمن أنظمة تكنولوجيا المعلومات الخاصة بها .

تعتمد الشركة على موثوقية وأمن أنظمة تكنولوجيا المعلومات الخاصة بها، ولا سيما تطبيقات الاستكشاف المتخصصة، بما في ذلك ما توفره أو تستخدمه شركة أوكيو بشكل تكاملي. ومن المتوقع أن يتم إضفاء الطابع الرسمي على علاقة الشركة مع أوكيو في هذا الصدد وذلك بموجب اتفاقية خدمات منع التسلسل/ الاختراق. لمزيد من المعلومات عن أنظمة تقنية المعلومات الخاصة بالشركة، يرجى الاطلاع على "الفصل الثاني عشر - وصف الشركة ونظرة عامة على الأعمال - تقنية المعلومات. وأي فشل أو انقطاع أو اختراق في أمن أي من أنظمة تكنولوجيا المعلومات التي تعتمد عليها الشركة - وهو نظامها الخاص في حالة أصولها العاملة، وأنظمة شركائها في المشاريع المشتركة في حالة الأصول غير العاملة - سيؤدي إلى فشل أو انقطاع في منظومة إدارة المخاطر أو المحاسبة المالية أو الأنظمة الأخرى، ويمكن أن يؤثر على قدرة الشركة على تشغيل جوانب معينة من أعمالها التشغيلية، لا سيما فيما يتعلق بأنظمة التحكم الصناعية، مما قد يؤدي إلى أضرار مادية أو إصابات أو خسائر في الأرواح وأضرار بيئية. علاوة على ذلك، يمكن أن تؤدي أعطال البرامج أو الأجهزة، أو القرصنة الخبيثة أو الهجمات الإلكترونية الإجرامية الأخرى من قبل الدول الأخرى، أو المتسللين الإجراميين والمنافسين، أو برامج الفدية، أو الأضرار المادية التي تلحق بمراكز تكنولوجيا المعلومات الحيوية، أو الإصابة بفيروسات الكمبيوتر، أو غيرها من الإخفاقات الكبيرة - يمكن أن يؤدي ذلك كله إلى الوصول غير المصرح به إلى معلومات الشركة الخاصة أو السرية أو الحساسة أو القيمة، بما في ذلك الأسرار التجارية وتدميرها أو فقدانها أو سرقتها أو اختلاسها أو الكشف عنها، والتي يمكن للآخرين استخدامها لأغراض ونتائج تخريبية أو مدمرة أو ضارة. تحتاج أنظمة تكنولوجيا المعلومات أيضًا إلى ترقية منتظمة لتلبية احتياجات الأعمال المتغيرة، والمتطلبات التنظيمية، ومواكبة متطلبات العمليات الحالية. بالإضافة إلى ذلك، قد تزيد ترتيبات العمل عن بُعد من مخاطر حوادث الأمن السيبراني أو اختراق البيانات أو الهجمات السيبرانية.

ويمكن أن تؤدي الحوادث السلبية أيضًا إلى تكاليف باهظة، بما في ذلك نفقات إجراءات التحقيق والمعالجة، والتدقيق التنظيمي، وإثبات المسؤولية القانونية، وفقدان المعلومات الشخصية أو الحساسة المتعلقة بالأعمال أو الأطراف الخارجية. وقد يُطلب من الشركة أيضًا إبلاء اهتمام إداري كبير واستخدام موارد مالية للحماية من تهديد الاختراقات الأمنية وغيرها من اضطرابات الشبكة، وإصلاح ما ينتج من أضرار بسبب حالات الاختراقات. وإذا حدث ذلك، فقد يكون لحدوث أي عطل أو انقطاع أو اختراق في أمن أي من أنظمة تكنولوجيا المعلومات التي تعتمد عليها الشركة تأثير سلبي جوهري على أعمالها ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

## ٢٨. قد لا يكون تأمين الشركة وتعويزات عملائها كافية لتغطية الخسائر المحتملة من عملياتها.

تمتلك الشركة وثائق تأمين تغطي الأضرار التي تلحق بالمتلكات والإصابات وتكاليف التشغيل الإضافية والمسؤولية تجاه الغير، إما مباشرة أو من خلال المساهم البائع بموجب برنامج تأمين شامل يغطي المساهم البائع وعدداً من الشركات التابعة له، بما في

ذلك الشركة، مع إجراء بعض الخصومات. علاوة على ذلك، يقوم مشغلو بعض مناطق امتياز الشركة غير العاملة بتنفيذ سياسات معينة نيابة عن جميع شركاء المشروع المشترك.

ومع ذلك، قد لا تتمكن الشركة من الحصول على تغطية تأمينية كافية أو الحفاظ عليها للمخاطر المرتبطة بتشغيل أعمالها، وقد تتأثر عملياتها بمخاطر مختلفة، بما في ذلك الأعمال الإرهابية والأحداث المتعلقة بالحرب، والتي لا تتوفر لها تغطية تأمينية كاملة أو قد تكون شروط التغطية غير معقولة تجاريًا. بالإضافة إلى ذلك، قد تؤدي الأحداث الشديدة أو التي تحدث بشكل متكرر - مثل الحوادث وغيرها من حوادث انقطاع الأعمال أو الأضرار المحتملة التي تلحق بالمرافق والممتلكات والمعدات الناجمة عن تعطل الآلات، والطقس العاصف، والأخطاء البشرية، والتلوث، والنزاعات العمالية والكوارث الطبيعية - إلى خسائر أو تعريض الشركة لالتزامات تزيد عن تغطيتها التأمينية. وقد لا تكون التغطية التأمينية للشركة كافية أو متاحة لتغطية الخسائر الناشئة عن أي من هذه الأحداث أو جميعها، وقد لا تتمكن من تجديد التغطية التأمينية الحالية بشروط معقولة تجاريًا، أو تجديدها أصلاً. وفي حالة وقوع حادث لا تتمتع فيه الشركة بتغطية تأمينية أو يكون لها تغطية تأمينية ولكن غير كافية، فقد تفقد رأس المال المستثمر والإيرادات المستقبلية المتوقعة ذات الصلة بالممتلكات المتضررة أو التالفة، وفي بعض الحالات، قد تظل مسؤولة عن الالتزامات المالية المتعلقة بالممتلكات المتضررة. بالإضافة إلى ذلك، قد لا تكون القيمة المؤمن عليها وعائدات التأمين كافية لتغطية تكاليف استبدال المعدات والخدمات اللازمة لاستئناف العمليات على أساس اقتصادي.

بالإضافة إلى ذلك، تنص شروط عقود الحفر والصيانة وخدمات الآبار الخاصة بالشركة على حقوق الحصول على التعويضات من الموردين والمقاولين الخارجيين حتى حدود معينة بهدف تغطية خسائر معينة، إلا أنه قد لا يكون للشركة حقوق في الحصول على تعويضات عن جميع المخاطر المحتملة. وقد لا يتم إنفاذ التعويضات التي تحصل عليها الشركة من هذه الأطراف المذكورة بسهولة، وقد تكون قيمة التعويضات محدودة إذا لم يكن لدى الأطراف ذات الصلة موارد كافية لتسديد مدفوعات التعويض. وقد يؤدي وقوع حدث غير مؤمن عليه بالكامل أو غير معوض عنه أو فشل الطرف المعني أو شركة التأمين في الوفاء بالتزامات التعويض أو التأمين إلى خسائر كبيرة للشركة.

وإذا كانت الشركة بحاجة إلى تقديم مطالبة لا يغطيها التأمين أو تتجاوز حدود البوليصة أو تخضع لخصومات كبيرة أو لا تقتصر على القيود التعاقدية للمسؤولية، فقد يؤثر ذلك سلبيًا وبشكل جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

## المخاطر القانونية والتنظيمية

## ٢٩. تعمل الشركة في قطاع يخضع لتنظيم الجهات المعنية وقد تتأثر أعمالها بالتغيرات التنظيمية.

يخضع قطاع النفط والغاز في سلطنة عمان لقواعد تنظيمية صارمة، وتخضع الشركة لقوانين ولوائح مختلفة. وتشمل القوانين السارية على الشركة القوانين المتعلقة بالضرائب وتنظيم الأسواق المالية والعقوبات الاقتصادية وتراخيص الموارد والاستكشاف وتطوير المشاريع والإنتاج واستصلاح ما بعد الإغلاق وتوظيف الأجانب والتعمين ومعايير العمل والصحة والسلامة المهنية والمعاشات التقاعدية وصون الثقافة والتراث وإجراءات مكافحة الرشوة ومكافحة الفساد. وقد يكون الامتثال للقوانين واللوائح المعمول بها ومراقبتها مستهلكاً للوقت ومكلفاً، وقد تتغير هذه القوانين واللوائح وتفسرها وتطبقها من وقت لآخر، أو قد تتخذ الحكومة إجراءات إضافية بموجب سلطاتها التنظيمية.

بالإضافة إلى ذلك، فإن أي تغيير في القوانين أو اللوائح أو السياسات أو الممارسات المتعلقة بقطاع النفط والغاز في سلطنة عمان سيكون له تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة. لمزيد من المعلومات، يرجى الاطلاع على "الفصل الحادي عشر - تنظيم قطاع النفط والغاز في سلطنة عمان." وقد يؤدي أي إخفاق من جانب الشركة في الامتثال لأي من هذه القوانين أو اللوائح إلى عقوبات والتزامات قانونية كبيرة، وتعليق مؤقت أو دائم لإنتاج المنتجات المتضررة، وقيود على أعمال الشركة. بالإضافة إلى ذلك، وعلى الرغم من منح حقوق للشركة في مناطق الامتياز الخاصة بها حتى تاريخ الإنهاء المنصوص عليه في اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج ذات الصلة، إلا أنه لا يوجد ما يضمن بأن الحكومة لن تلغي هذه الاتفاقية كلياً أو جزئياً، وأنها لن تغير حقوق الشركة فيما يتعلق بمناطق الامتياز بطريقة تؤثر سلباً عليها. وقد يكون لوقوع أي مما سبق تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

## ٣٠. يتعين على الشركة الحصول على التراخيص والتصاريح والموافقات الحكومية والحفاظ عليها وتجديدها، وكذلك

### المشاركة في عمليات التدقيق، من أجل تشغيل أعمالها.

تجري الشركة جميع عمليات النفط والغاز الخاصة بها وفقاً للعديد من امتيازات الاستكشاف والتطوير والإنتاج، والتراخيص، والتصاريح، والموافقات التي تُمنح في سلطنة عمان. وقد يتم تعليق أو إنهاء أو إلغاء الامتيازات والتراخيص والتصاريح والموافقات المستقبلية إذا لم يلتزم المرخص له بالامتثال لمتطلبات الترخيص، أو لم يدفع في الوقت المحدد جميع الرسوم والضرائب المعمول بها، أو فشل بشكل منهجي في تقديم المعلومات، أو أفلس أو تخلف عن أداء أي نفقات رأسمالية أو التزامات خاصة بالإنتاج. بالإضافة إلى ذلك، قد تشكل النزاعات الإقليمية في صحة بعض تراخيص الحفارات البحرية للشركة. وقد لا تمثل الشركة أو مشغلو أصولها غير العاملة لبعض متطلبات التراخيص المتعلقة ببعض أو كل مناطق الترخيص الخاصة بهم، وإذا فشلت الشركة أو مشغلي أصولها غير العاملة في الوفاء بالشروط المحددة في أي من تراخيصها أو إذا كانت تعمل في مناطق تراخيصها بالمخالفة للقانون المعمول به، فإن الجهات التنظيمية الحكومية قد تفرض غرامات على الشركة أو تقوم بتعليق أو إنهاء تراخيصها أو

امتيازاتها، وقد يكون لأي من ذلك تأثير سلبي على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها. بالإضافة إلى ذلك، فإنه ولتشغيل أعمالها، فإنه يجب على الشركة الحصول على تصاريح وموافقات، بما في ذلك ما يتعلق بميزانيتها وبرامج عملها السنوية، وكل منها - في حالات الامتياز الخاضعة لاتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج - يتطلب موافقة الحكومة ولجنة الإدارة المشتركة لاتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج، ومخصصات الأراضي، والتصاميم ودراسات الجدوى، والمشاريع التجريبية وخطط التنمية، لبناء أي مرافق في مناطق الامتياز وشراء السلع والخدمات. وقد لا تتمكن الشركة أو مشغلو أصولها غير العاملة من الحصول على جميع التصاريح والموافقات المطلوبة أو تجديدها، وإذا لم تحصل الشركة أو مشغلو أصولها غير العاملة على التصاريح أو الموافقات المطلوبة، فقد يضطرون إلى تأجيل برامجهم الخاصة بالاستثمار أو برامج التنمية الخاصة بهم. هذا، وتخضع الشركة أيضاً لعمليات تدقيق من قبل الحكومة والأطراف الخارجية إذا كانت هي المشغل لمنطقة الامتياز بموجب شروط الاتفاقيات ذات الصلة. وأي تحفظات في عملية التدقيق قد تؤدي إلى التأخير في استرداد التكاليف أو نشوء نزاعات أخرى مع هذه الأطراف الأخرى.

وقد يكون لوقوع أي مما سبق تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

٣١. قد تواجه الشركة التزامات ناشئة عن التعويضات أو تكاليف التنظيف أو الغرامات التي تُفرض بموجب قوانين البيئة والسلامة، والتغييرات في هذه القوانين يمكن أن تزيد بشكل جوهري من التكاليف التي ستتكبدها الشركة.

تخضع أعمال الشركة للقوانين واللوائح المعمول بها في شأن حماية البيئة ومراعاة أمور الصحة والسلامة، وهي تحدد الأطر التنظيمية لإنتاج وتخزين ومناولة واستخدام والتصرف في المواد الخطرة ونقلها وكذلك الانبعاثات وتصريف المواد الخطرة واستخدام المياه الجوفية ومكافحة التلوث ومراعاة صحة وسلامة موظفي الشركة والمجتمع المحلي. وتخضع الشركة على وجه الخصوص للقوانين المنظمة لانبعاثات الهواء، والتصريف في المياه، ونقل وتخزين واستخدام ومعالجة النفايات الصلبة والمواد الخطرة والتخلص منها واتخاذ التدابير بشأنها والتعرض لها بحسب إشراف هيئة البيئة؛ فهي لها صلاحيات واسعة في تطبيق وتنفيذ هذه اللوائح، وفقاً للمرسوم السلطاني رقم ٢٠٠١/١١٤ بإصدار قانون حماية البيئة ومكافحة التلوث.

وتعتبر مسألة تضرر البيئة خطراً متصلاً في قطاع النفط والغاز، وقد ينشأ عن مصادر متنوعة، بما في ذلك: الانفجارات أو الحرائق أو تعطل المعدات أو تسرب الغاز أو المواد الكيميائية أو حرق الغاز أو انسكاب كميات من الهيدروكربونات وأشكال التلوث الأخرى. وإذا أتهمت الشركة أو ثبتت مسؤوليتها عن الضرر البيئي فقد تتكبد نفقات قانونية ونفقات أخرى كبيرة (قد لا تكون هذه النفقات مؤمناً عليها) بما في ذلك تكاليف التنظيف أو المعالجة، والغرامات والعقوبات التنظيمية. إضافة إلى ذلك، فإن عدم مراعاة شركاء الشركة في المشاريع المشتركة بالالتزامات البيئية المنصوص عليها في تراخيص الإنتاج بالنسبة لعمليهم في مواقع أصول الشركة غير التشغيلية قد يترتب عليه غرامات وعقوبات وفرض قيود وإلغاء لتصاريح الإنتاج، وقد تتحمل الشركة

المسؤولية عن ذلك بشكل كلي أو جزئي، حيث يتحمل الشركاء في المشاريع المشتركة المسؤولية التضامنية أمام الحكومة عن الالتزامات الناشئة عن الأنشطة البترولية وفقا لشروط اتفاقيات الاستكشاف والإنتاج، حتى وإن لم يلتزم شريك أو أكثر من شركاء الشركة في المشاريع المشتركة بدفع نصيبه في تكلفة الترخيص (فيما يتصل على سبيل المثال ببرنامج العمل الإلزامي أو الالتزام بإيقاف العمل في المشروع) فقد تتحمل الشركة مسؤولية دفع نصيب الشريك المتخلف عن دفع التكلفة ذات الصلة. ومخالفة الشركة للقوانين السارية واللوائح قد ينتج عنه إضرار بسمعتها وفرض عقوبات جنائية أو تعليق أعمالها أو إنحائها.

كما قد تُفرض لوائح جديدة في المستقبل ولا يمكن التكهّن بمدى تأثيرها على أعمال الشركة، وإذا صدرت قوانين جديدة أو اتخذت الحكومة إجراءات تحد من القيام بأعمال الحفر في المناطق التي تعمل فيها الشركة أو إذا صدرت اشتراطات أخرى لحماية البيئة بما يزيد من التكلفة على قطاع النفط والغاز بوجه عام فقد ينخفض الطلب على منتجات الشركة بما قد يؤثر سلباً على أعمالها ومركزها المالي ونتائج أعمالها وعمالها. وبينما تسعى الشركة للالتزام باللوائح والاشتراطات البيئية التي تنطبق عليها فلا يوجد ضمان على ان تكون الشركة ملتزمة مستقبلاً سواء كان ذلك راجع إلى تغيرات طرأت في القانون أو إلى طبيعة أعمالها أو إلى عوامل أخرى غير ذلك.

وينطوي قطاع النفط والغاز أيضا على مخاطر كبيرة تخص الصحة والسلامة، ولاسيما في حال استخدام معدات الحفر؛ فقد ينتج عنها وفيات أو إصابات خطيرة للعاملين بالشركة ومن حولهم، وُرغم معدل حالات الإصابة المسجلة الذي يعكس أداء سياسات وإجراءات الصحة والسلامة والبيئة التي تنفذها الشركة إلا أنها لا تضمن عدم إصابة العمال أو الأطراف الأخرى نتيجة للحوادث أو الأحداث التي لا يمكن توقعها أو نتيجة مخالفة سياساتها وإجراءاتها أو نتيجة مخالفة لوائح السلامة المعمول بها مستقبلاً؛ فأبي حادث بغض النظر عن سببه قد يؤدي إلى انقطاع أعمال الشركة أو الإضرار بسمعتها أو تعريضها للمسائلة عن الضرر أو تعريضها لغرامات أو تعويضات.

وإذا لم تستطع الشركة أو مشغلو الأصول غير العاملة الالتزام بالقوانين واللوائح الحالية أو كان مطلوباً منها الالتزام بقوانين ولوائح أكثر صرامة في المستقبل أو تم تطبيق سياسات تنفيذية صارمة من قبل الجهات التنظيمية (بما في ذلك جهات الرقابة الحكومية) فقد تتعرض الشركة لتكاليف إضافية ضخمة قد تنتج عن تثبيت وتفعيل أنظمة باهظة التكلفة لمكافحة التلوث أو وضع أنظمة لتخفيضه ومعالجته ووضع برامج التخفيف من حدة تأثير التغير المناخي، وخفض انبعاثات الغازات الدفيئة، ووضع برامج مقايضة الكربون والانبعاثات.

وحدوث أي حالة من هذه الحالات سيؤثر سلباً على أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج أعمالها وعمالها.

### ٣٢. تخضع الشركة لمخاطر من عملية الالتزام باللوائح المتصلة بمكافحة الرشوة والفساد والمتصلة بالعقوبات الاقتصادية أو التجارية

تخضع الشركة للقوانين الصادرة في سلطنة عمان في شأن مكافحة الرشوة والفساد، وقد تُلزم الشركة إذا توسعت في أسواق أخرى غير السوق العمانية بمتطلبات قوانين مكافحة الرشوة والفساد المعمول بها في هذه البلدان. هذا بالإضافة إلى أن الشركة تحصل على المعدات وقطع الغيار من دول مختلفة بما في ذلك الولايات المتحدة ودول آسيوية، وقد تتعرض أنشطتها لعقوبات اقتصادية وتجارية، بالإضافة إلى قوانين ولوائح تتعلق بالتحكم في الصادرات في البلدان الأخرى، وقد يصعب تفسير بنود التشريعات والضوابط واللوائح المتعلقة بغسل الأموال ومكافحة الرشوة والعقوبات الاقتصادية والتجارية وغيرها من الأنظمة بسبب اتساع نطاقها، ولا يوجد ضمان على أن نظام حوكمة الشركة وسياساتها وإجراءاتها المتعلقة بمدونة السلوك والامتثال (بما في ذلك العقوبات والقيود على التجارة ومكافحة الرشوة والفساد) سيمنعها من الأنشطة التجارية التي تخالف العقوبات الاقتصادية أو التجارية أو من سوء سلوك موظفيها أو شركاء أعمالها بما قد يؤدي إلى غرامات مدنية أو جنائية هائلة بالإضافة إلى الإضرار بالسمعة. وإذا لم تلتزم الشركة بالعقوبات السارية فقد يفرض على الشركة غرامات جهورية أو عقوبات أو تأجيل في التسويات أو جزاءات أو قيود على قدرتها في العمل والتوسع في بعض البلدان، وقد يُنهي عملاؤها العقود معها، وكل ذلك قد يؤثر سلباً على أعمالها ومركزها المالي ونتائج أعمالها وعمالها.

### ٣٣. قد تؤثر الدعاوى القضائية - بما في ذلك ما ينشأ عن التجارة الدولية - سلباً على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

دخلت الشركة طرفاً في بعض الدعاوى العادية وقد تدخل في المستقبل في دعاوى مختلفة. وقد تكون التعويضات المطالب بها بموجب الدعاوى القضائية التي تكون الشركة طرفاً فيها تعويضات كبيرة أو غير محددة، وقد تؤثر نتيجة هذه الدعاوى تأثيراً جوهرياً وسلبياً على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها. ويمكن أن تُسفر نتائج هذه الدعاوى عن تكاليف كبيرة (بما في ذلك العقوبات المدنية أو الجنائية أو التعويضات أو فرض قيود على تجارة الاستيراد) وقد يتطلب الأمر موارد مالية كبيرة وغيرها من الموارد لحل الأمر، وقد يتشتت انتباه الإدارة في محاولة الدفاع ضد هذه الدعاوى، بغض النظر عما إذا كان التقاضي ناشئاً عن أفعال أو إغفال الشركة أو أحد شركائها في المشروع المشترك، فيتم تقاسم التكاليف والالتزامات بموجب اتفاقيات التشغيل المشترك التي أبرمتها الشركة.

علاوة على ذلك، قد يؤدي الاهتمام المتزايد بمخاطر تغير المناخ إلى زيادة احتمالية مقاضاة الشركة، حيث تم تقديم دعاوى قضائية تتعلق بتغير المناخ ضد شركات عاملة في قطاع النفط والغاز، بما في ذلك الادعاءات بأن استخراج وتطوير الوقود الأحفوري قد ساهم في تفاقم ظاهرة تغير المناخ. تتطلب بعض هذه الدعاوى أن يدفع المدعى عليهم مبالغ مالية كتعويض عن الأضرار السابقة والمستقبلية المزعومة الناتجة عن تغير المناخ.



بالإضافة إلى ذلك، تخضع الشركة لمخاطر التقاضي أو الإجراءات التنظيمية من قبل الجهات المعنية فيما يتعلق بأنشطتها، بما في ذلك انتهاكات القوانين واللوائح الضريبية والبيئية والصحية والسلامة المعمول بها وغيرها من القوانين واللوائح. وقد تؤدي أي إجراءات تنظيمية ضد الشركة إلى فرض غرامات عليها أو إلغاء أو تقييد تراخيص التشغيل الخاصة بها أو فرض عقوبات أخرى عليها، وبالتالي سيكون لذلك تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها .

علاوة على ذلك، قد تتأثر صادرات المنتجات الهيدروكربونية إلى البلدان الأجنبية بإجراءات التقاضي أو الإجراءات التنظيمية أو التحقيقات أو النزاعات أو الاتفاقيات التي تؤدي إلى فرض قيود على تجارة الاستيراد، بما في ذلك رسوم مكافحة الإغراق والرسوم التعويضية، وتدابير الحماية، ومتطلبات ترخيص الاستيراد والجمارك، وفرض تعرفه جمركية أو أسعار جديدة أو عمليات حظر جديدة أو الاستزادة منها. ومدى تأثير هذه التدابير سيعتمد في نهاية المطاف على القوانين المعمول بها في البلد الأجنبي الذي يتم تصدير المنتجات ذات الصلة إليه، وعلى اتفاقيات التجارة الدولية المعمول بها. ويمكن للدول الأجنبية اتخاذ مثل هذه التدابير لأسباب سياسية أو لغيرها من الأسباب، بما في ذلك أسباب لا علاقة لها بإجراءات الشركة أو عملياتها. وبما أنه يتم شراء وتصدير جميع منتجات النفط والمكثفات الخاصة بالشركة من خلال شركة أوكيو للمتاجرة، ويتم تصدير جزء من غازها من خلال شركة الغاز المتكاملة، فقد يكون لأي من هذه التدابير تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

بالإضافة إلى ذلك، فإن سلطنة عمان طرف في اتفاقيات التجارة الدولية، مثل اتفاقيات منظمة التجارة العالمية، والتي تتضمن التزامات فيما يتعلق بتكوين قوانينها ولوائحها وممارستها التي تؤثر على التجارة الدولية، وقد تصبح سلطنة عمان طرفاً في اتفاقيات أخرى مشابهة في المستقبل، وامثال سلطنة عمان لأي من هذه الالتزامات قد يؤثر بشكل مباشر أو غير مباشر على الشركة، وقد يتسبب في تغيير عملياتها بطريقة مكلفة أو يكون لذلك تأثير سلبي جوهري على أعمالها ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها. وإذا لم تلتزم سلطنة عمان بهذه الالتزامات، فقد تتعرض عمليات الشركة التجارية للتدقيق والتحقيق وقد تخضع لتدابير تصحيحية محتملة، مثل الواجبات، مما قد يكون له تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

### ٣٤. التغييرات في القوانين الخاصة بالضرائب العمانية قد تؤثر سلباً على الشركة

تم إعداد البيانات المالية بناء على القوانين الضريبية الحالية المعمول بها في سلطنة عمان؛ حيث تم تعديل قانون ضريبة الدخل الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٩/٢٨ أولاً في عام ٢٠١٧ بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠١٧/٩ ثم بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٠/١١٨ لتوسيع نطاق ضريبة الخضم من المنبع لتشمل الأرباح والفوائد ورسوم الخدمات، وقد تُضطر الحكومة إلى تعديل

القوانين الضريبية مستقبلاً، وقد تُزيد التعديلات الضريبية من العبء الضريبي على الشركة بما قد يؤثر سلباً على مركزها المالي ونتائج أعمالها وقدرتها على توزيع الأرباح.

### المخاطر المتعلقة بسلطنة عمان

#### ٣٥. قد تتأثر سلطنة عمان بالتطورات السياسية في منطقة الشرق الأوسط أو في مناطق أخرى.

تتمتع سلطنة عمان باستقرار سياسي على الصعيد المحلي وبالعلاقات جيدة على المستوى الدولي. ومع ذلك قد تتأثر سلطنة عمان بالتطورات السياسية في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا، وقد تؤثر ردود فعل المستثمرين على التطورات في أي بلد في منطقة الشرق الأوسط وشمال إفريقيا على الأوراق المالية للمصدرين في أسواق أخرى بما في ذلك سلطنة عمان. علاوة على ذلك، يمكن أن يكون للأحداث العالمية الأخرى - كالصراع في أوكرانيا وفلسطين (ومناطق الجوار) - تأثير على الوضع السياسي والأمني في سلطنة عمان. تتبع سلطنة عمان سياسة خارجية مستقلة تستهدف الحفاظ على العلاقات الودية القائمة مع المجتمع الدولي، إلا أن التحول في العلاقات بين سلطنة عمان والدول الأخرى في دول مجلس التعاون الخليجي أو على الصعيد الدولي أو تغيير الأولويات السياسية في المنطقة قد يكون له تأثير سلبي جوهري على الوضع الاقتصادي أو السياسي أو المالي في سلطنة عمان، والذي بدوره قد يكون له تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ومركزها المالي ونتائج عملياتها ومستقبلها.

#### ٣٦. أي تغيير أو إنهاء لربط العملة العُمانية يمكن أن يؤثر سلباً على سلطنة عُمان، وقد يكون لذلك تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة.

منذ عام ١٩٧٣، تم ربط الريال العُماني بالدولار الأمريكي بسعر ثابت عند ٢,٦٠ دولار أمريكي = ١ ريال عُماني منذ عام ١٩٨٦. إن الحفاظ على ربط العملة هذا هو سياسة ثابتة للبنك المركزي العُماني. ومع ذلك، ليس هناك ما يضمن أن البنك المركزي العُماني سيكون قادراً على الاستمرار في الحفاظ على ربط العملة في المستقبل. وإذا لم يتمكن البنك المركزي العُماني من الحفاظ على ربط العملة بالدولار الأمريكي أو إذا فشل في ضمان سعر صرف مستقر، فقد يقلل ذلك من الثقة في الاقتصاد العُماني، ويقلل من الاستثمار الأجنبي المباشر، ويؤثر سلباً على الملاءة المالية لسلطنة عُمان واقتصادها وقدرتها على خدمة ديونها.

بالإضافة إلى ذلك، وبسبب ربط العملة المحلية بالدولار الأمريكي، فإن البنك المركزي العُماني لا يتمتع بأي مرونة يمكن أن يمارسها لخفض قيمة الريال العُماني لتحفيز سوق الصادرات العُمانية، كما أن قدرة البنك المركزي العُماني على إدارة أسعار الفائدة بشكل مستقل وتأثيره على الاقتصاد العُماني من خلال إجراءات السياسة النقدية مقيدة. وإذا قام بنك الاحتياطي الفيدرالي الأمريكي بزيادة أسعار الفائدة، وتأخر البنك المركزي العُماني بشكل كبير في زيادة أسعار الفائدة الخاصة به، فقد

يؤدي ذلك إلى ضغوط كبيرة على ربط العملة. فعلى سبيل المثال، لم يتبع البنك المركزي العماني كل من زيادات أسعار الفائدة التي أجراها بنك الاحتياطي الفيدرالي الأمريكي بزيادات مماثلة في أسعار الفائدة في سلطنة عُمان، ومع ذلك، رفع البنك المركزي العماني أسعار الفائدة عدة مرات في عامي ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣، ويبلغ سعر الفائدة القياسي بين البنوك ٦٪ في يوليو ٢٠٢٤. وقد يكون لهذه الحالة من عدم المرونة تأثير سلبي على التجارة الخارجية والطلب المحلي في سلطنة عُمان، ومن ثم على اقتصادها. وبالإضافة إلى ذلك، ربطت منشورات صندوق النقد الدولي الأخيرة الزيادات في أسعار الفائدة الأساسية للاحتياطي الفيدرالي بانخفاض النشاط غير النفطي في دول مجلس التعاون الخليجي، وهو تأثير قد يتضخم في بيئات أسعار النفط المنخفضة. وحتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، تم تحديد جميع إيرادات الشركة ونفقاتها التشغيلية بالدولار الأمريكي، وجدير بالذكر أن مديونية الشركة مقومة بالريال العماني والدولار الأمريكي. وقد يكون لفك الربط أو تعديل سعر صرف الدولار الأمريكي مقابل الريال العماني تأثير جوهري على النتائج المالية للشركة بسبب تأثيرات تحويل العملة، ويمكن أن يؤثر أيضا اقتراض الشركة المقوم بالدولار الأمريكي على نتائجها المالية. وحدوث أي حالة من هذه الحالات يمكن أن يؤثر سلبًا على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها التشغيلية ومستقبلها.

### ٣٧. قد تضع الحكومة قيودا على الحد الأقصى لمستوى إنتاج النفط.

تشرف الحكومة بشكل سنوي على مستوى إنتاج النفط الخام المسموح به في سلطنة عمان، حيث تقوم لجنة مشتركة برئاسة وزارة الطاقة والمعادن بمراجعة واعتماد مقترحات مستويات إنتاج النفط الخام للسنة التالية المقدمة من مشغل كل أصل منتج. وبالتالي، قد تقرر الحكومة وفقاً لتقديرها الخاص زيادة أو خفض الحد الأقصى لإنتاج النفط الخام في سلطنة عمان في أي وقت بناءً على أهدافها السيادية لأمن الطاقة أو لأي سبب آخر؛ متأثرة بالظروف الاقتصادية والسياسية العالمية وتأثيرها أيضا على سياسة سلطنة عمان وقراراتها الاستراتيجية في مجال استكشاف وتطوير وإنتاج احتياطات النفط الخام.

وقد تؤثر قرارات الحكومة بشأن إنتاج النفط الخام والسعة الاحتياطية، وما تتكبده الشركة من أموال في سبيل الامتثال لهذه القرارات والذي بشأنها ان تؤثر على تعظيم عوائد الشركة. فعلى سبيل المثال، قد تُمنع الشركة من إنتاج المزيد من النفط الخام استجابة لامتثال سلطنة عمان لقرارات أوبك+ بخفض مستويات إنتاج النفط، مما قد يقيد من قدرتها على توليد إيرادات إضافية. وقد يكون لأي من المخاطر السابقة تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة ووضعها المالي ونتائج عملياتها وتوقعاتها.

### المخاطر المتعلقة بالطرح والأسهم

٣٨. قد لا ينتج عن طرح سوق نشطة أو سائلة للأسهم، وقد تكون أسعار تداول الأسهم متقلبة وعرضة للانخفاض. بالإضافة إلى ذلك، فإن بورصة مسقط أصغر حجماً بكثير من أسواق الأوراق المالية الأخرى القائمة، مما قد يؤثر أيضاً على سيولة الأسهم.

قبل طرح، لم يكن هناك سوق عام لتداول الأسهم، ولا يوجد ما يضمن تطور سوق تداول نشط للأسهم أو، إذا تطور السوق بعد الاكتتاب العام، فإنه سيستمر أو أن سعر الأسهم في السوق لن ينخفض بعد ذلك إلى ما دون سعر الطرح، وقد يخضع سعر تداول الأسهم لتقلبات واسعة استجابة للعديد من العوامل، منها: تقلبات سوق الأسهم والظروف الاقتصادية العامة أو التغيرات في الأوضاع السياسية التي قد تؤثر سلباً على السعر السوقي للأسهم، بغض النظر عن الأداء الفعلي للشركة أو ظروفها في سلطنة عُمان.

ستتقدم الشركة بطلب لإدراج أسهمها في بورصة مسقط التي تأسست في عام ١٩٨٨، ولكن لا يمكن ضمان نجاحها المستقبلي والسيولة في سوق الأسهم. ومؤشر بورصة مسقط أصغر بكثير، وبالتالي أقل سيولة من أسواق الأوراق المالية الأكثر قدماً، بما في ذلك، على سبيل المثال، البورصات وأسواق المال الموجودة في أماكن أخرى في دول مجلس التعاون الخليجي أو الولايات المتحدة أو المملكة المتحدة. تم إدراج حوالي ١٢٠ شركة من شركات الأوراق المالية وتداولها في بورصة مسقط حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ بقيمة سوقية إجمالية بلغت حوالي ٢٤,٣ مليار ريال عُماني. وقد بلغ متوسط حجم التداول اليومي المنتظم في بورصة مسقط حوالي ٤,٧ مليون ريال عُماني في فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤. يمكن أن تؤدي هذه العوامل بشكل عام إلى تقليل السيولة وزيادة تقلب أسعار الأسهم في البورصة، مما قد يؤدي بدوره إلى زيادة تقلب أسعار الأسهم وإضعاف قدرة المستثمرين على بيع أسهمهم في البورصة بالمبلغ المطلوب وبالسعر والوقت الذي يمكن تحقيقه في الأسواق الأكثر سيولة.

تم تحديد سعر الطرح بناء على عدة عوامل، منها: تاريخ الشركة وماضيها وآفاق أعمالها والقطاع الذي تعمل فيه، لذلك، قد لا يكون مؤشراً على السعر السوقي للأسهم بعد الانتهاء من الاكتتاب العام. وقد لا ترقى النتائج التشغيلية للشركة أو أدائها المالي إلى تلبية توقعات المحللين أو المستثمرين بسبب الظروف الموضحة في عوامل المخاطرة هذه أو في غيرها. وقد يخضع سعر تداول الأسهم أيضاً لتقلبات كبيرة استجابة للتغيرات في الأداء المالي للشركة وظروف السوق العامة وعوامل أخرى بالإضافة إلى الظروف الموضحة في عوامل المخاطرة هذه أو في غيرها من العوامل. وقد تؤدي التقلبات في النتائج التشغيلية للشركة أو عدم تلبية توقعات المحللين أو المستثمرين إلى انخفاض سعر الأسهم، وقد لا يتمكن المستثمرون من بيع الأسهم التي اشتروها في

الاكتتاب العام بالسعر الأصلي أو بسعر أعلى من سعرها الأصلي أو قد لا يتمكن من بيعها على الإطلاق. ونتيجة لذلك، قد يخسر المستثمرون الذين يشترون أسهم الطرح كل أو جزء من استثماراتهم في الأسهم. علاوة على ذلك، قد تخضع قيمة الأسهم أيضاً لتقلبات كبيرة من وقت لآخر، وقد لا يكون ذلك مرتبطاً بالضرورة بأدائها المالي. وبالتالي، فإن الانخفاض العام في السوق أو أي انخفاض في سوق الأوراق المالية المماثلة يمكن أن يكون له تأثير سلبي جوهري على سوق التداول وسيولة الأسهم.

### ٣٩. قد تؤدي المبيعات المستقبلية الكبيرة للأسهم إلى خفض ملكية المساهمين وخفض سعر الأسهم.

قد يترتب على بيع عدد كبير من الأسهم بعد إتمام عملية الطرح إلى خفض سعر السهم بشكل كبير. وقد اتفقت الشركة والمساهم البائع في اتفاقية التسوية المؤسسية على قيود معينة على قدرتهما على إصدار وبيع ونقل والتصرف في أسهمها لمدة ٣٦٥ يوماً ميلادياً من تاريخ الإدراج، إلا في حالات محدودة معينة، ما لم يوافق المنسق العالمي المشترك على خلاف ذلك (حيث لا يجوز حجب هذه الموافقة أو تأخيرها بشكل غير معقول). وقد وافق المستثمرون الرئيسيون في اتفاقية الاستثمار الرئيسية على بعض القيود على قدرتهم على إصدار وبيع ونقل وتداول أسهم الطرح لمدة ٣٦٥ يوماً من تاريخ الإدراج، باستثناء بعض الحالات المحدودة ما لم توافق الشركة وشركة أوكيو والمنسق العالمي المشترك على ذلك. ومع ذلك، فإن الشركة غير قادرة على التنبؤ بما إذا كان سيتم بيع عدد كبير من الأسهم (بالإضافة إلى الأسهم التي ستكون متاحة في الطرح) في السوق المفتوحة بعد الانتهاء من الطرح. ومن الممكن أن تقرر الشركة أن تطرح أسهم إضافية أو أوراق مالية قابلة للتحويل إلى أسهم في المستقبل بما في ذلك تعويضات بالأسهم، وإذا تم بيع الأسهم مستقبلاً فقد تنخفض ملكية المساهمين، وقد يتأثر السعر السوقي للأسهم، وقد تنخفض قدرة الشركة على جمع رأس المال من خلال بيع الأسهم. بالإضافة إلى ذلك فإن عمليات بيع أعداد كبيرة من الأسهم في السوق العامة، أو تصور حصول مثل هذا البيع، يمكن أن يؤثر بشكل جوهري وسلبي على السعر السوقي للأسهم.

### ٤٠. من المحتمل ألا توزع الشركة أنصبة الأرباح وألا تعلن عن توزيعات الأرباح في المستقبل

بينما تعتزم الشركة دفع أرباح الأسهم وفقاً لسياساتها المعتمدة في توزيع الأرباح، فإن قدرتها على ذلك تعتمد على مدى كفاية الأرباح التي تم تحقيقها ومستويات الأرباح المحتجزة ويعتمد توقيت ومبلغ أي مدفوعات أرباح مستقبلية على القوانين واللوائح المعمول بها، والوضع المالي الحالي والمستقبلي للشركة، ونتائج عملياتها التشغيلية، ومتطلبات السيولة وأي قيد على دفع أرباح الأسهم يكون منصوصاً عليه في شروط تسهيلات الائتمانية، وغيرها من الأمور التي قد تعتبرها الشركة ذات صلة من وقت

لآخر، بما في ذلك، على سبيل المثال لا الحصر، النفقات الرأسمالية والأداء المالي وأحوال سوق الأسهم. حتى وإن حققت الشركة أرباحاً كبيرة، ومع عدم مخالفة قانون الشركات التجارية، فمن المحتمل ألا توزع أرباحاً إذا اعتقد مجلس الإدارة أنه يمكن زيادة قيمة المساهمين بشكل أكثر فعالية باستخدام الأرباح لأغراض أخرى، على سبيل المثال: من خلال إعادة الاستثمار أو في عمليات الاستحواذ، وبالتالي لا ضمان بأن حاملي الأسهم سيحصلون على أرباح في المستقبل. لمزيد من المعلومات، يرجى الاطلاع على الفصل الخامس عشر بعنوان "سياسة توزيع الأرباح".

#### ٤١. يواصل المساهم البائع قدرته على ممارسة السيطرة على الشركة وإدارتها وعملياتها التشغيلية.

كما في تاريخ نشرة الإصدار هذه، يمتلك المساهم البائع - المملوك بالكامل بشكل غير مباشر من قبل الحكومة من خلال جهاز الاستثمار العماني - ١٠٠٪ من رأس المال المصدر، وبعد الطرح مباشرة، سيواصل الاحتفاظ بما لا يقل عن ٧٥٪ من الأسهم على افتراض أنه سيبقى جميع الأسهم المطروحة في عملية الطرح وعدم زيادة حجم الطرح. ونتيجة لذلك، سيستمر المساهم البائع في ممارسة السيطرة على إدارة الشركة وعملياتها، وعلى الأمور التي تتطلب موافقة المساهمين، مثل ما يتعلق بدفع أرباح الأسهم وانتخاب أعضاء مجلس الإدارة وغيرها من المسائل. ولا يوجد ما يضمن بأن مصالح المساهم البائع والحكومة ستتطابق مع مصالح مشتري الأسهم. على سبيل المثال، قد تتأثر القرارات التي يتخذها المساهم البائع بالحاجة إلى النظر في الفائدة الاجتماعية التي تعود من أي استثمار على سلطنة عُمان وعلى مواطنيها أو بالنظر إلى عوامل أخرى، ومنها: قدرة المساهم البائع على توليد أرباح أو عوائد أخرى للمساهمين. وفي غياب أي قيود محددة على الاستثمار، بما في ذلك القيود الموضوعة للتخفيف من مخاطر الاستثمار المحتملة الأخرى، قد يتبين أن هذه القرارات أكثر خطورة أو أقل ربحية من القرارات التي كان من الممكن اتخاذها. بالإضافة إلى ذلك، لم يلتزم المساهم البائع ولا الحكومة بتقديم أي دعم مالي أو أي دعم آخر للشركة. علاوة على ذلك، يشغل بعض أعضاء الإدارة مناصب إدارية عليا في المساهم البائع أو في شركاته التابعة، وقد تختلف مصالح هؤلاء الأعضاء أو المساهم البائع عن مصالح المستثمرين الجدد.

علاوة على ذلك، قد تؤدي ملكية المساهم البائع الكبيرة بعد إجراءات الطرح مباشرة إلى: (أ) تأخير أو عرقلة تغيير السيطرة على الشركة (بما في ذلك منع الغير من تقديم عرض استحواذ للشركة)؛ (ب) حرمان المساهمين من فرصة الحصول على علاوة على أسهمهم كجزء من بيع الشركة؛ و(ج) التأثير على سيولة الأسهم، وكل منها يمكن أن يكون له تأثير سلبي جوهري على

السعر السوقي للأسهم. فعند التفكير في الاستثمار في الأسهم، يجب ألا يفترض المستثمر أن المساهم الذي له القدرة على ممارسة السيطرة في الشركة سيسترشد بمصالح جميع المساهمين.

٤٢. تتم التسوية خلال سبعة أيام قبل إدراج الأسهم في بورصة مسقط، وقد لا يكون طلب إدراج الأسهم في بورصة مسقط ناجحاً.

من المتوقع أن يكون تاريخ تسوية الطرح في ٢٤ أكتوبر ٢٠٢٤ تقريباً، وقد يطلب مدير الاصدار من بعض المستثمرين سداد كامل قيمة الأسهم قبل هذا التاريخ وذلك بناءً على تقييمه الخاص. ومع ذلك، تتوقع الشركة أن يكون تاريخ الإدراج في ٢٨ أكتوبر ٢٠٢٤. ولا يمكن بأي حال من الأحوال تداول الأسهم في السوق قبل تاريخ الإدراج، وبالتالي، لن يتمكن المستثمرون من بيع أسهمهم استجابة للأحوال والأوضاع التي قد تؤثر على الشركة أو على أعمالها أو على الأسواق المالية في تلك الفترة. وبناء عليه، لن يعرف المستثمرون في تاريخ التسوية ما إذا كان سيتم الموافقة على طلب الإدراج. وإذا لم يتم التسجيل في غضون سبعة أيام من تاريخ الإدراج المقترح، فعندئذ (١) ينتهي الطرح تلقائياً، (٢) سيتوجب على المساهم البائع رد جميع الأموال المستلمة من المستثمرين، و(٣) سيطلب من المستثمرين الذين اشتروا الأسهم في الطرح إعادة الأسهم التي اشتروها إلى المساهم البائع.

٤٣. قد يكون من الصعب على المساهمين تنفيذ الأحكام ضد الشركة في سلطنة عُمان، أو ضد أعضاء مجلس إدارة الشركة.

إن الشركة في طور التحول إلى شركة مساهمة عامة في سلطنة عُمان وجميع مديريها وإدارتها يقيمون خارج الولايات المتحدة والمملكة المتحدة والمنطقة الاقتصادية الأوروبية. بالإضافة إلى ذلك، تقع الأصول المادية للشركة وأصول مديريها وإدارتها خارج الولايات المتحدة والمملكة المتحدة والمنطقة الاقتصادية الأوروبية. ونتيجة لذلك، قد لا يكون من الممكن للمستثمرين تنفيذ خدمة الإعلان خارج سلطنة عُمان على الشركة أو مديريها وإدارتها أو تنفيذ الأحكام الصادرة ضدهم في محاكم خارج سلطنة عُمان، بما في ذلك الأحكام المستندة إلى أحكام المسؤولية المدنية المنصوص عليها في قوانين الأوراق المالية في الولايات المتحدة أو المملكة المتحدة أو المنطقة الاقتصادية الأوروبية.

#### ٤٤ . قد يتعرض المساهمون غير العُمانيين لمخاطر أسعار الصرف.

سيكون سعر العرض مقابل شراء أسهم الطرح بالريال العُماني، وقد تُدفع أرباح الأسهم التي توزعها الشركة بالريال العُماني. ونتيجة لذلك، قد تؤثر التقلبات في قيمة الريال العُماني مقابل العملات الأخرى على قيمة الأسهم وتوزيعات الأرباح عند التحويل إلى هذه العملات الأخرى للمستثمرين خارج سلطنة عُمان. يرجى الاطلاع على فقرة "أي تغيير أو إنهاء لربط العملة العُمانية يمكن أن يؤثر سلبيًا على سلطنة عُمان، وقد يكون لذلك تأثير سلبي جوهري على أعمال الشركة".



## الفصل الخامس استخدام عوائد الطرح

### استخدام حصيلة الطرح

لا يمثل الطرح إصداراً لأسهم جديدة من قبل الشركة، وإنما هي عبارة عن بيع جزء من الأسهم الحالية التي يملكها المساهم البائع، وعليه فإن حصيلة بيع هذه الأسهم ستؤول للمساهم البائع ولن تحصل الشركة على شيء من هذه العوائد، على أن يدفع المساهم البائع مصاريف الإصدار.

## الفصل السادس

### قيمة الشركة

يجب قراءة المعلومات التالية بالاقتران مع "عرض البيانات المالية وبيانات القطاع والسوق"، و "الفصل الرابع عشر – مناقشة الإدارة وتحليلها للوضع المالي ونتائج الأعمال" والبيانات المالية، بما في ذلك الإيضاحات ذات الصلة المضمنة في هذه النشرة.

يوضح الجدول التالي المستخرج من البيانات المالية المرحلية المختصرة النقد وما يعادله وإجمالي قيمة الشركة وذلك حتى تاريخ ٣٠ يونيو ٢٠٢٤.

حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤	
(الف.ر.ع)	
١٥٦,٣٥١	النقد وما في حكمه.....
	<b>المديونية</b>
٢٩,٦٢٣	الاقتراض - متداول.....
٨,٢٤١	التزامات الإجارة - متداولة.....
١٢,٣٥٩	التزامات الإجارة - غير متداولة.....
٥٠,٢٢٣	<b>إجمالي المديونية.....</b>
	<b>القيمة</b>
٥٠٠	رأس المال.....
٨٤	الاحتياطيات القانونية.....
٣,٤٧٥	احتياطيات أخرى.....
١٠٣,٠٤١	احتياطيات رأس المال.....
٤١٥,٨٣٨	قروض ثانوية.....
١٧,٨٩٦	مساهمات المساهمين
٧٨٣,٦٠٥	أرباح محتجزة.....
١,٣٢٤,٤٣٩	<b>إجمالي القيمة.....</b>
١,٣٧٤,٦٦٢	<b>إجمالي القيمة والمديونية.....</b>

## الفصل السابع

### أهداف الشركة والموافقات الصادرة بشأنها

تم تأسيس الشركة وتسجيلها كشركة محدودة المسؤولية لدى السجل التجاري بوزارة التجارة والصناعة وترويج الاستثمار في ٢٠ مايو ٢٠٠٩، وتم تحويلها إلى شركة مساهمة عمانية مغلقة في ١٥ يوليو ٢٠٢٤، وفي ٨ سبتمبر ٢٠٢٤ أصدرت الجمعية العامة غير العادية قراراً قضى بتحويل الشركة من شركة مساهمة عمانية مغلقة إلى شركة مساهمة عمانية عامة، ومن المتوقع أن تكتمل عملية التحويل هذه بعد تخصيص الأسهم للمستثمرين وإدراج الأسهم في بورصة مسقط بتاريخ إدراج الأسهم.

تتمثل أنشطة الشركة الرئيسية في استخراج النفط الخام، واستخراج الغاز الطبيعي، وحفر آبار النفط والغاز الطبيعي، والخدمات المتصلة باستخراج النفط والغاز (باستثناء خدمات المسح)، التنقيب عن حقول النفط والغاز، وتوليد الطاقة الكهربائية، وتخلية المياه، ومعالجة مياه الصرف الصحي، والتخلص من المخلفات الصناعية الخطرة، ومعالجة النفايات الخطرة وتصريفها، والتخلص من المخلفات الصناعية، ومحطة تعبئة وقود خاصة (ديزل).

يملك المساهم البائع ما نسبته ١٠٠٪ من أسهم الشركة، وإذا تم الاكتتاب في كامل أسهم الطرح، فسيملك جمهور المستثمرين ما نسبته ٢٥٪ من أسهم رأس مال الشركة المصدر.

وفيما يلي تفاصيل أنشطة الشركة وفروعها المسجلة من واقع سجلها التجاري:

#### وزارة التجارة والصناعة وترويج الاستثمار: شهادة السجل التجاري

رقم شهادة السجل التجاري: ١٠٦٩٤١٧

تاريخ التسجيل: ٢٠ مايو ٢٠٠٩ م.

تاريخ انتهاء الصلاحية: ١٣ مايو ٢٠٢٩ م.

الأنشطة التجارية المسجلة:

(١) ٠٦١٠٠٠: استخراج النفط الخام.

(٢) ٠٦٢٠٠٠: استخراج الغاز الطبيعي.

(٣) ٠٩١٠٠١: حفر آبار النفط والغاز الطبيعي.

- (٤) ٠٩١٠٠٢ : الخدمات المتصلة باستخراج النفط والغاز باستثناء خدمات المسح.
- (٥) ٠٩١٠٠٤ : أنشطة التنقيب عن حقول النفط والغاز.
- (٦) ٣٥١٠٠١ : توليد الطاقة الكهربائية.
- (٧) ٣٦٠٠٠٢ : تحلية المياه.
- (٨) ٣٧٠٠٠٢ : معالجة مياه الصرف الصحي.
- (٩) ٣٨١٢٠١ : التخلص من المخلفات الصناعية الخطرة.
- (١٠) ٣٨٢٢٠٠ : معالجة النفايات الخطرة وتصريفها.
- (١١) ٣٩٠٠٠١ : التخلص من المخلفات الصناعية.
- (١٢) ٤٧٣٠٠٥ : محطة تعبئة وقود خاصة (ديزل).

#### فروع الشركة:

#### تاريخ تسجيل فرع الشركة ومحلها:

- (١) رقم التسجيل: ٤٦١٩٣٩٤٩  
تاريخ التسجيل: ١٧ مارس ٢٠٢٤  
المحل: تيبات، بجا، محافظة مسندم
- (٢) رقم التسجيل: ٤٥٥٥٢٣١٥  
تاريخ التسجيل: ٢ يناير ٢٠١٩  
المحل: أبو الطبول، هيماء، محافظة الوسطى
- (٣) رقم التسجيل: ٤٥٦٤٧٧٩١  
تاريخ التسجيل: ٢٠ يناير ٢٠٢٠  
المحل: الخوير الجنوبية، بوشر، محافظة مسقط
- (٤) رقم التسجيل: ٤٥٥٥٢٣١١  
تاريخ التسجيل: ٢٥ أكتوبر ٢٠١٨  
المحل: عبري، محافظة الظاهرة
- (٥) رقم التسجيل: ٤٥٦٠٧٥٤٥  
تاريخ التسجيل: ٢٦ يونيو ٢٠١٩  
المحل: تيبات، بجا، محافظة مسندم
- (٦) رقم التسجيل: ٤٥٨٤٤١٠٣

تاريخ التسجيل: ٦ يناير ٢٠٢٢  
المحل: فهود، عبري، محافظة الظاهرة

غرفة تجارة وصناعة عمان: شهادة الانتساب

رقم الانتساب: ١٠٦٩٤١٧

تاريخ انتهاء الصلاحية: ١٧ مايو ٢٠٢٥

### النظام الأساسي

تتمثل الأهداف الرئيسية للشركة في استخراج النفط الخام، واستخراج الغاز الطبيعي، وحفر آبار النفط والغاز الطبيعي، والخدمات المتصلة باستخراج النفط والغاز (باستثناء خدمات المسح)، أنشطة التنقيب عن حقول النفط والغاز، وتوليد الطاقة الكهربائية، وتخليق المياه، ومعالجة مياه الصرف الصحي، والتخلص من المخلفات الصناعية الخطرة، ومعالجة النفايات الخطرة وتصريفها، والتخلص من المخلفات الصناعية، ومحطة تعبئة وقود خاصة (ديزل).  
يمكن الاطلاع على نسخة من عقد التأسيس والنظام الأساسي للشركة في مقر الشركة المسجل وذلك خلال ساعات الدوام الرسمية (حسب توقيت سلطنة عمان).

### القرارات التي أصدرتها الشركة فيما يخص تحول شكلها القانوني

اتخذ المساهمون بالشركة في اجتماع الجمعية العامة غير العادية المنعقد بتاريخ ٨ سبتمبر ٢٠٢٤ القرارات التالية بالإجماع:

- (١) رفع رأس مال الشركة المصدر من خمسمائة ألف (٥٠٠,٠٠٠) ريال عماني إلى ثمانين مليون (٨٠,٠٠٠,٠٠٠) ريال عماني.
- (٢) تحويل الشركة من شركة مساهمة عمانية مقفلة إلى شركة مساهمة عمانية عامة، حيث سي طرح المساهم البائع أسهم الطرح في اكتتاب عام.
- (٣) الموافقة على التعديلات المقترحة على النظام الأساسي ليتوافق مع النموذج الصادر عن الهيئة فيما يتعلق بشكل ومضمون النظام الأساسي للشركات المساهمة العامة.

استمرارية الالتزامات القائمة

وفقاً لأحكام قانون الشركات التجارية، تسري جميع التزامات الشركة القائمة قبل تحولها إلى شركة مساهمة عامة وتظل في ذمتها حتى بعد تحولها، ومن المتوقع أن تكتمل عملية التحول هذه بعد تخصيص الأسهم للمستثمرين وإدراج الأسهم في بورصة مسقط بتاريخ إدراج الأسهم.

## الفصل الثامن

### بيانات المساهمين في الشركة

#### ملكية أسهم الشركة عند التأسيس والتغيرات اللاحقة

تأسست الشركة برأسمال أولي قدره ١٥٠,٠٠٠ ريال عماني، وتمت زيادته فيما بعد على النحو التالي:

- ٢٥٠,٠٠٠ ريال عماني في مايو ٢٠١٠.
- ٥٠٠,٠٠٠ ريال عماني في يونيو ٢٠٢٤ عند تحولها لشركة مساهمة عمانية مقفلة.
- ٨٠,٠٠٠,٠٠٠ ريال عماني في سبتمبر ٢٠٢٤، وهو رأس المال الحالي للشركة.

في ٥ سبتمبر ٢٠٢٤ م، وافق مجلس إدارة الشركة على تغيير قيمة الأسهم من ريال عُماني واحد للسهم الواحد إلى عشر بيسات للسهم الواحد. يوضح الجدول التالي تفاصيل رأس المال المصدر اعتباراً من تاريخ هذه النشرة:

اسم المساهم	عدد الأسهم المملوكة (بقيمة اسمية ١٠ بيسات)	نسبة أسهم رأس المال المصدر
أو كيو ش.م.ع.م	٨,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠	٪١٠٠

ملاحظات:

(١) شركة أو كيو مملوكة بالكامل لصالح جهاز الاستثمار العماني.



### ملكية الأسهم قبل الاكتتاب العام وبعده

الجدول أدناه يوضح ملكية أسهم الشركة قبل اكتمال إجراءات الاكتتاب العام وبعده بافتراض أن جميع الأسهم المطروحة للاكتتاب العام قد تم بيعها؛ بحيث سيظل رأس مال الشركة المصدر عند ٨٠,٠٠٠,٠٠٠ ريال عماني:

اسم المساهم	عدد الأسهم المملوكة قبل الاكتتاب العام	نسبة الأسهم المملوكة قبل الاكتتاب العام	عدد الأسهم المملوكة بعد الاكتتاب العام	نسبة إجمالي رأس المال المصدر
أوكيو ش.م.ع.م	٨,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠	%١٠٠	٦,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠	%٧٥
المستثمرون الرئيسيون	صفر	%٠	٤,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠	%٥
الجمهور	صفر	%٠	١,٦٠٠,٠٠٠,٠٠٠	%٢٠
الإجمالي	٨,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠	%١٠٠	٨,٠٠٠,٠٠٠,٠٠٠	%١٠٠

نبذة تاريخية موجزة عن المساهم البائع



## شركة أوكيو ش.م.ع.م

تأسست شركة أوكيو في عام ١٩٩٦ لتابعة فرص الاستثمار في قطاع الطاقة داخل سلطنة عُمان وخارجها، وتعرف هي وشركاتها التابعة المملوكة لها بالكامل لها باسم ("مجموعة أوكيو")، وجميعها مملوكة بالكامل من قبل الحكومة من خلال جهاز الاستثمار العُماني. وتُعتبر مجموعة أوكيو هي مجموعة الطاقة المتكاملة الرائدة في سلطنة عُمان بإدارتها وتطويرها الاستثمارات عبر سلسلة القيمة في قطاع الطاقة.

تتمثل الأعمال الأساسية لمجموعة أوكيو في ثلاثة مسارات لأعمال متكاملة رئيسية: (١) أعمال التنقيب والإنتاج، وتشمل استكشاف النفط والغاز، وتطويره وإنتاجه عن طريق الشركة، ونقل الغاز في جميع أنحاء سلطنة عُمان من خلال شركة أوكيو لشبكات الغاز، و(٢) الصناعات التحويلية وأعمال التكرير والتسويق التجاري، بما في ذلك تكرير النفط وتصنيع مجموعة من البتروكيماويات، وتصنيع مجموعة من المنتجات الكيماوية المتخصصة، والعمليات التجارية المتعلقة بالنفط الخام، والمنتجات المكررة، والمنتجات البتروكيماوية، والغاز الطبيعي المسال، والمواد السائبة الجافة (بشكل أساسي كوك البترول، والكبريت واليوربا والوقود التجاري والوقود التجاري والوقود المخصص للبيع بالتجزئة وتوزيع المنتجات ذات الصلة) خاصة في سلطنة عُمان، و(٣) الطاقة البديلة التي تركز على تطوير أصول الهيدروجين الأخضر والطاقة النظيفة لدعم أهداف سلطنة عُمان في تحقيق الحياد الكربوني بحلول عام ٢٠٥٠.

## الفصل التاسع

### نظرة عامة على الاقتصاد العماني

#### الموقع

تقع سلطنة عُمان في شبه الجزيرة العربية، وتتسم بأنظمتها السياسية والاقتصادية والاجتماعية المستقرة. وتأتي عُمان في المرتبة الثانية من حيث المساحة الجغرافية بين دول مجلس التعاون الخليجي بعد المملكة العربية السعودية، حيث تتمتع بموقع استراتيجي متميز على مفترق الطرق بين آسيا وأوروبا، مما جعلها تاريخياً مركزاً للتجارة والتبادل التجاري. وبلغ عدد سكانها ٥,٢ مليون نسمة حتى يونيو ٢٠٢٤، موزعين على مساحة ٣٠٩,٥٠٠ كم<sup>٢</sup> وخط ساحلي يمتد على طول ٣,١٦٥ كيلومتراً. هذا، وتنقسم سلطنة عُمان إدارياً إلى إحدى عشرة محافظة وهي: (الداخلية، الظاهرة، شمال الباطنة، جنوب الباطنة، البريمي، الوسطى، شمال الشرقية، جنوب الشرقية، ظفار، مسقط، ومسندم)، وتنقسم المحافظات أيضاً إلى ثلاث وستين ولاية، وتُعتبر مدينة مسقط عاصمة سلطنة عُمان. وتزخر سلطنة عمان بموانئ رئيسية لتعزيز إمكاناتها التجارية، منها: ميناء السلطان قابوس في مسقط والذي يُعد مركزاً للسياحة والرحلات البحرية، وميناء صلالة وهو أحد أكثر موانئ عبور الحاويات ازدحاماً في العالم، وميناء صحار الذي يضم منطقة حرة مهمة جداً للصادرات والواردات، وميناء الدقم الذي يُعد الميناء الأساسي لجهود تنويع الاقتصاد العماني؛ فهذه الموانئ بلا شك تساهم بشكل كبير في إبراز الدور الحيوي الذي تقوم به سلطنة عمان كوجهة لوجستية وتجارية في المنطقة.

#### الحكومة

تقلد حضرة صاحب الجلالة السلطان هيثم بن طارق آل سعيد المعظم حفظه الله ورعاه مقاليد الحكم في سلطنة عُمان بعد وفاة المغفور له - بإذن الله - حضرة صاحب الجلالة السلطان قابوس بن سعيد آل سعيد المعظم في يناير ٢٠٢٠. هذا، ويتأسس حضرة صاحب الجلالة السلطان هيثم بن طارق آل سعيد حفظه الله ورعاه مجلس الوزراء الذي يسانده في صياغة وتنفيذ السياسات العامة للدولة. ويُعد النظام الأساسي بمثابة الدستور الذي يحكم شؤون الدولة، وبموجبه أنشئ نظام من مجلسين، يعرف باسم مجلس عُمان، ويتألف من مجلس الدولة المعين ومجلس الشورى المنتخب، ويعمل أعضاء كل مجلس بصفة استشارية، على الرغم من أنه يجوز لأعضاء كلا المجلسين أيضاً اقتراح التشريعات.

## العلاقات الدولية

تحتفظ سلطنة عُمان بعلاقات متينة مع جيرانها، وكذلك مع مجموعة واسعة من الدول الغربية وغيرها من الدول. هذا، وقد شهدت سلطنة عُمان - بفضل المولى عز وجل - استقراراً سياسياً واقتصادياً لأكثر من خمسين عاماً، وانضمت إلى عضوية العديد من المنظمات الدولية البارزة، بما في ذلك الأمم المتحدة وصندوق النقد الدولي والبنك الدولي للإنشاء والتعمير ومنظمة التجارة العالمية.

أما على الصعيد الإقليمي، فإن سلطنة عُمان أحد الأعضاء المؤسسين لمجلس التعاون الخليجي (إلى جانب خمس دول خليجية أخرى: البحرين والكويت وقطر والمملكة العربية السعودية والإمارات العربية المتحدة). كما أن سلطنة عُمان عضو في اللجنة الوزارية الدائمة للتعاون البترولي لدول مجلس التعاون الخليجي المكلفة بإعداد الاستراتيجية البترولية طويلة الأجل لدول المجلس وفقاً لأهداف الاستدامة الخاصة بها.

## المؤشرات الاقتصادية والاجتماعية الرئيسية

يتناول الجدول التالي مجموعة مختارة من الإحصاءات الاقتصادية والاجتماعية الرئيسية لسلطنة عُمان للفترات المشار إليها:

٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٠	٢٠١٩	٢٠١٨	التفاصيل
٣٨,٣	*٣٧,٨	*٣٤,٥	*٣٣,٦	٣٤,٨	٣٥,٢	الناتج المحلي الإجمالي بالأسعار الثابتة (مليار ريال عُماني)
٥,١٧	٤,٩٣	٤,٥٣	٤,٤٨	٤,٦٢	٤,٦٠	عدد السكان (بالمليون)
٨,٠٩٩ <sup>(١)</sup>	٨,٧٢٤	٧,٤١٧	٦,٥١٥	٧,٣٣٢	٧,٦٤٧	نصيب الفرد من الناتج المحلي الإجمالي بأسعار السوق (ريال عُماني)
%٠,٩	%٢,٥	%١,٧	(%٠,٤)	%٠,٥	%٠,٩	التضخم السنوي
٢٣,٨	٢٣,٧	٢٢,١	٢٠,٢	١٨,٨	١٨,٢	القيمة السوقية لسوق بورصة مسقط (مليار ريال عُماني)

ملاحظة:

١) محسوبة على أنها نصيب الفرد من الناتج المحلي الإجمالي بالأسعار الحالية (٢٠٢٣) = الناتج المحلي الإجمالي لعام ٢٠٢٣ بالأسعار الحالية/ تعداد السكان في ديسمبر ٢٠٢٣

المصادر: المركز الوطني للإحصاء والمعلومات؛ التقارير السنوية للبنك المركزي العُماني؛ النشرة الإحصائية السنوية بورصة مسقط؛ بيانات البنك الدولي.

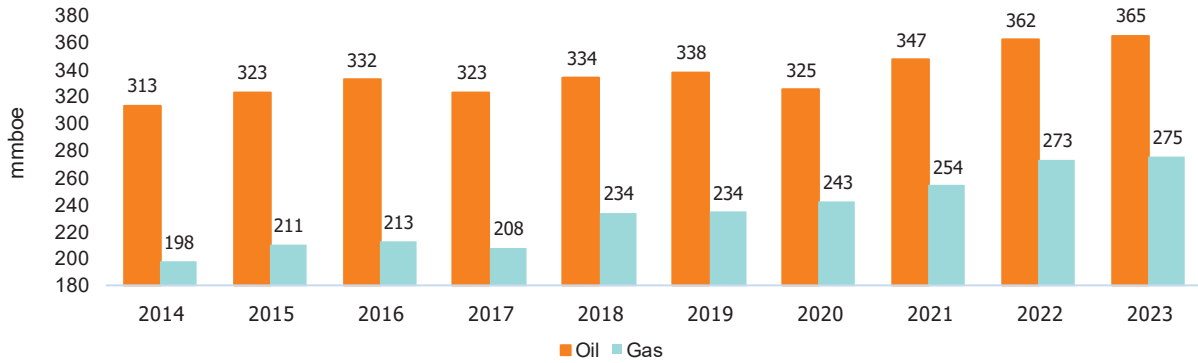
#### الاقتصاد

تصنيف سلطنة عُمان الائتماني الحالي هو "BB+" مع نظرة مستقبلية مستقرة من وكالة فيتش و"Ba1" مع نظرة مستقبلية مستقرة من وكالة موديز لخدمات المستثمرين ، و"BB+" مع نظرة مستقبلية إيجابية من وكالة ستاندرد آند بورز .

الريال العُماني مربوط بالدولار الأمريكي بسعر صرف ثابت قدره ١ دولار أمريكي = ٠,٣٨٥١ ريال عُماني.

ومنذ اكتشاف النفط، كان التنقيب عنه واستخراجه وتصديره بمثابة العمود الفقري لاقتصاد سلطنة عُمان، وهو العامل المهم في إيرادات الحكومة وصادراتها والناتج المحلي الإجمالي، حيث تحتل عقود النفط الخام الآجلة لنفط عُمان في بورصة دبي للطاقة المركز الثالث ضمن ثلاثة مقاييس عالمية للنفط الخام التي تحدد سعر التصدير المعياري للنفط الخام المنتج في سلطنة عُمان ودبي. وتأتي عُمان في المركز العشرين في قائمة أكثر الدول إنتاجاً للنفط (كثاني أكبر دولة منتجة للنفط في الشرق الأوسط من غير الدول الأعضاء في مجموعة أوبك)، كما تحتل المركز الثامن عشر في قائمة أكثر الدول إنتاجاً للغاز، وفقاً لمراجعة معهد الطاقة الإحصائية للطاقة العالمية لعام ٢٠٢٤. وتواصل الحكومة العُمانية جهودها لاستقطاب استثمارات جديدة في أنشطة الاستكشاف والإنتاج من خلال إصدار التراخيص في محاولة لتنويع الاقتصاد وتقليل اعتمادها على عوائد المشتقات الهيدروكربونية تدريجياً وهي عوائد تمثل ما نسبته ٧٢٪ تقريباً من دخل الحكومة لسلطنة عُمان وذلك للسنة المالية ٢٠٢٣ مقارنة بما نسبته ٨٦٪ تقريباً في ٢٠١٣.

يوضح الرسم البياني أدناه إنتاج النفط والغاز السنوي في عُمان خلال الفترة من ٢٠١٤ إلى ٢٠٢٣:



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول لعام ٢٠٢٤.

## المالية العامة

وزارة المالية هي الوزارة المسؤولة عن السياسة المالية لسلطنة عُمان، بما في ذلك المصادقة على الميزانية العامة السنوية للدولة.

ففي عام ٢٠٢٣، وبناء على النتائج الأولية، سجلت الحكومة إيرادات إجمالية قدرها ١٢,٥ مليار ريال عُُماني مقارنة بإيرادات قدرها ١٤,٥ مليار ريال عُُماني في عام ٢٠٢٢، بانخفاض يقدر بنحو ١٣,٨٪. ويُعزى الانخفاض إلى تراجع إيرادات النفط والغاز. وكانت الإيرادات العامة لعام ٢٠٢٣ أعلى بنسبة تقدر بنحو ٢٤,٨٪ من الإيرادات المقدرة في ميزانية عام ٢٠٢٣، وتعزى الزيادة إلى ارتفاع أسعار برميل النفط (حيث بلغ متوسط سعر البرميل ٨٢ دولاراً أمريكياً مقابل سعر محدد في الميزانية قدره ٥٥ دولاراً أمريكياً للبرميل)، وزيادة إيرادات النفط والغاز.

وقد بلغ الإنفاق العام ١١,٦ مليار ريال عُُماني في عام ٢٠٢٣ مقارنة بـ ١٣,٣ مليار ريال عُُماني في عام ٢٠٢٢، بانخفاض قدره ١٢,٨٪ تقريباً وحوالي ٢٪ أعلى من المقدّر في ميزانية عام ٢٠٢٣. ويُعزى الانخفاض إلى تراجع نفقات خدمة الدين العام وتأجيل تنفيذ نظام الحماية الاجتماعية، وقد قابله جزئياً زيادة في نفقات الوزارات المدنية والدعم.

وفي عام ٢٠٢٣، سجلت سلطنة عُمان فائضاً مالياً قدره ٩٣٦ مليون ريال عُُماني مقارنة بعجز مالي مقدّر في الميزانية بواقع ١,٣٠٠ مليون ريال عُُماني. ويُعزى السبب في وجود الفائض إلى توليد إيرادات إضافية مقارنة بما كان مقدراً في ميزانية عام ٢٠٢٣ بسبب زيادة أسعار النفط، واستمرار الحكومة في تنفيذ سياسة الترشيد المالي وخفض الدين العام.

هذا، وقد استخدمت الحكومة الإيرادات الإضافية لسداد مديونيتها الحالية. لذلك، انخفض الدين العام من ١٧,٦ مليار ريال عُُماني في نهاية عام ٢٠٢٢ إلى ١٥,٣ مليار ريال عُُماني بنهاية عام ٢٠٢٣.

تم إعداد ميزانية سلطنة عُمان لعام ٢٠٢٤ بما يتماشى مع أهداف خطة التنمية الخمسية العاشرة (٢٠٢١-٢٠٢٥) رؤية عُمان ٢٠٤٠، مثل تحقيق الاستدامة المالية والتنوع الاقتصادي وخفض نسبة الدين العام إلى الناتج المحلي الإجمالي. ومن المتوقع أن يبلغ إجمالي إيرادات الحكومة ١١,٠ مليارات ريال عُُماني في عام ٢٠٢٤، أي أعلى بشكل هامشي من تقديرات ميزانية عام ٢٠٢٣. وتُعزى الزيادة في الإيرادات المقدرة لعام ٢٠٢٤ إلى زيادة صافي إيرادات النفط بحوالي ١١,٢٪ وزيادة صافي إيرادات الغاز بحوالي ١٢,٥٪ وزيادة إيرادات المشتقات غير الهيدروكربونية بحوالي ٥,٧٪. ومن المتوقع أن تصل حصة الإيرادات من الأنشطة غير الهيدروكربونية إلى ٣,٥ مليار ريال عُُماني في عام ٢٠٢٤، وهو ما يمثل زيادة قدرها ٥,٧٪ عن تقديرات عام ٢٠٢٣.

وتعزز الحكومة مواصلة التركيز على الحفاظ على الاستدامة المالية، وخفض الدين العام، وتحقيق نمو اقتصادي أعلى من خلال الاستثمار المستدام في الإنفاق الإنمائي والإنفاق الاجتماعي. وبالنسبة لعام ٢٠٢٤، خصصت الحكومة ميزانية لنفقات إجمالية قدرها ١١,٧ مليار ريال عُُماني بزيادة نسبتها ٠,٩٪ من النفقات العامة البالغة ١١,٦ مليار ريال عُُماني في عام ٢٠٢٣.

## خطط التنمية

### رؤية عُمان ٢٠٤٠

وُضعت استراتيجية رؤية عُمان ٢٠٤٠ لمواجهة التحديات ومواكبة التغيرات الإقليمية والعالمية وللعمل على خلق الفرص واستغلالها لتعزيز التنافسية الاقتصادية والرفاهية الاجتماعية، وتحفيز النمو، وتأسيس الثقة في جميع العلاقات الاقتصادية والاجتماعية والتنمية على الصعيد الوطني. تم إطلاق رؤية عُمان ٢٠٤٠ في عام ٢٠٢٠ كخطة وطنية شاملة مدتها ٢٠ عامًا. وتحدد رؤية ٢٠٤٠ عددًا من الركائز والأولويات. فيركز محور الإنسان والمجتمع على جودة الحياة في سلطنة عمان من خلال تحسين الرعاية الصحية والتعليم والإسكان وتعزيز دور المجتمع وموروثه الثقافي، ويركز محور الاقتصاد والتنمية على تنويع قاعدة الاقتصاد ليضم السياحة والثروة السمكية وقطاع اللوجستيات والتصنيع بالإضافة إلى تعزيز مشاركة القطاع الخاص واستقطاب الاستثمارات الأجنبية، ويركز محور الحكومة والأداء المؤسسي على تعزيز الحوكمة من خلال تحسين الأطر التنظيمية والشفافية وإبداع القطاع العام، ويركز المحور الأخير وهو الاستدامة البيئية على المحافظة على استدامة البيئة ومعالجة التغير المناخي وإدارة الموارد وتشجيع مصادر الطاقة المتجددة بما يضمن استدامة نمو سلطنة عمان للأجيال القادمة.

وتشمل رؤية عمان ٢٠٤٠ خارطة طريق مؤلفة من ٦٨ مؤشر أداء رئيسي لتحديد أهداف واضحة لعامي ٢٠٣٠ و ٢٠٤٠. وتهدف إلى تحويل سلطنة عمان إلى مجتمع متنوع وقادر على التعامل مع المتغيرات ومؤسسات على مستوى من الكفاءة.

### الخصخصة

من أجل تقليل اعتمادها على الاقتراض، وتشجيع أسواق رأس المال العمانية، وزيادة الاستثمارات في بورصة مسقط، ومواكبة رؤية عمان ٢٠٤٠، والحفاظ على مستويات قوية من الاستثمار الخاص لتحفيز النمو الاقتصادي، فإن الحكومة قد أعلنت

عزمها ومضيها في بيع جزء من مساهمتها المباشرة وغير المباشرة في بعض الشركات المملوكة للحكومة والشركات التي تملك سيطرة عليها. وقد أعلن جهاز الاستثمار العُماني - الجهة المسؤولة عن بيع أصول الحكومة - عن برنامج لبيع الأصول والذي يتوقع منه أن يجمع حوالي ٥ مليارات دولار أمريكي من العائدات خلال فترة ٥ سنوات من ٢٠٢١-٢٠٢٥. ومن خلال طرح أسهم شركة أبراج وشركة أوكيو لشبكات الغاز في اكتتاب عام جمعت الحكومة حوالي مليار دولار أمريكي، وما يليه من طرح للشركة هو أيضا بيع لجزء من الأصول ضمن هذا البرنامج.

### العملة والنظام المالي

الريال العُماني هو العملة الرسمية لسلطنة عُمان وينقسم إلى ١٠٠٠ بيسة، ومنذ عام ١٩٧٣م حتى عام ١٩٨٦م، تم ربط الريال العُماني بالدولار الأمريكي بسعر ٢,٨٩٥ دولار للريال الواحد. بدءاً من عام ١٩٨٦م تم تغيير سعر صرف الريال العُماني مقابل الدولار الأمريكي إلى ٢,٦٠٠٨ دولار، أي أن الدولار الأمريكي آنذاك كان يعادل ٠,٣٨٥١ ريال عُماني، ويشترى البنك المركزي العُماني الدولار الأمريكي بسعر ٠,٣٨٤ ريال ويبيعه بسعر ٠,٣٨٥ ريال عُماني.

تأسس البنك المركزي العُماني ("البنك المركزي") في ديسمبر ١٩٧٤م بموجب القانون المصرفي محدداً مهامه ومسؤولياته. ويحدد البنك المركزي السياسة النقدية بشكل مستقل بعد عقد مشاورات مع الحكومة حول أهداف سياستها المالية. بالإضافة إلى صياغة وتنفيذ السياسة النقدية التي تشمل وضع اللوائح التنظيمية والإشراف على النظام المصرفي وتنفيذ المعاملات بالعملة الأجنبية نيابة عن الحكومة. ويضم القطاع المالي المصارف التجارية والمصارف الإسلامية وبنوك الاستثمار والبنوك المتخصصة وشركات التمويل غير المصرفية وكذلك شركات التأجير وشركات الصرافة.

وأما بالنسبة لهيئة الخدمات المالية (المعروفة سابقاً باسم الهيئة العامة لسوق المال، حيث أُعيدت هيكلتها وتسميتها بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠/٢٤) فقد باشرت مهامها في ٩ يناير ١٩٩٩م. وهي هيئة حكومية تتمتع باستقلال مالي وإداري. ويتمثل الدور الرئيسي للهيئة في الإشراف على سوق رأس المال وقطاعات التأمين في عُمان وتطوير الإطار القانوني الذي يحكمها (فعلى سبيل المثال، إصدار ميثاق تنظيم وإدارة شركات المساهمة العامة، وإشراف هيئة الخدمات المالية على تنظيم عدد من



الكيانات بما في ذلك بورصة مسقط وشركة مسقط للمقاصة والإيداع) وتهدف الهيئة أيضا إلى تعزيز كفاءة السوق من أجل المستثمرين وتوعيتهم بحقوقهم وبأهمية سوق رأس المال.

## الفصل العاشر

### نظرة عامة على القطاع والإطار التنظيمي

ما لم ينص على خلاف ذلك، فإن المعلومات الواردة في هذا الفصل مستمدة من تقرير السوق الذي أعده مستشار السوق. ولمزيد من المعلومات، يرجى الاطلاع على فصل "عرض البيانات المالية وبيانات القطاع والسوق - بيانات القطاع والسوق". لا تُعد التوقعات ولا البيانات المستقبلية ضماناً للأداء في المستقبل، وقد تختلف النتائج الفعلية اختلافاً جوهرياً عن تلك الواردة أو المعبر عنها في مثل هذه البيانات.

### الاتجاهات العالمية للاقتصاد الكلي والطاقة

#### الاقتصاد الكلي العالمي

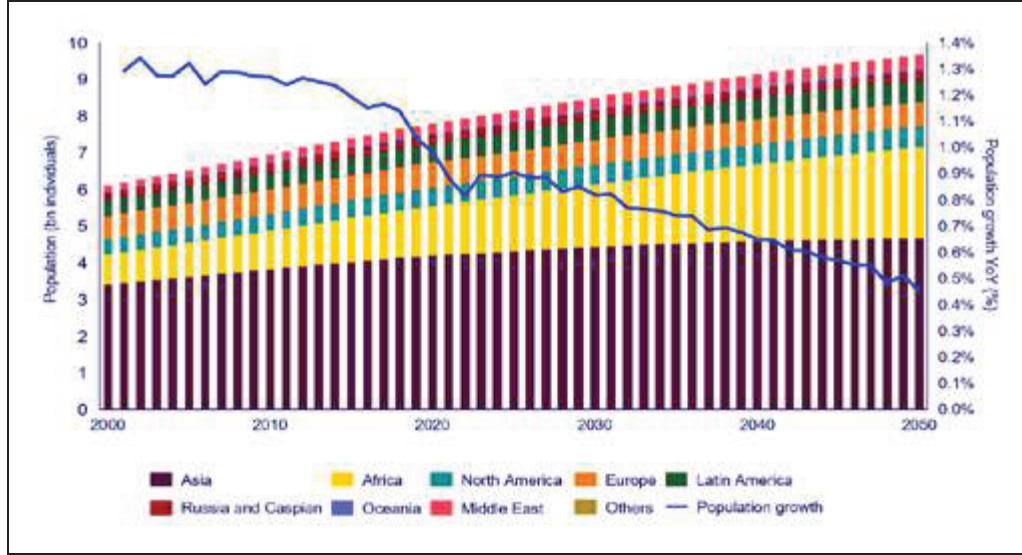
هناك ثلاثة عوامل رئيسية تحدد مسار سوق الطاقة على المدى البعيد، هي: تعداد السكان، والتوسع الاقتصادي، وزيادة الدخل. يُتوقع أن يرتفع عدد سكان العالم إلى ٩,٧ مليار نسمة وأن ينمو الناتج المحلي الإجمالي العالمي إلى ١٧٠ تريليون دولار أمريكي (بالأسعار الثابتة المقدرة لعام ٢٠١٥) بحلول عام ٢٠٥٠. ومع ذلك، فمن المتوقع أن تشهد العقود الثلاث المقبلة تباطؤاً في النمو السكاني العالمي حيث ينخفض معدل النمو السنوي المركب إلى ٠,٦ في المائة حتى عام ٢٠٥٠، مقارنة بنسبة ٠,٩ في المائة في الفترة من ٢٠١٣ إلى ٢٠٢٣. وفي أعقاب الاضطراب الاقتصادي الذي تسبب فيه فيروس كورونا (كوفيد-١٩)، سوف يشهد نمو الناتج المحلي الإجمالي العالمي انتعاشاً قوياً بنسبة ٢,٦ في المائة من معدل النمو السنوي المركب في الفترة من ٢٠٢٣ إلى ٢٠٣٣؛ إلا أنه يُتوقع أن يتباطأ هذا النمو إلى ٢,٢ في المائة من معدل النمو السنوي المركب في الفترة من ٢٠٣٠ إلى ٢٠٥٠ مع تباطؤ النمو السكاني وانخفاض معدل نمو القوى العاملة.

#### تعداد السكان

على الرغم من الزيادة المتوقعة في عدد سكان العالم بنحو ١,٧ مليار شخص ليصل تعداد السكان إلى ٩,٧ مليار بحلول عام ٢٠٥٠، فإن الانخفاض الكبير في معدلات النمو السكاني في آسيا ودول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية سيؤثر بشكل بالغ على تركيبة السكان العالمية. ومن المتوقع أن يكون النمو السكاني في المستقبل مركّزاً بشكل رئيسي في إفريقيا بنسبة نمو تقارب ٢ في المائة سنوياً وفي الشرق الأوسط بنسبة تقارب ١,١ في المائة سنوياً. بينما ستشهد أوروبا وروسيا ومنطقة بحر قزوين تراجعاً في أعداد السكان أو ثباتاً فيها، في حين ستشهد الصين والهند، البلدان الأكثر اكتظاظاً بالسكان، تباطؤاً في النمو

السكاني إلى ٠,٣- في المائة و ٠,٦ في المائة على التوالي. وسينخفض معدل نمو القوى العاملة إلى ٠,٦ في المائة نتيجة انخفاض معدل الإنجاب لدى الأسر.

### التعداد السكاني العالمي، ٢٠٥٠-٢٠٠٠ (مليار فرد)



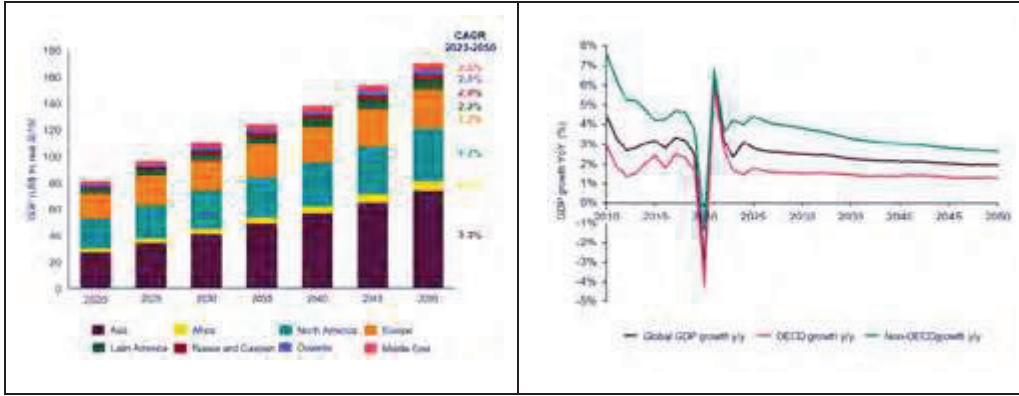
المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

### التوسع الاقتصادي

تعرض الاقتصاد العالمي لتقلبات عديدة خلال السنوات الخمس الماضية بسبب تداعيات فيروس كورونا (كوفيد-١٩)، وتعطل سلاسل الإمداد، والتوترات الجيوسياسية. وبلغ معدل النمو السنوي المركب ٢,٢ في المائة خلال الفترة من ٢٠١٩ إلى ٢٠٢٣. يُتوقع أن يبلغ نمو الناتج المحلي الإجمالي العالمي الحقيقي ٢,٥ في المائة في عام ٢٠٢٤، وأن يشهد العام نفسه تحولاً في نمط الاستهلاك من الخدمات إلى السلع، مع تسارع الاستثمار بفضل تخفيف السياسة النقدية. وسوف يدعم هذا الأمر، بالإضافة إلى دورة المخزون، انتعاش الإنتاج الصناعي الذي يُتوقع أن ينمو بنسبة ٢,٨ في المائة في عام ٢٠٢٤ و ٣,٥ في المائة في عام ٢٠٢٥ مقارنة بـ ١,٣ في المائة في عام ٢٠٢٣.

الناتج المحلي الإجمالي حسب المنطقة،

نمو الناتج المحلي الإجمالي العالمي، ٢٠١٠-٢٠٢٠-٢٠٥٠ (تريليون دولار أمريكي،  
الحقيقي لعام ٢٠١٥) ٢٠٥٠ (%)



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

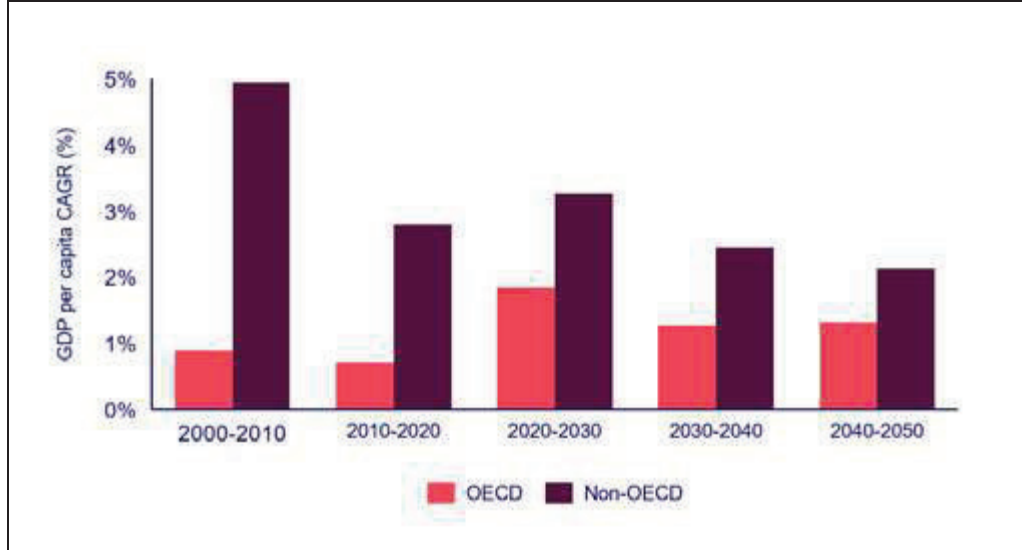
سوف ينمو الناتج المحلي الإجمالي العالمي بمعدل نمو سنوي مركب يبلغ ٢,٦ في المائة على المدى المتوسط (خلال الفترة من ٢٠٢٣ إلى ٢٠٣٠). وبحلول نهاية عام ٢٠٣٠، سترتفع حصة الاقتصادات غير الأعضاء في منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية من ٤١,٢ في المائة في عام ٢٠٢٣ إلى ٤٥,٣ في المائة من الاقتصاد العالمي. يُتوقع أن يستمر نمو الاقتصادات غير الأعضاء في منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية ليقف نمو اقتصادات المنظمة، إذ يُتوقع زيادة حصتها من الناتج المحلي الإجمالي العالمي إلى ما يقرب من ٥٣,٥ في المائة في عام ٢٠٥٠ بمتوسط معدل نمو قدره ٣,١ في المائة مقارنة بنسبة ١,٤ في المائة لاقتصادات المنظمة. وتساهم هذه العوامل في التقارب التدريجي بين الاقتصادات النامية والمتقدمة.

## زيادة الدخل

إن اتجاه نمو الناتج المحلي الإجمالي في نمو الدخل يتماشى مع نمو الدخل للاقتصادات غير الأعضاء في منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية. ومن المتوقع أن تشهد البلدان الآسيوية أكبر المكاسب في نصيب الفرد من الناتج المحلي الإجمالي، بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٢,٨ في المائة من عام ٢٠٢٣ إلى عام ٢٠٥٠. وبالمثل، من المتوقع أن تشهد مناطق إفريقيا وأمريكا اللاتينية معدل نمو سنوي مركب قدره ١,٦ في المائة و ١,٧ في المائة على التوالي بقدر يتجاوز النمو في الاقتصادات الراسخة. ويشير هذا الاتجاه إلى ظهور طبقة وسطى متنامية في هذه المناطق النامية، ما يؤدي إلى زيادة كبيرة في الطلب العالمي على الطاقة نظراً لارتفاع

معدلات استهلاك السكان. وعلى النقيض، من المتوقع أن يكون النمو في أمريكا الشمالية وأوروبا أبطأ بمعدل نمو سنوي مركب قدره ١,٣ في المائة في كل منطقة.

### نمو نصيب الفرد من الناتج المحلي الإجمالي، ٢٠٠٠-٢٠٥٠ (%)



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

### أسواق الطاقة العالمية

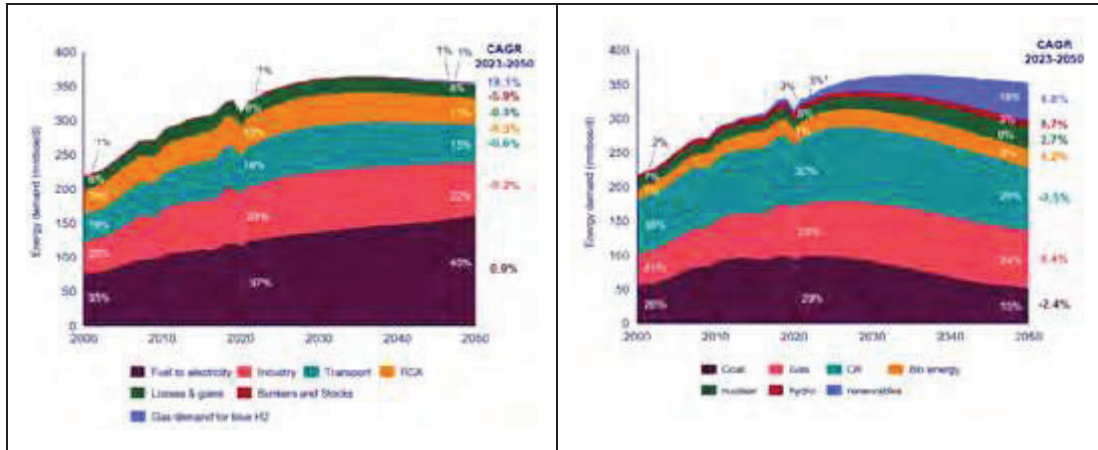
تتوقع شركة وود ماكينزي، في حال استمر الاحترار العالمي بمعدله الحالي (بمعدل ٢,٥ درجة مئوية)، أن يزداد الطلب على الطاقة في العالم بنسبة تصل إلى ٣٥٦ مليون برميل مكافئ نفطي يوميًا في عام ٢٠٥٠. وعلى الرغم من استمرار نمو الناتج المحلي الإجمالي العالمي وزيادة الدخل وتعداد السكان، إلا أن زيادة استخدام الكهرباء تؤثر بقوة على معدل الاستهلاك الأساسي للطاقة. ومن المتوقع أن يبلغ إجمالي الطلب الأساسي للطاقة ذروته بحلول عام ٢٠٣٧ بمعدل ٣٦٥ مليون برميل من المكافئ النفطي في اليوم. وبحلول عام ٢٠٥٠، ستكون الطاقة التي توفرها مصادر الطاقة المتجددة (الطاقة الشمسية وطاقة الرياح) قد زادت ٥,٩ مرات لتصل إلى ٥٤ مليون برميل من المكافئ النفطي في اليوم. ومن المتوقع أن يشهد استخدام الطاقة الشمسية وطاقة الرياح نموًا قويًا في قطاع الطاقة، حيث ستزداد حصتهما من إجمالي الطاقة المنتجة من ٢٩ في المائة حاليًا إلى ٦٥ في المائة بحلول عام ٢٠٥٠.

تُظهر الهيدروكربونات قدرة كبيرة على الاستمرار، إذ لا يزال النفط والغاز يشكّلان نحو ٥٠ في المائة من إجمالي الطلب الأساسي حتى عام ٢٠٥٠، مقارنةً بنسبة ٥٣ في المائة في عام ٢٠٢٤. يُتوقع أن يُظهر الغاز قدرة أكبر على الاستمرار مقارنةً بالنفط. يصل الطلب العالمي على السوائل إلى ذروته في عام ٢٠٣١، إذ يقدر أن يبلغ ١٠٨,٩ مليون برميل يوميًا، ويظل مستقرًا لفترة قبل أن يبدأ في الانخفاض إلى ١٠٣,٤ مليون برميل يوميًا بحلول عام ٢٠٤٠، ويصل إلى ٩٠,٩ مليون برميل يوميًا في عام ٢٠٥٠. يتأثر الطلب على النفط والمكثفات بعاملين متضادين: الزيادة المستمرة في الطلب بفعل نمو الطبقة المتوسطة عالميًا، والجهود المبذولة لتقليل الاستهلاك نتيجة التحول إلى مصادر طاقة بديلة، خاصة في قطاعي النقل والطاقة. يمثل قطاع الطرق أحد أبرز القطاعات التي ستشعر بتأثيرات التحول إلى الطاقة المتجددة (من خلال تحسين الكفاءة واعتماد السيارات الكهربائية) على نحو أسرع بكثير مقارنةً بأي قطاع آخر. سيصل الطلب على البنزين (باستثناء الوقود الحيوي) إلى مستويات ما قبل جائحة فيروس كورونا (كوفيد-١٩) في النصف الثاني من عام ٢٠٢٤ وسيستمر في النمو حتى عام ٢٠٢٨. يصل الطلب على البنزين إلى ذروته في عام ٢٠٢٨ بنحو ٢٥,٢ مليون برميل يوميًا، وبحلول عام ٢٠٥٠، ينخفض بمقدار ٨,٨ مليون برميل يوميًا عن ذروته. بحلول عام ٢٠٥٠، ستشكل المركبات الكهربائية ٥٠ في المائة من أسطول السيارات حول العالم.

يُتوقع أن يصل أعلى مستوى للطلب على الغاز إلى ١٦٠ تريليون قدم مكعب في عام ٢٠٤١، بعد أن بلغ ١٣٦ تريليون قدم مكعب في عام ٢٠٢٣، إذ يظهر القطاع الصناعي أكبر مقاومة لاستخدام الطاقات المتجددة؛ ومع ذلك، يتوقع أن يصل قطاع الطاقة ذروة استهلاكه للغاز بنحو ٥٦ تريليون قدم مكعب في عام ٢٠٣٦، وبعد ذلك سيشهد تحولًا أسرع نحو مصادر الطاقة المتجددة.

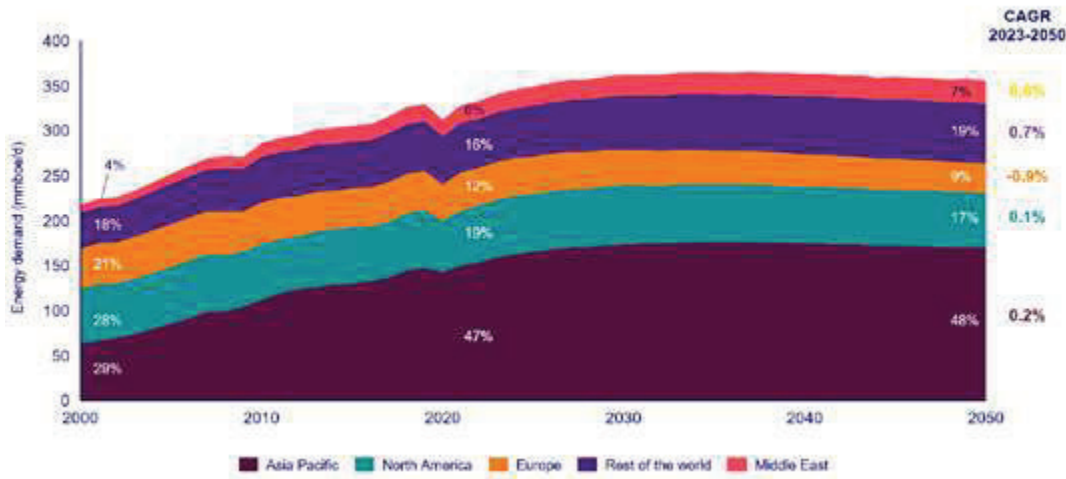
من منظور الطلب الإقليمي، تحتل منطقة آسيا والمحيط الهادئ المركز الأول من حيث الطلب. ومثلت ٤٧ في المائة من إجمالي الطلب العالمي على الطاقة في عام ٢٠٢٣ بما يعادل ١٦٠ مليون برميل من المكافئ النفطي يوميًا، ويُتوقع أن ينمو بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٠,٢ في المائة ليصل إلى ١٧٠ مليون برميل من المكافئ النفطي يوميًا في عام ٢٠٥٠. ستشهد أمريكا الشمالية والاتحاد الأوروبي أسرع وتيرة للتحول في الطاقة، إذ يتوقع أن ينخفض إجمالي الطلب على الطاقة بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٠,٢ في المائة و ١,٢ في المائة على التوالي.

إجمالي الطلب على الطاقة الأولية لكل نوع من إجمالي الطلب على الطاقة الأولية لكل قطاع،  
 الوقود، ٢٠٥٠-٢٠٠٠ (مليون برميل من ٢٠٥٠-٢٠٠٠ (مليون برميل من المكافئ  
 المكافئ النفطي يوميًا) النفطي يوميًا)



المصدر: وود ماكينزي، النصف الثاني من عام ٢٠٢٣

إجمالي الطلب على الطاقة الأولية لكل منطقة، ٢٠٥٠-٢٠٠٠ (مليون برميل من المكافئ النفطي  
 يوميًا)



المصدر: وود ماكينزي، النصف الثاني من عام ٢٠٢٣

## توقعات النفط الخام والمشتقات البترولية

### الطلب العالمي على النفط والمكثفات

يتأثر الطلب العالمي على النفط والمكثفات بالتفاعل بين العوامل الدافعة، مثل النمو الاقتصادي، وارتفاع الطبقة المتوسطة عالمياً، والعوامل المثبطة، مثل التحول نحو مصادر الطاقة المتجددة. نتيجة لنمو الاقتصاد العالمي بنسبة ٨٥ في المائة بحلول عام ٢٠٥٠، وتوقع زيادة عدد سكان العالم من ٧,٨ مليار نسمة إلى ٩,٧ مليار نسمة؛ يتصاعد الضغط على الطلب العالمي على النفط والمكثفات. ومع ذلك، فإن التأثيرات المخففة الناتجة عن كهربة قطاع النقل وتحسين الكفاءة ستؤدي إلى كبح نمو الطلب على النفط والمكثفات، ما يساهم في تسطيح منحنى الطلب وانحنائه في النهاية.

على وجه التحديد، يحتل قطاع السيارات الخفيفة موقع الصدارة من التحول العالمي في مجال الطاقة. يعتمد المسار المستقبلي للطلب على النفط والمكثفات بصورة كبيرة على التغييرات التي تحدث في الطلب على هذا القطاع. يشهد أسطول السيارات الخفيفة نمواً بنحو ٥١ في المائة ليصل إلى ملياري سيارة بحلول عام ٢٠٥٠، بينما يُتوقع في الوقت نفسه أن ترتفع<sup>٣</sup> حصة السيارات الكهربائية<sup>٤</sup> وسيارات خلايا الوقود من ٣ في المائة إلى ٥٣ في المائة من إجمالي أسطول السيارات العالمي. فضلاً عن ذلك، سيساهم تحسين كفاءة السيارات، وتقنيات التهجين، وأنواع الوقود البديلة الأخرى بصورة كبيرة في تقليل الطلب على النفط والمكثفات في قطاع السيارات الخفيفة.

يُتوقع أن ينمو الطلب على النفط والمكثفات من ١٠١,٦ مليون برميل يومياً في عام ٢٠٢٣ ليصل إلى ذروة الطلب البالغة ١٠٨,٩ مليون برميل يومياً بحلول عام ٢٠٣١. بعد الوصول إلى هذه الذروة، يتراجع الطلب بصورة معتدلة إلى ١٠٧,٧ مليون برميل يومياً بحلول عام ٢٠٣٥، ما يشير بانخفاض مستدام على المدى الطويل ليصل إلى ٩١ مليون برميل يومياً بحلول عام ٢٠٥٠.

<sup>٣</sup> تشمل السيارات الكهربائية الهجينة القابلة للشحن، باستثناء السيارات الكهربائية ذاتية القيادة

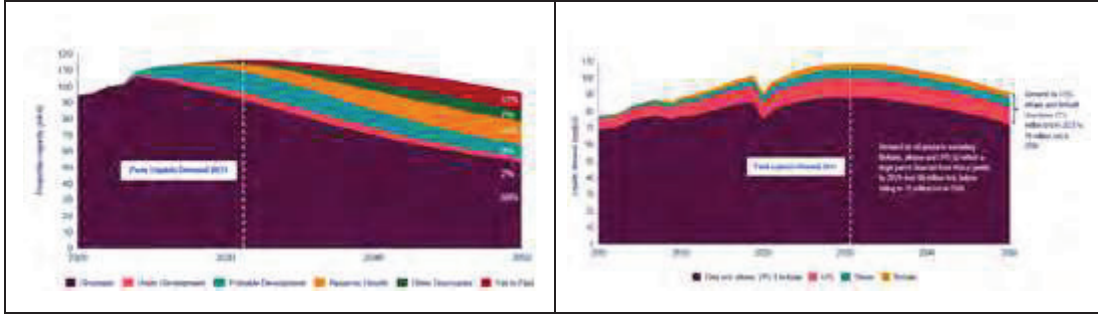
<sup>٤</sup> سيارات خلايا الوقود



الطلب العالمي على النفط والمكثفات، ٢٠٠٠- إمدادات النفط والمكثفات العالمية، ٢٠٠٠-

(٢٠٥٠ مليون برميل/يوم)

(٢٠٥٠ مليون برميل/يوم)



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

### اتجاهات إمدادات أنشطة الاستكشاف والإنتاج

من أجل تلبية الطلب المتزايد حتى أوائل العقد المقبل، ستزداد الطاقة الإنتاجية العالمية للسوائل من ١٠٩ مليون برميل يوميًا في عام ٢٠٢٤ لتصل إلى ذروتها عند ١١٦,٥ مليون برميل يوميًا في أوائل العقد الثالث من القرن الحالي، قبل أن تبدأ في الانخفاض البطيء، الذي يتزايد تدريجيًا، لتصل إلى ٩٦ مليون برميل يوميًا بحلول عام ٢٠٥٠. سيظل الحفاظ على الانضباط الرأسمالي، وكفاءة الاستثمار في صدارة أولويات الشركات. نتيجة لذلك، يزداد تركيز الإنفاق في أنشطة الاستكشاف والإنتاج حاليًا على إنتاج النفط المميز ذي التكلفة المنخفضة وانبعاثات الكربون المنخفضة. بحلول عام ٢٠٥٠، ستحتاج نحو ٤٤ في المائة من الإمدادات العالمية إلى أن تأتي من مصادر جديدة لم تدخل حيز التشغيل بعد.

افتراضات وود ماكينزي الجيوسياسية: فُرضت مجموعة من العقوبات على روسيا لمنع تصدير النفط إلى الاتحاد الأوروبي، في حين حظرت دول أخرى، مثل الولايات المتحدة استيراد النفط الروسي. فضلًا عن ذلك، تمنع العقوبات شركات النفط العالمية من المشاركة في أي مشاريع استثمارية في قطاع النفط الروسي. يُتوقع أن تظل هذه الإجراءات سارية حتى عام ٢٠٣٠، على أن تشهد الفترة التالية تخفيفًا تدريجيًا، مع التوقعات بعودة الوضع إلى طبيعته بالكامل بحلول عام ٢٠٣٥. يُتوقع أن تنتهي الحرب في فلسطين (ومناطق الجوار) بحلول بداية الربع الرابع من عام ٢٠٢٤، مع تجنب اندلاع حرب إقليمية. تتراجع هجمات الحوثيين على الشحن البحري، وتنتهي بعد مدة قصيرة من انتهاء الحرب في الوقت الحالي، تواجه كل من إيران وفنزويلا صعوبات كبيرة في تصدير نفطهما بسبب العقوبات المفروضة عليهما، ما يؤدي إلى تراجع إنتاجهما النفطي على نحو غير مباشر نتيجة لتقييد الاستثمارات في أنشطة الاستكشاف والإنتاج. يُفترض أن تُرفع هذه الإجراءات عن فنزويلا بحلول عام ٢٠٢٥، وعن إيران بحلول عام ٢٠٣٠.

يصل الإنتاج النفطي للدول غير الأعضاء في منظمة أوبك (باستثناء النفط غير التقليدي) إلى ذروته عند نحو ٦٨ مليون برميل يوميًا في بداية العقد الثالث من القرن الحادي والعشرين، ما يمثل زيادة قدرها أكثر من ٤ ملايين برميل يوميًا مقارنة بمستويات الإنتاج في عام ٢٠٢٣. تساهم أمريكا الشمالية بزيادة قدرها ٣ ملايين برميل يوميًا في هذا النمو، مدعومة بحوض بيرميان في الولايات المتحدة الـ ٤٨ السفلى، والذي يضيف بمفرده ١,٧ مليون برميل يوميًا على مدى العقد المقبل. سيشهد إنتاج النفط الخام والمكثفات في الولايات المتحدة الـ ٤٨ المتجاورة زيادة من ١٠,٩ مليون برميل يوميًا في عام ٢٠٢٤ ليصل إلى ١٢ مليون برميل يوميًا في عام ٢٠٣٠، يليه انخفاض تدريجي على المدى الطويل. تُمثل كندا المصدر الآخر للنمو في إنتاج النفط بأمريكا الشمالية، إذ يُتوقع أن يرتفع إنتاجها بنحو مليون برميل يوميًا خلال الفترة من عام ٢٠٢٣ إلى عام ٢٠٣٢.

إلى جانب أمريكا الشمالية، ستساهم منطقتان أخريان ذات أهمية كبيرة في زيادة إنتاج الدول غير الأعضاء في أوبك: أمريكا اللاتينية، وروسيا، ومنطقة بحر قزوين. ستساهم المنطقتان معًا بنحو ١٩ مليون برميل يوميًا، أي ما يعادل ٣٨,٥ في المائة من إجمالي إنتاج الدول غير الأعضاء في أوبك بحلول عام ٢٠٥٠. نظرًا للأثر طويل المدى لصراع روسيا وأوكرانيا على إمدادات النفط، لا يزال مستوى إنتاج النفط الروسي غير محدد. تفترض التوقعات استمرار العقوبات والحظر على الصادرات الروسية حتى عام ٢٠٣٠، ولكنها ستخفف تدريجيًا بعد ذلك، مع عودة الأوضاع إلى طبيعتها بدءًا من عام ٢٠٣٥.

بعد أن بلغ متوسط إنتاج النفط الخام في روسيا ٩,٦ مليون برميل يوميًا في عام ٢٠٢٣، يُتوقع أن ينخفض إنتاجها خلال العقد المقبل ليصل إلى متوسط ٩,٣ مليون برميل يوميًا. يُتوقع أن يشهد الإنتاج انتعاشًا طفيفًا في منتصف ثلاثينيات القرن الحالي مع تخفيف العقوبات، ولكن سيليه انخفاض طويل الأمد. سيساعد مشروع فوستوك النفطي في تقليل هذا الانخفاض في حقول النفط الناضجة، إذ يرتفع الإنتاج فيه إلى نحو ١,٦ مليون برميل يوميًا في منتصف ثلاثينيات القرن الحالي. تسعى شركة روسنفت إلى زيادة إنتاجها بوتيرة أسرع، ما يؤدي إلى زيادة غير متوقعة في إمدادات النفط، ويشكل تحديًا لتقديراتنا الحالية. ومع ذلك، سيتعين التغلب على التحديات الكبيرة في أنشطة الاستكشاف والإنتاج، بما يشمل الافتقار إلى التقنيات المستوردة، الأمر الذي سيؤثر سلبًا على الإمدادات على المدى الطويل. دفع فقدان الأسواق التقليدية للنفط والغاز إلى ضرورة البحث عن أسواق جديدة للاستثمار فيها، بهدف دعم الإنتاج المستقبلي، وطريقة تحقيق أقصى عائد من الكميات المنتجة.

تمثل أمريكا اللاتينية منطقة نمو حيوية خارج منظمة أوبك، إذ يُتوقع أن تساهم بزيادة قدرها نحو ٣ ملايين برميل نفط يوميًا بحلول منتصف ثلاثينيات القرن الحادي والعشرين. تقود المشاريع الجديدة الكبرى في غيانا وسورينام، فضلًا عن المراحل الإنتاجية الإضافية في البرازيل، نمو إنتاج النفط في أمريكا اللاتينية حتى أواخر ثلاثينيات القرن الحالي. بلغ متوسط إنتاج النفط في غيانا ٦٠٠ ألف برميل يوميًا في يناير ٢٠٢٤، وذلك عقب بدء تشغيل سفينة الإنتاج والتخزين والتفريغ العائمة (FPSO) "بروسبيريتي" في حقل بايارا. يتوقع أن يستقر الإنتاج عند مستوى يزيد قليلاً عن ١,٥ مليون برميل يوميًا في الفترة ما بين أوائل ومنتصف ثلاثينيات القرن الحالي. يُتوقع أن يشهد إمداد النفط في سورينام نموًا مطردًا ليصل إلى نحو ٤٠٠ ألف برميل يوميًا بدءًا من أواخر عقد الثلاثينيات من القرن الحادي والعشرين. يصل إنتاج النفط والمكثفات في البرازيل إلى ذروته عند مستوى يقارب ٥ ملايين برميل يوميًا في منتصف ثلاثينيات القرن الحادي والعشرين. تُعد مشاريع حوض سانتوس قبل الملح عاملاً أساسيًا في تحقيق النمو القوي، لا سيما في حقلي بوزيوس وميرو. ومع ذلك، فإن التأخير في التعاقد مع سفن الإنتاج والتخزين والتفريغ العائمة يشكل تحديًا كبيرًا، إذ يعمل المشغلون في بيئة ذات تكاليف مرتفعة ووجود ضغوط على قدرة سلسلة الإمداد.

تزداد حصة نفط أوبك الخام من إجمالي الطاقة الاستيعابية العالمية للسوائل خلال فترة التوقعات، إذ ترتفع من نحو ٣٥ في المائة في عام ٢٠٢٤ إلى ٤٣ في المائة بحلول عام ٢٠٥٠. ستشهد الطاقة الإنتاجية للمنظمة للنفط الخام نموًا مطردًا من ٣٣,٧ مليون برميل يوميًا في عام ٢٠٢٤ لتصل إلى أكثر بقليل من ٣٥ مليون برميل يوميًا بحلول عام ٢٠٣٠، ثم تبلغ ذروتها عند مستوى يتجاوز قليلاً ٣٦ مليون برميل يوميًا في منتصف أربعينيات القرن الحادي والعشرين. يُسيطر النفط الخام في منطقة الشرق الأوسط على نمو الطاقة الإنتاجية لمنظمة أوبك خلال فترة التوقعات، مدفوعًا بتوسعات في الإمارات العربية المتحدة، والعراق، والكويت. تشهد إيران نموًا اقتصاديًا بطيئًا بعد رفع العقوبات المفروضة عليها، والذي يُتوقع أن يحدث في عام ٢٠٣٠. سيشهد إنتاج سوائل الغاز الطبيعي والمكثفات استقرارًا بحلول عام ٢٠٣٠، إذ سيكون النمو خلال منتصف العقد الثاني من القرن الحالي مدفوعًا على نحو أساسي بمشروع حوض الجفورة للغاز غير التقليدي في المملكة العربية السعودية. تشكل المشاريع التوسعية في الإمارات والكويت والعراق المحرك الرئيسي للنمو الحالي، إذ تساهم في تعويض الانخفاض في إنتاج غرب أفريقيا. ستدعم المكاسب طويلة الأجل في إيران وفنزويلا وليبيا هذه الزيادة.

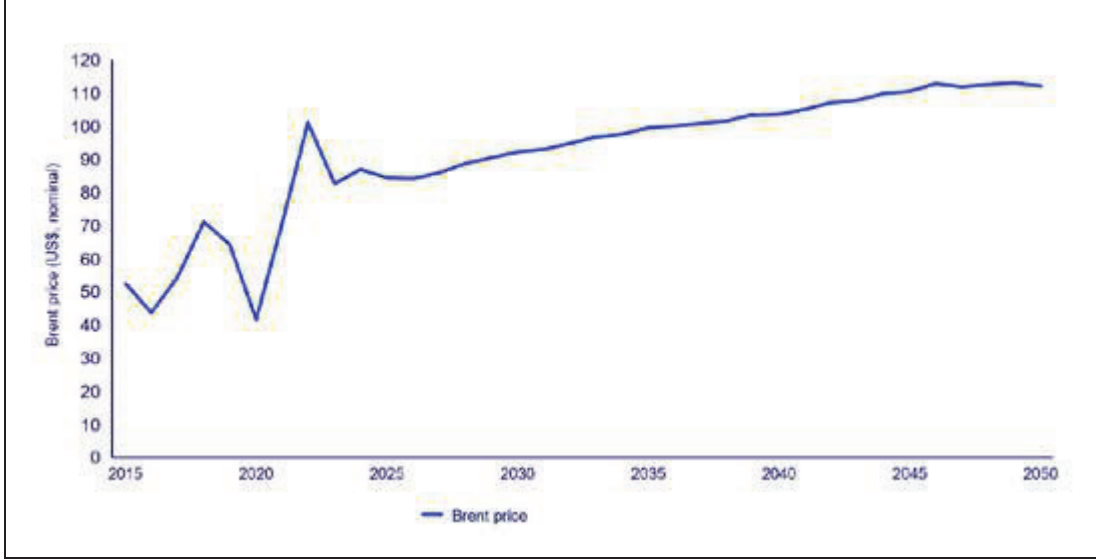
سيزايد دور منطقة الشرق الأوسط بمرور الوقت، حيث ستخفض معدلات استنزاف مواردها الإنتاجية مقارنة ببقية العالم، بينما ستظل تكاليف الإنتاج فيها أكثر ملاءمة للمنتجين الغربيين. تزداد حصة المنطقة من الطاقة الاستيعابية للنفط الخام خلال الفترة المذكورة، إذ تصل إلى ٣٩ في المائة في عام ٢٠٥٠ مقارنة بنسبة ٣٣ في المائة في عام ٢٠٢٣. يُتوقع أن تشهد المنطقة إضافة نحو

٩ ملايين برميل يوميًا من الطاقة الإنتاجية الجديدة بحلول عام ٢٠٥٠، وهو ما يمثل ٢٨ في المائة من إجمالي الزيادات المتوقعة في الطاقة الإنتاجية خلال الفترة نفسها.

### تطور احتياطات النفط وأسعاره

يتوقع أن يبلغ متوسط الأسعار الحقيقية لنفط برنت الخام ٨٧ دولارًا للبرميل الواحد (الاسمي) في عام ٢٠٢٤، نتيجة العجز في المعروض في النصف الثاني من العام. يُتوقع أن يظل سعر برنت الخام ثابتًا نسبيًا على المدى المتوسط، بمتوسط ٨٢ دولارًا للبرميل (وفقًا للأسعار الحقيقية) في عام ٢٠٣٠. ومع ذلك، يقلل المنظور طويل الأمد من ثقة هذا التوقع. يُتوقع أن يصل الطلب العالمي على النفط إلى ذروته في عام ٢٠٣١، إذ سيبلغ ١٠٩ ملايين برميل يوميًا، قبل أن يستقر عند هذا المستوى، ثم سيبدأ في الانخفاض تدريجيًا ليصل إلى ٩١ مليون برميل يوميًا بحلول عام ٢٠٥٠. يُتوقع أن تظل الطاقة الإنتاجية الفائضة لدى دول منظمة أوبك أعلى من ٥ ملايين برميل يوميًا حتى عام ٢٠٥٠، لتصل إلى ذروتها عند ٧,٩ مليون برميل يوميًا في عام ٢٠٣٢. سيؤدي هذا التراجع المتسارع في الطلب بعد عام ٢٠٤٠ إلى انخفاض الأسعار، إذ يُتوقع أن يصل متوسط سعر برنت إلى ٦٧ دولارًا للبرميل (بالأسعار الحقيقية) بحلول عام ٢٠٥٠. ومع ذلك، يُتوقع أن يؤدي ارتفاع تكلفة الإنتاج الجديد والحاجة إلى الحفاظ على أنشطة الاستكشاف والإنتاج النشط إلى تقييد الانخفاض الحاد في الأسعار. بحلول عام ٢٠٥٠، يُتوقع أن يتقلص إنتاج النفط الحالي إلى النصف، ما يؤكد الحاجة الملحة لاستكشاف مصادر جديدة للطاقة وتطويرها بهدف تلبية الطلب المتناقص.

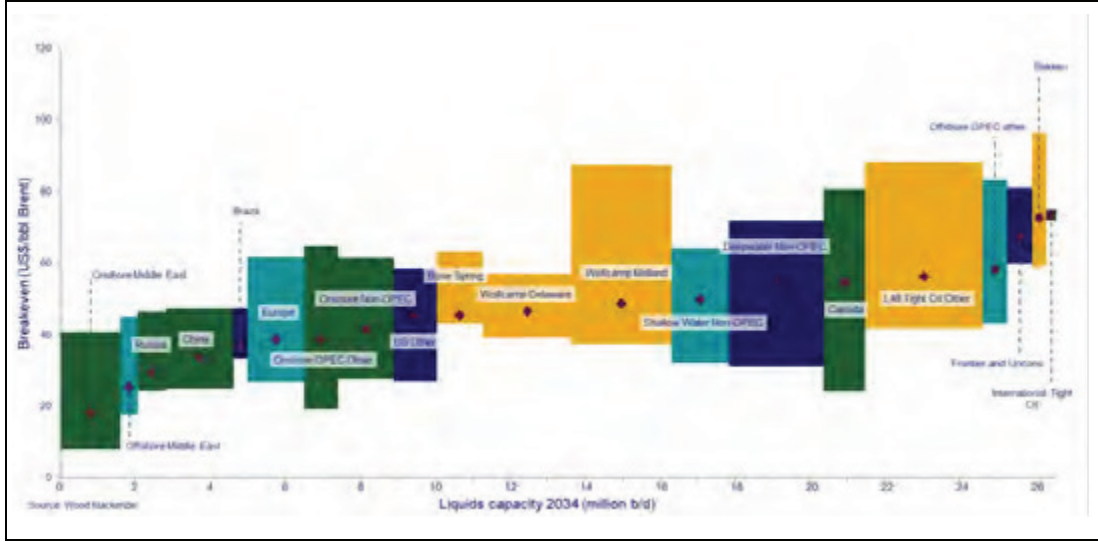
سعر نفط برنت الخام (بالدولار الأمريكي، الاسمي)



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

السعر التعادلي في أنشطة الاستكشاف والإنتاج

تكاليف التعادل<sup>٦</sup> حسب الطاقة الإنتاجية من مصادر الإمداد المستقبلية في عام ٢٠٣٤ (دولار أمريكي/برميل نفط برنت)



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

تتركز أرخص مصادر الإنتاج المستقبلي في الحقول البرية والبحرية بالشرق الأوسط وروسيا. بحلول عام ٢٠٣٤، يُتوقع أن يصل إنتاج الشرق الأوسط وبحر قزوين من النفط والمكثفات إلى نحو ٥١,٤ مليون برميل يوميًا بتكلفة إنتاج أقل من ٥٠ دولارًا للبرميل. ستمتع سلطنة عمان بميزة تنافسية بقدرة إنتاجية للسوائل تبلغ نحو ٠,٧٦ مليون برميل يوميًا، إذ سيكون نحو ٩٦ في المائة من هذا الإنتاج بتكلفة تعادل أقل من ٥٠ دولارًا للبرميل. بفضل الاعتماد الكبير على إنتاج الحقول البرية، ستمتع سلطنة عمان بتكاليف إنتاج منخفضة للغاية مقارنة بمنتجاتي الشرق الأوسط الآخرين. تقل تكلفة الإنتاج التي تعادل الإيرادات عن ٤٠ دولارًا للبرميل لأكثر من ٩٠٪ من إنتاج النفط البري، بينما تقل عن ٣٥ دولارًا للبرميل لنحو ٦٦ في المائة من هذا الإنتاج.

<sup>٦</sup> نقاط التعادل محسوبة من الآن فصاعدًا، باستخدام صافي القيمة الحالية بمعدل خصم ١٥٪، بما يعادل سعر خام برنت. استبعدت أعلى وأدنى ١٥٪ من البيانات عند حساب ارتفاع منطقة الامتياز، ولونت بناءً على السمة الغالبة في كل مجموعة بيانات. تشمل "المصادر المستقبلية" المشاريع المحتملة (قبل اتخاذ القرار النهائي للاستثمار)، فضلًا عن الاكتشافات الجديدة، والاحتياطيات المحتملة، ونمو الاحتياطيات الحالية، والمكتشفات المستقبلية.

تتميز شركة أوك بتكاليف إنتاج منخفضة جداً، حيث أن سعر النفط الذي يعادل عنده الإيرادات التكاليف لجميع إنتاجها المتوقع في عام ٢٠٣٤ سيكون أقل من ٥٠ دولاراً للبرميل، ونحو ٦٠ في المائة من هذا الإنتاج سيحقق التعادل بسعر أقل من ٣٥ دولاراً للبرميل.

تواجه الموارد النفطية والغازية ذات التكلفة العالية في مناطق مثل الولايات المتحدة الـ ٤٨ المتجاورة، وكندا، والمناطق الضحلة خارج أوبك، خطراً متزايداً بالتوقف عن الإنتاج أو التناقص على نحو كبير بعد عام ٢٠٣٠. ومع ذلك، لا يمكن الاستغناء عن مصادر الطاقة الأعلى تكلفة لتعويض الانخفاض الطبيعي في إنتاج الحقول النفطية القائمة وتلبية الطلب المتزايد على النفط عالمياً حتى أوائل ثلاثينيات القرن الحالي. يُتوقع أن تساهم عمليات الحفر الجديدة في الولايات المتحدة الـ ٤٨ المتجاورة في زيادة إنتاج النفط بنحو ٥,٨ مليون برميل يومياً بحلول عام ٢٠٣٤، وذلك بتكلفة إنتاج تقل عن ٦٠ دولاراً للبرميل الواحد.

## توقعات سوق الغاز

### الطلب العالمي على الغاز والغاز الطبيعي المسال

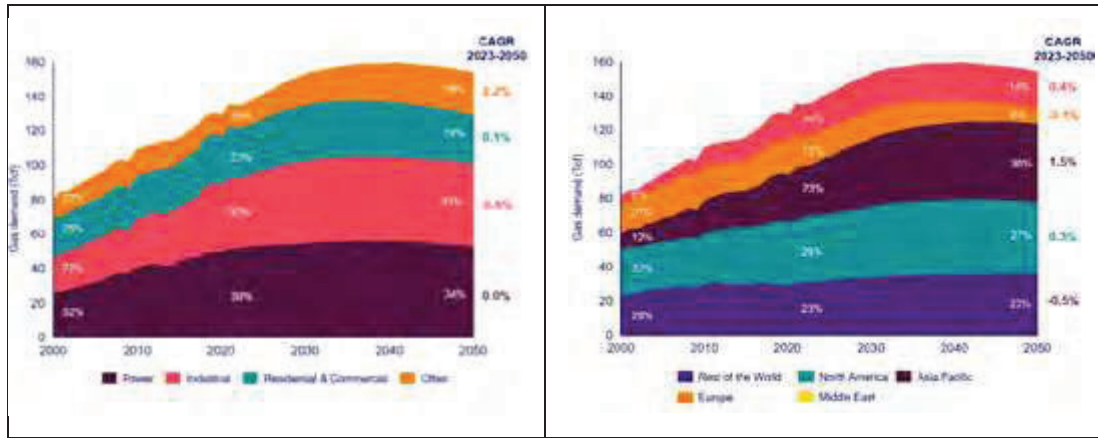
يظل تحقيق التوازن بين ثلاثة أبعاد أساسية للطاقة – الاستدامة البيئية، وتوفير الطاقة بأسعار معقولة، وضمان الأمن الطاقوي – تحدياً كبيراً تواجهه الحكومات والشركات في جميع أنحاء العالم. ولكن وسط التوترات الجيوسياسية والتقلبات الاقتصادية المستمرة، أصبح تأمين إمدادات الطاقة بأسعار معقولة أولوية قصوى. بدأت الحكومات تدرك أن تحقيق هدف الوصول إلى صافي انبعاثات صفرية سيستدعي تحديات كبيرة. وبالتالي، يزداد دور الغاز كوقود أساسي في توفير المرونة اللازمة لدعم عملية التحول إلى مصادر الطاقة المتجددة. مع تزايد الاستثمارات في مجال الطاقة المتجددة، يمكن أن يؤدي الغاز دوراً أساسياً في استبدال الفحم، ويوفر حلاً لانبعاثات الكربون شبه صفرية عند اقترانه بتقنيات احتجاز الكربون وتخزينه في المستقبل. يُتوقع أن يشهد نصيب الغاز في مزيج الطاقة العالمي زيادة كبيرة خلال الخمس والعشرين سنة القادمة، ليصل إلى نحو ربع الطلب العالمي على الطاقة بحلول عام ٢٠٥٠.

سيشهد الطلب العالمي على الغاز نمواً مستمراً بنسبة ١,٣ في المائة من معدل النمو السنوي المركب حتى عام ٢٠٣٤ ليصل إلى ١٥٧ تريليون قدم مكعب مقارنة بـ ١٣٦ تريليون قدم مكعب في عام ٢٠٢٣، ويرجع ذلك إلى الزيادة المتوقعة في الطلب في

آسيا (+3,2 في المائة من معدل النمو السنوي المركب)، وأمريكا الشمالية (+0,8 في المائة من معدل النمو السنوي المركب)، على الرغم من التراجع المتوقع في الطلب الأوروبي (-0,8 في المائة من معدل النمو السنوي المركب). بعد ذلك، سيبلغ الطلب العالمي على الغاز ذروته في عام 2041 عند 160 تريليون قدم مكعب، قبل أن يشهد تراجعًا مستمرًا. ويرجع ذلك إلى عوامل عدة، منها تباطؤ النمو في الصين، وتراجع الطلب في أمريكا الشمالية، وتسارع وتيرة الانخفاض في الطلب الأوروبي.

### الطلب العالمي على الغاز مقسمًا حسب

الطلب العالمي على الغاز مقسمًا حسب المنطقة، القطاعات المختلفة، 2000 - 2050، معبرًا  
 عنه بوحدة قياس حجم الغاز (تريليون قدم مكعب).  
 الغاز (تريليون قدم مكعب).  
 معبرًا عنه بوحدة قياس حجم الغاز (تريليون قدم مكعب).



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام 2024

سينمو سوق الغاز في أمريكا الشمالية بمعدل نمو سنوي مركب قدره 0,6 في المائة خلال الفترة من عام 2024 حتى أوائل الأربعينيات من القرن الحالي، ويُتوقع أن يصل الطلب ذروته عند 44 تريليون قدم مكعب، وهو ما يمثل 27 في المائة من الطلب العالمي. على الرغم من استقرار قطاع الطاقة، يُتوقع أن يصل الطلب المشترك على الغاز في القطاعين السكني والتجاري إلى ذروته عند 9,2 تريليون قدم مكعب في أوائل ثلاثينيات القرن الحالي. يمكن أن يُعزى الانخفاض اللاحق إلى استبدال الغاز بمصادر الطاقة الأخرى مثل الهيدروجين والتوسع في استخدام الكهرباء.



على النقيض، تستعد منطقة آسيا والمحيط الهادئ لأسرع وتيرة من النمو، حيث ستتخطى منطقة أمريكا الشمالية بحلول منتصف الثلاثينيات من القرن الحادي والعشرين. ذلك أنه من المتوقع زيادة الطلب في منطقة آسيا والمحيط الهادئ بمعدل نمو سنوي مركب قدره ١,٥ في المائة في الفترة بين عامي ٢٠٢٣-٢٠٥٠ حيث ستزداد حصتها من طلب الغاز العالمي من ٢٣ في المائة إلى ٣٠ في المائة. كما أن النمو الاقتصادي وارتفاع المعايير المعيشية والتحول من استخدام الفحم إلى الغاز، كلها عوامل ساعدت على تسريع تلك الوتيرة. وسيكون قطاع الطاقة هو السبب الأول في زيادة الطلب ويليها في ذلك الصناعات والمباني.

تجدر الإشارة إلى أن تحسين الأوضاع الاقتصادية الكلية وتخفيض أسعار الغاز سيدعم استرداد القدرة على الطلب في أوروبا على المدى القصير، مع وصول طلب الغاز لأعلى نقطة له في ٢٠٢٧ بمقدار ١٧ تريليون قدم مكعب. لكن بعد عام ٢٠٣٠، سيؤدي استخدام الكهرباء والاستثمار في الطاقة المتجددة إلى تسريع الانخفاض في طلب الغاز.

ورغم ذلك يظل طلب الغاز مرناً في أسواق أخرى لا سيما الشرق الأوسط وشمال أفريقيا. ستشهد أفريقيا أسرع وتيرة للنمو بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٠,٨ في المائة في الفترة بين عامي ٢٠٢٣-٢٠٥٠ أي من ٥ إلى ٧ تريليون قدم مكعب، في حين أن الشرق الأوسط سينمو بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٠,٤ في المائة أي ١٩ تريليون قدم مكعب في عام ٢٠٢٣ إلى ٢٢ تريليون قدم مكعب في عام ٢٠٥٠. كما أن المشروعات الصناعية الجديدة والتحول في الوقود من الوقود النفطي سيعزز الطلب على الغاز في أمريكا الجنوبية على المدى المتوسط.

في حين أن الاستهلاك العام للغاز يُتوقع له النمو، إلا أن الاتجاهات تختلف وفقاً لكل قطاع. كما أن إنتاج الهيدروجين الأزرق الذي يعتمد على الغاز كخام للتغذية فمن المتوقع أن يكون أسرع القطاعات نمواً بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٢٢ في المائة في الفترة بين عامي ٢٠٢٣-٢٠٥٠. ورغم ذلك إلا إن إجمالي الطلب لديه سيظل معتدلاً حيث سيصل إلى ٥ تريليون قدم مكعب بحلول ٢٠٥٠ أي سيثمل ٣ في المائة من سوق الغاز الطبيعي. ويشهد القطاع الصناعي زيادة مطردة بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٠,٦ في المائة تقريباً. وبسبب ذلك فمن المتوقع أن يدفع حصته في السوق لتصل إلى ٣١ في المائة بحلول عام ٢٠٥٠. وعلى النقيض، فإنه من المتوقع حصول ركود في الطلب في قطاع الطاقة حيث ستخفص حصته في السوق من ٣٩ في المائة إلى ٣٤ في المائة على الرغم من وصوله ٥٣ تريليون قدم مكعب في عام ٢٠٥٠. من ناحية أخرى فإن القطاعات السكنية والتجارية التي تقودها اتجاهات استخدام الكهرباء ستشهد نمواً بطيئاً حيث سينمو الطلب بمعدل نمو سنوي مركب قدره

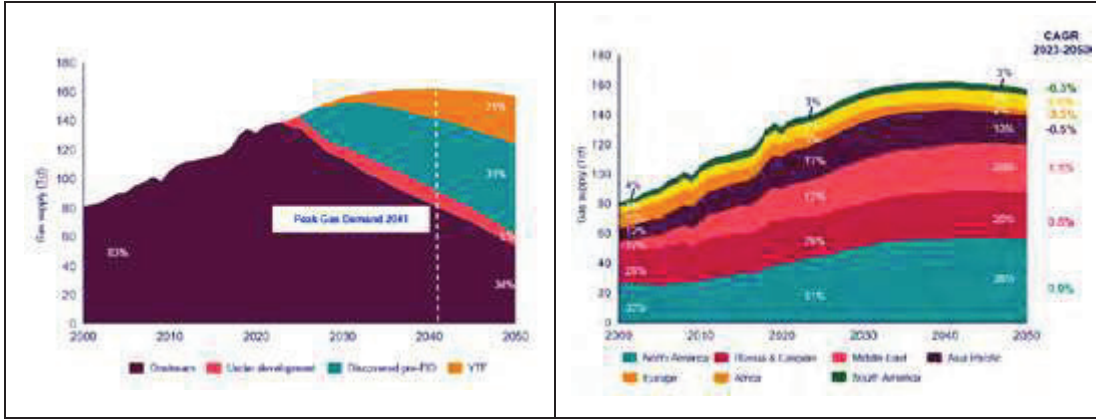
٠,١ في المائة ليصل إلى ٢٩ تريليون قدم مكعب في عام ٢٠٥٠. وعليه، فإن حصتهم السوقية المشتركة من المتوقع أن تنخفض من ٢١ في المائة إلى ١٩ في المائة بحلول عام ٢٠٥٠.

يُتوقع أن الطلب العالمي على الغاز الطبيعي المسال سيفوق الطلب العام على الغاز بدرجة كبيرة حتى عام ٢٠٣٠، حيث سيزداد بنسبة ٣٠ في المائة ليصل إلى ٢٨ تريليون قدم مكعب في ٢٠٣٠، ويعزى ذلك إلى موارد التوريد الجديدة التي ستشكل ضغطاً لتخفيض الأسعار. وما بعد عام ٢٠٣٠ سيصل النمو في الصين إلى أقصى درجاته حيث سيصل قمة الطلب في ٢٠٣٢ حيث سيمثل ١٦ في المائة من الطلب في عام ٢٠٥٠. أما الطلب في شمال شرق آسيا وأوروبا سينخفض بعد منتصف عقد الثلاثينيات من القرن الحادي والعشرين لتصل نسبته إلى ١٣ في المائة و ١٢ في المائة من الطلب في عام ٢٠٥٠. لكن يظل شرق وجنوب شرق آسيا العوامل الرئيسية الدافعة للنمو حيث ستشكل ٤٤ في المائة من الطلب في عام ٢٠٥٠. وسوف يزداد الطلب العالمي على الغاز الطبيعي المسال بمقدار ٣ تريليون قدم مكعب بين عامي ٢٠٣٥ و ٢٠٥٠، لكن ليس من المتوقع وجود مرحلة "قمة في الطلب على الغاز الطبيعي المسال".

## العرض العالمي

شهد موارد الغاز العالمي نموًا بمعدل نمو سنوي مركب قدره ١,٧ في المائة منذ عام ٢٠٢٠. ومن المتوقع أن ينمو العرض بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٠,٩ في المائة حتى يصل إلى ذروته في عام ٢٠٤١ قبل أن يشهد استقرارًا ثم انخفاضًا إلى ١٥٧ تريليون قدم مكعب بحلول عام ٢٠٥٠. وسيكون الإنتاج من الحقول المستكشفة كافيًا بدرجة كبيرة لاستيفاء الطلب حتى عام ٢٠٢٨. ورغم ذلك ونظرًا لانخفاض الإنتاج في الحقول التي شارفت الانتهاء، فإنه يلزم إجراء عمليات تنقيب كبيرة بعد عام ٢٠٢٥ للحفاظ على الإنتاج لا سيما في أمريكا الشمالية. وبحلول عام ٢٠٥٠، ستأتي نسبة ٦٦ في المائة (١٠٥ تريليون قدم مكعب) من الكميات الإضافية، ومن المتوقع أن يزود الشرق الأوسط ١٩ تريليون قدم مكعب منها. وسوف تشكل المشاريع المحتملة المكتشفة (قبل اتخاذ القرار النهائي للاستثمار)، لا سيما في الغاز الصخري (غاز الأردواز) في أمريكا الشمالية، ما يقارب ٣٩ في المائة بحلول عام ٢٠٥٠ أي قرابة ٢١ في المائة (٣٣ تريليون قدم مكعب) من الكميات اللازمة المقرر استكشافها.

العرض العالمي على الغاز مقسمًا حسب المنطقة، العرض العالمي على الغاز مقسمًا حسب الحالة،  
 ٢٠٥٠ - ٢٠٢٠، معبرًا عنه بوحدة قياس حجم الغاز (تريليون قدم مكعب).  
 ٢٠٥٠ - ٢٠٢٠، معبرًا عنه بوحدة قياس حجم الغاز (تريليون قدم مكعب).



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

قريبًا سيدخل الإنتاج الأوروبي مرحلة الانخفاض النهائي، حيث سينخفض بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٣,٣- في المائة بدءًا من ٢٠١٣ وحتى ٢٠٥٠، أي سينخفض الإنتاج بنسبة ٦٠ في المائة من ٧ تريليون قدم مكعب إلى ٣ تريليون قدم مكعب. إلا أن النرويج تظل أهم المساهمين في الإنتاج الأوروبي حتى عام ٢٠٥٠. وستعمل تركيا ورومانيا الواقعتان في المنطقة الشمالية لجنوب شرق أوروبا على الحد من معدل الانخفاض العام.

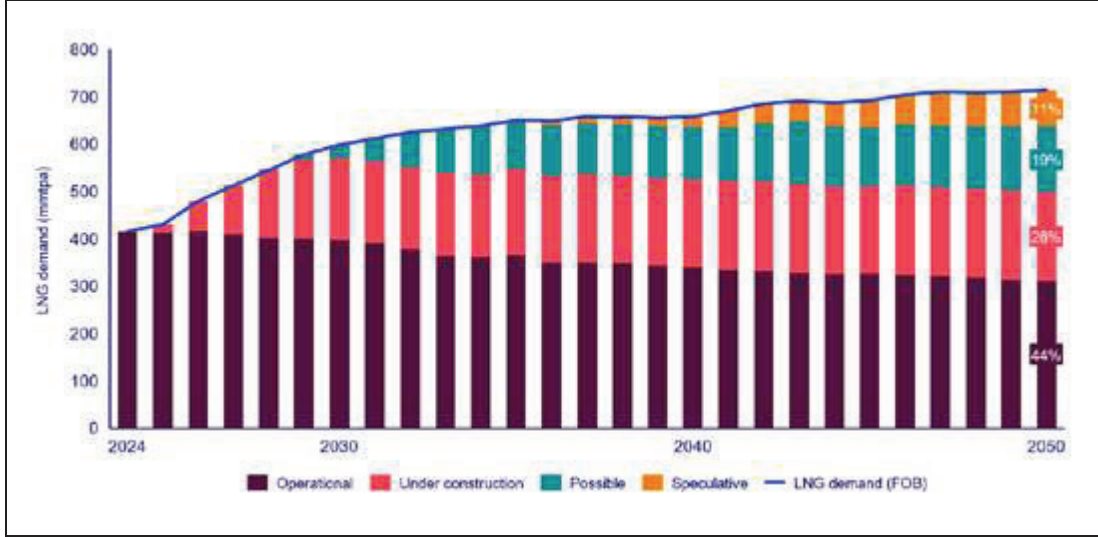
وفي حين أنه من المتوقع أن يبلغ الإنتاج ذروته في منطقة آسيا والمحيط الهادئ في مطلع الثلاثينيات من القرن الحادي والعشرين قبل أن يشهد انخفاضًا، لكن سيحقق الشرق الأوسط وشمال أمريكا نموًا هائلًا. كما أنه من المتوقع للشرق الأوسط أن يشهد زيادة مطردة بمعدل نمو سنوي مركب قدره ١,١ في المائة ويعزى ذلك إلى مشروعات الغاز الطبيعي المسال في قطر والإمارات العربية المتحدة. وستشهد شمال أمريكا زيادة كبيرة بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٠,٩ في المائة حيث سيصل الإنتاج إلى ٥٧ تريليون قدم مكعب بحلول مطلع الأربعينيات من القرن الحادي والعشرين ويرجع السبب في ذلك إلى زيادة الطلب المحلي وصادرات الغاز الطبيعي المسال. أما أفريقيا فسوف تحقق نموًا معتدًا مع دخول منتجين جدد مثل قبرص وموزمبيق الذين

سيعوضون الانخفاض في الجزائر. كما أن إنتاج روسيا سيرتفع تدريجيًا، لكن صادراتها عبر الأنابيب - لا سيما إلى الصين - ستحتاج إلى المزيد من جهود التنويع.

سيظل نمو عرض الغاز الطبيعي المسال محدودًا قبل عام ٢٠٢٥، لكن سيضم السوق فوجًا جديدًا من المشروعات الجديدة للغاز الطبيعي المسال وسيحقق نموًا في العرض يتراوح بين ٣٨ مليون طن متري سنويًا بين عامي ٢٠٢٦ و ٢٠٢٨. سيؤدي التدفق من قرارات الاستثمار الجديدة في عام ٢٠٢٧ في أمريكا الشمالية والشرق الأوسط وأفريقيا إلى إنتاج ١٠٤ مليون طن متري سنويًا من القرارات النهائية للاستثمار. وسوف يستعد السوق لفترة جديدة من فائض العرض بعد تباطؤ الطلب في الغاز الطبيعي المسال بعد ٢٠٣٠.

في حين أن مشروعات العرض للغاز الطبيعي المسال تقدم قرابة ٢٠٠ مليون طن متري سنويًا، إلا أن هناك حاجة ملحة لوجود عرض جديد للغاز الطبيعي المسال على المدى المتوسط والطويل، حيث يلزم وجود كمية قدرها ١٣٣ مليون طن متري سنويًا من العرض الناتج عن مرحلة ما قبل القرارات النهائية للاستثمار بحلول عام ٢٠٤٠، كما سيلزم توفير حوالي ٢١٥ مليون طن متري سنويًا بحلول عام ٢٠٥٠. وسيشهد الغاز الطبيعي المسال من الولايات المتحدة أكبر نسبة نمو في السوق بخصوص العرض الجديد للغاز الطبيعي المسال مما سيساهم بما يصل إلى ٣٧ في المائة من كل كمية العرض لمرحلة ما قبل القرارات النهائية للاستثمار خلال فترة الثلاثينيات من القرن الحادي والعشرين ونسبة ٢٧ في المائة في عقد الأربعينيات من نفس القرن. علاوة على ذلك، فإن توقيت الحقل الشمالي الغربي والتوسعات الإضافية في الغاز الطبيعي المسال القطري ستكون هي المحور الأساسي في تقرير مساحة السوق للمطورين في مرحلة ما قبل القرارات النهائية للاستثمار. حيث من المتوقع أن يتم توفير ٦٤ مليون طن متري من الإنتاج القطري الجديد بحلول عام ٢٠٥٠ ونصف تلك الكمية ستبدأ في أربعينيات القرن الحادي والعشرين.

الفجوة بين العرض والطلب للغاز الطبيعي المسال، ٢٠٢٤-٢٠٥٠ (مليون طن متري سنويًا)



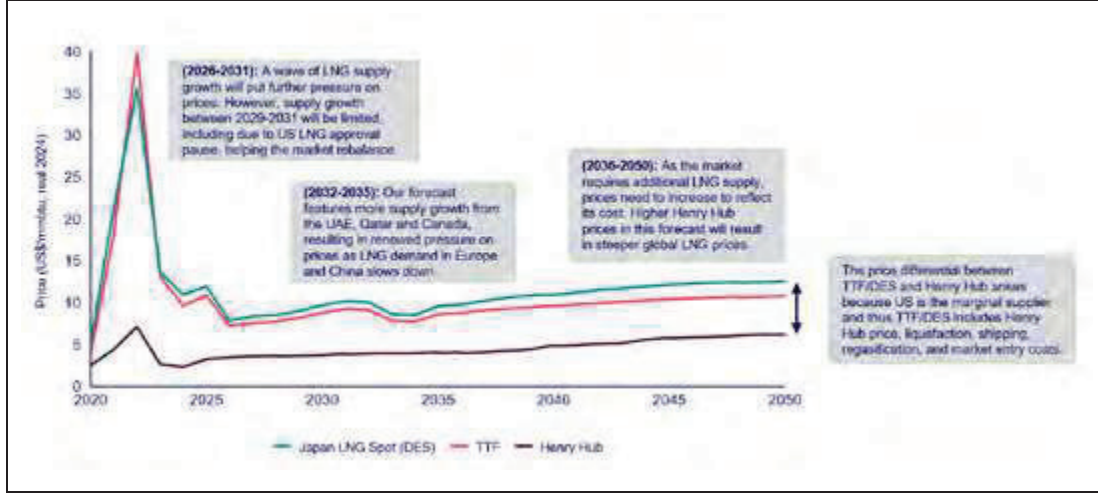
المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

### تطور أسعار الغاز

تستمر التقلبات في أسعار الغاز على المدى القريب، ويعززها التوترات الجيوسياسية حيث تستمر القيود على توافر العرض. إلا أن كمية جديدة من العرض ستحدث تغييرًا هيكليًا بدءًا من عام ٢٠٢٦ حيث خفضت سعر (TTF) إلى ٧,٣ دولار أمريكي لكل مليون وحدة حرارية مترية، حيث ستحتاج أوروبا إلى استيعاب قدر أكبر من الغاز الطبيعي المسال أكثر من المطلوب. ونظرًا لتباطؤ نمو عرض الغاز الطبيعي المسال، فمن المتوقع أن تصل الأسعار إلى المستوى المطلوب، حيث ستظل ذروتها وفقًا لهيئة نقل الملكية إلى ٩,٣ دولار أمريكي لكل مليون وحدة حرارية مترية قبل دخول فوج جديد من نمو عرض الغاز الطبيعي المسال، كما أن محدودية الطلب من المتوقع أن تؤدي إلى بداية دورة جديدة من الأسعار المنخفضة. كما سيتجنب السوق الاعتماد على عمليات إلغاء شحنات الغاز الطبيعي المسال الأمريكي لموازنة السوق في دورات الأسعار المنخفضة هذه.

أما أسعار الغاز الطبيعي المسال على المدى الطويل فسوف يتم تحديدها بناءً على تكلفة تطوير عرض الغاز الطبيعي المسال الجديد والذي من المتوقع زيادته على مدار الوقت انعكاسًا لتعزيز أسعار مؤشر هنري هوب في الولايات المتحدة الأمريكية. تجدر الإشارة إلى أن السعر الفوري في آسيا مقارنة بأسعار أوروبا سوف يزداد نظرًا لزيادة طلب الغاز الطبيعي المسال في آسيا.

أسعار الغاز، ٢٠٢٠-٢٠٥٠ (دولار أمريكي/ مليون وحدة حرارية مترية، سعر حقيقي في عام ٢٠٢٤)



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

## نظرة عامة على صناعة النفط والغاز في الشرق الأوسط

### دور النفط والغاز في الشرق الأوسط

دائمًا ما ارتبط مصطلح الشرق الأوسط بالاحتياطيات الهائلة للنفط والغاز حيث يمثل جزءًا لا غنى عنه من إجمالي الهيدروكربونات على مستوى العالم. وأدت هذه الوفرة في الموارد تغيير المشهد الاقتصادي والجيوسياسي في المنطقة تغييرًا جذريًا وساعد على جذب الاستثمارات ودفع بالنمو لعدة دول.

إن الاقتصادات التي تعززها الهيدروكربونات في منطقة الشرق الأوسط (والتي تضم البحرين وإيران والعراق والأردن والكويت وسلطنة عمان وقطر والمملكة العربية السعودية وسوريا والإمارات العربية المتحدة واليمن) حققت نموًا في الناتج المحلي الإجمالي بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٢,١ في المائة خلال الفترة بين عامي ٢٠٠٠-٢٠٢٣ حيث وصل إلى ٢,٩ تريليون دولار أمريكي. ومن المتوقع استمرار النمو لكن على وتيرة متوسطة بمعدل نمو سنوي مركب قدره ١,١ في المائة حتى عام ٢٠٥٠ ليصل إلى ٥,٦ تريليون دولار أمريكي. ويعتمد الناتج المحلي الإجمالي في المنطقة بصورة كبيرة على الهيدروكربونات ويساهم بنسبة تقارب ٢٠ في المائة (البحرين) و تتخطى ٥٠ في المائة (قطر) في الناتج المحلي الإجمالي داخل الدولة، أما في سلطنة عمان فبلغت نسبة مساهمة الهيدروكربونات إلى ٣٧,٧ في المائة من الناتج المحلي الإجمالي في عام ٢٠٢٢. وينتج عن هذه الصادرات إيرادات حكومية كبيرة وتمول الخدمات العامة ومشروعات البنية التحتية. أما في دول مثل العراق والمملكة العربية السعودية وسلطنة عمان، فتشكل

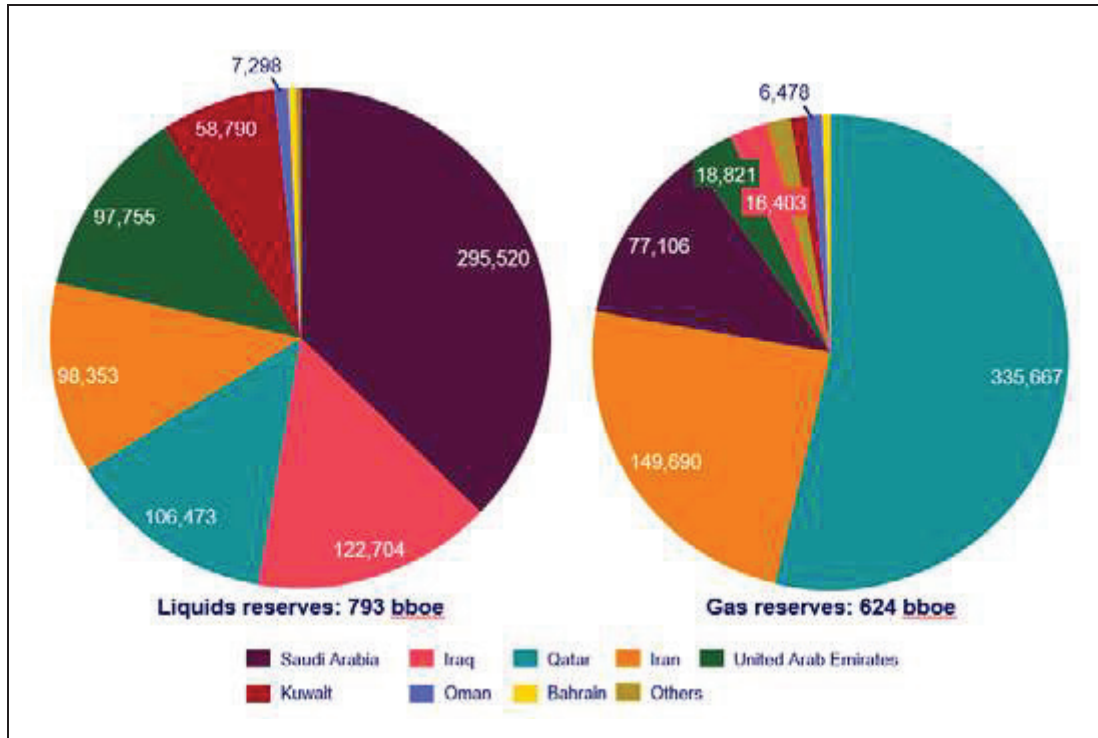
صادرات النفط نسبة هائلة تصل إلى ٩٣ في المائة (العراق ٢٠٢٣) و ٦٢ في المائة (المملكة العربية السعودية، ٢٠٢٣) و ٧٧ في المائة (سلطنة عمان، ٢٠٢٢) من الدخل الحكومي.

### احتياطيات النفط والغاز

ينعم الشرق الأوسط باحتياطيات هائلة مؤكدة ومحتملة وتقدر بحوالي ٧٩٣ مليار برميل من مكافئ نفطي للسوائل ٦٢٤ مليار برميل من مكافئ نفطي للغاز. وهذه النسبة المهيمنة تشكل ٤٣ في المائة من احتياطيات النفط و ٤١ في المائة من الغاز على مستوى العالم. ويلاحظ أن المملكة العربية السعودية والعراق وقطر وإيران يستحوذون على نسبة ٧٨ في المائة من احتياطيات النفط في المنطقة. كما أن قطر لديها حصة هائلة من احتياطيات الغاز العالمية تشكل ٢٢ في المائة.

احتياطيات النفط والمكثفات والغاز بالشرق الأوسط (تجارية (المؤكدة والمحتملة) وشبه التجارية (أفضل تقدير))

لعام ٢٠٢٤ (مليار برميل من مكافئ نفطي)



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

هذه الاحتياطيات تتركز بصورة أساسية في بعض الحقول العملاقة تديرها شركات النفط الوطنية داخل المنطقة. تستحوذ شركة أرامكو السعودية على أكبر الاحتياطيات التجارية القابلة للاستخراج بمقدار ٢١٠ مليار برميل من مكافئ نفطي. تليها الشركة الوطنية الإيرانية للنفط بمقدار ٨٦ مليار برميل من مكافئ نفطي للاحتياطيات. وتتميز شركة قطر للطاقة بأكبر احتياطيات تجارية وشبه تجارية بمقدار ٤٢٩ مليار برميل من مكافئ نفطي. تبلغ احتياطيات الشركة ١,٤ مليار برميل من مكافئ نفطي مكونين من ٥٣ في المائة من الغاز الطبيعي و٤٧ في المائة من النفط والمكثفات.

### إنتاج وطلب النفط والغاز على المستوى الإقليمي

يظل الشرق الأوسط مساهمًا محوريًا في سوق النفط العالمي ويعرض ما يقارب ٢٧ في المائة من النفط على مستوى العالم. ويتوقع أن يصل إنتاج النفط من المنطقة إلى ذروته في عام ٢٠٣١ ليصل إلى ٣٨ مليون برميل نفط يوميًا قبل أن يصل إلى مستوى مستقر حتى عام ٢٠٥٠. ومن المتوقع لحصة قدرة الإنتاج لكل دولة في الشرق الأوسط أن تظل مستقرة نسبيًا بين عامي ٢٠٢٥ و٢٠٥٠. ستحتفظ المملكة العربية السعودية بوضعها كأكبر المنتجين للنفط في المنطقة مع انخفاض حصتها من ٤٠ في المائة إلى ٣٨ في المائة بحلول عام ٢٠٥٠. لكن يتوقع أن تشهد العراق أكبر قدر من النمو في إنتاج النفط مع زيادة في الإنتاج قدرها ٤٠ في المائة تصل لذروتها في عام ٢٠٤٩ مقارنة بمستويات عام ٢٠٢٣. وعليه، فإن حصة العراق من إنتاج المنطقة يتوقع أن ترتفع من ١٤ في المائة إلى ١٦ في المائة بحلول ٢٠٥٠.

وعلى نقيض الوضع في مجال النفط، فإن إنتاج الغاز في المنطقة من المتوقع له أن يشهد نموًا معتدلاً بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٠,٩ في المائة حتى عام ٢٠٥٠ وستصل إلى ٣١ تريليون قدم مكعب مقارنة بـ ٢٥ تريليون قدم مكعب في عام ٢٠٢٤. ويتوقع أن يصل إنتاج الغاز إلى ذروته في عام ٢٠٤٧ ليحقق ٣٢ تريليون قدم مكعب. ومن المتوقع أن تكون قطر والعراق والإمارات العربية المتحدة هم الفاعلين الرئيسيين في هذا النمو مع توقع تحقيق معدل نمو سنوي مركب قدره ٢,٤ في المائة و ٣,٥ في المائة و ٢ في المائة على الترتيب. سيدعم بدء العمل في الحق الشمالي الشرقي والحقل الشمالي الجنوبي في أواخر عام ٢٠٢٠ نمو الإنتاج من ٦ تريليون قدم مكعب إلى ١٢ تريليون قدم مكعب بحلول عام ٢٠٥٠. تسعى الإمارات العربية المتحدة إلى تحقيق الاكتفاء الذاتي من الغاز بحلول عام ٢٠٣٠ وأدى ذلك إلى وجود تركيز قوي على حقول الغاز غير التقليدية والغاز الحمضي في أبو ظبي. أما العراق فقد وضعت أهدافًا قوية لتنمية إنتاج النفط ليصل إلى ٧ مليون برميل نفط يوميًا وبالتالي ستحقق الدولة

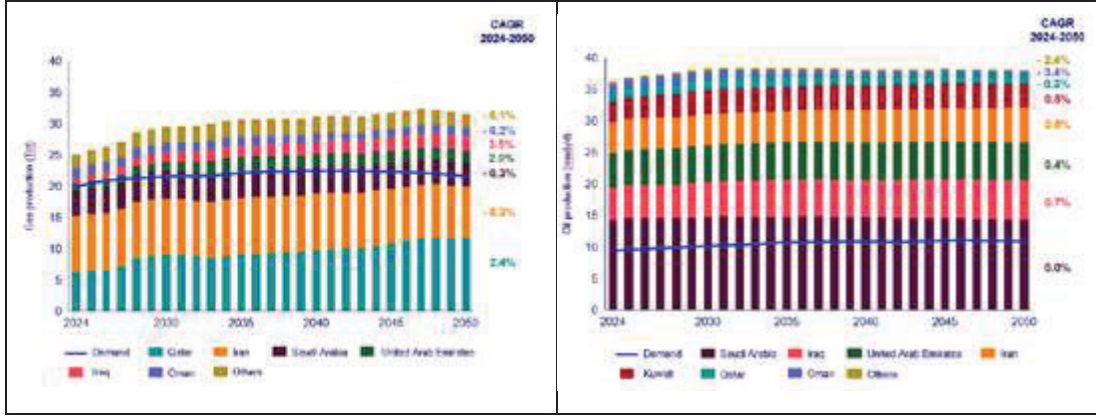


نموًا كبيرًا في إنتاج الغاز المصاحب. وعلى عكس ذلك، من المتوقع أن ينخفض إنتاج الغاز في إيران بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٠,٣- في المائة طوال تلك الفترة، ليؤدي ذلك إلى انخفاض إنتاجها الإقليمي من ٣٥ في المائة إلى ٢٦ في المائة.

هذا ويعزى قدر كبير من نجاح وهيمنة المنطقة في أسواق النفط والغاز العالمية إلى التواجد المحوري لشركات النفط العالمية ومشاركتهم في الحقول الرئيسية ومناطق الامتياز داخل المنطقة. ولنشرح ذلك بمصطلحات مالية، فقد أدت الإجراءات التنظيمية الداعمة وتوقعات الإنتاج الإيجابية إلى لفت أنظار العديد من المساهمين الأساسيين إلى المنطقة وهم شركة شل وإي إن آي وي بي وإكسون موبيل وتوتال إنرجي. وتمتلك سلطنة عمان داخل المنطقة أعلى مشاركة أجنبية من حيث الإنتاج حيث تشكل ٤٠٪ من إنتاج النفط والغاز للدولة. ويليهما في ذلك الإمارات العربية المتحدة وقطر حيث تشكل المشاركة الأجنبية نسبة ٣٥٪ من إجمالي إنتاج الدولتين للنفط والغاز.

ويمثل الشرق الأوسط مساهمًا بارزًا في سوق الغاز العالمي من خلال الصادرات عبر الأنابيب وشحنات الغاز الطبيعي المسال. وفي عام ٢٠٢٤، حققت المنطقة ٢٣ في المائة من عرض الغاز الطبيعي المسال عالميًا ويتوقع زيادة تلك الحصة إلى ٢٨ في المائة بحلول عام ٢٠٥٠. كما تحتل قطر التي تعد مصدرًا رائدًا للغاز الطبيعي المسال على مستوى العالم وموردًا أساسيًا لآسيا وأوروبا مكانًا مهمين داخل المنطقة حيث تساهم بنسبة ٨٣ في المائة من سعة الغاز الطبيعي المسال في الشرق الأوسط. ومن المتوقع أن تتعزز هذه الهيمنة بقدر أكبر حيث ستصل نسبة حصة قطر إلى ٩١ في المائة بحلول عام ٢٠٥٠ نظرًا لاستمرارها في التوسع في قدرات عرض الغاز الطبيعي المسال حيث ستنتقل المرحلة التالية من التوسع في عام ٢٠٢٦.

سعة النفط والمكثفات في الشرق الأوسط والطلب إنتاج الغاز في الشرق الأوسط والطلب (٢٠٢٤-٢٠٥٠)  
 (٢٠٥٠-٢٠٢٤) (مليون برميل نفط يوميًا) (٢٠٥٠ (تريليون قدم مكعب)



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

يعد استهلاك الطاقة لكل نسمة في الشرق الأوسط من بين أعلى المعدلات في العالم، حيث تحتل ست دول<sup>٧</sup> مراكز في أعلى ١٠ دول لعام ٢٠٢٢، ويعزى ذلك إلى عدة عوامل مثل تحلية المياه والاستخدام المرتفع لمكثفات الهواء. ومع توقع زيادة السكان بنسبة ٣٥ في المائة وارتفاع الناتج المحلي الإجمالي لكل نسمة (بأسعار ٢٠١٥ الثابتة) بنسبة ٤١ في المائة بحلول ٢٠٥٠، سيؤدي ذلك إلى نمو كبير في استهلاك الطاقة لكل نسمة.

سينمو الطلب على النفط بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٠,٥ في المائة حتى عام ٢٠٥٠، وذلك بسبب قطاع الطرق (٣٣ في المائة من الطلب في عام ٢٠٢٣) وقطاع البتروكيماويات (٢٤ في المائة من الطلب في عام ٢٠٢٣). وفي حين أن حصة قطاع الطرق من المتوقع أن تظل مستقرة، إلا أن قطاع البتروكيماويات سوف يشكل ٣٦ في المائة من الطلب في عام ٢٠٥٠ نظرًا لأنه أسرع القطاعات نموًا بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٢,١ في المائة.

من ناحية أخرى، فإن قطاع الغاز من المتوقع له أن يشهد نموًا معتدلاً خلال فترة التوقعات (٢٠٢٤-٢٠٥٠) بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٠,٤ في المائة. يهيم قطاع الطاقة والصناعة حاليًا على استهلاك الغاز ويشكلان نسبة ٤٧ في المائة و ٣٢ في المائة

<sup>٧</sup> قطر والبحرين والإمارات العربية المتحدة والكويت والمملكة العربية السعودية وسلطنة عمان المصدر: إدارة معلومات الطاقة الأمريكية

على الترتيب في عام ٢٠٢٤. لكن الدخول المتزايد للطاقات المتجددة في قطاع الطاقة من المتوقع لها أن تحل محل الغاز الطبيعي تدريجيًا وسوف تؤدي إلى انخفاض حصته إلى ٣٨ في المائة بحلول عام ٢٠٥٠. وعلى خلاف ذلك، فإن القطاع الصناعي الذي يصعب أن يخلو من الكربونات، فمن المتوقع له أن يقدم ثباتًا نسبيًا في استهلاك الغاز، مع زيادة حصته إلى ٣٥ في المائة بحلول عام ٢٠٥٠.

### التوقعات المستقبلية

يمثل نشاط الاستكشاف في الشرق الأوسط نشاطًا قويًا حيث يتم بذلك جهود مضمينة لاستكشاف احتياطيات جديدة تعزز الحقول الحالية والاستفادة من الوضع المتميز لبعض أقل تكاليف الإنتاج عالميًا. وللإفادة من هذه الاحتياطيات، فمن المتوقع تخصيص مبلغ ١,٤ تريليون دولار أمريكي من نفقات رأس المال بحلول عام ٢٠٥٠. وسوف تزداد أهمية المنطقة مستقبلاً في أسواق النفط والغاز نظرًا لأن ميزان العرض العالمي يرجح كفة المنطقة.

وتتوسع المملكة العربية السعودية في موارد الحقول البحرية وغير التقليدية مع وجود مشاريع كبيرة مثل حقل غاز الجفرة وتركز استراتيجيتها على تنويع وتعزيز قدرات الإنتاج. كما أنه من المتوقع أن تضيف المملكة العربية السعودية قرابة ٧٥٠ مليون برميل من المكافئ النفطي من آبارها في مرحلة الاستكشاف والتقدير. وتنتفع الإمارات العربية المتحدة من رؤوس الأموال في استكشاف حقول جديدة برية وبحرية مع وجود استثمارات ملحوظة في مشروع غشا للغاز الحمضي الفائق والتوسع في حقل زاكوم العلوي مما يبرهن على هدفها في تعزيز إنتاج النفط والغاز. كما تسعى الإمارات العربية المتحدة إلى استغلال احتياطيات النفط والغاز القابلة للاستخراج من آبارها المخطط له وتشمل الآبار التي لا زالت في مراحل التقدير والاستكشاف. ومن المتوقع زيادة احتياطيات الدولة بما يقارب مليار برميل من المكافئ النفطي.

من ناحية أخرى، تركز الكويت على التنقيب البحري والنفط الثقيل ومثال ذلك مشروع الغاز الجوراسي. وفي نفس الوقت تستعد قطر لتحقيق زيادة جوهريّة في إنتاج الغاز الطبيعي المسال من خلال التوسع في الحقل الشمالي مما سيرسخ أقدامها كمصدر رائد للغاز. كما أن البحرين تدعم الاستكشاف البحري والموارد غير التقليدية، لا سيما في تطوير النفط الصخري في

خليج البحرين. وفي نفس الوقت تكثف إيران عمليات الاستكشاف في الخليج العربي وبحر قزوين وتركز على حقل غاز فارس الجنوبي. كما يوسع العراق قدرته من خلال مناطق الامتياز الجديدة وإعادة تطوير الحقول مثل القرنة الغربية والرميلة.

ومع التزام المنطقة الراسخ في المزيد من التطوير لقطاعات الهيدروكربونات وتعزيز اقتصادات مشاريع الاستكشاف والإنتاج، فسيظل الشرق الأوسط مقصدًا جذابًا لمشروعات الاستكشاف والإنتاج.

### دور الهيدروكربونات في سلطنة عمان

يمثل قطاع النفط والغاز والصناعات المرتبطة ركيزة محورية استراتيجية لسلطنة عمان، وذلك نظرًا لأهميتها للاقتصاد والتوظيف والاستثمار الوارد. كما أن قطاع الهيدروكربونات يمثل مساهمًا لا غنى عنه في الناتج المحلي الإجمالي الاسمي للدولة حيث شكل ٣٧,٧ بالمائة<sup>٨</sup> في عام ٢٠٢٢. علاوة على ذلك، فإن القطاع ساهم بقراءة ٧٧ في المائة<sup>٩</sup> للدخل الحكومي و ٧٢,٢ في المائة<sup>٨</sup> للاستثمار الأجنبي المباشر في سلطنة عمان.

لا زالت الهيدروكربونات تشكل المصدر الأساسي للطلب في الطاقة داخل الدولة وتشكل نسبة ٩٨ في المائة من احتياجاتها للطاقة. ونظرًا لزيادة السكان في الدولة من ٤,٧ مليون في الوقت الحالي<sup>٩</sup> إلى ٦,٣ مليون بحلول ٢٠٥٠، وزيادة الناتج المحلي الإجمالي بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٢,٤ في المائة بين عامي ٢٠٢٤ و ٢٠٥٠، ومن المتوقع أن يستمر طلب الهيدروكربونات (النفط والغاز) محليًا في النمو بمعدل نمو سنوي مركب قدره ١,٤ في المائة حتى عام ٢٠٥٠.

ويمثل طلب النفط الخام الحصة الأكبر من الصادرات، في حين أن طلب الغاز يتركز على الجانب المحلي. وفي عام ٢٠٢٢ شكلت صادرات النفط الخام (بما في ذلك المكثفات) نسبة ٨١ في المائة من الإنتاج السنوي، في حين أن صادرات الغاز مثلت فقط ٣٢ في المائة من الإنتاج.

<sup>٨</sup> التقرير السنوي لعام ٢٠٢٢ الصادر عن البنك المركزي العماني

<sup>٩</sup> الأمم المتحدة

## سلطنة عمان كوجهة استثمارية

يمثل موقع سلطنة عمان بين شبه الجزيرة العربية وشرق أفريقيا وجنوب آسيا وقربها من الأسواق الإقليمية الكبرى في الشرق الأوسط عامل جذب للمستثمرين الأجانب المحتملين. ومع تبني عمان لسياسة "الحياد" الأجنبي واستقرار السياسة المحلية، فإنها تنأى بنفسها عن التحديات الأمنية الخارجية لبعض جيرانها.

كما أن التحسن الأخير في أسعار النفط والتوافق المالي أدت إلى تحسين الأرصدة المالية والخارجية لسلطنة عمان بدرجة كبيرة. وشهد تعزيز الاقتصاد الكلي للدولة في سلطنة عمان تحسن معدلات الدين من BB إلى BB+ (حسب وكالة فيتش) في ٢٠٢٤. وأدى هذا الاستقرار الاقتصادي المتنامي إلى استفادة تدفقات الاستثمار الأجنبي المباشر استفادة واسعة. وقد زادت تدفقات الاستثمار الأجنبي المباشر منذ عام ٢٠٢٠ بنسبة ٣٠,٥ في المائة لتصل إلى ٧٠,٤ مليار دولار أمريكي في عام ٢٠٢٢.

وبعد دعم الدين العام في السلطنة بارتفاع أسعار النفط والإصلاحات المالية فقد انخفض بنسبة ٣٧٪ من الناتج المحلي الإجمالي في عام ٢٠٢٣ مقارنة بـ ٧٠٪ من الناتج المحلي الإجمالي في ٢٠٢٠ حينما تلقى صدمة ثنائية بسبب الجائحة والانخفاض الحاد في أسعار النفط وأثر على الأداء المالي الحكومي. وكجزء من الإطار المالي للدولة في خطة التطوير الخمسية العاشرة (٢٠٢١-٢٠٢٥) ورؤية عمان ٢٠٤٠، فإن الدولة تهدف إلى إيلاء الأولوية لتخفيض الدين العام في عام ٢٠٢٤ ومن ثم زيادة ثقة المستثمر في الدولة. ومن العوامل التي تزيد من جلب الاستثمار للسلطنة هو التضخم المستقر على المدى الطويل بنسبة ١ في المائة واستقرار العملة.

بل إن تحسن الأطر التنظيمية مثل قانون استثمار رأس المال الأجنبي الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠١٩/٥٠ والذي يتيح تملك نسبة ١٠٠ في المائة في أغلب القطاعات مع عدم اشتراطات حد أدنى لرأس المال أدى إلى زيادة افتتاح السوق للتدفقات الاستثمارية في الدولة لاسيما في قطاع الهيدروكربونات وهو عامل ارتفاع رئيسي في تدفقات الاستثمار الأجنبي المباشر. وحاليًا تحتل سلطنة عمان المرتبة الخامسة كأكبر وجهة في الشرق الأوسط من حيث عدد مشروعات الاستثمار في أصول جديدة<sup>١</sup>.

## تاريخ النفط والغاز في سلطنة عمان

يعود تاريخ التنقيب والاستكشاف في سلطنة عمان إلى عشرينيات القرن الماضي، عندما أجرت شركة النفط الأنجلو فارسية أول عملية استكشاف في البلاد بموجب اتفاقية امتياز. ومع ذلك، لم يتم الاكتشاف الأول حتى عام ١٩٥٦، ولم يبدأ الإنتاج التجاري حتى عام ١٩٦٧ عندما تم تشغيل حقلي فهود ونطيح التابعين لشركة تنمية نفط عمان.

وقد نفذت شركة تنمية نفط عمان (المملوكة الآن بنسبة ٦٠ في المائة من شركة تنمية طاقة عمان و ٤٠ في المائة من شركة شل وتوتال إنبرجي و بي تي للاستكشاف والإنتاج) جميع عمليات الاستكشاف في البلاد حتى سبعينيات القرن الماضي، حيث كان جميع إنتاج النفط والمكتفات العمانية يأتي بالكامل من الحقول التي تديرها شركة تنمية نفط عمان حتى ثمانينيات القرن الماضي. وقد تركزت عمليات الاستكشاف والتقييم الأولية على المناطق الشمالية من منطقة الامتياز ٦، بالقرب من اكتشافاتها الأولى في حقلي بيال وفهود. واستمر الحفر في منطقة قرن علم، جنوب فهود مباشرة، حيث تم اكتشاف العديد من الاكتشافات في أوائل السبعينيات من القرن الماضي، واستمرت الاكتشافات الجديدة في الثمانينيات والتسعينيات، بما في ذلك حقل مرمول العملاق في عام ١٩٨٠ والعديد من حقول الغاز، بما في ذلك حقلي مبروك شمال شرق ومبروك شمال غرب التابعين لتنمية نفط عمان.

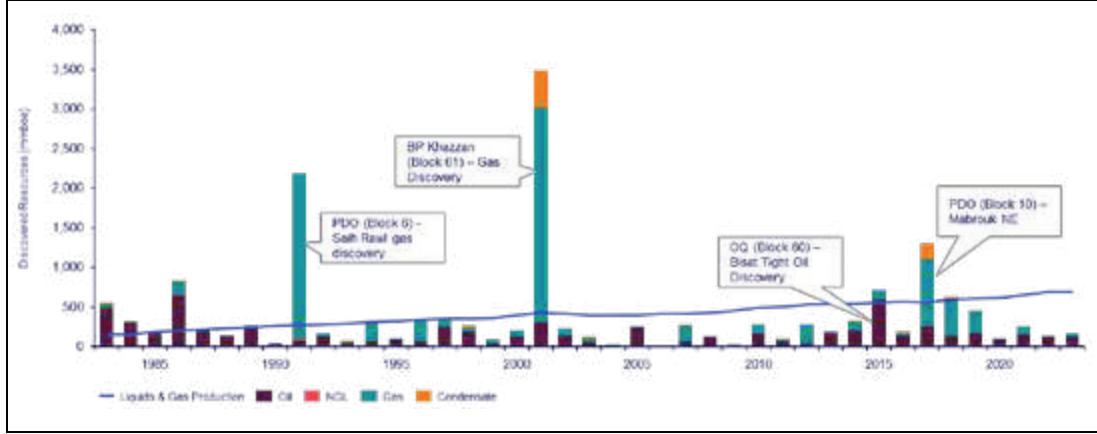
وبحلول أواخر التسعينيات، نما إنتاج النفط إلى ما يقرب من ٩٠٠,٠٠٠ برميل في اليوم، وقد استحوذت شركة تنمية نفط عمان على حوالي ٩٥ في المائة من الانتاج. وحتى عام ١٩٩٩، كانت مبيعات الغاز في سلطنة عمان تنتج بالكامل تقريبًا من منطقة الامتياز ٦ من عدد قليل من الحقول. وكان إنتاج الغاز الثانوي في سلطنة عمان منخفضًا نسبيًا - أقل من ٤٠٠ مليون قدم مكعب في اليوم - وتهمين عليه حقول بيال وفهود ولخوير التابعة لشركة تنمية نفط عمان شمال المنطقة ٦. ومنذ عام ١٩٩٩، زادت شركة تنمية نفط عمان مبيعات الغاز بشكل كبير من حقول قرن علم العملاقة، التي تم اكتشافها في الثمانينيات والتسعينيات من القرن الماضي. وقد تم تشغيل سيح رول والبارك وسيح نهيدة لتزويد محطات الغاز الطبيعي المسال الجديدة في سلطنة عمان، وتنتج الآن غالبية غاز شركة تنمية نفط عمان.

وبين عامي ٢٠٠٠ و ٢٠٠٨، عانت شركة تنمية نفط عمان من انخفاض حاد في الإنتاج، حيث انخفض الإنتاج بمقدار الثلث. واستجابة لذلك، بدأت شركة تنمية نفط عمان برنامجاً لوقف التراجع من مرافقها القديمة. كما زاد نشاط الترخيص بشكل كبير خلال هذه الفترة، حيث تنازلت شركة تنمية نفط عمان عن مساحات لشركات النفط الدولية، بما في ذلك شركة أوكسيدنتال وشركة بي بي، التي تولت تشغيل العديد من مناطق امتياز النفط والغاز الرئيسية. وبحلول عام ٢٠١٠، استطاعت سلطنة عمان استعادة الإنتاج إلى ٨٠٠,٠٠٠ برميل في اليوم وتجاوزت ١ مليون برميل في اليوم في عام ٢٠١٦. وكانت شركة أوكيو المملوكة للدولة لاعباً نشطاً في مجال الاستكشاف خلال العقد الأول من القرن الحادي والعشرين، فاستحوذت على العديد من مناطق الاستكشاف وحفرت آبار استكشاف ناجحة. ففي منطقة الامتياز ٦٠ - أعلنت عن ثلاث اكتشافات مستقلة في عام ٢٠١٦، مع اكتشاف حقل بساط للنفط الخفيف الذي يعتبر واعدًا، وقد تم تطويره منذ ذلك الحين. كما أدى بدء مشروع خزان التابع لشركة بي بي في عام ٢٠١٧ إلى تغيير سوق الغاز في سلطنة عمان، حيث أصبح استكشاف الغاز العميق الآن محور تركيز رئيسي للعديد من شركات النفط والغاز الكبرى. وانصب التركيز بشكل خاص في الآونة الأخيرة على استكشاف الغاز المضغوط في سلطنة عمان حول حقل خزان. وشملت النجاحات الملحوظة اكتشافات مبروك شمال شرق ومبروك غرب التي حققتها شركة تنمية نفط عمان. وتوالت الاستكشافات في المناطق المحيطة بالحقل، وقد مُنحت حقوق الاستكشاف إلى شركة شل والشركة وشركة توتال إنبرجي (منطقة الامتياز ١١)، شركة بي بي وايبي (منطقة الامتياز ٧٧)، وشركة توتال إنبرجي - بي بي تي للاستكشاف والإنتاج وبيتروناس (منطقة الامتياز ١٢).

وفي حين أن جميع إنتاج سلطنة عمان يأتي تقريباً من حقولها البرية، فإن البلاد تستكشف أيضاً مناطق الامتياز البحرية، بما في ذلك المياه الضحلة بأحجام إنتاج ثانوية من منطقة الامتياز ٨ (الشركة) ومنطقة الامتياز ٥٠ (مصبيرة للنفط). في حين أن موضوع الموارد البحرية متخلفة للغاية في سلطنة عمان، إلا أن الحكومة لديها خطط قوية لإضافة العديد من المساحات البحرية في مراحل الترخيص القادمة.

وفي عام ٢٠٢٣، بلغ متوسط إنتاج النفط والمكثفات ١,٢ مليون برميل في اليوم، في حين بلغ متوسط إنتاج الغاز ٤,١ مليار قدم مكعب/يوم.

## الموارد المكتشفة في سلطنة عمان حسب نوع المنتج (مليون برميل من المكافئ النفطي)



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

## الإطار التنظيمي للنفط والغاز والإطار المالي

### الإطار التنظيمي للنفط والغاز

يعمل قطاع استكشاف وإنتاج النفط والغاز في سلطنة عمان بموجب إطار تنظيمي تديره هيئات حكومية رئيسية ويسترشد بمراسيم سلطانية مهمة. ووزارة الطاقة والمعادن هي الجهة الرئيسية التي تشرف على القطاع، فهي تتولى مسؤولية إصدار الترخيص وصياغة السياسات وتنظيم أنشطة الاستكشاف والإنتاج، ويشمل دورها: إصدار تراخيص الاستكشاف والإنتاج، ومراقبة الامتثال للوائح، وتعزيز الإدارة الفعالة للموارد.

وتتولى وزارة المالية دورًا مهمًا في الإدارة المالية لإيرادات النفط والغاز. وتشرف على الجوانب المالية لاتفاقيات الاستكشاف والإنتاج، مما يضمن الشفافية والمساءلة بالنسبة للمعاملات المالية داخل القطاع. وتشمل مسؤوليات وزارة المالية تحصيل الإيرادات والتدقيق المالي وإدارة الثروة السيادية التي يتم تحصيلها من إيرادات النفط والغاز، وبالتالي دعم الاستقرار الاقتصادي والنمو في البلاد.

وفي ديسمبر ٢٠٢٢، أسست سلطنة عمان شركة جديدة لإدارة جميع المخصصات والأصول والحقوق والالتزامات المتعلقة بشراء وبيع واستيراد وتصدير ونقل الغاز الطبيعي والمنتجات ذات الصلة نيابة عن حكومة سلطنة عمان. وتعاون شركة الغاز المتكاملة



بشكل وثيق مع وزارة الطاقة والمعادن ووزارة المالية لمواءمة عملياتها مع الأهداف الوطنية، بما في ذلك الإدارة المستدامة للموارد والتنويع الاقتصادي وأمن الطاقة.

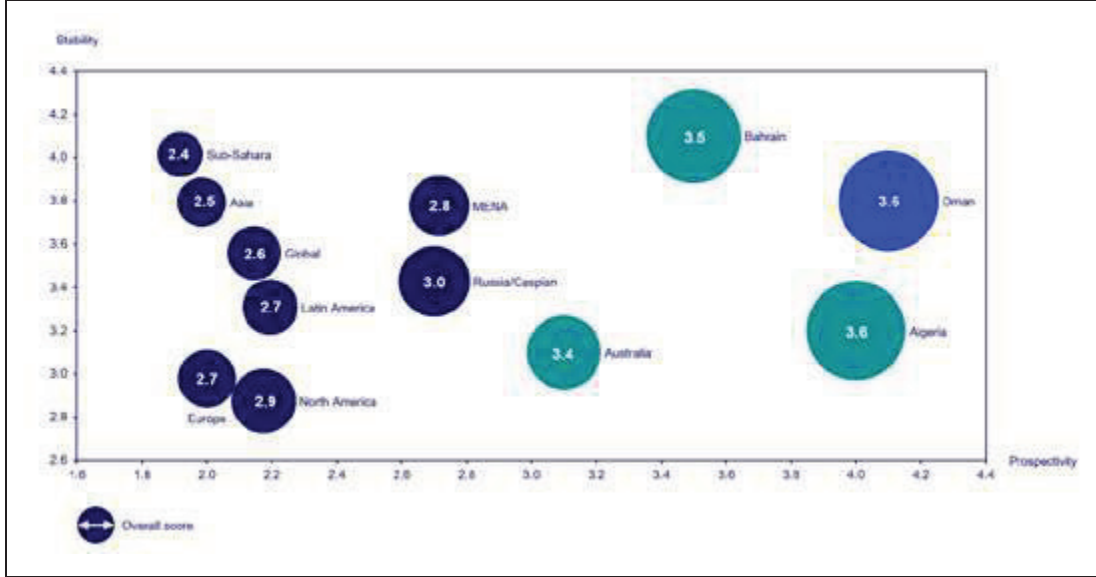
توفر المراسيم السلطانية الرئيسية الأساس القانوني للقطاع. يحدد المرسوم السلطاني رقم ٧٤/٤٢ (قانون النفط والمعادن) الإطار القانوني الأساسي لأنشطة استكشاف وإنتاج الهيدروكربونات، ويحدد حقوق والتزامات الأطراف المعنية. ثم جاء قانون النفط والغاز الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠١١/٨ ليحل محل قانون النفط والمعادن، حيث جاء بتحديثات لإطار العمل لاستيعاب التطورات التكنولوجية والتغيرات الصناعية. ومن بعده صدر المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٠/٩٦ بتعديل مسمى وزارة النفط والغاز إلى وزارة الطاقة والمعادن وتحديد اختصاصاتها واعتماد هيكلها التنظيمي من أجل تعزيز الحوكمة والرقابة التنظيمية.

وبشكل عام، تعمل شركات النفط والغاز في سلطنة عمان في بيئة تنظيمية منخفضة المخاطر، ويرجع ذلك أساسًا إلى إدارة المؤسسات الرئيسية للقطاع بصورة إيجابية.

## الإطار المالي

وفقًا لمؤشر وود ماكينزي للتنافسية في مجال الاستكشاف والإنتاج، تحتل سلطنة عمان المرتبة ١٥ من أصل ١٤٥ دولة على المؤشر، والتي تصنف الجاذبية المالية والاستقرار المالي وتوقعات الموارد على العديد من المعايير الرئيسية، بما في ذلك جاذبية الشروط المالية وشروط الترخيص للمشغلين الحكوميين وغير الحكوميين/الأجانب، والحماية القانونية والتعاقدية للشروط المالية، وإمكانات الموارد ومعدل نجاح الاستكشاف. تعتبر الشروط المالية المناسبة والهيكل التنظيمي القوي للبلاد أمرًا حيويًا في جذب بعض أبرز اللاعبين الإقليميين والعالميين في مجال النفط والغاز لدعم أنشطة التنقيب والإنتاج في البلاد.

جاذبية أنشطة الاستكشاف والإنتاج حسب المنطقة والبلدان (التصنيف من أصل ٥)، ٢٠٢٤



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

في سلطنة عمان، كانت اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج هي نموذج العقد لجميع التراخيص الجديدة الممنوحة منذ عام ١٩٩٢. وقد تم تشغيل أربع مناطق من مناطق الإنتاج البرية الأساسية في سلطنة عمان في الأصل بموجب شروط امتياز أو اتفاقية نفطية؛ ومع ذلك، وبصرف النظر عن منطقة الامتياز ٦، فقد انتقلت جميعها إلى عقود جديدة. وبشكل عام، فإن الشروط المالية لنموذج الاتفاقية النفطية واتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج متشابهة للغاية. تمنح سلطنة عمان التراخيص عن طريق التفاوض المباشر أو من خلال جولات منح التراخيص المنظمة.

الشروط المالية قابلة للعطاء، ولكن العقود غالبًا ما تكون متشابهة وغالبًا ما تتميز بوجود حصة حكومية كبيرة، باستثناء المشاريع الأكثر تحديدًا التي تم فيها التفاوض على حوافز مالية. يمكن تقديم عطاءات بشروط معينة، بما في ذلك استرداد التكاليف وتقسيم الأرباح وبرنامج العمل. يسمح العقد النموذجي بإعادة التفاوض على الشروط لاحقًا، في حالة كون الاكتشافات غير تجارية بموجب الشروط الأصلية. وتختلف العقود حيث يتميز بعضها بتقسيم الأرباح على أساس الإنتاج، بينما يرتبط البعض الآخر بسعر النفط. تتطلب أنشطة تطوير الغاز أيضًا التفاوض على اتفاقية مستقلة لبيع الغاز. وتتمتع الوزارة بنهج مرن بالنسبة للعقود، وتعمل مع المقاولين للتفاوض على عقد مفيد للطرفين.

لا تشارك الدولة في الأسهم خلال مرحلة الاستكشاف؛ ومع ذلك، قد تعود الدولة بعد سداد التكاليف السابقة. ومنذ تأسيس الشركة، أوجدت لنفسها سجلاً حافلاً من كونها الشريك المفضل للدولة دائماً لممارسة حقوق المشاركة هذه. يختلف مقدار حق المشاركة وفقاً للعقد، ولكن في العقود الأخيرة، فإنها قد تصل إلى ٣٠ في المائة. ويحق للمقاولين استرداد التكاليف وحصّة الأرباح. يمكن تقديم عطاءات لكلا البندين. وقد تكون حصّة الربح هي سعر النفط أو الإنتاج أو كليهما.

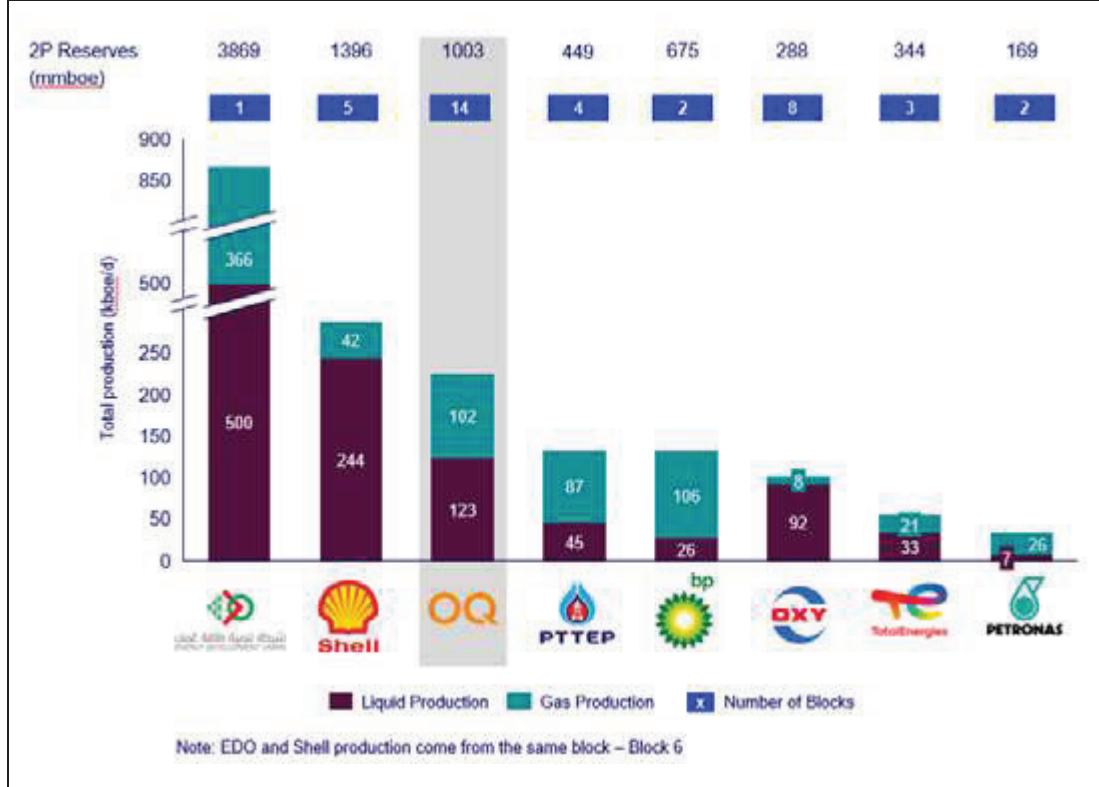
### الجهات الفاعلة الرئيسية في مجال الاستكشاف والإنتاج في سلطنة عمان

تُعد سلطنة عمان أكبر منتج للنفط من خارج مجموعة أوبك في الشرق الأوسط. وعلى عكس العديد من المنتجين في دول مجلس التعاون الخليجي الذين يقيدون الملكية الأجنبية في أصول الاستكشاف والإنتاج في بلادهم، فإن السياسة التنظيمية لسلطنة عمان قد دعمت دائماً الكيانات غير المملوكة للدولة والكيانات الأجنبية للمشاركة في أنشطة التنقيب والإنتاج في البلاد. وبالتالي، تمتلك سلطنة عمان قطاعاً متنوعاً في مجال الاستكشاف والإنتاج الذي يضم أكثر من ٣٠ شركة فردية تمتلك أسهماً، ويضم مجموعة من الشركات الكبرى المملوكة للدولة وكبرى الشركات الدولية والشركات الصغيرة المستقلة والشركات المحلية. إلى جانب دولة الإمارات العربية المتحدة، فإنها تفتخر بجذب أكبر عدد من شركات النفط العالمية إلى جولات الترخيص الخاصة بها.

مع متوسط تكاليف الشراء المستقبلية (النفقات التشغيلية لكل برميل من المكافئ النفطي من الاحتياطات التجارية المتبقية) بحوالي ٧,٤ دولار أمريكي/البرميل من المكافئ النفطي، مقارنة بـ ٩,٥ دولار أمريكي/البرميل من المكافئ النفطي في الولايات المتحدة، و ١٢,٣ دولار أمريكي/البرميل من المكافئ النفطي في البرازيل، و ٧,٣ دولار أمريكي/البرميل من المكافئ النفطي في الكويت، و ١٢,٩ دولار أمريكي/البرميل من المكافئ النفطي في نيجيريا، و ١٣,٧ دولار أمريكي/البرميل من المكافئ النفطي في كندا، وبهذا تفتخر سلطنة عمان كونها واحدة من أقل الدول في التكاليف على مستوى العالم. إلى جانب الأطر التنظيمية والمالية القوية، لعبت تكلفة الشراء المنخفضة دوراً حيوياً في جذب اللاعبين الدوليين الرئيسيين لاستكشاف إمكانات النفط والغاز في سلطنة عمان.

تعتبر شركة تنمية نفط عمان هي المنتج الأكثر هيمنة، وهي تنتج النفط والغاز نيابة عن مساهميهما من امتياز المنطقة ٦ الكبيرة. وتعد شركة تنمية نفط عمان شركة مشغلة بملكية مشتركة. المساهمون في النفط والغاز والمكثفات هم حكومة سلطنة عمان من خلال شركة إنبرجي ديفلومنت عمان المملوكة لها بالكامل (٦٠ في المائة)، وشركة شل (٣٤ في المائة)، وشركة توتال إنبرجي (٤ في المائة)، وشركة بي تي تي للاستكشاف والإنتاج (٢ في المائة). وهي أكبر مشغل في سلطنة عمان من حيث الإنتاج والاستثمار. تمتلك الحكومة، عبر شركة تنمية طاقة عمان، الحقوق الحصرية للغاز غير المصاحب على أساس ١٠٠ في المائة. وتعتبر الشركة أكبر منتج خارج امتياز المنطقة ٦. وتدير الشركة أصولاً بما في ذلك منطقة الامتياز ٦٠، ومنطقة الامتياز ٤٨، ومنطقة الامتياز ٨، ومحطة مسندم للغاز (وهي محطة معالجة وتصدير). وهي شريك في معظم المشاريع العمانية الكبرى خارج منطقة الامتياز ٦، مما يجعلها ثالث أكبر شركة من حيث إنتاجية حصة المشاركة بعد شركة تنمية طاقة عمان وشركة شل. نشطت الشركة في السنوات الأخيرة في الدخول في عقود جديدة، حيث استحوذت على حصص كاملة أو جزئية. ومن الأمثلة على ذلك حصولها على حصة بنسبة ٤٥ في المائة في منطقة الامتياز ٩ في عام ٢٠١٥، وحصة بنسبة ١٠٠ في المائة في منطقة الامتياز ٨ و ٢٧ و ٧/١ في المائة في منطقة الامتياز ٦٥ في عام ٢٠١٩، و ٢٠ في المائة في منطقة الامتياز ١٠ بالإضافة الى بنسبة ١٠ في المائة في منطقة الامتياز ١١ في عام ٢٠٢٢. إضافة إلى ذلك، تمتلك الشركة أيضاً حصصاً جزئية في العديد من مناطق الامتياز المنتجة الأخرى، بما في ذلك منطقة الامتياز ٥٣ ومنطقة الامتياز ٦١. حصة شركة شل في منطقة الامتياز ٦، والاستحواذ الأخير على حقول الغاز من خلال منطقة الامتياز ١٠ يجعلها أكبر شركة نفط دولية من حيث الاحتياطيات. وبالنسبة لشركة بي بي، فمن خلال مشروع خزان، نجد أنها أكبر شركة نفط دولية من حيث إنتاج الغاز بعد شركة تنمية طاقة عمان. كما أنها أكبر منتج للغاز في البلاد (بعد الحكومة)، لا سيما من خلال حصة مشاركة تبلغ ٤٠ في المائة في منطقة الامتياز ٦١، حيث تنتج ٣٧ في المائة من إنتاج الغاز في سلطنة عمان (وتمتلك الشركة حصة مشاركة تبلغ ٣٠ في المائة في هذه المنطقة). ومنذ نجاحها في عام ٢٠١٧، أنجذبت العديد من شركات النفط العالمية إلى فرص الغاز، بما في ذلك شركة شل (منطقة الامتياز ١١) وشركة توتال إنبرجي (منطقة الامتياز ١٢) و شركة أوكسي (منطقة الامتياز ٣٠، ٥١، ٦٢) و شركة إيني (منطقة الامتياز ٧٧).

إنتاج النفط والغاز العماني من قبل الشركة (حصة مشاركة)، ٢٠٢٤ (ألف برميل من المكافئ النفطي يوميا)



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

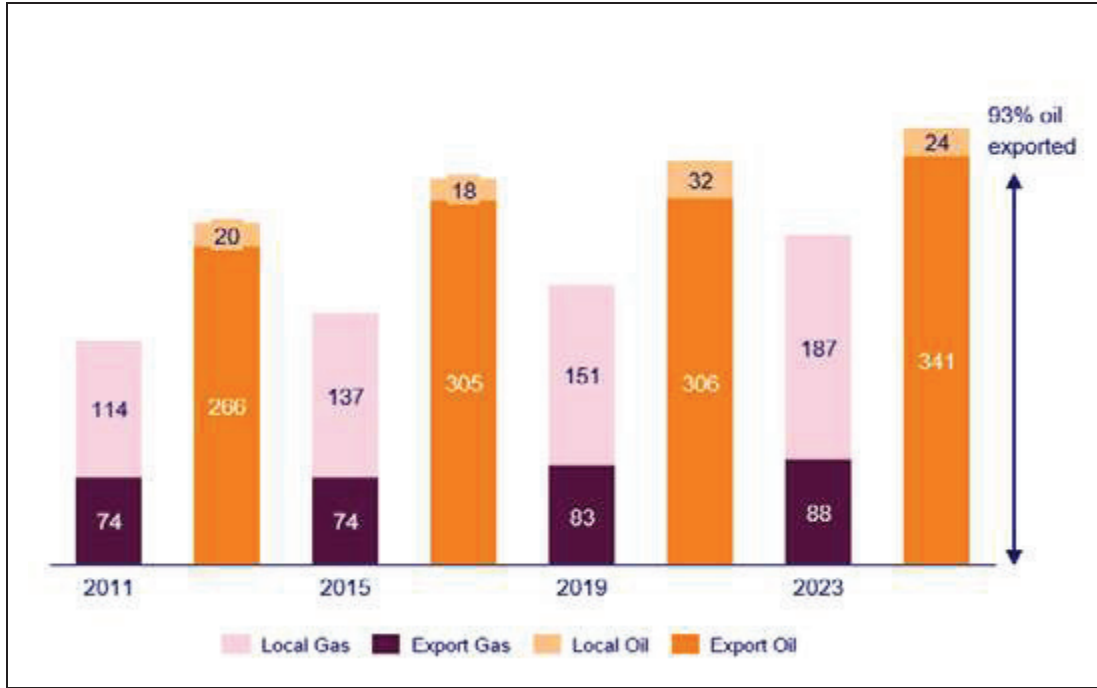
## توقعات العرض والطلب – النفط والمكثفات، والغاز، والغاز الطبيعي المسال

### العرض والطلب على النفط

منذ عام ٢٠٠٠، نما الطلب على النفط في سلطنة عمان بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٤,٥ في المائة، حيث استحوذ قطاع النقل على حوالي ٨١ في المائة من السوق، يليه قطاع الصناعة، وقطاع الإسكان والتجارة والزراعية. وبسبب تأثير التحول عن الطاقة، وخاصة آثار توسع المركبات الكهربائية في السوق، سينمو الطلب المحلي بمعدل متواضع يبلغ ٠,٨ في المائة من معدل النمو السنوي المركب حتى عام ٢٠٥٠. وعلى النقيض من ذلك، سينخفض الطلب العالمي على النفط والمكثفات بنسبة -٠.٥ في المائة من معدل النمو السنوي المركب بين عامي ٢٠٢٤ و ٢٠٥٠. ومن المتوقع أن يبلغ الطلب ذروته في عام ٢٠٤٢. من ناحية أخرى، شهد عرض النفط والمكثفات بعض تقلبات، لكنه ظل في السنوات الأخيرة أعلى بقليل من ١ مليون برميل في اليوم، ومن المتوقع أن يبلغ العرض ذروته في عام ٢٠٢٧ عند ١,٢ مليون برميل يوميا.

ويتم تصدير معظم النفط الخام العماني. في عام ٢٠٢٣، تم تصدير ما يقرب من ٩٣ في المائة من النفط الخام المنتج، وتعد محطة ميناء الفحل بالقرب من مسقط هي المحطة الرئيسية لتصدير النفط الخام. وقد استحوذت الصين على ٨٥ في المائة من صادرات النفط الخام من سلطنة عمان، تليها تايوان (٧ في المائة) واليابان (٣ في المائة)

تقسيم النفط والغاز العماني حسب الاستخدام المحلي والصادرات، مليون برميل من المكافئ النفطي



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

## العرض والطلب على الغاز

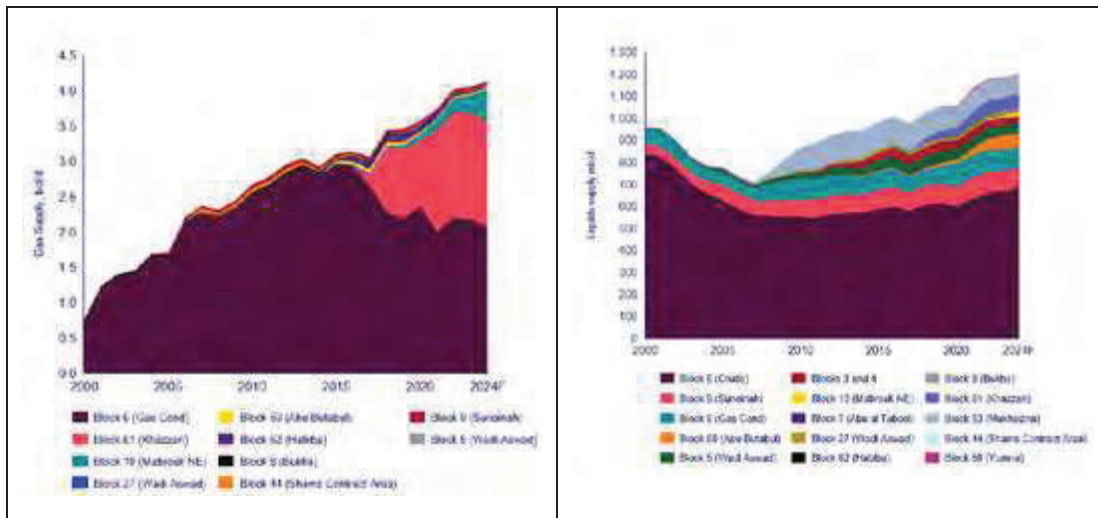
نما إنتاج الغاز في سلطنة عمان بوتيرة سريعة منذ عام ٢٠٠٠. وبعد اكتشاف العديد من حقول الغاز الكبيرة غير المرتبطة في التسعينيات من القرن الماضي، تم اتخاذ قرار لتطوير الغاز لاستخدامه في صناعة الغاز الطبيعي المسال. من عام ٢٠٠٠ إلى عام ٢٠١٦، زاد الإنتاج بنحو ٣٠٠ في المائة، من ٠,٨ مليار قدم مكعب/يوم إلى ٣,٢ مليار قدم مكعب/يوم، وكان عام ٢٠٢٣ عامًا قياسيًا لإنتاج الغاز، حيث بلغت مبيعات الغاز ٤,١ مليار قدم مكعب/يوم، وكان بدء مشروع خزان التابع لشركة بي بي في عام ٢٠١٧ هو بمثابة تغيير لقواعد اللعبة بالنسبة لسوق الغاز في سلطنة عمان، وأصبح استكشاف الغاز العميق الآن محور تركيز أساسي للعديد من شركات النفط الكبرى. وتعد منطقة الامتياز ٦ التابعة لشركة تنمية نفط عمان وحقل خزان التابع

لشركة بي بي أكبر حقلي لإنتاج الغاز في البلاد، حيث يمثلان ٩١ في المائة من الإنتاج الحالي. منذ بداية تشغيل حقل خزان التابع لشركة بي بي، لعبت منطقة الامتياز ٦ التابعة لشركة تنمية نفط عمان دور المنتج التحكم، وبالتالي قيدت العرض حتى أوائل ثلاثينيات القرن العشرين. نتوقع الوصول إلى ذروة العرض البالغة ٤,٣ مليار قدم مكعب/يوم في عام ٢٠٢٨.

الطلب على الغاز في الأصل يأتي من الطلب المحلي الذي يمثل ٦٨ في المائة من العرض في عام ٢٠٢٣. بين عامي ٢٠٠٠ و ٢٠٢٤، نما الطلب بمعدل نمو سنوي مركب قدره ٧,٨ في المائة، حيث جاء الطلب من القطاع الصناعي وقطاع الكهرباء بحوالي ٦٥ في المائة وحوالي ٢٩ في المائة على التوالي. كانت الأهداف الهائلة للتوسع في الطاقة المتجددة داخل قطاع الطاقة (١١٣٠ في المائة بحلول عام ٢٠٣٠، والانتشار السريع للمناطق الصناعية في جميع أنحاء البلاد وتطوير صناعات التكرير والبتروكيماويات بمثابة الدوافع الرئيسية لهذا النمو القوي في الطلب على الغاز. وبالتالي فإننا نتوقع أن تنخفض حصة الغاز في قطاع الطاقة بشكل كبير حيث أصبحت مصادر الطاقة المتجددة أولوية لدعم طموحات سلطنة عمان في الوصول إلى الحياد الصفري؛ ومع ذلك، وبسبب تباطؤ وتيرة التحول عن الطاقة داخل القطاع الصناعي، سيستمر الطلب على الغاز في السوق في النمو بوتيرة أبطأ. من ٢٠٢٤-٢٠٥٠، من المتوقع أن ينمو الطلب المحلي على الغاز بنسبة ١,٤ في المائة تقريباً مقارنة بالنمو العالمي البالغ ٠,٤ في المائة لنفس الفترة.

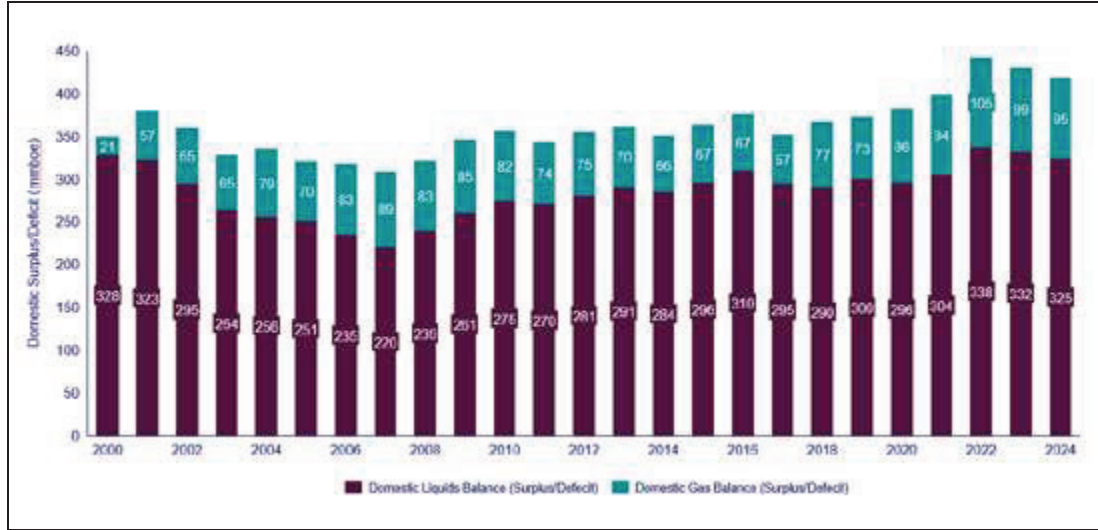
عرض النفط والمكثفات العمانية (قيد التنفيذ)، للسنة عرض الغاز العماني (قيد التنفيذ)، للسنة المالية

المالية ٢٠٢٤-٢٠٠٠ (مليون برميل يوميا) ٢٠٢٤-٢٠٠٠ (مليار قدم مكعب/يوم)



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

رصيد الناتج المحلي العماني، ٢٠٢٤-٢٠٠٠ (مليون برميل من المكافئ النفطي)



أدت عودة الغاز إلى تنشيط صناعة الغاز الطبيعي المسال في سلطنة عمان، بفضل توفر الغاز بشكل مستدام، أكملت الشركة العمانية للغاز الطبيعي المسال أعمال التوسعة في مرافق القاطرات الثلاثة، مضيفاً مليون طن سنوياً من السعة (بإجمالي ١١,٤ مليون طن سنوياً). تعمل المرافق بكامل طاقتها، حيث تم تصدير أحجام قياسية في عام ٢٠٢٢، بمتوسط ١١,٨ مليون طن سنوياً. في عام ٢٠٢٣، جددت الشركة العمانية للغاز الطبيعي المسال اتفاقيات المساهمين ووقعت اتفاقية توريد غاز تغذية جديدة مع حكومة سلطنة عمان، كما وقعت ١٢ اتفاقية جديدة لتوريد الغاز الطبيعي المسال، لتحل محل العقود الحالية التي من المقرر أن تنتهي صلاحيتها بين عامي ٢٠٢٤ و ٢٠٢٦. وفي ٢٧ يوليو ٢٠٢٤ أعلنت وزارة الطاقة والمعادن عن تطوير قطار جديد للغاز الطبيعي المسال بسعة ٣,٨ مليون طن في السنة، ويتوقع أن يساهم القطار الرابع في إنتاجية سلطنة عمان من الغاز الطبيعي المسال إلى ١٥,٢ مليون طن سنوياً، ومن المتوقع تشغيله بحلول عام ٢٠٢٩.

الصين هي الوجهة الرئيسية للصادرات العمانية من الغاز الطبيعي المسال، حيث استحوذت على ٦٠ في المائة من مبيعات الغاز الطبيعي المسال في عام ٢٠٢٤، تليها كوريا الجنوبية (٢٢ في المائة). ويتبين من العقود الآجلة أن الصين وتايلاند ستكونان الوجهتين الرئيسيتين للصادرات العمانية من الغاز الطبيعي المسال بعد عام ٢٠٣٠. انخفضت حصة صادرات الغاز الطبيعي

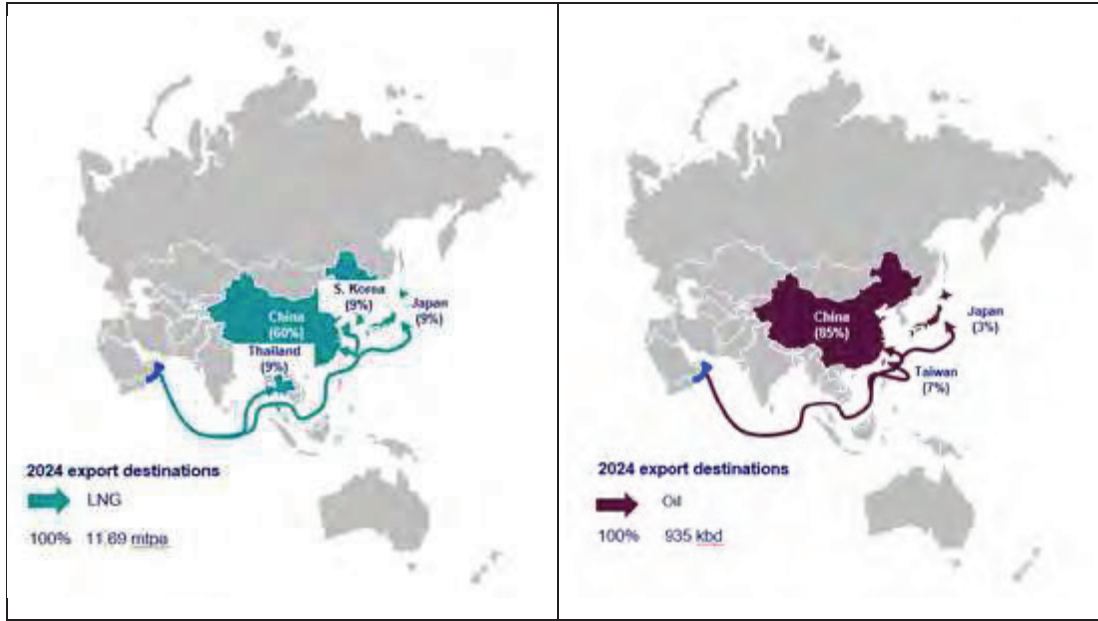


المسال مقابل الطلب المحلي على الغاز بشكل مطرد بسبب النمو القوي المستمر في الطلب المحلي. وتتوقع وود ماكينزي بحلول عام ٢٠٣٥ أن تتقاعد قطارات الغاز الطبيعي المسال وأن يتم استهلاك الغاز المحلي محلياً.

صادرات الشركة العمانية للغاز الطبيعي المسال،

٢٠٢٤ (%)

صادرات النفط الخام العماني، ٢٠٢٤ (%)



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

### البنية التحتية للنفط والغاز العماني

لدعم تطوير قطاع النفط والغاز، استثمرت سلطنة عمان رأس مال كبير في تطوير سلسلة قيمة شاملة، بما في ذلك خطوط الأنابيب المحلية والمستوردة، ومحطات المعالجة، ومصانع التكرير والبتروكيماويات، ومحطات التصدير. الجدول التالي يقدم ملخصاً لهذه المرافق:

التفاصيل	البنية التحتية
ثلاثة مصافي رئيسية - الدقم و صحار وميناء الفحل	مصافي النفط
حوالي ٢٢٠٠ كم (مشغلة)	أنابيب النفط

- محطات تخزين النفط
- محطات معالجة الغاز
- أنابيب الغاز
- مطتان - الشركة العمانية للغاز الطبيعي المسال وشركة قلهاث للغاز الطبيعي المسال (بسعة ١١,٤ مليون طن في السنة)
- ١ محطة رئيسية - ميناء الفحل، ١ قيد الإنشاء - رأس مركز
- ٥ مصانع تديرها الحكومة بالقرب من حقول الغاز الرئيسية في البلاد
- حوالي ٤٠٤٥ كم (مشغلة)

المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

البنية التحتية للنفط والغاز العماني، ٢٠٢٤

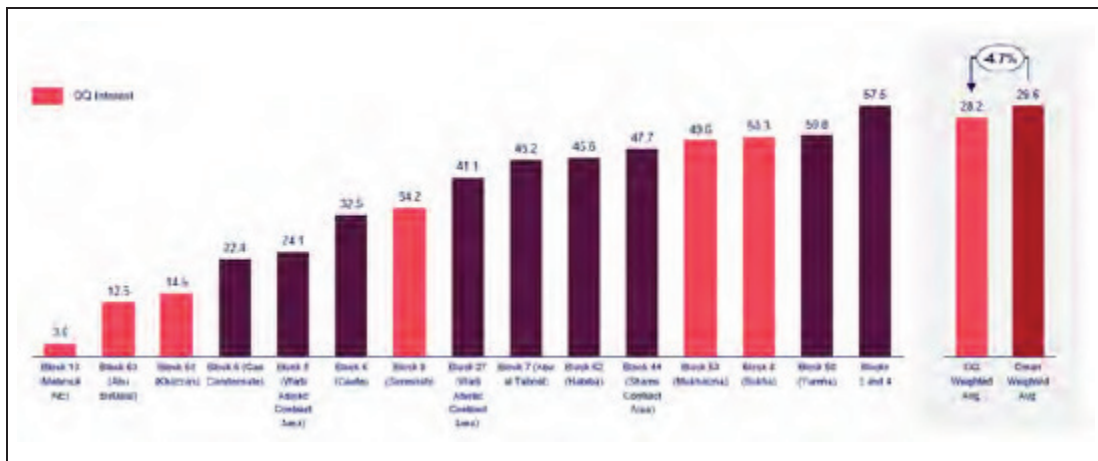


## تنافسية مشاريع النفط والغاز العمانية

من المتوقع أن يصل الطلب على النفط والمكثفات إلى ذروته في أوائل عام ٢٠٣٠، إلا أنه ستظل هناك حاجة إلى كميات كبيرة من الإمدادات الجديدة بعد ذلك التاريخ. وبالتالي، ستكون نقاط التعادل في المشروع أساسية لتحديد أين ستتدفق الاستثمارات الجديدة في أنشطة الاستكشاف والإنتاج. ونظرًا لأن معظم المشاريع الكبرى في سلطنة عمان التي تساهم في الإنتاج قد وصلت إلى نقطة التعادل (١٥ في المائة معدل العائد الداخلي) بأقل من ٥٠ دولارًا أمريكيًا للبرميل، فإن هذه الحقول ستظل مربحة في سيناريو التسعير الأساسي طويل الأجل.

بالإضافة إلى ذلك، فإن أصول الشركة (حصة المشاركة وغير العاملة) لديها نقطة تعادل أكثر ملاءمة من الحقول الأخرى في سلطنة عمان. وقد بلغت أصول الشركة إلى متوسط نقطة تعادل بواقع ٢٨,٢ دولار أمريكي/برميل مقارنة بـ ٢٩,٦ دولار أمريكي/برميل لجميع حقول سلطنة عمان. إن قاعدة الاحتياطي لدى الشركة والكفاءة التي تحافظ بها على أصولها تبرز جودة أصولها.

مشروع عمان للإنتاج والمستقبل - وصول النفط والمكثفات إلى نقطة التعادل عن العمر المتبقي (دولار أمريكي/برميل برنت، معدل خصم ١٥٪)



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

## ملخص المركز التنافسي للخام العماني

يتمتع النفط الخام العماني بالعديد من الميزات التي تحتل مكانة جيدة في السوق العالمية. فيما يلي ملخص لهذه الميزات:  
مواصفات النفط الخام

الخام الرئيسي في سلطنة عمان هو خام ثقيل متوسط الحموضة، ويمثل حوالي ٥٥ في المائة من إجمالي النفط الخام المنتج في البلاد في عام ٢٠٢٣. بالإضافة إلى ذلك، يمثل الخام الحلو الخفيف للغاية ما يقرب من ٢٤ في المائة من الإنتاج. وبحلول عام ٢٠٥٠، ستخفض حصة النفط الخام الثقيل متوسط الحموضة بشكل طفيف، في حين سيزداد إنتاج النفط الخام الحلو الخفيف، بنسبة تصل إلى حوالي ٢٨ في المائة من إنتاج النفط الخام في عام ٢٠٥٠. كانت الصين المستورد الرئيسي للنفط الخام العماني في عام ٢٠٢٣، حيث استحوذت على ٨٥ في المائة من إجمالي صادرات النفط في البلاد.

## سعر النفط الخام العماني مقابل أسعار النفط الأخرى المرجعية

في حين يتم تداول النفط الخام العماني بخصم على خام برنت إلا أنه يعتبر منافسا له على منحنى التكلفة العالمي مقارنة بالخام الروسي والإيراني والنفط الخام الأثقل من الشرق الأوسط. بين عامي ٢٠٢٥ و ٢٠٣٠، من المتوقع أن يظل النفط الخام العماني فوق ٨٠ دولارًا للبرميل، وبعد ذلك ترتفع الأسعار تدريجيًا إلى ١٠٠ دولار للبرميل بحلول عام ٢٠٤٠.

على الرغم من كونه أثقل قليلاً ويحتوي على كبريت أعلى من خام برنت، إلا أنه يحتفظ بخصم طفيف يبلغ حوالي ٢,٢ دولار أمريكي/برميل في المتوسط مقارنة بخام برنت (متوسط ٢٠٢١-٢٠٢٤) ويبقى مشابهاً نسبياً لنفط خام دبي، مما يؤكد جودته العالية ودرجته على مدى العقود القادمة.

مع وجود مشاريع برية رئيسية في سلطنة عمان بمتوسط نقطة تعادل قدرها ٢٩,٦ دولار أمريكي/برميل، وهو أقل بكثير من متوسط توقعات الأسعار العمانية على المدى الطويل (٢٠٢٥-٢٠٥٠) البالغة ٧٤ دولارًا أمريكيًا/برميل (حقيقي ٢٠٢٣)، تظل السوق المحلية سوقا تنافسية للغاية وستقف في وضع ممتاز إذا انخفض الطلب بسرعة أكبر بسبب تحول الطاقة. وبالنظر إلى

النمو المستمر في الطلب العالمي على النفط واستثمار سلطنة عمان المستمر في زيادة الطاقة الإنتاجية، فإن البلاد في وضع قوي للاستفادة من الزيادات المحتملة في أسعار النفط في المستقبل.

توقعات الأسعار طويلة الأجل للخام العماني إلى النفط الخام المرجعي (٢٠٢٥-٢٠٤٠)؛ دولار أمريكي للبرميل (الاسمي)

Crude	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Brent	84.5	84.2	85.9	88.7	90.4	92.3	93.0	94.8	96.7	97.4	99.4	100.1	100.8	101.5	103.5	103.5
Dubai	82.9	82.4	84.0	86.8	88.6	90.3	90.8	93.1	94.9	95.5	97.2	97.8	98.3	98.8	100.7	100.3
Oman	82.7	81.7	83.4	85.9	87.6	89.5	90.1	92.2	94.0	94.8	96.4	97.0	97.7	98.2	100.4	100.0

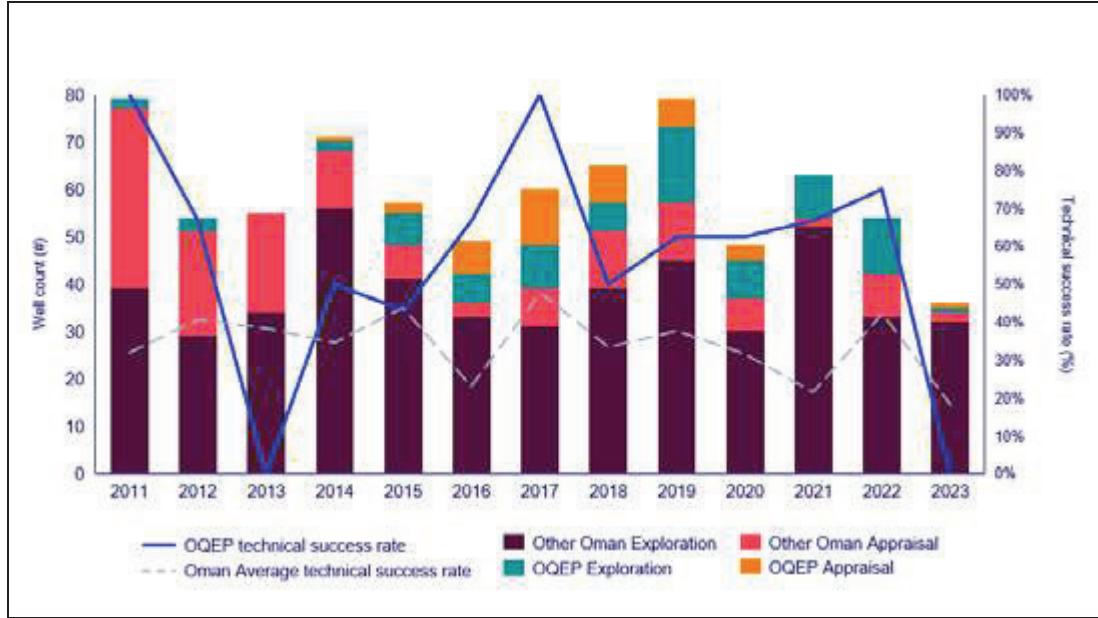
المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

### المركز التنافسي للشركة

كانت الشركة لاعباً نشطاً في مجال الاستكشاف خلال العقد الماضي، وكانت نشطة للغاية في أنشطة التنقيب والإنتاج المحلية، وحققت نجاحاً تقنياً قوياً في أنشطتها الاستكشافية، وزادت من وجودها في جولات الترخيص الأخيرة، حيث استحوذت على حصص كاملة أو جزئية في عدة مناطق تُعنى بأنواع مختلفة من المشاريع التطويرية. ومن الأمثلة على ذلك منطقة الامتياز ٦٠ ومنطقة الامتياز ٩ - الغاز و النفط الخام الخفيف، منطقة الامتياز ٦١ (الغاز في الأصل) ومنطقة الامتياز ٥٣ - النفط الخام. وهذا النشاط يشير إلى أن الشركة في وضع جيد لزيادة احتياطياتها من النفط والغاز وزيادة الإنتاج في المستقبل.

عدد الآبار في السنة حسب الاستكشاف والتقييم (#) ونسبة النجاح الفني (%) للشركة وفي سلطنة عمان،

٢٠٢٣-٢٠١١



المصدر: وود ماكينزي، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

من منظور التكلفة، تحتل الشركة المستوى الأول بين أقرانها، حيث من المتوقع أن يبلغ الإنفاق الرأسمالي لكل برميل خلال الفترة المتبقية من محفظتها ٣,٤ دولار أمريكي لكل برميل نفط، متجاوزاً أداء شركات مثل أرامكو السعودية وماراثون أويل و بي تي تي للاستكشاف والإنتاج. بالإضافة إلى ذلك، فإن الإنفاق التشغيلي للشركة لكل برميل خلال الفترة المتبقية (وكيل لتكلفة الرفع) لمحفظتها منخفض بشكل جيد عند ٩,٤ دولار أمريكي لكل برميل، مقارنة بشركات النفط العالمية مثل إيكو بي بي، هاربر إنيرجي، وأوكسيدينتال بيتروليم. وبشكل عام، فإنه بتكلفة الوحدة عند ١٢,٨ دولار أمريكي لكل برميل، تبرز الشركة كواحدة من أكثر شركات الاستكشاف والإنتاج كفاءة من حيث التكلفة، متجاوزة العديد من نظرائها الإقليميين والوليين.

من حيث كثافة الانبعاثات، تأتي الشركة في المستوى الثاني العلوي، مع كثافة انبعاثات تبلغ ٢٣ كجم من مكافئ ثاني أكسيد الكربون/ برميل من المكافئ النفطي في عام ٢٠٢٣.

وفي الختام، تبوأَت الشركة مكانة فريدة من خلال إعطاء الأولوية للاستدامة طويلة الأجل وتقديم قيمة للمستثمرين في المستقبل. فسياساتها القائمة على خفض التكلفة والكربون المنخفض عزز من مكانتها وتنافسيتها كشركة عاملة في مجال الاستكشاف والإنتاج.

## نظراء الشركة

التدفقات النقدية	التدفقات التشغيلية/	النفقات الرأسمالية/	الاحتياطيات	صافي الإنتاج	القيمة السوقية	الشركة
المرة/ برميل من	المكافئ	برميل من المكافئ	المتبقية (مليون	(ألف برميل من	(مليار دولار	
المكافئ النفطي	النفطي (باقي	النفطي (باقي	برميل من المكافئ	المكافئ النفطي في	أمريكي)	
(دولار	المدة/ دولار	المدة/ دولار	النفطي)	اليوم		
(٢٠٢٣) (دولار	أمريكي/ البرميل	أمريكي/ البرميل				
أمريكي/ للبرميل)	من المكافئ	من المكافئ				
	(النفطي)	(النفطي)				
١١,٣	١٣,٢	١٧,٤	٣,٠٦٨	٤٤٦	١٦,٣	إيكر بي بي
٣,٧	٥٣,١	٦٥٣,٩	٥,٥١٤	٥٩٥	١١,٢	إيه بي إيه كوربوريشن
٢,١	٣,٠	٢,٢	٧١٨	٧٠	١,٢	دانة للغاز
١,٩	١١,١	١٠,٦	١,٤٨٣	١٦٤	٢,٢	إينرجين
٢٥,٥	٣٤,٣	٣٣٩,٩	١,٠٩١	١٥٣	٢,٥	هاربور إنترجي
٢٩,٦	١٤,٦	٢,٩	١,٠١٧	٢٠٠	١٧,٧	كاز مونا غاز إي بي
١١,٥	٩,٩	٥,٩	٣,٣٣٠	٤٩١	١٦,٠	ماراثون أويل
٦١,٢	١١,٨	٥,١	٢٦١	٣٨	٢,١	ميدكو إنترجي
١٦,٠	٩,٤	٣,٤	١,٤٠٤	٢٢٧	NA	أوكيو للاستكشاف والإنتاج
٧,٨	٧,٠	٨,١	٦,٤٣٨	٦٩١	١٦,٧	بي بي للاستكشاف والإنتاج
٢٠,٩	٣,٤	٣,٧	٣٧,٠٤٢٠	١٣,٢٩٥	١,٨٧٢,٠	أرامكو السعودية
٦,٤	١٤,٠	٢٦,٥	٢,١٧٦	٣٣٣	٠,٨	فار إنترجي
١٠,٦	١٥,٧	٤٨,٣	١٨,٣٣٢	١,٥٦٦	٥٥,٤	أوكسيدينتال بيتروليوم

المصدر: وود ماكينزي وياهو فاينانس، النصف الأول من عام ٢٠٢٤

## الفصل الحادي عشر تنظيم قطاع النفط والغاز في سلطنة عمان

### قانون النفط والغاز العماني

ينطبق قانون النفط والغاز الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠١١/٨ وتعديلاته ("قانون النفط والغاز") على جميع المشتقات البترولية والموارد البترولية والأعمال البترولية داخل سلطنة عمان.

#### اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج والتراخيص

بموجب قانون النفط والغاز، تُمنح حقوق استكشاف المواد البترولية والتنقيب عنها وتقييمها وتطويرها واستغلالها على أساس اتفاقية امتياز، ويتم إبرامها عادةً في شكل اتفاقية للاستكشاف ومشاركة الإنتاج، والتي يُعمل بها بعد صدور مرسوم سلطاني من قبل حضرة جلالة سلطان عمان بالتصديق على اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج ذات الصلة. هذا، وتخضع بعض مناطق الامتياز، مثل منطقة الامتياز ١٠ لاتفاقيات امتياز ليست في صورة اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج.

وتعتبر وزارة الطاقة والمعادن، الذراع الحكومي، هي الجهة المخولة بتنظيم قطاع النفط والغاز في سلطنة عمان، والمنوط بها التفاوض والاتفاق على الشروط التجارية لاتفاقيات الامتياز (سواء في شكل اتفاقيات للاستكشاف ومشاركة الإنتاج أو غير ذلك) مع الشركات المهتمة بالتنقيب عن النفط والغاز وإنتاجه. وبموجب قانون النفط والغاز، تخضع حقوق استيراد المواد البترولية أو تصديرها أو نقلها أو تخزينها أو توزيعها أو معالجتها أو تسويقها لترخيص منفصل من وزارة الطاقة والمعادن. تمنح وزارة الطاقة والمعادن اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج والتراخيص المتعلقة بالعمليات البترولية وفقاً للوائح والإجراءات والسياسات الموضوعية من وقت لآخر، والتي تحدد الشروط والأحكام المتعلقة بمنح اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج والتراخيص.

#### حقوق الملكية

نصت المادة (٣) من قانون النفط والغاز على أن: "المواد البترولية في حالتها الطبيعية وأيا كان مكانها في سلطنة عمان ملك لها، ولا يجوز قبل استخراجها نقل ملكيتها للغير أو كسبها بالتقادم." هذا، ولا تمنح اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج حقوق الملكية للمنتفع ("صاحب حق الامتياز") ويحظر على صاحب حق الامتياز التنازل عن أو نقل أي من حقوقه أو



التزاماته بموجب اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج أو اتفاقية الامتياز ما لم تتم الموافقة على التنازل أو النقل من قبل وزارة الطاقة والمعادن، وبعد ذلك التصديق عليه بموجب مرسوم سلطاني.

### الرقابة على تنفيذ قانون النفط والغاز

تعد وزارة الطاقة والمعادن، الذراع الحكومي، هي الجهة المسؤولة عن تنفيذ قانون النفط والغاز، ويُناط بها منح جميع التراخيص وإجراء المفاوضات التعاقدية وإصدار التشريعات التنظيمية الأخرى للموارد البترولية في سلطنة عمان، كما تشرف على جميع أنشطة التنقيب عن البترول وإنتاجه في سلطنة عمان. تشرف وزارة الطاقة والمعادن على جميع جوانب الأعمال النفطية التي يقوم بها صاحب حق الامتياز، بما في ذلك الأعمال الفنية ومراجعة جميع إيراداته ونفقاته.

وتتولى وزارة الطاقة والمعادن مسؤولية إعداد الاستراتيجيات والسياسات البترولية الوطنية في سلطنة عمان، والإشراف عليها لضمان تنفيذ وتطوير واستخدام الموارد البترولية بشكل مناسب.

### قرارات الإنتاج

توافق وزارة الطاقة والمعادن على تحديد الحد الأقصى لمستوى إنتاج المواد البترولية التي يمكن أن ينتجها صاحب حق الامتياز في أي وقت. وعند تحديد مستوى الإنتاج، يتم النظر في الآثار الاقتصادية أو التشغيلية لصاحب حق الامتياز.

### حماية موارد النفط والغاز

يتطلب قانون البيئة من الكيانات التي تشارك في استغلال الموارد الطبيعية وضع ضوابط للاستغلال الأمثل لتلك الموارد لضمان حفظها وحمايتها من التلوث. بالإضافة إلى ذلك، تتطلب شروط اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج إدارة العمليات البترولية ومزاوتها بطريقة حصيفة وحذرة وفقاً لمعايير الصناعة الدولية، وقانون النفط والغاز، واللوائح الصادرة تنفيذاً له، وبطريقة فعالة بحيث تعزز إنتاجية الاحتياطيات على المدى الطويل في منطقة الامتياز وتدعم الإدارة الحكيمة للموارد البترولية والمواد البترولية.

### التزامات إضافية على صاحب حق الامتياز

يكون صاحب حق الامتياز مسؤولاً عن تنفيذ الإجراءات لضمان سلامة عملياته ومنشآته النفطية، وفقاً لمعايير الصناعة الدولية والقوانين المعمول بها. وعلى صاحب حق الامتياز أن يلتزم أيضاً باتخاذ جميع الاحتياطات المطلوبة، وفقاً للقوانين المعمول بها ذات الصلة ومعايير الصناعة الدولية لحماية البيئة، ومنع التلوث وتسرب المواد البترولية، وتقليل انبعاثات الغازات الدفيئة في منطقة الامتياز، وملء أو إغلاق الآبار الجافة وغير المستخدمة وحماية الطبقات الأرضية والطبقات المتصلة التي تحتوي على المياه.

وعادة ما تنص اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج أو اتفاقية الامتياز على أن صاحب الامتياز سيعوض الحكومة فيما يتعلق بالمطالبات المتعلقة بالأضرار التي لحقت بالملكيات الحكومية أو الموظفين أو الغير والتي نجمت عن خطأ أو إهمال صاحب حق الامتياز. ويلتزم صاحب الامتياز أيضاً بالحصول على تأمين لتغطية المخاطر المختلفة، بما في ذلك المسؤولية المدنية الناشئة عن الأضرار التي تلحق بالبيئة، بموجب اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج.

## إمدادات الغاز والتسعير

### شركة الغاز المتكاملة كمجمع

قبل ١ يناير ٢٠٢٣، كانت الجهة الحكومية المسؤولة عن تجميع الغاز هي وزارة الطاقة والمعادن. وعملاً بالقرار الوزاري رقم ٢٠٢٢/٢٤٨ الصادر عن وزارة المالية، أنشأت وزارة المالية شركة الغاز المتكاملة كشركة مملوكة لها بالكامل لتحل محل وزارة الطاقة والمعادن للقيام بدور مجمع الغاز وليتم التنازل لها عن جميع ما لوزارة الطاقة والمعادن من حقوق بموجب الاتفاقيات المتعلقة ببيع وشراء وتوريد ونقل الغاز والتي تكون الوزارة طرفاً فيها. بالإضافة إلى قرار وزارة المالية، أصدرت وزارة الطاقة والمعادن قرار وزاري رقم ٢٠٢٣/١٩، ينص على نقل جميع الاتفاقيات المتعلقة ببيع وشراء وتوريد ونقل الغاز من وزارة الطاقة والمعادن إلى شركة الغاز المتكاملة. وبناء على ذلك ومنذ ١ يناير ٢٠٢٣ باشرت شركة الغاز المتكاملة عملها كمجمع وطني للغاز في سلطنة عمان، وهي مسؤولة عن شراء جميع كميات الغاز (باستثناء الكميات التي يستخدمها المشغلون في عمليات النفط والغاز) من منتجي الغاز في سلطنة عمان.

## حقوق التسويق والمبيعات

يلزم الحصول على ترخيص من وزارة الطاقة والمعادن لتسويق جميع المواد البترولية. وبشكل عام، يمكن تسويق النفط المنتج بحرية.

## تخصيص الغاز الطبيعي

يجب على منتجي الغاز الطبيعي بيع إنتاجهم من الغاز إلى شركة الغاز المتكاملة باستثناء الغاز المستخدم في العمليات التشغيلية. وعادةً ما يكون ذلك وفقاً لاتفاقيات بيع الغاز طويلة الأجل (مع شركة الغاز المتكاملة كمشتري). تجمع شركة الغاز المتكاملة جميع كميات الغاز المشتراة من منتجي الغاز وتبيعها للمشتريين النهائيين في السوق المحلية وفقاً لاتفاقيات بيع وشراء الغاز الطبيعي.

## تسعير الغاز

يتم تحديد أسعار الغاز من قبل الحكومة على عقود بيع الغاز أو الغاز الطبيعي المسال طويلة الأجل، وهي تقوم على تسعير ثابت سنوياً وفقاً لاتفاقية بيع الغاز ذات الصلة. وتقوم لجنة وزارية مشتركة تُعنى بتخصيص الغاز تضم ممثلين من وزارة التجارة والصناعة وترويج الاستثمار، ووزارة المالية، ووزارة الاقتصاد، والهيئة العامة للمناطق الاقتصادية الخاصة والمناطق الحرة، ووزارة الطاقة والمعادن بمراجعة طلبات الغاز وتخصيص الغاز وفقاً لذلك للمشتريين النهائيين.

## تسعير النفط

يُعتبر مزيج النفط الخام العماني أول نפט في الشرق الأوسط يتم تداوله في بورصة العقود الآجلة. ففي نوفمبر ٢٠٠٦، أعلنت وزارة الطاقة والمعادن أن سلطنة عمان ستعتمد التسعير الآجل لنفطها بناءً على بورصة دبي التجارية، وهو أول عقد مستقبلي للنفط مصمم لتلبية احتياجات تسعير النفط في أسواق الشرق الأوسط وآسيا، ويتم تداوله في بورصة دبي التجارية.

## القوانين واللوائح الأخرى ذات الصلة

### لوائح الصحة والسلامة

يتم تنظيم مسائل الصحة والسلامة المرتبطة بأنشطة النفط والغاز من قبل العديد من الجهات الحكومية، بما في ذلك وزارة الطاقة والمعادن ووزارة العمل. بالإضافة إلى ذلك، تصدر الهيئة العامة للدفاع المدني والإسعاف توجيهات السلامة والحماية من الحرائق للمنشآت الصناعية، والتي تحدد الحد الأدنى من المتطلبات لأنظمة إدارة الصحة والسلامة.

وتنص العديد من التشريعات والقوانين على مبادئ والتزامات الصحة والسلامة مثل قانون النفط والغاز، والمرسوم السلطاني رقم ٢٠١٣/٢٩ بإصدار قانون المعاملات المدنية العماني، والمرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٣/٥٣ بإصدار قانون العمل، والقرار الوزاري رقم ٢٠٠٨/٢٨٦ وتعديلاته بشأن اللائحة التنظيمية لتدابير السلامة والصحة المهنية في المنشآت الخاضعة لقانون العمل.

## قوانين البيئة

وبموجب قانون البيئة، تتولى هيئة البيئة الإشراف العام على الشؤون البيئية في سلطنة عمان، بما في ذلك ما يتعلق بأعمال الاستكشاف والإنتاج ويحدد هذا القانون محظورات واسعة النطاق بشأن تلوث الهواء أو الأرض أو الماء. لا يمكن إجراء أي عملية أو نشاط أو إنشاء منطقة عمل يمكن أن تسبب، بشكل مباشر أو غير مباشر، تلوثاً بيئياً قبل الحصول على تصريح بيئي من هيئة البيئة يؤكد سلامتها على البيئة. ويتعين على جميع أصحاب حق الامتياز الحصول على تصريح بيئي من هيئة البيئة. قبل تقديم طلب الحصول على التصريح البيئي، قد يُطلب من مقدم الطلب تعبئة تقييم مفصل للأثر البيئي وبمبحث استقصائي أولي وفقاً للمواصفات والمعايير البيئية ذات الصلة.

صدر عدد من القرارات الوزارية تنفيذاً لقانون البيئة، ومن المتوقع أن تصدر هيئة البيئة لوائح إضافية في المستقبل.

بالإضافة إلى ذلك، يغطي القرار الوزاري ١٩٩٣/١٨ بلائحة إدارة المخلفات الخطرة، والذي ينظم إدارة النفايات الخطرة، بما في ذلك أية نفايات ناشئة عن أنشطة تجارية أو صناعية أو زراعية أو أية أنشطة أخرى خطيرة أو يمتثل أن تكون خطرة على البيئة، والنفايات الناتجة عن أنشطة استخراج ومعالجة النفط أو الغاز. كما يلزم الحصول على ترخيص من هيئة البيئة لتصريف النفايات الخطرة أو خلطها مع أية نفايات أخرى.

## التعمين

تعمل سلطنة عمان بسياسة التعمين حسب تنفيذ وزارة العمل. حيث يتطلب التعمين من الشركات العمانية التأكد من أن المواطنين العمانيين يمثلون نسبة محددة من القوى العاملة لديها. وتحدد وزارة العمل نسبة التعمين وفقاً للقطاع الذي تعمل فيه الشركة ويمكن أن تكون أهداف التعمين محددة لكل شركة. كما تقوم وزارة العمل بشكل منتظم بالإعلان عن بعض الأدوار والوظائف التي يُحظر على غير العمانيين شغلها. علاوة على ذلك، يتم تشجيع المستثمرين في قطاع الطاقة على الالتزام بسياسات سلطنة عمان الأوسع ومنها، ضمان الالتزام بتدريب وتوظيف المواطنين العمانيين. فعلى سبيل المثال، يتطلب نموذج اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج المعتمد لدى وزارة الطاقة والمعادن عادةً من أصحاب الامتياز دفع مبلغ محدد سنوياً إلى وزارة الطاقة والمعادن لغرض تدريب المواطنين العمانيين.

## قانون دمج صناديق التقاعد

صدر المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢١/٣٣ (في شأن أنظمة التقاعد والحماية الاجتماعية) في ٧ أبريل ٢٠٢١ وينص على دمج صناديق التقاعد العامة في سلطنة عمان، وكذلك صندوق تقاعد موظفي شركة تنمية نفط عمان، في صندوقين: (١) صندوق الحماية الاجتماعية و (٢) صندوق تقاعد الأجهزة العسكرية والأمنية. وتشرف على هذا الدمج والتكامل لجنة مشكلة بقرار من مجلس الوزراء، ولا تزال إجراءات التشكيل جارية. صدر قانون الحماية الاجتماعية رقم ٢٠٢٣/٥٢ في ١٩ يوليو ٢٠٢٣، وعلى الرغم من أنه لا يعدل المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢١/٣٣، إلا أنه نص على إلغاء جميع صناديق التقاعد بما في ذلك صندوق تقاعد شركة تنمية نفط عمان واستبدال أي إشارة إلى هذه الصناديق في قوانين أخرى (مثل المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢١/٣٣) بـ "صندوق الحماية الاجتماعية".

## قانون العمل العماني

صدر قانون العمل العماني بتاريخ ٢٥ يوليو ٢٠٢٣ ("قانون العمل") وألغى المرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٣/٣٥ ("قانون العمل السابق"). حدد قانون العمل التزامات الموظفين وأصحاب العمل لكل من العمانيين والأجانب في القطاعين العام والخاص، وتناول مسائل تشمل (على سبيل المثال لا الحصر) ساعات العمل ومسائل الصحة والسلامة والنزاعات العمالية وكذلك تشكيل النقابات العمالية. ومن المتوقع أن تصدر اللائحة التنفيذية لقانون العمل في الأشهر المقبلة.

## الفصل الثاني عشر

### وصف الشركة ونظرة عامة على الأعمال

#### نُبذة

الشركة هي أكبر شركة لاستكشاف وإنتاج النفط والغاز في سلطنة عمان، وهي المشغل الوحيد لأنشطة استكشاف وإنتاج النفط والغاز المملوك بالكامل للحكومة، وتعد حاليًا من بين أكبر ثلاثة منتجين للنفط والغاز، كما أنها واحدة من أكبر مالكي احتياطات النفط والغاز في سلطنة عمان. تأسست في عام ٢٠٠٩ كشركة تابعة مملوكة بالكامل لشركة أوكيو، وهي شركة الطاقة الرائدة في سلطنة عمان، وهي واحدة من أصولها الأساسية، حيث تمثل الأرباح المعدلة قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء ما نسبته ٤٠ في المائة تقريبًا من الأرباح المعدلة قبل خصم الفوائد والضرائب والإطفاء في شركة أوكيو في عام ٢٠٢٣.

شهدت الشركة منذ عام ٢٠٠٩ نموًا كبيرًا، حيث وسعت متوسط إنتاجها اليومي بما يزيد عن ١٤ ضعفًا تقريبًا، بمتوسط ٢٤٩ ألف برميل من المكافئ النفطي يوميًا على أساس حصة المشاركة بحلول عام ٢٠٢٣، وقد شكل إجمالي إنتاجها في عام ٢٠٢٣ ما يقرب من ١٤ في المائة من إجمالي إنتاج النفط والغاز والمكثفات في سلطنة عمان لذلك العام. واستنادًا إلى تقديرات الشركة حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، فقد بلغت احتياطياتها النفطية المؤكدة والمحتملة في حصة المشاركة حوالي ٠,٩٧٤ مليار برميل من المكافئ النفطي وبلغت مواردها الطارئة بتقييم أفضل تقدير من حصة المشاركة حوالي ٨٢٠ مليون برميل من المكافئ النفطي.

تستفيد الشركة من المزايا الأساسية التي تزخر بها سلطنة عمان، بما في ذلك: (١) موقعها الاستراتيجي في أحد بلدان العالم الغنية بالهيدروكربون مع إمكانية الوصول المباشر إلى طرق الشحن العالمية والمراكز اللوجستية. (٢) قطاع النفط والغاز المتطور، والذي يعد محركًا رئيسيًا لأساسيات الاقتصاد الكلي ومساهمًا كبيرًا في الناتج المحلي الإجمالي لسلطنة عمان. (٣) بيئة تشغيل مستقرة ومشجعة للاستثمار في مجال النفط والغاز حيث جذبت العديد من المستثمرين الدوليين. (٤) تشجيع الحكومة للاستثمار في الصناعات التي تعتمد بكثرة على الغاز لدعم التنوع الاقتصادي وتحسين قيمة الهيدروكربون في العديد من المدن والمناطق الصناعية. (٥) إطار تنظيمي ومالي راسخ وتنافسي لقطاع الهيدروكربون. و (٦) عملتها المستقرة، حيث تم ربط الريال العماني بالدولار الأمريكي منذ عام ١٩٧٣.

استفادت الشركة من كونها الشركة الوحيدة منذ عام ٢٠٠٩ الذي تم تعيينها أو ترشيحها من قبل الحكومة لممارسة حقوق مشاركتها في مشاريع النفط والغاز في سلطنة عمان عند صدور إعلان الجدوى التجارية من قبل المستكشف الحالي ومالك منطقة الامتياز في البلاد.

كما تم دعم الشركة بشكل استراتيجي من قبل الحكومة كمشارك في العديد من مشاريع النفط والغاز الرئيسية، وهي تتراوح من تطوير اكتشافات النفط والغاز الرئيسية الجديدة، وتحديد أو تمديد تراخيص التطوير والإنتاج لشركات النفط والغاز الدولية العاملة في مناطق الامتيازات القديمة، وإعادة تطوير الحقول الطرفية الصغيرة أو نشر التكنولوجيا على نطاق واسع لتعزيز الإنتاج وتعظيم استرداد الاحتياطيات من الحقول.

هذا، وتمتلك الشركة محفظة عالية الجودة تضم ١٤ أصلًا من أصول استكشاف وإنتاج النفط والغاز في سلطنة عمان (باستثناء تلك الأصول التي تتنازل عنها أو تتخارج منها بطريقة أخرى)، وهذه الأصول عبارة عن أصول موجودة في مرحلة التطوير والإنتاج وأصول أخرى يتم تقييمها لأغراض تجارية أو لاستخدامها في برامج الاستكشاف. وتشغل الشركة بعض الأصول، بينما في حالات أخرى، تكون الشركة مشاركة/غير مشغلة إلى جانب واحد أو أكثر من شركاء المشروع المشترك.

تشمل الأصول الستة الرئيسية المنتجة للشركة ما يلي:

- منطقة الامتياز ٦٠: أصلها الرئيسي العامل، وهي منطقة امتياز برية تنتج النفط في الأساس، وتشكل ما نسبته ٢٥ في المائة تقريبًا من إجمالي إنتاج حصة الشركة العاملة في عام ٢٠٢٣.
- منطقة الامتياز ٦١: أصل من أصول الغاز غير المصاحب والمكثفات، وتشكل ما نسبته ٣٣ في المائة من إنتاج الغاز في سلطنة عمان في عام ٢٠٢٣.
- منطقة الامتياز ٦٥: إضافة حديثة بعد برنامج استكشاف ناجح وتطوير تجاري لاحق للاكتشافات، وتنتج النفط في المقام الأول وتوفر آفاقًا طويلة الأجل مع إمكانات نمو احتياطي كبيرة.
- منطقة الامتياز ٥٣: أكبر منطقة امتياز لاستخراج النفط المعزز حراريًا في الشرق الأوسط.
- منطقة الامتياز ٩: تنتج النفط والغاز والمكثفات، وتمثل ١٠ في المائة من إنتاج النفط في سلطنة عمان في عام ٢٠٢٣.

- منطقة الامتياز ١٠: وهي أصل من أصول الغاز غير المصاحبة والمكثفات، تم تشغيلها في عام ٢٠٢٣ مع بدء مبيعات الغاز، وتبيع حاليًا إنتاجها من الغاز محليًا، وبعد الموافقة على مشروع مرسى للغاز الطبيعي المسال في عام ٢٠٢٤، فمن المقرر الآن أيضًا بمجرد أن يصبح قطار الغاز الطبيعي المسال جاهزًا (متوقع حاليًا في عام ٢٠٢٨)، أن يتم توريد الغاز لمحطة مرسى للغاز الطبيعي المسال في ميناء صحار، والتي ستكون أول منشأة لتزويد السفن بالغاز الطبيعي المسال في الشرق الأوسط مع خيار تصدير الغاز الطبيعي المسال.

تتكون أصول الاستكشاف الثلاثة للشركة من المناطق ٤٨ و ١١ و ٤٧.

تشمل الأصول الخمسة الأخرى للشركة ما يلي:

- منطقة الامتياز ٨: منطقة الامتياز البحرية المنتجة الوحيدة في محفظة الشركة، وتشغلها نيابة عن الحكومة من خلال اتفاقية الخدمة.
- محطة مسندم للغاز: هي محطة لمعالجة النفط والغاز ومحطة لتصدير النفط تديرها الشركة، وتعمل حاليًا على معالجة الإنتاج من منطقة الامتياز ٨ وهي في وضع جيد لتقديم خدمات مماثلة لاكتشافات النفط والغاز الجديدة في محافظة مسندم، مما يوفر بنية تحتية استراتيجية للطاقة ذات عوائد ثابتة.
- واتفاقيتي خدمة آخرين فيما يتعلق بحقل كريم وحقل ربما، وكلاهما يتعلق بمناطق الامتياز المنتجة.
- واتفاقية بيع وشراء طويلة الأجل فيما يتعلق بالغاز المستورد إلى سلطنة عمان من حقل دولفين في دولة قطر.

هذا، وتعمل الشركة حاليًا على التنازل عن حصصها في ثلاثة أصول - المناطق ٥٢ و ٣٠ و ٦٢. كما أكملت التنازل عن أصل آخر في ديسمبر ٢٠٢٣، وهي منطقة الامتياز ٤٢.

يتم تشغيل غالبية أصول الشركة وفقًا لشروط اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج، وهي أداة المنح الرئيسية التي تتنازل بها الحكومة عن الحقوق والالتزامات للمقاول لاستكشاف وإنتاج الهيدروكربونات من منطقة الامتياز، واتفاقية التشغيل المشتركة، التي تنظم العلاقة بين المشاركين في أصول المشروع المشترك. تعمل الأصول الأخرى بموجب اتفاقيات الخدمة أو اتفاقيات الامتياز (واتفاقية التشغيل المشتركة، أيضا - في هذه الحالة) أو اتفاقيات التعرف. يشمل شركاء الشركة بعض أكبر شركات النفط والغاز



في العالم، بما في ذلك شركة بي بي وشركة إيني وشركة ميدكو إنرجي وشركة أوكسيدينتال وشركة بتروناس وشركة بي تي تي للاستكشاف والإنتاج وشركة شل وشركة توتال إنرجي وغيرها.

تبيع الشركة جميع استحقاقاتها من النفط والمكثفات إلى شركة أوكيو للمتاجرة، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل لشركة أوكيو، على أساس التسليم على ظهر السفينة وللتصدير في محطة ميناء الفحل وفقاً لعقود قابلة للتجديد تمتد من عام إلى عامين لكل منطقة من مناطق الامتياز ذات الصلة. يتم تسعير هذه العقود بناءً على سعر البيع الرسمي للحكومة لمزيج النفط الخام العماني بالإضافة إلى قسط ثابت طوال مدة العقد. ويُعتبر سعر البيع الرسمي للحكومة هو المتوسط الشهري لـ "سعر المؤشر" لمزيج النفط الخام العماني بحسب تداوله قبل شهرين للشهر ذي الصلة على بورصة دبي للطاقة. تبيع الشركة حالياً جميع استحقاقاتها من الغاز إلى شركة الغاز المتكاملة بأسعار متفق عليها مسبقاً وفقاً لاتفاقيات بيع الغاز طويلة الأجل المقومة بالدولار الأمريكي، الموقعة مع شركة الغاز المتكاملة، مع خاصية الشراء أو دفع الغرامة.

يوضح الجدول التالي بعض بيانات الاحتياطيات للشركة حتى ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤، بناءً على تقديرات الشركة.

حتى ٣٠ يونيو		حتى ٣١ ديسمبر		
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
٠,٦٣٢	٠,٦٧٥	٠,٧٠٥	٠,٦١٤	الاحتياطيات المؤكدة (مليار برميل من المكافئ النفطي) <sup>(١)</sup>
٢٤٠	٢٦٢	٢٥٢	٢٦٦	منها نفط (مليون برميل)
٢,٢٧٤	٢,٣٩٤	٢,٦٢٨	٢,٠١٩	منها غاز (مليون قدم مكعب)
٠,٩٧٤	١,٠١٦	١,٠٧٦	٠,٩١٧	الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة (مليار برميل من المكافئ النفطي) <sup>(١)</sup> .....
٤٠٠	٤٢٢	٤٠٧	٤٠٠	منها نفط (مليون برميل)
٣,٣٣٠	٣,٤٤٩	٣,٨٧٩	٣,٠٠١	منها غاز (مليون قدم مكعب)
١,٢٩٦	١,٣٣٨	١,٤٤٩	١,٢١٨	الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة والممكنة (مليار برميل من المكافئ النفطي) <sup>(١)</sup> .....
٥٥٦	٥٧٨	٦١٤	٥٥٤	منها نفط (مليون برميل)
٤,٢٩١	٤,٤١١	٤,٨٤٥	٣,٨٥٥	منها غاز (مليون قدم مكعب)

٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
٨٢٠	٨٢٠	٩٥٠	N/A	الموارد النفطية المحتملة (مليون برميل من المكافئ النفطي) <sup>(١)</sup> .....
٣٢٣	٣٢٣	٣٩٥	N/A	منها نفط (مليون برميل)
٢,٨٨٢	٢,٨٨٢	٣,٢٢٣	N/A	منها غاز (مليون قدم مكعب)

## ملاحظة:

(١) تم تقدير الاحتياطيات والموارد على أساس حصة المشاركة، وهي محسوبة على أساس نسبة الشركة من حصة المشاركة مضروباً في أرقام الاحتياطيات والموارد لمناطق الامتياز.

يوضح الجدول التالي بعض المقاييس المالية الرئيسية للشركة للسنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ والأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤.

عن السنة المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
٤٢٧,٨٩٢	٥٥٤,٨٨٤	١,٠٨٧,٧٦٢	١,٢٦٦,٢٩٠	٨٤٣,٨٧٣	الإيرادات المعدلة <sup>(١)</sup> (ألف ريال عماني).....
٣٢١,٤١٦	٤٥٦,٦١٧	٨٦٧,١٨١	١,٠٢٧,١٤٠	٦٤٢,١٧٢	منها مبيعات النفط والمكثفات (ألف ريال عماني) ...
٨٠,٦٩٦	٧٣,٠٤٠	١٣٦,٠٤٤	١٩٩,٥٢٥	١٦٩,٩٦٤	منها مبيعات الغاز (ألف ريال عماني).....
١٧٩,١٦١	٢١٧,٧٥٩	٦٩٠,٣٩٦	٦١٩,٤٢٦	٤٩١,٠٤٤	الأرباح المعدلة قبل حساب الضريبة <sup>(١)</sup> (ألف ريال عماني).....
٣١٧,٣٦٥	٤١٦,٤١٦	٧٨٩,٧٧٤	١,٠٢٥,٤٧٤	٦٤٨,٣٠٤	الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضريبة والإهلاك والإطفاء <sup>(١)</sup> (ألف ريال عماني).....
٨٥,٣٨٨	٢٥٨,٨٠٨	٥١٠,٩٥٨	٧٦٧,٤٦٦	٣٢٦,٥٤٢	التدفقات النقدية الحرة المعدلة (ألف ريال عماني) <sup>(١)</sup>
١,٧٨١,٠٧٢		١,٧٧٠,٦٦٣	١,٩٦٠,٦٥٨	١,٨٦٧,٢٤٠	إجمالي الأصول المعدلة <sup>(١)</sup> (ألف ريال عماني).....

## ملاحظة:

(٢) مناقشة كيفية حساب الإيرادات المعدلة، والأرباح المعدلة قبل حساب الضرائب، والأرباح المعدلة قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء، والتدفقات النقدية الحرة المعدلة، وإجمالي الأصول المعدلة، يرجى الاطلاع على "عرض البيانات المالية وبيانات القطاع والسوق - معلومات غير متصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية وبعض البيانات المالية والتشغيلية الأخرى - معلومات غير متصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية" و الفصل الثالث عشر - بيانات مالية وتشغيلية مختارة وبيانات أخرى". وقد تم اشتقاق المعلومات غير المتصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية المقدمة للسنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ في المقام الأول من البيانات المالية السنوية الموحدة. تم اشتقاق المعلومات غير المتصلة بالمعايير الدولية

إعداد التقارير المالية المقدمة للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤ في المقام الأول من البيانات المالية المرحلية المختصرة، باستثناء شركة أبراج.

## نبذة تاريخية

يوضح الجدول التالي التواريخ الأساسية لأعمال الشركة وعملياتها التشغيلية:

التاريخ	الوصف
٢٠٠٩	تأسيس الشركة كشركة النفط العمانية للاستكشاف والإنتاج ش م
٢٠١٠	تنازلت شركة أوكيو عن حصتها في اتفاقية خدمات حقول كريم في عام ٢٠٠٦ واتفاقية حقول ريمبا في عام ٢٠٠٨ إلى الشركة.
٢٠١١	استحوذت الشركة على ١٠٠٪ من حصة المشاركة في منطقة الامتياز ٦٠.
٢٠١٢	وقعت الشركة اتفاقية تعرفه مع الحكومة لتطوير محطة مسندم للغاز، وتنازلت شركة أوكيو عن حصتها في منطقة الامتياز ٥٣ (التي استحوذت عليها في عام ٢٠٠٥) إلى الشركة.
٢٠١٤	استحوذت الشركة على ٤٠٪ من حصة المشاركة في حقل خزان في منطقة الامتياز ٦١ من خلال ممارسة الحكومة لحق المشاركة.
٢٠١٥	استحوذت الشركة على ٤٥٪ من حصة المشاركة في منطقة الامتياز ٩.
٢٠١٦	تم تشغيل محطة مسندم للغاز تجارياً.
٢٠١٧	استحوذت الشركة على ما نسبته ١٠٠٪ من حصة المشاركة في منطقة الامتياز ٤٨، وقد تم تمديد منطقة الامتياز ٦١ لتشمل حق غزير. وتم استكشاف النفط واختباره في حقل بساط في منطقة الامتياز ٦٠.
٢٠١٨	باعت الشركة ما نسبته ١٠٪ من حصة المشاركة في منطقة الامتياز ٦١، وبقي لها ما نسبته ٣٠٪ من حصة المشاركة.
٢٠١٩	غيرت الشركة اسمها إلى شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش م م، وحصلت على اتفاقية الخدمة لمنطقة الامتياز ٨، واستحوذت على ما نسبته ٢٧ ١/٧ ٪ من حصة المشاركة في منطقة الامتياز ٦٥.
٢٠٢٠	استحوذت الشركة على ما نسبته ١٠٪ من حصة المشاركة في منطقة الامتياز ٤٧.
٢٠٢٢	استحوذت الشركة على ما نسبته ٢٠٪ من حصة المشاركة في منطقة الامتياز ١٠، وما نسبته ١٠٪ من حصة المشاركة في منطقة الامتياز ١١. كما استحوذت على نسبة إضافية من حصة المشاركة في

منطقة الامتياز ٦٥ بواقع ٢١ ٧/٦٪ من خلال ممارسة حق الحكومة في المشاركة، وبالتالي زادت حصة المشاركة من ٢٧ ٧/١٪ إلى ٤٩٪.	
باعت الشركة ما نسبته ٤٠٪ من حصة المشاركة في كل من منطقة الامتياز ٦٠ ومنطقة الامتياز ٤٨.	٢٠٢٣
أعلنت الشركة عن قرارها النهائي بالاستثمار لمحطة مرسى للغاز الطبيعي المسال.	٢٠٢٤

### نقاط القوة:

تؤمن الشركة بنقاط القوة التنافسية التالية التي تمتاز بها:

تحتل الشركة موقعًا فريدًا واستراتيجيًا للغاية في سلطنة عمان باعتبارها أكبر شركة للتنقيب والإنتاج في البلاد والمشغل الوحيد المملوك للحكومة بالكامل

وهي من أكبر شركات الاستكشاف والإنتاج في سلطنة عمان والمشغل الوحيد المملوك بالكامل للحكومة، وثالث أكبر شركة بشكل عام في سلطنة عمان من حيث الاحتياطات والإنتاج، حيث تمتلك أصولاً هيدروكربونية كبيرة، ولديها احتياطات مؤكدة ومحتملة في حصة المشاركة بقيمة ٠,٩٧٤ مليار برميل من المكافئ النفطي وموارد لأفضل تقديرات احتياطات الغاز في حصة المشاركة بقيمة ٨٢٠ مليون برميل من المكافئ النفطي بناء على تقديرات الشركة كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤م. تعد الشركة ركيزة أساسية في مجموعة أو كيو - وهي واحدة من أكبر المجموعات في سلطنة عمان - وشركة الطاقة الرائدة في سلطنة عمان، حيث ساهمت أرباح الشركة المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء بنسبة ٤٠ في المائة من الأرباح المعدلة قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء في مجموعة أو كيو في عام ٢٠٢٣، وساهمت بنحو ١٤ في المائة من إجمالي إنتاج النفط والغاز والمكتنفات في سلطنة عمان في عام ٢٠٢٣. وتوظف الشركة أكثر من ٦٥٥ شخصا حتى يونيو ٢٠٢٤ وتدعم استراتيجية التعمين الشاملة للحكومة، حيث يشكل المواطنون العمانيون ما نسبته ٩١ في المائة من قوتها العاملة. كما تلتزم الشركة بدعم الاقتصاد الوطني، حيث أنها - في عام ٢٠٢٣ - بلغ مؤشرها للقيمة المحلية المضافة (كما هو موضح أدناه) نسبة ٤٠ في المائة تقريباً، وهو ما يعادل ١٤٢ مليون دولار أمريكي من القيمة المحلية المضافة (والتي يتم تعريفها على أنها إجمالي الإنفاق المحتفظ به داخل البلد الذي يفيد تطوير الأعمال، ويسهم في تنمية القدرات البشرية ويجفز الإنتاجية في الاقتصاد العماني)، وقد خصصت الشركة ما نسبته ٣٨ في المائة من إجمالي إنفاقها على الشركات الصغيرة والمتوسطة البالغ ٧٦ مليون دولار أمريكي للشركات الصغيرة والمتوسطة المحلية.

الاستفادة من مزايا سلطنة عمان كوجهة استثمارية جاذبة، مدعومة بالاستقرار والنمو الاقتصادي والالتزام طويل الأجل بقطاع النفط والغاز

تستفيد الشركة من المزايا العديدة لسلطنة عمان، إذ تزخر البلاد بالشباب، وناجحها المحلي الإجمالي في نماء، وتتمتع بموقع استراتيجي كمركز للتصدير عبر بحر العرب وخارج مضيق هرمز. كما عززت حكومتها ونظامها التنظيمي المستقر تحولاً مالياً في السنوات الأخيرة، حيث انخفضت مستويات الدين الخارجي إلى الناتج المحلي الإجمالي من ٧٠ في المائة في عام ٢٠٢٠ إلى ٣٧ في المائة في عام ٢٠٢٣ والربع الأول من عام ٢٠٢٤، مما دفع وكالات التصنيف الائتماني موديز، وستاندرد آند بورز، وفيتش إلى رفع التصنيف الائتماني خلال الربعين الثالث والرابع من عام ٢٠٢٣. كما أن الريال العماني مربوط بالدولار الأمريكي منذ عام ١٩٧٣، مما يقلل من التعرض لمخاطر العملات. ومن أجل تحويل سلطنة عمان إلى وجهة استثمارية جذابة، ضمت السلطنة معظم أصولها الوطنية تحت لواء جهاز الاستثمار العماني، وأعلنت عن برنامج التخارج المتسارع، ونفذت تغييرات تنظيمية مواتية لتسهيل تدفقات الاستثمار الأجنبي المباشر، مما دعم نمو الاستثمار الأجنبي المباشر كنسبة مئوية من الناتج المحلي الإجمالي من ٣ في المائة في عام ٢٠١٦ إلى ٤,٨ في المائة في عام ٢٠٢٢. هذا، وتحافظ الحكومة على التزامها طويل الأجل لقطاع النفط والغاز كركيزة أساسية للاقتصاد العماني، يساندها في ذلك إطار تنظيمي ومالي تنافسي لمجال صناعة التنقيب والإنتاج للنفط والغاز. كما تستفيد سلطنة عمان من موقعها الجغرافي في واحدة من أكبر الأحواض الهيدروكربونية في العالم، والتي جذبت استثمارات كبيرة داخل البلاد من قبل بعض كبرى شركات النفط والغاز مثل شركة بي بي، وشركة إيني، وشركة ميدكو إنيرجي وشركة أوكسيدينتال، وشركة بتروناس، وشركة بي تي تي للاستكشاف والإنتاج، وشركة شل وشركة توتال إنيرجي، بالإضافة إلى البنية التحتية للنفط والغاز الراسخة، بما في ذلك مرافق المعالجة وشبكات النقل وقطاع الخدمات الداعمة.

### محفظة عالية الجودة تضم أصولاً تشغلها الشركة وأصول تشارك فيها

تعد أصول الشركة من بين أكثر الحقول أهمية من الناحية الاستراتيجية لسلطنة عمان، وتشمل منطقة الامتياز ٦١ التي تمثل ما نسبته ٣٣ في المائة من إجمالي إنتاج الغاز في سلطنة عمان في عام ٢٠٢٣، ومنطقة الامتياز ٩ التي تمثل ما نسبته ١٠ في المائة من إجمالي إنتاج النفط في سلطنة عمان في عام ٢٠٢٣. وقد أظهرت الشركة - في منطقة الامتياز ٦٠ - خبرة واضحة في أعمال الاستكشاف والتسويق والتطوير، وبرزت قدرتها في تنفيذ التحسين المستمر عبر مؤشرات الأداء الرئيسية الفنية والتجارية في الاستكشاف وإنتاج الهيدروكربونات. منطقة الامتياز ٨ - هي المنطقة البحرية الوحيدة في محفظة الشركة، وأول أصل بحري منتج في سلطنة عمان، ومحطة مسندم للغاز - هي محطة تابعة للشركة لمعالجة النفط والغاز، ومحطة لتصدير النفط يخدم منطقة الامتياز ٨ في محافظة مسندم، ولديها القدرة على معالجة الإنتاج من الأصول في محافظة مسندم وهي تمد الشركة ببنية أساسية استراتيجية للطاقة بعوائد ثابتة.

تمثل أصول الشركة مجموعة متنوعة من المنتجات، في ظل وجود متوسط مرجح الغاز عند ٥٩ في المائة حسب تقديرات الشركة واستناداً إلى الاحتمالات المؤكدة والمحتملة اعتباراً من ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ مما يجعلها في وضع جيد لتحويل مسار الطاقة في المستقبل. ومن المتوقع أن تنمو أسواق الطلب الرئيسية على الغاز للشركة بشكل كبير على المدى المتوسط، مدفوعة في الغالب

بزيادة الطلب على الغاز الطبيعي المسال وزيادة الطلب المحلي على الغاز. ومن المتوقع أن يزداد الطلب على الغاز العماني بنسبة ١١ في المائة بين ٢٠٢٤ و ٢٠٣٠، ومن المتوقع أن يزداد الطلب العالمي على الغاز بنسبة ٨ في المائة خلال نفس الفترة. بالإضافة إلى ذلك، تشمل أصول الشركة منطقة الامتياز ١٠، وهي أصل من أصول الغاز، وهي مرتبطة بمشروع مرسى وهو أول مشروع متكامل للغاز في سلطنة عمان للغاز الطبيعي المسال، حيث وافقت الشركة مع شريكها توتال إنيرجي في المشروع المشترك على بناء أول منشأة لتوريد الغاز الطبيعي المسال في الشرق الأوسط؛ وإمكانية تصديره، ومقرها في ميناء صحار.

إن تنوع منتجات الشركة ووجود ترتيبات تجارية خاصة بمبيعات المنتجات الهيدروكربونية يتم بموجبها بيع النفط والمكثفات إلى شركة أوكيو للمتاجرة ببناء على سعر البيع الرسمي لمزيج النفط الخام العماني، ويُعتبر سعر البيع الرسمي للحكومة هو المتوسط الشهري لـ "سعر المؤشر" لمزيج النفط الخام العماني بحسب تداوله قبل شهرين للشهر ذي الصلة على بورصة دبي للطاقة، وبيع الغاز من خلال اتفاقيات مبيعات الغاز طويلة الأجل المقومة بالدولار الأمريكي مع خيار الشراء أو دفع الغرامة قد وفر للشركة الحد الأدنى من الإيرادات والتحوط من الصعود المرتبط بالسوق.

### شريك مفضل لشركات النفط العالمية الممتازة

لدى الشركة ترتيبات مشروع مشترك فيما يتعلق بكثير من أصولها، بما في ذلك مع ١٠ شركات نفط دولية، أكثر من أي منافس آخر في سلطنة عمان عبر سبع مجالات تعاقدية، ومن بين شركائها بعض الأسماء الأكثر شهرة في الصناعة. وقد كانت الشركة الشريك المحلي المفضل للعديد من شركات النفط العالمية عندما دخلت السوق العمانية، بما في ذلك شركة إيني، التي دخلت في شراكة مع الشركة في المناقصة المشتركة والاستحواد على منطقة الامتياز ٥٢ وشركة بتروناس أيضا من خلال بيع الشركة جزءاً من استثماراتها في منطقة الامتياز ٦١، وشركة شل في أول شراكة لها في مجال الاستكشاف والإنتاج غير شركة تنمية نفط عمان، في منطقة الامتياز ٤٢. ووجود هذا النوع من الشركاء يبرهن على أن الشركة هي الشريك المفضل لشركات النفط العالمية الرئيسية، ويثبت خبرة الشركة في جذب منتجي الهيدروكربونات من الشركات المتطورة والعمل معهم لأكثر من عقد من الزمان. علاوة على ذلك، فإنه ومن خلال تنويع محفظة أصولها، فإن الشركة قادرة على إضافة قيمة كبيرة وتحسينات تجارية وتشغيلية كشريك من خلال معرفتها بخصائص الاستكشاف والتكاليف ومعدلات النجاح في الخزانات المماثلة أو المجاورة، والتي تعزز مواصلة الاستفادة منها من أجل زيادة تعزيز وتوسيع علاقاتها مع شركائها الحاليين والجدد في المشاريع المشتركة كجزء من استراتيجيتها لتوسيع محفظة الاستكشاف والإنتاج.

سجل حافل لتسليم القيمة والتنمية، بالإضافة إلى كونها مختارة لحقوق المشاركة الحكومية

تملك الشركة سجلاً حافلاً من النمو، حيث بلغ متوسط حجم الإنتاج اليومي على أساس حصة المشاركة ١٤ ضعفًا تقريباً في عام ٢٠٢٣ مقارنة بعام ٢٠٠٩، وهو عام تأسيسها. وقد توسعت الشركة بشكل طبيعي في مناطق الامتيازات الحالية من خلال سد "الفجوة في الإمكانيات" والاستفادة من التقنيات المتقدمة لتحقيق إنتاج إضافي، وكذلك من خلال استكشاف مواقع جيولوجية جديدة بشكل فعال في الاستثمارات الحالية، كما استحوذت على موارد إضافية من خلال الاستثمار في وقت مبكر في الأحواض الهيدروكربونية المثبتة والاستفادة من مختلف فرص النمو بشكل غير معتاد.

علاوة على ذلك، ومنذ تأسيس الشركة في عام ٢٠٠٩، كانت الكيان الوحيد الذي مارست الحكومة من خلاله حقوق مشاركتها فيما يتعلق بتطورات النفط والغاز التي تحقق جدوى تجارية، حيث وفر ذلك وسيلة لزيادة الموارد والنمو بعيداً عن المخاطر، لأن الاستحواذ على حصة المشاركة يكون بتكلفة الشراء الأصلي، ويمكن أن يكون ذلك استحواذاً مربحاً ومصدراً قيماً للنمو. كانت الشركة هي المستفيد من حقوق المشاركة التي تمارسها الحكومة فيما يتعلق بمنطقة الامتياز ٦١ في عام ٢٠١٤ ومنطقة الامتياز ٦٥ في عام ٢٠٢٢، حيث زاد كلا الأصلين بشكل كبير من إجمالي إنتاج الشركة بعد ذلك، وتتوقع الشركة أن تكون منطقة الامتياز ١١ أحد الاحتمالات لممارسة حقوق المشاركة الحكومية بناءً على إعلان الجدوى التجارية لاكتشاف الغاز في حقل جليل. إن ممارسة الشركة لحقوق المشاركة الحكومية ليست التزاماً بل خياراً. هذا، وتقوم الشركة بمراجعة كل حق من حقوق المشاركة على أساس كل حالة على حدة، وإذا لم تكن راضية عن الجدوى الاقتصادية لمنطقة الامتياز المعنية بعد إجراء التقييم التجاري، فقد تختار رفض طلب الحكومة لممارسة حقها في المشاركة من خلال الشركة.

### نمو مرن وتوليد تدفق نقدي قوي لدعم النمو وعوائد المساهمين عبر التمويل الذاتي

برهنت الشركة أنها تملك مرونة قوية من خلال دورات النفط، حيث حققت نمواً سنوياً مركباً في الإيرادات المعدلة بمعدل ١٤ في المائة منذ عام ٢٠١٠، ونمواً سنوياً مركباً في الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء (بالإضافة إلى شركة أبراج) بمعدل ١٩ في المائة خلال نفس الفترة. وتركز الشركة في عملها على الحفاظ على قاعدة أصول تشغيلية منخفضة التكلفة، وقد مكنتها هذا التركيز مع جودة قاعدة أصول الشركة من تسجيل تكلفة تشغيلية قدرها ٩,٤ دولاراً أمريكياً لكل برميل من المكافئ النفطي في عام ٢٠٢٣، مقابل متوسط المجموعة البالغ ١٢,٥ دولاراً أمريكياً لكل برميل من المكافئ النفطي وتكلفة إجمالية قدرها ١٢,٨ دولاراً أمريكياً لكل برميل من المكافئ النفطي مقابل نظرائها من اختيار وود ماكينزي بمقدار ١٩,٦ دولار أمريكي لكل برميل من المكافئ النفطي. وقد ساهمت قاعدة الأصول التشغيلية منخفضة التكلفة هذه مقارنة بنظراء الشركة بجانب وجود نظام مالي مستقر وجذاب في دفع التدفقات النقدية الحرة المعدلة للشركة بواقع ١٦ دولاراً أمريكياً لكل برميل من المكافئ النفطي في عام ٢٠٢٣، وهو ما يقارن بشكل إيجابي بمتوسط المجموعة البالغ ١١ دولاراً أمريكياً لكل برميل من المكافئ النفطي في عام ٢٠٢٣.

هذا، وترتبط سياسة توزيع الأرباح بتوليد تدفقات نقدية قوية ومستدامة بواقع ٦٠٠ مليون دولار أمريكي وأنصبة أرباح مرتبطة بالأداء مساوية لنسبة ٩٠٪ من التدفقات النقدية الحرة التي تتوقعها الشركة بالإضافة إلى صافي العائد من بيع الأصول، صافياً من أنصبة الأرباح الأساسية وذلك في السنة المالية ٢٠٢٥ و ٢٠٢٦. وخلال النصف الثاني من عام ٢٠٢٤ ستوزع الشركة ١١٥,٣ مليون ريال عماني (بما يعادل ٣٠٠ مليون دولار أمريكي) من أنصبة الأرباح (بما يعادل أرباحاً سنوية بقيمة ٢٣٠,٧ مليون ريال عماني (حوالي ٦٠٠ مليون دولار أمريكي)). كما أنها وزعت ما مجموعه ٣,٠٥ مليار دولار أمريكي من أنصبة الأرباح في عامي ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣.

### التزامات قوية تجاه مجالات البيئة والصحة والسلامة ووعي بأموالها

تتماشى الاستراتيجية البيئية للشركة مع رؤية عمان ٢٠٤٠ والتزامها بخطة الحياد الصفري الكربوني بحلول عام ٢٠٥٠. ومن أهدافها في ذلك:

- تحقيق صافي انبعاثات صفيرية من الغازات الدفيئة (النطاق ١ و ٢) بحلول عام ٢٠٥٠ من أصولها العاملة المنتجة حالياً (أي، منطقة الامتياز ٦٠ ومنطقة الامتياز ٨) ومحطة مسندم للغاز وهي محطة للمعالجة والتصدير.
- القضاء على الحرق الروتيني (الحرق الناتج عن عملية الإنتاج) بحلول عام ٢٠٢٧.

إن النطاق التشغيلي للشركة ١ والنطاق ٢ لكثافة ثاني أكسيد الكربون للأصول العاملة الحالية ومنطقة الامتياز ٦٠ ومنطقة الامتياز ٨ ومحطة مسندم للغاز وهي محطة للمعالجة والتصدير في عام ٢٠٢٣ البالغة ١٥ كجم من مكافئ ثاني أكسيد الكربون/برميل من المكافئ النفطي أقل بالفعل مما تستهدفه مبادرة مناخ النفط والغاز في أسواق النفط والغاز البالغ ١٧ كجم من مكافئ ثاني أكسيد الكربون/برميل من المكافئ النفطي بحلول عام ٢٠٢٥، وقد خفضت الشركة بالفعل نطاقها التشغيلي ١ و ٢ لكثافة ثاني أكسيد الكربون بنسبة ١٩ في المائة في عام ٢٠٢٣ مقارنةً بعام ٢٠٢١. وتتوافق التزامات الشركة مع خطة أوكيو تجاه إزالة الكربون، وهي عنصر حاسم في استراتيجيتها لتعزيز الممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة وتقليل التأثير البيئي لمجموعة أوكيو. علاوة على ذلك، تخطط الشركة لزيادة استراتيجيتها فيما يتعلق بمؤشرات الأداء المتعلقة بالممارسات البيئية والاجتماعية والحوكمة، بما في ذلك من خلال إعداد تقريرها الأول عن الاستدامة، ومن المتوقع أن يتم نشره ابتداءً من عام ٢٠٢٥.



أجرت الشركة مجموعة واسعة من المبادرات للحد من كثافة الكربون في مرحلة التنقيب والإنتاج وتحقيق صافي انبعاثات صفرية في النطاقين ١ و ٢ بحلول عام ٢٠٥٠ من أصولها المنتجة التي يتم تشغيلها حالياً (أي، منطقة الامتياز ٦٠ ومنطقة الامتياز ٨) ومحطة مسندم للغاز وهي محطة للمعالجة والتصدير، بما في ذلك:

- خطط الطاقة المتجددة للأصول العاملة ومشاريع الطاقة المتجددة غير المباشرة عن طريق المشاريع المشتركة.
- مبادرات كفاءة الطاقة.
- خفض الحرق الروتيني ومشاريع الاستعادة

وتلتزم الشركة أيضاً بالتمسك بممارسات الصحة والسلامة القوية والشاملة، وتدرك أهميتها كجزء لا يتجزأ من أداء أعمالها. كما أن إدارتها العليا تشرف على الوعي بمسائل الصحة والسلامة والأمن والبيئة وتلتزم بها وتنفذ السياسات ذات الصلة، وتسعى أيضاً إلى ضمان تلبية معايير صارمة تخص مسائل الصحة والسلامة والأمن والبيئة من خلال تنفيذ حملات تدريب وتوعية واسعة النطاق، مثل التحول الرقمي لمواضيع الصحة والسلامة والأمن والبيئة، وتنفيذ برنامج قواعد إنقاذ الحياة الاثني عشر، لزيادة المعرفة بمسائل السلامة داخل المنظمة لموظفيها ومقاوليها، وتقليل الوقت الضائع بسبب الإصابات والإعاقات الدائمة. [تعمل الشركة حالياً على الحصول على شهادة الأيزو رقم ٤٥٠٠١:٢٠١٨ ISO بخصوص اعتماد أنظمة إدارة الصحة والسلامة المهنية]. علاوة على ذلك، تراعي الشركة القوانين واللوائح وأفضل الممارسات المعمول بها بشأن معايير العمل والصحة والسلامة المهنية. تعتقد الشركة أن ثقافة السلامة القوية لديها قد حققت نتائج ملموسة، وعلى الأخص من خلال تقليل معدل حوادث الوقت الضائع من ٠,٣ في عام ٢٠٢٠ إلى ٠,٠٨ في عام ٢٠٢٣.

### فريق قيادة من ذوي الخبرة مع سجل حافل من الإنجازات وتسليم المشاريع والنمو

تفتخر الشركة بعملها مع قيادة يتمتع بخبرة كبيرة وقدرات فريدة، بعد أن عمل داخل الصناعة لمدة ٢٥ عامًا تقريبًا بمختلف كيانات أوكيو، بالإضافة إلى شركات النفط العالمية مثل شل ومجموعة إم أو إل المجرية وهاليبورتون. وتشمل خبرة الإدارة أيضاً عملها في مناصب حكومية في وزارة الطاقة والمعادن. وقد عمل أعضاء فريق الإدارة في العديد من مشاريع نمو ساهمت بنمو الشركة وكذلك في الشركات الأخرى، وهم في وضع متمكن لقيادة الأعمال إلى المرحلة القادمة من التنمية. يرأس الشركة الرئيس التنفيذي الفاضل/ أحمد الأزكوي، والرئيس المالي الفاضل/ جابر النعماني، والمدير التنفيذي - التجاري الفاضل/ أنور الخروصي، ورئيس العمليات الفاضل/ محمود الهاشمي، والرئيس التنفيذي للموارد البشرية والتكنولوجيا وثقافة العمل الفاضل/ سعيد سيف الهاشمي، والمستشار العام الفاضل/ يمان السّمان ونائب الرئيس للمشاريع المشتركة الفاضل/ محمد الحبسي. ويساعدهم أعضاء آخرون في فريق الإدارة العليا ممن شاركوا في تطور الشركة كأصل استراتيجي للطاقة في سلطنة عمان. وقد أشرف فريق إدارة

الشركة على توسعها من خلال تنفيذ مشاريع الإنتاج والاستكشاف الكبرى، والاستحواذ على مناطق امتياز جديدة والتصرف في بعض الحصص العاملة في منطقتي الامتياز ٦١، ٦٠ و ٤٨.

### استراتيجية الشركة

تهدف استراتيجية الشركة إلى تعزيز موقعها التنافسي المتميز وقيادتها في مجال الغاز وإزالة الكربون، مع الاستمرار في دفع المزيد من النمو في أدائها المالي من خلال زيادة الإنتاج وتوسيع قاعدة محفظتها واحتياطياتها.

تعزز الشركة مواصلة الاستثمار في استكشاف وإنتاج الهيدروكربونات للحفاظ على التزامها بمجال الاستكشاف والإنتاج في سلطنة عمان وتعزيز دورها من حيث التنافسية والتميز

وفقاً لود ماكينزي، سيستمر الطلب العالمي على المنتجات الهيدروكربونية في الزيادة على المدى القريب والمتوسط. وتعتقد الشركة أن الاستثمارات الكبيرة في قطاع النفط والغاز لا تزال مطلوبة لتلبية الطلب العالمي في المستقبل، وأن هناك فرصاً جذابة لزيادة الإنتاج وزيادة محفظتها الأساسية في سلطنة عمان، لذلك تعزم مواصلة الاستثمار بطريقة مستدامة في مواصلة استكشاف وإنتاج الهيدروكربونات من خلال دورات أسعار النفط للحفاظ على نسبة استبدال الاحتياطيات بأكثر من معيار السوق بحوالي ١٠٠ في المائة، وترى بأن تركيزها على انخفاض التكاليف الإجمالية للوحدة وانخفاض كثافة الكربون يضعها في وضع يمكنها من الاستفادة من هذه الاستثمارات.

تعتقد الشركة أن نطاقها التشغيلي ١ والنطاق ٢ لكثافة ثاني أكسيد الكربون للأصول المنتجة العاملة الحالية ومنطقة الامتياز ٦٠ ومنطقة الامتياز ٨ ومحطة مسندم للغاز وهي محطة للمعالجة والتصدير في عام ٢٠٢٣ البالغة ١٥ كجم من مكافئ ثاني أكسيد الكربون/ برميل من المكافئ النفطي أقل بالفعل مما تستهدفه مبادرة مناخ النفط والغاز في السوق البالغ ١٧ كجم من مكافئ ثاني أكسيد الكربون/ برميل من المكافئ النفطي بحلول عام ٢٠٢٥، وأنها ستستفيد بشكل تنافسي من الضغط المستمر على صناعة النفط والغاز للحد من تأثيرها البيئي، وأنه من خلال موثوقيتها كشركة منتجة للنفط والغاز واستخدامها الكربون منخفض الكثافة، فإنها ستدعم الوصول إلى الطاقة وأمنها خلال مسيرة التحول للطاقة.

تخطط الشركة للاستثمار في وتوسيع أعمالها في مجال الغاز لتلبية الطلب الكبير والمتزايد على الطاقة منخفضة التكلفة ومنخفضة كثافة الكربون وتشجيع تحول الطاقة

فتوسعة أعمال الغاز للشركة يسمح بتلبية احتياجات الطاقة في سلطنة عمان والاستمرار في استبدال النفط بالغاز لتوليد الطاقة، وبالتالي تقليل كثافة الكربون المستخدمة في إنتاج الطاقة المحلية ودعم مسار تحول الطاقة في سلطنة عمان وفقاً لاستراتيجية رؤية

عمان ٢٠٤٠، بالإضافة إلى توفير المزيد من النفط للتصدير. هذا، وتعتمد الشركة الحفاظ على محفظتها من احتياطيات الغاز بأكثر من ٥٠ في المائة. ولتحقيق ذلك، فإنها تعتمد التوسع في احتياطياتها من الغاز من خلال استكشاف حقول جديدة، وإضافة خزانات جديدة في الحقول الموجودة بالفعل وإعادة تقييم الخزانات والحقول الحالية.

ينتج عن إنتاج الغاز أيضًا المكثفات، والتي ترفد إنتاج الشركة من النفط. بالإضافة إلى استكشاف الغاز المحلي وإنتاجه، دخلت الشركة أيضًا في شراكة مع توتال إنبرجي في أول مشروع متكامل للغاز الطبيعي المسال في سلطنة عمان لبناء محطة مرسى للغاز الطبيعي المسال في ميناء صحار، والتي ستكون أول منشأة لتوريد الغاز الطبيعي المسال في الشرق الأوسط مع إمكانية تصدير الغاز الطبيعي المسال.

تخطط الشركة لزيادة إنتاج النفط والغاز من خلال العديد من الوسائل، بما في ذلك القيام بأعمال الاستكشاف، والنمو الطبيعي، وتحسين الأصول، والنمو غير الاعتيادي، وكذلك من خلال الاستفادة من حقوق مشاركة الحكومة تتوقع الشركة زيادة الإنتاج من خلال تعظيم إمكانات الاحتياطيات المكتشفة. وذلك من خلال الاستفادة من المعرفة بأصول التشغيل الحالية مثل حقل بساط في منطقة الامتياز ٦٠، حيث يمكنها استغلال أحجام جديدة بكفاءة أكبر من حيث التكلفة. تسعى الشركة إلى الحفاظ على الاحتياطيات من خلال جهود التنقيب الإضافية في مناطق الامتياز الحالية باستخدام أحدث التقنيات والعمل مع الحكومة لتسويق مناطق الاستكشاف الجديدة، كما أنها تعتمد تحسين أصولها الحالية من خلال الاستثمارات في العمليات التشغيلية والمحطات ومشاريع توسعة الإنتاج والتكنولوجيا. علاوة على ذلك، تفتخر الحكومة لها طرفا تقوم من خلاله بممارسة حقوق مشاركتها، والتي يمكن من خلالها الحصول على حصص عاملة كبيرة في الموارد التجارية بتكلفة معقولة.

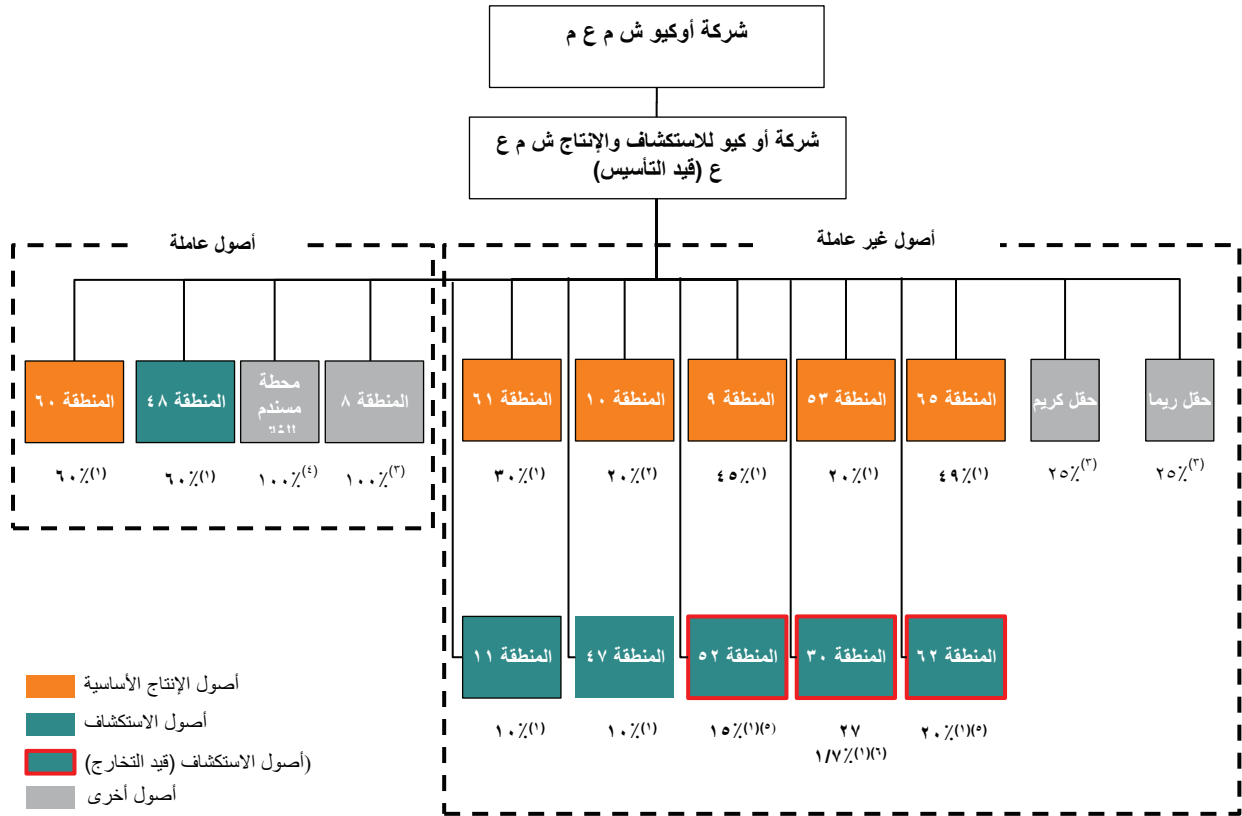
تتطلع الشركة إلى مجموعة من الفرص، بما في ذلك الفرص المتوقعة على المدى القريب لممارسة حقوق المشاركة ذات الصلة. وقد علمت الشركة بوجود عدد من مناطق الاستكشاف التي وصلت بالفعل إلى مرحلة الاكتشاف وهي قيد التقييم حاليًا. وعلى المدى القصير، سيكون أحد الأمثلة على ذلك هو إعلان الجدوى التجارية المتوقع لحقل الغاز الأخير المستكشف في حقل جليل في منطقة الامتياز ١١.

بالإضافة إلى ذلك، هناك عدد من المناطق المتاحة حاليًا في سلطنة عمان تناقش شركة أوكيو مع وزارة الطاقة والمعادن فيما يتعلق بالشراكات المستقبلية، وقد تختار الشركة الاستفادة من تميزها التشغيلي من أجل الاستثمار في وقت مبكر في مشاريع التوسع الاستراتيجي المرتقبة لمناطق الامتياز والتي توفر فرصًا كبيرة للنمو.

وستواصل الشركة مراجعة الفرص القيمة لبيع جزء من حصة المشاركة في أصولها بشكل انتقائي، والاستفادة من الاهتمام الكبير من شركات النفط العالمية للاستثمار في سلطنة عمان ومشاركة الشركة، وجلب شركات النفط العالمية الممتازة لزيادة تحفيز النمو وتعزيز الشراكات.

## الهيكل التنظيمي

يقدم الرسم البياني التالي توضيحا مبسطا للهيكل التنظيمي للشركة:



### ملاحظة:

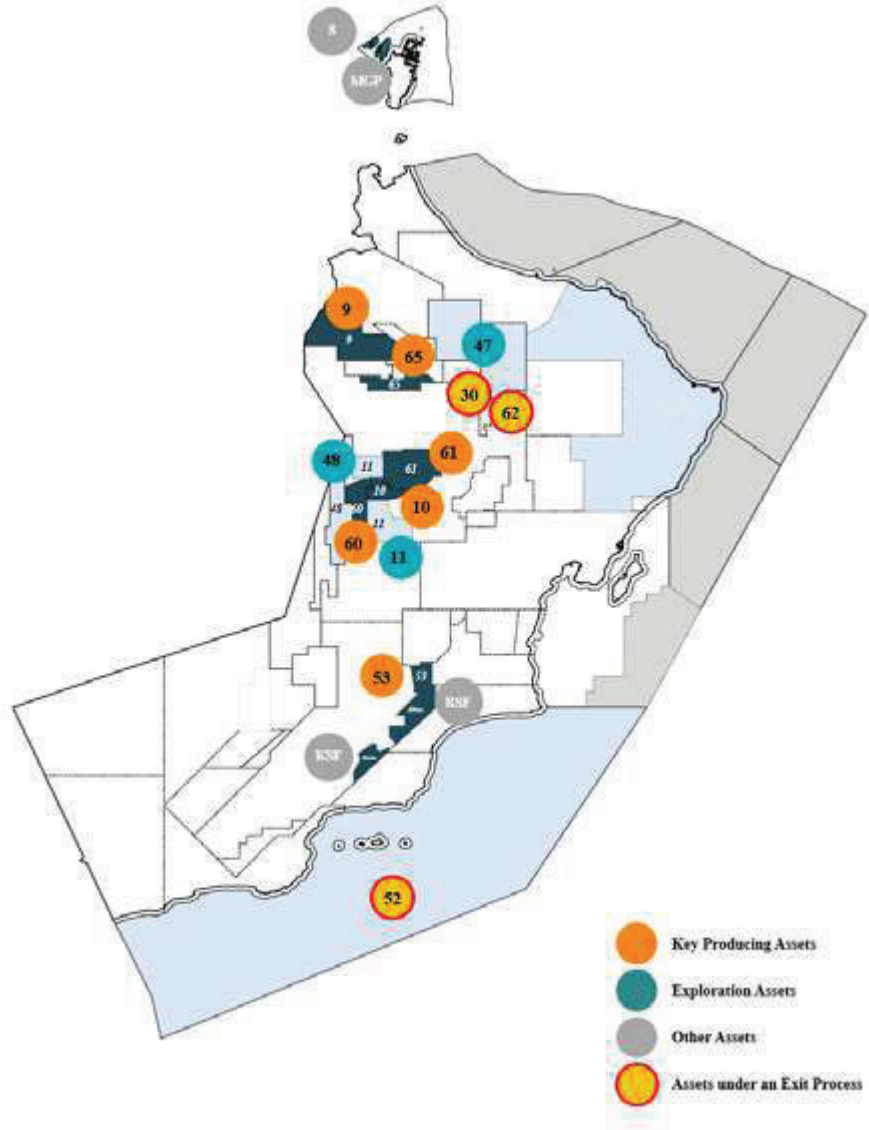
- (١) يتم تشغيلها وفقا لاتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج واتفاقية التشغيل المشتركة المبرمة بين الشركة والشركاء في شركة المشروع، والنسبة تعكس حصة الشركة العاملة في الأصل.
- (٢) يتم تشغيلها وفقا لاتفاقية الامتياز/ اتفاقية التشغيل المشتركة بين الشركة وشركائها في المشروع المشترك، وتشير النسبة إلى حصة الشركة العاملة في الأصل.
- (٣) يتم تشغيلها وفقا لاتفاقية الخدمة، وليس للشركة أي استحقاق في الإنتاج من هذا الأصل.
- (٤) يتم تشغيلها وفقا لاتفاقية التعرّف. هذا الأصل ليس أصلا منتجا.

- (٥) تمتلك الشركة حصة مشاركة في منطقة الامتياز ٥٢، إلا أن المشاركين في هذه المنطقة قد أخطروا الحكومة بنيتهم في التنازل عنها ، كما وافقت الشركة من حيث المبدأ على التخرج من منطقة الامتياز ٦٢ ومنطقة الامتياز ٣٠، وهي في انتظار موافقة الحكومة. لمزيد من المعلومات، يرجى الاطلاع على فقرة "العمليات التشغيلية - أصول الاستكشاف - الأصول قيد التخرج".
- (٦) رغم أنها ليست مذكورة في الرسم البياني السابق ولا في الخريطة التالية، إلا أن الشركة تستلم تدفقات من الإيرادات وفقاً لاتفاقية بيع وشراء طويلة الأجل بخصوص الغاز الذي يتم استيراده إلى سلطنة عمان من حقل دولفين في دولة قطر.

### العمليات التشغيلية

يتمثل العمل الأساسي للشركة في استكشاف وإنتاج النفط والغاز في سلطنة عمان. هذا، وتتكون أصول الشركة من حصة المشاركة في (١) ستة أصول أساسية منتجة (أصل منها عامل، وخمسة أصول غير عاملة وفقاً لشروط اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج واتفاقية التشغيل المشتركة أو اتفاقية الامتياز في حالة منطقة الامتياز ١٠. (٢) ثلاثة أصول استكشاف (أصل منها عامل، وأصلان غير عاملين وفقاً لشروط اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج واتفاقية التشغيل المشتركة. (٣) خمسة أصول أخرى (ثلاث اتفاقيات للخدمة، واتفاقية التعرف واتفاقية البيع والشراء طويلة الأجل، و(٤) وثلاثة أصول قيد التخرج (وجميعها غير عاملة).

توضح الخريطة التالية مواقع أصول الشركة.



وقد قُدرت احتياطيات الشركة المؤكدة والمحتملة ١,٠١٦ مليار برميل من المكافئ النفطي في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، كما قُدرت أفضل تقديرات لموارد الغاز ٨٢٠ مليون برميل من المكافئ النفطي، وذلك على أساس حصة المشاركة. وقد قُدرت احتياطيات الشركة المؤكدة والمحتملة ٠,٩٧٤ مليار برميل من المكافئ النفطي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، كما قُدرت أفضل تقديرات لموارد الغاز بحوالي ٨٢٠ مليون برميل من المكافئ النفطي، وذلك على أساس حصة المشاركة. وفي عام ٢٠٢٣، بلغ متوسط إنتاج الشركة اليومي من النفط والمكثفات ٢٤٩ ألف برميل في اليوم، منها ٢٦ في المائة من الأصول العاملة و٧٤ في المائة من الأصول غير العاملة. وقد ساهم إنتاج الشركة في عام ٢٠٢٣ بناء على حصة المشاركة بزيادة في الإنتاج بأكثر من ١٤ ضعفا تقريبا منذ تأسيسها في عام ٢٠٠٩ وحوالي ١٤ في المائة من إجمالي إنتاج النفط والغاز في سلطنة عمان في عام ٢٠٢٣ م.

تحدد الجداول التالية بعض المعلومات المتعلقة (١) بأصول الشركة الأساسية المنتجة، (٢) وأصول الاستكشاف، (٣) والأصول الأخرى. و(٤) الأصول قيد التخارج.

## الأصول الأساسية المنتجة

إنتاجية حصة المشاركة (النفط والغاز والمكثفات)

عن السنة المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر												
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	حصة المشاركة الحالية	انتهاء الترخيص	المشغل							
النفط	النفط	النفط	النفط	النفط	النفط	النفط	النفط	الأصول المنتجة <sup>(١)</sup>						
والمكثفات	والمكثفات	والمكثفات	والمكثفات	والمكثفات	والمكثفات	والمكثفات	والمكثفات							
(مليون برميل)	(مليون برميل)	(مليون برميل)	(مليون برميل)	(مليون برميل)	(مليون برميل)	(مليون برميل)	(مليون برميل)							
٢,٢	٦,٤	٤,١	١١,٠	٧,٨	٢١,٤	٨,٣	١٨,٤	١٠,٨	٩,٨	٢٠,٤٨ %	٦٠ <sup>(٢)</sup>	الشركة	منطقة ٦٠	.....
٢,٢	٦,٤	٤,١	١١,٠	٧,٨	٢١,٤	٨,٣	١٨,٤	١٠,٨	٩,٨			إجمالي الأصول العاملة المنتجة	.....	
الأصول غير العاملة														
٨٢,٨	٣,١	٧٩,٣	٣,١	١٥٩,٣	٦,١	١٦٣,٩	٦,٥	١٤٢,٣	٦,٦	٢٠,٤٣ %	٣٠	بي بي	منطقة ٦١	.....
١٠,١	٧,٨	٧,٨	٨,١	١٦,١	١٦,٢	١٨,٦	١٦,٠	٢٠,٠	١٤,٤	٢٠,٣٠ %	٤٥	أوكسي	منطقة ٩	.....
١٧,٤	١,٠	٩,٢	٠,٦	٢٣,٨	١,٥	٠,٠	٠,٠	٠,٠	٠,٠	٢٠,٥٠ %	٢٠	شل	منطقة ١٠ <sup>(٣)</sup>	.....
٠,٠	٢,٧	٠,٠	٣,١	٠,٠	٦,٠	٠,٠	٦,٧	٠,٠	٧,٠	٢٠,٣٥ %	٢٠	أوكسي	منطقة ٥٣	.....
٠,٦	٠,٨	٠,٢	٠,٤	٠,٥	١,٠	٠,١	٠,٣	٠,٠	٠,١	٢٠,٣٧ %	٤٩ <sup>(٤)</sup>	أوكسي	منطقة ٦٥	.....
١١٠,٩	١٥,٤	٩٦,٦	١٥,٣	١٩٩,٧	٣٠,٨	١٨٢,٦	٢٩,٥	١٦٢,٤	٢٨,٠			إجمالي الأصول المنتجة غير العاملة	.....	
١١٣,١	٢١,٧	١٠٠,٧	٢٦,٣	٢٠٧,٥	٥٢,٢	١٩٠,٩	٤٧,٩	١٧٣,٢	٣٧,٨			إجمالي الأصول المنتجة	.....	

ملاحظات:

- (١) يتم تشغيل جميع الأصول وفقاً لاتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج واتفاقية التشغيل المشتركة ما لم يُذكر خلاف ذلك.
- (٢) يتم تشغيلها وفقاً لعقود الامتياز. وليس للشركة أي استحقاق في الإنتاج من هذا الأصل.
- (٣) تغيرت حصة الشركة العاملة في منطقة ٦٠ من ١٠٠٪ إلى ٦٠٪ في ١٢ ديسمبر ٢٠٢٣.
- (٤) تغيرت حصة الشركة العاملة في منطقة ٦٥ من ٢٧/١٪ إلى ٤٩٪ في ١٩ سبتمبر ٢٠٢٢.

## أصول الاستكشاف

المشغل	حصة المشاركة الحالية	انتهاء الترخيص
الشركة	٦٠ %	٣١ ديسمبر ٢٠٢٥
شل	١٠ %	١٩ أكتوبر ٢٠٢٥
إيني	١٠ %	٢٤ مارس ٢٠٢٥

أصول الاستكشاف

الأصول العاملة

أصول غير عاملة

## الأصول الأخرى

عن السنة المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر				
المشغل	انتهاء الترخيص	٢٠٢١	٢٠٢٢	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٤
النفط والغاز (مليون برميل)	النفط والغاز (مليون برميل)	النفط والغاز (مليون برميل)	النفط والغاز (مليون برميل)	النفط والغاز (مليون برميل)	النفط والغاز (مليون برميل)	النفط والغاز (مليون برميل)
منطقة ٨ <sup>(١)</sup> .....	الشركة	٢,٩	٢,٧	٣,٥	٣,٥	١,٤
حقول كريم <sup>(١)</sup> .....	ميدكو	١,١	١,٢	١,٢	١,٢	٠,٠
حقول كريم <sup>(١)</sup> .....	بتروجاس	٠,٩	٠,٩	٠,٨	٠,٨	٠,٠
الإجمالي (منطقة الامتياز ٨، وحقل كريم، وحقل ربما) .....		٤,٩	٤,٨	٥,٥	٥,٥	١,٤

الملاحظات:

- (٣) يشمل أيضًا محطة مسندم للغاز، وهي محطة للمعالجة والتصدير، ويتم تشغيلها وفقًا لاتفاقية التعرّف وليست أصلًا منتجًا، واتفاقية البيع والشراء طويل الأجل للشركة فيما يتعلق بالغاز المستورد إلى سلطنة عمان من حقل دولفين في دولة قطر.
- (٤) يتم تشغيلها وفقًا لاتفاقية الخدمة. لا يحق للشركة الإنتاج من هذا الأصل. تعكس الأرقام الموضحة إجمالي إنتاج الأصل مضروبًا في النسبة المئوية لحصة ملكية الشركة في اتفاقية الخدمة فيما يتعلق بكل أصل: منطقة الامتياز ٨ - ١٠٠ في المائة؛ حقل كريم - ٢٥ في المائة؛ و حقل ربما - ٢٥ في المائة

## إجمالي الإنتاج

عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر		عن الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو	
٢٠٢١	٢٠٢٢	٢٠٢٣	٢٠٢٤



النفط والغاز (مليون برميل)	الغاز (مليار قدم مكعب)	النفط والغاز (مليون برميل)	الغاز (مليار قدم مكعب)	النفط والغاز (مليون برميل)	الغاز (مليار قدم مكعب)	النفط والغاز (مليون برميل)	الغاز (مليار قدم مكعب)	النفط والغاز (مليون برميل)	الغاز (مليار قدم مكعب)	الإجمالي، أصول الإنتاج الرئيسية
٣٧,٨	١٧٣,٢	٤٧,٩	١٩٠,٩	٥٢,٢	٢٠٧,٥	٢٦,٣	١٠٠,٧	٢١,٧	١١٣,١	الإجمالي، منطقة الامتياز ٨، وحقل كريم، وحقل ربحا <sup>(١)</sup>
٢,٢	٢,٩	٢,٣	٢,٧	٢,٣	٣,٥	١,٢	١,٩	١,٣	١,٤	الإجمالي
٤٠,٠	١٧٦,١	٥٠,٢	١٩٣,٧	٥٤,٥	٢١١,٠	٢٧,٥	١٠٢,٦٥	٢٣,٠	١١٤,٥	

ملاحظات:

(١) يتم تشغيلها وفقا لاتفاقية الخدمة. وليس للشركة أي استحقاق في الإنتاج من هذا الأصل. تعكس الأرقام الموضحة إجمالي إنتاج الأصل مضروبًا في النسبة المئوية لحصة ملكية الشركة في اتفاقية الخدمة فيما يتعلق بكل أصل: منطقة ٨ - ١٠٠ في المائة، حقل كريم - ٢٥ في المائة؛ و حقل ربحا - ٢٥ في المائة

## الأصول قيد التخارج

بالإضافة إلى ما سبق، فإن الشركة لديها حصة مشاركة في منطقة ٥٢، ولكن المشاركين في منطقة العقد هذه قد قاموا بإخطار الحكومة بنيتهم في التخلي عن منطقة الامتياز. بالإضافة إلى ذلك، وافقت الشركة من حيث المبدأ على الخروج من منطقتي الامتياز ٦٢ و ٣٠ وهي في انتظار موافقة الحكومة. انتهت صلاحية اتفاقية الاستكشاف والإنتاج لمنطقة الامتياز ٤٢ في ديسمبر ٢٠٢٣، وبالتالي لم يعد لدى الشركة حقوق في الأصل، وبناءً على ذلك، لم يتم تضمين مناطق الامتياز هذه في هذا الجدول. لمزيد من التفاصيل، يرجى الاطلاع على "الأصول قيد التخارج".

## أصول الإنتاج الأساسية

تملك الشركة أصول إنتاج أساسية، وهي المناطق ٦٠ و ٦١ و ٩ و ١٠ و ٥٣ و ٦٥، وقد ذكرنا كلا منها بالتفصيل. تخضع منطقة ١٠ لاتفاقية الامتياز واتفاقية التشغيل المشترك، وتخضع باقي أصول الإنتاج الأساسية الخاصة بالشركة إلى اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج واتفاقيات التشغيل المشترك. يرجى الاطلاع على "الفصل الحادي عشر - تنظيم قطاع النفط والغاز في سلطنة عمان" و "العقود الأساسية - اتفاقيات التشغيل المشترك".

## الأصول العاملة

### منطقة الامتياز ٦٠

تقع منطقة الامتياز ٦٠ في غرب وسط سلطنة عمان، وتُعد أبرز الأصول العاملة الرئيسية للشركة، حيث تضم أربعة حقول منتجة للنفط والغاز، وهي: حقل أبو الطبول للغاز، وحقل أبو الطبول الجنوبي للنفط، وحقل أبو الطبول الشمالي للنفط والغاز، وحقل بساط النفط. كما تشمل منطقة الامتياز محطة لمعالجة الغاز في أبو الطبول (وقد تم تشغيلها في عام ٢٠١٤) وثلاث محطات لمعالجة النفط والمكثفات في منطقة بساط (وقد تم تشغيل الأولى منها في ٢٠١٩ والثانية في ٢٠٢١ والثالثة في ٢٠٢٢) وهي تعالج جميع ما ينتج من النفط والمياه من حقل بساط النفط. وتقع حقول منطقة الامتياز ٦٠ في خزانات الشعبية وباريك والغريف ومقراط على أعماق تتراوح بين ١٤٠٠ متر و ٤٥٠٠ متر.

وقد حصلت الشركة على حصة مشاركة بنسبة ١٠٠ في المائة في منطقة الامتياز ٦٠ في عام ٢٠١١. وبعد استحواذها على منطقة الامتياز، بدأت الشركة برنامج استكشاف أدى إلى اكتشاف حقل نفط بساط وتشغيله تجارياً في عام ٢٠١٧. وقد باعت الشركة في ١٢ ديسمبر ٢٠٢٣ ما نسبته ٢٠ في المائة من حصة المشاركة في منطقة الامتياز ٦٠ إلى شركة ميدكو إنرجي عمان بلوك ٦٠ المحدودة ("شركة ميدكو إنرجي") وما نسبته ٢٠ في المائة من حصة المشاركة إلى شركة ميدكو دايا عمان بلوك ٦٠ الخاصة المحدودة ("ميدكو دايا"). بلغ إجمالي المقابل المتفق على دفعه من قبل شركة ميدكو إنرجي وشركة ميدكو دايا للحصص في منطقة ٦٠ مبلغاً قدره ١٤٠٠ مليون دولار (بما في ذلك المدفوعات المؤجلة)، بناءً على تقييم حتى ١ يناير ٢٠٢٣، وتم تعديله ليعكس التدفقات النقدية المرتبطة بحصة المشاركة التي تم بيعها، للفترة من ١ يناير ٢٠٢٣ حتى ١١ ديسمبر ٢٠٢٣. يرجى الاطلاع على الإيضاح رقم ١٨ في البيانات المالية السنوية لسنة ٢٠٢٣. هذا، وتنتهي صلاحية اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج الخاصة بمنطقة الامتياز ٦٠ في عام ٢٠٤٨، مع إمكانية التمديد لمدة عشر سنوات إذا اتفق الطرفان على ذلك.

وقد بلغ متوسط إجمالي إنتاج منطقة الامتياز ٦٠ في عام ٢٠٢٣ حوالي ٦٢,٤ ألف برميل من المكافئ النفطي في اليوم. وبلغت تكلفة التشغيل للوحدة في منطقة الامتياز ٦٠ حوالي ٤,٧ دولار أمريكياً للبرميل من المكافئ النفطي في عام ٢٠٢٣، وهي الأقل بالنسبة لأي منطقة امتياز للنفط في سلطنة عمان. وفي يونيو ٢٠٢٤، بلغ متوسط إنتاج الشركة اليومي من منطقة الامتياز ٦٠ نحو ٣٥,٣ ألف برميل من النفط والمكثفات، و ١٢,٥ مليون قدم مكعب يومياً من الغاز. يوضح الجدول أدناه إنتاجية حصة المشاركة من منطقة الامتياز ٦٠ في السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣.

عن الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
٣٤,٩	٦٠,٨	٥٨,٧	٥٠,٥	٢٦,٩	إنتاجية حصة المشاركة من النفط <sup>(١)</sup> (ألف برميل من المكافئ النفطي في اليوم).....
١١,٩	٢٢,٧	٢١,٣	٢٢,٨	٢٩,٥	إنتاجية حصة المشاركة من الغاز <sup>(١)</sup> (مليون قدم مكعب يوميا).....

ملاحظة:

(١) إنتاجية حصة المشاركة: تعني نسبة حصة المشاركة للشركة مضروبة في متوسط إجمالي ما تنتجه منطقة الامتياز طوال فترة العقد.

تمتلك الشركة حاليًا أربع حفارات تقوم بأنشطة الحفر في منطقة الامتياز ٦٠، ثلاثة منها تقوم بالحفر في حقل بساط وواحدة منها تقوم بأنشطة الحفر والتنقيب عن الغاز. وتعتمد الشركة إضافة منصة حفر أخرى في عام ٢٠٢٥ لزيادة الإنتاج في منطقة الامتياز هذه. وتشارك الشركة أيضًا في مناقشات مستمرة مع أصحاب المصلحة للوصول إلى مساحات جديدة لتطوير موارد جديدة وتوسيع الإنتاج، والاستفادة من مرافق منطقة ٦٠ الحالية والتميز التشغيلي للشركة. فعلى سبيل المثال، تقوم الشركة بتوسيع محطة بساط للمعالجة لتصل إلى ٨٥٠ ألف برميل من الماء و٦٥ ألف برميل من النفط يوميًا (ومن المتوقع أن يبدأ تشغيلها في يوليو ٢٠٢٥)، مع توسيع إضافي محتمل لقدرتها الإجمالية للمعالجة لتصل إلى ما مجموعه ١٢٠٠ ألف برميل من الماء و١٠٠ ألف برميل من النفط يوميًا بعد ذلك. وتقوم الشركة أيضًا بتنفيذ مشروع لربط ١٠٧ كم من خطوط الجهد العالي من الشبكة الحكومية إلى محطة بساط الفرعية الجديدة لتزويد ١٠٠ ميجاوات من الطاقة من أجل التوقف التدريجي عن توليد الكهرباء داخل الشركة وبالتالي زيادة موثوقية العمليات وخفض التكلفة وتقليل الانبعاثات. ويجري النظر مؤخرًا في إنشاء مشروع لتوليد الكهرباء من الطاقة الشمسية بقدرة ٣٥ ميجاوات (يمثل ٣٣ في المائة من الطلب اللازم لتطوير محطة بساط) وإذا تم تنفيذه، سيؤدي إلى وفورات في التكاليف وانخفاض كبير في انبعاثات الكربون.

تدخل الشركة في ترتيبات مع مختلف الأطراف التي تدعم الأداء اليومي لمنطقة الامتياز ٦٠ والتي تغطي جوانب مثل الخدمات المتكاملة والحفر والصيانة وغيرها من الخدمات. لمزيد من المعلومات، يرجى الاطلاع على ("العقود الأساسية - اتفاقيات التشغيل")

## الأصول غير العاملة

### منطقة الامتياز ٦١

شكلت منطقة ٦١ ما نسبته ٣٣ في المائة من إنتاج الغاز في سلطنة عمان في عام ٢٠٢٣، بسعر تكلفة التشغيل الاجل للوحدة، وتقع على وسط سلطنة عمان، وتضم حقلين منتجين للغاز وهما: حقل خزان وحقل غدير، وتقع محطة المعالجة المركزية للمنطقة ٦١ داخل منطقة التطوير، وتشغل ثلاث قطارات لمعالجة الغاز وقطارين للمكثفات ووحدات لإدارة المياه. حقول منطقة الامتياز ٦١ هي خزانات غاز ضيقة في باريك ومقراط على أعماق تتراوح بين ٤٠٠٠ و ٥٠٠٠ متر.

وقد استحوذت الشركة على ما نسبته ٤٠ في المائة من حصة المشاركة في منطقة ٦١ من خلال ممارسة الحكومة حق المشاركة في عام ٢٠١٤، وباعت ١٠ في المائة من حصة المشاركة إلى شركة بتروناس في عام ٢٠١٨. ونتيجة لذلك، تمتلك الشركة الآن ما نسبته ٣٠ في المائة من حصة المشاركة في منطقة ٦١ بموجب اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج مع شركة بي بي، وشركة بي بي تي للاستكشاف والإنتاج، وشركة بتروناس، حيث تمتلك شركة بي بي ما نسبته ٤٠ في المائة من حصة المشاركة، وتمتلك شركة بي بي تي للاستكشاف والإنتاج ما نسبته ٢٠ في المائة من حصة المشاركة، وتمتلك شركة بتروناس ما نسبته ١٠ في المائة من حصة المشاركة. هذا، وتنتهي صلاحية اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج الخاصة بمنطقة الامتياز ٦١ في عام ٢٠٤٣، مع إمكانية التمديد لمدة عشر سنوات إذا اتفق الطرفان على ذلك.

وقد دخلت منطقة الامتياز ٦١ مرحلة اختبار الإنتاج لأول مرة في عام ٢٠١٠. في يونيو ٢٠٢٤، بلغ متوسط إنتاج الشركة اليومي من منطقة الامتياز ٦١ نحو ١٧,٨ ألف برميل من النفط والمكثفات، و٤٨٧,٢ مليون قدم مكعب يوميًا من الغاز. يوضح الجدول أدناه إنتاجية حصة المشاركة من منطقة الامتياز ٦١ في السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣، وللسنة الأشهر المنتهية في ٣٠ يونيو للأعوام ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤.

عن السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
٤٥٤,٩	٤٣٨,٣	٤٣٦,٥	٤٤٩,٠	٣٨٩,٨	إنتاجية حصة المشاركة من الغاز <sup>(١)</sup> (مليون قدم مكعب يوميا).....
١٧,٠	١٧,٠	١٦,٧	١٧,٧	١٨,٠	إنتاجية حصة المشاركة من المكثفات <sup>(١)</sup> (ألف برميل من المكافئ النفطي يوميا).....

ملاحظة:

(١) إنتاجية حصة المشاركة: تعني نسبة حصة المشاركة للشركة مضروبة في إجمالي ما تنتجه منطقة الامتياز طوال الفترة.

تشمل فرص النمو في منطقة ٦١: (١) إمكانية تطوير موارد الغاز في حقل مقراط. (٢) تمديد منطقة الغاز في باريك، مما سيؤدي إلى تحسين جودة الخزان وأداء البئر. (٣) إمكانية تثبيت أجهزة التحكم في الضغط الداخل، وخفض الضغط في رأس البئر، وتوفير موارد متزايدة. (٤) خطة تطوير حقل جديد، تكون له إمكانية الكشف عن موارد أخرى والسماح لمنطقة الامتياز بالاستمرار في الإنتاج إلى ما بعد اتفاقية بيع الغاز الحالية وإلى ما بعد عام ٢٠٤٣.

## منطقة الامتياز ٩

تقع منطقة الامتياز ٩ في شمال سلطنة عمان، وشكلت ما نسبته ١٠ في المائة من إنتاج النفط في سلطنة عمان في عام ٢٠٢٣. وتنتج النفط في الأساس بالإضافة إلى الغاز والمكثفات. وتتكون المنطقة من عدد كبير من الحقول المنتجة مجمعة في مجموعات، وتنقسم إلى منطقتين رئيسيتين: منطقة الصفح ومنطقة وادي اللثام. وتشمل منطقة الامتياز ثلاث محطات رئيسية لمعالجة النفط ومحطة رئيسية واحدة لمعالجة الغاز والمكثفات. تقع حقول منطقة الامتياز ٩ في خزانات النطيح والشعبية على أعماق تتراوح بين ١٥٠٠ و ١٦٠٠ متر.

تمتلك الشركة ما نسبته ٤٥ في المائة من حصة المشاركة في منطقة ٩ بموجب اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج المبرمة مع شركة أوكسي وميتسوي إي أند بي ميدل إيست بي في، اللتين تمتلكان حصة المشاركة المتبقية البالغة ٥٠ في المائة و ٥ في المائة على التوالي. هذا، وتنتهي صلاحية اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج الخاصة بمنطقة الامتياز ٩ في عام ٢٠٣٠، ومع اقتراب انتهاء صلاحية اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج، تتوقع الشركة أن تقوم الحكومة بالدخول في مباحثات حول برنامج العمل المقترح لفترة تمديد جديدة محتملة وطلب ملاحظات الأطراف على شروط اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج المتصورة، وبعد إجراء هذه المناقشات، من المتوقع تحديد شروط جديدة.

كما أن منطقة الامتياز ٩ لديها القدرة على توفير فرص لخفض التكاليف بسبب مجاورتها منطقة الامتياز ٦٥ ومنطقة الامتياز ٢٧.

أنتجت منطقة الامتياز ٩ النفط لأول مرة في عام ١٩٨٤، وارتفعت معدلات الإنتاج منذ ذلك الحين بسبب النجاح الكبير في عمليات الاستكشاف (حوالي ٧٠ في المائة مع نسبة استبدال للاحتياطي بأعلى من ١٠٠ في المائة من ٢٠٢١ إلى ٢٠٢٣) وبلوغ النضوج في الحقول المكتشفة بوتيرة سريعة.

في يونيو ٢٠٢٤، بلغ متوسط إنتاج الشركة اليومي من منطقة الامتياز ٩ نحو ٤٠,٨ ألف برميل من النفط والمكثفات، و ٥٣,٢ مليون قدم مكعب يوميًا من الغاز. يوضح الجدول أدناه إنتاجية حصة المشاركة من منطقة الامتياز ٩ في السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣، وللسنة الأشهر المنتهية في ٣٠ يونيو للأعوام ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤.

٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
٤٣,٠	٤٤,٩	٤٤,٣	٤٣,٩	إنتاجية حصة المشاركة من النفط <sup>(١)</sup> (ألف برميل من المكافئ النفطي في اليوم).....
٥٥,٦	٤٣,٤	٤٤,٠	٥١,٠	إنتاجية حصة المشاركة من الغاز <sup>(١)</sup> (مليون قدم مكعب يوميا).....

ملاحظة:

(١) إنتاجية حصة المشاركة: تعني نسبة حصة المشاركة للشركة مضروبة في إجمالي ما تنتجه منطقة الامتياز طوال الفترة.

تتمتع منطقة الامتياز ٩ بإمكانية إنتاج كميات كبيرة من النفط والغاز بحلول عام ٢٠٣٠، مما يوفر للشركة فرصة نمو محتملة باستهداف ٥ إلى ١٠ آبار استكشاف أخرى سنويًا).

## منطقة الامتياز ١٠

منطقة الامتياز ١٠ هي أصل من أصول الغاز والمكتشفات ويتم تشغيلها وفقاً لعقد الامتياز المبرم بين الحكومة وشركة شل (كمشغل) وشركة مرسى للغاز الطبيعي المسال ش م م ("مرسى") والشركة. ويتم معالجة الإنتاج من منطقة الامتياز ١٠ في محطة سيح رول المجاور، والذي تشغله شركة تنمية نفط عمان. تقع منطقة الامتياز ١٠ في غرب وسط سلطنة عمان، وتضم أربعة حقول رئيسية للغاز، وقد تم اكتشاف حقل مبروك الواقع في الشمال الشرقي وحقل مبروك الشرقي في عام ٢٠١٧، في حين تم اكتشاف حقل مبروك الغربي في عام ٢٠١٨. لا تزال منطقة حقل طوف الدهم قيد التقييم وتعتبر من الموارد الطارئة، وهي مقسمة إلى ثلاث مناطق: المنطقة الرئيسية والمنطقة الجنوبية والمنطقة الشمالية. وتقع حقول منطقة الامتياز ١٠ في خزانات باريك والبشير ومقراط على أعماق تتراوح بين ٤٥٠٠ و ٤٩٠٠ متر.

تمتلك شركة شل ما نسبته ٥٣,٥ في المائة من حصة المشاركة، وتمتلك شركة مرسى ما نسبته ٣٣,٢ في المائة من حصة المشاركة، وتمتلك الشركة ما نسبته ١٣,٤ في المائة من حصة المشاركة، وبما أن لديها حصة مشاركة غير مباشرة تبلغ ما نسبته ٦,٦ في المائة، وقد حصلت عليها في نفس الوقت الذي حصلت فيه على حصتها المباشرة، فإن ذلك يمنحها حصة مشاركة إجمالية تبلغ ٢٠ في المائة في منطقة الامتياز ١٠. هذا، وتنتهي اتفاقية الامتياز في عام ٢٠٥٠، مع إمكانية التمديد لمدة عشر سنوات إذا اتفق الطرفان على ذلك.

وبموجب اتفاقية الامتياز، تحصل الحكومة على استحقاق مباشر لجزء من الغاز الذي تُنتجه منطقة الامتياز ١٠ دون أي تكلفة. وتبيع الشركة وشركاؤها في المشاريع المشتركة استحقاقاتهم من الغاز المنتج إلى شركة الغاز المتكاملة بموجب اتفاقية بيع الغاز. ومع ذلك، فإنه وبعد الانتهاء من بناء وتشغيل محطة مرسى للغاز الطبيعي المسال، والتي من المتوقع أن تكتمل في عام ٢٠٢٨، فإن

مرسى ستستخدم استحقاقها النسبي للغاز كوقود لإنتاج الغاز الطبيعي المسال في محطة مرسى للغاز الطبيعي المسال، في حين سيباع ما تبقى من الاستحقاق إلى شركة الغاز المتكاملة حتى عام ٢٠٤١. وبمجرد تشغيلها، سيتم تصدير أي غاز طبيعي مسال منتج في محطة مرسى لا يباع كوقود للسفن .

يجري تطوير محطة مرسى للغاز الطبيعي المسال وبنائها كمحطة للغاز الطبيعي المسال بسعة ١ مليون طن متري في السنة، ومحطة لتزويد السفن بالوقود في ميناء صحار مع وجود أرض لزيادة السعة بمقدار ١ مليون طن متري في السنة. وسيتم تشغيلها بواسطة شركة مرسى للغاز الطبيعي المسال ش م م، وهي شركة محاصة بين شركة توتال إنيرجي (٨٠ في المائة من حصة المشاركة) والشركة (٢٠ في المائة من حصة المشاركة). ويتمثل الهدف الرئيسي لشركة مرسى للغاز الطبيعي المسال في تقديم الغاز الطبيعي المسال كوقود للسفن التي تصل إلى ميناء صحار، والسفن التي تمر عبر ممرات الشحن في بحر عمان بشكل عام. ومن المتوقع أن يبدأ البيع التجاري للغاز الطبيعي المسال لتزويد السفن بالوقود وكذلك للتصدير اعتبارًا من عام ٢٠٢٨، وحتى ذلك الحين، سيستمر بيع حصة مرسى من الغاز من منطقة الامتياز ١٠ إلى شركة الغاز المتكاملة. وتهدف محطة مرسى للغاز الطبيعي المسال إلى أن تكون أول مشروع متكامل في سلطنة عمان من المنبع إلى المصب (يهتم بجميع أعمال القطاع ابتداءً من الاستكشاف والإنتاج وانتهاءً بالتسويق والبيع) وقد تم تصميم المحطة للعمل بالطاقة الكهربائية بالكامل، حيث من المتوقع أن يتم تشغيلها بكهرباء محطة طاقة شمسية مخصصة لها بقدرة ٣٠٠ ميغاوات يتم تطويرها حالياً بشراكة بين شركة توتال إنيرجي وشركة أوكيو كطاقة بديلة مقابل محطة الغاز الطبيعي المسال والذي سيوفر ما يعادل احتياجات الغاز الطبيعي المسال السنوية للمحطة. وأي كهرباء مطلوبة من الشبكة خلال فترات ضعف الإنتاج في محطة الطاقة الشمسية، فسيتم مقاصتها مقابل استحقاقات الكربون المستلمة في فترات ذروة الإنتاج في المحطة حين يتم ضخ الطاقة الزائدة في الشبكة.

من المتوقع أن يتم تمويل بناء محطة الغاز الطبيعي المسال من خلال قرض ثانوي من المشاركين في المشروع المشترك، وسحب بموجب قرض مصري بقيمة ٥٠٠ مليون دولار أمريكي سيتم تقديمه إلى شركة مرسى بواسطة مجموعة من البنوك العمانية والإقليمية والدولية، ومن المتوقع أن تكفل الشركة دعمها في حدود ١٠٠ مليون دولار أمريكي وأن تكفل شركة توتال إنيرجيز دعمها في حدود ٤٠٠ مليون دولار أمريكي من التسهيلات، وعلى أن تتحمل كل منهما المسؤولية وفقاً لكفالتيهما عن أي مبلغ مسحوب، وذلك بالنسبة والتناسب. هذا، وتتوقع الشركة الانتهاء من التفاوض على الشكل النهائي لمستندات التمويل وإبرامها بنهاية شهر سبتمبر ٢٠٢٤، وأن تقوم شركة مرسى بإجراء سحب أولي من مبلغ التمويل في الربع الأخير من عام ٢٠٢٤.

وقد دخلت منطقة الامتياز ١٠ مرحلة الإنتاج لأول مرة في يناير ٢٠٢٣.

في يونيو ٢٠٢٤، بلغ متوسط إنتاج الشركة اليومي من منطقة الامتياز ١٠ نحو ٥,٦ ألف برميل من النفط والمكثفات، و ٩٩,٥ مليون قدم مكعب يوميًا من الغاز. يوضح الجدول أدناه إنتاجية حصة المشاركة من منطقة الامتياز ١٠ في السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣، وللسنة الأشهر المنتهية في ٣٠ يونيو للأعوام ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤.

عن الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر		
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٣	
٩٥,٦	٥٠,٩	٦٥,٢	٦٥,٢	إنتاجية حصة المشاركة من الغاز <sup>(١)</sup> (مليون قدم مكعب يوميًا) .....
٥,٥	٣,٦	٤,٢	٤,٢	إنتاجية حصة المشاركة من المكثفات <sup>(١)</sup> (ألف برميل من المكافئ النفطي يوميًا) .....

ملاحظة:

(١) إنتاجية حصة المشاركة: تعني نسبة حصة المشاركة للشركة مضروبة في إجمالي ما تنتجه منطقة الامتياز طوال الفترة.

تشمل فرص النمو المحتملة في منطقة الامتياز ١٠: (١) استمرار الحفر في حقل مقراط حتى بعد انتهاء اتفاقية بيع الغاز في عام ٢٠٤١. (٢) حفر الآبار في المناطق التالية (TD, TDS, TDM). (٣) اكتشاف خزان غدون شمال حقل مبروك. (٤) تثبيت أجهزة التحكم في الضغط الداخلي للبر للبر لحفض ضغط رأس البر وتوفير الموارد المتزايدة.

### منطقة الامتياز ٥٣

تعد منطقة الامتياز ٥٣ أكبر منطقة تعاقدية لاستخراج النفط المعزز حراريًا في الشرق الأوسط، وهي منطقة لتطوير في البر في جنوب شرق سلطنة عمان، وتنتج أيضًا نفطًا خفيفًا ومكثفات من خزان تقليدي مغمور بالمياه، واسمه خزان ثليلات. وغالبية احتياطات النفط في الحقل موجودة في خزان العريف، وهناك خزانات أخرى قيد التطوير. وتضم منطقة الامتياز لمحتين لمعالجة النفط. تقع حقول منطقة الامتياز ٥٣ في خزانات غارف وأروما وكهمة خوف وثلليلات، وهي خزانات على أعماق تتراوح بين ٦٠٠ و ٢٦٠٠ متر.

تمتلك الشركة ما نسبته ٢٠ في المائة من حصة المشاركة في منطقة الامتياز ٥٣ بموجب اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج مع [شركة أوكسي (٤٧ في المائة)، وشركة النفط الهندية المحدودة (١٧ في المائة)، وشركة لوى إنرجي ليمتد (١٥ في المائة)، وشركة بي تي تي للاستكشاف والإنتاج (١ في المائة)]. هذا، وتنتهي صلاحية اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج الخاصة بمنطقة الامتياز ٥٣ في عام ٢٠٣٥ مع إمكانية التمديد لمدة عشر سنوات إذا اتفق الطرفان على ذلك.

وقد دخلت منطقة الامتياز ٥٣ مرحلة إنتاج النفط لأول مرة في عام ٢٠٠٥.



في يونيو ٢٠٢٤، بلغ متوسط إنتاج الشركة اليومي من منطقة الامتياز ٥٣ نحو ١٥,١ ألف برميل من النفط والمكثفات. يوضح الجدول أدناه إنتاجية حصة المشاركة من منطقة الامتياز ٥٣ في السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣، وللسنة الأشهر المنتهية في ٣٠ يونيو للأعوام ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤.

عن الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
١٥	١٦,٩	١٦,٤	١٨,٥	١٩,٢	إنتاجية حصة المشاركة من النفط والمكثفات <sup>(١)</sup> (ألف برميل في اليوم) .....

ملاحظة:

(١) إنتاجية حصة المشاركة: تعني نسبة حصة المشاركة للشركة مضروبة في إجمالي ما تنتجه منطقة الامتياز طوال الفترة.

تحتوي منطقة الامتياز ٥٣ على كميات كبيرة من الهيدروكربونات المصنفة حاليًا على أنها موارد طارئة والتي يمكن إعادة تصنيفها على أنها احتياطيات مؤكدة ومحتملة. وتجري الشركة وشركاؤها في المشروع المشترك حاليًا مناقشات مع أصحاب المصلحة حول عوامل التحسين التجاري المحتملة بهدف زيادة تعزيز الاستثمار في هذه المنطقة.

## منطقة الامتياز ٦٥

تقع منطقة الامتياز ٦٥ في شمال سلطنة عمان، وهي مشروع بري لاستخراج النفط، وقد باشرت الإنتاج في أقل من ثلاث سنوات. دخلت الشركة وشركة أوكسي في اتفاقية امتياز خاصة بمنطقة الامتياز ٦٥ في عام ٢٠١٩ واتفقتا مع الحكومة بشأن شروط اتفاقية بيع الغاز المتعلقة بهذه المنطقة، والتي تتوقع الشركة توقيعها بنهاية عام ٢٠٢٤. تقع منطقة الامتياز بجوار منطقة الامتياز ٩ ومنطقة الامتياز ٢٧، وكلاهما تحت إدارة شركة أوكسي، وتشمل محطات معالجة النفط والغاز. وتقع حقول منطقة الامتياز ٦٥ في خزانات النطيح على أعماق تتراوح بين ١٥٠٠ متر و ٢٠٠٠ متر.

وقد انضمت الشركة كمشارك بنسبة ٢٧ وسُبع في المائة من حصة المشاركة، واحتفظت أوكسي بنسبة ٧٢ وستة أسباع في المائة من حصة المشاركة. تم الإعلان عن الجدوى التجارية في سبتمبر ٢٠٢٢، بعد اكتشافات ناجحة للنفط. وفي عام ٢٠٢٢، اختارت الحكومة ممارسة حقوق مشاركتها في منطقة الامتياز ٦٥ من خلال الشركة، مما زاد من حصة المشاركة للشركة إلى ٤٩ في المائة اعتبارًا من ١٩ سبتمبر ٢٠٢٢، مع امتلاك أوكسي حصة المشاركة المتبقية البالغة ٥١ في المائة. هذا، وتنتهي صلاحية

اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج الخاصة بمنطقة الامتياز ٦٥ في عام ٢٠٣٧، مع إمكانية التمديد لمدة خمس سنوات إذا اتفق الطرفان على ذلك .

بدأت منطقة الامتياز ٦٥ إنتاجها الأول من النفط والغاز المصاحب في عام ٢٠٢١.

في يونيو ٢٠٢٤، بلغ متوسط إنتاج الشركة اليومي من منطقة الامتياز ٦٥ نحو ٤,٨ ألف برميل من النفط والمكثفات، و٤,٢ مليون قدم مكعب يوميًا من الغاز. يوضح الجدول أدناه إنتاجية حصة المشاركة من منطقة الامتياز ٦٥ في السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣، وللسنة الأشهر المنتهية في ٣٠ يونيو للأعوام ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤.

عن الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
٤,١	٢,٢	٢,٧	٠,٧	٠,٣	إنتاجية حصة المشاركة من النفط والمكثفات <sup>(١)</sup> (ألف برميل في اليوم) .....
٣,١	٠,٩	١,٤	٠,٣	٠,١	إنتاجية حصة المشاركة من الغاز (١) (ألف برميل من المكافئ النفطي في اليوم)

ملاحظة:

(١) إنتاجية حصة المشاركة: تعني نسبة حصة المشاركة للشركة مضروبة في إجمالي ما تنتجه منطقة الامتياز طوال الفترة.

شهدت منطقة الامتياز ٦٥ نجاحًا كبيرًا في الاستكشاف نضج الحقول المكتشفة بوتيرة سريعة بتكلفة تطوير منخفضة (لا توجد حاجة لتوسيع المحطة على نطاق واسع). تتمتع منطقة الامتياز ٦٥ بأفاق طويلة الأجل مع إمكانات نمو كبيرة للاحتياجات.

## أصول الاستكشاف

تخضع جميع أصول الاستكشاف الخاصة بالشركة لاتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج واتفاقيات التشغيل المشترك. لمزيد من المعلومات حول اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج واتفاقيات التشغيل المشترك، يرجى الاطلاع على "الفصل الحادي عشر - تنظيم قطاع النفط والغاز في سلطنة عمان" و"العقود الأساسية - اتفاقيات التشغيل المشتركة"

## الأصول العاملة

منطقة الامتياز ٤٨

تقع منطقة الامتياز ٤٨ في غرب وسط سلطنة عمان، وتُعد من أصول الاستكشاف البرية. وقد كانت مملوكة بالكامل للشركة قبل عام ٢٠٢٣، إلا أنه وبتاريخ ١٢ ديسمبر ٢٠٢٣، باعت الشركة ما نسبته ٢٠ في المائة من حصتها في منطقة الامتياز

٤٨ لكل من شركة ميدكو إنبرجي وشركة ميدكو دايا. بلغ إجمالي المقابل المتفق على دفعه من قبل شركة ميدكو إنبرجي وشركة ميدكو دايا للحصص في منطقة الامتياز ٤٨ حوالي ٢٤,٥ مليون دولار أمريكي، بناءً على تقييم حتى ١ يناير ٢٠٢٣، وتم تعديله ليعكس التدفقات النقدية المرتبطة بحصة المشاركة التي تم بيعها، من بين أمور أخرى، للفترة من ١ يناير ٢٠٢٣ حتى ١١ ديسمبر ٢٠٢٣. يرجى الاطلاع على الإيضاح رقم ١٨ في البيانات المالية السنوية لسنة ٢٠٢٣. وقد أجرت الشركة أنشطة الاستكشاف في المنطقة، بما في ذلك المسوحات الزلزالية، وإعادة المعالجة، ودراسات علوم الأرض، والحفر الاستكشافي. وفي حالة الإعلان عن جدوى تجارية، فمن المتوقع تمديد فترة اتفاقية الاستكشاف، التي من المقرر حاليًا أن تنتهي في عام ٢٠٢٥ من تاريخ الإعلان، مع حق تمديد اختياري آخر.

تدخل الشركة في ترتيبات مع مختلف الأطراف التي تدعم الأداء اليومي لمنطقة الامتياز ٤٨ والتي تغطي جوانب مثل الخدمات المتكاملة والحفر والصيانة وغيرها من الخدمات. لمزيد من المعلومات، يرجى الاطلاع على ("العقود الأساسية - اتفاقيات التشغيل")

### الأصول غير العاملة

#### منطقة الامتياز ١١

منطقة الامتياز ١١ هي منطقة امتياز برية في وسط سلطنة عمان، وتعتقد الشركة أن لديها إمكانات عالية لاكتشاف الغاز. في عام ٢٠٢٢، دخلت شركة شل وشركة تونال إنبرجي والشركة في اتفاقية للاستكشاف ومشاركة الإنتاج حيث حصلت على حصص عاملة بنسبة ٦٧,٥ في المائة و ٢٢,٥ في المائة و ١٠ في المائة على التوالي. شركة شل هي المشغل. أنشطة الاستكشاف جارية حاليًا وتم اكتشاف الغاز مؤخرًا في حقل جليل. في حالة الإعلان عن الجدوى التجارية، وإذا استفادت الشركة من حق مشاركة الحكومة، فستزداد حصة المشاركة إلى ٤٠ في المائة. وفي حالة الإعلان عن جدوى تجارية، فمن المتوقع تمديد فترة اتفاقية الاستكشاف، التي من المقرر حاليًا أن تنتهي في عام ٢٠٢٥ من تاريخ الإعلان، مع حق تمديد اختياري آخر.

#### منطقة الامتياز ٤٧

منطقة الامتياز ٤٧ هي منطقة امتياز برية تقع في شمال سلطنة عمان. ففي مطلع عام ٢٠٢٠، دخلت شركة إيني والشركة في اتفاقية للاستكشاف ومشاركة الإنتاج حيث حصلت الشركة على حصة مشاركة بنسبة ٩٠ في المائة وحصلت الشركة على حصة مشاركة بنسبة ١٠ في المائة. شركة إيني هي المشغل. أنشطة الاستكشاف جارية حاليًا. وفي حالة الإعلان عن جدوى تجارية، فمن المتوقع تمديد فترة اتفاقية الاستكشاف، التي من المقرر حاليًا أن تنتهي في عام ٢٠٢٥ من تاريخ الإعلان، مع حق تمديد اختياري آخر.

## الأصول الأخرى

تتكون أنشطة الشركة في مجال الاستكشاف والإنتاج من محطة مسندم للغاز واتفاقيات الخدمة لمنطقة الامتياز ٨، وحقول كريم، وحقول ربما، وكذلك اتفاقية بيع وشراء طويلة الأجل للغاز الذي يتم استخراجها من حقل الدولفين بدولة قطر واستيراده لسلطنة عمان. في يونيو ٢٠٢٤، بلغ متوسط إنتاجية حصة المشاركة اليومية للشركة من اتفاقيات الخدمة المتعلقة بمنطقة الامتياز ٨ وحقل كريم وحقل ربما حوالي ٧ آلاف برميل/يومياً بالنسبة للنفط والمكثفات وحوالي ٧,٨ مليون قدم مكعب/يومياً بالنسبة للغاز (مما يعكس إجمالي الإنتاج لكل أصل مضموناً في النسبة المئوية لحصة ملكية الشركة في اتفاقية الخدمة الخاصة بكل أصل، بما أنه لا يحق للشركة الإنتاج من هذه الأصول).

## الأصول العاملة

### منطقة الامتياز ٨

منطقة الامتياز ٨ هي أول أصل بحري من أصول الاستكشاف والإنتاج في سلطنة عمان، وتقع قبالة شبه جزيرة مسندم في شمال السلطنة، وهي منطقة مملوكة للحكومة وتديرها الشركة بموجب اتفاقية خدمة بالتكلفة مضاف إليه الأجر. ونتيجة لذلك، لا يحق للشركة الحصول على أي استحقاق من احتياطات أو موارد من منطقة الامتياز ٨، ولا على أي من الإيرادات الناتجة عن بيع الهيدروكربونات المنتجة في هذه المنطقة. بدأت اتفاقية الخدمة في يناير ٢٠١٩ وتخضع للتجديد السنوي. ويجري الآن تقييم إمكانية حفر آبار جديدة في حقل بخاء الغربي، وبئر غاز جديد في حقل بخاء في الربع الرابع من عام ٢٠٢٤.

## محطة مسندم للغاز

تعد محطة مسندم للغاز محطة لمعالجة النفط والغاز، ومحطة لتصدير النفط، وهي تقع في محافظة مسندم، بسلطنة عمان، وأحد أصول البنية التحتية الاستراتيجية التي تستفيد من العائد الثابت على الاستثمار. تقوم حالياً بمعالجة النفط والغاز الذي يتم إنتاجه من الحقول البحرية في منطقة الامتياز ٨. كما يمكن لمحطة مسندم للغاز معالجة الهيدروكربون من مناطق الامتياز المجاورة في محافظة مسندم. كما أن محطة مسندم للغاز تُصدر كمية صغيرة من النفط للشحن. وتُعتبر محطة مسندم للغاز مملوكة بالكامل للشركة وتعمل على أساس (البناء والتملك والتشغيل والبيع) وفقاً لشروط اتفاقية التعرف المبرمة مع الحكومة والتي تنتهي في عام ٢٠٣٦. تقوم الشركة بتشغيل محطة مسندم للغاز على أساس التكلفة بالإضافة إلى الربح، حيث تقوم الحكومة بتعويض الشركة عن جميع النفقات التشغيلية وتدفع للشركة أيضاً رسوماً سنوية ثابتة لتعويض الشركة عن نفقاتها الرأسمالية وتقديم عائد عليها. لمزيد من التفاصيل حول اتفاقية التعرف، يرجى الاطلاع على "العقود الأساسية - اتفاقية التعرف لمحطة مسندم للغاز".

## الأصول غير العاملة

### حقل كريم وربما

تمتلك الشركة ما نسبته ٢٥ في المائة من الحصص العاملة في اتفاقيات الخدمة الخاصة بحقل كريم وحقل ربما، وكلاهما في منطقة الامتياز ٦ في جنوب سلطنة عمان. وينتج حقل كريم نفطاً ثقيلاً، ويُنتج حقل ربما نفطاً خفيفاً وثقيلاً. وتقوم شركة ميدكو إنيرجي بتشغيل حقل كريم، وتقوم شركة بتروجاس ربما ش م م بتشغيل حقل ربما، وذلك نيابة عن شركة تنمية نفط عمان. وفي حالة تحديد أي احتياطات إضافية في أي من الحقول، سيتم دفع أجور مالية للمشاركين في اتفاقية الخدمة ذات الصلة. ومن الجدير بالذكر أن اتفاقيات الخدمة لا تمنح الشركة الحق في أي إنتاج أو احتياطات من هذين الحقول، لكنها تخول الشركة الحصول على مدفوعات نقدية عن حصتها البالغة ٢٥٪ في الإنتاج وفقاً لشروط اتفاقية الخدمة ذات الصلة. لمزيد من المعلومات عن اتفاقيات الخدمة، يرجى الاطلاع على "العقود الأساسية - اتفاقيات الخدمة للمنطقة ٨، وحقل كريم وحقل ربما".

### حقل دولفين

تستورد الشركة ما يقرب من ٧٠ تريليون وحدة حرارية سنوياً من الغاز من حقل دولفين في دولة قطر بموجب اتفاقية شراء طويلة الأجل أو دفع الغرامة وتوردها إلى الحكومة (من خلال شركة الغاز المتكاملة) بشروط مضمونة وبهامش ربح. يتم تحويل بعض الكميات إلى محافظة مسندم لتوليد الطاقة على أساس متقطع من خلال ترتيبات تعاقدية إضافية، وهي تمثل مصدراً استراتيجياً للطاقة في سلطنة عمان وتجسد العلاقات الودية التي تربط سلطنة عمان بدول مجلس التعاون الخليجي.

## الأصول قيد التنحرج

بالنسبة لبعض مناطق الامتياز غير العاملة، لم تنجح عمليات الاستكشاف، وبالتالي، فإنه وفقاً لشروط اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج ذات الصلة، فقد قام المشاركون بإخطار الحكومة بنيتهم في التخلي عن منطقة الامتياز. بالإضافة إلى ذلك، لا تزال أنشطة الاستكشاف والتطوير جارية في بعض مناطق الامتياز، لكن الشركة قررت الخروج منها. وقد تم ذكر هذه المناطق بالتفصيل حسب الآتي:

- منطقة الامتياز ٥٢ هي منطقة امتياز بحرية في المياه العميقة في جنوب شرق سلطنة عمان، وقد تم منحها لشركة إيني (بنسبة ٨٥ في المائة من حصة المشاركة والتشغيل) والشركة (بنسبة ١٥ في المائة من حصة المشاركة) في ديسمبر ٢٠١٧. وفي عام ٢٠١٩، اشترت قطر للبترول ما نسبته ٣٠ في المائة من حصة المشاركة من شركة إيني. وقد قام المشاركون بإخطار الحكومة بنيتهم في التخلي عن منطقة العقد، والتي يتوقعون الانتهاء منها بحلول عام ٢٠٢٤.

- منطقة الامتياز ٣٠ هي منطقة امتياز للغاز في شمال سلطنة عمان، وهي متاخمة لمنطقة الامتياز ٦٢. وقد تم منحها في نوفمبر ٢٠١٧ وشاركت شركة أوكسي فيها بنسبة ٧٢ ٧/٦ في المائة، في حين حافظت الشركة على الحصة المتبقية البالغة ٢٧ ٧/١ في المائة. يجري حاليًا تقييم خيارات التطوير لمنطقة الامتياز. وقد وافقت الشركة من حيث المبدأ على الخروج من منطقة الامتياز ٣٠ (ومنطقة الامتياز ٦٢) وهي في انتظار موافقة الحكومة.

- منطقة الامتياز ٦٢ هي منطقة امتياز للغاز في وسط سلطنة عمان، وتديرها شركة أوكسي. وقد تم منحها في عام ٢٠٠٨ وشاركت شركة أوكسي فيها بنسبة ٨٠ في المائة، في حين حافظت الشركة على الحصة المتبقية البالغة ٢٠ في المائة. وقد وافقت الشركة من حيث المبدأ على الخروج من منطقة الامتياز ٦٢ (ومنطقة الامتياز ٣٠) وهي في انتظار موافقة الحكومة.

### الاحتياطيات

تقدر الشركة احتياطياتها ومواردها باستخدام تقنيات التقييم القياسية المعترف بها التي يجريها فريق مهندسين داخلي متخصص في الاحتياطيات ومراقب خارجي. تمثل الاحتياطيات النفطية المؤكدة، والمؤكدة والمحتملة، والمؤكدة والمحتملة والمستويات مختلفة من اليقين في تقدير احتياطيات النفط والغاز، فالاحتياطيات المؤكدة هي كميات من المؤكد أنها قابلة للاسترداد بشكل مقبول في ظل الظروف الاقتصادية والتشغيلية الحالية وتشمل فئات الاحتياطيات المؤكدة والمطورة والمنتجة، وفئات الاحتياطيات المؤكدة المطورة غير المنتجة، وفئات الاحتياطيات المؤكدة غير المطورة. تضيف الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة احتياطيات محتملة إلى إجمالي الاحتياطيات المؤكدة، وبالتالي عرض تقدير مؤكد إلى حد ما. وبالنسبة للاحتياطيات المؤكدة والمحتملة والمستويات، فإنها أقل التقديرات تأكيداً. وبالمثل، يشير أقل تقدير (أعلى تأكيد)، وأفضل تقدير (متوسط تأكيد)، وأعلى تقدير (أقل تأكيد) إلى الموارد النفطية المشروطة (مكتشفة)، وهي كميات من الهيدروكربونات يقدر أنها قابلة للاسترداد ولكنها غير معتبرة من ناحية الجدوى التجارية، مما يعكس درجات متفاوتة من الجدوى الفنية والاقتصادية.

تحتوي الجداول أدناه على ملخص لاحتياطيات الشركة المؤكدة، واحتياطياتها المؤكدة والمحتملة، واحتياطياتها المؤكدة والمحتملة والمستويات والممكنة والموارد النفطية المشروطة (مكتشفة) كأفضل تقدير اعتباراً من ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ و ٣٠ يونيو ٢٠٢٤. تمثل حصة المشاركة للشركة في الاحتياطيات النسبة المئوية للحصة العاملة للشركة مضروبة في إجمالي الاحتياطيات أو الموارد ذات الصلة لمنطقة الامتياز، مجمعة لمناطق الامتياز المختلفة (دون تخفيض للإتاوات أو حصة الإنتاج المخصصة للحكومة بموجب الشروط المالية المعمول بها). تسعى الشركة إلى تحقيق نسبة استبدال الاحتياطيات بنسبة ١٠٠ في المائة.

حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤	حتى ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	حصة المشاركة في الاحتياطيات المؤكدة النفط والمكتشفات (مليون برميل) الغاز (مليار قدم مكعب) الإجمالي (مليون برميل من المكافئ النفطي)
٢٤٠	٢٦٢	
٢,٢٧٤	٢,٣٩٤	
٠,٦٣٢	٠,٦٧٥	

حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤	حتى ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	حصة المشاركة في الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة النفط والمكتشفات (مليون برميل) الغاز (مليار قدم مكعب) الإجمالي (مليون برميل من المكافئ النفطي)
٤٠٠	٤٢٢	
٣,٣٣٠	٣,٤٤٩	
٠,٩٧٤	١,٠١٦	

حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤	حتى ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	حصة المشاركة في الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة والممكنة النفط والمكتشفات (مليون برميل) الغاز (مليار قدم مكعب) الإجمالي (مليون برميل من المكافئ النفطي)
٥٥٦	٥٧٨	
٤,٢٩١	٤,٤١١	
١,٢٩٦	١,٣٣٨	

حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤	حتى ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	حصة المشاركة في الموارد النفطية المشروطة (مكتشفة) كأفضل تقدير النفط والمكتشفات (مليون برميل) الغاز (مليار قدم مكعب) الإجمالي (مليون برميل من المكافئ النفطي)
٣٢٣	٣٢٣	
٢,٨٨٢	٢,٨٨٢	
٨٢٠	٨٢٠	

ويتم تقييم تقديرات احتياطات الشركة بشكل منتظم من قبل مهندسي الشركة الخارجيين المتخصصين في الاحتياطات. وكجزء من إعدادها الطرح، قامت الشركة باقتباس تقرير الاحتياطات الذي أعدته شركة جافني كلاين. وتم تضمين تقرير احتياطات جافني كلاين في الملحق ١. لمزيد من المعلومات حول أوجه التباين بين تقديرات احتياطات الشركة وتقرير احتياطات جافني كلاين، يرجى الاطلاع على "الفصل الثالث عشر - بيانات مالية وتشغيلية مختارة وبيانات أخرى - تقرير الاحتياطات الذي أعده جافني كلاين".

لمزيد من المعلومات عن كيفية تأثير تقديرات الاحتياطات على نتائج عمليات الشركة، يرجى الاطلاع على "الفصل الرابع عشر - مناقشة الإدارة وتحليلها للوضع المالي ونتائج الأعمال - العوامل الرئيسية التي تؤثر على أعمال الشركة ونتائج العمليات التشغيلية- الاحتياطات"

### حقوق المشاركة

وفقاً لاتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج الموقعة لأي منطقة تعاقدية قبل بدء أنشطة الاستكشاف أو الإنتاج، فإن الحكومة تحتفظ بالحق في المشاركة اقتصادياً في مشاريع النفط والغاز المحتملة التي تحقق جدوى تجارية. وتقوم بذلك عن طريق تعيين وكيل للمطالبة بحصة تصل إلى ٣٠٪ من حصة المشاركة في منطقة العقد، وقد تزيد في بعض الحالات. ويتم احتساب حصة المشاركة على أساس تناسبي بما يتناسب مع الحصص العاملة الخاصة بالوكيل وشركاء المشروع المشترك وقت الإعلان عن الجدوى التجارية. على سبيل المثال، إذا كان على المرشح أن يمارس حقه في المشاركة بنسبة ٣٠ في المائة في منطقة امتياز قائمة ولدى الشريكان الحاليين (قبل ممارسة حق المشاركة) ٤٠ في المائة و ٦٠ في المائة من الحصص العاملة، على التوالي، فإن حصة المشاركة الناتجة (بعد ممارسة حق المشاركة) ستكون ٢٨ في المائة و ٤٢ في المائة للشريكين الحاليين، على التوالي، وسيكون لدى المرشح ٣٠ في المائة من حصة المشاركة.

وقد كانت الشركة هي الوكيل المفضل للحكومة التي من خلالها تمارس حقوقها في المشاركة، حيث تم اختيارها كمستفيد من حقوق مشاركة الحكومة التي تم ممارستها منذ تأسيس الشركة في عام ٢٠٠٩، وتتوقع الشركة أن يستمر الحال كذلك.

يوضح الجدول التالي مناطق امتياز الشركة التي: (١) مارست الحكومة حقتها في المشاركة من خلالها، و (٢) تحتفظ الحكومة بحقوق المشاركة غير الممارسة التي يمكن ممارستها في المستقبل بمجرد إعلان الجدوى التجارية.



شريك في شركة المشروع	حصة المشاركة للشركة قبل المشاركة	حصة المشاركة للشركة بعد المشاركة	حق المشاركة للحكومة	حصة المشاركة للشركة	سنة ممارسة الحق
<b>مناطق الامتياز التي مورست فيها حقوق المشاركة</b>					
بي بي	٠	٤٠	٤٠	٤٠	٢٠١٤
أوكسي	٢٧ ١/٧	٣٠	٤٩	٤٩	٢٠٢٢
<b>مناطق الامتياز التي تشارك فيها الشركة ولم يعلن عن جدواها التجارية</b>					
شل	١٠	٣٠	لا ينطبق	لا ينطبق	لا ينطبق
إيني	٧	٣٠	لا ينطبق	لا ينطبق	لا ينطبق

كما تراقب الشركة حالة مناطق الامتياز في سلطنة عمان التي تملكها شركات أخرى، لتضع نفسها في أفضل وضع للاستفادة من أي فرصة تُتيحها لها الحكومة لممارسة حقوق المشاركة المعمول بها. هذا، وتقوم الشركة بمراجعة كل حق من حقوق المشاركة التي تُمنح لها على أساس كل حالة على حدة، وكانت الشركة تدفع التكاليف السابقة لحصتها النسبية عند ممارسة حقوق المشاركة في وضع اقتصادي خال من المخاطر. وإذا لم تكن الشركة راضية عن الجدوى الاقتصادية لمنطقة الامتياز المعنية بعد إجراء التقييم التجاري، فقد تُختار رفض طلب الحكومة لممارسة حقها في المشاركة من خلال الشركة.

### إدارة الخزانات واستراتيجية الإنتاج

تدير الشركة قاعدة احتياطيات أصولها العاملة، وتتعاون مع مشغلي أصولها غير العاملة في إدارة تلك القواعد الاحتياطية، وذلك لتحسين الإنتاج من حقول النفط والغاز الحالية، وبالتالي تعظيم القيمة قصيرة الأجل وطويلة الأجل دون المخاطرة باستدامة الإنتاج.

### النفط

يتم استرداد (استخراج) النفط على مراحل: المرحلة الأولى، والمرحلة الثانية، والمرحلة الثالثة. حيث يقتصر استرداد النفط في المرحلة الأولى على الهيدروكربونات التي ترتفع بشكل طبيعي إلى السطح أو الهيدروكربونات التي يمكن استردادها باستخدام أجهزة الرفع الاصطناعية. وبالنسبة لاسترداد النفط في المرحلة الثانية، فإن العملية تتضمن حقن الماء والغاز، مما يؤدي إلى إزاحة النفط ودفعه إلى السطح. وأما بالنسبة لاستخراج النفط في المرحلة الثالثة، فهي عملية يشار إليها باسم "الاستخلاص المعزز للنفط" وتستخدم مجموعة من تقنيات الإنتاج التي تتضمن حقن الطاقة أو السوائل لتحسين استخلاص النفط في أي مرحلة من مراحل

الإنتاج - سواء كانت في المرحلة الأولى أو الثانية أو الثالثة - بهدف زيادة الاستخلاص الكلي بما يتجاوز ما هو ممكن من خلال الطرق التقليدية، مثل غمر المياه وحقن الغاز.. وتستخدم منطقة الامتياز الوحيدة من حيث كونها عاملة ومنتجة في الوقت ذاته (منطقة الامتياز ٦٠) حاليًا عملية استرداد النفط في المرحلة الأولى، لأنها لا تزال في المراحل الأولى من الإنتاج. وقد تضطر الشركة إلى استخدام الاسترداد في المرحلة الثانية في مرحلة التطوير التالية لمنطقة الامتياز ٦٠. وبالنسبة لأصول الشركة غير العاملة، فإنها تستخدم عمليات الاسترداد بالمرحلة الأولى، والثانية، والثالثة، وذلك على نحو ما ذكرنا بالتفصيل أعلاه في فقرة "العمليات التشغيلية - الأصول الأساسية المنتجة - الأصول غير العاملة".

احتفظت الشركة بنسبة استبدال الاحتياطي بواقع ١٣٠ في المائة من ١ يناير ٢٠٢١ إلى ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣. وفي ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، كانت نسبة استبدال الاحتياطي للشركة ١١٨ في المائة.

### الاستخلاص المعزز للنفط

الطرق الرئيسية الثلاثة للاستخلاص المعزز للنفط هي حقن الغاز القابل للامتزاج والحقن الحراري والحقن الكيميائي.

والطريقة الأكثر شيوعًا لتقنية الاستخلاص المعزز للنفط هي حقن الغاز القابل للامتزاج، والذي يتكون من حقن غاز أو خليط من الغازات التي تمتزج (أو تصبح قابلة للامتزاج) مع نفط الخزان. حيث تحافظ هذه العملية على الضغط في الخزان وتحسن إزاحة النفط عن طريق تقليل التوتر البيني بين الغاز والنفط. وتشمل الغازات التي يتم حقنها: ثاني أكسيد الكربون والغاز الطبيعي والنيروجين. وهناك مشروع صغير لحقن الغاز القابل للامتزاج، وقد بدأ تشغيله في عام ٢٠٢٣ في منطقة الامتياز ٩. يتضمن الحقن الحراري استخدام طرق مختلفة لتسخين النفط لتقليل لزجته و/أو تبخيره لتقليل نسبة حركته، حيث تقلل الحرارة المتزايدة من التوتر السطحي وتزيد من تدفق النفط. وتشمل طرق الحقن الحراري حقن البخار الدوري والغمر بالبخار والاحتراق. ويتم استخدام الحقن الحراري في منطقة الامتياز ٥٣، ويتم استخدام الحقن الحراري في منطقة الامتياز ٥٣ وكذلك في بعض التجارب الصغيرة في كل من حقل كريم وحقل ربما.

يتضمن الحقن الكيميائي حقن المواد الكيميائية في الخزانات للمساعدة في الحركة وتقليل التوتر السطحي، مما يسمح للمشغلين باستخراج المزيد من النفط من الخزانات. ويتم استخدام الحقن الكيميائي دون توسع في كل من حقل كريم وحقل ربما.

### الجودة والنوعية

تمزج جميع أحجام النفط والمكثفات في سلطنة عمان، باستثناء ما ينتج من محطة مسندم للغاز، وتباع باسم مزيج النفط الخام العماني. ويتم قياس جودة مزيج النفط الخام العماني بناءً على مقياس الكثافة النوعية، وهو مقياس للكثافة تم تطويره بواسطة

معهد النفط الأمريكي، إذ يمثل المقياس العكسي لكثافة الهيدروكربون السائل مقابل الماء، وبالتالي تكون النفط والمكثفات الهيدروكربونية الأخف ذات جاذبية أعلى (أعلى من حيث الكثافة). وتُستخدم الكثافة النوعية لتصنيف النفط حسب الوزن (أي الخفيف للغاية، والخفيف، والمتوسط والثقيل، والثقيل للغاية)، وهو أكبر محدد للقيمة السوقية. وعادةً ما يكون النفط والمكثفات ذات الكثافة النوعية العالية أكثر قيمة لأنه يسمح للمصافي بإنتاج نسبة أكبر من المنتجات عالية الهامش من النفط والمكثفات، مثل البنزين ووقود الديزل، وذلك مقارنة بالنفط والمكثفات ذات الجاذبية المنخفضة (أي أقل في الكثافة النوعية). يؤثر محتوى الكبريت أيضًا على قيمة النفط والمكثفات نظرًا لأنه يجب إزالة الكبريت قبل تكرير النفط والمكثفات إلى منتجات أخرى، وبالتالي فإن النفط والمكثفات ذات محتوى الكبريت المنخفض لها قيمة أعلى. والكبريت يتميز بفئاته (منه الحلو، ومتوسط الحموضة، والحامض). وفي عام ٢٠٢٣ كانت نسبة ٥٥ في المائة من مزيج النفط الخام العماني المتوسط (حامض)، ونسبة ٢٣,٧ في المائة كانت خفيف للغاية (حلو)، ونسبة ٧,٦ في المائة خفيف (متوسط الحموضة)، ونسبة ٧,١ في المائة كانت ثقيل (متوسط الحموضة)، ونسبة ٦,٥ خفيف (حلو)، ونسبة ٠,١ خفيف للغاية (متوسط الحموضة). وفي ديسمبر ٢٠٢٣، بلغت الكثافة النوعية لمزيج النفط الخام العماني حوالي ٣٤، ويبلغ محتوى الكبريت حوالي ١,٣ في المائة.

### الغاز والمكثفات

تركز استراتيجية الشركة في إدارة الغاز وإنتاجه على تعظيم الغاز القابل للاسترداد اقتصاديًا باستخدام أفضل الأساليب والتقنيات المتاحة، حيث تركز استراتيجية الإنتاج الأساسية للشركة على استنفاد الضغط بمعدلات معتدلة، مع عدم التدخل لدعم طبقة المياه الجوفية والحد من استخراج المياه. تستخدم حقول الغاز الخاصة بالشركة التقنيات المتقدمة على نطاق واسع (على سبيل المثال، والتكسير متعدد المراحل)، مع تقييم مشاريع الضغط لتوسعة نطاق الحقول.

يتم استخدام بعض ما تنتجه الشركة من الغاز في أصولها العاملة لتوليد الكهرباء، وبالنسبة لأصولها غير العاملة فإن الشركة تستخدم ما تنتجه من الغاز في عملية الرفع لتعزيز استخراج النفط وتوليد البخار.

ويتم فصل المكثفات من الغاز الذي يتم إنتاجه وتثبيته في وحدات المعالجة لكل منطقة من مناطق الامتياز. لمزيد من المعلومات، يرجى الاطلاع على فقرة "العمليات التشغيلية - البنية التحتية - الغاز والمكثفات".

### الاستكشاف

تتمثل مهمة قسم الاستكشاف في الشركة في استكشاف فرص النفط والغاز الجديدة تجاريًا في مناطق الامتياز والتي يمكن بيعها بشكل فعال لدعم تطلعات نمو الشركة. حيث تم تصميم برنامج الاستكشاف الخاص بالشركة لتجديد الاحتياطيات ودعم نموها المستقبلي.

تركز استراتيجية الشركة لأصول الاستكشاف العاملة على تسريع فرص الإنتاج عالية القيمة التي يمكن تسهيلها بسهولة بسبب قربها من البنية التحتية للإنتاج ومرافق المعالجة الحالية (أي بالقرب من الحقل)، وبالتالي المساهمة في نمو الإنتاج التي وضعتها الشركة. وقد تم استكشاف بئرين وحفرهما، وتم اختبارهما من حيث الإنتاج التجاري في شمال منطقة الامتياز ٦٠، بالقرب من حقل بساط، وهما الآن بئران منتجان بمتوسط إنتاج إجمالي يتراوح ما بين ١٥٠٠ - ٢٠٠٠ برميل من المكافئ النفطي في اليوم. وتعتمد الشركة تطوير هذا الحقل اعتباراً من عام ٢٠٢٥.

تستهدف الشركة - بالنسبة لأصولها العاملة - حفر بئرين إلى ثلاثة آبار استكشافية كل عام، وفي حالة نجاحها، يتم حفر آبار تقييم إضافية لتقييم الجدوى التجارية من الاستكشاف. وتستخدم الشركة أفضل الممارسات في القطاع والتطورات التكنولوجية الرائدة (بما في ذلك تقنيات الحصول على البيانات الزلزالية ومعالجتها وتحليلها) لإجراء أنشطة الاستكشاف بتكلفة اقتصادية في كل من مناطق عقود الاستكشاف القريبة من الحقول. فعلى سبيل المثال، استحوذت الشركة في عام ٢٠٢٣ على مساحة تقدر بـ ١٧٥٠ كيلو متراً مربعاً لإجراء مسح زلزالي ثلاثي الأبعاد واسع الاتجاهات في الجزء الجنوبي لأصليها العاملين؛ وهما منطقة الامتياز ٦٠ ومنطقة الامتياز ٤٨، وذلك باستخدام تقنية العقد والتسجيل الفوري. كما تسعى الشركة أيضاً إلى تعزيز فعالية تكلفة أنشطة الاستكشاف من خلال: (١) الاستفادة من أداء الحفر للآبار التي يجري تطويرها في الوقت الراهن، (٢) الجمع بين آفاق الحفر المتعددة في بئر واحد و (٣) استخدام الآبار التي يجري تطويرها حالياً للوصول إلى نطاقات ضحلة أو أعمق.

هذا، وتشارك الشركة مع شركات النفط العالمية الرائدة للوصول إلى مناطق تعاقدية جديدة في سلطنة عمان وتنوع محفظتها الاستكشافية. وتمثل استراتيجيتها لأصول الاستكشاف غير العاملة في الحصول على حصة أقلية في مشاريع مشتركة محتملة مختارة قبل الإعلان عن الجدوى التجارية، من أجل تقليل الالتزام المالي الأولي وتعظيم القيمة المحتملة لاستثمارها بعد الإعلان عن الجدوى التجارية من خلال ممارسة حقوق المشاركة من قبل الحكومة. وتضم محفظة الأعمال الاستكشافية الحالية حصص الشركة العاملة في منطقة الامتياز ١١، وكلاهما من تشغيل شركة شل، ومنطقة الامتياز ٥٢ ومنطقة الامتياز ٤٧، وكلاهما من تشغيل شركة إيني.

ورغم نمو الشركة في سياق عملها المعتاد إلا أنها تسعى إلى التنمية خارج محفظتها الحالية من خلال المشاركة في عطاءات الاستكشاف المحلية أو البحث عن فرص لتقييم احتمالية وجود مناطق امتياز جديدة. وفي عام ٢٠٢٣ شاركت الشركة في مناقصة للاستكشاف وقدمت عرضاً للمنطقة ٥٤، وهي تقع بالقرب من حقل مخبزة.

لمزيد من المعلومات عن جهود الشركة في عملية الاستكشاف في مناطق الامتياز، يرجى الاطلاع على فقرة "العمليات التشغيلية - أصول الاستكشاف والإنتاج."

## البنية التحتية

### النفط

ترتبط حقول النفط الخاصة بالشركة بشبكة واسعة من خطوط الأنابيب ومحطات التعزيز ومحطات القياس، وخط النفط الرئيسي والتي تسمح للشركة بنقل النفط والغاز الذي تم إنتاجه إلى محطة النفط الرئيسية في ميناء الفحل للشحن. ويقوم خط النفط الرئيسي بنقل جميع كميات النفط المنتجة في البر الرئيسي لسلطنة عمان من حقول النفط إلى المحطة الساحلية في ميناء الفحل .

هذا. وتحدد اتفاقيات مناولة ونقل النفط الخام الشروط التي بموجبها يمكن للشركة استخدام خط النفط الرئيسي (ومحطة التخزين والتحميل بميناء الفحل) بالإضافة إلى تخصيص السعة، ومواصفات الجودة والتنوعية، ومخاطر الخسارة، والكميات التي يمكن نقلها في الخط والتخزين في المحطة، والشحنات ودفع التعرفة لكل برميل. لمزيد من التفاصيل حول هذه الاتفاقية، يرجى الاطلاع على "العقود الأساسية - اتفاقيات خط أنابيب شركة تنمية نفط عمان."

## الغاز والمكثفات

يتم استخراج الغاز من حقول الغاز في مناطق الغاز ثم تتم معالجته في محطات معالجة الغاز، قبل نقله إلى المستخدمين عبر شبكة خطوط أنابيب تشغيلها شركة أوكيو لشبكات الغاز. وتم تجهيز جميع الأصول التي تشغيلها الشركة والأصول التي تشترك فيها المنتجة للغاز بوحدات معالجة الغاز حيث يتم معالجة الغاز المنتج من الحقل وفصل المكثفات والعمل على استقرارها. ثم يتم نقل المكثفات المستقرة من محطة المعالجة إلى خط النفط الرئيسي، حيث يتم مزجها مع النفط، ونحصل في نهاية المطاف على مزيج النفط الخام العماني. وتشغل الشركة محطتين لمعالجة الغاز، هما محطة معالجة الغاز في منطقة الامتياز ٦٠ في أبو الطبول و محطة مسندم للغاز، التي تعالج الغاز المنتج في منطقة الامتياز ٨. بالإضافة إلى ذلك، سيستخدم مشروع مرسى للغاز الطبيعي المسال الغاز المنتج من منطقة الامتياز ١٠. لمزيد من التفاصيل حول محطة مسندم للطاقة، يرجى الاطلاع على فقرة "العمليات التشغيلية- الأصول الأخرى- الأصول العاملة- محطة مسندم للطاقة". لمزيد من التفاصيل حول مشروع مرسى للغاز الطبيعي المسال، يرجى الاطلاع على فقرة "العمليات التشغيلية - أصول الإنتاج الرئيسية - الأصول غير العاملة - منطقة الامتياز ١٠". كما يقوم شركاء الشركة في المشروع المشترك بتشغيل محطات معالجة الغاز في مناطق الامتياز غير العاملة الخاصة بهم.

## توليد الكهرباء

تستخدم الشركة ثلاثة طرق لتوليد الطاقة في أصولها التي تشغيلها وأصولها التي تشترك فيها: الطاقة المولدة ذاتيًا باستخدام الغاز من منطقة الامتياز، والطاقة المولدة من شبكة الكهرباء التي تشغيلها الحكومة، والكهرباء الناتجة عن محطة الطاقة المتجددة الموجودة في الأصل.

### المبيعات والتسويق

تسعى الشركة إلى تعظيم القيمة من خلال بيع النفط والغاز والمكثفات، كما هو موضح بمزيد من التفصيل أدناه .

### النفط والمكثفات

تبيع الشركة جميع استحقاقاتها من النفط والمكثفات إلى شركة أوكيو للتجارة، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل لشركة أوكيو، على أساس التسليم على ظهر السفينة وللتصدير من محطة ميناء الفحل وفقًا لعقود قابلة للتجديد لمدة عام أو عامين لكل منطقة من مناطق الامتياز، ويتم تسعير هذه العقود بناءً على سعر البيع الرسمي للحكومة لمزيج النفط الخام العماني بالإضافة إلى علاوة ثابتة، طوال مدة العقد.

. ويُعتبر سعر البيع الرسمي للحكومة هو المتوسط الشهري لـ "سعر المؤشر" لمزيج النفط الخام العماني بحسب تداوله قبل شهرين للشهر ذي الصلة على بورصة دبي للطاقة.

يوضح الجدول التالي متوسط سعر البيع الرسمي للحكومة كل ثلاثة أشهر للبرميل في الفترة ما بين الربع الأول من عام ٢٠٢١ والربع الثاني من عام ٢٠٢٤.

٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	سعر البيع الرسمي للحكومة للبرميل
(دولار أمريكي)				
٨١,٢٧	٨٠,٤٠	٩٥,٦٧	٦٠,٠٣	الربع الأول
٨٥,٢٠	٧٧,٦٧	١٠٧,٧٣	٦٧,٠٧	الربع الثاني
	٨٦,٦٧	٩٧,٠٧	٧١,٧٧	الربع الثالث
	٨٣,٤٣	٨٤,٨٠	٧٨,٣٣	الربع الرابع

### الغاز

تهدف سلطنة عُمان إلى تعزيز استكشاف الغاز في أراضيها من خلال إطار عمل يضمن استقرار أسعار الغاز. قبل الأول من يناير ٢٠٢٣، كانت وزارة الطاقة والمعادن هي المسؤولة عن تجميع وشراء الغاز الحكومي، ومنذ ذلك الحين، كلفت الحكومة شركة الغاز المتكاملة لأداء هذا الدور. ونتيجة لذلك، صارت شركة الغاز المتكاملة مسؤولةً عن شراء جميع الغاز المتاح للبيع من

الشركة وشركات إنتاج الغاز الأخرى، ونقله من خلال شبكة الغاز التي تديرها شركة أوكيو لشبكات الغاز، وبيعه لعملاء شركة الغاز المتكاملة بموجب الترتيبات التعاقدية الحالية. وفي السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، فعلى سبيل المثال، كان هؤلاء العملاء هم مصدري الغاز الطبيعي المسال (الذين يمثلون ٣٣ في المائة)، والمشاريع الصناعية (٢٧ في المائة)، واستخدامات الطاقة وتحمية المياه (١٥ في المائة)، وحقول النفط والاستخدامات الأخرى (٢٤ في المائة).

بالنسبة لكل منطقة امتياز لدى الشركة يتم فيها إنتاج الغاز، يتم توقيع اتفاقية بيع الغاز بين أصحاب الحقوق (وهم شركاء المشروع المشترك والحكومة، حسبما ينطبق) وشركة الغاز المتكاملة، بالرغم من أنه بمجرد بدء تشغيل مصنع مرسى للغاز الطبيعي المسال (المتوقع في ٢٠٢٨)، سيتم توجيه جزء من الغاز المنتج في منطقة الامتياز ١٠ مباشرة إلى هناك. يرجى الاطلاع على "العمليات التشغيلية—أصول الإنتاج الأساسية—الأصول غير العاملة—منطقة الامتياز ١٠" لمعرفة المزيد من التفاصيل. وتشترى شركة الغاز المتكاملة الغاز بموجب اتفاقيات بيع الغاز طويلة الأجل مع ميزات الاستلام أو الدفع، حيث تدفع شركة الغاز المتكاملة سعرًا متفقًا عليه مسبقًا تم تحديده وفقًا لعدة عوامل، منها تكلفة الإنتاج التي يتحملها المشغل، ورأس المال ونفقات التشغيل المتوقعة، والعائد المتفق عليه. وبموجب كل اتفاقية من اتفاقيات بيع الغاز، فإن السعر الذي توافق به شركة الغاز المتكاملة على شراء الغاز يتزايد سنويًا بنسبة ٢ في المائة طوال مدة اتفاقية بيع الغاز ذات الصلة. وبمجرد بدء تشغيل محطة مرسى للغاز الطبيعي المسال، ستنتهي اتفاقية بيع الغاز المتعلقة بحصة شركة مرسى من الغاز. لمزيد من المعلومات عن الخطط المرسومة لمحطة مرسى، يرجى الاطلاع على فقرة "العمليات التشغيلية—أصول الإنتاج الأساسية—الأصول غير العاملة—منطقة الامتياز ١٠".

تحصل الشركة على حصتها المستحقة من الغاز بشكل أساسي من منطقتي الامتياز ٦١ و ١٠، بالإضافة إلى منطقتي الامتياز ٩ و ٦٠ بمقدار أقل.

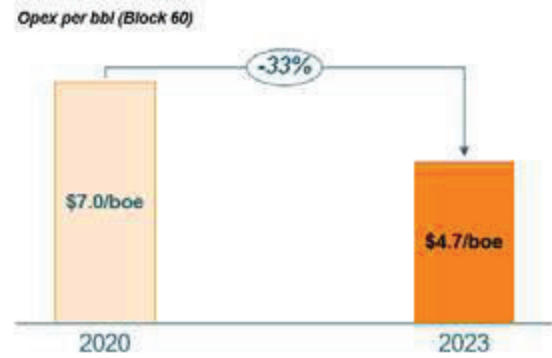
للحصول على المزيد من التفاصيل حول اتفاقيات بيع الغاز، يرجى الاطلاع على ["عقود المواد—اتفاقيات بيع الغاز"].

## التحكم في التكاليف ومبادرات الإنتاج

### الأصول التشغيلية

قدمت الشركة العديد من المبادرات التي تسعى إلى تحسين تكاليفها التشغيلية ونفقاتها الرأسمالية مع تحسين القدرات الإنتاجية لمنطقة الامتياز ٦٠.

على سبيل المثال، استخدمت الشركة أحدث التقنيات لتحقيق الجودة التشغيلية. انخفضت النفقات التشغيلية لكل برميل من النفط في منطقة الامتياز ٦٠ من ٧ دولارات أمريكية في عام ٢٠٢٠ إلى ٤,٧ دولارات أمريكية في عام ٢٠٢٣، كما هو موضح في الجدول التالي:



تعتقد الشركة أنها حققت مستوى من أدنى مستويات النفقات التشغيلية لكل برميل من المكافئ النفطي لعقد النفط في سلطنة عمان. وقد تحقق ذلك من خلال زيادة الإنتاج مع تحسين النفقات التشغيلية من خلال التحول من الطاقة المولدة بالديزل الأعلى تكلفة إلى الطاقة الأقل تكلفة التي يتم الحصول عليها من شبكة الكهرباء الوطنية لتشغيل بعض آبار إنتاج الهيدروكربون، وكذلك عن طريق تقليل حالات تعطل البئر من خلال تعديل التصميم وتنفيذ الصيانة التنبؤية.

ولتحقيق المزيد من التحسينات التشغيلية، تقوم الشركة حاليًا بتنفيذ مشروعين في منطقة ٦٠ ومن المتوقع أن يزيدا من تحسين تكاليف التشغيل لكل برميل من المكافئ النفطي وتقليل انبعاثات الغازات الدفيئة. وسيعمل المشروعان على مواصلة الانتقال من الطاقة المولدة بالديزل الأعلى تكلفة إلى الطاقة الأقل تكلفة التي يتم الحصول عليها من شبكة الكهرباء الوطنية لتشغيل بعض آبار إنتاج الهيدروكربونات، والتي أدت بالفعل إلى تحسينات تشغيلية ومن المتوقع أن تكتمل بحلول يوليو ٢٠٢٥، واستخدام محطة للطاقة الشمسية بقدرة ٣٥ ميغاوات في منطقة الامتياز ٦٠ لتقليل استخدام الكهرباء من شبكة الكهرباء الوطنية خلال اليوم. بالإضافة إلى تحسين النفقات التشغيلية لكل برميل من المكافئ النفطي، سيعزز هذان المشروعان موثوقية وتوافر طاقة الدخل وسيحسنان قدرات إنتاج الشركة مع تقليل انبعاثات الغازات الدفيئة.

لقد ركزت الشركة على خفض تكلفة حفر آبار جديدة وتنفيذ مفهوم التصميم والبناء والتملك والتشغيل والصيانة فيما يتعلق بمحطات معالجة الإنتاج الخاصة بها بهدف خفض نفقاتها الرأسمالية في منطقة الامتياز ٦٠.



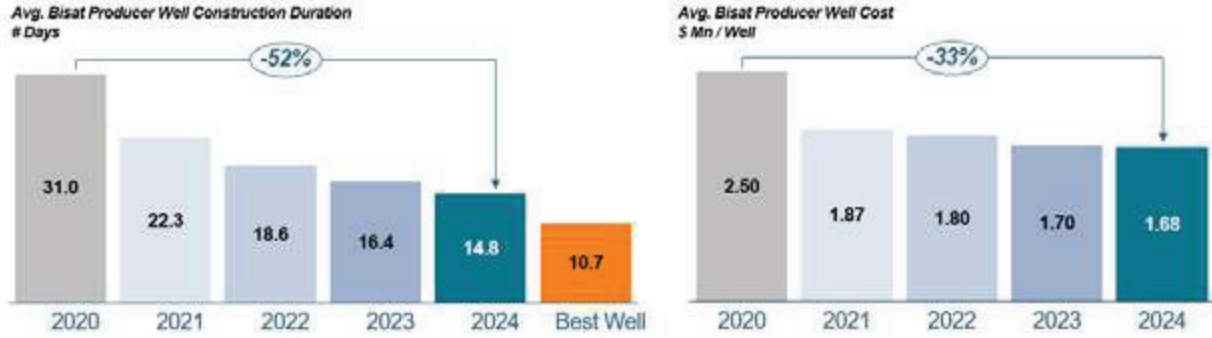
سعت الشركة نحو تحسين نفقاتها الرأسمالية بتطبيق نهج البناء والتملك والتشغيل ليحل محل استراتيجيتها للتصميم الهندسي والمشتريات والبناء. يتضمن نهج البناء والتملك والتشغيل المقاولين المسؤولين في المقام الأول عن تشغيل منشأة بعد إتمام بنائها نيابةً عن الشركة، في حين أنه وفقاً لنموذج عقد التصميم والمشتريات والبناء، تظل الشركة مسؤولة بشكل أساسي عن تشغيل محطاتها بعد إتمام البناء.

من خلال تنفيذ الشركة لنهج البناء والتملك والتشغيل وممارسات التطوير، خفضت النفقات الرأسمالية الأولية ووفرت التكلفة على فترات أطول، وكلاهما أدى إلى تحسين صافي القيمة الحالية لمختلف المشاريع. كما أنها ساعدت في إدارة المخاطر غير المتوقعة تحت الأرض، وتسريع بناء محطات معالجة الإنتاج وخفض رسوم المعالجة لكل برميل مقارنةً برسوم المعالجة التي كانت ستكبدتها وفقاً لنموذج عقد التصميم والمشتريات والبناء.

أدخلت الشركة كذلك استخدام "أنابيب بلاستيكية حرارية قوية طويلة" أكثر مرونة مع توصيلات الآبار بدلاً من أنابيب الفولاذ الكربوني القياسية. تتميز هذه الأنابيب بأنها أقل تكلفة، إلى جانب أنها تدعم التوصيل السريع ما يعزز من سرعة استخراج النفط.

فيما يتعلق بالحفر، خفضت الشركة متوسط وقت الحفر لحقل بساط من ٣١ يومًا في عام ٢٠٢٠ إلى ١٤,٨ يومًا في النصف الأول من عام ٢٠٢٤ من خلال تحسين تصميم البئر، واستخدام الحفارات الآلية، وتقليل وقت التوقف عن العمل والوقت الضائع، واستخدام أحدث تقنيات سوائل الحفر وأعماله، مما أدى إلى تقليل متوسط تكلفة حفر بئر جديدة من ٢,٥ مليون دولار أمريكي في عام ٢٠٢٠ إلى ١,٧ مليون دولار أمريكي في النصف الأول من عام ٢٠٢٤. تستطيع الشركة تسريع إنتاج النفط من خلال تحسينات الحفر.

توضح الرسوم البيانية التالية انخفاض مدة بناء البئر والحفر لحقل بساط للفترات المشار إليها:



### الأصول غير العاملة

تشكل الأصول غير العاملة للشركة مصدرًا جوهريًا لإيراداتها ونفقاتها، وتوقع أن يستمر الحال كذلك في الفترات المستقبلية. ونتيجة لذلك، فإن الإشراف على ترتيبات المشاريع المشتركة هذه أمر بالغ الأهمية لنجاح الشركة، لأنها لا تدير التشغيل اليومي مباشرة. وبناءً عليه، فقد أنشأت الشركة إدارة تشرف على مشاركتها في أصول النفط والغاز غير التشغيلية ويديرها. يواجه كل أصل مجموعة فريدة من التحديات والتعقيدات، وتلعب هذه الإدارة دورًا جوهريًا في حماية استثمارات الشركة في أصولها غير التشغيلية من خلال ضمان (١) تنفيذ خطط التطوير الميداني لكل أصل، و(٢) التقييم والتطوير المالي والفني السليم لكل أصل لتقييم جدواه الاقتصادية وتحقيق أقصى استفادة منه وزيادة القدرة على النمو من خلال أنشطة الاستكشاف والتقييم والتميز التشغيلي. بالإضافة إلى ذلك، تساعد إدارة أصول المشاريع المشتركة على تنسيق الاتصال وتبادل المعلومات التكنولوجية بين المشاركين في المشروع المشترك، وعلى تحسين استخدام أصول الشركة عبر مناطق الامتياز، وعلى مراقبة فرص الاستكشاف والتطوير في سوق الهيدروكربونات العُماني التي يمكن أن تسعى الشركة للاستفادة منها، إما بشكل مباشر أو من خلال ترتيبات المشاريع المشتركة و/أو من خلال حقوق المشاركة المحتملة للحكومة.

هدف البرنامج المتخذ من قبل إدارة أصول المشاريع المشتركة إلى الحفاظ على الإنتاج أو زيادته فيما يرتبط بالأصول غير التشغيلية للشركة في السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣، ومنها ما يلي:

- منطقة الامتياز ٥٣ (تطوير حقل ثليلات): مشروع تطوير استخراج النفط بالماء من خلال استغلال خزان ثليلات، ويشمل حفر آبار عميقة وإنشاء محطات إضافية. يتميز هذا المشروع بتكلفة إجمالية أقل للوحدة مقارنة بعملية التطوير الحالية لاستخراج النفط بالبخار المطبقة في خزان العريف. تم العثور على الحقل عن طريق حفر بئر أعمق في الطبقة الأرضية. قامت الشركة بمراجعة وتقديم ملاحظاتها بشأن الخطة، حيث قام المشغل بتطويرها ثم تنفيذها.
- منطقة الامتياز ٩ (حملة الاستكشاف): يشمل المشروع حفر خمسة إلى ثمانية آبار استكشاف كل عام، ويستهدف الطبقات الأرضية في النطيج والشعبية. وقام المشغل بتضمين ملاحظات الشركة لتعزيز برنامج الاستكشاف. وتعاون

الشركة أيضًا بخطى حثيثة مع المشغل خلال جلسات اختيار الآبار لتحسين أعمال التقييم. وقد نتج عن هذا المشروع اكتشاف حجم هيدروكربون إضافي قابل للاستخراج قدره ٢٦,٣ مليون برميل (بناءً على حصة التشغيل).

- منطقة الامتياز ٩ (الجانب المزدوج الممتد وحقن الأحماض للتحفيز): مشروع يركز على تحسين استخراج النفط عن طريق إدخال الجوانب المزدوجة الطويلة في الخزانات الرفيعة الضيقة، يليها حقن الأحماض للتحفيز. وبالنسبة لهذا المشروع، شاركت الشركة في العديد من ورش العمل مع المشغل لتحديد معايير تطبيق هذه التقنية في نوع معين من الخزانات. وقد نتج عن هذه المبادرة تسريع معدلات استخراج الموارد العرضية وتعزيز صافي القيمة الحالية للمشروع من خلال تقليل نفقات الحفر.

- حقل ربما (التحفيز الدوري للبخار): يشمل المشروع حقن خزانات النفط الثقيل في الغريف والخلطة من خلال تطبيق عملية التحفيز الدوري للبخار. وقد استفادت الشركة من الخبرة التي اكتسبتها من المشاريع الأخرى ضمن محفظتها، وقام خبراء تحسين استخراج النفط المعزز حرارياً بمراجعة خطط المشغل لضمان تطبيق الإعدادات المثلى لتعزيز مكاسب النفط المحتملة وتعزيز قيمة الاستثمار. وقد نتج عن هذه المبادرة تسريع معدلات استخراج الموارد العرضية وتعزيز صافي القيمة الحالية للمشروع.

- حقل كريم (التكسير الهيدروليكي): يشمل المشروع تنفيذ التكسير الهيدروليكي لأنواع معينة من الخزانات لتعزيز استخراج النفط. وقد عمل خبراء التكسير الهيدروليكي مع المشغل لتحديد المعايير التي يجب تطبيقها لتنفيذ هذا الأسلوب، وذلك بالاستفادة من الخبرات في المشاريع الأخرى الموجودة في محفظة الشركة. وقد نتج عن هذه المبادرة تسريع معدلات استخراج الموارد العرضية وتعزيز صافي القيمة الحالية للمشروع.

- منطقة الامتياز ٦٥ (الإعلان عن الجدوى التجارية وزيادة حصة التشغيل للشركة إلى ٤٩ في المائة): تم اكتشاف العديد من التراكمات النفطية في منطقة الامتياز ٦٥ عقب مناقشات ومراجعات فنية جرت بين الشركة والمشغل. وبعد الإعلان عن الجدوى التجارية، قررت الشركة ممارسة حق مشاركة الحكومة لزيادة حصتها في منطقة الامتياز ٦٥ إلى ٤٩ في المائة. ولا تزال منطقة الامتياز ٦٥ تتميز بإمكانات عالية للنمو،

- منطقة الامتياز ١٠ (مشروع تطوير شمال شرق حقل مبروك للغاز): أجرت الشركة تقييمًا ومراجعةً لخطة تطوير شمال شرق حقل مبروك للغاز، وبدلت جهودًا حثيثة بالتعاون مع المشغل طوال مراحل تطوير المشروع وتشغيله. بدأ الاستثمار الرأسمالي في عام ٢٠١٩، وبدأ أول إنتاج في يناير ٢٠٢٣ وزادت الوتيرة طوال عام ٢٠٢٣ ليصل إلى معدل الاستقرار

المحدد في اتفاقية بيع الغاز في عام ٢٠٢٤. هناك العديد من الموارد البترولية تخضع لأنشطة ودراسات النضوج التقني، مع إمكانية تقديم إنتاج إضافي وقيمة اقتصادية لجميع الأطراف.

- منطقة الامتياز ٦١ (تطوير حقل الغزير): يشمل المشروع تطوير أعمال اكتشاف الغاز في منطقة الامتداد الجنوبية الغربية لمنطقة الامتياز ٦١ والمعروفة باسم حقل الغزير. وبدأ الإنتاج الأولي لهذا المشروع في منتصف عام ٢٠٢١، مما ساعد على رفع إجمالي إنتاج الغاز في منطقة الامتياز ٦١ من ١ مليار قدم مكعب يوميًا إلى ١,٥ مليار قدم مكعب يوميًا. قدمت الشركة ملاحظاتها وقدمت دعمها للمشغل أثناء تحضير مقترح تطوير الحقل واستمرت في تقديم الدعم خلال مرحلة التشغيل. هناك العديد من الموارد البترولية في منطقة الامتياز ٦١ تخضع لأنشطة ودراسات النضوج التقني، بما في ذلك خطة تطوير جديدة كاملة للمنطقة مع إمكانية تقديم إنتاج إضافي، واحتياطات وقيمة اقتصادية لجميع الأطراف. وقد نتج عن خطط تطوير الحقول في منطقة الامتياز ٦١ (غزير وخزان) توفير للنفقات الرأسمالية طوال فترة المشروع بحوالي ٤٠٪ بسبب فهم كيفية عمل الآبار وخفض وقت الحفر.

### التنافسية

يشهد مجال استكشاف النفط وإنتاجه منافسة شديدة، حيث يكون لأسعار النفط المستخرج وكمياته وجودته دورًا رئيسًا مؤثرًا في التنافسية. ومن بين أكبر المنافسين في مجال بيع النفط ونواتج التكرير شركات النفط عمانية أخرى، بالإضافة إلى المنتجين المستقلين. ومنهم أيضًا موفري مصادر الطاقة الأخرى، مثل الفحم والطاقة المتجددة. وإلى جانب ذلك، تطرح الحكومة عادةً مناطق امتياز لإنتاج النفط والغاز في المزادات، وتواجه الشركة منافسة عند تقديم العطاءات للفوز بمثل تلك المناطق من شركات نفط أخرى، خاصةً بالنسبة لمناطق الامتياز التي تكون احتياطات النفط والغاز فيها أكثر جاذبية.

وتُعد الحكومة حاليًا هي المشتري الوحيد للغاز في سلطنة عمان من خلال شركة الغاز المتكاملة. ونظرًا لأن الشركة تبيع جميع استحقاقاتها من الغاز محليًا، فلا توجد سوق تنافسية مفتوحة لبيع غازها. بعد بناء وتشغيل محطة مرسى للغاز الطبيعي المسال، والتي من المتوقع أن تكتمل في عام ٢٠٢٨، ستتنافس الشركة مع البائعين الآخرين للغاز الطبيعي المسال، بالنسبة لتزويد السفن بالوقود والتصدير.

### التقنية والابتكار

تعمل الشركة على تقييم تقنية جديدة وتطويرها ودمجها في عملياتها التشغيلية لتعزيز الاستدامة طويلة الأجل لأعمالها، وتعزيز كفاءتها التشغيلية، وزيادة أرباحها، وتقليل التأثير البيئي الناجم من تلك العمليات. وبفضل حجم احتياطات الشركة من

الهيدروكربونات وقدراتها التشغيلية، فإنها قادرة على تحقيق فوائد عظيمة وقيمة كبيرة من تطوير التقنية ونشرها، تفوق بكثير ما قد تحصل عليه شركات أخرى من نفس النهج.

تركز الشركة في مبادراتها التقنية على مشاريع الاستكشاف والإنتاج والاستدامة. ويهدف تطوير التقنية في مشاريع الاستكشاف والإنتاج في المقام الأول إلى تحسين طرق اكتشاف الاحتياطيات الهيدروكربونية الجديدة، وتحسين استخراج النفط، وزيادة الإنتاج، وتقليل تكاليف الاستخراج. بينما يهدف تطوير تقنية تعزيز الاستدامة إلى مواجهة تحديات الطلب العالمي على الطاقة، مع تعزيز الاستخدامات المتنامية غير الوقودية للنفط، والحفاظ على انخفاض كثافة الكربون في النفط، ودعم قطاع النقل المستدام، وتقديم حلول عالية التأثير ذات معدلات كثافة كربون منخفضة، كل ذلك استجابةً للمخاوف المرتبطة بتغير المناخ.

تسعى الشركة مع الشركاء في المشاريع المشتركة إلى تحديد وتطوير التقنيات القادرة على استخراج موارد الهيدروكربونات الصعبة، وخفض التكاليف الفنية لهذه التطويرات بشكل أكبر، وتسريع تنفيذ المشاريع. ويمكن تحقيق ذلك من خلال إجراء الدراسات المخبرية المخصصة والدراسات المكتبية وبرامج الاختبار الميداني التي أجرتها بالتعاون مع المؤسسات المحلية والدولية وتجرب مجموعة من الحلول الجاهزة المقدمة من جهات خارجية. وخلال السنوات الأخيرة، خضعت التقنيات للاختبار، ومنها حقن المادة الرغوية، والمادة الرغوية الخافضة للتوتر السطحي، وحقن المذيبات الدورية، وحقن ثاني أكسيد الكربون، والحقن المتزامن للبوليمر/الماء. تستهدف المبادرات البحثية الأخرى تحسين التكلفة. وتركز الشركة أيضًا على الاستفادة من تقنيات التحول الرقمي التجريبية والابتكارية لفتح آفاق جديدة.

### تقنية المعلومات

تستخدم الشركة تطبيقات ومنتجات الأنظمة المركزية الموفرة للتكاليف في معالجة البيانات. يغطي نظام تخطيط موارد المؤسسة جميع أصولها وجوانب نشاطها التجاري، بما في ذلك الفواتير والدفع وإدارة سلسلة التوريد والتمويل والتحكم في التكاليف والصيانة والاستثمار وإدارة المشاريع وإدارة المواهب، وتتوقع الشركة الاستمرار في استخدام هذا النظام بموجب اتفاقية خدمات الكشف عن التسلل/الاختراق التي تنوي توقيعها مع أوكيو.

وتدير الشركة جوانب معينة من متطلبات البنية التحتية لتكنولوجيا المعلومات والاتصالات لديها، ومنها أجهزة المستخدمين النهائيين، وشبكة البيانات والصوت، وشبكة الإرسال الأساسية والبنية التحتية للاتصالات، وجميع التطبيقات المخصصة لاستخدامات الشركة فقط، مثل شبكة SharePoint الخاصة بها. تقدم شركة أوكيو جوانب أخرى من البنية التحتية لتكنولوجيا المعلومات، ومن المتوقع أن تستمر أوكيو في توفيرها وفقًا لشروط اتفاقية خدمات الكشف عن التسلل/الاختراق وذلك عند توقيعها.. تملك الشركة وتدير مراكز بيانات خاصة بها، بالإضافة إلى استفادتها من مراكز البيانات المتوفرة على

مستوى شركة أوكيو، ويوفر كلاهما البنية التحتية اللازمة لدعم خدمات تشغيل تطبيقات الشركة، بما في ذلك الاستضافة وقواعد البيانات والتخزين والنسخ الاحتياطي، مع تطبيق سياسات النسخ الاحتياطي والاحتفاظ بجميع البيانات والمعلومات بشكل منتظم المعمول بها لدى الشركة. تدير أوكيو مركزًا لاسترداد البيانات المهمة قائمًا على الخدمة السحابية فيما يتعلق بخدمات تكنولوجيا المعلومات المشتركة، بينما تدير الشركة لاسترداد البيانات المهمة قائمًا على الخدمة السحابية فيما يتعلق بتطبيقات أعمالها المهمة المحلية، وكلاهما ضمن خطة استمرارية الأعمال الخاصة بالشركة. تُدار أنظمة تكنولوجيا المعلومات وفقًا لمعايير أمن التشغيل وأفضل الممارسات. وتراقب الشركة باستمرار التغييرات التي تطرأ على القوانين واللوائح وتهديدات الأمن السيبراني المتعلقة بتكنولوجيا المعلومات، وتطبق ضوابط التخفيف لضمان الامتثال للوائح والحد من المخاطر السيبرانية.

تعتمد الشركة على العديد من أنظمة تكنولوجيا المعلومات المختلفة لتنفيذ عملياتها اليومية. وفي ظل التعقيد المتزايد للمعلومات والاتصالات الرقمية وارتفاع وتيرة محاولات الوصول غير المصرح به والهجمات الإلكترونية التي تستهدف الشركات عالميًا، تواجه الشركة مخاطر تتراوح بين فقدان البيانات أو سرقتها، والتعرض للهجمات الإلكترونية، وحالات التوقف عن العمل وانقطاعه، وصولاً إلى فشل أنظمة تكنولوجيا المعلومات وتهالكها. لذلك، تولي الشركة الأولوية للتدابير الأمنية لمنع الوصول غير المصرح به أو الهجمات وتستخدم تقنيات حماية موثوقة للبنية التحتية لضمان مستوى عالٍ من الأمان. وفي إطار جهود الارتقاء المستمر على مستوى كل من الشركة وأوكيو، يخضع أمن الوصول إلى الشبكة للاختبار بانتظام، مع تحديد ومعالجة أي نقاط ضعف. علاوة على ذلك، تُجرى اختبارات اختراق الشبكة الداخلية والخارجية المتعلقة بالأمن السيبراني بشكل دوري من قبل شركات أمنية مستقلة لتحديد الثغرات الأمنية والتخفيف من حدتها في أقرب وقت ممكن. وتقدم الشركة لموظفيها برامج توعية لمكافحة التصيد وبرامج تدريب إلزامية في مجال الأمن السيبراني.

تخضع الشركة لبعض اللوائح التنظيمية، حيث أصدرت سلطنة عمان أيضًا مؤخرًا قانون حماية البيانات الشخصية الصادر بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٢/٦ والذي دخل حيز التنفيذ في فبراير ٢٠٢٣ وحل محل نظام حماية البيانات الخاصة السابق الوارد في الفصل ٧ من قانون المعاملات الإلكترونية (الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠٠٨/٦٩)، وينطبق قانون حماية البيانات الشخصية على معالجة البيانات الشخصية والسلطة التنظيمية المسؤولة عن ذلك هي وزارة النقل والاتصالات وتقنية المعلومات. نُشرت اللائحة التنفيذية لقانون حماية البيانات الشخصية (الصادرة بالقرار الوزاري رقم ٢٠٢٤/٣٤) في ٤ فبراير ٢٠٢٤ ودخلت حيز التنفيذ في ٥ فبراير ٢٠٢٤. وقد تطرقت اللائحة التنفيذية لقانون حماية البيانات الشخصية إلى عددٍ من الالتزامات الموضحة في قانون حماية البيانات الشخصية وتوسعت فيها، بما في ذلك على سبيل المثال: إلزام الكيانات العمانية بتعيين مسؤول حماية البيانات، بالإضافة إلى التزامات الإبلاغ الأخرى. وكان على المخاطبين بأحكام اللائحة التنفيذية لقانون حماية البيانات الشخصية توفيق أوضاعهم بحلول ٥ فبراير ٢٠٢٥. هذا، وبالنظر إلى حداثة هذه اللائحة التنفيذية، فإن مدى تطبيق قانون حماية البيانات الشخصية وتأثيره الدقيق على أنشطة الشركة وأعمالها غير معروف على وجه التحديد.

وبشكل عام، فبالنسبة للغالبية العظمى من الحالات التي ينطبق فيها قانون حماية البيانات الشخصية، فإن أي معالجة للبيانات الشخصية ستتطلب موافقة خطية صريحة من الشخص المعني، ويجب الحصول على إثبات الموافقة من قبل الشخص الاعتباري أو الطبيعي الذي يقرر وسائل معالجة البيانات وأهدافها. ويجب إخطار الشخص المعني الذي ستتم معالجة بياناته بمعلومات معينة تتعلق بالمعالجة قبل إجرائها، كما يجب على مراقب البيانات أيضاً الحصول على موافقة خطية من أصحاب البيانات هؤلاء قبل إرسال أي مواد إعلانية أو تسويقية إليهم على النحو المحدد في اللائحة التنفيذية لقانون حماية البيانات الشخصية. ويتمتع أصحاب البيانات أيضاً بعدد من الحقوق، منها: الحق في إلغاء الموافقة على معالجة بياناتهم أو طلب تعديل أو تحديث أو محو بياناتهم الشخصية أو الحق في الحصول على نسخة من البيانات الشخصية أو نقلها إلى مراقب بيانات آخر. ويجب على مراقبي البيانات اتخاذ الإجراءات وإنشاء السجلات ووضع الضوابط والتدابير الفنية المناسبة، وتقييم مخاطر معالجة البيانات بالنسبة لأصحاب البيانات، والامتثال للإجراءات الأخرى المحددة في اللائحة التنفيذية لقانون حماية البيانات الشخصية. لا يُسمح بمعالجة البيانات الوراثية أو البيومترية أو البيانات الصحية أو البيانات المتعلقة بالأصل العرقي أو الآراء السياسية أو الدينية أو المعتقدات أو الإدانات الجنائية أو التدابير الأمنية دون الحصول على تصريح من وزارة النقل والاتصالات وتقنية المعلومات، بموجب الإجراء المنصوص عليه في اللائحة التنفيذية لقانون حماية البيانات الشخصية. ويتعين على مراقبي البيانات تعيين مسؤول حماية البيانات، كما يتعين عليهم إبلاغ وزارة النقل والاتصالات وتقنية المعلومات وأصحاب البيانات بأي اختراق للبيانات.

لمزيد من المعلومات حول المخاطر المتعلقة باللوائح، انظر "الفصل الرابع - عوامل المخاطرة - تعمل الشركة في قطاع يخضع لتنظيم الجهات المعنية وقد تتأثر أعمالها بالتغيرات التنظيمية".

### الملكية الفكرية

تقتصر ملكية الشركة على تسجيلات العلامات التجارية، وبالرغم من ذلك فهي ترى أن أيًا من أصول الملكية الفكرية لا يُشكل أهمية جوهرية بالنسبة لأعمالها بشكل عام. وقد أطلقت الشركة مؤخراً علامتها التجارية OQEP، وقد تم تسجيلها لمدة ١٠ سنوات حتى ٢٠٣٤. وقد عملت الشركة تحت شعار أوكيو وعلامتها التجارية، ومن المتوقع أن تبرم اتفاقية ترخيص العلامة التجارية مع شركة أوكيو وهي تحول الشركة في استخدام بعض العلامات التجارية الخاصة بشركة أوكيو ("اتفاقية ترخيص العلامة التجارية"). لمزيد من المعلومات، يرجى الاطلاع على "العقود الأساسية - اتفاقية ترخيص العلامة التجارية"

البيئة

عام

تركز استراتيجية الشركة في مجالي البيئة والاستدامة على القضاء على الانبعاثات الكربونية وتحويل الطاقة بما يتماشى مع رؤية عمان ٢٠٤٠ والتزامها ببلوغ صافي الانبعاثات الصفري بحلول عام ٢٠٥٠. التزمت الشركة بما يلي: وقف الحرق الروتيني بحلول عام ٢٠٢٧ و تحقيق صافي انبعاثات صفرية بحلول عام ٢٠٥٠ من الغازات المسببة للاحتباس الحراري (النطاق ١ والنطاق ٢) من الأصول التي تديرها الشركة حالياً، وهي منطقة الامتياز ٦٠ ومنطقة الامتياز ٨ ومحطة مسندم لمعالجة الغاز وهي محطة للمعالجة والتصدير، بحلول عام ٢٠٥٠. تُظهر بيانات الشركة لعام ٢٠٢٣ أنها حققت انخفاضاً ملموساً في كثافة الغازات التشغيلية المسببة للاحتباس الحراري حيث تبلغ ١٥ كجم من مكافئ ثاني أكسيد الكربون لبرميل النفط، وهو أقل بالفعل من هدف مبادرة المناخ للنفط والغاز البالغ ١٧ كجم من مكافئ ثاني أكسيد الكربون لبرميل النفط بحلول عام ٢٠٢٥؛ وقد نجحت الشركة كذلك في خفض كثافة الغازات التشغيلية المسببة للاحتباس الحراري بنسبة ١٩ في المائة منذ عام ٢٠٢١.

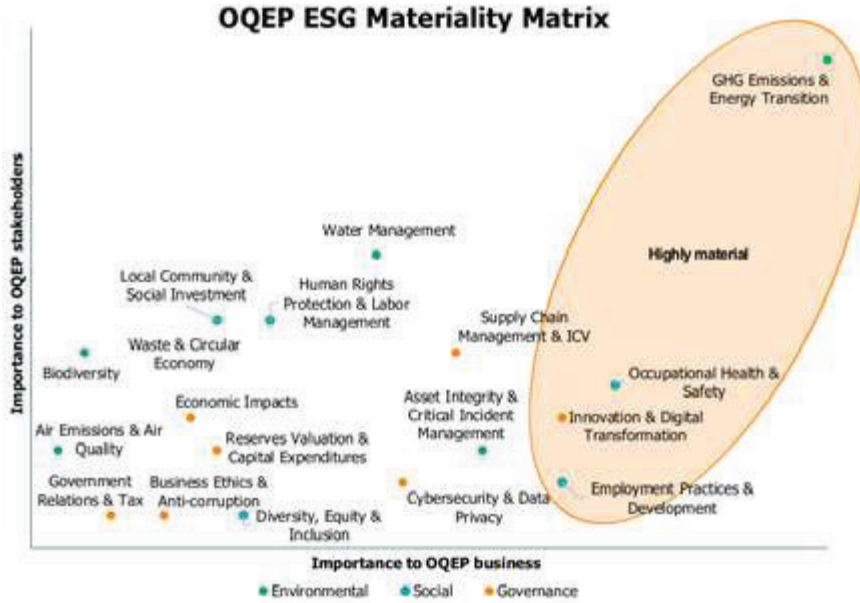
تسعى الشركة، من خلال هذه الاستراتيجية، نحو حماية البيئة وإحداث تأثير إيجابي على جميع أفراد المجتمع ومختلف أصحاب المصلحة الداخليين والخارجيين، وتعطي الأولوية للامتثال للوائح البيئية وأفضل الممارسات. وتعمل الشركة على تحسين إجراءات الاستدامة الخاصة بها باستمرار وذلك عن طريق التخطيط المتتابع والإشراف والقياس. ويضطلع فريق الاستدامة في الشركة بمسؤولية الإشراف على مبادرات الاستدامة وتنفيذها كجزء من استراتيجية الاستدامة للشركة، وذلك بهدف دمج أجندة الاستدامة في خططها واستراتيجياتها الداخلية. ويخضع كذلك أداء الشركة فيما يتعلق بالاستدامة لمراجعة مجلس الإدارة.

وتدور أهداف الاستدامة التي وضعتها الشركة على خمسة أهداف مرحلية أساسية، بداية من نشر الوعي بالاستدامة والتدريب وإصدار تقرير مخصص عن الاستدامة بحلول عام ٢٠٢٥ يشمل ما يلي:



وقد أكملت الشركة تقييم الأهمية في عام ٢٠٢٤ بعد إجراء التقييم عبر ٦ مراحل للتقييم والتحليل، وشمل ذلك مشاركة أصحاب المصلحة المحليين والدوليين.





تخضع الشركة للتنظيم من قبل هيئة البيئة، والتي لها اختصاص قضائي فيما يخص السياسات البيئية في سلطنة عمان، وتنظم جوانب الإدارة البيئية ومنع التلوث والحفاظ على البيئة من خلال إصدار اللوائح والمعايير. وبموجب قانون حماية البيئة ومكافحة التلوث، الصادر بالمرسوم السلطاني رقم ٢٠٠١/١١٤، تتولى هيئة البيئة الإشراف العام على الشؤون البيئية في سلطنة عُمان، ويشمل ذلك كل ما يتعلق بعمليات الاستكشاف والإنتاج. يرجى الاطلاع على "الفصل الحادي عشر - تنظيم قطاع النفط والغاز في سلطنة عمان - قوانين البيئة".

تتحمل الشركة مسؤولية الحصول على التراخيص والتصاريح والموافقات البيئية لأصولها التشغيلية والاحتفاظ بها وتجديدها، في حين يتعين على شركاء المشروع المشترك الذين يديرون أصولها غير التشغيلية القيام بالأمر نفسه لتلك الأصول. تعتمد الشركة أيضًا على لوحة معلومات لمراقبة المؤشرات الرئيسية للأداء البيئي المرتبطة بانبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري، والمشاعل، وكثافة الطاقة، وحالات التسرب والتفريغ، واستهلاك المياه، وإنتاج النفايات، كما هو موضح بالتفصيل في الجدول التالي.

عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر

٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١
------	------	------

انبعاثات الغازات الدفينة

٠,٣٦      ٠,٢٦      ٠,٢٣

إجمالي انبعاثات الغازات الدفينة (نطاق ١ ، ونطاق ٢، مليون طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون)

١٥,٤      ١٢,٩      ١٨,٩

كثافة الغازات (نطاق ١ ونطاق ٢: طن كجم من مكافئ ثاني أكسيد الكربون/ لكل برميل منتج من المكافئ النفطي<sup>(١)</sup>)

الحرق

عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر

٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
٠,٠٢	٠,٠٢	٠,٠١	الحرق في مرحلة الاستكشاف والإنتاج (مليون طن محروقات) .....
٠,٩	٠,٧٦	١,٢٤	كثافة الحرق (كجم/ برميل منتج من المكافئ النفطي) .....
			<b>كثافة الطاقة</b>
٠,١٩	٠,١٦	٠,٢٣	أعمال الاستكشاف والإنتاج (جيجاجول لكل برميل منتج من المكافئ النفطي)
			<b>التسريبات والتصرف</b>
٠,٠٠٠٠٠٠٠٢٥	٠,٠٠٠٠٠٠٠٣٣	—	عدد مرات انسكابات النفط لكل برميل (٠,١٦ متر مكعب) لكل برميل منتج من المكافئ النفطي
١,٣٩	٠,٣٨	٠,٢٨	<b>المياه</b>
٤٦,٥١	١٧,٣١	٩,٢٠	المياه المستهلكة من وحدات التحلية (متر مكعب) .....
٤٦,٢٢	١٧,٠٤	٨,٨٨	معالجة المياه المنتجة لكل ١٠٠٠ متر مكعب يوميا .....
٠,٢٩	٠,٢٧	٠,٣٢	المياه المنتجة المستخدمة في أنشطة الحقن لكل ١٠٠٠ متر مكعب يوميا
			المياه المنتجة المستخدمة في أنشطة التصريف لكل ١٠٠٠ متر مكعب يوميا
٢,٢٩	٠,٧١٠	٠,٠٥٤	<b>النفائات</b>
٦,٢٤	٩,٤٥	٤,٥٨	النفائات الخطرة (ألف طن) .....
٨,٥٣	١٠,١٦	٤,٦٣٤	النفائات غير الخطرة (ألف طن) .....

ملاحظة:

(١) النطاق ١ والنطاق ٢ من أصولها العاملة المنتجة حاليا أي، منطقة الامتياز ٦٠ ومنطقة الامتياز ٨ ومحطة مسندم للغاز وهي محطة للمعالجة والتصدير.

### انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري (الغازات الدفيئة)

تصنف انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري وفقا لبروتوكول الغازات الدفيئة إلى ثلاث فئات مختلفة: النطاق ١ والنطاق ٢ والنطاق ٣. انبعاثات النطاق ١ هي الانبعاثات المباشرة من الغازات المسببة للاحتباس الحراري التي تنبعث من مصادر خاضعة لتحكم الشركة أو تملكها. انبعاثات النطاق ٢ هي الانبعاثات غير المباشرة من الغازات المسببة للاحتباس الحراري المرتبطة بشراء الكهرباء. بدأت الشركة في حساب انبعاثات النطاق ٣ في عام ٢٠٢٤، وهي انبعاثات غير مباشرة (وغير مشمولة ضمن النطاق ٢) من مصادر لا تملكها الشركة أو تخضع لتحكمها المباشر، مثل السلع والخدمات المشتراة من الأصول التي تديرها

الشركة. بدأت الشركة في احتساب انبعاثات النطاق ١ و ٢ في عام ٢٠١٧ وانبعثات النطاق ٣ في عام ٢٠٢٤، وتسعى الشركة جاهدة إلى التحسين المستمر لجودة بيانات النطاق ٣ الخاصة بها.

يوضح الجدول التالي إجمالي الانبعاثات المطلقة للغازات المسببة للاحتباس الحراري للشركة للفترات المشار إليها:

عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر

٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
٠,٣٣	٠,٢٣	٠,٢٠	نطاق ١ إجمالي الغازات الدفيئة (النطاق ١: مليون طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون (١).....
٠,٠٣	٠,٠٣	٠,٠٣	نطاق ٢ إجمالي الغازات الدفيئة (النطاق ٢: مليون طن من مكافئ ثاني أكسيد الكربون (١).....
٠,٣٦	٠,٢٦	٠,٢٣	الإجمالي.....

ملاحظة:

(١) بالنسبة لأصولها العاملة المنتجة حالياً أي، منطقة الامتياز ٦٠ ومنطقة الامتياز ٨ ومحطة مسندم للغاز وهي محطة للمعالجة والتصدير.

حددت الشركة أهدافاً لخفض انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري في أنشطتها التجارية بما يتوافق مع أهداف اتفاقية باريس. ومع ذلك، فإن تحقيق تلك الأهداف يمثل تحدياً نظراً للتعقيد المتزايد للعمليات التشغيلية للشركة. ويصعب تحقيق الجدوى الاقتصادية لمشاريع الحد من انبعاثات الكربون وفقاً للأسس التجارية الحالية، خاصة مع إلغاء تسعير الكربون في دراسات الجدوى الخاصة بالمشاريع.

هناك تحديات تشغيلية تعيق بشكل ملحوظ جهود الشركة لخفض انبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري، مثل زيادة الطلب على الطاقة وقطع المياه وأنشطة التخلص من مياه الإنتاج والمشاعل، وكلها عوامل تساهم في زيادة انبعاثات الشركة من تلك الغازات. إن زيادة انبعاثات الغازات الدفيئة في عام ٢٠٢٣ يرجع إلى عدة عوامل، منها توليد الكهرباء (من خلال المحطات التي تعتمد على الغاز أو الديزل كوقود)، واستهلاك نسبة أعلى من الوقود المستخدم في توليد الحرارة، وزيادة استخدام الوقود في المركبات وآلات البناء، وكل منها كان لازماً لدعم زيادة معدل الإنتاج في منطقة الامتياز ٦٠.

ومع ذلك، حددت الشركة العديد من الفرص للحد من انبعاثات الغازات الدفيئة على مدى السنوات العشر المقبلة، بما في ذلك مشاريع الحد من الحرق، ومشاريع كفاءة الطاقة، وتحسين العمليات ومشاريع الطاقة المتجددة. تشمل مبادرات إزالة الكربون الخاصة بالشركة لأصولها العاملة مشاريع جارية مثل نظام بساط لاستخلاص الغاز للقضاء على الحرق الروتيني، والتحول من طاقة الديزل إلى طاقة الغاز للمنطقة ٦٠ واستخدام محطة للطاقة الشمسية بقدرة ٣٥ ميجاوات في حقل بساط في منطقة الامتياز ٦٠. علاوة على ذلك، تم تحديد العديد من المشاريع الأخرى التي تخضع لدراسات الجدوى، بما في ذلك التحول إلى الكهرباء النظيفة في محطة مسندم للغاز، وتبديل الوقود لكل من النقل البحري والبري، والتحول من نظام المقصبة الطبيعي إلى محطات معالجة مياه الصرف الصحي التقليدية. وتعتزم الشركة أيضاً تنفيذ مبادرات إضافية لخفض الانبعاثات في المستقبل والتي من المتوقع أن تحقق انخفاضاً يصل إلى ٤٠ في المائة من انبعاثات الغازات الدفيئة من النطاق ١ و ٢ من الأصول المنتجة الحالية، منطقة الامتياز ٦٠ ومنطقة الامتياز ٨ ومحطة مسندم للغاز وهي محطة للمعالجة والتصدير، التي تديرها الشركة بحلول عام ٢٠٣٠، مقارنة بالانبعاثات الأساسية لعام ٢٠٢١.

علاوة على ذلك، يتم التخطيط لبرامج متعددة لخفض الانبعاثات في الأصول غير العاملة بالتعاون مع شركاء الشركة في المشروع المشترك، مثل الاستخدام المتوقع لمحطة طاقة شمسية بقدرة ٣٠٠ ميجاوات لتشغيل محطة مرسى للغاز الطبيعي المسال، والتي من المتوقع أن تؤدي إلى كثافة كربونية أقل من ٣ كجم من مكافئ ثاني أكسيد الكربون/برميل من المكافئ النفطي تصنيفها من بين أقل محطات الغاز الطبيعي المسال كثافة للكربون في العالم، بالإضافة إلى استخدام ١٤٠ ميجاوات من الطاقة الشمسية التي توفرها شركة أو كيو للطاقة البديلة وتخصيص محطات توليد الكهرباء توفير الكهرباء الدائمة للمنطقة ٩ عبر توصيلها بشبكة الكهرباء الوطنية.

وتراقب الشركة أيضاً معدلات أداء الاشتعال عبر مناطق الامتياز من خلال الاستخدام الاستباقي للتكنولوجيا لرصد التسريبات وتقليلها، وتخطط لطرح مزيد من المبادرات، بما في ذلك استخراج غاز الاشتعال، للوفاء بالتزامها بمبادرة "التخلص من الحرق التقليدي للغاز" بحلول عام ٢٠٢٧.

تخطط الشركة أيضاً للانضمام إلى مبادرة شراكة النفط والغاز والميثان بهدف تقليل انبعاثات الميثان من أصولها التشغيلية. تشمل المبادرات الحالية للحد من انبعاثات الميثان نظام الكشف الذكي عن تسرب الميثان سريع التبخر لدى الشركة، الذي يؤدي إلى انخفاض تكاليف المسح بنسبة ٣٠ في المائة تقريباً من خلال استخدام كاميرات التصوير البصري للغاز للكشف حتى عن أدنى مقدار من التسريبات (جزء في المليون)، وعمليات الكشف والإدارة الاستباقية للتسريبات، والصيانة الوقائية لآبارها للحد من مخاطر تسرب الميثان أو تقليله.

## تسرب النفط وتفريغته

تسعى الشركة جاهدة إلى التحسين المستمر لسلامة أصولها، ومن ذلك الحد من تسرب النفط. في عام ٢٠٢٣، انخفضت عدد مرات التسرب التي يزيد المقدار خلالها عن برميل واحد (٠,١٦ متر مكعب) لكل برميل من المكافئ النفطي إلى ٠,٠٠٠٠٠٠٠٢٥ من ٠,٠٠٠٠٠٠٠٠٣٣ في عام ٢٠٢٢ وذلك بعدما كانت صفر في عام ٢٠٢١، وذلك بسبب مضاعفة الإنتاج مقارنة بعام ٢٠٢١. ولم تشهد الشركة أي حالات تسرب كبيرة منذ ٢٠١٤. تحدد الشركة الحالة التي شهدت تسرب كبير يزيد مقداره عن ٢,٥ متر مكعب. ومنع تسرب النفط، طبقت الشركة العديد من التدابير والبرامج الرئيسية، مثل الرقمنة والقياس في الوقت الفعلي، والتدريب السنوي على الاستجابة لحالات الطوارئ وتصحيحها، واستخدام أفضل التقنيات المتاحة أثناء تصميم آبارها وبنائها وتشغيلها لتقليل احتمالية التسرب والانسكاب، واستخدام تقنيات التحكم عن بعد لإغلاق الآبار للحد من تأثير حالات التسرب والانسكاب، وإجراء تدريبات وهمية دورية لاختبار مدى استعداد الشركة لمعالجة حالات تسرب النفط.

## تسرب الغاز

تستخدم الشركة أجهزة الكشف عن تسرب الغاز لمراقبة التسربات، وتقوم بأعمال الصيانة العادية في سياق عملها المعتاد، ويقوم فريق الصحة والسلامة والبيئة بإجراء إشراف دوري على أنظمة احتواء الغاز حسب التشريعات البيئية. هذا، وتستخدم الشركة إرشادات المعهد الأمريكي للبترول ("٧٥٤") لتصنيف حالات السلامة إلى فئات واستخدام كميات الحد الأدنى من التسربات لقياس حوادث الاحتواء الأساسية.

## إدارة المياه

في منطقة الامتياز ٦٠، تنتج الشركة حاليًا حوالي ٧٢,٢٤٥ متراً مكعباً من المياه يوميًا. وحاليا يُعاد استخدام ما يقرب من ٩٩,٤ في المائة من المياه المنتجة على السطح للحفاظ على الضغط من خلال الحقن بالمياه، بينما يرسل الباقي إلى أحواض التبخر.

## إدارة النفايات

في منطقة الامتياز ٦٠، أنتجت الشركة ٥٨,٦٦ طنًا من النفايات في عام ٢٠٢٣، وُسِّمَت ٠,٣٤ طن منها على أنها "خطرة"، مما يعني أنها قد تشمل، على سبيل المثال، المحفزات المستعملة والرواسب الطينية والتربة الملوثة. وتشارك الشركة في مبادرات مختلفة لإدارة نفاياتها. فعلى سبيل المثال، في خزان بساط شعبية في المنطقة الشمالية من منطقة الامتياز ٦٠، والذي لا يزال قيد التطوير، قررت الشركة أنه يمكن إعادة استخدام الطين المائي عالي الأداء - المستخدم لحفر كل بئر - ونقله إلى منصات الحفر الأخرى العاملة في منطقة الامتياز ٦٠. بالإضافة إلى ذلك، في أكتوبر ٢٠٢١، نفذت الشركة نظامًا لمضخات الطين السائل

في منطقة الامتياز ٦٠، والذي يعمل كمخزن للطين، مما يتيح تدويره واستخدامه لاحقاً بين منصات الحفر. كما تستخدم الشركة مياه الصرف المعالجة في الري الزراعي وتثبيت الغبار، وبالتالي خفض اعتمادها على موارد المياه العذبة.

### إدارة التنوع البيولوجي

الشركة ملتزمة بوضع خارطة طريق شاملة للحفاظ على التنوع البيولوجي والموائل الطبيعية حول عملياتها التشغيلية. ويشمل الحفاظ على التنوع البيولوجي مبادرات مثل زراعة الأشجار المحلية ومشروع تعزيز الشعاب المرجانية في محافظة مسندم، حيث تم تصميم الهياكل تحت سطح البحر لتقليد الأساسات المرجانية الحالية. وقد أدى ذلك إلى إنشاء ٨,٠٠٠ متر مربع من الموائل المرجانية الجديدة، والتي تدعم نمو ١٢ مرجاناً لكل ١٠ أمتار مربعة. هذا، وتأمل الشركة استمرار زيادة كثافة الشعاب المرجانية وتنوعها في السنوات القادمة كأثر من آثار هذا المشروع.

وقد وضعت الشركة إجراءات لضمان إدارة المسائل البيئية والرقابة عليها سنوياً وضمان الامتثال داخلياً وخارجياً، بالإضافة إلى تقرير شهري عن جودة الهواء، والضوضاء، والنفايات، ومياه الصرف الصحي، والموارد الطبيعية.

### الصحة والسلامة

يتعين على الشركة الامتثال للقوانين واللوائح المعمول بها بشأن معايير العمل والصحة والسلامة المهنية. ويشمل ذلك الامتثال لقانون العمل. ويتعين على الشركة أيضاً توفيق أوضاعها طبقاً للقرار الوزاري رقم ٢٠٠٨/٢٨٦ الصادر عن وزارة العمل وتعديلاته بإصدار اللائحة التنظيمية لتدابير السلامة والصحة المهنية في المنشآت الخاضعة لقانون العمل. وقد وضعت هذه القوانين واللوائح متطلبات لأموال الصحة والسلامة، كما وضعت المسؤولية الأساسية عن اتخاذ تدابير الصحة والسلامة الاحترازية على عاتق صاحب العمل (أي الشركة). وبموجب القوانين واللوائح المتعلقة بمسائل الصحة والسلامة، فإنه يتعين على الشركة تحديد المخاطر المحتملة المرتبطة بهذه المسائل، وكذلك المخاطر المحتملة التي قد تواجه الموظفين، ومن ثم تعزيز ما تضعه من سياسات في شأن مسائل الصحة والسلامة المهنية. تساهم الشركة في وضع معايير الصحة والسلامة الوطنية وأفضل الممارسات الصناعية والامتثال لها، بما في ذلك معايير الجمعية العمالية للطاقة التي أقرتها وزارة الطاقة والمعادن.

وتلتزم الشركة بحماية صحة موظفيها والمقاولين وسلامتهم وضمان رفاهيتهم، وتدرك أهمية ذلك كجزء لا يتجزأ من أداء أعمالها.

وقد وضعت الشركة استراتيجية خاصة بالصحة والسلامة والبيئة تهدف إلى عدم وقوع إصابات بين الأشخاص وعدم الإضرار بالبيئة والأصول. وتدور هذه الاستراتيجية حول سبعة عناصر أساسية (الصحة المهنية، وسلامة العمل، وسلامة الطريق، البيئة والاستدامة، وإدارة المقاولين، والاستجابة لحالات الطوارئ والأمن). وتم تفعيل هذه الاستراتيجية من خلال خطة عمل سنوية،

والتركيز على خطط العمل ومؤشرات الأداء الأساسية المحددة لقياس أداء كل خطة عمل بالإضافة إلى قياس الأهداف ضمن مدد زمنية محددة.

كما تهدف سياسة الشركة بخصوص الصحة والسلامة إلى التركيز بشكل مستمر على سلامة الموظفين والمقاولين من خلال:

- الالتزام بأحكام المادة ١٠ من القرار الوزاري رقم ٢٨٦/٢٠٠٨، من خلال اعتماد وزارة العمل لبرنامج الصحة والسلامة الخاص بها.
- ضمان تركيز كل موظف على تحقيق التميز في مسائل السلامة والصحة وبيئة العمل والجودة والإنتاجية.
- التقييم الروتيني للممارسات والإجراءات وتنفيذ العمليات اللازمة للحفاظ على صحة وسلامة الموظفين والمستهلكين والمقاولين، والمقاولين من الباطن وتحسينها.
- توفير التدريب الكافي لجميع الموظفين للحد من التعرض للمخاطر، بما في ذلك برامج تدريب الصحة والسلامة والبيئة الإلزامية التي تشمل برنامج أوكيو المسمى "١٢ قاعدة لإنقاذ حياتك".
- تعزيز ثقافة التركيز على السلامة، بما في ذلك استخدام برنامج ضمان السلامة أثناء أعمال الإنشاءات وبرنامج ضمان السلامة أثناء العمل في الآبار.
- تعزيز أفضل ممارسات الصحة المهنية والنظافة الصناعية، والتي تشمل التقييمات الطبية قبل التوظيف وبعده، والتقييمات الدورية، وبرامج إدارة اللياقة البدنية للعمل، وتقييم المخاطر الصحية، ومراقبة المخاطر المهنية، وسلامة الأغذية ونظافتها، وإجراء المسوحات والرقابة الصحية، وتعزيز برامج الصحة المهنية ومراقبتها، وتوفير خدمات الرعاية الصحية الأولية، بما في ذلك خدمات الطوارئ الطبية.
- التأكد من تدريب كل موظف ومقاول قد يؤدي عمله إلى مخاوف تتعلق بالصحة والسلامة تدريباً كاملاً، وإخضاعهم للمساءلة عن تنفيذ سياسات الصحة والسلامة الخاصة بالشركة وتطبيق لوائح الصحة والسلامة المعمول بها في سلطنة عمان.
- التأكد من اتباع قواعد السلامة الخاصة بالشركة من قبل جميع [موظفي ومقاولي] الشركة.
- التأكد من حفاظ الشركة على معايير عالية لسلامة الأغذية، بما في ذلك من خلال الحصول على اعتماد الأيزو رقم ISO ٢٢٠٠٠ لإدارة سلامة الأغذية.
- التوعية بأن جميع الإصابات والحوادث والأمراض المهنية، والتحقق فيها، أمر أساسي للوقاية منها في المستقبل وذلك عن طريق استخدام نظام TapRoot® لتحليل الأسباب الجذرية، المعترف به كواحد من النماذج الرائدة لتحليل السبب الجذري في السوق، والاعتبار بالحوادث السابقة وإبلاغ ما يُستفاد منها للموظفين والمقاولين لمنع تكرارها.
- استخدام نظام FACT٢٤ لإدارة حالات الطوارئ.

- التأكيد من أن الموظفين والمقاولين على دراية بالمخاطر وممارسات العمل الآمنة في أماكن عملهم.
- وضع معايير عالية لمواصفات ومتطلبات الصحة والسلامة بالنسبة للمقاولين، واستخدام معايير اختيار المقاول بناءً على تقييمات المناقصات الخاصة بالصحة والسلامة ونتائج التأهيل المسبق.
- اتباع أفضل ممارسات الصحة والسلامة في السوق، مثل تصاريح العمل الإلكترونية وغيرها من حلول الصحة والسلامة الرقمية، بما في ذلك استخدام أنظمة الإبلاغ الإلكترونية عن أمور الصحة والسلامة والبيئة وأنظمة إدارة الرحلات وأنظمة إدارة الطوارئ والأزمات.
- تنفيذ نظام إدارة الحوادث المعترف به دوليًا لإدارة حالات الطوارئ والأزمات، استنادًا إلى نظام إدارة الحوادث الصادر عن وكالة إدارة الطوارئ الفيدرالية، بمساعدة نظام إدارة الطوارئ الرقمي بالكامل الذي يتيح الإدارة عن بُعد لحالات الطوارئ والأزمات.
- إجراء تدريبات طوارئ منتظمة، مثل تدريبات الطوارئ واسعة النطاق بالاشتراك مع الجهات المحلية لأغراض التعلم والتحسين المستمر.
- تحفيز جميع الموظفين والمقاولين على الإبلاغ عن الأعمال غير الآمنة والحوادث الوشيكة ومخالفات الصحة والسلامة، ووضع نظام للمكافآت والحوافز لتعزيز ثقافة الصحة والسلامة الإيجابية في الشركة.
- وضع المؤشرات والأهداف والغايات الأسمى في مجال الصحة والسلامة، ووضع إجراءات الحد من مخاطرها، بالإضافة إلى تقييم أداء الشركة في مجال الصحة والسلامة والإبلاغ عنه للجماهير.

تعمل الشركة حاليًا على الحصول على الاعتماد في مجال البيئة والصحة والسلامة وإدارة الجودة، وهي: [ISO 14001:2015] أنظمة الإدارة البيئية، ISO 45001:2018 الخاصة بأنظمة إدارة الصحة والسلامة المهنية، ISO 9001 أنظمة إدارة الجودة و ISO 50001 أنظمة إدارة الطاقة]. كما تخضع لعمليات تدقيق منتظمة من مراقب الحسابات الخارجي المستقل، ولديها أنظمة ضمان ذات صلة.

ونتيجة لتركيز الشركة المستمر على قضايا الصحة والسلامة، فقد حصلت على العديد من جوائز الصحة والسلامة، بما في ذلك السلامة على الطرق، وضمن سلامة البناء، وإدارة الطوارئ والأزمات، والإدارة البيئية.

وقد نتج عن ثقافة إدارة الصحة والسلامة القوية التي تتبعها الشركة نتائج إيجابية، بما في ذلك عدم تسجيل وقت ضائع بسبب الإصابات خلال ٧,٥ سنة ماضية في محطة مسندم للغاز وخلال ٥,٥ سنة ماضية في منطقة الامتياز ٨.

يوضح الجدول التالي بيانات السلامة الرئيسية للشركة للسنوات الثلاث الماضية:



للسنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر

٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
			<b>إصابات العمل</b>
—	—	١	العدد الإجمالي.....
			<b>الإصابات</b>
١	٣	٢	إصابة الوقت الضائع.....
٠,٠٨	٠,٢٣	٠,٢٤	عدد مرات إصابة الوقت الضائع.....
١٣	٨	٩	إجمالي الإصابات المسجلة.....
١,٠٩	٠,٦٠	٠,٧٣	إجمالي عدد مرات الإصابات المسجلة.....
			<b>حوادث السيارات</b>
٠,١٠	٠,١٦	٠,٢٨	عدد مرات حوادث السيارات الخطيرة.....
			<b>السلامة</b>
—	—	—	حوادث الشريحة ١.....
—	١	—	حوادث الشريحة ٢.....
١	٢	—	حوادث الشريحة ٣.....
—	—	—	حوادث الشريحة ٤.....
			<b>المخاطر</b>
١٢,٠	١٣,٣	١٢,٣	مليون ساعة عمل.....
٢٠,٠	١٨,٥	٢٤,٩	مليون كم من المسافة المقطوعة.....

### المسؤولية الاجتماعية للشركة

تلتزم الشركة بإيجاد قيمة مشتركة في المجتمعات التي تعمل فيها من خلال المساهمة في أولويات رؤية عمان ٢٠٤٠ وأهداف التنمية المستدامة. ففي عام ٢٠٢٣، أكملت الشركة سبعة مشاريع رئيسية تجاه مسؤوليتها الاجتماعية، وتكفلت بعدد ١٢ مشروعًا إضافيًا تجاه مسؤوليتها الاجتماعية، كما أكملت ٧٧ مشاركة خارجية. كما تشجع الشركة موظفيها على المشاركة في الأعمال التطوعية. ففي عام ٢٠٢٣، تطوع ٣٤٨ موظفًا لمدة ٧٢٦٢ ساعة في مشاريع المسؤولية الاجتماعية التي تنفذها الشركة. ونتيجة لذلك، استفاد أكثر من ٢٠ ألف شخص من أنشطة المسؤولية الاجتماعية التي تقوم بها الشركة.

وضعت الشركة مؤخرًا إطار عمل ينظم سياستها الخاصة بمسؤوليتها الاجتماعية يركز على تنفيذ المشاريع المتعلقة بالتعليم والصحة، والأداء الاقتصادي، والإشراف البيئي، والابتكار والتكنولوجيا، وبناء القدرات والتعليم، وتنمية المهارات، والشراكات، والتطوع في الأعمال.

وتشمل أمثلة مبادرات التنمية المجتمعية للشركة ما يلي:

- مبادرة أسعف مع أوكيو: تعزيز التدريب على مهارات الإسعافات الأولية للمجتمعات المحلية، إلى جانب ورش العمل التوعوية التي تستهدف طلاب المدارس والجهات الحكومية والمنظمات غير الحكومية، والتي تصل إلى ١٥٠٠ مستفيد.
- مشروع تطوير الواجهة البحرية بولاية بحاء: إعادة بناء حديقة بحاء في محافظة مسندم، ويضم وسائل راحة عالية الجودة للمجتمع، بميزانية إجمالية قدرها ٢٥٠,٠٠٠ ريال عماني.
- مركز زوار موقع دبا الأثري: تم بناؤه بما يتماشى مع رؤية عمان ٢٠٤٠ التي تركز على التعليم والبحث العلمي والتراث الوطني والثقافة والبيئة والموارد الطبيعية، وبميزانية إجمالية قدرها ٢,٢ مليون ريال عماني.
- مركز مسندم للثقافة والابتكار: مجمع ثقافي متكامل يخدم المجتمع المحلي في المجالات التعليمية والثقافية والترفيهية، بميزانية إجمالية قدرها ٤٨٨,٠٠٠ ريال عماني.

هذا، وتأخذ الشركة بعين الاعتبار مصالح المجتمع ككل والتنمية الاقتصادية في سلطنة عمان كجزء من عملياتها، وتسعى جاهدة لتعظيم مشاركتها ومساهماتها في المجتمعات العمانية، ومساندة جهود الحكومة نحو الاستدامة البيئية وتعزيز الشراكة المجتمعية. ويتعين على الشركة من خلال استراتيجيتها بخصوص المسؤولية الاجتماعية التركيز على تنمية رأس المال البشري من خلال تنفيذ العديد من الفعاليات لتشجيع ثقافة التطوع بين موظفيها، ودعم الموردين المحليين والمقاولين ورجال الأعمال، ومن خلال تنفيذ جدول أعمالها.

### القيمة المحلية المضافة

تهدف الشركة إلى مشاركة منافع صناعة النفط والغاز مع المجتمع العماني من خلال استراتيجيتها للقيمة المحلية المضافة، والتي تركز في المقام الأول على رعاية المواهب الوطنية، لا سيما في القطاعات الماهرة والمهنية، وتعزيز دور الشركات الصغيرة والمتوسطة في سلطنة عمان، والخدمات المحلية، والصناعات التحويلية. وتعرف القيمة المحلية المضافة على أنها إجمالي الإنفاق المحتفظ به داخل البلد الذي يفيد تطوير الأعمال، ويسهم في تنمية القدرات البشرية ويحفز عملية الإنتاج في الاقتصاد العماني.

وعادة ما تدرج الشركة شروط وأحكام القيمة المحلية المضافة في معظم عقودها الرئيسية. علاوة على ذلك، وبصفتها عضوًا في نظام المشتريات الوطني العماني لقطاع النفط والغاز (" نظام تسجيل الموردين المشترك ")، تشجع الشركة التسجيل المركزي للبائعين للوصول بشكل أفضل إلى الشركات الصغيرة والمتوسطة والشركات المحلية العاملة في قطاع النفط والغاز.

في عام ٢٠٢٣، بلغ إجمالي نفقات الشركة على البضائع المحلية والخدمات حوالي ٣٥٤ مليون دولار أمريكي، وخصصت ٢٨٠ مليون دولار أمريكي للعقود والمشتريات من خلال الشركات المحلية، وهو ما يمثل قيمة محتجزة (" مؤشر القيمة المحلية المضافة ") تبلغ حوالي ٤٠ في المائة، أي ما يعادل ١٤٢ مليون دولار أمريكي من القيمة المحلية المضافة. بالإضافة إلى ذلك، حصل مشروع بساط- ج على المركز الأول في فئة "صنع في عمان للقيمة المحلية" في جوائز الجمعية العمانية للطاقة في عام ٢٠٢٣.

بالإضافة إلى ذلك، وفي عام ٢٠٢٣، استثمرت الشركة في البرامج التي عززت نمو وتطوير الأعمال المحلية، واستحدثت فرص عمل جديدة لـ ٢٠ خريجًا، وسانددت تنمية المهارات من خلال تقديم التدريب لـ ٤٢ خريجًا عن طريق مجموعتها من المقاولين والمقاولين من الباطن. كما أنه مصدر للسلع والخدمات من الموردين المسجلين على المستوى الوطني، ويشجع على استخدام المنتجات المصنوعة محليًا، ويشجع الابتكار والتطوير في الشركات الصغيرة والمتوسطة.

يوضح الجدول التالي بعض المقاييس المتعلقة بالقيمة المحلية المضافة لأعمال الشركة للسنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ باستثناء المساهمة من شركة أبراج (في عام ٢٠٢١)، تم دمج إنفاق القيمة المحلية المضافة في بيانات شركة أوكيو).

عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر		
٢٠٢٣	٢٠٢٢	
٧٩	٨١	..... الإنفاق المحلي على المشتريات كنسبة من الإنفاق الإجمالي على المشتريات (%)
٢١	١٨	..... الإنفاق المحلي على المؤسسات الصغيرة والمتوسطة كنسبة من الإنفاق الإجمالي على المؤسسات الصغيرة والمتوسطة (%)
٤٠٪	٤٢٪	..... مؤشر القيمة المحلية
١٤٢	١٧١	..... القيمة المحلية المحتجزة (مليون دولار أمريكي)

## الموظفون

وظفت الشركة ٦٠٨ موظفًا حتى ١ ديسمبر ٢٠٢١، و٦٣٥ موظفًا حتى ١ ديسمبر ٢٠٢٢ و ٦٤٧ موظفًا حتى ١ ديسمبر ٢٠٢٣ و ٦٥٥ موظفًا حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤. بالإضافة إلى ذلك، تقوم الشركة بتكملة قوتها العاملة بالمقاولين الذين توظفهم من خلال وكالات توظيف تابعة لجهات خارجية لشغل أدوار معينة، مثل المشتريات وخدمات الدعم والفنيين وكبار المهندسين والمستشارين الفنيين والأدوار القيادية الفنية. وقد تعاقدت الشركة مع مقاولين بلغ عددهم ٩١ حتى ١ ديسمبر ٢٠٢١، ١٣٥

مقاولا حتى ١ ديسمبر ٢٠٢٢، و ١٢٠ مقاولا حتى ١ ديسمبر ٢٠٢٣ و ١٢٦ مقاولا حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤. والشركة ليست مسؤولة عن مخصصات التوظيف للمقاولين المعيّنين من خلال وكالات التوظيف التابعة لجهات خارجية. وقد بلغت نسبة التعمين لدى الشركة حتى ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ ما نسبته ٩١ في المائة، وهي نسبة العاملين بدوام كامل.

هذا، وتعتقد الشركة أن الموارد البشرية ضرورية لأعمالها، ولذا فهي تسعى إلى ضمان حصول الموظفين على التدريب المهني وفرص التطوير لتلبية جميع احتياجات القوى العاملة الحالية والمستقبلية. وتشمل هذه الفرص الإعانات إلى شركات النفط العالمية، وبرامج لتدريب الخريجين، وفرص التوظيف الداخلي في جميع أنحاء الشركة.

تسعى الشركة إلى تقديم عروض قيمة ومقنعة للموظفين، بما في ذلك تقديم حزمة تنافسية من المخصصات المالية والمزايا، ويشمل ذلك المكافآت النقدية (بما في ذلك المكافآت السنوية القائمة على الأداء)، والرعاية الطبية، ومزايا التنمية الشخصية والتطوير المهني، ومكافآت نهاية الخدمة للموظفين غير العمانيين. هذا، ويعتمد استحقاق مزايا معينة - على أداء الموظف ومدة خدمته. لا تزال منفعة مكافأة نهاية الخدمة في سلطنة عمان في تطور، ففي ٧ أبريل ٢٠٢١ أصدرت الحكومة المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢١/٣٣ في شأن أنظمة التقاعد والحماية الاجتماعية، بدمج صناديق المعاشات التقاعدية للقطاع العام في سلطنة عمان، بما في ذلك صندوق تقاعد موظفي الخدمة المدنية، في صندوق الضمان الاجتماعي الجديد المسمى صندوق الحماية الاجتماعية. وفي يوليو ٢٠٢٣، صدر المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٣/٥٠ بإنشاء صندوق الحماية الاجتماعية في ١٧ يوليو ٢٠٢٣، وصدر المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٣/٥٢ بإصدار قانون الحماية الاجتماعية في ١٩ يوليو ٢٠٢٣ م. وبموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٣/٥٠ بإصدار نظام صندوق الحماية الاجتماعية تم نقل المهام والاختصاصات والأصول والحقوق والالتزامات والموجودات والالتزامات المالية، وكذلك البيانات المرتبطة بها من صناديق المعاشات التقاعدية للقطاع العام في سلطنة عمان إلى صندوق الحماية الاجتماعية. وتعمل الشركة الآن على وضع اللمسات الأخيرة على ترتيبات ما بعد الاندماج وتناقش مع الحكومة وضع اللمسات الأخيرة على الافتراضات الرئيسية التي ستمكن الشركة من تحديد الالتزام الذي سيتعين نقله إلى صندوق الحماية الاجتماعية. ومن المتوقع أن يكتمل هذا الإجراء قبل ١ يناير ٢٠٢٥.

لمزيد من المعلومات حول المخاطر المتعلقة باللوائح، انظر "الفصل الرابع - عوامل المخاطرة - تعمل الشركة في قطاع يخضع لتنظيم الجهات المعنية وقد تتأثر أعمالها بالتغيرات التنظيمية".

تلتزم الشركة بتوفير مكان عمل متنوع وشامل، كما يتضح ذلك من العديد من المبادرات التي نفذتها الشركة بهدف تعزيز مشاركة الموظفين ورفاهيتهم. يدعم برنامج مهارات الإدارة والمسؤوليات ("مسار")، الذي يركز على التطوير الشخصي والتدريب على القيادة، جهود الشركة الأوسع في دعم التقدم الوظيفي على جميع المستويات. ويتم إجراء عمليات استطلاع منتظمة لإشراك

الموظفين لقياس مدى رضاهم في مكان العمل، وقد حافظت الشركة على معدل دوران منخفض للموظفين بلغ ٤,١٥ في المائة في عام ٢٠٢٣، مما يؤكد نجاحها في خلق بيئة عمل إيجابية. وقد تم ضخ استثمارات كبيرة في برامج التدريب، حيث تم تكريس العديد من الساعات لتطوير الموظفين، وتم الانتهاء في عام ٢٠٢٣ من ٤٥,١٦١ ساعة تدريب على الأنشطة الفنية والمؤتمرات ودورات الصحة والسلامة والبيئة، وهو ما يعادل ٦٤ ساعة تدريب لكل موظف. ويتجلى تفاني الشركة في مجال الصحة العقلية من خلال نظام (Remedy)، وهو مورد مبتكر يهدف إلى دعم الصحة العقلية للموظفين. بالإضافة إلى ذلك، يتناول برنامج مزاياكم الصحة المالية، مما يضمن وصول أعضاء الفريق إلى الموارد التي يحتاجونها للازدهار على المستويين المهني والشخصي. وتضم الشركة موظفين من حوالي ٢٦ جنسية مختلفة. وفيما يتعلق بتمثيل الجنسين، فقد حققت الشركة تقدماً ملحوظاً، حيث تم توظيف ١١٦ عاملة عمانية، وتشغل الآن ٩ عمانيات مناصب في مستوى الإدارة الوسطى. وهذا الإنجاز قد عززه برنامج القيادة المستهدف، Women@OQ (المرأة في أوكيو)، الذي تم إنشاؤه لتمكين المرأة داخل الشركة من الوصول إلى الأدوار القيادية، وتمت تركيزه على خمسة منهن للمشاركة في برنامج سدره للقيادة، وكثير منهن قد استفدن من برنامج مسار. كما توفر الشركة لموظفاتها العديد من المزايا والأنشطة منها: غرف مخصصة للأمهات، وأنشطة الاحتفال بيوم المرأة العمانية، وأنشطة رياضية، وفرص للتدريب الشخصي.

هذا، ويسعى فريق التوظيف في الشركة إلى شغل الوظائف الشاغرة من أصحاب المهارات والخبرات المطلوبة لتلك الوظائف، وتوفير فرص عادلة للشباب والنساء مع إعطاء الأولوية للمواهب الداخلية في إجراءات عادلة، حيث يتم اختيار جميع المرشحين بناءً على تقييم القدرات لضمان تعيين أفضل المرشحين.

### التأمين

تحتفظ الشركة بتغطية تأمينية تتوافق مع الممارسات المعتادة في مجالها. حيث تحتفظ حالياً ببرنامج تأمين شامل للطاقة يتضمن تغطية منفصلة لجميع مخاطر الإنشاءات، إما مباشرة أو من خلال وثائق التأمين الشاملة لشركة أوكيو. وتشمل المخاطر المشمولة الأضرار التي تلحق بالممتلكات (التشغيلية والإنشائية على حد سواء)، والنفقات الإضافية للمشغلين، والمسؤولية تجاه الغير، والإرهاب، والأمن السيبراني (التي تغطي الأضرار المادية وغير المادية على حد سواء).

علاوة على ذلك، غالباً ما يتم شراء التأمين على المناطق غير العاملة من قبل المشغلين نيابة عن جميع شركاء المشروع المشترك. كما تستفيد من تأمين شركة أوكيو ضد جميع المخاطر، والذي يغطي المخاطر المحتملة مثل الحرائق والانفجارات.

بالإضافة إلى هذه السياسات، تحتفظ الشركة بالعديد من أنواع التأمين الأخرى، بما في ذلك تأمين أسطول السيارات، وتأمين ضمانات الأمانة، وتأمين عبور البضائع البحرية، وتأمين السفر، وتأمين مسؤولية المديرين والمسؤولين. هذا، ويستفيد موظفو الشركة من التأمين الذي توفره شركة أوكيو والذي يغطي التأمين الطبي، وتأمين الحياة الجماعية، وتأمين تعويض العمال.

وعادة ما يتم إبرام وثائق تأمين الشركة لمدة عام واحد ويتم تجديدها سنويًا عند انتهاء صلاحيتها. يرجى الاطلاع على "عوامل المخاطرة - المخاطر المتعلقة بالشركة وأعمالها - قد لا يكون تأمين الشركة وتعويضات العملاء كافية لتغطية الخسائر المحتملة من عملياتها".

### الدعاوى القضائية

تدخل الشركة من وقت لآخر في دعاوى حكومية أو قانونية أو تحكيمية أو دعاوى أخرى. ولا تعتقد الشركة أن هناك أي دعوى إذا حُكم فيها لصالح خصمها أن يكون لها تأثير سلبي جوهري على المركز المالي للشركة أو ربحيتها.

### الشركات التابعة

يوضح الجدول التالي بعض التفاصيل المتعلقة بالشركات التابعة للشركة:

الشركة التابعة	الأنشطة الأساسية	بلد المنشأ	حصة الملكية (%)
أبو الطبول ش م م	الاستكشاف والإنتاج	سلطنة عمان	١٠٠
محطة مسندم للغاز ش م م	معالجة النفط والغاز	سلطنة عمان	١٠٠
شركة مكارم لتطوير الغاز	الاستكشاف والإنتاج	سلطنة عمان	١٠٠
شركة مسندم للنفط والغاز ش م م	الاستكشاف والإنتاج	سلطنة عمان	١٠٠
شركة الماجد لتطوير الغاز ش م م	الاستكشاف والإنتاج	سلطنة عمان	٩٩
شركة المزن للغاز الطبيعي المسال ش م م	الاستكشاف والإنتاج	سلطنة عمان	٩٩
شركة العز لتطوير الغاز ش م م	الاستكشاف والإنتاج	سلطنة عمان	٩٩

### العقود الأساسية

تشمل الاتفاقيات المادية للشركة ما يلي: (١) الاتفاقيات المعمول بها، مثل اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج واتفاقيات الامتياز واتفاقيات التشغيل المشتركة، التي تحدد الأطر القانونية والتشغيلية الأساسية لأنشطة الاستكشاف والإنتاج. (٢) اتفاقيات الشراء والنقل، التي تضمن التزام المشتريين في الشركة ونقلهم بكفاءة إلى وجهاتهم. (٣) اتفاقيات دعم التشغيل، التي

تدعم الأداء اليومي للأصول التي تديرها الشركة، والتي تغطي جوانب مثل الخدمات المتكاملة والحفر والصيانة وغيرها من الخدمات. و (٤) اتفاقيات مستوى الخدمة بين الشركة وشركة أوكيو، والتي تساعد الشركة على إدارة المخاطر وتحسين وظائف الشركة من خلال دمج بعض خدمات الدعم الخاصة بها.

### الاتفاقيات المعمول بها

يتم تشغيل غالبية أصول الشركة وفقاً لشروط اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج، وهي أداة المنح الرئيسية التي تتنازل بها الحكومة عن الحقوق والالتزامات للمقاول لاستكشاف وإنتاج الهيدروكربونات من منطقة الامتياز، واتفاقية التشغيل المشتركة، التي تنظم العلاقة بين المشاركين في أصول المشروع المشترك. تعمل الأصول الأخرى بموجب اتفاقيات الخدمة أو اتفاقيات الامتياز (واتفاقية التشغيل المشتركة، أيضاً - في هذه الحالة) أو اتفاقيات التعرفة. وقد تم ذكر هذه الاتفاقيات المعمول بها بمزيد من التفصيل أدناه. يرجى الاطلاع على فقرتي "الهيكل التنظيمي" و "العمليات التشغيلية".

### اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج واتفاقية الامتياز واتفاقية الخدمة

لمزيد من المعلومات حول اتفاقيات الاستكشاف والإنتاج، يرجى الاطلاع على "الفصل الحادي عشر - تنظيم قطاع النفط والغاز في سلطنة عمان". تتشابه شروط اتفاقية الامتياز مع شروط اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج، باستثناء أن حصة الحكومة من الأرباح تؤخذ أيضاً نقداً، بحدٍ ما. وتتشابه شروط اتفاقيات الخدمة المرتبطة بأنشطة الشركة في الاستكشاف والإنتاج الخاصة بحقل كريم وحقل ربما مع اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج، ولكن بدلاً من أن يكون لها الحق في رفع حصتها من الهيدروكربونات المنتجة عينياً، تتلقى الشركة قيمتها نقداً من شركة تنمية نفط عمان، وهي تلعب دوراً مشابهاً لدور الحكومة بموجب اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج. وبالنسبة لاتفاقية الخدمة للمنطقة ٨ فهي اتفاقية قائمة على التكلفة زائد هامش الربح؛ لتوفير خدمات الاستكشاف والإنتاج بشكل أساسي على مسؤولية الحكومة، إلا في ظروف استثنائية معينة.

### اتفاقية التعرفة لمحطة مسندم للغاز

تشبه اتفاقيات التعرفة التي أبرمتها الشركة مع الحكومة، والتي دخلت حيز التنفيذ منذ يونيو ٢٠١٢، ترتيبات التشغيل على أساس البناء والتملك والتشغيل والنقل. وبموجب هذه الاتفاقية، قامت الشركة ببناء وتشغيل محطة مسندم للغاز مقابل تعرفة ثابتة وتكلفة التشغيل على مدى ٢٠ عاماً. وسيُنقل إلى الحكومة الدخل الذي تكسبه الشركة من تقديم خدمات المعالجة هذه، سواء معالجة ما يُنتج من منطقة الامتياز ٨ أو أي منطقة مستقبلية في سلطنة عمان بعد الحصول على موافقة الحكومة. وهذا يترك للشركة بشكل أساسي دخل الإيجار على استثماراتها.

### اتفاقيات التشغيل المشترك

تخضع حصص الشركة في أصول الإنتاج والاستكشاف (سواء كانت أصول تشغيلها الشركة أو أصول تشترك فيها) لاتفاقيات التشغيل المشترك بين الشركة وشركائها في المشروع المشترك (تخضع العلاقة بين هذه الأطراف ووزارة الطاقة والمعادن لشروط وأحكام اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج ذات الصلة أو اتفاقية الامتياز). تنظم اتفاقيات التشغيل المشترك العلاقة بين شركاء المشروع المشترك من تاريخ السريان، كما هو محدد فيها، وتستمر حتى إنهاء اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج ذات الصلة، وإيقاف وترك تشغيل جميع الممتلكات المشتركة والتسويات المالية النهائية وعمليات التدقيق. وقد حصلت الشركة والشركاء الآخرون في المشروع المشترك على حصة مشاركة في اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج ذات الصلة اعتباراً من تاريخ سريان اتفاقية التشغيل المشترك ذات الصلة. وتحدد اتفاقيات التشغيل المشترك الحقوق والالتزامات الخاصة بالأطراف التي تمثل مشروعاً مشتركاً غير مؤسس يهدف إلى مزولة أعمال نفطية داخل منطقة الامتياز المحددة فيه، وتتوافق اتفاقيات التشغيل المشترك بشكل عام مع النموذج المعد من قبل رابطة مفاوضي الطاقة الدوليين.

ويتعين على كل طرف دفع المبالغ المستحقة، والتي تستند وفقاً لاتفاقية التشغيل المشترك ذات الصلة إلى حصته العاملة في منطقة الامتياز.

ووفقاً لاتفاقية التشغيل المشترك ذات الصلة، يقوم المشغل بإجراء عمليات مشتركة لصالح جميع الأطراف، والامتثال للقوانين ذات الصلة وشروط اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج والممارسات الجيدة لحقوق النفط، دون الحصول على ربح أو خسارة من العمليات المشتركة نفسها، ولكن يتم خصم التزامات التشغيل من حساب مشترك بدلاً من ذلك. ستستمر التزامات التعويض المنصوص عليها في اتفاقية التشغيل المشترك المتعلقة بالمدفوعات والالتزامات المالية حتى تتم تسوية جميع الالتزامات المستحقة، حتى بعد إنهاء اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج ذات الصلة أو اتفاقية التشغيل المشترك نفسها.

وعادةً ما تخضع اتفاقيات التشغيل المشترك لقوانين إنجلترا وويلز وتفسر وفقاً لها.

### اتفاقيات الشراء والنقل

تنتقل استحقاقات الإنتاج عبر خط النفط الرئيسي بسلطنة عمان، مما يسمح للشركة بنقل النفط المنتج إلى محطة النفط الرئيسية في ميناء الفحل للشحن. ثم يتم نقل استحقاقات المكثفات المنتجة من حقول الغاز إلى خط النفط الرئيسي، حيث يتم مزجها مع النفط، ونحصل في نهاية المطاف على مزيج النفط الخام العماني. هذا. وتحدد اتفاقيات مناولة ونقل النفط الخام مع شركة تنمية نفط عمان الشروط التي بموجبها يمكن للشركة استخدام خط النفط الرئيسي (ومحطة التخزين والتحميل في ميناء الفحل) بالإضافة إلى الشروط التي بموجبها تشتري شركة أوكيو للمتاجرة استحقاقات مزيج النفط الخام العماني الخاص بالشركة في ميناء الفحل؛ وهي منصوص عليها في اتفاقية شراء النفط مع شركة أوكيو للمتاجرة.



وعن كل منطقة من مناطق الامتياز التي حازتها الشركة والمنتجة للغاز، فقد تم توقيع اتفاقية بيع الغاز طويلة الأجل المقومة بالدولار الأمريكي بين أصحاب الاستحقاقات (كونهم شركاء المشروع المشترك والحكومة، إن وجدت) وشركة الغاز المتكاملة، وبموجبها تباع الغاز للحكومة. ومع ذلك، وبعد بناء وتشغيل محطة مرسى للغاز الطبيعي المسال، والتي من المتوقع أن تكتمل في عام ٢٠٢٨، ستستخدم مرسى استحقاقها النسبي للغاز في منطقة الامتياز ١٠ كوقود لإنتاج الغاز الطبيعي المسال في محطة مرسى للغاز الطبيعي المسال، في حين سيبيع ما تبقى من الاستحقاق في منطقة الامتياز ١٠ إلى شركة الغاز المتكاملة. وبمجرد تشغيلها، سيتم تصدير أي غاز طبيعي مسال منتج في محطة مرسى لا يباع كوقود للسفن.

وقد تم ذكر اتفاقيات الشراء والنقل هذه بمزيد من التفصيل أدناه. يرجى الاطلاع على "العمليات التشغيلية - البنية التحتية" و " - العمليات التشغيلية - المبيعات والتسويق".

#### اتفاقيات خط أنابيب شركة تنمية نفط عمان

أبرمت الشركة اتفاقية مناولة ونقل النفط الخام مع شركة تنمية نفط عمان ("اتفاقيات خط أنابيب شركة تنمية نفط عمان") حيث تقوم شركة تنمية نفط عمان باستلام ونقل وإعادة تسليم النفط والمكثفات من الشركة في منطقة الامتياز الخاصة بها إلى محطة ميناء الفحل. وفي المقابل، تدفع الشركة سعر العقد المتفق عليه والأسعار المذكورة فيه في الأوقات وبالطريقة المنصوص عليها فيه.

ويحق للشركة وشركة تنمية نفط عمان إنهاء الاتفاقيات وفقاً لتقديرهما، شريطة تقديم إشعار كتابي مسبق قبل اثني عشر شهراً على الأقل إلى الطرف الآخر.

#### اتفاقيات بيع الغاز

عن كل منطقة من مناطق الامتياز التي تنتج الغاز (منطقة الامتياز ٦٠ و ٦١ و ١٠ و ٩)، أبرمت الشركة اتفاقية بيع الغاز طويلة الأجل المقومة بالدولار الأمريكي، وبموجبها تباع استحقاقات الغاز إلى الحكومة.

تم توقيع اتفاقيات بيع الغاز طويلة الأجل المقومة بالدولار الأمريكي بين أصحاب الاستحقاقات (كونهم شركاء المشروع المشترك والحكومة، إن وجدت) وشركة الغاز المتكاملة، وبموجبها وافقت شركة الغاز المتكاملة على دفع ثمن الغاز الذي تنتجه الشركة بسعر متفق عليه مسبقاً، مع ميزات الشراء أو دفع الغرامة.

وتنتهي صلاحية اتفاقية بيع الغاز عند انتهاء اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج ذات الصلة بها أو عند استنفاد الخزان بشكل جوهري، على النحو المحدد في هذه الاتفاقيات. ومع ذلك، تنتهي اتفاقية بيع الغاز للمنطقة ١٠ في عام ٢٠٤١.

### اتفاقيات دعم التشغيل

تدخل الشركة في ترتيبات سلسلة الإمداد أو الخدمات مع مختلف الأطراف التي تدعم الأداء اليومي للأصول التي تديرها الشركة، والتي تغطي جوانب مثل الخدمات المتكاملة والحفر والصيانة وغيرها من الخدمات. وقد تم ذكر هذه الاتفاقيات بمزيد من التفصيل أدناه.

### عقد الخدمات المتكاملة للمنطقتين ٦٠ و ٤٨

أبرمت الشركة عقد الخدمات المتكاملة مع شركة الخليج للخدمات البتروكيماويات والتجارة ش م م (شركة الخليج) اعتباراً من ١ فبراير ٢٠١٩ والذي بموجبه توفر شركة الخليج للشركة خدمات متكاملة للمنطقتين ٦٠ و ٤٨ من حقل أبو الطبول الواقع في منطقة أبو الطبول. وتشمل هذه الخدمات على سبيل المثال لا الحصر: (١) خدمات الهندسة والبناء المتكاملة، بما في ذلك التصميم والتوريد والبناء والإنجاز؛ (٢) خدمات الصيانة المتكاملة، بما في ذلك الدعم التشغيلي؛ (٣) خدمات الدعم المتكاملة، بما في ذلك توفير الموارد والمستلزمات المكتبية والدعم المتخصص؛ و (٤) خدمات الإدارة المتكاملة، بما في ذلك تخطيط المشاريع ومستلزمات الصحة والسلامة وضمان الجودة. وفي المقابل، تدفع الشركة سعر العقد المتفق عليه والأسعار المذكورة فيه في الأوقات وبالطريقة المنصوص عليها فيه. توفر شركة الخليج لجميع الموظفين والمعدات والمواد لأداء الخدمات المطلوبة بطريقة عملية تحمي مصالح الشركة، ووفقاً للمواصفات المنصوص عليها في عقد الخدمات المتكاملة (بما في ذلك "أفضل ممارسات الصناعة" وبعض مواصفات الصحة والسلامة والأمن والبيئة المحددة فيه). كان من المقرر أن ينتهي العقد في ٣١ يناير ٢٠٢٣، مع مراعاة التجديد لمدة عام واحد، حتى ١ مايو ٢٠٢٥، مع خيار التجديد.

### الحفر الانحراف الموجه، التسجيل أثناء الحفر، والقياس أثناء الحفر، والخدمات المرتبطة بها للمنطقتين ٦٠ و ٤٨

أبرمت الشركة عقداً لتقديم الحفر الانحراف الموجه، والتسجيل أثناء الحفر، والقياس أثناء الحفر، والخدمات المرتبطة بها ("توفير الحفر الانحراف الموجه") مع شركة شلمبرجير سار من ١ يونيو ٢٠٢٠، حيث تقدم شركة شلمبرجير الخدمات التالية للشركة: الحفر الانحراف الموجه، والتسجيل أثناء الحفر، والقياس أثناء الحفر وجميع الخدمات المرتبطة بها، مثل الدعم الفني والموظفين، للآبار الاستكشافية للشركة الموجودة في المنطقتين ٦٠ و ٤٨ من حقل أبو الطبول، الواقع في منطقة أبو الطبول. وفي المقابل، تدفع الشركة سعر العقد المتفق عليه والأسعار المذكورة فيه في الأوقات وبالطريقة المنصوص عليها فيه. توفر شركة شلمبرجير لجميع الموظفين وتحصل على التراخيص ذات الصلة لأداء الخدمات المطلوبة بطريقة عملية تحمي مصالح الشركة، ووفقاً للمواصفات المنصوص عليها في عقد توفير خدمات الحفر الانحراف الموجه (بما في ذلك بعض مواصفات الصحة والسلامة والأمن والبيئة

المحددة فيه). تكون الشركة مسؤولة عن الحصول على المعدات واللوازم المطلوبة للخدمات، وفقاً للمواصفات المنصوص عليها في عقد توفير خدمات الحفر الانحراف الموجه (بما في ذلك التزامات التعمين والقيمة المحلية المضافة والتزامات السرية الموضحة فيه). وقد تم تمديد مدة العقد لمدة أربع سنوات.

#### عقد توفير خدمات الأعمال المدنية والأرضية للمنطقتين ٦٠ و ٤٨

أبرمت الشركة عقداً لتوفير خدمات الأعمال المدنية والأرضية مع شركة العز للتجارة والنقل والمقاولات ش م اعتباراً من ١ نوفمبر ٢٠٢٠. وبموجب عقد توفير خدمات الأعمال المدنية والأرضية، توفر شركة العز للشركة خدمات الأعمال المدنية والأرضية للمنطقتين ٦٠ و ٤٨ من حقل أبو الطبول، الواقع في منطقة أبو الطبول. وتشمل هذه الخدمات على سبيل المثال لا الحصر: (١) خدمات البناء المدنية والأعمال الأرضية، بما في ذلك التوريد والبناء وصيانة أبراج حفر الآبار وطرق الوصول وأنشطة الحفر والأعمال الإنشائية؛ (٢) خدمات الدعم، بما في ذلك توفير الموارد والدعم المتخصص والخدمات اللوجستية وخدمات النقل؛ و (٣) خدمات الإدارة، بما في ذلك تخطيط المشاريع ومستلزمات الصحة والسلامة وضمان الجودة. وفي المقابل، تدفع الشركة سعر العقد المتفق عليه والأسعار المذكورة فيه في الأوقات وبالطريقة المنصوص عليها فيه. توفر شركة العز جميع الموظفين والمعدات والمواد (مالم يُنص على خلاف ذلك) لأداء الخدمات المطلوبة بطريقة عملية تحمي مصالح الشركة، ووفقاً للمواصفات المنصوص عليها في توفير خدمات الأعمال المدنية والأرضية (بما في ذلك "أفضل ممارسات الصناعة" وبعض مواصفات الصحة والسلامة والأمن والبيئة المحددة فيه). ومن المقرر أن ينتهي العقد في ٣١ أكتوبر ٢٠٢٤ مع مراعاة التجديد لمدة عام واحد، شريطة أن يتم إرسال إشعار كتابي إلى شركة العز في موعد أقصاه ١ أكتوبر ٢٠٢٤ مع خيار التمديد.

#### عقد توفير خدمات أبراج الحفر البري للمنطقتين ٦٠ و ٤٨

أبرمت الشركة عقداً لتوفير خدمات أبراج الحفر الأرضي ("عقد أبراج الحفر الأرضي") مع شركة أبراج اعتباراً من ١٦ ديسمبر ٢٠٢٠ حيث توفر شركة أبراج برنامجاً للحفر (بما في ذلك الحفر الرأسي والأفقي) وخدمات أبراج الحفر الأرضي لآبار الشركة الموجودة في المنطقتين ٦٠ و ٤٨ من حقل أبو الطبول، في منطقة أبو الطبول. وفي المقابل، تدفع الشركة سعر العقد المتفق عليه والأسعار المذكورة فيه في الأوقات وبالطريقة المنصوص عليها فيه. توفر شركة أبراج جميع الموظفين وتحصل على التراخيص ذات الصلة لأداء الخدمات المطلوبة بطريقة عملية تحمي مصالح الشركة، ووفقاً للمواصفات المنصوص عليها في عقد توفير خدمات الحفر الأرضي (بما في ذلك بعض مواصفات الصحة والسلامة والأمن والبيئة المحددة فيه). تكون الشركة مسؤولة عن الحصول على المعدات واللوازم المطلوبة للخدمات، وفقاً للمواصفات المنصوص عليها في عقد توفير خدمات الحفر الأرضي (بما في ذلك التزامات التعمين والقيمة المحلية المضافة والتزامات السرية الموضحة فيه). تبلغ مدة العقد ثلاث سنوات مع خيار تمديد المدة لفترتين لمدة عام واحد لكل منهما، وفقاً لتقدير الشركة وحدها. والشركة حالياً في مرحلة الحصول على الموافقة النهائية للتمديد لمدة ثلاث سنوات مع خيار التمديد.

### عقد بناء وتوفير خدمات للمنطقتين ٦٠ و ٤٨

أبرمت الشركة عقد بناء وتوفير خدمات مع شركة الصناعات العربية للمشاريع ش م م اعتبارًا من ٢ مايو ٢٠٢١. وبموجب عقد بناء وتوفير خدمات، توفر شركة الصناعات العربية للمشاريع ش م م للشركة خدمات البناء في المنطقتين ٦٠ و ٤٨ من حقل أبو الطبول، الواقعة في منطقة أبو الطبول. وتشمل هذه الخدمات على سبيل المثال لا الحصر: (١) خدمات الهندسة والبناء، بما في ذلك التصميم والتوريد والبناء والتشغيل التجاري والإنجاز؛ (٢) خدمات الصيانة، بما في ذلك الدعم التشغيلي وسلامة الأصول؛ (٣) خدمات الدعم، بما في ذلك توفير الموارد والمستلزمات المكتبية والسكن والدعم المتخصص والخدمات اللوجستية وخدمات النقل؛ و (٤) خدمات الإدارة، بما في ذلك تخطيط المشاريع وتقارير الحالة ومستلزمات الصحة والسلامة وضمان الجودة. وفي المقابل، تدفع الشركة سعر العقد المتفق عليه والأسعار المذكورة فيه في الأوقات وبالطريقة المنصوص عليها فيه. توفر شركة الصناعات العربية للمشاريع ش م م جميع الموظفين والمعدات والمواد (مالم يُنص على خلاف ذلك) لأداء الخدمات المطلوبة بطريقة عملية تحمي مصالح الشركة، ووفقًا للمواصفات المنصوص عليها في عقد بناء وتوفير خدمات (بما في ذلك "أفضل ممارسات الصناعة" وبعض مواصفات الصحة والسلامة والأمن والبيئة المحددة فيه). ومن المقرر أن ينتهي العقد في ١ مايو ٢٠٢٥ مع خيار التمديد.

### عقد توفير سوائل الحفر والخدمات المرتبطة بها للمنطقتين ٦٠ و ٤٨

أبرمت الشركة عقدًا لتوفير سوائل الحفر والخدمات المرتبطة بها ("عقد توفير سوائل الحفر") مع شركة بيكر هيوز ش.م.م ("شركة بيكر هيوز") اعتبارًا من ١٨ مارس ٢٠٢١ حيث توفر شركة بيكر هيوز برنامجًا للحفر والاختبار (بما في ذلك الحفر الرأسي والأفقي) والخدمات المرتبطة بها لأبار الشركة الموجودة في المنطقتين ٦٠ و ٤٨ من حقل أبو الطبول، في منطقة أبو الطبول. وفي المقابل، تدفع الشركة سعر العقد المتفق عليه والأسعار المذكورة فيه في الأوقات وبالطريقة المنصوص عليها فيه. توفر شركة بيكر هيوز جميع الموظفين وتحصل على التراخيص ذات الصلة لأداء الخدمات المطلوبة بطريقة عملية تحمي مصالح الشركة، ووفقًا للمواصفات المنصوص عليها في عقد توفير سوائل الحفر (بما في ذلك بعض مواصفات الصحة والسلامة والأمن والبيئة المحددة فيه). تكون الشركة مسؤولة عن الحصول على المعدات واللوازم المطلوبة للخدمات، ووفقًا للمواصفات المنصوص عليها في عقد توفير سوائل الحفر (بما في ذلك التزامات التعمين والقيمة المحلية المضافة والتزامات السرية الموضحة فيه). تبلغ مدة العقد أربع سنوات مع خيار التمديد.

اتفاقية تشغيل محطة حقل بساط (ب) بنظام البناء والتملك والتشغيل والصيانة

أبرمت الشركة اتفاقية تصميم وبناء وتملك وتشغيل وصيانة مع شركة شلمبرجير عمان وشركاه ش م م ("شركة شلمبرجير") تسري من ١٧ يونيو ٢٠٢٠، حيث ستقوم شركة شلمبرجير بتصميم وتشغيل محطة معالجة للشركة (محطة بساط - ب). وقد تم تحديد الخدمات التي تقدمها شركة شلمبرجير وفقاً للمراحل التالية: التصميم، البناء، التشغيل التجريبي، التشغيل والصيانة، وخدمات الدعم والمشروع. وفي المقابل، تدفع الشركة سعر العقد المتفق عليه والأسعار المذكورة فيه في الأوقات وبالطريقة المنصوص عليها فيه. توفر شركة شلمبرجير جميع الموظفين والمعدات والمواد لأداء الخدمات المطلوبة بطريقة عملية تحمي مصالح الشركة، ووفقاً للمواصفات المنصوص عليها في اتفاقية التشغيل بنظام التصميم والبناء والتملك والتشغيل (بما في ذلك "أفضل ممارسات الصناعة" وبعض مواصفات الصحة والسلامة والأمن والبيئة المحددة فيه). تبلغ مدة العقد أربع سنوات مع خيار التمديد.

### اتفاقية تشغيل محطة حقل بساط (ج) بنظام البناء والتملك والتشغيل والصيانة

أبرمت الشركة اتفاقية تصميم وبناء وتملك وتشغيل وصيانة مع شركة إكستران الشرق الأوسط ش.م.م تسري من ٢٥ فبراير ٢٠٢١، حيث ستقوم شركة إكستران بتصميم وتشغيل محطة معالجة للشركة (محطة بساط - ج). وتنقسم خدمات شركة إكستران إلى المراحل التالية: التصميم، البناء، التشغيل التجريبي، التشغيل والصيانة، وخدمات الدعم والمشروع. وفي المقابل، تدفع الشركة سعر العقد المتفق عليه والأسعار المحددة فيه. توفر شركة إكستران ما يلزم من الموظفين والمعدات والمواد لأداء الخدمات المطلوبة بطريقة عملية تحمي مصالح الشركة، ووفقاً للمواصفات المنصوص عليها في اتفاقية التشغيل بنظام التصميم والبناء والتملك والتشغيل لحقل بساط (ج) (بما في ذلك "أفضل ممارسات الصناعة" وبعض مواصفات الصحة والسلامة والأمن والبيئة المحددة فيه). تبلغ مدة العقد أربع سنوات مع خيار التمديد.

### اتفاقيات مستوى الخدمة

أبرمت الشركة العديد من اتفاقيات مستوى الخدمة مع شركة أوكيو، وقد تم ذكرها بمزيد من التفصيل أدناه. يرجى الاطلاع على "الفصل السادس عشر - تعاملات الأطراف ذات العلاقة والعقود الرئيسة".

### اتفاقية ترخيص العلامة التجارية

أبرمت الشركة اتفاقية ترخيص علامة تجارية مع شركة أوكيو ("اتفاقية ترخيص العلامة التجارية") بتاريخ ١٧ سبتمبر ٢٠٢٤م، والذي بموجب منحت شركة أوكيو للشركة ترخيصاً غير حصري وغير قابل للتحويل لاستخدام بعض العلامات التجارية لشركة أوكيو في سلطنة عمان وذلك مقابل رسم سنوي لا يتجاوز مبلغ ٢,٥ مليون دولار. وسوف تسري اتفاقية ترخيص العلامة التجارية حتى تاريخ الإنهاء الذي يتفق عليه الطرفان، والتي يمكن إنهاءها بواسطة أي من الطرفين بموجب إشعار خطي مسبق مدته شهر واحد. كما يمكن إنهاء اتفاقية ترخيص العلامة التجارية فوراً بواسطة شركة أوكيو بناءً على إشعار كتابي في حالة تغيير السيطرة على الشركة. تُعرّف اتفاقية ترخيص العلامة التجارية "السيطرة" بأنها الحياة، بشكل مباشر أو غير مباشر، أو القدرة

على توجيه إدارة أو أعمال أو سياسات الشركة، سواء من خلال ملكية الأسهم أو صلاحية انتخاب أو تعيين ما لا يقل عن ٥٠ في المائة من أعضاء مجلس الإدارة أو المديرين أو غيرهم من الأفراد الذين يمارسون سلطة مماثلة.

### اتفاقية مشاركة المعلومات

أبرمت الشركة اتفاقية مشاركة معلومات مع شركة أوكيو ("اتفاقية مشاركة المعلومات") بتاريخ ١٧ سبتمبر ٢٠٢٤ والتي تنص على بعض الأمور المتعلقة بمشاركة المعلومات الجوهرية غير المتاحة للجمهور ومعاملات الأشخاص المطلعين. ووفقاً للاتفاقية، توافق الشركة على تزويد شركة أوكيو بالمعلومات التي قد تطلبها، بما في ذلك ما يكون لغرض: (١) تلبية متطلبات القانون أو اللوائح أو القواعد واللوائح الخاصة بأي هيئة تنظيمية أو بورصة دولية تخضع لها وأي التزام يتعلق بها. (٢) التزامات إعداد التقارير المالية وغير المالية، بما في ذلك إعداد وتدقيق حسابات المجموعة الموحدة لمجموعة أوكيو وأي تقرير أو التزام ذو صلة. و (٣) تقديم المعلومات التي تطلبها الجهات الحكومية. تتضمن اتفاقية مشاركة المعلومات على التزامات معينة على كلا الطرفين لضمان امتثالهما للقواعد الصادرة عن هيئة الخدمات المالية وبورصة مسقط، وعلى وجه الخصوص فيما يتعلق بحماية المعلومات الجوهرية غير المتاحة للجمهور. تخضع اتفاقية مشاركة المعلومات لقوانين سلطنة عمان. ويجوز إنهاء اتفاقية مشاركة المعلومات من قبل شركة أوكيو، أو في حالة: (١) لم تعد الأسهم مدرجة في بورصة مسقط. و (٢) توقفت شركة أوكيو عن السيطرة على الشركة (حيث يتم تعريف "السيطرة" بأنها الحيازة، بشكل مباشر أو غير مباشر، أو القدرة على توجيه إدارة أو أعمال أو سياسات الشركة، سواء من خلال ملكية الأسهم أو صلاحية انتخاب أو تعيين ما لا يقل عن ٥٠ في المائة من أعضاء مجلس الإدارة أو المديرين أو غيرهم من الأفراد الذين يمارسون سلطة مماثلة).

### اتفاقية خدمات الكشف عن التسلل/ الاختراق

أبرمت الشركة اتفاقية خدمات ودعم تقني مع شركة أوكيو ("اتفاقية خدمات الكشف عن التسلل/ الاختراق") بتاريخ ١٧ سبتمبر ٢٠٢٤ والتي بموجبها توفر شركة أوكيو للشركة الوصول إلى واستخدام أي برنامج مملوك أو مرخص من قبل شركة أوكيو أو البرامج التي قد تكون مملوكة لشركة أوكيو أو مرخص لها باستخدامها بموجب اتفاقيات ترخيص برامج مجموعة أوكيو. من خلال اتفاقية خدمات الكشف عن التسلل/ الاختراق، سوف تستطيع الشركة الحصول على مزايا تراخيص تقنية المعلومات لمجموعة أوكيو، بما في ذلك رسوم ترخيص مجموعة أوكيو التفضيلية. بالإضافة إلى ذلك، ووفقاً لاتفاقية خدمات البيانات المتكاملة، سوف توفر شركة أوكيو للشركة خدمات دعم تقنية المعلومات في العديد من المجالات، بما في ذلك تكامل الأعمال وخدمات التطبيقات (مثل الخدمات الوظيفية والتقنية لتطبيقات ومنتجات الأنظمة في معالجة البيانات) وخدمات الأمن السيبراني وخدمات التحول الرقمي وخدمات إدارة المعلومات والدعم التشغيلي لتقنية المعلومات (مثل البنية الأساسية لتقنية المعلومات ودعم الشبكة).

ووفقًا لاتفاقية خدمات الكشف عن التسلل/الاختراق ، تضمن شركة أوكيو أنها ستنفذ تدابير الحماية وفصل البيانات لحماية سلامة وتوافر بيانات الشركة ومعلوماتها.

تحتوي اتفاقية الكشف عن التسلل/الاختراق على مدة أولية تقدر بخمس سنوات ، مع خيار التجديد. كما أنها تخضع لقوانين سلطنة عمان ويجوز إنهاؤها من قبل شركة أوكيو، أو في حالة: (١) لم تعد الأسهم مدرجة في بورصة مسقط. و (٢) توقفت شركة أوكيو عن السيطرة على الشركة (حيث يتم تعريف "السيطرة" بأنها الحيازة، بشكل مباشر أو غير مباشر، أو القدرة على توجيه إدارة أو أعمال أو سياسات الشركة، سواء من خلال ملكية الأسهم أو صلاحية انتخاب أو تعيين ما لا يقل عن ٥٠ في المائة من أعضاء مجلس الإدارة أو المديرين أو غيرهم من الأفراد الذين يمارسون سلطة مماثلة).

## الفصل الثالث عشر

### بيانات مالية وتشغيلية مختارة وبيانات أخرى

تم اشتقاق المعلومات المالية التاريخية المختارة الواردة أدناه كما في وللسنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ والأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤ من البيانات المالية السنوية الموحدة المدققة التي تم إعدادها وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية، والبيانات المالية المرحلية المختصرة المدققة التي تم إعدادها وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية، باستثناء أبراج. لمزيد من المعلومات حول عرض البيانات المالية يرجى الاطلاع على "عرض البيانات المالية وبيانات القطاع والسوق".

إن النتائج المالية الواردة في البيانات المالية المرحلية المختصرة ليست بالضرورة مؤشراً على النتائج التي يمكن توقعها للسنة بأكملها. ويجب قراءة المعلومات المالية التاريخية المختارة مع "الفصل الرابع عشر - مناقشة الإدارة وتحليلها للوضع المالي ونتائج الأعمال"، والبيانات المالية، بما في ذلك الإيضاحات ذات الصلة، الواردة في هذه النشرة.

### بيان الربح والخسارة والإيرادات الشاملة الأخرى (بالريال العماني)

عن الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(المختصرة)		(موحدة)			
		(ألف ريال عماني)			
٤٢٧,٨٩٢	٥٥٤,٨٨٤	١,٢٠٧,٦٢٨	١,٣٨٩,٧٣٣	٩٥٦,٦٣٥	الإيرادات
(٢٥٧,٤١٤)	(٣٢٥,٣٠٥)	(٧٢٥,٦٠٣)	(٧١٤,٩٨٣)	(٥٨٤,٥١٤)	تكلفة المبيعات
١٧٠,٤٧٨	٢٢٩,٥٧٩	٤٨٢,٠٢٤	٦٧٤,٧٥٠	٣٧٢,١٢١	إجمالي الأرباح
١٠,٧٧٢	١١,٢٥٦	٢٢,٥١٢	٢٣,٤٠٠	٢٤,٢١٤	إيرادات الإيجار
٩,٦٧٠	٥٦	١٣٥	٤,٢٢٧	٢,٦٩٤	الإيرادات الأخرى
—	—	(٤)	(٤١٢)	(٧١٠)	تكاليف الاستكشاف
(١٩,٣٦٥)	(١٦,٥٢١)	(٥٣,٠٨٧)	(٤٨,١٣٢)	(٣٠,٢٢٦)	مصروفات إدارية
—	—	٧٥٧	-	١٦٢,٤٦٠	إلغاء انخفاض قيمة أصول النفط والغاز الممتلكات والآلات والمعدات الأخرى
—	—	-	-	(٢,٥٧٤)	شطب أصول الاستكشاف



		٢٢٣	(١٩٢)	(٩٠)	إلغاء الحسائر الائتمانية المتوقعة/ (الرسوم) على الذمم التجارية المدنية
١٧١,٥٥٥	٢٢٤,٣٧٠	٤٥٢,٦٦١	٦٥٣,٦٤١	٥٢٧,٨٨٩	الأرباح التشغيلية
—	—	٢٧٤,٦٥٩	—	—	الربح من التخارج من الاستثمار
٨,٩٨٢	٤,٤٢٩	٨,٨٤٧	٦,٥٣٤	١,٥١٥	إيرادات التمويل
(٤,٩٢٧)	(١١,٠٤٠)	(٢٦,٢٧٣)	(٢١,٣٤٢)	(١٦,٨٤٦)	تكاليف التمويل
٣,٥٥١	—	—	—	—	حصة من أرباح الشركة الشقيقة أو التابعة
١٧٩,١٦١	٢١٧,٧٥٩	٧٠٩,٨٩٤	٦٣٨,٨٣٣	٥١٢,٥٥٧	الربح قبل حساب الضريبة
(٣,٠٦١)	(١,٠٩٣)	(٨٢,٨٨٤)	(٤,٩٨٤)	(٥,٩٥٤)	ضريبة الدخل
١٧٦,١٠٠	٢١٦,٦٦٦	٦٢٧,٠١٠	٦٣٣,٨٤٩	٥٠٦,٦٠٣	أرباح الفترة/السنة
(٣١٨)	(١,٧٣٦)	(٣,٣٣٣)	٣,٣٣٢	٢,٩٢١	الدخل الشامل الآخر للفترة/السنة
١٧٥,٧٨٢	٢١٤,٩٣٠	٦٢٣,٦٧٧	٦٣٧,١٨١	٥٠٩,٥٢٥	إجمالي الدخل الشامل للفترة/السنة
١٧٦,١٠٠	٢١٦,٦٦٦	٦٢٠,١٧٢	٦٣٣,٨٤٩	٥٠٦,٦٠٤	أرباح الفترة/السنة المنسوبة إلى:
—	—	٦,٨٣٨	—	—	مالكو حقوق الملكية في الشركة الأم
—	—	—	—	—	حصة غير مسيطرة
١٧٥,٧٨٢	٢١٤,٩٣٠	٦١٦,٨٣٩	٦٣٧,١٨١	٥٠٩,٥٢٥	إجمالي الدخل الشامل العائد إلى:
—	—	٦,٨٣٨	—	—	مالكو حقوق الملكية في الشركة الأم
—	—	—	—	—	حصة غير مسيطرة

## بيانات المركز المالي (بالريال العماني)

حتى ٣٠ يونيو	حتى ٣١ ديسمبر		
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١
(المختصرة)	(موجلة)		
(ألف ريال عماني)			

٩٠٣,٧٥١	٩٣٠,٥٦٩	١,٠٤٦,٨٨٠	١,١٧١,٦١٩	الأصول
٤,٤١٠	٦,٦٧٥	١٠٢,٦٥٥	١١,٠٥٨	الأصول غير المتداولة
—	١٩١,٤٠٦	١٩٥,٨٠٥	٢٠٤,٦٥٣	ممتلكات النفط والغاز
—	٢٣٢	١٩٦	٣١٢	أصول الاستكشاف والتقييم
٢٧,٧٣٠	٤٠,٧٥١	٥,٩٩٦	٥,١٦٠	الممتلكات والآلات والمعدات الأخرى
٢١١,٥٢٩	٢٢٣,٧٠٢	٢٢٩,٥٢٤	٢٤٠,٢٠٠	الأصول غير الملموسة الأخرى
—	—	—	—	أصول حق الانتفاع
—	—	—	—	مقبوضات الإيجار

٣٧,٥٢٤	—	—	—	المقابل المؤجل
٦,٥٨١	—	—	—	الاستثمارات في المشروع المشترك
—	—	٨٦٩	١,٠٧١	المشتقات
١٤٩(٢)	٤,٧٠١	—	(١) ٢,٢٤٢	الأصول الأخرى غير المتداولة
١,١٩١,٦٧٤	١,٣٩٨,٠٣٦	١,٥٨١,٩٢٥	١,٦٣٦,٣١٥	إجمالي الأصول غير المتداولة
<b>الأصول المتداولة</b>				
٦٣,٦٧١	٩٩,٠٨٧	١١٠,٠٠١	٩٧,٢٤٤	المخزون
٣٣٨,٥٣٦	٢٧١,٥٣٧	٣٥٨,٣٧١	٢٥٥,١٥٥	الذمم المدينة التجارية والذمم المدينة الأخرى
١,١٠٨	١٣,٨٣١	٧,١٦١	١٣,٠٧٨	السلف والمدفوعات المسبقة
٧,٧٠٢	—	—	—	المقابل المؤجل
١٢,١٧٣	٥,٨٢٢	١٠,٦٧٦	٩,٧٨٨	مقبوضات الإيجار
—	١,٥٥٤	٤,٨١١	—	المشتقات
١٥٦,٣٥١	٢٤٦,٧٦٤	١٥٨,٥٠١	١٤٥,٤٣٧	النقد وما في حكمه:
٩,٨٥٧	١٠,٠٧٩	١١,٦٤٧	(٢)	النقد المقيد
٥٨٩,٣٩٨	٦٤٨,٦٧٤	٦٦١,٦٦٨	٥٢٠,٧٠٢	إجمالي الأصول غير المتداولة
١,٧٨١,٠٧٢	٢,٠٤٦,٧١٠	٢,٢٤٣,٠٩٣	٢,١٥٧,٠١٧	إجمالي الأصول
<b>حقوق الملكية والالتزامات</b>				
<b>رأس المال والاحتياطيات</b>				
٥٠٠	٢٥٠	٢٥٠	٢٥٠	رأس مال الشركة
٨٤	٨٤	٨٤	٨٤	الاحتياطيات النظامية
—	١,٥٥٤	٤,٨٢٨	١,٠٣٥	احتياطيات التحوط
١٠٣٠,٤١	١٠٣٠,٤١	١٠٣٠,٤١	١٠٣٠,٤١	احتياطيات رأس المال
٣,٤٧٥	٢٤,٥٠٥	—	—	احتياطي آخر
٤١٥,٨٣٨	٥٣٢,٧٧٤	٩٨٦,٠٨٩	٧٥١,٠٨٨	قروض ثانوية
١٧,٨٩٦	—	—	—	مساهمات المساهمين
٧٨٣,٦٠٥	٦٣٧,٤١٩	٣٢٥,٣٨٦	٥٥٨,٤٩٩	الأرباح المحتجزة
١,٣٢٤,٤٣٩	١,٢٩٩,٦٢٧	١,٤١٩,٦٧٨	١,٤١٣,٩٩٧	حقوق الملكية المنسوبة إلى مالكي حقوق الملكية في الشركة الأم
—	٧١,٤٣١	—	—	حصة غير مسيطرة
١,٣٢٤,٤٣٩	١,٣٧١,٠٥٨	١,٤١٩,٦٧٨	١,٤١٣,٩٩٦	إجمالي حقوق الملكية
<b>الالتزامات غير المتداولة</b>				
—	٧٢,٠٦٠	١٦٥,١٢٥	٢٦٣,٠٨١	القروض
١,٠٤٧	٣,١٣٦	٢,٨١٥	٢,١٨٩	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
٥٣,٠٨٩	٣٩,٦٠٦	٣٧,٠٢٠	٣٨,٥٠١	مخصصات تكاليف ترميم الموقع وتركه
١٢,٣٥٩	١٨,٦٥٧	٤,٢٩٣	٣,١٩٦	الالتزامات الناشئة عن عقود الإيجار

—	١,٥٣٩	١,٥٣٩	١,٥٣٩	الالتزامات الأخرى غير المتداولة
—	٣,٢٨٧	٤,٢٨١	٤,٢٠٩	التزامات الضريبة المؤجلة
٨,٣١٢	٨,٣٦٨	٣,١١٤	١٤,٠٦٧	إيرادات مؤجلة
٧٤,٨٠٧	١٤٧,٢٣٦	٢١٨,١٨٧	٣٢٦,٧٨٢	إجمالي الالتزامات غير المتداولة
<b>الالتزامات المتداولة</b>				
٢٩,٦٢٣	١٠٢,٠٠١	١٣٧,٣٣٣	١٦٣,٤٤٥	القروض
٨,٢٤١	١٠,٧٤٨	١,٩١٣	٢,١٧٧	الالتزامات الناشئة عن عقود الإيجار
٣٣٤,٧١٧	٣٢٨,٤٧٨	٤٥٨,١١٨	٢٤٢,٧٢٢	ذمم دائنة ومصروفات مستحقة
—	—	—	٣٦	المشتقات
٩,٢٤٥	٨٧,١٨٩	٧,٨٦٤	٧,٨٥٨	ضريبة الدخل المستحقة
٣٨١,٨٢٦	٥٢٨,٤١٦	٦٠٥,٢٢٨	٤١٦,٢٣٨	إجمالي الالتزامات غير المتداولة
٤٥٦,٦٣٣	٦٧٥,٦٥٢	٨٢٣,٤١٥	٧٤٣,٠٢٠	إجمالي الالتزامات
١,٧٨١,٠٧٢	٢,٠٤٦,٧١٠	٢,٢٤٣,٠٩٣	٢,١٥٧,٠١٧	إجمالي حقوق الملكية والالتزامات

الملاحظات:

- (١) تم تصنيف المبلغ على أنه "أصل ضريبي مؤجل" في البيانات المالية السنوية لعام ٢٠٢٢.
- (٢) تم تصنيف المبلغ على أنه "أصل ضريبي مؤجل" في البيانات المالية المرحلية المختصرة.
- (٣) تم تضمين النقد المقيّد في النقد وما يعادله للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١.

### بيانات التدفقات النقدية (بالريال العماني)<sup>(١)</sup>

عن الستة أشهر المنتهية في		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٣٠ يونيو		٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
٢٠٢٤	٢٠٢٣	(موحدة)			
(المختصرة)		(ألف ريال عماني)			
٢١٣,٧٨٨	٤٢٧,٠٧٢	٧٩٠,١٦٤	١,١٥٩,٥٥٥	٦٦٨,٥٣٦	صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
(١٢٢,٤٢٩)	(١٦٣,٨٣٥)	٢٤١,٧٣٦	(٣٥٧,٣٦٦)	(٣٣٣,٦٩٧)	صافي النقد المستخدم في/ الناتج عن الأنشطة الاستثمارية
(١٧٣,٧٠١)	(٢٨٧,٣٤٤)	(٩٤٣,٦٣٧)	(٧٧٨,٠١٩)	(٣٢٤,٦٢٢)	صافي النقد المستخدم في/ الناتج عن الأنشطة التمويلية
(٨٢,٣٤٢)	(٢٤,١٠٧)	٨٨,٢٦٣	٢٤,١٧٠	١٠,٢١٧	صافي (الانخفاض)/ الزيادة في النقد وما في حكمه
٢٣٨,٦٩٣	١٣٥,٩٣٢	١٥٨,٥٠١	١٣٤,٣٣١	١٢٤,١١٤	النقدية وما في حكمه في بداية الفترة
١٥٦,٣٥١	١١١,٨٢٥	٢٤٦,٧٦٤	١٥٨,٥٠١	١٣٤,٣٣١	النقد وما يعادله في نهاية الفترة

الملاحظات:

(١) تتضمن البيانات المالية الكاملة للبيانات الكاملة للتدفقات النقدية للفترة المشار إليها. راجع "الفصل السادس والعشرون - البيانات المالية التاريخية".

## البيانات المالية والتشغيلية الأخرى (بالريال العماني)

توضح الجداول التالية بعض البيانات المالية والتشغيلية الخاصة بالشركة عن السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، ٣ ديسمبر ٢٠٢٣، وعن فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ و ٣٠ يونيو ٢٠٢٤.

عن الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(ألف ريال عماني باستثناء نسبة)					
٤٢٧,٨٩٢	٥٥٤,٨٨٤	١,٠٨٧,٧٦٢	١,٢٦٦,٢٩٠	٨٤٣,٨٧٣	الإيرادات المعدلة (١) (٢) .....
٢٥٧,٤١٤	٣٢٥,٣٠٥	٦٣٨,٦٥٤	٦٢٤,٩٤٧	٥٠٣,٩٤٤	تكلفة المبيعات المعدلة (١) (٢) .....
١٧٠,٤٧٨	٢٢٩,٥٧٩	٤٤٩,١٠٩	٦٤١,٣٤٢	٣٣٩,٩٢٩	إجمالي الأرباح المعدلة (١) (٢) .....
١٧١,٥٥٥	٢٢٤,٣٧٠	٤٢٦,٩٨٥	٦٢٨,٤٥٤	٥٠٢,٢٩٥	الأرباح التشغيلية المعدلة (١) (٢) .....
١٧٩,١٦١	٢١٧,٧٥٩	٦٩٠,٣٩٦	٦١٩,٤٢٦	٤٩١,٠٤٤	الأرباح المعدلة قبل حساب الضرائب (١) (٢) .....
١٧٦,١٠٠	٢١٦,٦٦٦	٦١٠,٤٤٩	٦١٧,٣٣٠	٤٨٨,١٩٠	الأرباح المعدلة للفترة/السنة (١) (٢) .....
١,٧٨١,٠٧٢	١,٧٧٠,٦٦٣	١,٧٧٠,٦٦٣	١,٩٦٠,٦٥٨	١,٨٦٧,٢٤٠	إجمالي الأصول المعدلة (١) (٢) .....
٣٨١,٨٢٦	٤٤٧,٥٨١	٥٥٦,٩٠٢	٣٥٩,١٢٧	٣٥٩,١٢٧	إجمالي الخصوم المتداولة المعدلة (١) (٢) .....
١,٣٢٤,٤٣٩	١,٢٥٨,٦٦٧	١,٢١٣,٧٦١	١,٦٠١,٥٣١	١,٥٠٨,١١٣	إجمالي حقوق الملكية المعدلة (١) (٢) .....
		٨٣٦,٧٦٣	١,٠٧٢,٧٢٧	٦٩٤,٥٢٠	الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء (بما في ذلك شركة أبراج) (١) (٢) .....
٣١٧,٣٦٥	٤١٦,٤١٦	٧٨٩,٧٧٤	١,٠٢٥,٤٧٤	٦٤٨,٣٠٤	الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء (١) (٢) .....
%٧٤,٢	%٧٥,٠	%٧٢,٦	%٨١,٠	%٧٦,٨	هامش الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء (١) (٢) .....
١٢٨,٤٠٠	١٦٨,٢٦٤	٢٤٦,٦٣٦	٣٦٢,٢٢٥	٢٩٣,٧٦٣	التدفقات الأسمية المعدلة (١) (٢) .....
٨٥,٣٨٨	٢٥٨,٨٠٨	٥١٠,٩٥٨	٧٦٧,٤٦٦	٣٢٦,٥٤٢	لتدفق النقدي الحر المعدل (١) (٢) .....
		(٧٢,٧٠٣)	١٤٣,٩٥٧	٢٩٢,١٩٥	صافي الدين الخارجي المعدل (بما في ذلك شركة أبراج) (١) (٢) .....
(١٢٦,٧٢٨)	(١٤٩,٩٢٤)	(١٤٩,٩٢٤)	٧٠,٧٣٢	٢٠٦,٨٥٤	صافي الدين الخارجي المعدل (١) (٢) .....
%(١٨,٣)	%(١٩,٠)	%(١٩,٠)	% ٦,٩	%٣١,٩	الرافعة المالية المعدلة (١) (٢) .....
%(٩,٦)	%(١١,٩)	%(١١,٩)	% ٥,٥	%١٦,٢	نسبة الدين إلى الملكية المعدلة (١) (٢) .....
%٢٦,٧	%٣٢,٣	%٣٢,٣	%٤٤,٨	%٣٣,٣	العائد على رأس المال العامل المعدل (١) (٢) .....

عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر

٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
١	٣	٢	إصابات الوقت الضائع <sup>(١)</sup> .....
٠,٠٨	٠,٢٣	٠,٢٤	معدل إصابات الوقت الضائع <sup>(١)</sup> .....
١٣	٨	٩	إجمالي الإصابات المسجلة <sup>(١)</sup> .....
١,٠٩	٠,٦٠	٠,٧٣	معدل إجمالي الإصابات المسجلة <sup>(١)</sup> .....
٠,١٠	٠,١٦	٠,٢٨	معدل إصابات المركبات الخطيرة <sup>(١)</sup> .....
١٢,٠	١٣,٣	١٢,٣	مليون ساعة عمل <sup>(١)</sup> .....
٢٠,٠	١٨,٥	٢٤,٩	مليون كم من المسافة المقطوعة <sup>(١)</sup> .....

## الملاحظات:

- (١) لمزيد من المعلومات عن تعريفات جميع المعلومات غير متصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية والبيانات التشغيلية الأخرى المستخدمة، يرجى الاطلاع على "عرض البيانات المالية وبيانات القطاع والسوق - معلومات غير متصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية وبعض البيانات المالية والتشغيلية الأخرى". وقد تم اشتقاق المعلومات غير المتصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية المقدمة للسنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ في المقام الأول من البيانات المالية السنوية الموحدة. تم اشتقاق المعلومات غير المتصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية المقدمة للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤ في المقام الأول من البيانات المالية المرحلية المختصرة، باستثناء شركة أبراج.
- (٢) يوضح الجدول التالي تسوية الإيرادات المعدلة مقارنة بالإيرادات، وتكلفة المبيعات المعدلة مقارنة بتكلفة المبيعات، وإجمالي الربح المعدل مقارنة بالربح الإجمالي، وأرباح التشغيل المعدلة مقارنة بالربح التشغيلي، والأرباح المعدلة قبل الضريبة مقارنة بالربح قبل الضريبة، والأرباح المعدلة للفترة/السنة مقارنة بالربح للفترة/السنة للفتترات المشار إليها:

عن السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
					(ألف ر.ع)
٤٢٧,٨٩٢	٥٥٤,٨٨٤	١,٢٠٧,٦٢٨	١,٣٨٩,٧٣٣	٩٥٦,٦٣٥	الإيرادات
—	—	(١٤٤,٣٤٦)	(١٣٧,٠٤٠)	(١٢٤,٥١١)	الإيرادات - شركة أبراج
—	—	٢٤,٤٨١	١٣,٥٩٧	١١,٧٤٩	إيرادات شركات المجموعة - شركة أبراج

عن السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
					(ألف ر.ع)
٤٢٧,٨٩٢	٥٥٤,٨٨٤	١,٠٨٧,٧٦٢	١,٢٦٦,٢٩٠	٨٤٣,٨٧٣	<u>الإيرادات المعدلة</u>
(٢٥٧,٤١٤)	(٣٢٥,٣٠٥)	(٧٢٥,٦٠٣)	(٧١٤,٩٨٣)	(٥٨٤,٥١٤)	تكلفة المبيعات
—	—	١١١,٤٣٠	١٠٣,٦٣٢	٩٢,٣١٩	تكلفة المبيعات - شركة أبراج
—	—	(٢٤,٤٨١)	(١٣,٥٩٧)	(١١,٧٤٩)	تكلفة مبيعات شركات المجموعة - شركة أبراج
(٢٥٧,٤١٤)	(٣٢٥,٣٠٥)	(٦٣٦,٤٧٠)	(٦٣٢,٧٠٧)	(٥٠٣,٩٤٤)	<u>تكلفة المبيعات المعدلة</u>
١٧٠,٤٧٨	٢٢٩,٥٧٩	٤٨٢,٠٢٥	٦٧٤,٧٥٠	٣٧٢,١٢١	<u>إجمالي الأرباح</u>
—	—	(٣٢,٩١٦)	(٣٣,٤٠٨)	(٣٢,١٩٢)	إجمالي الأرباح - شركة أبراج
١٧٠,٤٧٨	٢٢٩,٥٧٩	٤٤٩,١٠٩	٦٤١,٣٤٢	٣٣٩,٩٢٩	<u>إجمالي الأرباح المعدلة</u>
١٠,٧٧٢	١١,٢٥٦	٢٢,٥١٢	٢٣,٤٠٠	٢٤,٢١٤	دخل الإيجار
٩,٦٧٠	٥٦	١٣٥	٤,٢٢٧	٢,٦٩٤	الدخل الآخر
—	—	(١٠)	(٨٤)	—	الدخل الآخر - شركة أبراج
—	—	(٤)	(٤١٢)	(٧١٠)	تكاليف الاستكشاف
(١٩,٣٦٥)	(١٦,٥٢١)	(٥٣,٠٨٧)	(٤٨,١٣٢)	(٣٠,٢٢٦)	المصروفات الإدارية
—	—	٧,٤١٠	٦,٦٨٢	٥,٤٢٣	المصروفات الإدارية - شركة أبراج
—	—	(١٣٨)	١٩١	(١٣)	(إلغاء) انخفاض القيمة/ الرهن على الذمم التجارية المدينة = شركة أبراج
—	—	٧٥٧	—	١٦٢,٤٦٠	إلغاء انخفاض قيمة أصول النفط والغاز والممتلكات والألات والمعدات الأخرى
—	—	(٧٥٧)	—	٦٣٧	إلغاء انخفاض قيمة أصول النفط والغاز والممتلكات والألات والمعدات الأخرى - شركة أبراج
—	—	—	—	(٢,٥٧٤)	شطب أصول الاستكشاف
—	—	(٣٢٣)	(١٩٢)	(٩٠)	إلغاء الخسارة الائتمانية المتوقعة (رسوم) على الذمم المدينة التجارية
—	—	٧٣٦	١,٤٣١	٥٥٢	مصروفات أخرى - شركة أبراج
١٧١,٥٥٥	٢٢٤,٣٧٠	٤٥٢,٦٦١	٦٥٣,٦٤١	٥٢٧,٨٨٩	<u>الأرباح التشغيلية</u>
—	—	(٢٥,٦٧٧)	(٢٥,١٨٧)	(٢٥,٥٩٤)	الأرباح التشغيلية - شركة أبراج
١٧١,٥٥٥	٢٢٤,٣٧٠	٤٢٦,٩٨٥	٦٢٨,٤٥٤	٥٠٢,٢٩٥	<u>الأرباح التشغيلية المعدلة</u>
—	—	٢٧٤,٦٥٩	—	—	الربح من بيع الاستثمارات
٣,٥٥١	—	—	—	—	حصة من أرباح المشروع المشترك

عن السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
					(ألف ر.ع)
٨,٩٨٢	٤,٤٢٩	٨,٨٤٧	٦,٥٣٤	١,٥١٥	دخل التمويل
—	—	(١٤٢)	(٥٦٦)	(٢٢٦)	دخل التمويل - شركة أبراج
(٤,٩٢٧)	(١١,٠٤٠)	(٢٦,٢٧٣)	(٢١,٣٤٢)	(١٦,٨٤٦)	تكاليف التمويل
—	—	٦,٣٢٣	٦,٣٤٥	٤,٣٠٧	تكاليف التمويل - شركة أبراج
١٧٩,١٦١	٢١٧,٧٥٩	٧٠٩,٨٩٤	٦٣٨,٨٣٣	٥١٢,٥٥٧	الأرباح قبل حساب الضرائب
—	—	(١٩,٤٩٦)	(١٩,٤٠٨)	(٢١,٥١٣)	الأرباح قبل حساب الضرائب - شركة أبراج
١٧٩,١٦١	٢١٧,٧٥٩	٦٩٠,٣٩٦	٦١٩,٤٢٦	٤٩١,٠٤٤	الأرباح المعدلة قبل حساب الضرائب
(٣,٠٦١)	(١,٠٩٣)	(٨٢,٨٨٤)	(٤,٩٨٤)	(٥,٩٥٤)	ضريبة الدخل
—	—	٢,٩٣٥	٢,٨٨٩	٣,١٠٠	ضريبة الدخل - شركة أبراج
١٧٦,١٠٠	٢١٦,٦٦٦	٦٢٧,٥١٠	٦٣٣,٨٤٩	٥٠٦,٦٠٣	الأرباح عن الفترة/السنة
—	—	(١٦,٥٦١)	(١٦,٥١٩)	(١٨,٤١٣)	الأرباح عن الفترة/السنة - شركة أبراج
١٧٦,١٠٠	٢١٦,٦٦٦	٦١٠,٤٤٩	٦١٧,٣٣٠	٤٨٨,١٩٠	الأرباح المعدلة عن الفترة/السنة

(٣) يوضح الجدول التالي تسوية الأرباح المعدلة قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء (بما في ذلك شركة أبراج)، الأرباح المعدلة قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء وهامش الأرباح المعدلة قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء مقارنة بالربح قبل الضريبة (بالإشارة إلى الإيرادات المعدلة كما تم تسويتها في الجدول الموجود في الملاحظة ٢ أعلاه) للفترة المشار إليها:

عن السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
					(ألف ر.ع باستثناء النسب المئوية)
١٧٩,١٦١	٢١٧,٧٥٩	٧٠٩,٨٩٤	٦٣٨,٨٣٣	٥١٢,٥٥٧	الأرباح قبل حساب الضرائب
(٨,٩٨٢)	(٤,٤٢٩)	(٨,٨٤٧)	(٦,٥٣٤)	(١,٥١٥)	دخل التمويل
٤,٩٢٧	١١,٠٤٠	٢٦,٢٧٣	٢١,٣٤٢	١٦,٨٤٦	تكاليف التمويل
١٣٢,٩١٥	١٩٢,٠٤٦	٣٨٤,٨٥٩	٤١٩,٠٨٦	٣٢٩,٠٩٢	الإهلاك والنفاد والإطفاء

عن الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(ألف ر. ع. باستثناء النسب المئوية)					
—	—	(٧٥٧)	—	(١٦٢,٤٦٠)	إلغاء انخفاض قيمة أصول النفط والغاز والممتلكات والآلات والمعدات
—	—	(٢٧٤,٦٥٩)	—	—	الربح من بيع الاستثمارات
<b>الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء (بما في ذلك شركة أبراج)</b>					
٢,٨٣٢	—	—	—	—	أصول الاستكشاف والتقييم المشطوبة للمنطقة ٤٢
٦,٥١٢	—	—	—	—	مخصص انخفاض القيمة للأصول والاستكشافات والتقييم للمنطقة ٥٢
—	—	(١٩,٤٩٦)	(١٩,٤٠٨)	(٢١,٥١٣)	الأرباح المعدلة قبل حساب الضرائب - شركة أبراج
—	—	١٤٢	٥٦٦	٢٢٦	دخل التمويل - شركة أبراج
—	—	(٦,٣٢٣)	(٦,٣٤٥)	(٤,٣٠٧)	تكاليف التمويل - شركة أبراج
—	—	(٢١,٦٦١)	(٢١,٦٥١)	(١٩,٥٦٨)	الإهلاك والنفاد والإطفاء (تكلفة المبيعات) - شركة أبراج
—	—	(٤٠٦)	(٤١٥)	(٤١٨)	الإهلاك والنفاد والإطفاء (G&A) - شركة أبراج
—	—	٧٥٧	—	(٦٣٧)	إلغاء انخفاض قيمة أصول النفط والغاز والممتلكات والآلات والمعدات - شركة أبراج
<b>٣١٧,٣٦٥</b>	<b>٤١٦,٤١٦</b>	<b>٧٨٩,٧٧٤</b>	<b>١,٠٢٥,٤٧٤</b>	<b>٦٤٨,٣٠٤</b>	<b>الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء</b>
<b>٤٢٧,٨٩٢</b>	<b>٥٥٤,٨٨٤</b>	<b>١,٠٨٧,٧٦٢</b>	<b>١,٢٦٦,٢٩٠</b>	<b>٨٤٣,٨٧٣</b>	<b>الإيرادات المعدلة</b>
<b>%٧٤,٢</b>	<b>%٧٥,٠</b>	<b>%٧٢,٦</b>	<b>%٨١,٠</b>	<b>%٧٦,٨</b>	<b>هامش الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء</b>

(٤) يوضح الجدول التالي تسوية النفقات الرأسمالية المعدلة والتدفقات النقدية الحرة المعدلة مع البنود ذات الصلة في بيان التدفقات النقدية في البيانات المالية للفترة المشار إليها:



عن السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(ألف ر.ع.)					
—	—	١٥,٠٠٩	٣,٧٦٩	٦٦,١٨٦	إضافة الممتلكات والآلات والمعدات والأصول غير الملموسة الأخرى
١٢٨,٤٠٠	١٦٨,٢٦٤	٢٥٠,٠٠٢	٣٦٩,٩١٩	٢٧٧,١٤٠	إضافة أصول النفط والغاز وأصول الاستكشاف .....
١٢٨,٤٠٠	١٦٨,٢٦٤	٢٦٥,٠١١	٣٧٣,٦٨٨	٣٤٣,٣٢٦	النفقات الرأسمالية .....
—	—	(١٨,٣٧٥)	(١١,٤٦٣)	(٤٩,٥٦٣)	إضافة الممتلكات والآلات والمعدات والأصول غير الملموسة الأخرى - شركة أبراج .....
١٢٨,٤٠٠	١٦٨,٢٦٤	٢٤٦,٦٣٦	٣٦٢,٢٢٥	٢٩٣,٧٦٣	النفقات الرأسمالية المعدلة .....
٢١٣,٧٨٨	٤٢٧,٠٧٢	٧٩٠,١٦٤	١,١٥٩,٥٥٥	٦٦٨,٥٣٦	صافي النقد الناتج عن العمليات التشغيلية .....
—	—	(٣٢,٥٧٠)	(٢٩,٨٦٤)	(٤٨,٢٣٢)	صافي النقد الناتج عن العمليات التشغيلية - شركة أبراج .....
(١٢٨,٤٠٠)	(١٦٨,٢٦٤)	(٢٤٦,٦٣٦)	(٣٦٢,٢٢٥)	(٢٩٣,٧٦٣)	النفقات الرأسمالية المعدلة .....
٨٥,٣٨٨	٢٥٨,٨٠٨	٥١٠,٩٥٨	٧٦٧,٤٦٦	٣٢٦,٥٤٢	التدفقات النقدية الحرة المعدلة .....

(٥) يوضح الجدول التالي تسوية صافي الدين الخارجي المعدل (بما في ذلك شركة أبراج)، وصافي الدين الخارجي المعدل، والرافعة المالية المعدلة (بالإشارة إلى الأرباح المعدلة قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء كما تم تسويتها في الجدول في الملاحظة ٣ أعلاه)، وإجمالي حقوق الملكية المعدلة، ونسبة الدين إلى الملكية (المعدل) للبنود ذات الصلة في بيان المركز المالي للفترة المشار إليها:

عن السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١		
(ألف ر.ع. باستثناء النسب المئوية)					
٢٩,٦٢٣	١٠٢,٠٠١	١٣٧,٣٣٣	١٦٣,٤٤٥	القروض (المتداولة)	
—	٧٢,٠٦٠	١٦٥,١٢٥	٢٦٣,٠٨١	القروض (غير المتداولة)	
(١٥٦,٣٥١)	(٢٤٦,٧٦٤)	(١٥٨,٥٠١)	(١٤٥,٤٣٧)	النقد وما يعادله	
—	—	—	١١,١٠٦	(تعديل) النقد المقيّد (جزء من النقد وما يعادله عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ فقط)	
	(٧٢,٧٠٣)	١٤٣,٩٥٧	٢٩٢,١٩٥	صافي الدين الخارجي المعدل (بما في ذلك شركة أبراج)	

عن الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو

عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر

٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(ألف ر.ع باستثناء النسب المئوية)				
—	(١٣,٢٣٢)	(١٨,٨٤١)	(١٥,٣٣٠)	القروض (المتداولة) - شركة أبراج
—	(٧٢,٠٦٠)	(٧٦,٩٥٣)	(٨٧,٦٤٤)	القروض (غير المتداولة) - شركة أبراج
—	٨,٠٧١	٢٢,٥٦٩	١٧,٦٣٣	النقد وما يعادله - شركة أبراج
(١٢٦,٧٢٨)	(١٤٩,٩٢٤)	٧٠,٧٣٢	٢٠٦,٨٥٤	<u>صافي الدين الخارجي المعدل</u>
٣١٧,٣٦٥	٧٨٩,٧٧٤	١,٠٢٥,٤٧٤	٦٤٨,٣٠٤	الأرباح المعدلة قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء
٣٧٣,٣٦٠	—	—	—	الأرباح المعدلة قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء للفترة الأشهر المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣
% (١٨,٣)	% (١٩,٠)	% ٦,٩	% ٣١,٩	<u>الرافعة المالية المعدلة</u>
١,٣٢٤,٤٣٩	١,٣٧١,٠٥٨	١,٤١٩,٦٧٨	١,٤١٣,٩٩٦	إجمالي حقوق الملكية
—	(١١٢,٣٩٥)	(١٤٤,٦٢١)	(١٣٣,٦٢٦)	حقوق الملكية - شركة أبراج
١,٣٢٤,٤٣٩	١,٢٥٨,٦٦٧	١,٢٧٥,٠٥٩	١,٢٨٠,٣٧٠	<u>إجمالي حقوق الملكية المعدلة</u>
% (٩,٦)	% (١١,٩)	% ٥,٥	% ١٦,٢	<u>نسبة الدين إلى الملكية المعدلة</u>

(٦) يوضح الجدول التالي تسوية العائد على رأس المال (المعدل) لإجمالي الأصول (يوفر أيضاً تسوية إجمالي الأصول المعدلة مقارنة بإجمالي الأصول)، وإجمالي الخصوم المتداولة (يوفر أيضاً تسوية إجمالي الخصوم المتداولة المعدلة مقارنة بإجمالي الخصوم المتداولة) والأرباح التشغيلية (بالإشارة إلى أرباح التشغيل المعدلة كما تم تسويتها في الجدول في الملاحظة ٢ أعلاه) للفترة المشار إليها:

عن الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو	عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(ألف ر.ع باستثناء النسب المئوية)				
١,٧٨١,٠٧٢	٢,٠٤٦,٧١٠	٢,٢٤٣,٠٩٣	٢,١٥٧,٠١٧	إجمالي الأصول
—	(٢٧٦,٠٤٩)	(٢٨٢,٤٣٧)	(٢٨٩,٧٧٧)	الأصول - شركة أبراج
١,٧٨١,٠٧٢	١,٧٧٠,٦٦٣	١,٩٦٠,٦٥٨	١,٨٦٧,٢٤٠	<u>إجمالي الأصول المعدلة</u>

عن السنة المنتهية في ٣٠ يونيو	عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(ألف ر.ع باستثناء النسب المئوية)				
٣٨١,٨٢٦	٥٢٨,٤١٦	٦٠٥,٢٢٨	٤١٦,٢٣٨	إجمالي الخصوم المتداولة
—	(٨٠,٨٣٥)	(٤٨,٣٢٦)	(٥٧,١١٢)	إجمالي الخصوم - شركة أيراج
<b>٣٨١,٨٢٦</b>	<b>٤٤٧,٥٨١</b>	<b>٥٥٦,٩٠٢</b>	<b>٣٥٩,١٢٧</b>	<b>إجمالي الخصوم المتداولة المعدلة</b>
١٧١,٥٥٥	٤٢٦,٩٨٥	٦٢٨,٤٥٤	٥٠٢,٢٩٥	الأرباح التشغيلية المعدلة
٢٠٢,٦١٥	—	—	—	الأرباح التشغيلية المعدلة لفترة السنة الأشهر المنتهية في ٣١ ديسمبر م ٢٠٢٣
١,٣٩٩,٢٤٦	١,٣٢٣,٠٨٢	١,٤٠٣,٧٥٧	١,٥٠٨,١١٤	إجمالي الأصول المعدلة مطروحا منها إجمالي الخصوم المتداولة المعدلة
<b>%٢٦,٧</b>	<b>%٣٢,٣</b>	<b>%٤٤,٨</b>	<b>%٣٣,٣</b>	<b>العائد على رأس المال العامل (المعدل)</b>

### بيان الربح والخسارة والإيرادات الشاملة الأخرى (بالدولار الأمريكي)

عن السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو	عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر				
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(المختصرة)		(الموحدة)			
(ألف دولار أمريكي)					
١,١١١,١١٩	١,٤٤٠,٨٨٣	٣,١٣٥,٨٨٠	٣,٦٠٨,٧٥٩	٢,٤٨٤,١٢٢	الإيرادات
(٦٦٨,٤٣٤)	(٨٤٤,٧٢٩)	(١,٨٨٤,١٩٤)	(١,٨٥٦,٦١٥)	(١,٥١٧,٨٢٤)	تكلفة المبيعات
٤٤٢,٦٨٥	٥٩٦,١٥٤	١,٢٥١,٦٨٦	١,٧٥٢,١٤٤	٩٦٦,٢٩٨	<b>إجمالي الأرباح</b>
٢٧,٩٧٢	٢٩,٢٢٩	٥٨,٤٥٧	٦٠,٧٦٤	٦٢,٨٧٨	إيرادات الإيجار
٢٥,١١٠	١٤٥	٣٥١	١٠,٩٧٦	٦,٩٩٥	الإيرادات الأخرى
—	—	(١٠)	(١,٠٧٠)	(١,٨٤٣)	تكاليف الاستكشاف
(٥٠,٢٨٦)	(٤٢,٩٠١)	(١٣٧,٨٤٨)	(١٢٤,٩٨٦)	(٧٨,٤٨٩)	مصروفات إدارية
—	—	١,٩٦٦	—	٤٢١,٨٦٤	إلغاء انخفاض قيمة أصول النفط والغاز الممتلكات والآلات والمعدات الأخرى

—	—	—	(٦,٦٨٥)	شطب أصول الاستكشاف	
—	—	٨٣٨	(٤٩٩)	(٢٣٥)	إلغاء الخسائر الائتمانية المتوقعة/ (الرسوم) على الذمم التجارية المدنية
٤٤٥,٤٨١	٥٨٢,٦٢٧	١,١٧٥,٤٤٠	١,٦٩٧,٣٢٩	١,٣٧٠,٧٨٣	<b>الأرباح التشغيلية</b>
—	—	٧١٣,٢١١	—	—	الربح من التخارج من الاستثمار
٢٣,٣٢٤	١١,٥٠١	٢٢,٩٧٥	١٦,٩٦٦	٣,٩٣٤	إيرادات التمويل
(١٢,٧٩٤)	(٢٨,٦٦٨)	(٦٨,٢٢١)	(٥٥,٤١٧)	(٤٣,٧٤٥)	تكاليف التمويل
٩,٢٢٢	—	—	—	—	حصة من أرباح المشروع المشترك
٤٦٥,٢٣٣	٥٦٥,٤٦٠	١,٨٤٣,٤٠٥	١,٦٥٨,٨٧٨	١,٣٣٠,٩٧٢	الربح قبل حساب الضريبة
(٧,٩٤٩)	(٢,٨٣٨)	(٢١٥,٢٢٤)	(١٢,٩٤١)	(١٥,٤٦٢)	ضريبة الدخل
٤٥٧,٢٨٤	٥٦٢,٦٢٢	١,٦٢٨,١٨١	١,٦٤٥,٩٣٧	١,٣١٥,٥١٠	أرباح الفترة/السنة
(٨٢٦)	(٤,٥٠٨)	(٨,٦٥٥)	٨,٦٥٤	٧,٥٨٤	الدخل الشامل للفترة/السنة
٤٥٦,٤٥٨	٥٥٨,١١٤	١,٦١٩,٥٢٦	١,٦٥٤,٥٩١	١,٣٢٣,٠٩٤	إجمالي الدخل الشامل للفترة/السنة
٤٥٧,٢٨٤	٥٦٢,٦٢٢	١,٦١٠,٤٢٥	١,٦٤٥,٩٣٧	١,٣١٥,٥١٠	أرباح الفترة/السنة المنسوبة إلى:
—	—	١٧,٧٥٦	—	—	مالكو حقوق الملكية في الشركة الأم
—	—	—	—	—	حصة غير مسيطرة
٤٥٦,٤٥٨	٥٥٨,١١٤	١,٦٠١,٧٧٠	١,٦٥٤,٥٩١	١,٣٢٣,٠٩٤	إجمالي الدخل الشامل العائد إلى:
—	—	١٧,٧٥٦	—	—	مالكو حقوق الملكية في الشركة الأم
—	—	—	—	—	حصة غير مسيطرة

### بيانات المركز المالي (بالدولار الأمريكي)

حتى ٣٠ يونيو	حتى ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(المختصرة)	(الموحدة)			
(ألف دولار أمريكي)				
				الأصول
				الأصول غير المتداولة
٢,٣٤٦,٧٩٦	٢,٤١٦,٤٣١	٢,٧١٨,٤٦٣	٣,٠٤٢,٣٧٦	ممتلكات النفط والغاز
١١,٤٥٢	١٧,٣٣٤	٢٦,٥٦٨	٢٨,٧١٥	أصول الاستكشاف والتقييم
—	٤٩٧,٠٢٨	٥٠٨,٤٥١	٥٣١,٤٢٨	الممتلكات والآلات والمعدات الأخرى
—	٦٠٠	٥٠٨	٨١١	الأصول غير الملموسة الأخرى
٧٢,٠٠٧	١٠٥,٨١٩	١٥,٥٧٠	١٣,٤٠٠	أصول حق الانتفاع
٥٤٩,٢٨٣	٥٨٠,٨٩٢	٥٩٦,٠١١	٦٢٣,٧٣٤	مقبوضات الإيجار

٩٧,٤٤٠	—	—	—	المقابل المؤجل
١٧,٠٨٩	—	—	—	الاستثمارات في المشروع المشترك
—	-	٢,٢٥٦	٢,٧٨٠	المشتقات
٣٨٧ <sup>(١)</sup>	١٢,٢٠٧	-	٥,٨٢٢	الأصول الأخرى غير المتداولة
٣,٠٩٤,٤٥٣	٣,٦٣٠,٣١١	٤,١٠٧,٨٢٧	٤,٢٤٩,٠٦٦	إجمالي الأصول غير المتداولة
١٦٥,٣٣٦	٢٥٧,٣٠٠	٢٨٥,٦٤٤	٢٥٢,٥١٦	الأصول المتداولة
٨٧٩,٠٨٦	٧٠,٥١٠	٩٣٠,٥٩٣	٦٦٢,٥٦٧	قوائم الجرد
٢,٨٧٧	٣٥,٩١٧	١٨,٦٠٠	٣٣,٩٦١	الذمم المدينة التجارية والذمم المدينة الأخرى
٢,٠٠٠	—	—	—	السلف والمدفوعات المسبقة
٣١,٦١٠	١٥,١١٩	٢٧,٧٢٣	٢٥,٤١٦	المقابل المؤجل
—	٤,٠٣٦	١٢,٤٩٤	-	مقبوضات الإيجار
٤٠٦,٠٠١	٦٤٠,٧٨٠	٤١١,٥٨٥	٣٧٧,٦٦١	المشتقات
٢٥,٥٩٦	٢٦,١٨٣	٣٠,٢٤٣	-	النقد وما في حكمه:
١,٥٣٠,٥٠٦	١,٦٨٤,٤٤٤	١,٧١٦,٨٨٢	١,٣٥٢,١٢١	النقد المقيّد
٤,٦٢٤,٩٦٠	٥,٣١٤,٧٥٥	٥,٨٢٤,٧٠٩	٥,٦٠١,١٨٧	إجمالي الأصول غير المتداولة
				إجمالي الأصول
				<b>حقوق الملكية والالتزامات</b>
				<b>رأس المال والاحتياطيات</b>
١,٢٩٨	٦٥٠	٦٥٠	٦٥٠	رأس المال
٢١٨	٢١٧	٢١٧	٢١٧	الاحتياطيات النظامية
—	٤,٠٣٦	١٢,٥٣٨	٢,٦٨٧	احتياطيات التحوط
٢٦٧,٥٦٩	٢٦٧,٥٦٩	٢٦٧,٥٦٩	٢٦٧,٥٦٩	احتياطيات رأس المال
٩,٠٢٤	٦٣,٦٣٢	-	-	احتياطي آخر
١,٠٧٩,٨١٨	١,٣٨٣,٤٦٨	٢,٥٦٠,٦٠٥	١,٩٦٠,٣٧١	قروض ثانوية
٤٦,٤٧١	—	—	—	مساهمة المساهم
٢,٠٣٤,٨٠٩	١,٦٥٥,٢١٦	٨٤٤,٩٤٤	١,٤٥٠,٢٦٩	الأرباح المحتجزة
	٣,٣٧٤,٧٨٨	٣,٦٨٦,٥٢٣	٣,٦٧١,٧٦٣	حقوق الملكية المنسوبة إلى مالكي حقوق الملكية
٣,٤٣٩,٢٠٨	—	—	—	في الشركة الأم
—	١٨٥,٤٨٧	-	-	حصة غير مسيطرة
٣,٤٣٩,٢٠٨	٣,٥٦٠,٢٧٥	٣,٦٨٦,٥٢٣	٣,٦٧١,٧٦٣	إجمالي حقوق الملكية
				<b>الالتزامات غير المتداولة</b>
—	١٨٧,١٢٠	٤٢٨,٧٨٥	٦٨٣,١٥٠	القروض
٢,٧١٩	٨,١٤٣	٧,٣١١	٥,٦٨٤	مكافأة نهاية الخدمة للموظفين
١٢٧,٨٥٨	١٠٢,٨٤٤	٩٦,١٣٠	٩٩,٩٧٧	مخصصات تكاليف ترميم الموقع وتركه
٣٢٠,٩٣	٤٨٠,٤٤٤	١١,١٤٦	٨٠,٢٩٨	الالتزامات الناشئة عن عقود الإيجار

—	٤,٠٠٠	٤,٠٠٠	٤,٠٠٠	الالتزامات الأخرى غير المتداولة
—	١,٠٠٤٧	١١,١١٦	١٠,٩٣٠	التزامات الضريبة المؤجلة
٢١,٥٨٤	٢١,٧٢٩	٨,٠٨٧	٣٦,٥٢٧	إيرادات مؤجلة
١٩٤,٢٥٣	٣٨٢,٣٢٧	٥٦٦,٥٧٥	٨٤٨,٥٦٦	إجمالي الالتزامات غير المتداولة
<b>الالتزامات المتداولة</b>				
٧٦,٩٢٣	٢٦٤,٨٧٠	٣٥٦,٦١٦	٤٢٤,٤٢٣	القروض
٢١,٤٠٠	٢٧,٩٠٩	٤,٩٦٨	٥,٦٥٣	الالتزامات الناشئة عن عقود الإيجار
٨٦٩,١٦٩	٨٥٢,٩٦٩	١,١٨٩,٦٠٧	٦٣٠,٢٨٤	ذمم دائنة ومصروفات مستحقة
—	—	—	٩٣	المشتقات
٢٤,٠٠٧	٢٢٦,٤٠٥	٢٠,٤٢٠	٢٠,٤٠٥	ضريبة الدخل المستحقة
٩٩١,٤٩٨	١,٣٧٢,١٥٣	١,٥٧١,٦١١	١,٠٨٠,٨٥٨	إجمالي الالتزامات غير المتداولة
١,١٨٥,٧٥٢	١,٧٥٤,٤٨٠	٢,١٣٨,١٨٦	١,٩٢٩,٤٢٤	إجمالي الالتزامات
٤,٦٢٤,٩٦٠	٥,٣١٤,٧٥٥	٥,٨٢٤,٧٠٩	٥,٦٠١,١٨٧	إجمالي حقوق الملكية والالتزامات

الملاحظات:

- (١) تم تصنيف المبلغ على أنه "أصل ضريبي مؤجل" في البيانات المالية السنوية لعام ٢٠٢٢.
- (٢) تم تصنيف المبلغ على أنه "أصل ضريبي مؤجل" في البيانات المالية المرحلية المختصرة.
- (٣) تم تضمين النقد المقيد في النقد وما يعادله للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١.

بيانات التدفقات النقدية (بالدولار الأمريكي)<sup>(١)</sup>

عن الستة أشهر المنتهية في		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٣٠ يونيو		٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(المختصرة)		(الموحدة)			
		(ألف دولار أمريكي)			
٥٥٥,١٤٩	١,١٠٨,٩٩٠	٢,٠٥١,٨٤٠	٣,٠١١,٠٤٩	١,٧٣٦,٠٠٦	صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
(٣١٧,٩١٥)	(٤٢٥,٤٣٥)	٦٢٧,٧١٣	(٩٢٧,٩٨٦)	(٨٦٦,٥٢٠)	صافي النقد المستخدم في/ الناتج عن الأنشطة الاستثمارية
(٤٥١,٠٥٤)	(٧٤٦,١٥٤)	(٢,٤٥٠,٣٥٨)	(٢,٠٢٠,٣٠٠)	(٨٤٢,٩٥٥)	صافي النقد المستخدم في/ الناتج عن الأنشطة التمويلية
(٢١٣,٨٢٠)	(٦٢,٥٩٩)	٢٢٩,١٩٥	٦٢,٧٦٣	٢٦,٥٣١	صافي (انخفاض)/ زيادة النقد وما في حكمه
٦١٩,٨٢١	٣٥٢,٩٧٨	٤١١,٥٨٥	٣٤٨,٨٢٢	٣٢٢,٢٩٠	النقدية وما في حكمه في بداية الفترة
٤٠٦,٠٠١	٢٩٠,٣٧٩	٦٤٠,٧٨٠	٤١١,٥٨٥	٣٤٨,٨٢١	النقد وما يعادله في نهاية الفترة

## الملاحظات:

(١) تتضمن البيانات المالية الكاملة للبيانات الكاملة للتدفقات النقدية للفترة المشار إليها. راجع "الفصل السادس والعشرون - البيانات المالية التاريخية".

## البيانات المالية الأخرى (بالدولار الأمريكي)

يوضح الجدول التالي بعض البيانات المالية الخاصة بالشركة عن السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، ٣٠ ديسمبر ٢٠٢٣، وعن فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ و ٣٠ يونيو ٢٠٢٤.

عن الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(ألف دولار أمريكي باستثناء النسب المئوية)					
١,١١١,١١٩	١,٤٤٠,٨٨٣	٢,٨٢٤,٦٢٣	٣,٢٨٨,٢١٠	٢,١٩١,٣٠٩	الإيرادات المعدلة <sup>(١)</sup> <sup>(٢)</sup>
٦٦٨,٤٣٤	٨٤٤,٧٢٩	١,٦٥٨,٤١١	١,٦٢٢,٨١٨	١,٣٠٨,٦٠٥	تكلفة المبيعات المعدلة <sup>(١)</sup> <sup>(٢)</sup>
٤٤٢,٦٨٥	٥٩٦,١٥٤	١,١٦٦,٢١٢	١,٦٦٥,٣٩٢	٨٨٢,٧٠٤	إجمالي الأرباح المعدلة <sup>(١)</sup> <sup>(٢)</sup>
٤٤٥,٤٨١	٥٨٢,٦٢٧	١,١٠٨,٧٥٧	١,٦٣١,٩٢٤	١,٣٠٤,٣٢٤	الأرباح التشغيلية المعدلة <sup>(١)</sup> <sup>(٢)</sup>
٤٦٥,٢٣٣	٥٦٥,٤٦٠	١,٧٩٢,٧٧٢	١,٦٠٨,٤٨٠	١,٢٧٥,١٠٩	الأرباح المعدلة قبل حساب الضرائب <sup>(١)</sup> <sup>(٢)</sup>
٤٥٧,٢٨٤	٥٦٢,٦٢٢	١,٥٨٥,١٦٩	١,٦٠٣,٠٣٨	١,٢٦٧,٦٩٧	الأرباح المعدلة للفترة/السنة <sup>(١)</sup> <sup>(٢)</sup>
٤,٦٢٤,٩٦٠	٤,٥٩٧,٩٣١	٤,٥٩٧,٩٣١	٥,٠٩١,٢٩٧	٤,٨٤٨,٧١٥	إجمالي الأصول المعدلة <sup>(١)</sup> <sup>(٢)</sup>
٩٩١,٤٩٨		١,١٦٢,٢٤٦	١,٤٤٦,١٢٢	٩٣٢,٥٥٤	إجمالي الخصوم المتداولة المعدلة <sup>(١)</sup> <sup>(٢)</sup>
٣,٤٣٩,٢٠٨		٣,٢٦٨,٤١٦	٣,٣١٠,٩٨٢	٣,٣٢٤,٧٧٣	إجمالي حقوق الملكية المعدلة <sup>(١)</sup> <sup>(٢)</sup>
		٢,١٧٢,٨٤٧	٢,٧٨٥,٥٨١	١,٨٠٣,٤٨٠	الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء (بما في ذلك شركة أبراج) <sup>(١)</sup> <sup>(٢)</sup>
٨٢٤,١١١	١,٠٨١,٣١٨	٢,٠٥٠,٨٣٤	٢,٦٦٢,٨٧٧	١,٦٨٣,٤٧٠	الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء <sup>(١)</sup> <sup>(٢)</sup>
%٧٤,٢	%٧٥,٠	%٧٢,٦	%٨١	%٧٦,٨	هامش الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء <sup>(١)</sup> <sup>(٢)</sup>
٣٣٣,٤٢٠	٤٣٦,٩٣٦	٦٤٠,٤٤٦	٩٤٠,٦٠٠	٧٦٢,٨٢٢	
٢٢١,٧٢٩	٦٧٢,٠٥٤	١,٩٩٢,٨١٩	١,٩٩٢,٩٠٠	٨٤٧,٩٤٠	التدفقات الرأسمالية المعدلة <sup>(١)</sup> <sup>(٢)</sup>
		(١٨٨,٧٩٠)	٣٧٣,٨١٦	٧٥٨,٧٥١	التدفقات النقدية الحرة المعدلة <sup>(١)</sup> <sup>(٢)</sup> .. صافي الدين الخارجي المعدل (بما في ذلك شركة أبراج) <sup>(١)</sup> <sup>(٢)</sup>
(٣٢٩,٠٧٨)		(٣٨٩,٣١٢)	١٨٣,٦٧١	٥٣٧,١٤٣	صافي الدين الخارجي المعدل <sup>(١)</sup> <sup>(٢)</sup>
%(١,٨٣)		%(١٩,٠)	%٦,٩	%٣١,٩	الرافعة المالية المعدلة <sup>(١)</sup> <sup>(٢)</sup>

عن السنة المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(ألف دولار أمريكي باستثناء النسب المئوية)					
%(٩,٦)		%(١١,٩)	%٥,٥	%١٦,٢	نسبة الدين إلى الملكية المعدلة (١) (٥)
%٢٦,٧		%٣٢,٣	%٤٤,٨	%٣٣,٣	العائد على رأس المال العامل المعدل (١) (٦)
<p>(١) لمزيد من المعلومات عن تعريفات جميع المعلومات غير متصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية المستخدمة، يرجى الاطلاع على "عرض البيانات المالية وبيانات القطاع والسوق - معلومات غير متصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية وبعض البيانات المالية والتشغيلية الأخرى". وقد تم اشتقاق المعلومات غير المتصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية المقدمة للسنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ في المقام الأول من البيانات المالية السنوية الموحدة. تم اشتقاق المعلومات غير المتصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية المقدمة للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤ في المقام الأول من البيانات المالية المرحلية المختصرة، باستثناء شركة أبراج.</p> <p>(٢) يوضح الجدول التالي تسوية الإيرادات المعدلة مقارنة بالإيرادات، وتكلفة المبيعات المعدلة مقارنة بتكلفة المبيعات، وإجمالي الربح المعدل مقارنة بالربح الإجمالي، وأرباح التشغيل المعدلة مقارنة بالربح التشغيلي، والأرباح المعدلة قبل الضريبة مقارنة بالربح قبل الضريبة، والأرباح المعدلة للفترة/السنة مقارنة بالربح للفترة/السنة للفتترات المشار إليها:</p>					

عن السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(ألف دولار أمريكي)					
١,١١١,١١٩	١,٤٤٠,٨٨٣	٣,١٣٥,٨٨٠	٣,٦٠٨,٧٥٩	٢,٤٨٤,١٢٢	الإيرادات
—	—	(٣٧٤,٨٢٧)	(٣٥٥,٨٥٦)	(٣٢٣,٣٢١)	الإيرادات - شركة أبراج
—	—	٦٣,٥٧٠	٣٥,٣٠٧	٣٠,٥٠٨	إيرادات شركات المجموعة - شركة أبراج
١,١١١,١١٩	١,٤٤٠,٨٨٣	٢,٨٢٤,٦٢٣	٣,٢٨٨,٢١٠	٢,١٩١,٣٠٩	الإيرادات المعدلة
(٦٦٨,٤٣٤)	(٨٤٤,٧٢٩)	(١,٨٨٤,١٩٤)	(١,٨٥٦,٦١٥)	(١,٥١٧,٨٢٤)	تكلفة المبيعات
—	—	٢٨٩,٣٥٣	٢٦٩,١٠٤	٢٣٩,٧٢٧	تكلفة المبيعات - شركة أبراج
—	—	(٦٣,٥٧٠)	(٣٥,٣٠٧)	(٣٠,٥٠٨)	تكلفة مبيعات شركات المجموعة - شركة أبراج
(٦٦٨,٤٣٤)	(٨٤٤,٧٢٩)	(١,٦٥٨,٤١١)	(١,٦٢٢,٨١٨)	(١,٣٠٨,٦٠٥)	تكلفة المبيعات المعدلة
٤٤٢,٦٨٥	٥٩٦,١٥٤	١,٢٥١,٦٨٦	١,٧٥٢,١٤٤	٩٦٦,٢٩٨	إجمالي الأرباح
—	—	(٨٥,٤٧٤)	(٨٦,٧٥٢)	(٨٣,٥٩٤)	إجمالي الأرباح - شركة أبراج
٤٤٢,٦٨٥	٥٩٦,١٥٤	١,١٦٦,٢١٢	١,٦٦٥,٣٩٢	٨٨٢,٧٠٤	إجمالي الأرباح المعدلة



عن السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(ألف دولار أمريكي)					
٢٧,٩٧٢	٢٩,٢٢٩	٥٨,٤٥٧	٦٠,٧٦٤	٦٢,٨٧٨	دخل الإيجار
٢٥,١١٠	١٤٥	٣٥١	١٠,٩٧٦	٦,٩٩٥	الدخل الآخر
—	—	(٢٦)	(٢١٨)	—	الدخل الآخر - شركة أبراج
—	—	(١٠)	(١,٠٧٠)	(١,٨٤٣)	تكاليف الاستكشاف
(٥٠,٢٨٦)	(٤٢,٩٠١)	(١٣٧,٨٤٨)	(١٢٤,٩٨٦)	(٧٨,٤٨٩)	المصروفات الإدارية
—	—	١٩,٢٤٢	١٧,٣٥١	١٤,٠٨٢	المصروفات الإدارية - شركة أبراج
—	—	(٣٦٤)	٤٩٩	(٣٤)	إلغاء انخفاض القيمة/ الرهن على الذمم التجارية المدينة = شركة أبراج
—	—	١,٩٦٦	—	٤٢١,٨٦٤	إلغاء انخفاض قيمة أصول النفط والغاز والممتلكات والألات والمعدات الأخرى
—	—	(١,٩٦٦)	—	١,٦٥٣	إلغاء انخفاض قيمة أصول النفط والغاز والممتلكات والألات والمعدات الأخرى - شركة أبراج
—	—	—	—	(٦,٦٨٥)	شطب أصول الاستكشاف
—	—	٨٣٨	(٤٩٩)	(٢٣٥)	إلغاء الخسارة الائتمانية المتوقعة (رسوم) على الذمم التجارية
—	—	(١,٩١١)	(٣,٧١٦)	(١,٤٣٣)	مصروفات أخرى - شركة أبراج
<b>٤٤٥,٤٨١</b>	<b>٥٨٢,٦٢٧</b>	<b>١,١٧٥,٤٤٠</b>	<b>١,٦٩٧,٣٢٩</b>	<b>١,٣٧٠,٧٨٣</b>	<b>الأرباح التشغيلية</b>
—	—	(٦٦,٦٧٧)	(٦٥,٤٠٤)	(٦٦,٤٦٠)	الأرباح التشغيلية - شركة أبراج
<b>٤٤٥,٤٨١</b>	<b>٥٨٢,٦٢٧</b>	<b>١,١٠٨,٧٥٧</b>	<b>١,٦٣١,٩٢٤</b>	<b>١,٣٠٤,٣٢٤</b>	<b>الأرباح التشغيلية المعدلة</b>
—	—	٧١٣,٢١١	—	—	الربح الخارج من الاستثمارات
٢٣,٣٢٤	١١,٥٠١	٢٢,٩٧٥	١٦,٩٦٦	٣,٩٣٤	دخل التمويل
—	—	(٣٦٩)	(١,٤٧٠)	(٥٨٧)	دخل التمويل - شركة أبراج
٩,٢٢٢	—	—	—	—	حصة من أرباح المشروع المشترك
(١٢,٧٩٤)	(٢٨,٦٦٨)	(٦٨,٢٢١)	(٥٥,٤١٧)	(٤٣,٧٤٥)	تكاليف التمويل
—	—	١٦,٤١٩	١٦,٤٧٦	١١,١٨٤	تكاليف التمويل - شركة أبراج
<b>٤٦٥,٢٣٣</b>	<b>٥٦٥,٤٦٠</b>	<b>١,٨٤٣,٤٠٥</b>	<b>١,٦٥٨,٨٧٨</b>	<b>١,٣٣٠,٩٧٢</b>	<b>الأرباح قبل حساب الضرائب</b>
—	—	(٥٠,٦٢٧)	(٥٠,٣٩٨)	(٥٥,٨٦٣)	الأرباح قبل حساب الضرائب - شركة أبراج
<b>٤٦٥,٢٣٣</b>	<b>٥٦٥,٤٦٠</b>	<b>١,٧٩٢,٧٧٢</b>	<b>١,٦٠٨,٤٨٠</b>	<b>١,٢٧٥,١٠٩</b>	<b>الأرباح المعدلة قبل حساب الضرائب</b>
(٧,٩٤٩)	(٢,٨٣٨)	(٢١٥,٢٢٤)	(١٢,٩٤١)	(١٥,٤٦٢)	ضريبة الدخل

عن السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر		
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١
(ألف دولار أمريكي)				
—	—	٧,٦٢١	٧,٥٠٢	٨,٠٥٠
ضريبة الدخل - شركة أبراج				
٤٥٧,٢٨٤	٥٦٢,٦٢٢	١,٦٢٨,١٨١	١,٦٤٥,٩٣٧	١,٣١٥,٥١٠
الأرباح عن الفترة/السنة				
—	—	(٤٣,٠٠٦)	(٤٢,٨٩٦)	(٤٧,٨١٣)
الأرباح عن الفترة/السنة - شركة أبراج				
٤٥٧,٢٨٤	٥٦٢,٦٢٢	١,٥٨٥,١٦٩	١,٦٠٣,٠٣٨	١,٢٦٧,٦٩٧
الأرباح المعدلة عن الفترة/السنة				

(٣) يوضح الجدول التالي تسوية الأرباح المعدلة قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء (بما في ذلك شركة أبراج)، الأرباح المعدلة قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء وهامش الأرباح المعدلة قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء (بالإشارة إلى الإيرادات المعدلة كما تم تسويتها في الجدول الموجود في الملاحظة ٢ أعلاه) مقارنة بالربح قبل الضريبة للفتترات المشار إليها:

عن السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر		
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١
(المختصرة)				
(ألف دولار أمريكي باستثناء النسب المئوية)				
٤٦٥,٢٣٣	٥٦٥,٤٦٠	١,٨٤٣,٤٠٥	١,٦٥٨,٨٧٨	١,٣٣٠,٩٧٢
الأرباح قبل حساب الضرائب				
(٢٣,٣٢٤)	(١١,٥٠١)	(٢٢,٩٧٥)	(١٦,٩٦٦)	(٣,٩٣٤)
دخل التمويل				
١٢,٧٩٤	٢٨,٦٦٨	٦٨,٢٢١	٥٥,٤١٧	٤٣,٧٤٥
تكاليف التمويل				
٣٤٥,١٤٤	٤٩٨,٦٩١	٩٩٩,٣٧٣	١,٠٨٨,٢٥٢	٨٥٤,٥٦١
الإهلاك والنفاد والإطفاء				
—	—	(١,٩٦٦)	—	(٤٢١,٨٦٤)
إلغاء انخفاض قيمة أصول النفط والغاز والممتلكات والألات والمعدات				
—	—	(٧١٣,٢١١)	—	—
الربح من بيع الاستثمارات				
		٢,١٧٢,٨٤٧	٢,٧٨٥,٥٨١	١,٨٠٣,٤٨٠
الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء (بما في ذلك شركة أبراج)				
٧,٣٥٤	—	—	—	—
أصول الاستكشاف والتقييم المشطوبة للمنطقة ٤٢				
١٦,٩١٠	—	—	—	—
مخصص انخفاض القيمة للأصول والاستكشافات والتقييم للمنطقة ٥٢				
—	—	(٥٠,٦٢٧)	(٥٠,٣٩٨)	(٥٥,٨٦٣)
الأرباح قبل حساب الضرائب - شركة أبراج				
—	—	٣٦٩	١,٤٧٠	٥٨٧
دخل التمويل - شركة أبراج				
—	—	(١٦,٤١٩)	(١٦,٤٧٦)	(١١,١٨٤)
تكاليف التمويل - شركة أبراج				

عن السنة المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(المختصرة)					
(ألف دولار أمريكي باستثناء النسب المئوية)					
—	—	(٥٦,٢٤٨)	(٥٦,٢٢٢)	(٥٠,٨١٣)	الإهلاك والنفاد والإطفاء (تكلفة المبيعات) - شركة أبراج
—	—	(١,٠٥٤)	(١,٠٧٨)	(١,٠٨٥)	الإهلاك والنفاد والإطفاء (G&A) - شركة أبراج
—	—	١,٩٦٦	—	(١,٦٥٣)	إلغاء انخفاض قيمة أصول النفط والغاز والممتلكات والآلات والمعدات - شركة أبراج
٨٢٤,١١١	١,٠٨١,٣١٩	٢,٠٥٠,٨٣٤	٢,٦٦٢,٨٧٧	١,٦٨٣,٤٧٠	الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء
١,١١١,١١٩	١,٤٤٠,٨٨٣	٢,٨٢٤,٦٢٣	٣,٢٨٨,٢١٠	٢,١٩١,٣٠٩	الإيرادات المعدلة
%٧٤,٢	%٧٥,٠	%٧٢,٦	%٨١,٠	%٧٦,٨	هامش الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضرائب والإهلاك والإطفاء

(٤) يوضح الجدول التالي تسوية النفقات الرأسمالية المعدلة والتدفقات النقدية الحرة المعدلة مع البنود ذات الصلة في بيان التدفقات النقدية في البيانات المالية للفترة المشار إليها:

عن السنة المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(المختصرة)					
(ألف دولار أمريكي)					
—	—	٣٨,٩٧٤	٩,٧٨٨	١٧١,٨٦٧	إضافة الممتلكات والآلات والمعدات والأصول غير الملموسة الأخرى
٣٣٣,٤٢٠	٤٣٦,٩٣٦	٦٤٩,١٨٨	٩٦٠,٥٨٠	٧١٩,٦٥٨	إضافة أصول النفط والغاز وأصول الاستكشاف
٣٣٣,٤٢٠	٤٣٦,٩٣٦	٦٨٨,١٦٢	٩٧٠,٣٦٩	٨٩١,٥٢٤	لنفقات الرأسمالية
—	—	(٤٧,٧١٥)	(٢٩,٧٦٦)	(١٢٨,٧٠٢)	إضافة الممتلكات والآلات والمعدات والأصول غير الملموسة الأخرى - شركة أبراج
٣٣٣,٤٢٠	٤٣٦,٩٣٦	٦٤٠,٤٤٦	٩٤٠,٦٠٠	٧٦٢,٨٢٢	النفقات الرأسمالية المعدلة
٥٥٥,١٤٩	١,١٠٨,٩٩٠	٢,٠٥١,٨٤٠	٣,٠١١,٠٤٩	١,٧٣٦,٠٠٧	صافي النقد الناتج عن العمليات التشغيلية
—	—	(٨٤,٥٧٥)	(٧٧,٥٤٩)	(١٢٥,٢٤٥)	صافي النقد الناتج عن العمليات التشغيلية - شركة أبراج
(٣٣٣,٤٢٠)	(٤٣٦,٩٣٦)	(٦٤٠,٤٤٦)	(٩٤٠,٦٠٠)	(٧٦٢,٨٢٢)	النفقات الرأسمالية المعدلة
٢٢١,٧٢٩	٦٧٢,٠٥٤	١,٣٢٦,٨١٩	١,٩٩٩,٢٩٠	٨٤٧,٩٤٠	التدفقات النقدية الحرة المعدلة

(٥) يوضح الجدول التالي تسوية صافي الدين الخارجي المعدل (بما في ذلك شركة أبراج)، وصافي الدين الخارجي المعدل، والرافعة المالية المعدلة (بالإشارة إلى الأرباح المعدلة قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء كما تم تسويتها في الجدول في الملاحظة ٣ أعلاه)، وإجمالي حقوق الملكية المعدلة، ونسبة الدين إلى الملكية (المعدل) للبنود ذات الصلة في بيان المركز المالي للفترات المشار إليها:

	عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			عن السمة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو
	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٤
	(ألف ريال عماني باستثناء النسب المئوية)			
القروض (المتداولة)	٢٦٤,٨٧٠	٣٥٦,٦١٦	٤٢٤,٤٢٣	٧٦,٩٢٣
القروض (غير المتداولة)	١٨٧,١٢٠	٤٢٨,٧٨٥	٦٨٣,١٥٠	—
النقد وما يعادله	(٦٤٠,٧٨٠)	(٤١١,٥٨٥)	(٣٧٧,٦٦١)	(٤٠٦,٠٠١)
(تعديل) النقد المقيد (جزء من النقد وما يعادله عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ فقط)	—	—	٢٨,٨٣٩	—
<b>صافي الدين الخارجي المعدل (بما في ذلك شركة أبراج)</b>	<b>(١٨٨,٧٩٠)</b>	<b>٣٧٣,٨١٦</b>	<b>٧٥٨,٧٥١</b>	—
القروض (المتداولة) - شركة أبراج	(٣٤,٣٦٠)	(٤٨,٩٢٥)	(٣٩,٨٠٨)	—
القروض (غير المتداولة) - شركة أبراج	(١٨٧,١٢٠)	(١٩٩,٨٢٦)	(٢٢٧,٥٨٨)	—
النقد وما يعادله - شركة أبراج	٢٠,٩٥٨	٥٨,٦٠٦	٤٥,٧٨٨	—
<b>صافي الدين الخارجي المعدل</b>	<b>(٣٨٩,٣١٢)</b>	<b>١٨٣,٦٧١</b>	<b>٥٣٧,١٤٣</b>	<b>(٣٢٩,٠٧٨)</b>
<b>الأرباح المعدلة قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء</b>	<b>٢,٠٥٠,٨٢٨</b>	<b>٢,٦٦٢,٨٧٧</b>	<b>١,٦٨٣,٤٧٠</b>	<b>٨٢٤,١١١</b>
<b>الأرباح المعدلة قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء للسنة الأشهر المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣</b>	—	—	—	٩٦٩,٥١٥
<b>الرافعة المالية المعدلة</b>	<b>%(١٩,٠)</b>	<b>% ٦,٩</b>	<b>% ٣١,٩</b>	<b>%(١٨,٣)</b>
إجمالي حقوق الملكية	٣,٥٦٠,٢٧٥	٣,٦٨٦,٥٢٣	٣,٦٧١,٧٦٣	٣,٤٣٩,٢٠٨
حقوق الملكية - شركة أبراج	(٢٩١,٨٥٩)	(٣٧٥,٥٤١)	(٣٤٦,٩٩٠)	—
<b>إجمالي حقوق الملكية المعدلة</b>	<b>٣,٢٦٨,٤١٦</b>	<b>٣,٣١٠,٩٨٢</b>	<b>٣,٣٢٤,٧٧٣</b>	<b>٣,٤٣٩,٢٠٨</b>
<b>نسبة الدين إلى الملكية المعدلة</b>	<b>%(١١,٩)</b>	<b>% ٥,٥</b>	<b>% ١٦,٢</b>	<b>%(٩,٦)</b>

(٦) يوضح الجدول التالي تسوية العائد على رأس المال (المعدل) لإجمالي الأصول (يوفر أيضاً تسوية إجمالي الأصول المعدلة مقارنة بإجمالي الأصول)، وإجمالي الخصوم المتداولة (يوفر أيضاً تسوية إجمالي الخصوم المتداولة المعدلة مقارنة بإجمالي الخصوم المتداولة) والأرباح التشغيلية (بالإشارة إلى أرباح التشغيل المعدلة كما تم تسويتها في الجدول في الملاحظة ٢ أعلاه) للفترات المشار إليها:

عن الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو	عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر		
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١
			(ألف دولار أمريكي، باستثناء النسبة المئوية)
٤,٦٢٤,٩٦٠	٥,٣١٤,٧٥٥	٥,٨٢٤,٧٠٩	٥,٦٠١,١٨٧
—	(٧١٦,٨٢٤)	(٧٣٣,٤١٢)	(٧٥٢,٤٧٢)
٤,٦٢٤,٩٦٠	٤,٥٩٧,٩٣١	٥,٠٩١,٢٩٧	٤,٨٤٨,٧١٥
٩٩١,٤٩٨	١,٣٧٢,١٥٣	١,٥٧١,٦١١	١,٠٨٠,٨٥٨
—	(٢٠٩,٩٠٧)	(١٢٥,٤٨٩)	(١٤٨,٣٠٤)
٩٩١,٤٩٨	١,١٦٢,٢٤٦	١,٤٤٦,١٢٢	٩٣٢,٥٥٤
٤٤٥,٤٨١	١,١٠٨,٧٦١	١,٦٣١,٩٢٤	١,٣٠٤,٣٢٤
٥٢٦,١٣٥	—	—	—
٣,٦٣٣,٤٦٢	٣,٤٣٥,٦٨٥	٣,٦٤٥,١٧٥	٣,٩١٦,١٦١
%٢٦,٧	%٣٢,٣	%٤٤,٨	%٣٣,٣

## تقرير الاحتياطيات الذي أعده جافني كلاين<sup>١٢</sup>

قامت الشركة بتكليف جافني كلاين لإعداد تقييم مستقل للاحتياطيات والموارد المتعلقة ببعض أصول الشركة. وتم تضمين تقرير الاحتياطيات الذي أعده جافني كلاين في الملحق رقم ١. تشمل الأصول التي ضمنها جافني كلاين في تقرير الاحتياطيات: مناطق الامتياز ٩ و ١٠ و ١١ و ٤٧ و ٤٨ و ٥٣ و ٦٠ و ٦١ و ٦٥.

يحتوي الجدول أدناه على ملخص للاحتياطيات الشركة المؤكدة، واحتياطياتها المؤكدة والمحتملة، واحتياطياتها المؤكدة والمحتملة والممكنة لبعض أصولها المجمعة على مستوى الشركة حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤.

ويتضمن الجدول أدناه الاحتياطيات التي تم تقييمها بشكل مستقل من قبل جافني كلاين، والتي تشمل إجمالي الحقل وصافي أحجام الاستحقاقات وفقاً لتعريفات وإرشادات نظام إدارة الموارد البترولية. يتضمن الجدول أيضاً الأحجام المبلغ عنها كاحتياطيات صافية مستقلة للحصة العاملة. وقد تم حساب هذه الأحجام عن طريق ضرب احتياطيات الحقل الإجمالية التي قيمتها جافني كلاين على

<sup>١٢</sup> يمكن الاطلاع على تفاصيل إضافية حول الافتراضات التي تستخدمها جافني كلاين وتعريفات الاحتياطيات والموارد في تقرير احتياطيات الطرف الخارجي المستقل

المضمن في الملحق رقم ١.

مستوى منطقة الامتياز مع حصة الشركة العاملة في المنطقة، وتجميع النتائج على مستوى الشركة. الاحتمالات المدرجة في الجدول أدناه هي أحجام المبيعات ولا تشمل الأحجام المستهلكة في العمليات التشغيلية (مستهلكة في التشغيل أو وقود).

الاحتياطيات	صافي احتياطيات الاستحقاق <sup>(٢)</sup>			إجمالي الحقل <sup>(١)</sup>			المنتج
	الاحتمالية	المؤكدة	الممكنة	الاحتمالية	المؤكدة	الممكنة	
الاحتياطيات المؤكدة	الاحتمالية	المؤكدة	الممكنة	الاحتمالية	المؤكدة	الممكنة	النفط والمكثفات (مليون برميل)
والممكنة	والممكنة	والممكنة	والممكنة	والممكنة	والممكنة	والممكنة	الغاز (مليار قدم مكعب)
(٣P)	(٢P)	(١P)	(٣٢P)	(٢P)	(١P)	(٣P)	الإجمالي (مليون برميل من المكافئ النفطي) <sup>(٤)</sup>
٣٩٢	٢٧٥	١٥٧	١٨٣	١٣٤	٨٣	١,٠٥٠	٤٠٢
٤,٢٢١	٣,٢٤٥	٢,٠٦١	٢,٦٦٦	٢,١١٤	١,٣٦٨	١٥,٥٣٣	٧,٥١٧
١,١٢٠	٨٣٤	٥١٢	٦٤٢	٤٩٩	٣١٩	٣,٧٢٨	٢,٧٩٥
							١,٦٩٨

#### الملاحظات:

- تمثل أحجام الحقول الإجمالية ما نسبته ١٠٠٪ من الأحجام المقدرة بأنها قابلة للاسترداد تجاريًا من الحقول في إطار خطط التطوير المنشودة. الأحجام في هذا الجدول هي تجميع لأحجام الحقول في محفظة الشركة.
- صافي احتياطيات الاستحقاق هو صافي أحجام الاستحقاق الاقتصادي للشركة بموجب شروط العقد الذي يخضع له كل أصل. بالنسبة لاتفاقيات مشاركة الإنتاج، فإن هذا يساوي حصة الشركة العاملة من استرداد التكاليف وأرباح المقاول من النفط. بالنسبة لاتفاقيات الامتياز، فإنها تساوي حصة الشركة العاملة من الإنتاج صافية من حصة الحكومة في الإنتاج.
- تمثل صافي احتياطيات حصة المشاركة المستقلة جزء حصة المشاركة للشركة من إجمالي احتياطيات الحقل، وهي لا تمثل صافي الاستحقاق الفعلي للشركة بموجب شروط العقود التي تخضع لها الأصول.
- يتم الإبلاغ عن أحجام النفط والمكثفات بمليون برميل، ويتم الإبلاغ عن أحجام الغاز بمليار قدم مكعب. ويتم الإبلاغ عن احتياطيات السوائل المجمعة (النفط والمكثفات) والغاز بمليون برميل من المكافئ النفطي باستخدام عامل التحويل ١ برميل من المكافئ النفطي = ٥,٨ ألف قدم مكعب من الغاز.

يحتوي الجدول أدناه على ملخص للموارد النفطية المشروطة (مكتشفة) من حيث أقل التقديرات (١C)، وأفضل التقديرات (٢C)، وأعلى التقديرات (٣C) لبعض أصول الشركة المجمعة على مستوى الشركة حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤.

قامت الشركة العالمية المعتمدة لتدقيق الاحتياطيات النفطية جافني كلاين بشكل مستقل بتقييم الموارد النفطية المأمولة (غير مكتشفة) للشركة التي تشمل إجمالي الحقل وصافي أحجام حصة المشاركة في الفئات الفرعية المختلفة لاستحقاق المشروع وفقًا لتعريفات وإرشادات نظام إدارة الموارد البترولية. يوضح الجدول أدناه الأحجام التي تم حسابها من خلال تجميع الموارد النفطية المشروطة (مكتشفة) حسب تقييم جافني كلاين عند مستوى الفئة الفرعية للاستحقاق على مستوى الشركة. الأحجام الواردة في الجدول أدناه "غير محسوبة المخاطر"،

ونتيجة لذلك لم يتم إجراء أي تعديل لمخاطر عدم استكمال المشروع بالشكل المعتبر أو عدم استكمال أصله (أي لم يتم تطبيق عامل "فرصة التطوير"). لا ينبغي تجميع الموارد النفطية المشروطة (مكتشفة) مع الاحتياطيات بسبب المستويات المختلفة للمخاطر التي تنطوي عليها. يمكن الاطلاع على تفاصيل إضافية حول الافتراضات التي استخدمتها جاففي كلاين وتعريفات الاحتياطيات والموارد في تقرير الاحتياطيات للطرف الخارجي المستقل (جاففي كلاين) المضمن في الملحق رقم ١.

صافي حصة المشاركة <sup>(٢)</sup>			إجمالي الحقل <sup>(١)</sup>			المنتج
أقل تقدير	أفضل تقدير	أعلى تقدير	أقل تقدير	أفضل تقدير	أعلى تقدير	
(١C)	(٢C)	(٣C)	(١C)	(٢C)	(٣C)	
٢٢٤	٣٣٨	٥٧٠	٦٩٨	١,١٤٩	٢,٠١٥	النفط والمكثفات (مليون برميل)
١,٧٦٧	٣,٧٠٠	٦,٩١٦	٦,٥١٨	١٣,٥٠١	٢٤,٩٦٠	الغاز (مليار قدم مكعب)
٥٢٩	٩٧٦	١,٧٦٣	١,٨٢٢	٣,٤٧٧	٦,٣١٨	الإجمالي (مليون برميل من المكافئ النفطي) <sup>(٣)</sup>

الملاحظات:

- (١) تمثل الموارد النفطية المشروطة (مكتشفة) لإجمالي الحقول ما نسبته ١٠٠ في المائة من الأحجام المقدرة بأنها قابلة للاسترداد من الحقول في حالة تطويرها وفقاً لخيارات التطوير المنشودة. الأحجام في هذا الجدول هي تجميع لأحجام الحقول في محفظة الشركة.
- (٢) تمثل صافي الموارد النفطية المشروطة (مكتشفة) في حصة المشاركة جزء حصة المشاركة للشركة من إجمالي الموارد النفطية المشروطة (مكتشفة) لإجمالي الحقل، وهي لا تمثل صافي الاستحقاق الفعلي للشركة بموجب شروط العقود التي تخضع لها الأصول، والتي ستكون أقل.
- (٣) يتم الإبلاغ عن أحجام النفط والمكثفات بمليون برميل، ويتم الإبلاغ عن أحجام الغاز بمليار قدم مكعب. ويتم الإبلاغ عن احتياطيات السوائل المجمعة (النفط والمكثفات) والغاز بمليون برميل من المكافئ النفطي باستخدام عامل التحويل ١ برميل من المكافئ النفطي = ٥,٨ ألف قدم مكعب من الغاز.

يحتوي الجدول أدناه على ملخص للموارد المأمولة محسوبة المخاطر ١U (أقل تقدير) و ٢U (أفضل تقدير) و ٣U (أعلى تقدير) لبعض أصول الشركة المجمعة على مستوى الشركة حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤.

قامت الشركة العالمية المعتمدة لتدقيق الاحتياطيات النفطية جاففي كلاين بشكل مستقل بمراجعة تقديرات الشركة الخاصة للموارد النفطية المأمولة (غير مكتشفة) غير المحسوبة المخاطر، بما في ذلك مدى صحة العلوم الجيولوجية في إثبات التوقعات والتقديرات الحجمية وفرصة الاكتشاف الجيولوجي (Pg ١٣)، وفقاً لتعريفات وإرشادات نظام إدارة الموارد البترولية، ووجدت أن تقديرات الشركة معقولة. يوضح الجدول أدناه الأحجام المحسوبة المخاطر التي تم حسابها عن طريق ضرب الموارد النفطية المأمولة (غير مكتشفة) غير محسوبة المخاطر للشركة مع فرصة الاكتشاف الجيولوجي (Pg) لكل مشروع أو ما شابه، ثم يتم التجميع على مستوى الشركة. الأحجام الواردة في الجدول أدناه "محسوبة المخاطر"، ونتيجة لذلك تم ضرب إجمالي وصافي الموارد المتوقعة في الاكتشاف الجيولوجي المخصص لكل مشروع فردي، ولم يتم إجراء أي تعديل لفرصة التطوير. إن تحديد الموارد النفطية المأمولة (غير مكتشفة) المرتبطة بمشروع لا يشير إلى أي يقين

<sup>١٣</sup> تمثل فرصة الاكتشاف الجيولوجي ("Pg") تقديرًا إرشاديًا لاحتمال أن يؤدي حفر الحقل إلى اكتشاف. وهذا لا يشمل أي تقييم لمخاطر عدم تطوير الاكتشاف، إذا تم الاكتشاف فعلاً، (أي أنه لا يشمل فرصة التطوير).

بأن الحقل سيتم حفره، أو سيتم حفره في الوقت المناسب. وبموجب المبادئ التوجيهية لنظام إدارة الموارد البترولية، لا ينبغي تجميع الموارد النفطية المأمولة (غير مكتشفة) مع بعضها البعض، أو مع الاحتياطيات أو الموارد النفطية المشروطة (مكتشفة)، بسبب المستويات المختلفة للمخاطر التي تنطوي عليها.

صافي حصة المشاركة المخاطرة <sup>(٢)</sup>			إجمالي المخاطرة <sup>(١)</sup>			المنتج
أقل تقدير	أفضل تقدير	أعلى تقدير	أقل تقدير	أفضل تقدير	أعلى تقدير	
(١U)	(٢U)	(٣U)	(١U)	(٢U)	(٣U)	
٩٩	٣٢٥	٨٢٧	٤١	١١٥	٣١٠	النفط والمكثفات (مليون برميل) <sup>(٣)</sup>
٢٨٠	٢,٤١١	٦,٣٨٨	٧٩	٤٩٩	١,٥٦٣	الغاز (مليار قدم مكعب) <sup>(٣)</sup>
١٤٧	٧٤١	١,٩٢٩	٥٥	٢٠١	٥٨٠	الإجمالي (مليون برميل من المكافئ النفطي) <sup>(٣)</sup>

#### الملاحظات:

- (١) تمثل الموارد النفطية المأمولة (غير مكتشفة) الإجمالية المحسوبة المخاطر ما نسبته ١٠٠٪ من الأحجام المقدرة بأنها قابلة للاسترداد من المشروع أو ما شابه، مضروبة في فرصة الاكتشاف الجيولوجي بالمشروع أو ما شابه، في حالة حدوث اكتشاف. الأحجام في هذا الجدول هي تجميع لأحجام الحقول الفردية في محفظة الشركة.
- (٢) تمثل الموارد النفطية المأمولة (غير مكتشفة) لصافي حصة المشاركة محسوبة المخاطر في هذا الجدول جزء حصة المشاركة للشركة من إجمالي الموارد النفطية المأمولة (غير مكتشفة) محسوبة المخاطر، وهي لا تمثل صافي الاستحقاق الفعلي للشركة بموجب شروط العقد الذي يخضع له الأصل، والذي سيكون أقل.
- (٣) يتم الإبلاغ عن أحجام النفط والمكثفات بمليون برميل، ويتم الإبلاغ عن أحجام الغاز بمليار قدم مكعب. ويتم الإبلاغ عن احتياطيات السوائل المجمعة (النفط والمكثفات) والغاز بمليون برميل من المكافئ النفطي باستخدام عامل التحويل ١ برميل من المكافئ النفطي = ٥,٨ ألف قدم مكعب من الغاز.

يقل صافي الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة في حصة المشاركة المستقلة البالغة ٠,٨٣٤ مليار برميل من المكافئ النفطي محسوبة من تقييم جافني كلاين لاحتياطيات الحقول الإجمالية بحوالي ١٤ في المائة من تقييم الشركة لصافي الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة في حصة المشاركة البالغة ٠,٩٧٤ مليار برميل من المكافئ النفطي حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤.

إن تقييم جافني كلاين لصافي الموارد النفطية المشروطة (مكتشفة) بتقييم أفضل تقدير في حصة المشاركة البالغ ٠,٩٧٦ مليار برميل من المكافئ النفطي هو أعلى بنحو ١٩ في المائة من تقييم الشركة لصافي الموارد النفطية المشروطة (مكتشفة) بتقييم أفضل تقدير في حصة المشاركة البالغة ٠,٨٢٠ مليار برميل من المكافئ النفطي حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤.



والسبب الرئيسي لهذه الاختلافات هو أن جافني كلاين طبق تعريفات مختلفة للحدود الاقتصادية وفقاً لإرشادات نظام إدارة الموارد البترولية، ونتيجة لذلك، صنفت جافني كلاين أحجاماً معينة تعتبرها الشركة احتياطات مؤكدة ومحملة كموارد طارئة بتقييم أفضل تقدير بدلاً من ذلك.

وتعتبر منطقة الامتياز ٥٣ هي الأصل الذي يوجد فيه أكبر فرق بين صافي الاحتياطات المؤكدة والمحتملة في حصة المشاركة المستقلة المحسوبة من جافني كلاين وتقديرات الشركة لصافي احتياطات حصة المشاركة. وتجري الشركة وشركاؤها في المشروع المشترك حالياً مناقشات مع أصحاب المصلحة حول عوامل التحسين التجاري المحتملة بهدف زيادة تعزيز الاستثمار في منطقة الامتياز ٥٣، كما هو موضح في "الفصل الثاني عشر - وصف الشركة ونظرة عامة على الأعمال - العمليات التشغيلية - الأصول الأساسية المنتجة - الأصول غير العاملة - منطقة الامتياز ٥٣". وقد أقرت شركة جافني كلاين في تقرير الاحتياطات الصادر عنها أنه يمكن إعادة تصنيف بعض الموارد النفطية المشروطة (مكتشفة) في منطقة الامتياز ٥٣ إلى احتياطات بمجرد الاتفاق على شروط جديدة.

تعزو جافني كلاين أيضاً تقييم الاحتياطات المؤكدة والمحتملة بتقييم أقل في منطقة الامتياز ٦٠ بسبب اتباع نهج مختلف للآبار المضافة في المرحلة ٢ ومشروع عزل المياه. وفي منطقة الامتياز ٦٥، كان تقييم جافني كلاين للاحتياطات المؤكدة والمحتملة أعلى من تقدير الشركة بسبب أن جافني كلاين أخذت في الاعتبار معدلات الإنتاج الإيجابية الأخيرة.

لمزيد من المعلومات عن كيفية تأثير تقديرات الاحتياطات على نتائج عمليات الشركة، يرجى الاطلاع على "الفصل الرابع عشر - مناقشة الإدارة وتحليلها للوضع المالي ونتائج الأعمال - العوامل الرئيسية التي تؤثر على أعمال الشركة ونتائج العمليات التشغيلية - الاحتياطات"

## الفصل الرابع عشر

### مناقشة الإدارة وتحليلها للوضع المالي ونتائج الأعمال

يجب قراءة المناقشة والتحليل التاليين للوضع المالي ونتائج عمليات الشركة مع المعلومات الواردة في "الفصل الثالث عشر - بيانات مالية وتشغيلية مختارة وبيانات أخرى" والبيانات المالية المدرجة في هذه النشرة. لمزيد من المعلومات حول البيانات المالية الواردة في هذه النشرة، يرجى الاطلاع على "عرض البيانات المالية وبيانات القطاع والسوق".

وتتضمن هذه المناقشة بيانات النظرة المستقبلية التي تعكس خطط الشركة وتقديراتها وافترضاها، كما تنطوي على مخاطر وحالات عدم اليقين. وقد تختلف النتائج الفعلية اختلافا جوهريا عن تلك التي نوقشت في بيانات النظرة المستقبلية. وتشمل العوامل التي يمكن أن تسبب أو تساهم في هذه الاختلافات، على سبيل المثال لا الحصر، العوامل التي نوقشت أدناه وفي فقرات أخرى من هذه النشرة، بما في ذلك ما كان من نقاش تحت عنوان "بيانات النظرة المستقبلية"، و "الفصل الرابع - عوامل المخاطرة" و "الفصل الثاني عشر - وصف الشركة ونظرة عامة على الأعمال".

#### نبذة

الشركة هي أكبر شركة متخصصة لاستكشاف وإنتاج النفط والغاز في سلطنة عمان، وهي المشغل الوحيد لأنشطة استكشاف وإنتاج النفط والغاز المملوك بالكامل للحكومة، وتعد حاليًا من بين أكبر ثلاثة منتجين للنفط والغاز، كما أنها واحدة من أكبر مالكي احتياطات النفط والغاز في سلطنة عمان. تأسست في عام ٢٠٠٩ كشركة تابعة مملوكة بالكامل لشركة أوكيو، وهي شركة الطاقة الرائدة في سلطنة عمان، وهي واحدة من أصولها الأساسية، حيث تمثل الأرباح المعدلة قبل خصم الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء ما نسبته ٤٠ في المائة تقريبًا من الأرباح المعدلة قبل خصم الفوائد والضرائب والإطفاء في شركة أوكيو في عام ٢٠٢٣.

شهدت الشركة منذ عام ٢٠٠٩ نموًا كبيرًا، حيث وسعت متوسط إنتاجها اليومي بأكثر من ١٤ ضعفًا تقريبًا، بمتوسط ٢٤٩ ألف برميل من المكافئ النفطي يوميًا على أساس حصة المشاركة بحلول عام ٢٠٢٣، وقد شكل إجمالي إنتاجها في عام ٢٠٢٣ ما يقرب من ١٤ في المائة من إجمالي إنتاج النفط والغاز والمكثفات في سلطنة عمان لذلك العام. واستنادًا إلى تقديرات الشركة

<sup>١٤</sup> المناقشة كيفية حساب الأرباح المعدلة قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء، يرجى الاطلاع على "عرض البيانات المالية وبيانات القطاع والسوق - معلومات غير متصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية وبعض البيانات المالية والتشغيلية الأخرى - أدوات القياس التنظيمية - معلومات غير متصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية"

حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، فقد بلغت احتياطياتها النفطية المؤكدة والمحتملة في حصة المشاركة حوالي ٠,٩٧٤ مليار برميل من المكافئ النفطي وبلغت مواردها الطارئة بتقييم أفضل تقدير في حصة المشاركة حوالي ٨٢٠ مليون برميل من المكافئ النفطي.

تستفيد الشركة من المزايا الأساسية التي تزخر بها سلطنة عمان، بما في ذلك: (١) موقعها الاستراتيجي في أحد بلدان العالم الغزيرة بالهيدروكربون مع إمكانية الوصول المباشر إلى طرق الشحن العالمية والمراكز اللوجستية. (٢) قطاع النفط والغاز المتطور، والذي يعد محركاً رئيسياً للاقتصاد الكلي ومساهمًا كبيراً في الناتج المحلي الإجمالي لسلطنة عمان. (٣) بيئة تشغيل مستقرة ومشجعة للاستثمار في مجال النفط والغاز حيث جذبت العديد من المستثمرين الدوليين. (٤) تشجيع الحكومة للاستثمار في الصناعات التي تعتمد بكثرة على الغاز لدعم التنوع الاقتصادي وتحسين قيمة الهيدروكربون في العديد من المدن والمناطق الصناعية. (٥) إطار تنظيمي ومالي راسخ وتنافسي لقطاع الهيدروكربون. و (٦) عملتها المستقرة، حيث تم ربط الريال العماني بالدولار الأمريكي منذ عام ١٩٧٣.

استفادت الشركة من كونها الشركة الوحيدة منذ عام ٢٠٠٩ الذي تم تعيينها أو ترشيحها من قبل الحكومة لممارسة حقوق مشاركتها في مشاريع النفط والغاز في سلطنة عمان عند صدور إعلان الجدوى التجارية من قبل المستكشف الحالي ومالك منطقة الامتياز في البلاد.

كما تم دعم الشركة بشكل استراتيجي من قبل الحكومة كمشارك في العديد من مشاريع النفط والغاز الرئيسية، وهي تتراوح من تطوير اكتشافات النفط والغاز الرئيسية الجديدة، وتحديد أو تمديد تراخيص التطوير والإنتاج لشركات النفط والغاز الدولية العاملة في مناطق الامتيازات القديمة، وإعادة تطوير الحقول الطرفية الصغيرة أو نشر التكنولوجيا على نطاق واسع لتعزيز الإنتاج وتعظيم استرداد الاحتياطيات من الحقول.

هذا، وتمتلك الشركة محفظة عالية الجودة تضم ١٤ أصلاً من أصول استكشاف وإنتاج النفط والغاز في سلطنة عمان (باستثناء تلك الأصول التي تنازل عنها أو تتخارج منها بطريقة أخرى)، وهذه الأصول عبارة عن أصول موجودة في مرحلة التطوير والإنتاج وأصول أخرى يتم تقييمها لأغراض تجارية أو لاستخدامها في برامج الاستكشاف. وتشغل الشركة بعض الأصول، بينما في حالات أخرى، تكون الشركة مشاركة/غير مشغلة إلى جانب واحد أو أكثر من شركاء المشروع المشترك.

تشمل الأصول الستة الرئيسية المنتجة للشركة ما يلي:

- منطقة الامتياز ٦٠: أصلها الرئيسي الذي تقوم الشركة بتشغيله، وهي منطقة امتياز برية تنتج النفط في الأساس،

وتشكل ما يقرب من ٢٥ في المائة من إجمالي إنتاج حصة الشركة العاملة في عام ٢٠٢٣.

- منطقة الامتياز ٦١: أصل من أصول الغاز غير المصاحب والمكثفات، وتشكل ما نسبته ٣٣ في المائة من إنتاج الغاز في سلطنة عمان في عام ٢٠٢٣.

- منطقة الامتياز ٦٥: إضافة حديثة بعد برنامج استكشاف ناجح وتطوير تجاري لاحق للاكتشافات، وتنتج النفط في المقام الأول وتوفر آفاقًا طويلة الأجل مع إمكانات نمو احتياطي كبيرة.

- منطقة الامتياز ٥٣: أكبر منطقة امتياز لاستخراج النفط المعزز حراريًا في الشرق الأوسط.

- منطقة الامتياز ٩: تنتج النفط والغاز والمكثفات، وتمثل ١٠ في المائة من إنتاج النفط في سلطنة عمان في عام ٢٠٢٣.

- منطقة الامتياز ١٠: وهي أصل من أصول الغاز غير المصاحبة والمكثفات، تم تشغيلها في عام ٢٠٢٣ مع بدء مبيعات الغاز، وتبيع حاليًا إنتاجها محليًا، وبعد الموافقة على مشروع مرسى للغاز الطبيعي المسال في عام ٢٠٢٤، فمن المقرر الآن أيضًا بمجرد أن يصبح قطار الغاز الطبيعي المسال جاهزًا (متوقع حاليًا في عام ٢٠٢٨)، أن يتم التوريد لمحطة مرسى للغاز الطبيعي المسال في ميناء صحار، والتي ستكون أول منشأة لتزويد السفن بالغاز الطبيعي المسال في الشرق الأوسط مع خيار تصدير الغاز الطبيعي المسال.

تتكون أصول الاستكشاف الثلاثة للشركة من المناطق ٤٨ و ١١ و ٤٧.

تشمل الأصول الخمسة الأخرى للشركة ما يلي:

- منطقة الامتياز ٨: منطقة الامتياز البحرية المنتجة الوحيدة في محفظة الشركة، وتشغلها نيابة عن الحكومة من خلال اتفاقية الخدمة.

- محطة مسندم للغاز: هي محطة لمعالجة النفط والغاز ومحطة لتصدير النفط تديرها الشركة، وتعمل حاليًا على معالجة الإنتاج من منطقة الامتياز ٨ وهي في وضع جيد لتقديم خدمات مماثلة لاكتشافات النفط والغاز الجديدة في محافظة مسندم، مما يوفر بنية تحتية استراتيجية للطاقة ذات عوائد ثابتة.

- واتفاقيتي خدمة آخرين فيما يتعلق بحقل كريم وحقل ربما، وكلاهما يتعلق بمناطق الامتياز المنتجة.

- اتفاقية طويلة الأجل لبيع وشراء الغاز فيما يتعلق بالغاز المستورد إلى سلطنة عمان من حقل دولفين في دولة قطر.

هذا، وتعمل الشركة حاليًا على التنازل عن حصصها في ثلاثة أصول - المناطق ٥٢ و ٣٠ و ٦٢. كما أكملت التنازل عن أصول أخرى في ديسمبر ٢٠٢٣، وهي منطقة الامتياز ٤٢.

ويتم تشغيل غالبية أصول الشركة وفقًا لشروط اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج، وهي أداة المنح الرئيسية التي تمنح بها الحكومة الحقوق والالتزامات للمقاول لاستكشاف وإنتاج الهيدروكربونات من منطقة الامتياز، واتفاقية التشغيل المشتركة، التي تنظم العلاقة بين المشاركين في أصول المشروع المشترك. تعمل الأصول الأخرى بموجب اتفاقيات الخدمة أو اتفاقيات الامتياز (واتفاقية التشغيل المشتركة، أيضا - في هذه الحالة) أو اتفاقيات التعرف. يشمل شركاء الشركة بعض أكبر شركات النفط والغاز في العالم، بما في ذلك شركة بي بي وشركة إيني وشركة ميدكو إنيرجي وشركة أوكسيدنتال وشركة بتروناس وشركة بي تي تي للاستكشاف والإنتاج وشركة شل وشركة توتال إنيرجي وغيرها.

تبيع الشركة جميع استحقاقاتها من النفط والمكثفات إلى شركة أوكيو للمتاجرة، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل لشركة أوكيو، على أساس التسليم على ظهر السفينة وللتصدير في محطة ميناء الفحل وفقًا لعقود قابلة للتجديد تمتد من عام إلى عامين لكل منطقة من مناطق الامتياز ذات الصلة. يتم تسعير هذه العقود بناءً على سعر البيع الرسمي للحكومة لمزيج النفط الخام العماني بالإضافة إلى علاوة ثابتة طوال مدة العقد. ويُعتبر سعر البيع الرسمي للحكومة هو المتوسط الشهري لـ "سعر المؤشر" لمزيج النفط الخام العماني بحسب تداوله قبل شهرين للشهر ذي الصلة على بورصة دبي للطاقة. تبيع الشركة حاليًا جميع استحقاقاتها من الغاز إلى شركة الغاز المتكاملة بأسعار متفق عليها مسبقًا وفقًا لاتفاقيات بيع الغاز طويلة الأجل المقومة بالدولار الأمريكي، الموقعة مع شركة الغاز المتكاملة، مع خاصية الشراء أو دفع الغرامة.

يوضح الجدول التالي بعض المقاييس المالية الرئيسية للشركة للسنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤ والأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤.

عن السنة المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
٤٢٧,٨٩٢	٥٥٤,٨٨٤	١,٠٨٧,٧٦٢	١,٢٦٦,٢٩٠	٨٤٣,٨٧٣	الإيرادات المعدلة (ألف ريال عماني) .....
٣٢١,٤١٦	٤٥٦,٦١٧	٨٦٧,١٨١	١,٠٢٧,١٤٠	٦٤٢,١٧٢	منها مبيعات النفط والمكثفات (ألف ريال عماني) ...

عن السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
٨٠,٦٩٦	٧٣,٠٤٠	١٣٦,٠٤٤	١٩٩,٥٢٥	١٦٩,٩٦٤	..... منها مبيعات الغاز (ألف ريال عماني)
١٧٩,١٦١	٢١٧,٧٥٩	٦٩٠,٣٩٦	٦١٩,٤٢٦	٤٩١,٠٤٤	الأرباح المعدلة قبل حساب الضريبة (ألف ريال عماني) .
٣١٧,٣٦٥	٤١٦,٤١٦	٧٨٩,٧٧٤	١,٠٢٥,٤٧٤	٦٤٨,٣٠٤	الأرباح المعدلة قبل حساب الفائدة والضريبة والإهلاك والإطفاء <sup>(١)</sup> (ألف ريال عماني).....
٨٥,٣٨٨	٢٥٨,٨٠٨	٥١٠,٩٥٨	٧٦٧,٤٦٦	٣٢٦,٥٤٢	التدفقات النقدية الحرة المعدلة (ألف ريال عماني) <sup>(٢)</sup>
١,٧٨١,٠٧٢		١,٧٧٠,٦٦٣	١,٩٦٠,٦٥٨	١,٨٦٧,٢٤٠	إجمالي الأصول المعدلة (ألف ريال عماني).....

ملاحظة:

(٤) لمناقشة كيفية حساب الإيرادات المعدلة، والأرباح المعدلة قبل حساب الضرائب، والأرباح المعدلة قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء، والتدفقات النقدية الحرة المعدلة، وإجمالي الأصول المعدلة، يرجى الاطلاع على "عرض البيانات المالية وبيانات القطاع والسوق - معلومات غير متصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية وبعض البيانات المالية والتشغيلية الأخرى - أدوات القياس التنظيمية - معلومات غير متصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية" و"الفصل الثالث عشر". وقد تم اشتقاق المعلومات غير المتصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية المقدمة للسنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ في المقام الأول من البيانات المالية السنوية الموحدة. تم اشتقاق المعلومات غير المتصلة بالمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية المقدمة للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤ في المقام الأول من البيانات المالية المرحلية المختصرة، باستثناء شركة أبراج.

## العوامل الرئيسية التي تؤثر على أعمال الشركة ونتائج العمليات التشغيلية

تشمل أهم العوامل التي أثرت على نتائج عمليات الشركة ووضعها المالي أو من المتوقع أن تؤثر عليها ما يلي:

### العرض والطلب في السوق وأسعار النفط والغاز

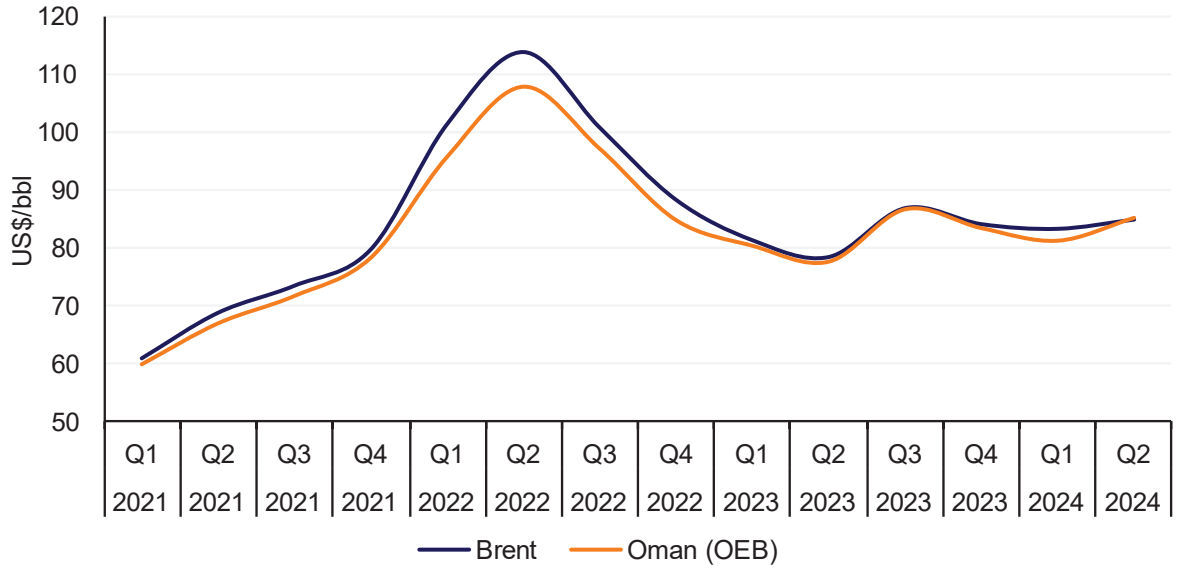
#### النفط والمكثفات

فمبيعات النفط والمكثفات، وهي منتج ثانوي بعد إنتاج النفط والغاز، هي أكبر مكون في إيرادات الشركة، حيث تمثل ما نسبته ٦٧,١ في المائة من إيرادات الشركة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٧٣,٩ في المائة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، و ٧١,٨ في المائة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، و ٧٥,١ في المائة لفترة الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤. شكلت الزيادة بنسبة ٤٦,٢ في المائة في متوسط سعر المبيعات المحقق للنفط والمكثفات في الشركة من ٦٥,٢٣ دولارًا

أمريكيًا للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ إلى ٩٥,٣٥ دولارًا أمريكيًا للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ نسبة ٧٧ في المائة من الزيادة البالغة ٩٩٩,٧ مليون دولار أمريكي في إيرادات الشركة، من ١٦٦٨ مليون دولار أمريكي للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ إلى ٢٦٦٧ مليون دولار أمريكي للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. وبالمثل، فإن الانخفاض بنسبة ١٢ في المائة في متوسط سعر المبيعات المحقق للنفط والمكثفات في الشركة من ٩٥,٣٥ دولارًا أمريكيًا للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ إلى ٨٣,٩٠ دولارًا أمريكيًا للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ يمثل ٧٧,١ في المائة من الانخفاض البالغ ٤١٥,٤ مليون دولار أمريكي في إيرادات الشركة، من ٢٦٦٧ مليون دولار أمريكي للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ إلى ٢٢٥٢ مليون دولار أمريكي للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣. وبناء على ذلك، فإن نتائج عمليات الشركة وتدفعاتها النقدية تتأثر بشكل كبير بالسعر الذي تباع به نفطها، وعندما تترج مع منتجات مناطق الامتياز الأخرى فإنها تشكل مزيج النفط الخام العماني. وبناء على ذلك، فإن نتائج عمليات الشركة وتدفعاتها النقدية تتأثر بشكل كبير بالسعر الذي تباع به نفطها، وعندما تترج مع منتجات مناطق الامتياز الأخرى فإنها تشكل مزيج النفط الخام العماني.

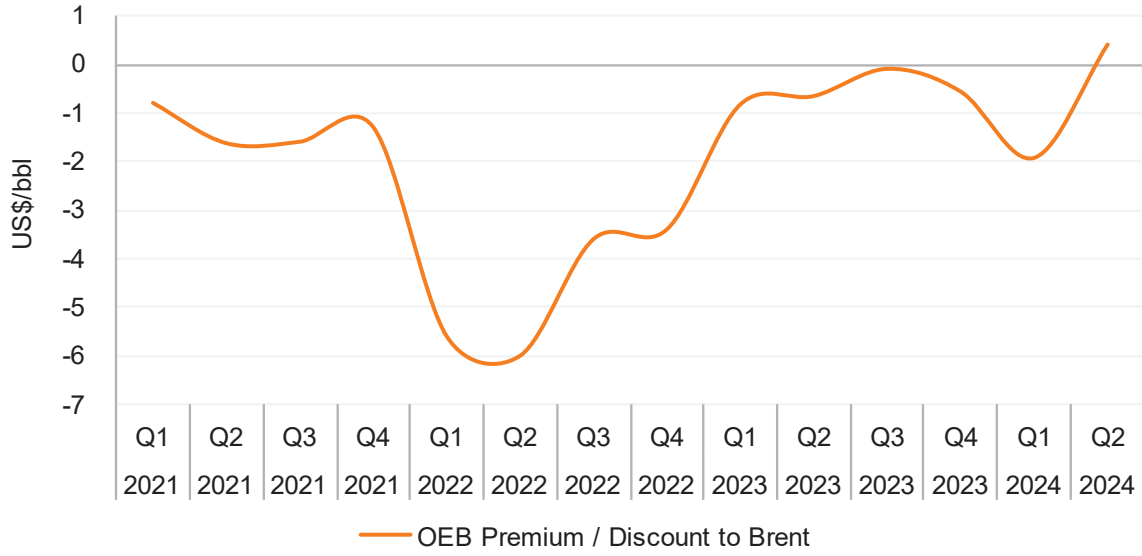
تبيع الشركة جميع استحقاقاتها من النفط والمكثفات إلى شركة أوكيو للتجارة، وهي شركة تابعة مملوكة بالكامل لشركة أوكيو، على أساس التسليم على ظهر السفينة وللتصدير من محطة ميناء الفحل وفقًا لعقود قابلة للتجديد لمدة عام أو عامين لكل منطقة من مناطق الامتياز، ويتم تسعير هذه العقود بناءً على سعر البيع الرسمي للحكومة لمزيج النفط الخام العماني بالإضافة إلى علاوة ثابتة، طوال مدة العقد. ويُعتبر سعر البيع الرسمي للحكومة هو المتوسط الشهري لـ "سعر المؤشر" لمزيج النفط الخام العماني بحسب تداوله قبل شهرين للشهر ذي الصلة على بورصة دبي للطاقة.

يتبع سعر البيع الرسمي الذي تباع به الشركة نفطها ومكثفاتها إلى حد كبير التقلبات في أسعار خام برنت، يعرض الرسم البياني التالي (المصدر: تقرير السوق) معلومات تاريخية عن مزيج النفط الخام العماني، ويوضح كيف ظل مزيج النفط الخام العماني متوافقًا بشكل وثيق مع أسعار خام برنت لفترة من ١ يناير ٢٠٢١ حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤:



بالإضافة إلى ذلك، يعرض الرسم البياني التالي (المصدر: تقرير السوق) معلومات تاريخية عن فرق مزيج النفط الخام العماني بالنسبة لأسعار خام برنت، مما يوضح متوسط خصم يبلغ حوالي ١,٩٧ دولار أمريكي لكل برميل خلال الفترة من ١ يناير ٢٠٢١ إلى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤:





تقلبت أسعار النفط الخام في الماضي، وتعتمد على التوازن بين العرض والطلب، لا سيما نتيجة لإنتاج أوبك. وبعد التقلبات الكبيرة في سعر خام برنت نتيجة لتأثير جائحة كوفيد-19 على الطلب العالمي على النفط بشكل خاص والنشاط الاقتصادي بشكل عام، وعوامل العرض والطلب الأخرى، تعافت أسعار برنت إلى ما فوق 60 دولارًا أمريكيًا للبرميل في يناير 2021 لتصل إلى 77,24 دولارًا أمريكيًا للبرميل في 31 ديسمبر 2021. ومع بداية الصراع في أوكرانيا في فبراير 2022، ارتفعت أسعار خام برنت بشكل كبير، لتصل إلى 133 دولارًا أمريكيًا للبرميل في أغسطس 2022، ثم انخفضت في الأشهر اللاحقة إلى مستويات مماثلة لتلك التي كانت قبل الصراع في أوكرانيا، حيث أنهت عام 2022 عند 82,82 دولارًا أمريكيًا للبرميل، مما يعكس تحلي الحكومة الصينية عن سياستها المتشددة (صفر كوفيد) وارتفاع مؤشر الاستهلاك في الولايات المتحدة.

وفي النصف الأول من عام 2023، انخفضت أسعار خام برنت إلى أدنى مستوى لها عند 71,03 دولارًا أمريكيًا للبرميل متأثرة بالتطورات في القطاع المصرفي، مثل انهيار بنك وادي السيليكون، والاستيلاء على بنك كريدي سويس، والمخاوف بشأن ركود عالمي، (بما في ذلك المخاوف بشأن نمو الصين اقتصاديًا، والمخاوف من دخول الولايات المتحدة في حالة ركود)، وارتفاع وصادرات النفط الروسية بأعلى من المتوقع، مما أدى إلى فرض ضغوط هبوطية على أسعار النفط. ومع ذلك، وجدنا أنه وخلال النصف الثاني من عام 2023، ارتفع متوسط سعر خام برنت إلى 84,52 دولارًا أمريكيًا للبرميل، وبلغ السعر في 31 ديسمبر 2023 حوالي 77,69 دولارًا أمريكيًا للبرميل، مما يعكس في المقام الأول مرونة الاقتصاد الأمريكي وخفض مستويات الإنتاج من قبل أوبك+. وخلال الأشهر الستة الأولى من عام 2024، حافظ سعر خام برنت على سرعة المرتفع وذلك بتسجيل ارتفاع بلغ 87,26 دولار أمريكي للبرميل كما في 30 يونيو 2024 بسبب زيادة خفض الإنتاج من قبل أوبك+.

وقد بلغ متوسط سعر برميل النفط الخام في عام ٢٠٢١ حوالي ٦٤,٢٩ دولارا أمريكيا، وفي عام ٢٠٢٢ حوالي ٩٥,٣٦ دولارا أمريكيا، وفي عام ٢٠٢٣ حوالي ٨٢,٠٦ دولارا أمريكيا، وفي فترة الستة أشهر الأولى من عام ٢٠٢٤ حوالي ٨٣,٢٤ دولارا أمريكيا.

هذا، وتتأثر أسعار مزيج النفط الخام العماني أيضًا بإجراءات أوبك+. ففي ديسمبر ٢٠٢٠، وفي أعقاب تأثير الطلب على النفط متأثرًا بالغا بسبب تداعيات جائحة كوفيد-١٩، وافقت منظمة أوبك+ على تخفيف قيود الإنتاج بمقدار ٥٠٠ ألف برميل يوميًا اعتبارًا من ١ يناير ٢٠٢١ إلى ٧,٢ مليون برميل يوميًا. وفي أغسطس ٢٠٢١، زادت أوبك+ الإنتاج الإجمالي بمقدار ٤٠٠,٠٠٠ برميل يوميًا، ثم إنها زادت في أغسطس ٢٠٢٢ بمقدار ١٠٠,٠٠٠ برميل يوميًا، ومع ذلك، في نوفمبر ٢٠٢٢ وجدنا أنها خفضته بمقدار مليوني برميل يوميًا عما كان عليه الإنتاج في شهر أغسطس. وخلال النصف الأول من عام ٢٠٢٣، أعلنت منظمة أوبك+ بشكل غير متوقع عن انخفاض إضافي في الإنتاج قدره ١,١٥ مليون برميل يوميًا، كأداة لدعم أسعار النفط وزيادتها. وقد أدى إعلان الخفض إلى زيادة فورية في أسعار نפט خام برنت من ٧٩ دولارًا أمريكيًا للبرميل إلى أكثر من ٨٦ دولارًا أمريكيًا للبرميل، قبل أن تنخفض لاحقًا. وفي يونيو ٢٠٢٣، أعلنت الحكومة السعودية عن خفض اختياري قدره مليون برميل إضافي يوميًا، كجزء من التزامها بالحفاظ على أسعار النفط عند المستويات الحالية، وتم تمديد هذه التخفيضات لاحقًا حتى ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣. وبعد تمديد تخفيضات الإنتاج في المملكة العربية السعودية في سبتمبر ٢٠٢٣، ارتفعت أسعار نפט خام برنت إلى أكثر من ٩٠ دولارًا أمريكيًا للبرميل قبل أن تنخفض مجددًا في الربع الرابع من العام. وبعد إعلان أنغولا في ديسمبر ٢٠٢٣ أنها ستغادر منظمة أوبك، انخفضت أسعار نפט خام برنت إلى ٧٧,٨٦ دولارًا أمريكيًا. وخلال الأشهر الستة الأولى من عام ٢٠٢٤، زاد سعر نפט خام برنت إلى ٨٦,٤١ دولار أمريكي بسبب تمديد مجموعة أوبك+ سياسة خفض الإنتاج. وقد يؤثر التغيير في عضوية منظمة أوبك أو أوبك+ والتخفيضات الإضافية في الإنتاج على مستوى أوبك+ أو من قبل الدول بمفردها أيضًا على سعر النفط.

## الغاز

شكلت مبيعات الغاز ١٢,٨ في المائة من إيرادات الشركة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ١٤,٤ في المائة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، و ١١,٣ في المائة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، و ١٨,٩ في المائة لفترة الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤.

قبل ١ يناير ٢٠٢٣، كانت الجهة الحكومية المسؤولة عن تجميع الغاز وشرائه هي وزارة الطاقة والمعادن، ومنذ ١ يناير ٢٠٢٣، فقد أدت شركة الغاز المتكاملة هذا الدور. ونتيجة لذلك، فإن شركة الغاز المتكاملة هي الجهة المسؤولة في الوقت الحالي عن شراء جميع الغاز المتاح للبيع من الشركة ومنتجي الغاز الآخرين في سلطنة عمان، ونقله من خلال شبكة الغاز التي تديرها شركة

أوكيو لشبكات الغاز، ثم يبيعه لعملائها. وقد تضمنت قائمة العملاء في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ مصدرى الغاز الطبيعي المسال (الذين يمثلون ٣٣ في المائة من الطلب الدولي والمحلي على الغاز)، والمشاريع الصناعية (٢٧ في المائة)، وحقول النفط وغيرها من الاستخدامات (٢٤ في المائة)، ومحطات الطاقة وتحمية المياه (١٥ في المائة).

وعن كل منطقة من مناطق الامتياز التي حازتها الشركة والمنتجة للغاز، فقد تم توقيع اتفاقية بيع الغاز طويلة الأجل المقومة بالدولار الأمريكي بين أصحاب الاستحقاقات (كونهم شركاء المشروع المشترك والحكومة، إن وجدت) وشركة الغاز المتكاملة، وبموجبها وافقت شركة الغاز المتكاملة على دفع ثمن الغاز الذي تنتجه الشركة بسعر متفق عليه مسبقاً، بالأخذ بعين الاعتبار تكلفة الإنتاج التي يتكبدها المشغل، ونفقاته الرأسمالية والتشغيلية المتوقعة، والعائد المتفق عليه، مع ميزات الشراء أو دفع الغرامة. ووفقاً لكل اتفاقية من اتفاقيات بيع الغاز، فإن سعر شراء شركة الغاز المتكاملة للغاز يزيد عادةً سنويًا بنسبة ٢ في المائة طوال مدة اتفاقية بيع الغاز ذات الصلة.

### الاحتياطيات

تقدر الشركة احتياطياتها ومواردها باستخدام تقنيات التقييم القياسية المعترف بها التي يجريها فريق مهندسين داخلي متخصص في الاحتياطيات ومراقب خارجي.

تمثل الاحتياطيات النفطية المؤكدة، والمؤكدة والمحتملة، والمؤكدة والمحتملة والممكنة مستويات مختلفة من اليقين في تقدير احتياطيات النفط والغاز، فالاحتياطيات المؤكدة هي كميات من المؤكد أنها قابلة للاسترداد بشكل مقبول في ظل الظروف الاقتصادية والتشغيلية الحالية وتشمل فئات الاحتياطيات المؤكدة والمطورة والمنتجة، وفئات الاحتياطيات المؤكدة المطورة غير المنتجة، وفئات الاحتياطيات المؤكدة غير المطورة. تضيف الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة احتياطيات محتملة إلى إجمالي الاحتياطيات المؤكدة، وبالتالي عرض تقدير مؤكد إلى حد ما. وبالنسبة للاحتياطيات المؤكدة والمحتملة والممكنة، فإنها أقل التقديرات تأكيداً. وبالمثل، يشير أقل تقدير (أعلى تأكيد)، وأفضل تقدير (متوسط تأكيد)، وأعلى تقدير (أقل تأكيد) إلى الموارد النفطية المشروطة (مكتشفة)، وهي كميات من الهيدروكربونات يقدر أنها قابلة للاسترداد، ولكنها غير معتبرة من ناحية الجدوى التجارية، مما يعكس درجات متفاوتة من الجدوى الفنية والاقتصادية.

تحتوي الجداول أدناه على ملخص لاحتياطيات الشركة المؤكدة، واحتياطياتها المؤكدة والمحتملة، واحتياطياتها المؤكدة والمحتملة والممكنة والموارد النفطية المشروطة (مكتشفة) كأفضل تقدير اعتباراً من ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ و٣٠ يونيو ٢٠٢٤. تمثل حصة المشاركة للشركة في الاحتياطيات النسبة المئوية للحصة العاملة للشركة مضروبة في إجمالي الاحتياطيات أو الموارد ذات الصلة

لمنطقة الامتياز، مجمعة لمناطق الامتياز المختلفة (دون تخفيض للإتاوات أو حصة الإنتاج المخصصة للحكومة بموجب الشروط المالية المعمول بها). تسعى الشركة إلى تحقيق نسبة استبدال الاحتياطيات بنسبة ١٠٠ في المائة.

حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤	حتى ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	حصة المشاركة في الاحتياطيات المؤكدة النفط والمكثفات (مليون برميل) الغاز (مليار قدم مكعب) الإجمالي (مليون برميل من المكافئ النفطي)
٢٤٠	٢٦٢	
٢,٢٧٤	٢,٣٩٤	
٠,٦٣٢	٠,٦٧٥	

حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤	حتى ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	حصة المشاركة في الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة النفط والمكثفات (مليون برميل) الغاز (مليار قدم مكعب) الإجمالي (مليون برميل من المكافئ النفطي)
٤٠٠	٤٢٢	
٣,٣٣٠	٣,٤٤٩	
٠,٩٧٤	١,٠١٦	

حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤	حتى ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	حصة المشاركة في الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة والممكنة النفط والمكثفات (مليون برميل) الغاز (مليار قدم مكعب) الإجمالي (مليون برميل من المكافئ النفطي)
٥٥٦	٥٧٨	
٤,٢٩١	٤,٤١١	
١,٢٩٦	١,٣٣٨	

حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤	حتى ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	حصة المشاركة في الموارد النفطية المشروطة (مكتشفة) كأفضل تقدير النفط والمكثفات (مليون برميل) الغاز (مليار قدم مكعب) الإجمالي (مليون برميل من المكافئ النفطي)
٣٢٣	٣٢٣	
٢,٨٨٢	٢,٨٨٢	
٨٢٠	٨٢٠	

يتم تحديد الاحتياطيات باستخدام تقديرات النفط والغاز المعمول بها وعوامل الاسترداد (الاستخراج) وأسعار السلع مستقبلاً. إن التاريخ المستقبلي المقدر لوصول الأصل إلى نهاية عمره الاقتصادي يعتمد على السيناريوهات الاقتصادية المتوقعة للشركة، بما في ذلك التكاليف وسعر النفط، حيث يتوقع هذا التاريخ متى سينتهي الإنتاج وبالتالي التأثير على كمية الاحتياطيات المقدرة. لذلك، فإنه ومع تغير الأسعار ومستويات التكلفة والتقييم الفني للموارد التي يمكن استردادها وتطوير الحقول المكتشفة التي لم يتم تطويرها من سنة إلى أخرى، نجد أن تقدير الاحتياطيات يتغير أيضاً. وتُعد تقديرات الاحتياطيات من العوامل الأساسية التي تدخل في تقييم أصول النفط والغاز من حيث انخفاض القيمة، هذا بالإضافة إلى نسب التضخم، وأسعار النفط والغاز وسعر الخصم المستخدم. وقد ألغت الشركة في نتائجها للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ انخفاض القيمة الذي تم تسجيله مسبقاً لمنطقة الامتياز ٦٠ على حساب زيادة تقديرات الاحتياط للمنطقة.

تميل افتراضات الأسعار المستقبلية للسلع إلى أن تكون مستقرة لأن الشركة لا تعتبر الزيادات أو الانخفاضات قصيرة الأجل في الأسعار مؤشراً على المستويات طويلة الأجل، ولكنها مع ذلك عرضة للتغيير. وقد تم تحديد أسعار الغاز في اتفاقيات بيع الغاز ذات الصلة. يرجى الاطلاع على فقرة " - العرض والطلب في السوق وأسعار النفط والغاز " أعلاه.

قد تتزايد صعوبة الوصول إلى موارد إضافية وزيادة أسعارها، وانخفاض أسعار السلع الأساسية يمكن أن تجعل المشاريع غير اقتصادية أو غير جذابة. ولا ننسى أيضاً تأثير مستوى الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة (٢P) بعوامل مثل الاكتشافات الناجحة نتيجة للأعمال الاستكشافية، وسرعة الأعمال الاستكشافية والتطوير التي تقود إلى الإنتاج، وسرعة استنفاد الشركة للاحتياطيات من خلال إنتاج النفط والغاز، وانتهاء وتمديد عقود الامتياز. وعلى هذا النحو، فإن عامل التوقيت وعامل الكمية التي تضيفها الشركة إلى وعائها من الاحتياطيات قد يسمحان أو لا يسمحان لها باستبدال إنتاجها على مدى السنوات اللاحقة.

ونظرًا لأن الافتراضات الاقتصادية قد تتغير، ومع الحصول على معلومات جيولوجية إضافية، فقد تتغير تقديرات الاحتياطيات القابلة للاسترداد (الاستخراج). وقد تؤدي هذه التغييرات إلى تغييرات في التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة وقد تؤثر على القيمة الدفترية لممتلكات الشركة ومنشآتها ومعداتها، وقد تؤدي إلى تغييرات في رسوم الإهلاك والاستنفاد والإطفاء إذا تم تحديد هذه الرسوم باستخدام طريقة وحدة الإنتاج، أو إذا تغير العمر الإنتاجي للأصول ذات الصلة، أو قد تتطلب مراجعات لمخصصات وقف التشغيل حيث تؤثر التغييرات في تقديرات الاحتياطيات على التوقعات حول موعد حدوث هذه الأنشطة والتكلفة المرتبطة بها.

## الإنتاج

### كميات الإنتاج

تعد الكميات التي تنتجها الشركة هي المحرك الرئيسي لإيراداتها، وبالتالي يكون لها تأثير كبير على نتائج عملياتها، كما تؤثر مستويات الإنتاج أيضًا على الاحتياطيات ورسوم الاستنفاد والتكاليف الأخرى، كما هو موضح أدناه تحت عنوان "تكاليف المبيعات".

من الناحية التاريخية، كانت لكميات إنتاج النفط والمكثفات للشركة من منطقة الامتياز ٦٠ الأثر الأكبر على نتائج عملياتها، وتوقع الشركة أن يستمر هذا الوضع على المدى القريب إلى المتوسط. بالنسبة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، شكلت الزيادة البالغة ٨,٦ مليون برميل في إنتاجية حصة المشاركة في منطقة الامتياز ٦٠ نسبة ٨٥,٢ في المائة من الزيادة البالغة ١٠,١ مليون برميل في إجمالي إنتاجية حصة المشاركة للأصول المنتجة للشركة مقارنة بالسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، وبالنسبة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، فقد شكلت الزيادة البالغة ٣ مليون برميل في إنتاجية حصة المشاركة في منطقة الامتياز ٦٠ نسبة ٦٨,١ في المائة إلى زيادة قدرها ٤,٤ مليون برميل في إجمالي إنتاج حصة العمل للأصول المنتجة للشركة مقارنة بالسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. ارتفع إنتاج الشركة من الغاز مقارنة بإجمالي الإنتاج من حوالي صفر في المائة في عام ٢٠١٤ إلى ما يقرب من ٤٠ في المائة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣. ويوضح الجدول أدناه بعض المعلومات حول إنتاج الشركة من النفط والغاز للفترات المشار إليها:

## إنتاجية حصة المشاركة

عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر					عن السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو				
٢٠٢٤		٢٠٢٣		٢٠٢٣		٢٠٢٢		٢٠٢١	
الغاز (مليون قدم مكعب)	النفط والمكثفات (مليون برميل)	الغاز (مليون قدم مكعب)	النفط والمكثفات (مليون برميل)	الغاز (مليون قدم مكعب)	النفط والمكثفات (مليون برميل)	الغاز (مليون قدم مكعب)	النفط والمكثفات (مليون برميل)	الغاز (مليون قدم مكعب)	النفط والمكثفات (مليون برميل)
٣,٥	٦,٥	٦,٠	١١,٢	١١,٣	٢١,٧	١١,١	١٨,٦	١٣,٧	١٠,٠
٠,٠٢	٣٥,٥	٠,٠٣	٦١,٧	٠,٠٣	٥٩,٥	٠,٠٣	٥١,٠	٠,٠٤	٢٧,٣
١١٠,٩	١٦,٥	٩٦,٦	١٦,٣	١٩٩,٧	٣٢,٨	١٨٢,٦	٣١,٥	١٦٢,٤	٣٠,٠
٠,٦	٩٠,٩	٠,٥	٩٠,١	٠,٥	٨٩,٨	٠,٥	٨٦,٤	٠,٤	٨٢,٣
١١٤,٤	٢٣,٠	١٠٢,٥	٢٧,٥	٢١١,٠	٥٤,٥	١٩٣,٧	٥٠,٢	١٧٦,١	٤٠,٠
٠,٦	١٢٦,٤	٠,٦	١٥١,٨	٠,٦	١٤٩,٤	٠,٥	١٣٧,٤	٠,٥	١٠٩,٧

ملاحظة:

(١) إنتاجية حصة المشاركة: هي إنتاجية حصة المشاركة مقسومة على عدد الأيام الفترة ذات الصلة، وتمثل بألف برميل من النفط يومياً من المكافئ النفطي في حالة النفط والمكثفات، ومليون قدم مكعب يومياً من المكافئ النفطي بالنسبة للغاز.

## تكلفة المبيعات

في السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ٢٠٢٢، ٢٠٢٣، و٢٠٢٤ والسنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ و٢٠٢٤ بلغت تكلفة مبيعات الشركة ٥٨٤,٥ مليون ريال عماني، ٧١٥ مليون ريال عماني، ٧٢٥,٦ مليون ريال عماني، و ٣٢٥,٣ مليون ريال عماني، و ٢٥٧,٤ مليون ريال عماني على التوالي.

تؤثر تكلفة مبيعات الشركة على نتائج عملياتها، حيث تشمل تكلفة المبيعات (١) تكاليف التشغيل و (٢) الإهلاك والاستنفاد والإطفاء. وتشمل تكاليف التشغيل بعض تكاليف الموظفين والكهرباء والوقود ورسوم المعالجة ورسوم نقل النفط والاستهلاك (بما في ذلك قطع الغيار والمواد الكيميائية وغيرها من المواد المستخدمة في الإنتاج وصيانة المعدات) وإصلاح الآلات وصيانتها وأعمال عقود المقاول من الباطن والتأمين وغيرها من تكاليف الإنتاج والتشغيل. هذا، ويتعلق الإهلاك والاستنفاد والإطفاء بالكامل تقريباً باستهلاك أصول الشركة من النفط والغاز واستنفادها.

يتم إهلاك أصول الشركة من النفط والغاز على أساس وحدة الإنتاج بناءً على الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة للحقل الذي تعمل فيها الأصول، باستثناء الأصول التي يكون عمرها الافتراضي أقل من فترة إنتاج الحقل، وفي هذه الحالة تُطبق طريقة القسط الثابت. وحساب الإهلاك، فإن قيمة ممتلكات النفط والغاز تشمل كلاً من النفقات الرأسمالية السابقة والنفقات الرأسمالية المستقبلية المقدرة المتعلقة بتطوير الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة غير المطورة، والمقسومة على مبيعات استحقاقات الشركة من النفط والغاز والمكتنفات من مناطق الامتياز ذات الصلة. وبالتالي، قد تتغير مصروفات الإهلاك عبر الفترات المختلفة بناءً على افتراضات الشركة فيما يتعلق بتكاليف التطوير المستقبلية اللازمة للوصول إلى الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة الخاصة بها. بالإضافة إلى ذلك، يمكن أن تتأثر نفقات الإهلاك سلباً إذا تعين على الشركة تحمل رسوم انخفاض القيمة لأي منطقة امتياز معينة. وتشمل العوامل التي تأخذها الشركة في الاعتبار عند اتخاذ مثل هذا القرار: أسعار النفط والاحتياطيات والتضخم والحصص العاملة والنفقات التشغيلية. وتتم رسملة النفقات الرأسمالية المرتبطة بإضافات أصول النفط والغاز في الميزانية العمومية، وبعد ذلك يتم ضمها إلى المصروفات في بيان الدخل تحت بنود الإهلاك والنفاد والإطفاء في تكلفة المبيعات.

### ترتيبات المشاريع المشتركة وحقوق المشاركة الحكومية والتغييرات في الحصص العاملة

تخضع العلاقة بين الشركة وشركائها في المشاريع المشتركة بخصوص مناطق الامتياز إلى شروط اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج/ اتفاقيات التشغيل المشتركة أو اتفاقية الامتياز أو اتفاقية الخدمة أو اتفاقية التعرّف أو اتفاقية بيع وشراء طويلة الأجل .

هذا، وتمتلك الشركة محفظة من الحصص العاملة في ٩ أصول من الأصول البرية المرتبطة بأعمال استكشاف وإنتاج النفط والغاز في سلطنة عمان، حيث تدير الشركة أصلين منها، و٧ أصول لا تديرها الشركة. لمزيد من المعلومات حول ملكية الشركة في مناطق الامتياز يرجى الاطلاع على "الفصل الثاني عشر بعنوان - وصف الشركة ونظرة عامة على الأعمال - العمليات". بالإضافة إلى ذلك، لدى الشركة ثلاث اتفاقيات خدمة واتفاقية تعرّف واحدة قيد التنفيذ واتفاقية بيع وشراء طويلة الأجل.

سعت الشركة إلى تسهيل القيمة التي تم إنشاؤها وتحسين محفظتها الاستراتيجية ومركزها المالي عن طريق بيع كل أو جزء من حصتها في أصل معين، واستفادت من ممارسة الحكومة لحقوق المشاركة في مناطق الامتياز المشتركة، مما يؤثر على حصة المشاركة في هذه الأصول.

تعترف الشركة بمصالحها العاملة في ترتيبات مشاريعها المشتركة التي تخضع لاتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج واتفاقية التشغيل المشتركة أو اتفاقية الامتياز في حالة منطقة الامتياز ١٠، وذلك باستخدام الدمج النسبي، ونتيجة لذلك فإن حصة



الشركة من الأصول والخصوم والإيرادات والنفقات في مشاريعها المشتركة تُدمج مع البنود المكافئة لها في بياناتها المالية. ونتيجة لذلك، يمكن أن يكون للتغيرات في حصة الشركة في مناطق الامتياز تأثير جوهري على نتائج عملياتها من فترة إلى أخرى، لا سيما إذا انخفضت حصتها في منطقة الامتياز ببيع كل (بالتخارج) أو جزء من حصة المشاركة أو زيادتها بالشراء أو بسبب كون الشركة هي الوكيل المفضل للحكومة الذي تختار من خلاله ممارسة حق المشاركة في الأرباح. وترفع الشركة حصتها الإنتاجية من النفط بقدر حصة المشاركة صافية من الإتاوات وحصة الإنتاج المخصصة للحكومة بموجب الشروط المالية المعمول بها.

- البيع الجزئي: في عام ٢٠٢٣، قامت الشركة ببيع ٤٠ في المائة من حصتها في كل من منطقة الامتياز ٦٠ (أكبر أصولها المشغلة المنتجة) ومنطقة الامتياز ٤٨، مما قلل من حصة المشاركة في كل منطقة إلى ٦٠ في المائة. وقد تم العمل بذلك بموجب المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢٣/٨٦ بإجازة التنازل عن نسبة من الحقوق والالتزامات في الاتفاقية النفطية لمنطقة الامتياز رقم (٦٠) والصادر في ٢٠ نوفمبر ٢٠٢٣ في الجريدة الرسمية المؤرخة في ٢٦ نوفمبر ٢٠٢٣. بدأت فيه الشركة حساب نسبة منطقتي الامتياز ٦٠، ٤٨ على أساس حصة المشاركة بنسبة ٦٠٪ بدلا من ١٠٠٪. في ١٢ ديسمبر ٢٠٢٣. وفيما يتعلق بعمليات البيع المشار إليها سابقا، قامت الشركة بحساب تكاليف المعاملات (بما في ذلك علاوة التنازل إلى وزارة الطاقة والمعادن) وألغت الاعتراف بالقيمة الدفترية لمنطقتي الامتياز ٦٠ و ٤٨. وبالنسبة لمنطقة الامتياز ٦٠، عدلت الشركة أصول النفط والغاز الخاصة بها ورأس مالها العامل، وألغت الاعتراف بالقيمة الدفترية لأصول حق الانتفاع واعترفت بالتزام إعادة الموقع إلى ما كان عليه ومسؤولياتها عن الإيجار. بالنسبة لمنطقة الامتياز ٤٨، عدلت الشركة القيمة الدفترية لأصول النفط والغاز والأرباح وفائض النقد المتبقي المعترف به والاحتياطي الآخر في الملكية تحت بند بيان المركز المالي. وقد سجلت الشركة تحت بند بيان الربح أو الخسارة ربما مرة واحدة عند بيعها استثمارات بقيمة ٢٧٤,٧ مليون ريال عماني في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ وهي خاصة بالكلية بمنطقة الامتياز ٦٠. بناءً على حسابات الإدارة باستثناء تأثير حصة منطقة الامتياز ٦٠ المباعة المقدرة بنسبة ٤٠ في المائة، فإن إيرادات الشركة وأرباحها التشغيلية وأرباحها للفترة ما بين ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ و ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ كانت ستتغير على النحو التالي: كانت الإيرادات ستتنخفض بنسبة ٦ في المائة، والأرباح التشغيلية ستتنخفض بنسبة ١ في المائة، والأرباح للفترة المشار إليها ستترفع بنسبة ٦ في المائة. يرجى الاطلاع على الإيضاح رقم ١٨ في البيانات المالية السنوية لسنة ٢٠٢٣.

- عمليات الاستحواذ: في عام ٢٠٢٢، وبعد الاتفاقية وإصدار المراسيم السلطانية استحوذت الشركة على ما نسبته ٢٠ في المائة من حصة المشاركة في منطقة الامتياز ١٠ وبدأت بتسجيلها، وهي أصل منتج، كما استحوذت أيضا على ما نسبته ١٠ في المائة من حصة المشاركة في منطقة الامتياز ١١، وهي أصل من أصول الاستكشاف. ومع منطقة الامتياز ١٠، أبرمت الشركة اتفاقية مع شركة توتال إنبرجي والتي بموجبها ستملك الشركة حصة عمل بنسبة ٢٠ في

المائة في مشروع مرسى، ونتيجة لذلك، فإن الشركة تملك ما نسبته ٦,٦٪ من حصتها البالغة ٢٠ في المائة في منطقة الامتياز ١٠ من خلال شركة مرسى بصورة غير مباشرة.

- حقوق المشاركة: في سبتمبر ٢٠٢٢، مارست الحكومة حقوق المشاركة من خلال الشركة فيما يتعلق بمنطقة الامتياز ٦٥، ونتيجة لذلك زادت الشركة من حصة المشاركة في منطقة الامتياز ٦٥ من ٢٧,١٤ في المائة إلى ٤٩ في المائة.

- التخرج: بالإضافة إلى ذلك، أخطرت الشركة - بالتشاور مع شركائها في المشروع المشترك - الحكومة بنيتها التنازل عن حصتها في منطقة الامتياز ٥٢، والتي تتوقع اكتمالها بنهاية عام ٢٠٢٤، واتفقت أيضا من حيث المبدأ مع شريكها في المشروع المشترك، أوكسي على الخروج من منطقتي الامتياز ٣٠ و ٦٢، مع مراعاة الحصول على موافقة الحكومة. ومع ذلك، فإن عمليات التخرج لن يكون لها تأثير على النتائج المالية للشركة لأنها تتعلق بأصول الاستكشاف غير المنتجة، ولن تستلم الشركة عنها تعويضا في حالة التنازل عنها للحكومة. إضافة إلى ذلك، فقد انتهت اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج الخاصة بمنطقة الامتياز ٤٢ في ديسمبر ٢٠٢٣، وقررت الشركة مع شركائها في المشروع المشترك عدم التمديد، وبالتالي لم يعد للشركة حقوق في هذا الأصل.

ونتيجة للتغيرات في حصص الشركة العاملة، قد لا تكون النتائج المالية للشركة قابلة للمقارنة بشكل مباشر من فترة إلى أخرى.

### إدارة المشاريع والكفاءة التشغيلية والتعاون مع شركاء المشروع المشترك والشركاء الآخرين

تعمل الشركة في مشاريع معقدة وطويلة الأجل ومستنفذة لرأس المال وتتطلب درجة عالية من الخبرة في إدارة المشاريع لتحقيق أقصى قدر من الكفاءة والربحية. ومن العوامل المحددة التي يمكن أن تؤثر على أداء المشاريع الكبرى؛ قدرة الشركة على: التفاوض بنجاح مع الحكومة ومورديها وعملائها (أي شركة أوكيو للمتاجرة وشركة الغاز المتكاملة)؛ إدارة التغييرات في ظروف التشغيل والتكاليف، بما في ذلك تكاليف معدات أو خدمات الأطراف الأخرى؛ والتصدي والاستجابة بفعالية للصعوبات التقنية غير المتوقعة التي يمكن أن تؤخر بدء المشروع أو تسبب تعطل المشروع غير المحدد بمواعيد. ويتمثل أحد المكونات المهمة للأداء التنافسي للشركة، لا سيما إذا نظرنا إلى طبيعة أعمالها القائمة على المنتجات، في انخفاض قاعدة تكاليف التشغيل التي تعزى إلى حد كبير إلى تنوع محافظتها، والتميز والكفاءة التشغيلية، وخبرتها في مجالات متعددة، والتعلم المتبادل، واستراتيجية التعاقد الجذابة، ومرونة إجراءاتها، ومبادرات التحسين المستمر التي تم إنشاؤها على مر السنين، بما في ذلك قدرتها على إدارة النفقات الإدارية والإنتاجية، وتحسين عوائد الإنتاج بشكل مستمر.

وعلى الصعيد الآخر، فإن قدرة الشركة على إدارة علاقتها مع شركائها أمر ضروري لاستمرار نجاحها. تتكون أصول الشركة من:

(١) ستة أصول منتجة رئيسية (أصل عامل وخمسة غير عاملة، في كل حالة وفقاً لشروط اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج واتفاقية التشغيل المشترك أو، في حالة منطقة الامتياز ١٠، اتفاقية الامتياز واتفاقية التشغيل المشترك)، (٢) ثلاثة أصول استكشاف (أصل عامل واثنان غير عاملين، في كل حالة وفقاً لشروط اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج واتفاقية التشغيل المشترك)، (٣) خمسة أصول أخرى وفقاً لثلاث اتفاقيات للخدمة أو اتفاقية التعرف، بالإضافة إلى ترتيب البيع والشراء طويل الأجل، و (٤) ثلاثة أصول قيد التخارج (جميعها غير عاملة). وبما أن الشركة مسؤولة عن مشاريعها المشتركة (الأصول المحددة في اتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج/ اتفاقية التشغيل المشتركة أو اتفاقية الامتياز/ اتفاقية التشغيل المشتركة) بموجب طريقة التوحيد النسبي، فإن نتائج عملياتها تتأثر بشدة بقدرتها على التعاون الفعال مع شركائها في هذه المشاريع لتحقيق الكفاءة التشغيلية وحل أي نزاعات. لمزيد من المعلومات حول شراكات الشركة، يرجى الاطلاع على "الفصل الثاني عشر - وصف الشركة ونظرة عامة على الأعمال - نقاط القوة - شريك مفضل لشركات النفط العالمية الممتازة".

### المصروفات الإدارية

في السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ والأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤، كانت النفقات الإدارية للشركة ٣٠,٢ مليون ريال عماني، و ٤٨,١ مليون ريال عماني، و ٥٣,١ مليون ريال عماني، و ١٦,٥ مليون ريال عماني، و ١٩,٤ مليون ريال عماني.

تتألف المصروفات الإدارية من المصروفات المتعلقة بالموظفين كالأجور والمنافع، ومصروفات الاتصالات، والمصاريف المكتبية، والأتعاب المهنية، ومصروفات أخرى. وتُخصّص المصروفات الإدارية لكل منطقة امتياز بناءً على الوقت المخصص لكل منها. فقبل عام ٢٠٢٣، كان جزء من المصروفات الإدارية لمجموعة أوكيو يُخصّص للشركة ثم تخصصه الشركة لكل منطقة امتياز تملك فيها حصة. لم يتم تخصيص معظم هذه النفقات للشركة، في حين أن الشركة لا تزال تتحمل بعض نفقات الخدمات المشتركة التي تستفيد منها مجموعة أوكيو ثم تُحملها للشركة، ومنها - على سبيل المثال - التكاليف المكتبية الإدارية وتكاليف المعلومات، والرقمنة والحلول.

### تكاليف الاستكشاف

تركز أنشطة الاستكشاف والتقييم التي تقوم بها الشركة على اكتشاف موارد الهيدروكربونات وتقييم جوداتها الفنية والتجارية. وتؤثر نتائج هذه الأنشطة بشكل كبير على خطط التطوير المستقبلية للشركة لمناطق ترخيص محددة، فالاستكشاف الناجح يزيد من قيمة الموارد واحتياطياتها، في حين أن الاستكشاف غير الناجح قد يؤدي إلى شطب القيم أو تكبد رسوم انخفاض القيمة.

وتعتمد الشركة طريقة جهود المحاسبة الناجحة لتكاليف الاستكشاف والتقييم. وبمجرد الحصول على الحق القانوني في الاستكشاف، يتم تقييم التكاليف المرتبطة مباشرة بالاستكشاف والتقييم كأصول للاستكشاف والتقييم. وقد تشمل هذه التكاليف التكلفة الأولية للحصول على الترخيص والدراسات الزلزالية وغيرها من الدراسات والحفر. وتتم رسمة تكاليف الحفر وتقييمها حتى يتم الانتهاء من حفر البئر وتقييم النتائج. وتشمل هذه التكاليف أجور الموظفين، والمواد والوقود المستخدم، وتكاليف منصة الحفر والمدفوعات المقدمة إلى المقاولين.

وإذا لم يتم العثور على احتياطات أو موارد تجارية محتملة، فسيتم اختبار أصل التنقيب بحثًا عن انخفاض القيمة. ويتم قيد أي رسوم ناتجة عن انخفاض القيمة في بيان الأرباح والخسائر كتكاليف استكشاف. إذا تم العثور على هيدروكربونات قابلة للاستخراج، ومن المحتمل أن يتم تطويرها تجاريًا، باستخدام أنشطة التقييم الإضافية (على سبيل المثال، عن طريق حفر المزيد من الآبار)، فإن التكاليف تجري على أصول النفط والغاز والاستكشاف والتقييم مع ما يُحجز من تقدم في تقييم الجدوى التجارية للهيدروكربونات. وتخضع جميع هذه التكاليف المرسمة والمقيمة للمراجعة الفنية والتجارية والإدارية بالإضافة إلى مراجعة مؤشرات انخفاض القيمة مرة واحدة على الأقل في السنة لتأكيد النية في استمرار التطوير أو استخراج القيمة من الاكتشاف. وعندما لا يكون الأمر كذلك، يتم شطب التكاليف من الأرباح أو الخسائر تحت بند تكاليف الاستكشاف في بيان الأرباح والخسائر. وعند تحديد الاحتياطات المؤكدة وموافقة الإدارة على التطوير، يتم تحويل النفقات ذات الصلة إلى ممتلكات وآلات ومعدات كأصل من أصول النفط والغاز ويتم تقييم انخفاض القيمة ويتم الاعتراف بأي خسارة ناتجة عن انخفاض القيمة. لمزيد من المعلومات حول أنشطة الاستكشاف والتقييم للشركة، يرجى على "الفصل الثاني عشر - وصف الشركة ونظرة عامة على الأعمال - استراتيجية الشركة".

### النفقات الرأسمالية

في السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ والأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤، كانت النفقات الرأسمالية للشركة ٣٤٣,٣ مليون ريال عماني، و ٣٧٣,٧ مليون ريال عماني، و ١٦٨,٣ مليون ريال عماني، و ١٢٨,٤ مليون ريال عماني.

ترتبط النفقات الرأسمالية بحصة الشركة العاملة من النفقات المتكبدة لتطوير أو تحديث البنية التحتية والمعدات والمرافق اللازمة لإنتاج النفط والمكثفات والعمليات التشغيلية وتستثنى النفقات على الأصول المتروكة في الموقع. وهذه النفقات هي إما نفقات الآبار القائمة والجديدة أو المشاريع الجديدة، وتشمل النفقات المتعلقة بإدارة الخزانات والتطوير والبنية التحتية والاختبار والنزاهة والسلامة والبيئة، وتشمل النفقات الرأسمالية أيضا حفر الآبار وبناء وإنشاء المرافق. وتشمل النفقات الرأسمالية الرئيسية المتصلة بالنفط في الشركة: (١) النفقات الرأسمالية المتصلة بالآبار، وتتنوع بين الإنفاق على الحفر والرافعة وخط التدفق والربط، (٢)

النفقات الرأسمالية للمرافق/ غير المتصلة بالآبار، والتي تضم تكاليف تصميم وبناء واقتناء وتركيب منصات ومرافق الإنتاج وخطوط الأنابيب لمعالجة الصادرات وتكاليف تأمين قطع الغيار وتكاليف التشغيل، و (٣) النفقات الرأسمالية العامة غير المتصلة بالآبار، وتشمل التكاليف الأخرى غير المتعلقة بالآبار وغير المتعلقة بالمرافق مثل الأجور والحوسبة/البرمجيات والتكاليف البيئية والبحث والتطوير. وتشمل الأنشطة المتعلقة بعمليات الغاز في الشركة نفس عمليات النفط والتكسير. ويلزم الحفاظ على الحد الأدنى من الإنفاق الرأسمالي لتشغيل الآبار والمرافق القائمة بالإضافة إلى تغطية تكاليف النزاهة وتكاليف الصحة والسلامة والاستدامة والبيئة.

مولت الشركة في الماضي نفقاتها الرأسمالية من خلال التدفقات النقدية التي تحصل عليها من عملياتها التشغيلية، وسترکز الشركة في المستقبل على الحفاظ على إطار مالي قوي لتوليد تدفقات نقدية قوية يتم استخدامها في تمويل النفقات الرأسمالية.

هذا، وتتوقع الشركة زيادة نفقاتها الرأسمالية مقارنة بالمبالغ السابقة التي تم إنفاقها بسبب متطلبات الإنفاق الرأسمالي لمحطة مرسى. تعتمز الشركة أيضًا (١) الاستثمار في استكشاف وإنتاج الهيدروكربونات، (٢) توسيع أعمالها في مجال الغاز، و(٣) زيادة إنتاج النفط والغاز باستخدام العديد من الوسائل، بما في ذلك زيادة استغلال الأصول الحالية وتحسينها، والتنمية الجوهري الإضافية من خلال التطورات وعمليات الاستحواذ الجديدة، وكذلك من خلال الاستفادة من حقوق مشاركة الحكومة. لمزيد من المناقشة حول النفقات الرأسمالية المخطط لها للشركة، يرجى الاطلاع على "الفصل الثاني عشر - وصف الشركة ونظرة عامة على الأعمال - استراتيجية الشركة" و "توجيهات وأهداف النظرة المستقبلية".

## الضرائب

تخضع الشركة لضريبة الدخل وفقًا لقانون ضريبة الدخل في سلطنة عمان بنسبة ١٥ في المائة. وقد تم تحديد نسبة الضريبة على الإيرادات من اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج في الاتفاقيات مشاركة الإنتاج ذات الصلة واستبعادها من مصروفات ضريبة الدخل الخاصة بالشركة، وتدفعها الحكومة من حصتها في الأرباح.

لم يتم تضمين أصول الشركة المنتجة للنفط والغاز في حساب الضريبة المؤجلة، لأنه لا يتم حساب الإهلاك على هذه الأصول لأغراض حساب الربح الخاضع للضريبة.

دخل قانون ضريبة القيمة المضافة العماني حيز التنفيذ في ١٦ أبريل ٢٠٢١، وفرض ضريبة ثابتة بنسبة ٥٪ على توريد السلع والخدمات. وإدراكًا للدور الحاسم الذي يؤديه قطاع النفط والغاز في الاقتصاد، نص القانون على فوائد خاصة لقطاع النفط والغاز، أحدها تطبيق ضريبة القيمة المضافة بنسبة صفر في المائة على الأنشطة الأولية والمتوسطة المتعلقة بتوريد النفط والغاز. ويشمل ذلك الأنشطة التي تقوم بها الشركة، مثل الاستكشاف والإنتاج والنقل والتخزين والخدمات ذات الصلة. ومن خلال

تطبيق ضريبة القيمة المضافة بنسبة صفر في المائة ساعد القانون على تخفيف العبء الضريبي على شركات النفط والغاز، مما يشجع على استمرار الاستثمار والنمو في هذا القطاع الحيوي. بالإضافة إلى ذلك، تضمن هذه النصوص التشريعية عمل شركات النفط والغاز بكفاءة دون تحمل تكلفة إضافية من تطبيق ضريبة القيمة المضافة على أنشطتها الأساسية، مما يعزز الاستفادة والاستقرار الاقتصادي داخل القطاع.

### تكاليف التمويل

ستعكس تكاليف التمويل للفترات المستقبلية هيكلًا وأسماليًا مختلفًا عن الوارد في البيانات المالية. خلال الفترات المحاسبية قيد المراجعة، عكست تكاليف تمويل الشركة الفائدة المستحقة الدفع على قروض الشركة لأجل، والتي تم منحها جميعها إلى شركة أبراج (" القروض لأجل الخاصة بشركة أبراج")، وتسهيلات تمويل ما قبل التصدير (على النحو المحدد أدناه). لم تعد شركة أبراج شركة تابعة للشركة من حيث توحيد بياناتها المالية، وقد تم اقتطاع تكاليف التمويل المرتبطة بالقروض لأجل الخاصة بشركة أبراج من البيانات المالية المرحلية المختصرة. يرجى الاطلاع على فقرة "بيع شركة أبراج وإعداد البيانات المالية المرحلية المختصرة". بلغ إجمالي تكاليف التمويل المرتبطة بقروض شركة أبراج لأجل ١٠٢,٩ مليون ريال عماني في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و٩٥,٨ مليون ريال عماني في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ و٨٥,٣ مليون ريال عماني في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ (كما هو موضح في البيانات المالية السنوية). بالإضافة إلى ذلك، تم سداد تسهيلات تمويل ما قبل التصدير بالكامل باستخدام التدفقات النقدية المحققة داخليًا، وسينعكس ذلك في النتائج المالية للشركة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤.

ونتيجة لما سبق، فإن تكاليف التمويل للفترات المحاسبية قيد المراجعة غير قابلة للمقارنة بشكل مباشر.

وستعكس تكاليف تمويل الشركة في الفترات المستقبلية شروط تسهيلات إعادة التمويل. يرجى الاطلاع على "السيولة والموارد الرأسمالية - السيولة والاقتراض والالتزامات المالية - تسهيلات إعادة التمويل".

### أنشطة التحوط

استخدمت الشركة تاريخيًا عقود مقايضة أسعار الفائدة للتخفيف من مخاطر أسعار الفائدة المرتبطة بقروضها، وشاركت تحديدًا في معاملات التحوط داخل المجموعة مع شركة أوكيو، باستخدام ترتيبات مبادلة أسعار الفائدة المتغيرة إلى الثابتة، للتحوط من تعرض الشركة لمخاطر أسعار الفائدة من قروض تمويل ما قبل التصدير. وبدأت معاملة مبادلة أسعار الفائدة هذه في ١٥ أكتوبر ٢٠٢٠. ومع ذلك، تم إيقاف التحوط داخل المجموعة اعتبارًا من ١٥ يونيو ٢٠٢٤. في الوقت الحالي، لا تتحوط الشركة ضد التقلبات في أسعار النفط. لمزيد من المعلومات حول ممارسات التحوط، يرجى الاطلاع على الإيضاح رقم ٣١ من البيانات المالية السنوية لعام ٢٠٢٣.

### بيع شركة أبراج وإعداد البيانات المالية المرحلية المختصرة

في عام ٢٠٢٣، قامت الشركة ببيع ٤٩ في المائة من حصتها في شركة العمانية لخدمات حقول النفط التابعة لها (أبراج) من خلال طرحها في اكتتاب عام وإدراجها في بورصة مسقط، مما قلل من حصتها إلى ٥١ في المائة. وفي ٤ يوليو ٢٠٢٤، نقلت الشركة ما تبقى من حصتها في شركة أبراج إلى شركة أوكيو بالقيمة الدفترية اعتباراً من ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، مقابل ١٨٥,٦ مليون دولار أمريكي ما يعادل ٧١,٤ مليون ريال عماني، وقد دفعت شركة أوكيو مقابل حصة ٥١ في المائة في شركة أبراج، من خلال تخفيض المبلغ المستحق من القرض الثانوي (كما هو موضح أدناه) بمقدار ١٨٥,٦ مليون دولار أمريكي ما يعادل ٧١,٤ مليون ريال عماني.

تم إعداد البيانات المالية المرحلية المختصرة على أساس الاستثناء لتعكس شطب شركة أبراج من النتائج المالية الموحدة للشركة. ونظراً لأن البيانات المالية السنوية توحد النتائج المالية لشركة أبراج للفترة المالية ذات الصلة، فإنها لا يمكن مقارنتها مباشرة بالنتائج المالية للشركة في البيانات المالية المرحلية المختصرة.

### توجيهات وأهداف النظرة المستقبلية

كجزء من استراتيجية الشركة في تحقيق مسار النمو على المدى الطويل، فقد حددت أهدافاً معينة لعام ٢٠٢٤، على المدى المتوسط والطويل. وهذه الأهداف ليست توقعات للأرباح، ولا ينبغي تفسير أي بيان أو توقع في هذه النشرة على أنه يعني أن النتائج المالية لأي فترات مالية ستطابق بالضرورة أو تتجاوز النتائج المالية التاريخية أو دليل على الأهداف الموضحة أدناه. لم تعرف الشركة مصطلحات "المدى المتوسط" أو "المدى الطويل" بالرجوع إلى أي فترة محددة، وما لم ينص على خلاف ذلك، لا ينبغي قراءة الأهداف أدناه على أنها تشير إلى أن الشركة تستهدف أو تتوقع هذه المقاييس فيما يتعلق بأي سنة مالية معينة. هذا، وتعتمد قدرة الشركة على تحقيق أهداف عام ٢٠٢٤ على المدى المتوسط والطويل على مجموعة متنوعة من العوامل، منها: ظروف السوق، ودقة الافتراضات المختلفة التي قد تنطوي على عوامل خارجة عن سيطرة الشركة وتخضع لمخاطر معروفة وغير معروفة، بالإضافة إلى حالات عدم اليقين، وعوامل أخرى قد تؤدي إلى عدم قدرة الشركة على تنفيذ الاستراتيجية وتحقيق هذه الأهداف. يرجى الاطلاع على فقرة "بيانات النظرة المستقبلية" و "عوامل المخاطرة - المخاطر المتعلقة بالشركة وأعمالها - إن الافتراضات الموضوعية أثناء إعداد الأهداف المالية والتشغيلية والتي تم تضمينها في هذه النشرة عُرضة للخطأ وعدم الدقة، وقد تختلف نتائج الشركة اختلافاً جوهرياً عن أهدافها المالية والتشغيلية." لم تراجع شركة كيه بي إم جي ش م م أهداف عام ٢٠٢٤ المحددة للمدى المتوسط أو الطويل، وبالتالي لم تعبر عن رأيها في هذا الشأن.

### إجمالي الإنتاج

فيما يتعلق بمناطق الامتياز ٦٠ و ٦١ و ٩ و ٥٣ و ٦٥ و ١٠، تتوقع الشركة أنه في عام ٢٠٢٤، سيكون إجمالي الإنتاج بين ٦٦٠ ألف برميل من المكافئ النفطي في اليوم و ٦٩٠ ألف برميل من المكافئ النفطي في اليوم، وسيكون إنتاج النفط والمكثفات عند حوالي ٣٢٠ ألف برميل من المكافئ النفطي في اليوم، وسيكون إنتاج الغاز بين ٢,٠ مليار قدم مكعب/اليوم و ٢,٢ مليار قدم مكعب/اليوم. وتتوقع الشركة أن يزيد إجمالي إنتاج الحقول من النفط والمكثفات والغاز بشكل طفيف على المدى المتوسط. وبالنسبة لعام ٢٠٢٤، تتوقع الشركة أن يمثل إنتاج النفط والمكثفات ٤٨ في المائة من إجمالي الإنتاج وأن يمثل الغاز ٥٢ في المائة من إجمالي الإنتاج. ومن المتوقع أن تزداد نسبة الغاز بشكل طفيف على المدى المتوسط.

### التسعير

تتوقع الشركة أن يكون سعر بيع نفطها الخام عند سعر البيع الرسمي وأن يكون سعر بيع غازها عند ٣,٥٠ دولار أمريكي/مليون وحدة حرارية بريطانية (بالقيمة الحقيقية لعام ٢٠٢٤) مع زيادة سنوية مستهدفة بنسبة ١,٧٥ في المائة إلى ٢ في المائة (بناءً على المتوسط المرجح لحجم اتفاقيات بيع الغاز الحالية للشركة).

### التكاليف

تتوقع الشركة أن يتراوح إجمالي النفقات التشغيلية لأصولها المنتجة بين ٧ دولارات أمريكية للبرميل من المكافئ النفطي إلى ٩ دولارات أمريكية للبرميل من المكافئ النفطي، وتتوقع استقرار هذا الرقم من حيث القيمة الاسمية.

وتتوقع الشركة أن يتراوح إجمالي النفقات الرأسمالية لعام ٢٠٢٤ بين ١,٥ مليار دولار أمريكي و ٢ مليار دولار أمريكي، مع تقدير إجمالي النفقات الرأسمالية بمبلغ ١٠,٠ مليار دولار أمريكي على المدى المتوسط. وتستهدف الشركة إنفاق رأسمالي إجمالي قدره ٤ مليارات دولار أمريكي لعامي ٢٠٢٥ و ٢٠٢٦، وتتوقع أن ينخفض هذا الإنفاق بشكل طفيف على أساس سنوي على المدى المتوسط. وعلى المدى الطويل، تقدر الشركة أنه سيكون لديها نفقات رأسمالية تتراوح بين ٣ دولارات أمريكية لكل برميل من المكافئ النفطي و ٤ دولارات أمريكية لكل برميل من المكافئ النفطي سنويًا.

وتتوقع الشركة استرداد التكاليف بالكامل بحد أقصى يتراوح بين ٦٥ في المائة و ٧٠ في المائة من إجمالي الإيرادات (مرجح على الإنتاج مدى الحياة).

### حصة الأرباح الحكومية

بالنسبة للنفط والمكثفات، تتوقع الشركة أن يتراوح متوسط حصة الأرباح الحكومية المرجحة بين ٦٥ في المائة و ٧٥ في المائة (على أساس الإنتاج مدى الحياة)، بدءًا من النسبة الأعلى على المدى المتوسط ونزولاً إلى النسبة الأدنى بعد هذه الفترة. وبالنسبة



للغاز، تتوقع الشركة أن يتراوح متوسط حصة الأرباح الحكومية المرجحة بين ٤٥ في المائة و ٥٠ في المائة (على أساس الإنتاج مدى الحياة).

#### حصة المشاركة

وتتوقع الشركة أن يبلغ متوسط حصة المشاركة المرجحة نسبة ٣٣ في المائة لعام ٢٠٢٤، وتتوقع أن تظل هذه النسبة مستقرة على المدى المتوسط.

#### إيرادات أخرى

تتلقى الشركة إيرادات أخرى من عقود الخدمة للمنطقة ٨، وحقل ربما وحقل كريم، ومن اتفاقية التعرفة الخاصة بمحطة مسندم للغاز. وتتوقع الشركة أن تبلغ هذه الإيرادات ١٠٠ مليون دولار أمريكي تقريباً لعام ٢٠٢٤ وأن يظل هذا المبلغ مستقرًا على المدى المتوسط.

#### المصروفات العمومية والإدارية

تتوقع الشركة تكلفة نقدية صافية تبلغ حوالي ١٠٠ مليون دولار أمريكي سنويًا (بالقيمة الحقيقية لعام ٢٠٢٤) تزيد بما يتماشى مع معدل التضخم العالمي على المدى الطويل.

#### رأس المال العامل

لا تتوقع الشركة أي تحركات كبيرة في مركز رأس المال العامل.

#### تقلبات أسعار النفط

تتوقع الشركة أن يختلف التدفق النقدي الحر في سعر النفط بفارق ٥ في المائة تقريبًا لكل تغيير قدره ٥ دولارات أمريكية للبرميل.

#### هيكل رأس المال

في ظل أسعار النفط الحالية، تعتمد الشركة الحفاظ على حد أقصى لنسبة الرافعة المالية لا يزيد عن ضعف واحد من صافي ديونها/ الأرباح قبل حساب الفوائد والضرائب والاستهلاك والإطفاء. كما تعتمد الشركة الاحتفاظ بنسبة رافعة مالية متحفظة خلال الدورة مقارنة بمتوسط أقرانها.

نظرة عامة على عناصر الربح أو الخسارة الرئيسية

### الإيرادات

تستمد الشركة بشكل كبير جميع إيراداتها من العقود المبرمة مع عملائها (أي شركة أوكيو للمتاجرة بالنسبة للنفط والمكثفات وشركة الغاز المتكاملة بالنسبة للغاز لبيع السلع والخدمات (والتي يتم الاعتراف بها في الوقت المناسب). ويعزى الباقي إلى رسوم المعالجة والخدمات من بيع الغاز الذي تم شراؤه من حقل دولفين لمحطة مسندم لمعالجة الغاز بموجب اتفاقية التعرفة المبرمة مع الحكومة واتفاقية بيع الغاز مع شركة الغاز المتكاملة (والتي يتم الاعتراف بها بمرور الوقت). وفي السنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣، شملت الإيرادات أيضاً الإيرادات من خدمات حقول النفط التي تقدمها شركة أبراج.

### تكلفة المبيعات

تشمل تكلفة مبيعات الشركة (١) تكاليف التشغيل و (٢) الإهلاك والاستنفاد والإطفاء. وتُعزى تكاليف التشغيل في الأساس إلى رسوم خط الأنابيب ورسوم المعالجة، وهي مبنية على أحجام الإنتاج التي يتم نقلها، ومصروفات صيانة البئر والمحطة، واستهلاك الوقود ومصروفات المواد الأخرى وتكلفة الموظفين. هذا، وتُعزى مصاريف الإهلاك والاستنفاد والإطفاء بالكامل تقريباً باستهلاك أصول الشركة من النفط والغاز واستنفادها.

### إيرادات الإيجار

يعكس دخل الإيجار للشركة المدفوعات الشهرية من الحكومة بموجب اتفاقية التعرفة لمحطة مسندم للغاز، والتي تسمح للشركة باسترداد تكلفة تطوير البنية التحتية على مدى عشرين عاماً اعتباراً من ١ يناير ٢٠١٧.

### المصروفات الإدارية

تتكون المصروفات الإدارية للشركة في الأساس من المصروفات المتعلقة بالموظفين مثل الرواتب والمخصصات المالية، وكذلك مصروفات الاتصالات والمصروفات المكتبية والأنعاب المهنية والمصروفات الأخرى.

### إلغاء انخفاض قيمة أصول النفط والغاز والممتلكات والآلات والمعدات الأخرى

تقوم الشركة بتحليل انخفاض قيمة الأصول إذا كان هناك دليل على مؤشرات على انخفاض القيمة أو إلغاؤها. وتحديث عمليات إلغاء القيمة والرسوم بسبب التغييرات في الاحتماليات وتقلبات أسعار السلع المستقبلية المتوقعة وخطط التنمية في تاريخ الفترة المحاسبية.

### الربح من بيع الاستثمارات

تعكس الأرباح من بيع الاستثمارات ما باعتته الشركة من ٤٠ في المائة من حصتها في منطقة الامتياز ٦٠ في عام ٢٠٢٣.

### إيرادات التمويل

تتكون الإيرادات التمويلية للشركة بشكل أساسي من دخل الفائدة على الودائع تحت الطلب المقومة بالدولار الأمريكي.

### تكاليف التمويل

تعكس تكاليف تمويل الشركة بشكل أساسي الفائدة على القروض المصرفية، وكذلك الفائدة على التزامات الإيجار وإلغاء الخصومات على مخصصات تكاليف إعادة الموقع لحالته التي كان عليها وتكاليف تركه.

### ضريبة الدخل

تخضع الشركة للضريبة بشكل منفصل على بعض اتفاقيات الامتياز وعلى مستوى الشركة. وقد تم تحديد الإيرادات من بعض اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج في الاتفاقيات مشاركة الإنتاج ذات الصلة واستبعادها من مصروفات ضريبة الدخل الخاصة بالشركة، وتدفعها الحكومة من حصتها في الأرباح. هذا، وقد بلغ معدل الضريبة ذات الصلة على مناطق الامتياز حوالي ٥٥ في المائة، وبلغ معدل الضريبة ذو الصلة على مستوى الشركة حوالي ١٥ في المائة.

### نتائج العمليات التشغيلية

#### بيان الربح أو الخسارة

يحدد الجدول التالي بيان الربح أو الخسارة للشركة عن الفترات المحددة.

عن الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(المختصرة)		(الموحدة)			
		(ألف ريال عماني)			
٤٢٧,٨٩٢	٥٥٤,٨٨٤	١,٢٠٧,٦٢٨	١,٣٨٩,٧٣٣	٩٥٦,٦٣٥	الإيرادات
(٢٥٧,٤١٤)	(٣٢٥,٣٠٥)	(٧٢٥,٦٠٣)	(٧١٤,٩٨٣)	(٥٨٤,٥١٤)	تكلفة المبيعات
١٧٠,٤٧٨	٢٢٩,٥٧٩	٤٨٢,٠٢٥	٦٧٤,٧٥٠	٣٧٢,١٢١	إجمالي الأرباح
١٠,٧٧٢	١١,٢٥٦	٢٢,٥١٢	٢٣,٤٠٠	٢٤,٢١٤	إيرادات الإيجار
٩,٦٧٠	٥٦	١٣٥	٤,٢٢٧	٢,٦٩٤	الإيرادات الأخرى
—	—	(٤)	(٤١٢)	(٧١٠)	تكاليف الاستكشاف
(١٩,٣٦٥)	(١٦,٥٢١)	(٥٣,٠٨٧)	(٤٨,١٣٢)	(٣٠,٢٢٦)	مصروفات إدارية

—	—	٧٥٧	—	١٦٢,٤٦٠	إلغاء انخفاض قيمة أصول النفط والغاز والممتلكات والآلات والمعدات الأخرى
—	—	—	—	(٢,٥٧٤)	شطب أصول الاستكشاف
—	—	٣٢٣	(١٩٢)	(٩٠)	إلغاء الخسائر الائتمانية المتوقعة/ (الرسوم) على الذمم التجارية المدينة
١٧١,٥٥٥	٢٢٤,٣٧٠	٤٥٢,٦٦١	٦٥٣,٦٤١	٥٢٧,٨٨٩	الأرباح التشغيلية
—	—	٢٧٤,٦٥٩	—	—	الربح من تصفية الاستثمار
٨,٩٨٢	٤,٤٢٩	٨,٨٤٧	٦,٥٣٤	١,٥١٥	إيرادات التمويل
(٤,٩٢٧)	(١١,٠٤٠)	(٢٦,٢٧٣)	(٢١,٣٤٢)	(١٦,٨٤٦)	تكاليف التمويل
٣,٥٥١	—	—	—	—	حصة من أرباح المشروع المشترك
١٧٩,١٦١	٢١٧,٧٥٩	٧٠٩,٨٩٤	٦٣٨,٨٣٣	٥١٢,٥٥٧	الربح قبل حساب الضريبة
(٣,٠٦١)	(١,٠٩٣)	(٨٢,٨٨٤)	(٤,٩٨٤)	(٥,٩٥٤)	ضريبة الدخل
١٧٦,١٠٠	٢١٦,٦٦٦	٦٢٧,٠١٠	٦٣٣,٨٤٩	٥٠٦,٦٠٣	أرباح الفترة/السنة

## الإيرادات

يوضح الجدول التالي تفصيل إيرادات الشركة للفترات المشار إليها:

عن الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(المختصرة)		(الموحدة)			
		(ألف ريال عماني)			
٤٠٢,١١٢	٥٢٩,٦٥٧	١,٠٠٣,٢٢٥	١,٢٢٦,٦٦٥	٨١٢,١٣٧	الإيرادات المعترف بها في مواعيد معينة
٣٢١,٤١٦	٤٥٦,٦١٧	٨٦٧,١٨١	١,٠٢٧,١٤٠	٦٤٢,١٧٢	بيع النفط والمكثفات
٨٠,٦٩٦	٧٣,٠٤٠	١٣٦,٠٤٤	١٩٩,٥٢٥	١٦٩,٩٦٤	بيع الغاز
٢٥,٧٨٠	٢٥,٢٢٧	٢٠٤,٤٠٣	١٤١,٧١٣	١٢٥,٠٠٠	الإيرادات المعترف بها على مدار الوقت
٢٥,٧٨٠	٢٥,٢٢٧	٦١,٢٧٤	٤٧,٣٨٥	٣١,٧٣٦	رسوم المعالجة والخدمة <sup>(١)</sup>
—	—	١٤٣,١٢٩	٩٤,٣٢٨	٩٣,٢٦٤	خدمات حقول النفط <sup>(٢)</sup>
—	—	—	٢١,٣٥٥	١٩,٤٩٩	الإيرادات الأخرى
٤٢٧,٨٩٢	٥٥٤,٨٨٤	١,٢٠٧,٦٢٨	١,٣٨٩,٧٢٣	٩٥٦,٦٣٥	إجمالي الإيرادات

ملاحظة:

- (١) تشمل الإيرادات من رسوم المعالجة والخدمات ما يلي: (أ) تم الاعتراف بالإيرادات من بيع الغاز الذي تم شراؤه من حقل دولفين على أساس صافي حيث تعتبر الشركة وكيلاً في هذا الاتفاق. (ب) رسوم المعالجة الخاصة بمحطة مسندم لمعالجة الغاز بموجب اتفاقية التعرف المبرمة مع الحكومة واتفاقية معالجة الغاز مع شركة الغاز المتكاملة. (ج) إيرادات الحقول التي يتم تشغيلها بموجب اتفاقيات الخدمة.
- (٢) وتُعزى الإيرادات من خدمات حقول النفط إلى شركة أبراج، وهي مضمنة في البيانات المالية السنوية، وليست في البيانات المرحلية المختصرة. لمزيد من المعلومات، يرجى الاطلاع على "العوامل الرئيسية التي تؤثر على أعمال الشركة ونتائج العمليات - بيع شركة أبراج وإعداد البيانات المالية المرحلية المختصرة للشركة".
- (٣) تشمل الإيرادات الأخرى الأصول العاملة المؤجرة.

### ويوضح الجدول التالي أحجام المبيعات ومعلومات التسعير للفترات المشار إليها:

عن الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
<b>النفط</b>					
١٠,٤	١٤,٤	٢٦,٨	٢٨,٠	٢٥,٦	أحجام المبيعات (مليون برميل) <sup>(١)</sup>
٧٩,٩٦	٨٢,٤٤	٨٣,٩٠	٩٥,٣٥	٦٥,٢٣	متوسط أسعار المبيعات المحققة (دولار أمريكي / للبرميل) <sup>(٢)</sup>
(٢,١٣)	١,١٧	١,٧٣	٠,١٤	١,٠٩	متوسط العلاوة (الخصم) مقابل خام برنت (دولار أمريكي / للبرميل) <sup>(٣)</sup>
٨٢,٠٩	٨١,٢٧	٨٢,١٧	٩٥,٢١	٦٤,١٤	متوسط أسعار نفط خام برنت
<b>الغاز الطبيعي</b>					
٥٨,٥	٥٢,٧	١١٠,١	١٤٣,٢	١٢٧,٠	أحجام المبيعات (مليار قدم مكعب)
٣,٦٠	٣,٦٠	٣,٢١	٣,٦٢	٣,٤٧	متوسط أسعار المبيعات المحققة (دولار أمريكي / لكل مليون قدم مكعب)

#### ملاحظة:

- (١) أحجام البيع المعروضة هي الأحجام الحقيقية المشتراة بعد تعديل الشراء بالزيادة والنقصان.
- (٢) متوسط سعر المبيعات المحققة محسوب على أساس إيرادات المبيعات بعد تعديل الشراء بالزيادة والنقصان، مقسوماً على المبيعات الحقيقية التي تم شراؤها.
- (٣) متوسط العلاوة (الخصم) مقابل خام برنت ومحسوبة في الفترة ذات الصلة.

انخفضت إيرادات الشركة بمقدار ١٢٧ مليون ريال عماني أو بنسبة ٢٢,٩ في المائة، إلى ٤٢٧,٩ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، مقارنة بـ ٥٥٤,٩ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣.

- بيع النفط والمكثفات: انخفضت إيرادات بيع مكثفات النفط والغاز بمقدار ١٣٥,٢ مليون ريال عماني أو بنسبة ٢٩,٦ في المائة، إلى ٣٢١,٤ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، مقارنة بـ ٤٥٦,٦ مليون ريال

عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣. ويعزى الانخفاض في الإيرادات في الأساس إلى انخفاض الحق في الإنتاج من منطقة الامتياز ٦٠، فضلاً عن انخفاض الإنتاج في منطقة الامتياز ٩، ومنطقة الامتياز ٥٣. انخفض عدد البراميل المباعة بنسبة ٢٨ في المائة إلى ١٠,٤ مليون برميل في الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ من ١٤,٤ مليون برميل في الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣.

- بيع الغاز: زادت إيرادات بيع الغاز بمقدار ٧,٧ مليون ريال عماني أو بنسبة ١٠,٥ في المائة، إلى ٨٠,٧ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، مقارنة بـ ٧٣ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣. وتعزى الزيادة في الإيرادات في المقام الأول إلى زيادة ٥,٨ مليار قدم مكعب من الغاز، أو ١١ في المائة في أحجام مبيعات الغاز، ناتجة في المقام الأول عن زيادة ٨٩,١ في المائة في أحجام الإنتاج في منطقة ١٠ إلى ١٧,٤ مليار قدم مكعب من الغاز في عام ٢٠٢٤ مقارنة بـ ٩,٢ مليار قدم مكعب من الغاز في عام ٢٠٢٣.

انخفضت إيرادات الشركة بمقدار ١٨٢,١ مليون ريال عماني أو بنسبة ١٣,١ في المائة، إلى ١٢٠٧,٦ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، مقارنة بـ ١٣٨٩,٧ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢.

#### بيع النفط والمكثفات:

- انخفضت إيرادات بيع مكثفات النفط والغاز بمقدار ١٦٠ مليون ريال عماني أو بنسبة ١٥,٦ في المائة، إلى ٨٦٧,٢ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، مقارنة بـ ١,٠٢٧,١ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. ويعزى الانخفاض في الإيرادات في المقام الأول إلى انخفاض بنسبة ١٢ في المائة في متوسط سعر النفط المحقق لعام ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، إلى ٨٣,٩٠ دولارًا أمريكيًا/برميل من متوسط سعر النفط المحقق البالغ ٩٥,٣٥ دولارًا أمريكيًا/برميل للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. انخفض عدد البراميل المباعة بنسبة ٤,١ في المائة إلى ٢٦,٨٤ مليون برميل في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ من ٢٧,٩٧ مليون برميل في الفترة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، على الرغم من زيادة الإنتاج خلال نفس الفترة، حيث انخفضت استحقاقات الشركة في الإنتاج بسبب وصول الشركة إلى الاسترداد الكامل لتكاليف الاستكشاف للمنطقة ٦٠، مما أدى إلى زيادة.

#### بيع الغاز:

- انخفضت إيرادات بيع الغاز بمقدار ٦٣,٥ مليون ريال عماني أو بنسبة ٣١,٨ في المائة، إلى ١٣٦ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، مقارنة بـ ١٩٩,٥ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. ويعزى الانخفاض في الإيرادات في المقام الأول إلى انخفاض حجم مبيعات الغاز بمقدار ٣٣,١ مليار قدم مكعب أو

بنسبة ٢٣,١٪ بسبب انخفاض صافي الاستحقاق من منطقة الامتياز ٦١، يقابله جزئياً زيادة في إجمالي إنتاجية حصة المشاركة (بما في ذلك بدأ إنتاج الغاز في منطقة الامتياز ١٠).

زادت إيرادات الشركة بمقدار ٤٣٣,١ مليون ريال عماني، أو بنسبة ٤٥,٣ في المائة، إلى ١٣٨٩,٧ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، مقارنة بـ ٩٥٦,٦ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١.

#### بيع النفط والمكثفات:

- زادت إيرادات بيع مكثفات النفط والغاز بمقدار ٣٨٥ مليون ريال عماني أو بنسبة ٥٩,٩ في المائة، إلى ١٠٢٧,١ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، مقارنة بـ ٦٤٢,٢ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١. وتعزى الزيادة في الإيرادات في المقام الأول إلى زيادة متوسط سعر النفط المحقق بنسبة ٤٦,٢٪ في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ إلى ٩٥,٣٥ دولار أمريكي للبرميل من متوسط سعر النفط المحقق بمبلغ قدره ٦٥,٢٣ دولار أمريكي للبرميل في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١. وقد زاد عدد البراميل التي تم بيعها بحوالي ٩,٤٪ إلى ٢٧,٩٧ مليون برميل في الفترة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ من حوالي ٢٥,٥٦ مليون برميل في الفترة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١. وتُعزى الزيادة في الأساس إلى منطقة الامتياز ٦٠.

#### بيع الغاز:

زادت إيرادات بيع الغاز بمقدار ٢٩,٦ مليون ريال عماني أو بنسبة ١٧,٤ في المائة، إلى ١٩٩,٥ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، مقارنة بـ ١٧٠ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١. وتعزى الزيادة في الإيرادات في المقام الأول إلى زيادة قدرها ١٦,٢ مليار قدم مكعب من الغاز أو ١٢,٧ في المائة في أحجام مبيعات الغاز، ناتجة في الأساس عن زيادة بنسبة ١٥,٢ في المائة في أحجام الإنتاج في منطقة الامتياز ٦١ إلى ١٦٣,٩ مليار قدم مكعب من الغاز للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ مقارنة بـ ١٤٢,٣ مليار قدم مكعب من الغاز للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١.

#### تكلفة المبيعات

يوضح الجدول التالي تفصيل تكلفة المبيعات على الشركة للفترات المشار إليها:

عن الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(المختصرة)		(الموحدة)			
(الف ريال عماني)					
١١٤,٤٨٩	١٣٣,٢٥٩	٣٤٠,٧٤٥	٢٩٥,٨٩٧	٢٥٨,٨٣٥	تكاليف التشغيل
١٣٢,٩١٥	١٩٢,٠٤٦	٣٨٤,٨٥٨	٤١٩,٠٨٦	٣٢٥,٦٧٩	الإهلاك والاستنفاد والإطفاء
١٠,٠١٠	—				شطب أصول الاستكشاف
٢٥٧,٤١٤	٣٢٥,٣٠٥	٧٢٥,٦٠٣	٧١٤,٩٨٣	٥٨٤,٥١٤	إجمالي تكاليف البيع

انخفضت تكلفة مبيعات الشركة بمقدار ٦٧,٩ مليون ريال عماني أو بنسبة ٢٠,٩ في المائة إلى ٢٥٧,٤ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، مقارنة بـ ٣٢٥,٣ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣.

- تكاليف التشغيل: انخفضت تكاليف التشغيل بمقدار ١٨,٨ مليون ريال عماني أو بنسبة ١٤,١ في المائة إلى ١١٤,٥ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، مقارنة بـ ١٣٣ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣. ويعزى الانخفاض في تكاليف التشغيل في المقام الأول إلى انخفاض أحجام إنتاج النفط والمكثفات في منطقة الامتياز ٦٠ بنسبة ٤١,٨ في المائة من ١١ مليون برميل في عام ٢٠٢٣ مقارنة بـ ٦,٤ مليون برميل في عام ٢٠٢٤.

- الإهلاك والاستنفاد والإطفاء: انخفض الإهلاك والاستنفاد والإطفاء بمقدار ٥٩,١ مليون ريال عماني أو بنسبة ٣٠,٨ في المائة إلى ١٣٢,٩ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، مقارنة بـ ١٩٢ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣. ويعزى الانخفاض في الإهلاك والاستنفاد والإطفاء في المقام الأول إلى انخفاض إنتاج النفط والغاز والمكثفات في منطقة الامتياز ٦٠، والذي قابله جزئيًا ارتفاع إنتاج الغاز في منطقة الامتياز ١٠.

زادت تكلفة مبيعات الشركة بمقدار ١٠,٦ مليون ريال عماني، أو بنسبة ١,٥ في المائة، إلى ٧٢٥,٦ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، مقارنة بـ ٧١٥ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢.

- تكاليف التشغيل: زادت تكاليف التشغيل بمقدار ٤٤,٨ مليون ريال عماني، أو بنسبة ١٥,٢ في المائة، إلى ٣٤٠,٧ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، مقارنة بـ ٢٩٥,٩ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١



ديسمبر ٢٠٢٢. وتعزى الزيادة في تكاليف التشغيل في المقام الأول إلى الزيادات في الإنتاج وبدء الإنتاج في منطقة الامتياز ١٠ حيث زاد إنتاج الغاز بحوالي ٢٣,٨ مليار قدم مكعب، في حين زادت أحجام إنتاج النفط والمكثفات في منطقة الامتياز ٦٠ بمقدار ٣ مليون برميل.

- الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء: انخفض الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء بمقدار ٣٤,٢ مليون ريال عماني، أو بنسبة ٨,٢ في المائة، إلى ٣٨٤,٩ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، مقارنة بـ ٤١٩,١ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. ويعزى الانخفاض في المقام الأول إلى انخفاض الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء المرتبط بخصائص النفط والغاز حيث تمت تسويته جزئياً بزيادة الإطفاء المرتبط بحق استخدام الأصول في الأنشطة التجارية بدء إنتاج الغاز من منطقة الامتياز ١٠.

زادت تكلفة مبيعات الشركة بمقدار ١٣٠,٥ مليون ريال عماني، أو بنسبة ٢٢,٣ في المائة، إلى ٧١٥ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، مقارنة بـ ٥٨٤,٥ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١.

- تكاليف التشغيل: زادت تكاليف التشغيل بمقدار ٣٧,١ مليون ريال عماني أو بنسبة ١٤,٣ في المائة، إلى ٢٩٥,٩ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، مقارنة بـ ٢٥٨,٨ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١. وتعزى الزيادة في تكاليف التشغيل في المقام الأول إلى زيادة إنتاج النفط والمكثفات من منطقة الامتياز ٦٠ بنسبة ٨٧,٨ في المائة، وزيادة تكلفة التشغيل في بعض مناطق الامتياز بالمنطقة ٩,٥٣، وقد تم تأجيلها حتى زيادة أسعار النفط.

الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء: زاد الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء بمقدار ٩٣,٤ مليون ريال عماني، أو بنسبة ٢٨,٧ في المائة، إلى ٤١٩,١ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، مقارنة بـ ٣٢٥,٧ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١. وتعزى الزيادة في الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء في المقام الأول إلى زيادة الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء المرتبط بخصائص النفط والغاز مدفوعاً بزيادة إنتاج النفط والمكثفات من منطقة الامتياز ٦٠ بنسبة ٨٧,٨ في المائة.

اجمالي الأرباح

نتيجة لما سبق، انخفض إجمالي الربح بمقدار ٥٩,١ مليون ريال عماني أو بنسبة ٢٥,٧ في المائة إلى ١٧٠,٥ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، مقارنة بـ ٢٢٩,٦ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣. وانخفضت الإيرادات بنسبة ٢٢,٩ في المائة بسبب انخفاض في إيرادات النفط والمكثفات بنسبة ٢٩,٦ في المائة نتيجة انخفاض أحجام المبيعات، حيث قابلها جزئياً زيادة بنسبة ١٠,٥ في المائة في إيرادات الغاز نتيجة ارتفاع أحجام المبيعات، في حين انخفضت تكلفة المبيعات بنسبة ٢٠,٩ في المائة. وبالتالي، انخفض إجمالي الربح كنسبة مئوية من الإيرادات بشكل طفيف بنسبة ١,٥ في المائة من ٤١,٤ في المائة للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ إلى ٣٩,٨ في المائة في الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤.

انخفض إجمالي ربح الشركة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ بمقدار ١٩٢,٧ مليون ريال عماني إلى ٤٨٢ مليون ريال عماني، أو بنسبة ٢٨,٦ في المائة، مقارنة بـ ٦٧٤,٨ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، ويرجع ذلك في الأساس إلى انخفاض بنسبة ١٥,٦ في المائة في إيرادات النفط والمكثفات بسبب انخفاض متوسط التسعير المحقق وانخفاض أحجام المبيعات وانخفاض بنسبة ٣١,٨ في المائة في إيرادات الغاز بسبب انخفاض أحجام المبيعات. وبناءً على ذلك، انخفض إجمالي الربح كنسبة مئوية من الإيرادات بنسبة ٨,٦ في المائة من ٤٨,٦ في المائة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ إلى ٣٩,٩ في المائة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣.

وزاد إجمالي ربح الشركة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ بمقدار ٣٠٢,٦ مليون ريال عماني إلى ٦٧٤,٨ مليون ريال عماني، أو بنسبة ٨١,٣ في المائة، مقارنة بـ ٣٧٢,١ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، ويرجع ذلك في الأساس إلى زيادة بنسبة ٥٩,٩ في المائة في إيرادات النفط والمكثفات بسبب ارتفاع متوسط التسعير المحقق وارتفاع أحجام المبيعات، يقابله جزئياً ارتفاع الإهلاك والاستنفاد والإطفاء. وبناءً على ذلك، ارتفع إجمالي الربح كنسبة مئوية من الإيرادات بنسبة ٩,٧ في المائة من ٣٨,٩ في المائة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ إلى ٤٨,٦ في المائة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢.

### إيرادات الإيجار

انخفضت إيرادات الإيجار بمقدار ٠,٥ مليون ريال عماني أو بنسبة ٤,٣ في المائة إلى ١٠,٨ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، مقارنة بـ ١١,٣ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣. ويعزى الانخفاض في إيرادات الإيجار في المقام الأول إلى إطفاء الإيجار التمويلي لمحطة مسندم للغاز خلال فترة العقد.

انخفضت إيرادات الإيجار بمقدار ٠,٩ مليون ريال عماني أو بنسبة ٣,٨ في المائة إلى ٢٢,٥ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، مقارنة بـ ٢٣,٤ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. ويعزى الانخفاض في إيرادات الإيجار في المقام الأول إلى إطفاء الإيجار التمويلي لمحطة مسندم للغاز خلال فترة العقد.

انخفضت إيرادات الإيجار بمقدار ٠,٨ مليون ريال عماني أو بنسبة ٣,٤ في المائة إلى ٢٣,٤ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، مقارنة بـ ٢٤,٢ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١. ويعزى الانخفاض في إيرادات الإيجار في المقام الأول إلى إطفاء الإيجار التمويلي لمحطة مسندم للغاز خلال فترة العقد.

### المصروفات الإدارية

زادت المصروفات الإدارية بمقدار ٢,٩ مليون ريال عماني أو بنسبة ١٧,٢ في المائة، إلى ١٩,٤ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، مقارنة بـ ١٦,٥ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣. وتعزى الزيادة في النفقات الإدارية في المقام الأول إلى زيادة التكلفة المرتبطة بالموظفين والأتعاب المهنية الناتجة عن توسعة الأعمال.

زادت النفقات الإدارية بمقدار ٥ مليون ريال عماني، أو بنسبة ١٠,٣ في المائة، إلى ٥٣,١ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، مقارنة بـ ٤٨,١ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. وتعزى الزيادة في النفقات الإدارية في المقام الأول إلى الزيادات في النفقات الإدارية والأتعاب المهنية الناتجة عن التوسع في الأعمال.

زادت النفقات الإدارية بمقدار ١٧,٩ مليون ريال عماني، أو بنسبة ٥٩,٢ في المائة، إلى ٤٨,١ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، مقارنة بـ ٣٠,٢ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١. وتعزى الزيادة في النفقات الإدارية في المقام الأول إلى اعتراف الشركة بمزيد من التكلفة دون شركة أوكيو وزيادة الأتعاب المهنية الناتجة من التوسع في الأعمال.

### انخفاض القيمة

في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، ألغت الشركة رسوم انخفاض القيمة المسجلة فيما يتعلق بمنطقة الامتياز ٦٠. ويرجع إلغاء انخفاض القيمة والرسوم بشكل رئيسي إلى التغيرات في الاحتماليات، والتقلبات في أسعار السلع المستقبلية المتوقعة وخطط التنمية كما في تاريخ البيانات المالية.

### الربح من بيع الاستثمارات

في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ سجلت الشركة أرباحاً من بيع الاستثمارات بقيمة ٢٧٤,٧ مليون ريال عماني. وتعزى الزيادة في المقام الأول إلى بيع ٤٠ في المائة من حصة الشركة في منطقة الامتياز ٦٠.

### إيرادات التمويل

ارتفعت إيرادات التمويل بمقدار ٤,٥ مليون ريال عماني أو بنسبة ١٠٢,٣ في المائة، إلى ٨,٩ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، مقارنة بـ ٤,٤ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣. وتعزى الزيادة في إيرادات التمويل في المقام الأول إلى زيادة الودائع المصرفية وتسوية الاعتبارات المؤجلة فيما يتعلق بتخارج الشركة من الاستثمار في منطقة الامتياز ٦٠.

زادت إيرادات التمويل بمقدار ٢,٣ مليون ريال عماني، أو بنسبة ٣٥,٤ في المائة، إلى ٨,٨ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، مقارنة بـ ٦,٥ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. وتعزى الزيادة في إيرادات التمويل إلى زيادة الودائع المصرفية وزيادة أسعار الفائدة.

زادت إيرادات التمويل بمقدار ٥ مليون ريال عماني، أو بنسبة ٣٣٣,٣ في المائة، إلى ٦,٥ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، مقارنة بـ ١,٥ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١. وتعزى الزيادة في إيرادات التمويل إلى زيادة الودائع المصرفية وزيادة أسعار الفائدة.

### ضريبة الدخل

زادت ضريبة الدخل بمقدار ٢,٠ مليون ريال عماني أو بنسبة ١٨٠,١ في المائة، إلى ٣,١ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، مقارنة بـ ١,١ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣. وتعزى الزيادة في ضريبة الدخل في المقام الأول إلى انخفاض المصروفات غير القابلة للخصم، مما أدى إلى ضريبة أعلى على الدخل.

زادت ضريبة الدخل بمقدار ٧٧,٩ مليون ريال عماني، أو بنسبة ١٥٦٣,٠ في المائة، إلى ٨٢,٩ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، مقارنة بـ ٥ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. وتعزى الزيادة في ضريبة الدخل في المقام الأول إلى تطبيق الضريبة على الربح (٢٧٤,٧ مليون ريال عماني) من بيع الاستثمارات المتعلقة بمنطقة الامتياز ٦٠، قابله جزئياً تسوية بانخفاض في الأرباح التشغيلية بقيمة ٢٠١ مليون ريال عماني بسبب انخفاض الإيرادات من النفط والمكثفات متوسط أقل من السعر المحقق وانخفاض أحجام البيع وانخفاض إيرادات الغاز بسبب انخفاض صافي الاستحقاق من منطقة الامتياز ٦١.

انخفضت ضريبة الدخل بمقدار ١ مليون ريال عماني أو بنسبة ١٦,٣ في المائة إلى ٥ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، مقارنة بـ ٦ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١. ويعزى الانخفاض في ضريبة الدخل في المقام الأول إلى زيادة المصروفات الإدارية خلال الفترة. وتستثنى الزيادة في الأرباح المتعلقة باتفاقية الاستكشاف ومشاركة الإنتاج خلال الفترة من مصروفات ضريبة الدخل الخاصة بالشركة، وتدفعها الحكومة من حصتها في أرباح النفط.

### صافي أرباح الفترة/السنة

نتيجة للعوامل السابقة، انخفض الربح لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ بمقدار ٤٠,٦ مليون ريال عماني أو بنسبة ١٨,٧ في المائة إلى ١٧٦,١ مليون ريال عماني مقارنة بـ ٢١٦,٧ مليون ريال عماني للستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣.

انخفض ربح الشركة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ بمقدار ٦,٨ مليون ريال عماني أو بنسبة ١,١ في المائة إلى ٦٢٧ مليون ريال عماني مقارنة بـ ٦٣٣,٨ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، في حين زاد الربح للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ بمقدار ١٢٧,٢ مليون ريال عماني أو بنسبة ٢٥,١ في المائة إلى ٦٣٣,٨ مليون ريال عماني مقارنة بـ ٥٠٦,٦ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١.

### السيولة والموارد الرأسمالية

#### السيولة

تتمثل استراتيجية تمويل الشركة في الحفاظ على سيولة تمويل كافية ومرونة لدعم نفقاتها الرأسمالية التي التزمت بها ومتطلبات الأعمال الأخرى من خلال تنويع مصادر التمويل، بما في ذلك الحصول على تسهيلات القروض المصرفية من مؤسسات التمويل المحلية والدولية. وتتمثل المصادر الرئيسية للسيولة لدى الشركة في التدفقات النقدية الناتجة عن عملياتها التشغيلية والأرصدة النقدية المحتجزة والقروض لأجل من الغير وتسهيلات تمويل ما قبل التصدير والقروض الثانوي.

### الاقتراض والالتزامات المالية

لم تسدد الشركة حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ قروضا بقيمة ٢٩,٦ مليون ريال عماني، وكلها مستحقة السداد خلال ١٢ شهراً وهي قروض مقومة بالدولار الأمريكي. خلال الفترات قيد المراجعة، تضمنت قروض الشركة تسهيلات تمويل ما قبل التصدير وقروضاً لأجل خاصة بشركة أبراج والقرض الثانوي، على النحو المبين في الجدول أدناه:

حتى ٣٠ يونيو		حتى ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	(المختصرة)	(الموحدة)
				(ألف ر.ع)	
<b>متداول</b>					
٢٩,٦٢٣	٨٨,٧٦٩	١١٨,٤٩٢	١٤٨,١١٥	.....	تسهيلات تمويل ما قبل التصدير <sup>(١)</sup> .....
—	١٣,٢٣٢	١٨,٨٤١	١٥,٣٣٠	.....	القروض لأجل الخاصة بشركة أبراج.....
<b>غير متداول</b>					
—	—	٨٧,٤٥٢	١٧٥,٦٢٤	.....	تسهيلات تمويل ما قبل التصدير.....
—	٧٢,٠٦٠	٧٦,٩٥٤	٨٧,٦٤٤	.....	القروض لأجل الخاصة بشركة أبراج.....
٤١٥,٨٣٨	٥٣٢,٧٧٤	٩٨٦,٠٨٩	٧٥١,٠٨٨	.....	القروض الثانوي.....
٤٤٥,٤٦١	٧٠٦,٨٣٥	١,٢٨٧,٨٢٨	١,١٧٧,٨٠١	.....	الإجمالي.....

ملاحظة:

(١) يُستثنى من تسهيلات تمويل ما قبل التصدير تكاليف التمويل غير المطفأة، وتم سدادها بالكامل في ١٩ أغسطس ٢٠٢٤.

### ● تسهيلات تمويل ما قبل التصدير

بموجب اتفاقية التسهيلات، قدمت العديد من المؤسسات المالية إلى الشركة قرضًا بقيمة مليار دولار أمريكي (٠,٣٨ مليار ريال عماني) ("تسهيلات تمويل ما قبل التصدير")، تم تنظيم تسهيلات تمويل ما قبل التصدير كبيع آجل لنفط الشركة من مناطق معينة (كما هو موضح في الفقرة التالية) إلى شركة تسيطر عليها المؤسسة المالية شركة النفط العمانية للاستكشاف والإنتاج بي إكس إف ١ بي بي ("المشتري") مقابل الدفعة المقدمة المذكورة أعلاه البالغة مليار دولار أمريكي والمدفوعات المستقبلية بناءً على النفط المباع شهرياً للمشتري طوال مدة اتفاقية البيع الآجل. واقترض المشتري بدوره مبلغ تسهيلات تمويل ما قبل التصدير من اتحاد بنوك. وكان من المقرر سداد مبلغ تسهيلات تمويل ما قبل التصدير البالغة ١ مليار دولار أمريكي على ١٣ قسطاً متساوياً يُدفع في كل ثلاثة أشهر من ٣٠ سبتمبر ٢٠١٩ إلى ١٣ سبتمبر ٢٠٢٢، ولكن في عام ٢٠١٩، قررت الشركة تمديد مهلة التسهيلات (لسداد المبلغ الأصلي) لمدة عامين. وبالتالي، تم تعديل جدول السداد إلى ١٣ قسطاً متساوياً من ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ إلى ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤. وقد أدى تمديد فترة سداد أصل الدين إلى تكلفة تمويل إضافية قدرها ٧,٥ مليون دولار أمريكي (٣ ملايين ريال عماني) مع تحرير مبالغ نقدية إضافية كبيرة لاستثمارات الشركة.

تتم إدارة سداد الفوائد وأصل الدين من خلال تسليم النفط الخام على مدار مدة الاتفاق. كما هو موضح في الفقرة السابقة، أبرمت الشركة اتفاقية بيع آجل وعقودًا إضافية أخرى مع شركة النفط العمانية للاستكشاف والإنتاج بي إكس إف ١ بي في ("المشتري"). وقد نصت هذه الاتفاقية على التزام الشركة بتسليم جميع مستحقاتها من السوائل النفطية من مناطق الامتياز ٦٠ و ٩ و ٦١ و ٥٣ إلى المشتري، الذي يتحمل مسؤولية استخدام الإيرادات من مبيعات النفط النهائية لتغطية التزامات خدمة الديون والتكاليف الإدارية، على أن يتم دفع أي أموال متبقية إلى الشركة، مع مراعاة الامتثال لبعض التعهدات المصرفية. لمزيد من المعلومات حول تسهيلات تمويل ما قبل التصدير، يرجى الاطلاع على الإيضاح رقم ٢١ من البيانات المالية السنوية لعام ٢٠٢٣.

وقد تم سداد تسهيلات تمويل ما قبل التصدير بالكامل في ١٩ أغسطس ٢٠٢٤ مع عائدات التدفقات النقدية المتولدة داخليًا.

#### • القروض لأجل الخاصة بشركة أبراج

خلال الفترات قيد المراجعة، كانت شركة أبراج طرفًا في سبعة قروض لأجل مع العديد من البنوك التجارية، ولم تعد شركة أبراج شركة تابعة للشركة من حيث توحيد بياناتها المالية، وفيما يتعلق بالطرح: فقد تم اقتطاع تكاليف التمويل المرتبطة بالقروض لأجل الخاصة بشركة أبراج من البيانات المالية المرحلية المختصرة كما هو موضح في الجدول أعلاه. يرجى الاطلاع على "العوامل الرئيسية التي تؤثر على أعمال الشركة ونتائج العمليات - بيع شركة أبراج وإعداد البيانات المالية المرحلية المختصرة".

#### • القرض الثانوي

تعتبر الشركة طرفًا في ترتيبات القروض غير المثقلة بالفوائد، والتي تم تمديدتها مؤخرًا لتشمل مبلغًا أساسيًا إجماليًا قدره ٣٠٠٠ مليون دولار أمريكي ما يعادل ١١٥٥ مليون ريال عماني، من المساهم البائع ("القرض الثانوي") وهو قرض ثانوي ويتم سداده وفقًا لتقدير الشركة. ولذا، يتم تصنيفها ضمن حقوق الملكية في البيانات المالية. وقد قامت الشركة بسداد ٣٠٣,٦ مليون دولار أمريكي من القرض الثانوي في إبريل ٢٠٢٤، ومن المتوقع سداد باقي القرض قبل التسجيل.

#### • تسهيلات إعادة التمويل

حصلت الشركة على تسهيلات من تسهيلات التمويل لأجل ("تسهيلات إعادة التمويل") على النحو التالي:

(أ) قرض التجسير إلى السندات هو تسهيل تجسير تقليدي بقيمة ٥٠٠ مليون دولار أمريكي لمدة عامين أبرمته الشركة في عام ٢٠٢٤ مع مجموعة من البنوك التجارية، مع تحديد سعر فائدة عائم بالرجوع إلى مؤشر معدل

التمويل اللبلي المضمون للقروض الآجلة المقومة بالدولار الأمريكي بالإضافة إلى ٨٥ نقطة أساس، مستحقة للسداد دفعة واحدة في موعد الاستحقاق.

(ب) تسهيل تمويل إسلامي بأجل بقيمة ٥٠٠ مليون دولار أمريكي لمدة سبع سنوات أبرمته الشركة في ٢٠٢٤ مع مجموعة من البنوك، على أساس وكالة بالاستثمار، حيث تدفع الشركة عائداً متغيراً على هذا التمويل، محددًا بالرجوع إلى مؤشر معدل التمويل اللبلي المضمون للقروض الآجلة المقومة بالدولار الأمريكي بالإضافة إلى ١٢٥ نقطة أساس، ويتم سداد التمويل على أقساط نصف سنوية تبدأ في يناير ٢٠٢٧، مع سداد قسط نهائي كبير في يوليو ٢٠٣١.

كل تسهيل من تسهيلات إعادة التمويل غير مضمون، وقد تم استخدامها جزئياً لإعادة تمويل باقي القرض الثانوي.

وستكون مبالغ تسهيلات إعادة التمويل مستحقة للسداد عند الطلب إذا توقفت الحكومة عن امتلاك ما نسبته ٣٥ في المائة من رأس مال الشركة المصدر بشكل مباشر أو غير مباشر. بالإضافة إلى ذلك، يتم سداد قرض التجسير التقليدي من عائدات الإصدار التي تُصدرها الشركة في أسواق الدين الرأسمالية.

وتعتزم الشركة سداد قرض التجسير قبل استحقاقه من خلال العوائد التي تم جمعها من إصدار السندات الصادرة لجمهور المستثمرين

### بيان التدفقات النقدية

يوضح الجدول أدناه ملخصاً للتدفقات النقدية للشركة للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ و ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ والسنوات الثلاث المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣.

عن الستة أشهر المنتهية في		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٣٠ يونيو		٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
٢٠٢٤	٢٠٢٣	(الموحدة)			
(المختصرة)		(ألف ريال عماني)			
٢١٣,٧٨٨	٤٢٧,٠٧٢	٧٩٠,١٦٤	١,١٥٩,٥٥٥	٦٦٨,٥٣٦	صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
(١٢٢,٤٢٩)	(١٦٣,٨٣٥)	٢٤١,٧٣٦	(٣٥٧,٣٦٦)	(٣٣٣,٦٩٧)	صافي النقد المستخدم في/ الناتج عن الأنشطة الاستثمارية
(١٧٣,٧٠١)	(٢٨٧,٣٤٤)	(٩٤٣,٦٣٧)	(٧٧٨,٠١٩)	(٣٢٤,٦٢٢)	صافي النقد المستخدم في/ الناتج عن الأنشطة التمويلية



عن الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(المختصرة)		(الموحدة)			
		(ألف ريال عماني)			
(٨٢,٣٤٢)	(٢٤,١٠٧)	٨٨,٢٦٣	٢٤,١٧٠	١٠,٢١٧	صافي (الانخفاض)/ الزيادة في النقد وما في حكمه
٢٣٨,٦٩٣	١٣٥,٩٣٢	١٥٨,٥٠١	١٣٤,٣٣١	١٢٤,١١٤	النقدية وما في حكمه في بداية الفترة
١٥٦,٣٥١	١١١,٨٢٥	٢٤٦,٧٦٤	١٥٨,٥٠١	١٣٤,٣٣١	النقد وما يعادله في نهاية الفترة

### صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية

انخفض صافي النقد الناتج عن الأنشطة التشغيلية بمقدار ٢١٣,٣ مليون ريال عماني أو بنسبة ٤٩,٩ في المائة إلى ٢١٣,٨ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، مقارنة بـ ٤٢٧,١ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣. ويعزى الانخفاض في صافي النقد الناتج عن الأنشطة التشغيلية في المقام الأول إلى انخفاض الأرباح قبل الضرائب بمقدار ٣٨,٦ مليون ريال عماني، والضريبة الإضافية المدفوعة البالغة ٧٨,٥ مليون ريال عماني للربح من بيع الاستثمارات والتغيرات في رأس المال العامل. كما عزز الانخفاض في الأرباح قبل الضرائب بسبب تعديلات أقل للبنود غير النقدية مدفوعة في المقام الأول بانخفاض الإهلاك والاستنفاد والإطفاء للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ مقارنة بالأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣. ويعزى الانخفاض في رأس المال العامل البالغ ٣,٤ مليون ريال عماني في الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ مقارنة بزيادة قدرها ٢٠,٦ مليون ريال عماني في الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ بشكل أساسي إلى زيادة في الذمم المدينة التجارية والذمم المدينة الأخرى، يقابلها جزئيًا زيادة في الحسابات الدائنة والالتزامات المستحقة.

انخفض صافي النقد الناتج عن الأنشطة التشغيلية بمقدار ٣٦٩,٤ مليون ريال عماني، أو بنسبة ٣١,٩ في المائة، إلى ٧٩٠,٢ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، مقارنة بـ ١,١٥٩,٦ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. ويعزى الانخفاض في صافي النقد الناتج عن الأنشطة التشغيلية في المقام الأول إلى انخفاض الإيرادات وتعديل قدره ٢٧٤,٦٥٩ ريال عماني للربح من البيع الجزئي للحصص العاملة في المنطقتين ٦٠ و ٤٨ والتغيرات في رأس المال العامل. في حين بلغ الربح للسنة ٧٠٩,٩ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ مقارنة بـ ٦٣٨,٨ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، فإن ارتفاع الربح في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ قابله انخفاض في رأس المال العامل قدره ٤٨,٧ مليون ريال عماني مقارنة بزيادة قدرها ٩٩,٤ مليون ريال عماني في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. ويعزى الانخفاض في رأس المال العامل في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ بشكل أساسي إلى انخفاض الذمم التجارية الدائنة للغير، ويقابله جزئيًا انخفاض في الذمم التجارية المدينة من الغير والأطراف ذات الصلة.

ارتفع صافي النقد الناتج عن الأنشطة التشغيلية بمقدار ٤٩١ مليون ريال عماني، أو بنسبة ٧٣,٤ في المائة، إلى ١,١٥٩,٦ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، مقارنة بـ ٦٦٨,٥ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١. وتعزى الزيادة في صافي النقد الناتج عن الأنشطة التشغيلية في المقام الأول إلى الزيادات في الإيرادات وغياب أي تعديل في عمليات إلغاء الانخفاض في القيمة في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١، وزيادة رأس المال العامل بقيمة ٩٩,٧ مليون ريال عماني مقارنة بانخفاض قدره ١٩٣,١ مليون ريال عماني. وتُعزى زيادة رأس المال العامل في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ في الأساس إلى زيادة الذمم التجارية الدائنة المستحق للغير والمشغلين.

### صافي النقد (المستخدم في) / المتحصل عليه من أنشطة الاستثمار

انخفض صافي النقد (المستخدم في) الأنشطة الاستثمارية بمقدار ٤١,٤ مليون ريال عماني أو بنسبة ٢٥,٣ في المائة، إلى ١٢٢,٤ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، مقارنة بـ ١٦٣,٨ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣. ويعزى الانخفاض في صافي النقد المستخدم في أنشطة الاستثمار في المقام الأول إلى انخفاض النفقات الرأسمالية وإلى إلغاء الأصول المتعلقة بالشركة التابعة لمشروع مشترك.

تم تغيير صافي النقد (المستخدم في) / الناتج عن الأنشطة الاستثمارية بمقدار ٥٩٩,١ مليون ريال عماني إلى ٢٤١,٧ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، مقارنة باستخدام قدره ٣٥٧,٤ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. ويعزى التغيير في صافي النقد (المستخدم في) / الناتج عن الأنشطة الاستثمارية في المقام الأول إلى الانخفاض في النفقات الرأسمالية الناتجة عن بيع ما نسبته ٤٠ في المائة من الحصص العاملة للشركة في المنطقتين ٦٠ و ٤٨ والنقد المستلم مقابل تلك الحصص.

ارتفع صافي النقد المستخدم في أنشطة الاستثمار بمقدار ٢٣,٧ مليون ريال عماني، أو بنسبة ٧,١ في المائة، إلى ٣٥٧,٤ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، مقارنة بـ ٣٣٣,٧ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١. وتعزى الزيادة في صافي النقد المستخدم في أنشطة الاستثمار في المقام الأول إلى زيادة الاستثمار في أصول الاستكشاف والتقييم، قابله جزئياً انخفاض النفقات على الممتلكات والآلات والمعدات وأصول غير ملموسة أخرى.

### صافي النقد (المستخدم في) / الناتج من الأنشطة التمويلية

انخفض صافي النقد المستخدم في أنشطة التمويل بمقدار ١١٣,٦ مليون ريال عماني أو بنسبة ٣٩,٥ في المائة، إلى ١٧٣,٧ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، مقارنة بـ ٢٨٧,٣ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في

٣٠ يونيو ٢٠٢٣. ويعزى الانخفاض في صافي النقد المستخدم في أنشطة التمويل في المقام الأول إلى انخفاض سداد القرض الثانوي.

ارتفع صافي النقد المستخدم في الأنشطة التمويلية بمقدار ١٦٥,٦ مليون ريال عماني، أو بنسبة ٢١,٣ في المائة، إلى ٩٤٣,٦ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، مقارنة بـ ٧٧٨ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. وتعزى الزيادة في صافي النقد المستخدم في أنشطة التمويل في المقام الأول إلى ارتفاع سداد القروض لأجل الخاصة بشركة أبراج والقرض الثانوي، ويُعوض عنه جزئياً بانخفاض مدفوعات توزيعات الأرباح خلال السنة.

ارتفع صافي النقد المستخدم في أنشطة التمويل بمقدار ٤٥٣,٤ مليون ريال عماني، أو بنسبة ١٣٩,٧ في المائة، إلى ٧٧٨ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، مقارنة بـ ٣٢٤,٦ مليون ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١. وتعزى الزيادة في صافي النقد المستخدم في أنشطة التمويل في المقام الأول إلى دفع توزيعات أرباح قدرها ٤٣٩ مليون ريال عماني في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ مقارنة بدفع أي توزيعات أرباح في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١.

### ترتيبات خارج الميزانية العمومية

حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، لم يكن لدى الشركة أي ترتيبات خارج الميزانية العمومية.

### الالتزامات والطوارئ

لدى الشركة العديد من الالتزامات التعاقدية والالتزامات التجارية لتسديد مدفوعات مستقبلية. كانت لدى الشركة حتى ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ التزامات بقيمة ٣٨٥,٨ مليون ريال عماني.

يوضح الجدول التالي مواعيد الاستحقاقات التعاقدية لالتزامات الشركة المالية مقابل فترات السداد المتفق عليها حتى ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣.

أكثر من سنتين      سنة إلى سنتين      ٦ - ١٢ شهرا      ٦ أشهر أو أقل

(ألف ريال عماني)

أكثر من سنتين	سنة إلى سنتين	٦ - ١٢ شهرا	٦ أشهر أو أقل	القروض المثقلة بالفائدة (باستثناء الفائدة وتكلفة التمويل غير المطفاة)
٥,٨٧٢	٧٨,٤٩٨	٣٨,٨٩٣	٧٠,٨٠٩	

-	-	-	٣٢٨,٤٧٨	الحسابات الدائنة والالتزامات
				المستحقة
٥,٨٧٢	٧٨,٤٩٨	٣٨,٨٩٣	٣٩٩,٢٨٧	الإجمالي

## النفقات الرأسمالية

يوضح الجدول أدناه نفقاتنا الرأسمالية للسنوات المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ والأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ و ٢٠٢٤.

عن الأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو		عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر			
٢٠٢٤	٢٠٢٣	٢٠٢٣	٢٠٢٢	٢٠٢١	
(المختصرة)			(الموحدة)		
		(ألف ر.ع.)			
—	—	١٥,٠٠٩	٣,٧٦٩	٦٦,١٨٦	إضافة الممتلكات والآلات والمعدات وغيرها من الأصول غير الملموسة .....
١٢٨,٤٠٠	١٦٨,٢٦٤	٢٥٠,٠٠٢	٣٦٩,٩١٩	٢٧٧,١٤٠	إضافة أصول النفط والغاز وأصول الاستكشاف .....
١٢٨,٤٠٠	١٦٨,٢٦٤	٢٦٥,٠١١	٣٧٣,٦٨٨	٣٤٣,٣٢٦	الإجمالي .....

تضمنت النفقات الرأسمالية خلال الفترات قيد المراجعة إضافة أصول النفط والغاز والاستكشاف. وتُعزى إضافة الممتلكات والآلات والمعدات والأصول غير الملموسة الأخرى في الأعوام ٢٠٢١ و ٢٠٢٢ و ٢٠٢٣ بالكامل إلى شركة أبراج. يرجى الاطلاع على "العوامل الرئيسية التي تؤثر على أعمال الشركة ونتائج العمليات - بيع شركة أبراج وإعداد البيانات المالية المرحلية المختصرة للشركة".

انخفضت النفقات الرأسمالية بمقدار ٣٩,٩ مليون ريال عماني أو بنسبة ٢٤,٧ في المائة، إلى ١٢٨,٤ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ مقارنة بـ ١٦٨,٣ مليون ريال عماني للأشهر الستة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣. ويعزى الانخفاض في المقام الأول إلى تسجيل الشركة ٦٠ في المائة من النفقات الرأسمالية للمنطقة ٦٠ في ٢٠٢٤ بدلاً من ١٠٠ في المائة في ٢٠٢٣.

انخفضت النفقات الرأسمالية بمقدار ١٠٨,٧ ألف ريال عماني أو بنسبة ٢٩,١ في المائة، إلى ٢٦٥ ألف ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، مقارنة بـ ٣٧٣,٧ ألف ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. ويعزى الانخفاض في المقام الأول إلى انخفاض متطلبات التمويل بسبب بيع حصة الشركة العاملة البالغة ٤٠ في المائة في المنطقتين ٦٠ و٤٨.

زادت النفقات الرأسمالية بمقدار ٣٠,٤ ألف ريال عماني، أو بنسبة ٨,٨ في المائة، إلى ٣٧٣,٧ ألف ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢، مقارنة بـ ٣٤٣,٣ ألف ريال عماني للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١. وتعزى الزيادة في المقام الأول إلى زيادة الاستثمار في أصول الاستكشاف والتقييم، قابله جزئياً انخفاض النفقات على الممتلكات والآلات والمعدات وأصول غير ملموسة أخرى.

لمزيد من المعلومات عن النفقات الرأسمالية، يرجى الاطلاع على "إرشادات النظرة المستقبلية والأهداف".

### الإفصاحات الكمية والنوعية حول مخاطر السوق

تشمل الفئات الرئيسية للمخاطر المالية التي نتعرض لها الشركة: مخاطر الائتمان ومخاطر السيولة ومخاطر أسعار الفائدة ومخاطر العملات الأجنبية ومخاطر السوق. ولمزيد من المعلومات عن إدارة الشركة لهذه المخاطر، يرجى الاطلاع على الإيضاح رقم ٢٨ من البيانات المالية السنوية لعام ٢٠٢٣.

### الأحكام المحاسبية الهامة والتقديرات ومصادر عدم اليقين

أعدت البيانات المالية وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية. مناقشة السياسات المحاسبية الهامة التي تطبقها الشركة، انظر الإيضاح رقم ٤ من البيانات المالية السنوية لعام ٢٠٢٣.

في سبيل تطبيق السياسات المحاسبية للشركة، يتعين على الإدارة وضع أحكام وتقديرات وافتراسات حول القيم الدفترية للأصول والالتزامات التي قد لا يسهل الحصول عليها من مصادر أخرى. وتستند التقديرات والافتراضات المرتبطة بها إلى الخبرة السابقة والعوامل الأخرى التي تعتبر ذات صلة، وقد تختلف النتائج الفعلية عن تلك التقديرات. يتم مراجعة التقديرات والافتراضات الأساسية بشكل مستمر، حيث يُعترف بالتعديلات التي أُجريت على التقديرات المحاسبية في الفترة التي يتم فيها مراجعة التقديرات إذا كان التعديل يؤثر فقط في تلك الفترة، أو في فترة المراجعة والفترات المستقبلية إذا كان التعديل يؤثر في الفترات الحالية والفترات المستقبلية. وتتصل التقديرات بتقييم الترتيبات التعاقدية والضرائب وانخفاض قيمة الأصول. وفيما يلي الأحكام والتقديرات الهامة التي قامت بها الإدارة في عملية تطبيق السياسات المحاسبية للشركة ولها التأثير الأكثر أهمية على المبالغ المعترف بها في البيانات المالية. لمزيد من المعلومات، يرجى الاطلاع على الإيضاح رقم ٤ من البيانات المالية السنوية لعام ٢٠٢٣.

### التصنيف كترتيب مشترك

لا بد من إصدار حكم لتحديد ما إذا كان للشركة سيطرة مشتركة على ترتيب وتصنيف الترتيبات المشتركة. وعند إصدار هذا الحكم، تأخذ الشركة في الاعتبار الحقوق والالتزامات الناشئة عن الترتيبات، وتأثيرها على القرارات التشغيلية والرأسمالية للترتيب، بما في ذلك الموافقة على رأس المال السنوي وبرنامج العمل التشغيلي والميزانية، وموافقة المقاولين الرئيسيين على أي نفقات رأسمالية كبيرة. تتشابه مؤشرات السيطرة المشتركة مع تلك المؤشرات المستخدمة في تحديد السيطرة على الشركات التابعة، كما هو موضح في الإيضاح رقم ٣،١ من البيانات المالية السنوية لعام ٢٠٢٣.

### ترتيبات منشئة للالتزامات مالية

يجب الأخذ باعتبارات كثيرة عند تصنيف الترتيبات التي ينشأ عنها التزامات مالية وغير مالية. حيث تعتبر اتفاقية تسليم الأصول غير المالية بسعر محدد في المستقبل بمثابة التزام غير مالي، في حين أن الاتفاقيات التي يمكن تسويتها نقدًا ستعتبر التزامًا ماليًا. بالإضافة إلى ذلك، أبرمت الشركة اتفاقية البيع الآجل و عقودًا إضافية أخرى مع شركة النفط العمانية للاستكشاف والإنتاج بي إكس إف ١ بي في ("المشتري") وهو ترتيب تم وصفه بمزيد من التفصيل في الإيضاح ٢٤ من البيانات المالية لسنة ٢٠٢٣. وتتطلب اتفاقية البيع الآجل من الشركة تسليم جميع السوائل النفطية من مناطق الامتياز المحددة إلى المشتري مقابل دفعة مقدمة ومدفوعات نقدية مستقبلية متغيرة تعتمد على سعر النفط وبعض التعهدات المتعلقة بمستويات إنتاج النفط المستقبلية للشركة. ويجوز للشركة في حالات محدودة دفع مبالغ نقدية بدلاً من تسليم النفط. راجعت الشركة الحالات التي يمكن فيها إجراء التسوية النقدية، إلى جانب الموضوع الأساسي للترتيب، وخلصت إلى أن الترتيب سيؤدي إلى التزام مالي.

### القيمة الدفترية لأصول الاستكشاف والتقييم غير الملموسة

تمثل مبالغ أصول الطاقة غير الملموسة وأصول الاستكشاف مشاريع استكشاف نشطة، ونتائجها غير مؤكدة بطبيعتها، وسيتم شطب هذه المبالغ في بيان الأرباح والخسائر والدخل الشامل الآخر كتكاليف استكشاف ما لم يتم إنشاء احتياطات تجارية أو مالم تكتمل عملية التحديد في ظل عدم وجود مؤشرات على انخفاض القيمة وفقاً للسياسة المحاسبية التي تتبعها الشركة. وتتطلب عملية تحديد ما إذا كان هناك مؤشر لانخفاض القيمة والتقييم ذي الصلة حكماً حاسماً. وفيما يلي المجالات الرئيسية التي طبقت فيها الإدارة حكمها ورأيها: نية الشركة في المضي قدماً في برنامج عمل مستقبلي لعمل أو ترخيص، واحتمالية تجديد الترخيص أو تمديده، ونجاح نتيجة البئر أو المسح الجيولوجي أو الجيوفيزيائي. لمزيد من المعلومات، يرجى الاطلاع على الإيضاح رقم ١٣ من البيانات المالية السنوية لعام ٢٠٢٣.

### القيمة الدفترية لممتلكات النفط والغاز والممتلكات والآلات والمعدات الأخرى

تجري الإدارة مراجعات انخفاض قيمة ممتلكات الشركة من النفط والغاز وغيرها من الممتلكات والآلات والمعدات سنويًا، مع الإشارة إلى المؤشرات المحددة في معيار المحاسبة الدولي رقم ٣٦ انخفاض قيمة الأصول. وعندما تشير المؤشرات إلى ضرورة إجراء اختبار انخفاض القيمة، فإن تقدير المبلغ القابل للاسترداد يتضمن حساب التدفقات النقدية المستقبلية باستخدام نماذج انخفاض القيمة المعقدة. تشمل الافتراضات والتقديرات الرئيسية في هذه النماذج أسعار السلع الأساسية والافتراضات الاقتصادية طويلة الأجل للشركات، ومعدلات الخصم المعدلة لتعكس المخاطر الخاصة بالأصول الفردية، واحتياطيات النفط والغاز، ومفردات التكاليف المرتبطة بها. وتأخذ هذه الافتراضات في الاعتبار جميع احتياطيات النفط والغاز التي قد يراها المشارك في السوق ذات صلة عند تقييم الأصل. بالإضافة إلى ذلك، فإن الحكم مطلوب في تجميع الأصول بشكل مناسب في وحدات توليد النقد.

### **تقديرات الاحتياطيات المستخدمة في حساب الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء وانخفاض قيمة ممتلكات النفط والغاز والممتلكات والآلات والمعدات الأخرى**

يتضمن تحديد احتياطيات الشركة من النفط والغاز حكمًا وتقديرًا مهمين، ويتم مراجعتها وتحديثها باستمرار، حيث تمثل الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة تقديرات لحجم النفط والغاز الذي يمكن استخراجه اقتصاديًا من أصول الشركة. هذا، وتحسب الشركة احتياطياتها باستخدام تقنيات تقييم موحدة ومعترف بها يجريها مهندس داخلي متخصص في الاحتياطيات ومراجع للاحتياطيات. بالإضافة إلى ذلك، يتم تقييم هذه التقديرات الاحتياطية من قبل مهندسي الشركة الخارجيين المتخصصين في الاحتياطيات كل ثلاث سنوات. وينطوي حساب الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة على تقديرات النفط والغاز الموضوعية سلفًا وعوامل الاسترداد (الاستخراج) وأسعار السلع مستقبلًا، مما سيؤثر على إجمالي الاحتياطيات القابلة للاسترداد (الاستخراج) وحصة إجمالي الاحتياطيات المنسوبة إلى الحكومة بموجب شروط اتفاقيات الاستكشاف ومشاركة الإنتاج. ويتم تقدير تكاليف التطوير المستقبلية من خلال النظر في مستوى التطوير اللازم لإنتاج الاحتياطيات، مع الرجوع إلى المشغلين والمهندسين الداخليين عند الاقتضاء.

هذا، وتعد تقديرات احتياطيات النفط والغاز أمرًا بالغ الأهمية لحساب الاستهلاك والاستنفاد ورسوم الإطفاء لخصائص النفط والغاز، وبالنسبة للتغيرات التي قد تطرأ على تقدير احتياطيات النفط والغاز فإنه يتم التعامل معها في حينها مستقبلًا. ومن المعلوم أن هذه الاحتياطيات تؤثر بشكل مباشر على تقييم إمكانية استرداد القيم الدفترية للأصول. وإذا انخفضت احتياطيات النفط والغاز متأثرة بأية مراجعة، فمن الممكن أن تتأثر الأرباح إما من خلال نفقات الإهلاك المتغيرة أو من خلال التخفيضات الفورية للقيم الدفترية للأصول.

## الفصل الخامس عشر

### سياسة توزيع الأرباح

تتساوى الأسهم المطروحة عبر الاكتتاب العام - طبقاً للنظام الأساسي - مع جميع الأسهم الأخرى في جميع الحقوق المرتبطة بالأرباح التي قد يتم الإعلان عنها ودفعها عن السنة المالية المنتهية في ٢٠٢٤ وأية أرباح عن السنوات التالية، على أن يتم بعد الاكتتاب العام تعديل سجل مساهمي الشركة لدى شركة مسقط للمقاصة والإيداع ش.م.ع.م لتسجيل ملكية جمهور المستثمرين لأسهم الطرح ولكي يتسنى للمساهمين الجدد استلام ما قد يتم الإعلان عنه من أرباح بحقوق متساوية.

### سياسة توزيع الأرباح

تعتمد الشركة الحفاظ على سياسة قوية لتوزيع الأرباح تهدف إلى إعادة جميع تدفقاتها النقدية الحرة<sup>١٦</sup> القابلة للتوزيع إلى المساهمين بشكل كبير بعد توفير فرص النمو والاستثمار. تعتمد قدرة الشركة على دفع أرباح الأسهم على عدد من العوامل، بما في ذلك توافر الاحتياطات القابلة للتوزيع، وخطط الإنفاق الرأسمالي والمتطلبات النقدية الأخرى في الفترات المستقبلية، وليس هناك ما يضمن أن الشركة ستدفع أرباحاً، وإذا تم دفع أرباح فمبلغ هذه الأرباح غير معلوم. يرجى الاطلاع على "الفصل الرابع - عوامل المخاطرة- المخاطر المتعلقة بالطرح والأسهم - لا يجوز للشركة دفع أرباح الأسهم أو الإعلان عن توزيعات الأرباح في المستقبل." إن عملية دفع الأرباح لا شك تعتمد على الأرباح المستقبلية وخطه عمل الشركة، وتخضع لتقدير مجلس الإدارة وموافقة الجمعية العامة العادية.

تخضع سياسة توزيع الأرباح بالشركة للقيود الواردة في قانون الشركات التجارية وأحكام وشروط اتفاقيات التسهيلات وذلك على النحو الوارد أدناه:

- نصت المادة ١٣٢ من قانون الشركات التجارية على أنه يجب على مجلس إدارة الشركة أن يقتطع من الأرباح الصافية لكل سنة مالية - بعد خصم الضرائب - ما نسبته (١٠٪) عشرة في المائة لتكوين احتياطي قانوني إلى أن يبلغ هذا الاحتياطي ثلث رأس مال الشركة على الأقل، ويجوز استخدام هذا الاحتياطي في تغطية خسائر الشركة، وفي زيادة رأس مالها عن طريق

<sup>١٦</sup> لأغراض حساب أنصبة الأرباح، فإن "التدفقات النقدية الحرة" تعني التدفقات النقدية من العمليات التشغيلية ناقص النفقات الرأسمالية (بما في ذلك أية استثمارات محتملة في الأصول الجديدة وممارسة الحكومة حقوق المشاركة بالإضافة إلى صافي العوائد من بيع الأصول المحتمل)



إصدار أسهم، ولا يجوز توزيعه كأفضية أرباح على المساهمين إلا في حالة قيام الشركة بتخفيض رأس مالها على ألا يقل الاحتياطي القانوني عن ثلث رأس المال بعد التخفيض.

- لا يجوز إجراء أي توزيع للأرباح إلا من الأرباح الصافية بعد خصم جميع التكاليف اللازمة وتجنيد الاستهلاكات والمخصصات والاحتياطيات التي يجب تجنيبها بما في ذلك ما تخصصه الشركة من الأرباح لزيادة رأس مالها، وذلك بما يتفق مع المادة ١٣١ من قانون الشركات التجارية.
- يجوز توزيع ما تبقى من أرباح على المساهمين كأفضية أرباح إضافية أو ترحيلها للسنة التالية بناءً على توصية من مجلس الإدارة وموافقة الجمعية العامة عليها.

مع مراعاة ما سبق، تعترم الشركة - بعد الانتهاء من إجراءات الاكتتاب - اعتماد سياسة توزيع أرباح ربع سنوية لدفع توزيعات الأرباح نقدًا في مارس ويونيو وسبتمبر وديسمبر من كل عام (مع مراعاة موافقة مجلس الإدارة والجمعية العامة العادية). هذا، وتتوقع الشركة دفع توزيعات أرباح للمرة الأولى بقيمة ٥٧,٧ مليون ريال عماني (حوالي ١٥٠ مليون دولار أمريكي) في ديسمبر ٢٠٢٤ وذلك عن الأشهر الثلاثة المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤، وتتوقع دفع توزيعات أرباح للمرة الثانية بقيمة ٥٧,٧ مليون ريال عماني (حوالي ١٥٠ مليون دولار أمريكي) في مارس ٢٠٢٥ وذلك عن الأشهر الثلاثة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤. وهذا سيعادل دفع أرباح سنوية قدرها ٢٣٠,٧ مليون ريال عماني (حوالي ٦٠٠ مليون دولار أمريكي). في سبتمبر ٢٠٢٤ قامت الشركة بدفع أرباح ما قبل طرح العام الأولي فيما يتعلق بالنتائج المالية للنصف الأول من عام ٢٠٢٤ بقيمة ٣٠٠ مليون دولار أمريكي (أي ما يعادل ١١٥,٥ مليون ريال عماني تقريباً).

- وبالنسبة للسنتين الماليتين اللتين تنتهيان في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ و ٣١ ديسمبر ٢٠٢٦، فإن الشركة تتوقع في الوقت الحالي دفع توزيعات أرباح ربع سنوية لكل سنة مالية، تشمل:
- أرباح أساسية تعادل ٢٣٠,٧ مليون ريال عماني (حوالي ٦٠٠ مليون دولار أمريكي) سنويًا.
  - توزيعات أرباح مرتبطة بالأداء تساوي ٩٠ في المائة من التدفق النقدي الحر المتوقع<sup>١٧</sup>، بالإضافة إلى صافي العوائد من عمليات بيع الأصول المحتملة، مطروحًا منها توزيعات الأرباح الأساسية.

<sup>١٧</sup> لأغراض حساب أنصبة الأرباح، فإن "التدفقات النقدية الحرة" تعني التدفقات النقدية من العمليات التشغيلية ناقص النفقات الرأسمالية (بما في ذلك أية استثمارات محتملة في الأصول الجديدة وممارسة الحكومة حقوق المشاركة بالإضافة إلى صافي العوائد من بيع الأصول المحتمل)

وتتوقع الشركة دفع توزيعات الأرباح المرتبطة بالأداء بالتساوي خلال الربعين التاليين، بدءًا من نتائج النصف الأول لعام ٢٠٢٥. فعلى سبيل المثال، تتوقع الشركة دفع ٥٧,٧ مليون ريال عماني (حوالي ١٥٠ مليون دولار أمريكي) في يونيو ٢٠٢٥ وذلك عن الأشهر الثلاثة التي تنتهي في ٣١ مارس ٢٠٢٥. وبالنسبة لفترة الثلاثة أشهر التي تنتهي في ٣٠ يونيو ٢٠٢٥ و ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٥، سيتم دفع توزيعات الأرباح الأساسية البالغة ٥٧,٧ مليون ريال عماني (حوالي ١٥٠ مليون دولار أمريكي) في سبتمبر ٢٠٢٥ وديسمبر ٢٠٢٥، على التوالي. بالإضافة إلى ذلك، سيتم تقسيم الأرباح المرتبطة بالأداء عن نتائج النصف الأول لعام ٢٠٢٥ بالتساوي بين مدفوعات توزيعات الأرباح هذه.

وبالمثل، بالنسبة لفترات الثلاثة أشهر التي تنتهي في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٥ و ٣١ مارس ٢٠٢٦، سيتم دفع توزيعات الأرباح الأساسية البالغة ٥٧,٧ مليون ريال عماني (حوالي ١٥٠ مليون دولار أمريكي) في مارس ٢٠٢٦ ويونيو ٢٠٢٦، على التوالي. بالإضافة إلى ذلك، سيتم تقسيم الأرباح المرتبطة بالأداء عن نتائج النصف الثاني لعام ٢٠٢٥ بالتساوي بين مدفوعات توزيعات الأرباح هذه.

وبشكل عام، تهدف الشركة إلى الحفاظ على إجمالي توزيعات أرباح لا تقل عن توزيعات الأرباح الأساسية. ووضعت سياسة توزيع الأرباح هذه لتعكس توقعات الشركة بتدفق نقدي قوي وأرباح محتملة متوقعة على المدى الطويل مع السماح للشركة بالاحتفاظ برأس مال كاف لتمويل متطلبات التشغيل المستمرة والاستثمار في النمو على المدى الطويل. تخضع سياسة توزيع الأرباح هذه لرؤية مجلس الإدارة فيما يتعلق بمتطلبات إدارة النقد لأعمال الشركة للنفقات التشغيلية وبنفقات التمويل والنفقات الرأسمالية المتوقعة. هذا، وتتوقع الشركة أن يقف مجلس الإدارة أيضا على أوضاع السوق، وظروف التشغيل الحالية في السوق التي تعمل فيها الشركة، وتوقعات مجلس الإدارة لأعمال الشركة.

وخلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١ قامت الشركة بتوزيع أرباح بقيمة ١,٨٩٧ مليون دولار أمريكي (أي ما يعادل ٧٣٠,٥ مليون ريال عماني)، ثم وزعت في خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ أرباحا بقيمة ٢,٢٥٠ مليون دولار أمريكي (أي ما يعادل ٨٦٦,٥ مليون ريال عماني)، ووزعت خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ أرباحا بقيمة ٨٠٠ مليون دولار أمريكي (أي ما يعادل ٣٠٨,١ مليون ريال عماني).

## الفصل السادس عشر

### تعاملات الأطراف ذات العلاقة والعقود الرئيسية

تُبرم الشركة معاملات مع الشركات والكيانات التي ينطبق عليها تعريف الطرف ذي العلاقة على النحو المحدد في معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٤ إفصاحات الأطراف ذات العلاقة. وتشمل الأطراف ذات العلاقة المساهم البائع وأعضاء مجموعة أوكيو وأعضاء مجلس الإدارة والإدارة والكيانات الاعتبارية التي لديها القدرة على السيطرة على الشركة أو ممارسة تأثير جوهري على القرارات المالية والتشغيلية لها. وتحتفظ الشركة بأرصدة مع الأطراف ذات العلاقة المذكورة والتي تنشأ في سياق الأعمال المعتادة من المعاملات التجارية بشروط متفق عليها بين الطرفين بحيث يمكن مقارنتها بمثلاتها مع الشركات غير ذات العلاقة بالحكومة أو الشركات التي لا تسيطر عليها الحكومة. كما أن الأرصدة المستحقة في نهاية العام غير مضمونة برهن ويتم تسويتها في صورة نقدية.

وقد قامت الشركة بتطبيق الإعفاءات الواردة في معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٤ الخاص بالتعاملات مع الحكومة والكيانات الأخرى التي تسيطر عليها الحكومة بصورة منفردة أو بالاشتراك مع الغير أو التي تمارس عليها الحكومة تأثيراً جوهرياً. وفي هذا الصدد، أفصحت الشركة عن بعض المعلومات في البيانات المالية، لتلبية متطلبات الإفصاح الواردة في معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٤.

هذا، وخلال الفترات المشمولة بالبيانات المالية، فقد أبرمت الشركة معاملات مع الشركات المرتبطة بالحكومة أو بمجموعة أوكيو. وتشمل هذه التعاملات:

- بيع المنتجات وشراؤها.
- تقديم الخدمات واستلامها.
- استخدام المرافق العامة.
- واردات الفوائد النفطية.
- نقل النفط من خلال خطوط النفط الرئيسية.
- نقل الغاز من خلال شركة أوكيو لشبكات الغاز.
- تقدم الشركة خدمات إلى أوكيو فيما يتعلق بدونجما، وهي شركة استكشاف وإنتاج صغيرة في كازاخستان.
- شراء شركة أوكيو للمتاجرة للنفط والمكثفات.
- الإتاوات.
- تقديم وتوريد براميل النفط المتصلة بتسهيلات تمويل ما قبل التصدير.
- القرض الثانوي.

- التعاملات في سياق العمل المعتاد مع أفراد الإدارة الرئيسية بما في ذلك المخصصات والمنافع.

لمزيد من المعلومات حول تأثير معاملات الأطراف ذات العلاقة على المركز المالي للشركة ونتائجها المالية، يرجى الرجوع إلى الإيضاح رقم ٣٠ من البيانات المالية السنوية لعام ٢٠٢٣ والإيضاح رقم ٢٩ من البيانات المالية السنوية والإيضاح رقم ٢٩ من البيانات المالية المرحلية.

### العقود الأساسية مع الأطراف ذات العلاقة:

أبرمت الشركة العقود الأساسية التالية مع الأطراف ذات العلاقة، وقد تمت مناقشتها في الفقرة الخاصة بالعقود الأساسية الأخرى التي أبرمتها الشركة، يرجى الاطلاع على الفصل الثاني عشر بعنوان "وصف الشركة ونبذة عامة على الأعمال - العقود الأساسية - اتفاقيات مستوى الخدمة".

## الفصل السابع عشر تنظيم الشركة وإدارتها

تُلخص بعض أقسام هذا الفصل الجوانب المتعلقة بتنظيم الشركة وإدارتها بناءً على نظامها الأساسي وقانون الشركات التجارية والقوانين واللوائح الصادرة من هيئة الخدمات المالية، وعلى وجه الخصوص ميثاق حوكمة وإدارة الشركات المساهمة، ولائحة الشركات المساهمة العامة، ويُعتبر ما يرد في هذا الفصل مجرد ملخص ولا يُفهم منه بأنه وصف شامل للنظام الأساسي للشركة أو لأحكام قانون الشركات التجارية أو لميثاق حوكمة وإدارة الشركات المساهمة أو للائحة الشركات المساهمة العامة أو للقوانين واللوائح ذات الصلة الصادرة عن هيئة الخدمات المالية.

### نظرة عامة

يتضمن هذا القسم تفاصيل تشكيل مجلس الإدارة واللجان المختلفة المنبثقة عن المجلس والإدارة، ويسلط الضوء أيضاً على ممارسات الحوكمة والإدارة التي تتبعها الشركة حالياً أو التي ستضعها قبل عملية الإدراج.

### مجلس الإدارة

#### أعضاء مجلس الإدارة الحالي

تم انتخاب أعضاء مجلس الإدارة الحالي من قبل المساهم البائع في اجتماع الجمعية التأسيسية المنعقد في ٩ يوليو ٢٠٢٤، وتسري عضويتهم لمدة ثلاث سنوات حتى اجتماع الجمعية العامة السنوية الثالثة للشركة التي تلي هذا التاريخ. وإذا جاوز تاريخ انعقاد هذه الجمعية مدة السنوات الثلاث المشار إليها، مُدت العضوية بحكم القانون إلى تاريخ انعقادها، على ألا يجاوز ذلك نهاية المدة المحددة لانعقاد الجمعية العامة السنوية.

الجدول أدناه يتضمن أسماء أعضاء مجلس الإدارة الحالي وفقاً لأحكام النظام الأساسي للشركة:

م	الاسم	المنصب	مستقل <sup>(١)</sup> /غير مستقل
١	أشرف المعمرى	رئيس مجلس الإدارة	غير مستقل
٢	عبد الوهاب الهنائي	نائب الرئيس	غير مستقل
٣	د. سليمان التوي	عضو	مستقل
٤	أفلح اللواتي	عضو	غير مستقل
٥	الوليد راشد الشكيلى	عضو	مستقل

ملاحظة ١: يعد العضو مستقلاً وفقاً للتعريف الوارد في ميثاق حوكمة الشركات المساهمة العامة التي نصت عليها هيئة الخدمات المالية، كما سيتم توفيق أوضاع مجلس الإدارة (إذا لزم الأمر) بما يتناسب مع لائحة الشركات المساهمة العامة والقوانين المعمول بها في اول جمعية عمومية تعقد بعد التحول وإدراج أسهم الشركة في بورصة مسقط.

## نُبذة عن أعضاء مجلس الإدارة

### أشرف بن حمد المعمرى (رئيس مجلس الإدارة)

يشغل أشرف المعمرى منصب الرئيس التنفيذي لمجموعة أوكيو ويمتلك خبرة تزيد عن ٢٠ عاماً في مختلف المجالات القيادية، وقد تولى العديد من المناصب القيادية في قطاع الطاقة في سلطنة عمان وخارجها. انضم أشرف المعمرى إلى أوكيو في عام ٢٠١٢ كمدير للتعليم والتطوير في تكاتف عمان - وهي واحدة من الشركات التابعة للمجموعة سابقاً، وعمل بعد ذلك في كل من أوكيو للاستكشاف والإنتاج وأوكيو للكيمياويات في ألمانيا، كما قد شغل منصب الرئيس التنفيذي للموارد البشرية والتكنولوجيا وثقافة العمل بمجموعة أوكيو، ويشغل أشرف المعمرى حالياً عضوية مجلس شركة أبراج لخدمات الطاقة وشركة أوكيو للمتاجرة، كما شغل عضوية مجلس إدارة كل من شركة مرافق والجمعية العمانية للطاقة "أوبال" ومعهد تكاتف للنفط والغاز وشركة ترانزم للتموين.

وهو حاصل على شهادة البكالوريوس في الإدارة من جامعة السلطان قابوس ويواصل دراسته حالياً للحصول على درجة الدكتوراة في إدارة الأعمال (DBA) من جامعة كوفنتري المملكة المتحدة.

### عبد الوهاب الهنائي (نائب رئيس مجلس الإدارة)

انضم عبد الوهاب الهنائي إلى شركة أوكيو في عام ٢٠٢١ وشغل منصب المستشار القانوني بالشركة منذ أبريل ٢٠٢٢. ومنذ ٢٠٢١ حتى أبريل ٢٠٢٢ تولى مسؤولية شؤون التوظيف والدعاوى القضائية.

سابقاً لانضمامه لأوكيو، شغل منصب المدير العام للتراخيص والشؤون القانونية في هيئة تنظيم الخدمات العامة من عام ٢٠١٤ إلى عام ٢٠٢١.

ويتمتع بخبرة تزيد على ٢٠ عاماً في العمل القانوني والتنظيمي، مكنته من لعب دور رئيسي في مشاريع مهمة في قطاعات المرافق ووضع تشريعات جديدة، وفي الوقت ذاته يعمل على تقديم الاستشارات القانونية لمختلف المنظمات. وتشمل خبرته الواسعة الأدوار القيادية في الإدارات القانونية للهيئات التنظيمية.

وهو حاصل على درجة الماجستير في القانون من كلية كينغز لندن، وماجستير في إدارة الأعمال من جامعة ستراثكلايد (المملكة المتحدة).

#### د. سليمان التوي (عضواً)

يتمتع سليمان التوي بخبرة تزيد عن ٤٤ عامًا، بما في ذلك ٣٩ عامًا في قطاع النفط والغاز في سلطنة عمان ومع شركة شل نيجيريا، وقد تضمنت أدواره مناصب فنية في مشاريع النفط والغاز الصغيرة والمتوسطة والكبيرة، والتي تغطي الصيانة/المرافق، والتشغيل التجريبي، وعمليات الإنتاج، وإدارة الأصول، والتخطيط، والاقتصاد. كما شغل مناصب قيادية في شركة تنمية نفط عمان وشركة شل نيجيريا، بما في ذلك شغله منصب مدير الهندسة والعمليات ومدير الجنوب في شركة تنمية نفط عمان، مع التركيز على تطوير وإنتاج النفط والغاز الآمن والفعال من حيث التكلفة.

يشتهر د. سليمان بالتميز الفني وإدارة الفرق المتنوعة وضمان الالتزام بالقوانين واللوائح. وقد قاد العديد من المشاريع التجارية المحورية وشارك أيضاً أكاديمياً كزميل زائر فخري في العلاقات الصناعية والأكاديمية ومحاضر غير متفرغ في جامعة مسقط. ويعمل في الوقت الحاضر كمستشار أول لشركة إيجاد ووزارة الطاقة والمعادن/ شركة صلالة آل بي جي (المنطقة الحرة بصلالة) ش.ش.و.

وهو حاصل على الدبلوم الوطني العالي في الهندسة من كلية أولدهام للتكنولوجيا (المملكة المتحدة)، وبكالوريوس في الهندسة من كلية شمال ستافوردشاير للفنون التطبيقية (المملكة المتحدة)، وماجستير إدارة الأعمال في إدارة المشاريع من جامعة هال (المملكة المتحدة)، ودكتوراه في إدارة الأعمال من جامعة ليفربول جون مورز (المملكة المتحدة).

#### أفح اللواتي (عضواً)

انضم أفح اللواتي إلى مجموعة نفط عمان في ديسمبر ٢٠١٣ وشغل منصب نائب الرئيس لخزينة المجموعة منذ أبريل ٢٠٢١، ولديه ١٧ عامًا من الخبرة في مجال الاستشارات المالية وتمويل الشركات وتنفيذ الحلول المالية وجمع رأس المال. تتضمن مسؤولياته الرئيسية إدارة المخاطر المالية للشركة (بما في ذلك التأمين) والتدفقات النقدية من الاستثمارات، بالإضافة إلى التخطيط والاستعداد لاحتياجات التمويل المستقبلية لشركة أوكيو. كما يدعم المجموعة في أنشطتها لجمع رأس المال ويقدم المشورة لشركات المجموعة بشأن مسائل التمويل والمعاملات المصرفية.

وهو حاصل على درجة البكالوريوس في التجارة مع تخصص في الشؤون المالية من جامعة شمال كولومبيا البريطانية (كندا) ودبلوم تنفيذي في الإدارة الاستراتيجية والقيادة من معهد الإدارة المعتمد في المملكة المتحدة.

### الوليد بن راشد بن عوض الشكيلي (عضواً)

يتمتع الوليد الشكيلي بـ ٢١ عامًا من الخبرة المهنية في شركات الاستكشاف والإنتاج الرائدة في سلطنة عمان مثل شركة أوكيو وشركة تنمية نفط عمان. يعمل حاليًا كمدير استثمار أول (التنوع الاقتصادي والاستثمار) في جهاز الاستثمار العماني، ويشرف على المحفظة الوطنية لجهاز الاستثمار العماني في قطاعي الطاقة والتعدين، بالإضافة إلى أصول تخص شركة أوكيو، والشركة العمانية للغاز الطبيعي المسال، وشركة تنمية معادن عمان.

شغل الوليد العديد من الأدوار الفنية والقيادية، بالإضافة إلى أنه قدم الدعم لوزارة الطاقة والمعادن كخبير مختص في تطوير سياسة تحول الطاقة. بالإضافة إلى ذلك، قدم مساهمات لجمعية مهندسي البترول وترأس جلسات في منتديات النفط والغاز.

وهو حاصل على درجة البكالوريوس في الهندسة الكيميائية من جامعة مانشستر (المملكة المتحدة) ودرجة الماجستير في هندسة البترول من جامعة هيريوت وات (المملكة المتحدة).

### الامتثال للقوانين السارية

تأسست الشركة كشركة محدودة المسؤولية، وتم تحويلها إلى شركة مساهمة عمانية مغلقة، وهي قيد التحول لشركة مساهمة عمانية عامة، وقد انتخبت مجلس إدارتها وفقاً لمتطلبات هيئة الخدمات المالية وقانون الشركات التجارية وتعديلاته، بما في ذلك الشرط الخاص بالأعضاء المستقلين؛ وهو مجلس يخدم مصالح جميع المساهمين ويتألف من خمسة أعضاء؛ منهم اثنان من المستقلين وذلك طبقاً لتعريف "العضو المستقل" الوارد في المبدأ الثامن من ميثاق تنظيم وإدارة شركات المساهمة.

### انتخاب أعضاء مجلس الإدارة

يتم انتخاب أعضاء مجلس الإدارة من قبل المساهمين في اجتماع الجمعية العامة العادية عبر اقتراع سري، حيث يتمتع كل مساهم بعدد من الأصوات مساوياً لعدد الأسهم التي يمتلكها بالشركة ويحق له التصويت بها جميعاً لمرشح واحد أو تقسيمها بين من يختارهم من المرشحين عبر بطاقة التصويت بحيث لا يتجاوز إجمالي الأصوات التي تم منحها لكل المرشحين عدد إجمالي الأسهم التي يملكها، على أن يتم إعلان الأشخاص المرشحين الذين يحصلون على أعلى الأصوات أعضاءً منتخبتين في مجلس الإدارة.

واستناداً إلى أحكام المادة ١١٥ من لائحة الشركات المساهمة العامة، ودون الإخلال بأحكام قانون الشركات التجارية وميثاق حوكمة الشركات المساهمة العامة، يُشترط فيمن يرغب في الترشح لعضوية مجلس إدارة الشركة تقديم ما يفيد استيفاء الشروط الآتية:



- أن يكون شخصاً طبيعياً.
- أن يكون حسن السيرة والسمعة
- ألا يقل عمره عن (٢٥) خمس وعشرين سنة.
- أن يكون لديه رقم مساهم مسجل لدى شركة مسقط للمقاصة والإيداع.
- ألا يكون عاجزاً عن سداد مديونيته للشركة التي يتقدم بأوراق ترشيحه لعضوية مجلس إدارتها.
- ألا يكون قد حُكِمَ عليه في جناية أو جريمة مخلة بالشرف والأمانة ما لم يكن قد رُد إليه اعتباره، أو بالإفلاس أو بالإعسار
- ألا يكون متسبباً بتصرفات فردية أو ضمن المسؤولية الجماعية لمجلس الإدارة في إفلاس إحدى الشركات.
- إذا كان مترشحاً بصفته عضواً مستقلاً فيقدم إقراراً بذلك وبأنه ستسقط عضويته إذا فقد صفة الاستقلالية.
- ألا يترتب على اكتسابه العضوية أن يصبح عضواً في أكثر من (٤) أربع شركات مساهمة عامة مركز عملها الرئيسي في السلطنة
- وألا يكون رئيساً لمجلس إدارة أكثر من شركتي مساهمة عامة يقع مقرهما الرئيسي في عمان.
- ألا يكون عاملاً أو عضواً في مجلس إدارة شركة مساهمة عامة أو مقفلة تمارس أغراضاً مشابهة لأغراض الشركة التي يتقدم للترشيح لعضوية مجلس إدارتها.

ومع عدم الإخلال بأي من أحكام اللائحة وقانون الشركات التجارية المذكورة أعلاه، يتعين مراعاة ما يلي عند تشكيل مجلس إدارة الشركة:

- أن يكون جميع أعضاء المجلس من الأعضاء غير التنفيذيين.
- أن يكون ثلث أعضاء المجلس (اثنان على الأقل) من الأعضاء المستقلين وفقاً للقواعد والشروط التي تصدرها هيئة الخدمات المالية طبقاً لما هو منصوص عليه في ميثاق تنظيم وإدارة شركات المساهمة ولائحة الشركات المساهمة العامة.

وطبقاً لأحكام المادة (١٨٨) من قانون الشركات التجارية فإنه: تسقط العضوية بحكم القانون إذا فقد عضو مجلس الإدارة أحد الشروط اللازمة للعضوية، وعلى العضو أن يبلغ المجلس على الفور بذلك، وتبطل القرارات التي شارك في التصويت عليها بعد سقوط العضوية، إلا إذا كانت حائزة على نسبة التصويت المطلوبة لصحتها بدون احتساب صوت هذا العضو.

وإذا شغل - لأي سبب من الأسباب - مركز عضو من أعضاء مجلس الإدارة، أو وإذا شغل مركز عضو من أعضاء مجلس الإدارة في الفترة التي تقع بين جمعيتين عامتين عاديتين، يكون للمجلس أن يختار عضواً مؤقتاً يشغل ذلك المقعد لحين انعقاد أقرب جمعية عادية وذلك وفق أحكام المادة ٧ من النظام الأساسي للشركة، وإذا بلغت المراكز الشاغرة أو عدد الأعضاء المعينين من

قبل مجلس الإدارة نصف عدد أعضاء المجلس المنتخبين، وجب على المجلس أن يدعو الجمعية العامة العادية لانتخاب أعضاء جدد خلال مدة (٦٠) ستين يوماً من تاريخ شعور آخر مركز، وذلك لشغل المراكز الشاغرة. وفي جميع الأحوال، يكمل الأعضاء الذين تم اختيارهم لشغل المراكز الشاغرة مدة أسلافهم المتبقية.

ويقوم مجلس الإدارة بانتخاب رئيس ونائب رئيس للمجلس من بين أعضائه ويحل نائب الرئيس محل الرئيس في حال غيابه، ويجب على رئيس مجلس الإدارة تنفيذ قرارات المجلس، ويتولى مجلس الإدارة الإشراف على سير الأعمال الاعتيادية للشركة وفقاً للصلاحيات المحددة في النظام الأساسي واللوائح الداخلية للشركة.

### دور مجلس الإدارة

ولا شك أن الدور الرئيسي الذي يقوم به مجلس الإدارة هو إدارة أنشطة الشركة وأعمالها التجارية ضمن إطار عمل من الضوابط الرشيدة والفعالة التي تمكنه من تقييم وإدارة المخاطر التي قد تتعرض لها الشركة لكي تستطيع القيام بالتزاماتها القانونية والتنظيمية وفقاً للقانون واللوائح المعمول بها.

### صلاحيات مجلس الإدارة

يتمتع مجلس الإدارة بصلاحيات كاملة للقيام بجميع الأمور المطلوبة لإدارة الشركة وفق الأغراض التي تأسست من أجلها؛ وأهمها تحقيق قيمة ربحية للمساهمين فيها، ولن تكون هذه الصلاحيات مقيدة أو محظورة باستثناء الحالات المنصوص عليها في القانون الواجب التطبيق أو النظام الأساسي للشركة أو وفق القرارات التي تصدرها الجمعية العامة للمساهمين من حين لآخر، وتتولى إدارة الشركة إدارة الشؤون اليومية لها على النحو المبين في الفقرات المذكورة أدناه من هذا الفصل.

يتولى مجلس الإدارة وفقاً نص المادة ١٢٢ من لائحة الشركات المساهمة العامة:

- تعيين الرئيس التنفيذي أو من في حكمه والعاملين الذين يتبعونه تبعية مباشرة ويرفعون تقاريرهم إليه وفق الهيكل التنظيمي للشركة وتحديد اختصاصاتهم وحقوقهم.
- تشكيل اللجان المنبثقة عن مجلس الإدارة للقيام ببعض الأعمال ويتضمن قرار التشكيل تسمية الأعضاء وتحديد مهامهم وحقوقهم وواجباتهم.
- تقييم أداء العاملين المنصوص عليهم في البند (١) من هذه المادة، وتقييم الأعمال التي تقوم بها اللجان المنبثقة عن مجلس الإدارة.
- تضمين التقرير السنوي المقدم للجمعية العامة مسوغات مقدرتها الشركة على الاستمرار في ممارسة الأنشطة المحددة لها وتحقيق أهدافها.

- تعيين أمين سر مجلس الإدارة في أول اجتماع له.
- تضمين تقرير الحوكمة بيانا كاملا عن جميع المبالغ التي يكون قد تلقاها أي عضو من الشركة خلال السنة.
- التأكد من استيفاء أي قرار للمتطلبات القانونية قبل الإفصاح عنه للجمهور.
- تحديد مبلغ مقابل الحصول على نسخة مطابقة للأصل من النظام الأساسي، بما لا يتجاوز (٢٠) عشرين ريالاً عمانياً.

وطبقاً للمادة (١٨٥) من قانون الشركات التجارية، فإنه يحظر على مجلس الإدارة القيام بالأعمال الآتية ما لم يرخص له صراحة بموجب النظام الأساسي للشركة أو بقرار من الجمعية العامة العادية:

- تقديم التبرعات، ماعدا التبرعات التي تتطلبها مصلحة العمل متى كانت ضئيلة القيمة وعادية.
- إجراء الرهن على موجودات الشركة أو التأمين عليها إلا لضمان ديونها المترتبة في سياق أعمالها الاعتيادية.
- كفالة ديون الغير، ما عدا الكفالات المعقودة في سياق العمل الاعتيادي من أجل تحقيق أغراض الشركة.

وطبقاً للمادة (١٧٦) من القانون ذاته فإن الجمعية العامة غير العادية تختص بالآتي:

(١) تعديل النظام الأساسي للشركة.

ولا يكون تعديل النظام الأساسي نافذاً إلا إذا تمت الموافقة عليه من قبل الجهة المختصة وفقاً للإجراءات التي تحددها اللائحة، وعلى الشركة أن تودع نسخة من النظام المعدل لدى المسجل خلال (١٥) خمسة عشر يوماً من تاريخ موافقة الجهة المختصة عليه.

(٢) التصرف في موجودات الشركة الثابتة، أو في جزء منها تشكل قيمته (٢٥٪) خمسة وعشرين في المائة فأكثر من صافي قيمة أصول الشركة.

(٣) تحول الشركة أو اندماجها أو حلها وتصفيتها.

يعد ملزماً للشركة كل عمل أو تصرف يصدر من مجلس إدارة الشركة، أو إحدى لجانها، أو الإدارة التنفيذية في أثناء ممارستهم الأعمال المعتادة..

ويجوز لمجلس الإدارة - طبقاً للمادة ١٩٣ من قانون الشركات التجارية، أن يصدر في الحالات وبالضوابط التي تحددها لائحة الشركات المساهمة العامة أي من قراراته عن طريق محضر بالتمرير، وفي هذه الحالة، يجب على أمين سر المجلس إدراج القرارات التي تم اعتمادها بالتمرير في محضر اجتماع مجلس الإدارة التالي على اعتمادها.

ووفقاً لأحكام المادة ٢٠٢ من قانون الشركات التجارية فإنه لا يجوز لأي من أعضاء مجلس الإدارة أو الإدارة التنفيذية استغلال مركزه لتحقيق مكاسب لشخصه أو لأي شخص آخر، ومن يخالف ذلك يكون مسؤولاً تجاه الشركة والمساهمين والغير عن الأضرار الناتجة عن استغلال مركزه، ويلتزم بأن يرد إلى الشركة ما تحصل عليه من مكاسب جراء ذلك، ولو لم يلحق الشركة ضرر. كما تنص المادة ٢٠٣ من ذات القانون على أنه: لا يجوز لعضو مجلس إدارة الشركة أن يشارك في إدارة شركة أخرى تمارس أعمالاً مشابهة. ولا يجوز لأعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية في الشركة أن يقوموا بحسابهم أو لحساب الغير بأعمال مشابهة لأعمال الشركة، ولا أن يستعملوا موجودات الشركة أو أموالها لمصلحتهم أو لمصلحة الغير دون موافقة مسبقة من الجمعية العامة العادية، وكل من يخالف أحكام هذه المادة يكون مسؤولاً تجاه الشركة عما يلحقها من أضرار.

تتضمن اللائحة التنفيذية لقانون سوق رأس المال أحكاماً تتعلق "بتعاملات الأشخاص المطلعين" وذلك على النحو التالي:

- يقصد بالشخص المطلع كل شخص يمكنه الاطلاع على المعلومات الجوهرية غير المصحح عنها بحكم منصبه أو وظيفته ويشمل أعضاء مجلس الإدارة والإدارة التنفيذية، وكل شخص يحصل على هذه المعلومات من خلال علاقاته العائلية أو الشخصية أو علاقات العمل أو غيرها.

- تلتزم الجهة المصدرة بتزويد دائرة الرقابة على التداول بالبورصة قائمة بأسماء أعضاء مجلس إدارتها والإدارة التنفيذية فيها وأزواجهم وأقاربهم حتى الدرجة الأولى كما تلتزم أيضاً بإبلاغ الدائرة المذكورة بأي تغيير يحدث في هذه القائمة.

يخضع الأشخاص المطلعون لعقوبات تتضمن الغرامة والسجن وفقاً لأحكام قانون الشركات التجارية واللائحة التنفيذية لقانون سوق رأس المال.

ولا يجوز أن يكون لعضو مجلس الإدارة أو الإدارة العليا أو الأطراف الأخرى ذات العلاقة بالشركة أي مصلحة مباشرة أو غير مباشرة في الصفقات والعقود التي تبرمها الشركة لحسابها باستثناء العقود والصفقات التي تتم وفقاً للقواعد واللوائح التي تصدرها هيئة الخدمات المالية.

ويكون أعضاء مجلس الإدارة مسؤولين أمام الشركة والمساهمين والغير عن الأضرار الناتجة عن أعمالهم المخالفة للقانون وعن أعمالهم التي تتجاوز حدود صلاحياتهم وعن أي غش أو إهمال يرتكبونه في أداء مهامهم وكذلك عن عدم تصرفهم تصرف الشخص المتبصر في ظروف معينة.

وفقاً للمادة ١٨ من قانون الشركات التجارية:

"لا تقبل الدعوى على مديري الشركة أو أعضاء مجلس إدارتها أو مراقبي حساباتها أو مصفيها أو على ورثة أو خلفاء أي من المذكورين بسبب الأعمال التي قاموا بها في أثناء ممارستهم مهامهم إلا إذا أقيمت خلال (٥) خمس سنوات تبدأ من أحدث تاريخ من التواريخ الآتية:

- ١- تاريخ تسجيل الشركة لدى المسجل.
- ٢- تاريخ حدوث الفعل أو التقصير الذي هو سبب الدعوى.
- ٣- تاريخ موافقة الشركاء أو انعقاد الجمعية العامة للشركة التي قدم المدير أو مجلس الإدارة حساباً عن عمليات الشركة عن المدة التي تشمل الفعل أو التقصير الذي هو سبب الدعوى المقامة ضد المديرين أو مجلس الإدارة أو أحد أعضائه."

### مكافآت أعضاء مجلس الإدارة

تحدد الجمعية العامة العادية المكافآت السنوية وبدل حضور جلسات اجتماعات مجلس إدارة الشركة لرئيس وأعضاء المجلس طبقاً للضوابط الصادرة عن هيئة الخدمات المالية ووفقاً لأحكام المادة ١٩٧ من قانون الشركات التجارية، ووفقاً للأحكام الخاصة "بالمكافآت" و"بدل حضور الجلسات" تحت الفرع الثاني (ثالثاً) من لائحة الشركات المساهمة العامة. ويُدفع بدل حضور الجلسات إلى أعضاء مجلس الإدارة على أساس عدد جلسات المجلس ولجانته التي حضروها في السنة المالية الواحدة، على ألا يتجاوز بدل حضور الجلسات (١٠,٠٠٠) عشرة آلاف ريال عماني لكل عضو خلال السنة الواحدة طبقاً للمادة (١٢٩) من اللائحة المشار إليها.

وقد حددت مواد اللائحة (١٣٠ - ١٣٣) آلية حساب وتوزيع مكافآت أعضاء مجلس الإدارة حيث يكون توزيع مكافآت أعضاء مجلس الإدارة من الأرباح الصافية للشركة بعد خصم الضرائب واستقطاع الاحتياطي القانوني والحسابات الاحتياطية الاختيارية، وما تخصصه الشركة من الأرباح لزيادة رأس مالها أو لتوزيعه على مساهميها.

وتحدد الجمعية العامة مكافآت أعضاء مجلس الإدارة وفقاً للقواعد الآتية:

- ١- ألا تتجاوز المكافآت مبلغ (٣٠٠,٠٠٠) ثلاثمائة ألف ريال عماني للشركة التي حققت أرباحاً صافية مساوية أو تفوق الأرباح المحققة في سنتها المالية السابقة ولا توجد خسائر متراكمة ولم يلحق برأس مالها خسارة.
- ٢- ألا تتجاوز المكافآت مبلغ (١٥٠,٠٠٠) مائة وخمسين ألف ريال عماني للشركة التي حققت أرباحاً صافية أقل عن الأرباح المحققة في سنتها المالية السابقة ولم يلحق برأس مالها خسارة.

وسيتم توزيع المكافآت بين أعضاء مجلس الإدارة بالنسبة والكيفية التي تيم الاتفاق عليها، وفي حال غياب هذا الاتفاق، سيتم توزيع المبلغ بالتساوي بين الأعضاء. ويكون عضو مجلس الإدارة مؤهلاً للحصول على تعويض عن خدماته إذا كُلف بعمل ما أو بسفر أو قام بشيء يتعلق بعمل الشركة.

### لجان المجلس

يجوز لمجلس الإدارة، بغرض مساعدته في أداء واجباته والتزاماته، تشكيل لجان لتقديم النصح والتوصيات له بشأن أمور معينة، وقد شكّل مجلس الإدارة طبقاً للمادة (١٩٦) من قانون الشركات التجارية وميثاق حوكمة الشركات المساهمة العامة ولائحة الشركات المساهمة العامة، لجنة التدقيق والضوابط الداخلية ولجنة الترشيحات والمكافآت، حيث تتألف كل لجنة من ثلاثة أعضاء. هذا، ويجوز لمجلس الإدارة تشكيل لجان أخرى من حين لآخر على أن يتم ذلك طبقاً لأحكام ميثاق تنظيم وإدارة شركات المساهمة.

### لجنة التدقيق والضوابط الداخلية

تُشكل لجنة التدقيق والضوابط الداخلية من الأعضاء التالية أسماؤهم:

- الفاضل/ الوليد راشد عوض الشكيلي (رئيس اللجنة)
- الفاضل/ أفلح اللواتي
- الفاضل/ د. سليمان التويبي

وتتولى لجنة التدقيق والضوابط الداخلية المهام والمسؤوليات الآتية:

- بحث ودراسة الجوانب المتعلقة بتعيين مكاتب مراقبي الحسابات، وأتعابهم، وشروط الاستعانة بهم.
- مراجعة تفاصيل خطة عمل مكاتب مراقبي الحسابات ونتائج عملية التدقيق، والتأكد من إعطاء مراقب الحسابات حق الاطلاع الكامل على جميع المستندات اللازمة لتنفيذ مهامه.
- التأكد من وجود إجراءات كافية لمنع واكتشاف أي حالة احتيال أو تزوير مالي وتضمن الالتزام بالمبادئ المحاسبية وفقاً للمعايير المحاسبية الدولية، والتي تظهر المركز المالي الحقيقي للشركة.
- الإشراف على أعمال التدقيق الداخلي، وذلك من خلال خطة عمل التدقيق المعتمدة، ودراسة تقارير المراقب الداخلي، وضمان اطلاع المراقب الداخلي الكامل على جميع المستندات ذات العلاقة، ومراجعة وبحث مدى فعالية وكفاءة عملية التدقيق الداخلي بشكل دوري.

- مراجعة سياسات الشركة المتعلقة بإدارة المخاطر، والتأكد من مدى ملاءمة وكفاية أنظمة الرقابة الداخلية بالشركة من واقع التقارير الدورية للمراقب الداخلي ومراقب الحسابات أو الاستعانة بجهات استشارية متخصصة في هذا المجال.
- مراجعة القوائم المالية الفصلية والسنوية قبل إصدارها، ومراجعة تحفظات مراقب الحسابات على مسودة القوائم المالية – إن وجدت –، والتأكد من التزام الشركة بمعايير المحاسبة الدولية، ومتطلبات الإفصاح الصادرة من الهيئة.
- العمل كقناة اتصال بين مجلس الإدارة، وكل من مراقب الحسابات، والمراقب الداخلي.
- مراجعة الصفقات والتعاملات المقترح أن تقوم بها الشركة مع الأطراف ذات العلاقة، وتقديم التوصيات المناسبة بشأنها إلى مجلس الإدارة.
- مراجعة تقرير المقيم الخارجي للمراقب الداخلي، وتقديمه إلى مجلس الإدارة مشفوعاً بتوصياتها، والإفصاح عن ملخص لنتائج عملية التقييم كجزء من تقرير الحوكمة.
- اقتراح الأجور والمكافآت والمزايا المالية والعينية للعاملين في وحدة التدقيق الداخلي.

وأمثالاً لميثاق حوكمة الشركات المساهمة العامة، ستتألف لجنة التدقيق والضوابط الداخلية من الأعضاء المستقلين، وسيرأس لجنة التدقيق والضوابط الداخلية عضو من الأعضاء المستقلين على أن يكون أحد أعضاء لجنة التدقيق والضوابط الداخلية على الأقل من ذوي الخبرة والدراية بالشؤون المحاسبية والمالية، وتكون لجنة التدقيق والضوابط الداخلية أيضاً مسؤولة عن اقتراح تعيين مدير لوحدة التدقيق الداخلي ليتولى إدارة التدقيق الداخلي بالشركة، واقتراح مخصصاته، وتكون هذه الوحدة مسؤولة عن التالي:

- وضع استراتيجية التدقيق الداخلي للشركة.
- التدقيق على العمليات والبيانات المالية للشركة.
- التحقق من امتثال الشركة للقوانين واللوائح التي تسري على الشركة.
- إعداد التقارير الدورية ورفعها لمجلس الإدارة فيما يتعلق بدقة وفعالية نظم الرقابة الداخلية بالشركة والضوابط الإدارية والمحاسبية والمالية والأمور الأخرى التي ينبغي على مدير التدقيق الداخلي إعداد تقارير بشأنها لمجلس الإدارة.

#### لجنة الترشيحات والمكافآت

تُشكل لجنة الترشيحات والمكافآت من الأعضاء التالية أسماؤهم:

- الفاضل/ أشرف المعمرى (رئيس اللجنة)

- الفاضل/ عبد الوهاب الهنائي
- الفاضل/ د. سليمان التوي

### ويتضمن دور لجنة الترشيحات والمكافآت القيام بما يلي:

- مساعدة المساهمين - وقت انتخاب المجلس في الجمعية العامة - في ترشيح أعضاء مجلس الإدارة الأكفاء وانتخاب الأكثر ملاءمة للغرض المرجو منه.
- مساعدة المجلس في اختيار المديرين التنفيذيين المناسبين واللازمين للإدارة التنفيذية للشركة.
- مساعدة الشركة في صياغة سياسات واضحة وذات مصداقية ويسهل الوصول إليها لإعلام المساهمين بمكافآت أعضاء مجلس الإدارة والمديرين التنفيذيين، مع مراعاة ضوابط المكافآت وبدل حضور الجلسات لأعضاء مجالس إدارات شركات المساهمة العامة.
- وضع وتنفيذ معايير إضافية تستند إلى الأداء لتحديد حوافز ومكافآت الرئيس التنفيذي والإدارة التنفيذية العليا للشركة.
- وضع خطة التعاقب للإدارة التنفيذية.
- وضع خطة تعاقب لمجلس الإدارة أو على الأقل لرئيس المجلس.
- إعداد توصيفات وظيفية مفصلة لدور ومسؤوليات أعضاء مجلس الإدارة بما في ذلك رئيس المجلس.
- تحديد وترشيح الأشخاص المؤهلين للعمل كأعضاء مجلس إدارة مؤقتين في حالة شغور المنصب.
- ترشيح أشخاص مؤهلين لتولي مناصب تنفيذية عليا حسب متطلبات المجلس وتوصياته.
- إعداد سياسة العلاوات والبدلات وسياسات حوافز للإدارة التنفيذية.
- مراجعة هذه السياسات دورياً مع مراعاة ظروف السوق وأداء الشركة.

### فريق الإدارة العليا

يتألف فريق الإدارة من الموظفين المذكورين أدناه:

الاسم	المنصب
أحمد الأركوي	الرئيس التنفيذي
جابر النعماني	المدير المالي
أنور الخروصي	الرئيس التنفيذي - تجاري
محمد الهاشمي	رئيس العمليات



الرئيس التنفيذي للموارد البشرية والتكنولوجيا وثقافة العمل  
المستشار العام  
نائب رئيس المشاريع المشتركة

سعيد الهاشمي  
يمان السّمان  
محمد الحبسي

### أحمد الأزكوي (الرئيس التنفيذي)

يشغل أحمد الأزكوي منصب الرئيس التنفيذي للشركة، وهو يعمل لدى الشركة منذ عام ٢٠٢١، ولديه ٢٥ عامًا من الخبرة في مناصب الإدارة العليا، لا سيما في مجال التنقيب والإنتاج في سلطنة عمان. وقد بدأ مشواره المهني في مجال النفط والغاز مع شركة تنمية نفط عمان في عام ١٩٩٧، حيث عمل في حقول الغاز والنفط الخفيف والنفط الثقيل واستخراج النفط المعزز. شغل في وقت لاحق العديد من الأدوار الإدارية والتنفيذية في قطاع الطاقة والخدمات اللوجستية، بما في ذلك منصب الرئيس التنفيذي لشركة عمان للخدمات اللوجستية ش.م.ع. م (خزائن) وكذلك قائد فريق الآبار والخزانات، ومستشار أول لضمان القيمة ومدير مجموعة هندسة البترول في شركة تنمية نفط عمان.

وقبل شغل منصبه الحالي، شغل أحمد منصب نائب الرئيس للمشتريات والعقود والمخازن في شركة أوكيو، وكان مسؤولاً عن هيكل الحوكمة والسياسات والإجراءات والأنظمة ولوحات المعلومات لتتبع أداء وظائف المشتريات عبر تسع شركات تابعة لشركة أوكيو. يشغل منصب نائب رئيس مجلس إدارة شركة أبراج لخدمات الطاقة وعضوا في شركة مسندم للطاقة، وقد عُين سابقاً في مجالس إدارة بعض الشركات؛ حيث عُين رئيساً لمجلس إدارة شركة أوكيو لشبكات الغاز، وشركة أوكيو للوجستيات، وعضوا في مجلس الأمناء في الكلية البحرية الدولية، وعضوا في لجنة الاستراتيجيات اللوجستية العماني لسنة ٢٠٤٠.

وهو حاصل على درجة البكالوريوس في الفيزياء من إمبريال كوليدج لندن (المملكة المتحدة) ودرجة الماجستير في هندسة البترول من جامعة هيربوت وات (المملكة المتحدة).

### جابر النعماني (المدير المالي)

يشغل جابر النعماني منصب الرئيس المالي للشركة، ويتمتع بخبرة تمتد لمدة ٢١ عامًا، ١٥ عامًا منها في مجال التكرير والتسويق مع الشركة العمانية للمصافي والبتروكيماويات (أوربك)، وأوكيو إل بي جي، ومصنع أوكيو للميثانول. وقد شغل مناصب إدارية مختلفة في مختلف إدارات الشركة، ولديه ٣ سنوات من الخبرة في مجال التدقيق والمحاسبة، بعد أن عمل سابقاً في شركة برايس ووترهاوس كوبرز.

حصل جابر على العديد من الجوائز تقديرًا لأدائه، بما في ذلك جائزة رئيس مجلس الإدارة للتميز في عام ٢٠١٨ لتنفيذ أتمتة العمليات الروبوتية في شركة أوكيو وبرنامج عضو مجلس الإدارة الفعال لشركة برايس ووتر هاوس كوبرز ضمن جائزة جهاز الاستثمار العماني، وكان عضوًا في مجلس إدارة شركة أوكيو للوجستيات ش.م.م.

وهو حاصل على درجة البكالوريوس في المحاسبة من جامعة السلطان قابوس، كلية التجارة والاقتصاد (سلطنة عمان) ودبلوم في الإدارة والقيادة من معهد الإدارة المعتمد (المملكة المتحدة).

### أنور الخروصي (الرئيس التنفيذي - تجاري)

يشغل أنور الخروصي منصب الرئيس التنفيذي - التجاري للشركة، وهو يعمل لدى الشركة منذ عام ٢٠١٩، وهو مسؤول تنفيذي في مجال البترول ولديه ٣١ عامًا من الخبرة في هذا المجال، ويعمل محليًا ودوليًا مع شركات النفط والغاز، ويتواصل بشكل فعال مع الجهات الحكومية والبنوك ومؤسسات الاستثمار. شغل أنور عضوية مجلس إدارة شركة النفط والغاز الدولية المتكاملة (MOL Group) من عام ٢٠١٤ إلى عام ٢٠١٩. قام أنور ببناء القدرات الفنية والتجارية التي تخدم شركة تنمية نفط عمان وشركة شل الدولية ووزارة الطاقة والمعادن ومجموعة MOL والشركة الاستشارية نوليدج روزيفوار يو كيه، والتي تتخذ من المملكة المتحدة مقرًا لها.

وتشمل خبرة أنور عمليات الدمج والاستحواذ في مجال النفط والغاز، وإدارة الشركات المدرجة في البورصة، ومعاملات الاستثمار الجديدة والتصفية، وتصور الهيدروجين الأخضر والطاقة المتجددة، بالإضافة إلى عمليات الحفر، وإدارة الآبار والمكامن، وتخطيط تطوير الحقول وتنفيذها واستثماراتها.

وهو حاصل على درجة البكالوريوس في الفيزياء من جامعة بريستول (المملكة المتحدة)، ودرجة الدكتوراه في هندسة البترول من جامعة لندن (إمبريال كوليدج لندن، المدرسة الملكية للمناجم) (المملكة المتحدة)، وماجستير تنفيذي في إدارة الأعمال في الدراسات الأوروبية (الدراسات الاقتصادية والقانونية والدبلوماسية) من جامعة سانت استيفان، كلية الاقتصاد والعلوم الاجتماعية (المجر). أكمل أنور أيضًا برنامج قيادة الأعمال لمدة عام واحد مع كلية لندن للأعمال في عام ٢٠١٣ (المملكة المتحدة).

### محمود الهاشمي (رئيس العمليات التنفيذي)

يشغل محمود الهاشمي منصب الرئيس التنفيذي للعمليات في الشركة. وهو يعمل لدى الشركة منذ عام ٢٠٢١، ويعمل في شركات مجموعة أوكيو منذ عام ٢٠١٠. ويتمتع بما يقرب من ٢٦ عامًا من الخبرة في الشركات شبه الخاصة والشركات الخاصة،

وعمل في بيئات متعددة التخصصات ومتنوعة، فقد عمل في المناطق البرية والبحرية. ويتمتع محمود بخبرة واسعة في الجوانب الفنية والإدارية والتجارية.

قبل توليه منصبه الحالي، شغل محمود منصب مدير أول لتسليم الآبار في شركة النفط العمانية للاستكشاف والإنتاج، ونائب المدير العام في شركة ميدكو ش.م.م، والمدير التنفيذي في شركة مسندم للنفط والغاز ش.م.م، ونائب الرئيس (الأصول العاملة) في الشركة.

وهو حاصل على درجة البكالوريوس في الهندسة الميكانيكية من جامعة السلطان قابوس (سلطنة عمان)، ودرجة الماجستير في هندسة البترول من جامعة هيريوت وات (المملكة المتحدة)، ودرجة الماجستير في إدارة الأعمال من جامعة ستراثكلايد (المملكة المتحدة). بالإضافة إلى ذلك، أكمل برنامج القيادة التعاونية الوطنية، الذي نظمه ديوان البلاط الملكي في كلية أكسفورد للأعمال (المملكة المتحدة) و أي إم دي بيزنيس سكول (سويسرا).

#### سعيد سيف الهاشمي (الرئيس التنفيذي للموارد البشرية والتكنولوجيا وثقافة العمل)

انضم سعيد سيف الهاشمي للشركة في سنة ٢٠٢٣. ويعد من المتخصصين المخضرمين في مجال الموارد البشرية الذين يركزون على تحقيق النتائج المرجوة مستفيد من خبرته التي تمتد إلى أكثر من ١٥ عاما من العمل في قطاع الطاقة والقطاع الحكومي في سلطنة عمان. وقد شهدت مسيرة عمله مساهمته في استراتيجيات جذب المواهب وتطويرها والاحتفاظ بها في عمان والشرق الأوسط وجنوب شرق آسيا وأوروبا. يمتلك سعيد رؤية تجارية عميقة وتحليلية مبنية على الميزانية ونهج متوافق مع مسؤولياته. يمتلك سعيد الهاشمي درجة الماجستير في التدريب الإلكتروني من جامعة سيدني للتكنولوجيا، ودرجة البكالوريوس من جامعة السلطان قابوس ودبلوم في التعليم من بين العديد من المؤهلات الرئيسية. قاد سعيد دمج صناديق التقاعد العمانية في نظام واحد مستدام. شغل منصب نائب المدير العام للتطوير المهني في وزارة التربية والتعليم وكان رئيسا للإشراف الفني في قسم العلوم والرياضيات فيها.

#### يمان السّمان (المستشار العام)

يمان السّمان قيادي متمرس في أوكيو، حيث انضم إلى المجموعة في عام ٢٠١٢ وعمل على تنفيذ مشاريع مختلفة للشركة. وهو محام يمتلك خبرة تزيد على عشرين عاما. يحمل يمان السّمان شهادة البكالوريوس في الحقوق من جامعة دمشق (سورية)، ودبلوم في الدراسات العليا تخصص القانون الخاص، ودبلوم جامعي في العلاقات الدبلوماسية والدولية، ودرجة الماجستير في القانون من جامعة بيروت العربية (لبنان)، ودرجة الماجستير في الاقتصاد والعلوم الاجتماعية تخصص الأعمال المصرفية والمالية والتجارة الدولية من جامعة بوردو الرابعة (فرنسا).

#### محمد الحبسي (نائب الرئيس للمشاريع المشتركة)

يشغل محمد الحبسي منصب نائب الرئيس للمشاريع المشتركة في الشركة، وهو يعمل لدى الشركة منذ عام ٢٠١٣، ولديه ٢٢ عامًا من الخبرة في العمل في شركة أوكيو، وشركة تنمية نفط عمان، وشركة شل في سلطنة عمان وكندا وهولندا. وقد طور قدرات تطوير وإدارة أصول الاستكشاف والإنتاج العاملة، وإدارة استثمارات المشاريع المشتركة، ومعاملات الاستحواذ والبيع، ومعاملات التدقيق و المراجعة الواجبة متعددة التخصصات (التقنية والاقتصادية والتجارية والتشغيلية والقانونية) والمفاوضات التجارية، وشارك في التنفيذ والتفاوض التجاري لعدد من المعاملات والصفقات الرئيسية التي بلغت قيمتها أكثر من ٣,٥ مليار دولار أمريكي.

وهو حاصل على درجة البكالوريوس في هندسة البترول من جامعة السلطان قابوس (سلطنة عمان)، ودرجة الماجستير في هندسة البترول من جامعة هيريوت وات (المملكة المتحدة)، وهو خبير معتمد في عمليات الدمج والاستحواذ، وحاصل على شهادتين من معهد الدمج والاستحواذ والتحالفات.

### اللوائح الداخلية

وفقاً لأحكام المادة ١١٧ من قانون الشركات التجارية فإنه يتعين على مجلس إدارة الشركة وضع اللوائح الداخلية اللازمة لتنظيم الشركة وإدارة أعمالها وشؤون العاملين فيها، على أن تقوم الشركة بوضع عدد من السياسات للوفاء بمتطلبات اللوائح التي أصدرتها هيئة الخدمات المالية ذات الصلة بإدارة وحوكمة شركات المساهمة العامة، وستقوم أيضاً بإدخال التعديلات المناسبة المطلوبة في ضوء خططها للتحويل إلى شركة مساهمة عمانية عامة، وسوف تغطي هذه اللوائح ما يلي:

- الهيكل التنظيمي للشركة بما في ذلك المسؤوليات المتعلقة بالوظائف المختلفة بالشركة وطريقة وإجراءات رفع التقارير.
- تحديد مدى الصلاحيات الممنوحة لكل منصب فيما يتعلق بالموافقة على المصروفات.
- تحديد أتعاب حضور الجلسات والمكافآت والمزايا الأخرى المقررة لأعضاء مجلس إدارة الشركة واللجان المنبثقة عنه وكيفية حسابها.
- السياسات المتعلقة بعقود الشراء (دليل العمل والشراء) والخدمات بالشركة.
- السلطات والمهام والمسؤوليات المتعلقة بالإدارة التنفيذية ومجلس إدارة الشركة.
- السياسات المتعلقة بالموارد البشرية بما في ذلك الرواتب والتعيين والتطوير والتدريب والترقيات وإنهاء الخدمات.
- السياسات الاستثمارية بالشركة.
- الشروط المرجعية الخاصة بلجنة التدقيق والضوابط الداخلية.
- سياسة لجنة الترشيحات والمكافآت والشروط المرجعية.
- السياسات ذات العلاقة بتعاملات الأطراف ذات العلاقة.

- سياسة مجلس الإدارة.
- سياسة إرشادات المساهمين
- ميثاق السلوك المهني لمجلس الإدارة
- سياسة المسؤولية المجتمعية
- سياسة الأشخاص المطلعين
- الحد الأدنى من المعلومات الواجب تقديمها لمجلس إدارة الشركة.
- سياسات وإجراءات الإفصاح عن المعلومات الجوهرية التي تقدم هيئة الخدمات المالية وبورصة مسقط في الوقت المحدد بما في ذلك تعريف المعلومات الجوهرية.
- أية لوائح أخرى يرى مجلس إدارة الشركة أنها ضرورية لتحقيق تنظيم وإدارة الشركة.

## الفصل الثامن عشر حقوق ومسؤوليات المساهمين

### مسؤوليات المساهم

تقتصر مسؤولية المساهم على سداد قيمة الأسهم التي اكتتب فيها ولن يكون مسؤولاً عن ديون الشركة إلا في حدود قيمة الأسهم التي اكتتب فيها.

### حقوق المساهم

تتمتع جميع أسهم الشركة بحقوق متساوية وملازمة لحق ملكيتها وفقاً لأحكام قانون الشركات التجارية، وهي:

- الحق في قبض أنصبة الأرباح النقدية المعلن عنها في الجمعية العامة.
- حق الأفضلية في الاكتتاب بأسهم جديدة.
- الحق في مقاسمة توزيع عائدات وأصول الشركة عند التصفية.
- الحق في التنازل عن الأسهم وتحويلها وفقاً للقانون الواجب التطبيق.
- الحق في الاطلاع على الميزانية العمومية للشركة وحساب الأرباح والخسائر وسجل المساهمين.
- الحق في استلام دعوة لحضور الجمعيات العامة والاقتراع فيها شخصياً أو بواسطة وكيل (يكون له صوت واحد مقابل كل سهم يمتلكه في الشركة).
- الحق في التقدم بطلب إبطال أي قرار تتخذه الجمعية العامة أو مجلس الإدارة إذا كان مخالفاً للقانون أو النظام الأساسي للشركة.
- الحق في مقاضاة أعضاء مجلس الإدارة ومراقبي حسابات الشركة نيابة عن المساهمين أو نيابة عن الشركة عملاً بأحكام القانون المعمول به.
- حق (المساهمين المالكين منفردين أو مجتمعين لنسبة لا تقل عن ٥٪ من أسهم الشركة) في التقدم للجهة المختصة بطلب إصدار قرار بوقف قرارات الجمعية العامة للشركة الصادرة إضراراً بهم، أو الصادرة لصالح فئة معينة من المساهمين، أو لجلب نفع خاص لأعضاء مجلس الإدارة أو غيرهم، متى ثبت لها جدية أسباب الطلب،، خلافاً للقانون المعمول به، أو النظام الأساسي أو اللوائح الداخلية للشركة، وفقاً للمادة ١٧٤ والمادة ٢٠٧ من قانون الشركات التجارية.

## التقارير والبيانات

يُعد مجلس الإدارة بيانات مالية ربع سنوية غير مدققة عن الربع الأول والثاني والثالث من كل سنة مالية ويُعد كذلك تقريراً سنوياً خلال (٦٠) ستين يوماً من نهاية السنة المالية يحوي ميزانية عمومية مدققة وبيان الأرباح والخسائر وبيان التدفقات النقدية والتغيير في حقوق المساهمين وتقريراً لمجلس الإدارة وتقرير حول مناقشات المجلس وتحليلاً لما دار في تلك المناقشات وتقريراً حول تنظيم وإدارة الشركة. هذا، وينبغي نشر هذه البيانات عبر نظام النشر الإلكتروني لمركز المعلومات في بورصة مسقط وذلك قبل (١٥) خمسة عشر يوماً من موعد انعقاد الجمعية العامة العادية السنوية.

وعلى الشركة أيضاً إرسال بيانات مالية فصلية غير مدققة إلى مركز المعلومات من خلال نظام النشر الإلكتروني الخاص وذلك بعد موافقة مجلس الإدارة عليها خلال ٣٠ يوماً من نهاية كل ربع سنة أو أي مدة قانونية أخرى تحددها قواعد وشروط الإفصاح الصادرة عن هيئة الخدمات المالية. ويجب على مجلس الإدارة تزويد مركز المعلومات المذكور بنسختين معتمدين حسب الأصول. كما يجب على الشركة أن تنشر بياناتها المالية خلال المدة المذكورة.

وبوصفها شركة مساهمة عامة، فإنه يتعين على الشركة وفقاً لأحكام المادة ٢٧٩ والمادة ٢٨٠ من اللائحة التنفيذية لقانون سوق رأس المال الالتزام بالإفصاح عن النتائج المالية ربع السنوية غير المدققة فور اعتمادها من قبل مجلس الإدارة وذلك في فترة لا تتجاوز ٣٠ يوماً من تاريخ نهاية الربع السنوي المعني.

## اجتماعات الجمعية العامة السنوية والجمعية العامة العادية

تتعقد الجمعية العامة السنوية خلال (٩٠) تسعين يوماً على الأكثر من تاريخ انتهاء السنة المالية للشركة - وذلك طبقاً لنص المادة (١٧٢) من قانون الشركات التجارية - في المكان واليوم والوقت المحدد في الدعوة لحضور الاجتماع، ويجوز دعوة المساهمين لحضور اجتماع الجمعية العامة العادية في أي وقت خلال العام بناءً على طلب مجلس الإدارة أو في حالات أخرى غير ذلك وفقاً لقانون الشركات التجارية.

وتختص الجمعية العامة العادية السنوية بما يأتي طبقاً لنص المادة (١٧٢) من قانون الشركات التجارية:

- ١ - دراسة تقرير مجلس الإدارة عن نشاط الشركة ومركزها المالي خلال السنة المالية المنتهية، والموافقة عليه.
- ٢ - دراسة تقرير مجلس الإدارة عن تنظيم وإدارة الشركة خلال السنة المالية المنتهية، والموافقة عليه.
- ٣ - دراسة تقرير مراقب الحسابات عن البيانات المالية المدققة للشركة عن السنة المالية المنتهية والموافقة عليه.
- ٤ - انتخاب أعضاء مجلس الإدارة، وعزلهم.
- ٥ - دراسة مقترح توزيع أنصبة الأرباح على المساهمين، والموافقة عليه.

٦- الموافقة على مكافآت أعضاء مجلس الإدارة، وبدل حضور الجلسات.

٧- تعيين مراقب الحسابات للسنة المالية الجديدة، وتحديد أتعابه.

يضع مجلس الإدارة جدول أعمال الجمعية العامة العادية والجمعية العامة السنوية، أو مراقبي الحسابات إذا كانت الدعوة للجمعية صادرة من قبلهم، وعلى مجلس الإدارة أو مراقبي الحسابات، بحسب الحال، أن يدرجوا في جدول الأعمال أي اقتراح يقدمه مساهمون يمثلون أكثر من (٥٪) خمسة بالمائة من رأس المال المصدر للشركة، شريطة أن يرد هذا الاقتراح لإدراجه في جدول الأعمال قبل الموعد المحدد للجمعية بعشرين (٢٠) يوماً على الأقل.

ولا يكون انعقاد الجمعية العامة العادية والجمعية العامة السنوية صحيحاً إلا إذا حضر الاجتماع، شخصياً أو بالوكالة، مساهمون يمثلون نصف رأس المال المصدر للشركة على الأقل، وإذا لم يتوافر هذا النصاب، وجب انعقاد الجمعية الثانية خلال سبعة أيام على الأكثر من تاريخ الجمعية الأولى لمناقشة نفس جدول الأعمال ويكون التاريخ المحدد في الدعوة الموجهة لحضور الاجتماع الأول. وتكون قرارات الجمعية الثانية قانونية مهما كان عدد الأسهم الممثلة شريطة أن تكون هذه الجمعية قد عقدت خلال سبعة (٧) أيام من تاريخ الجمعية الأولى، وتتخذ الجمعية العامة العادية والجمعية العامة السنوية قراراتها بالأغلبية المطلقة للأصوات التي اقترعت بشأن قرار معين.

### اجتماعات الجمعية العامة غير العادية

تختص الجمعية العامة غير العادية طبقاً للمادة (١٧٦) من قانون الشركات التجارية بالآتي:

- ١- تعديل النظام الأساسي للشركة.
- ٢- التصرف في موجودات الشركة الثابتة التي تبلغ قيمتها (٢٥٪) خمسة وعشرين في المائة أو أكثر من صافي قيمة أصول الشركة أو في أي جزء منها.
- ٣- تحول الشركة أو اندماجها أو حلها أو تصفيتها.

وتُعقد الجمعية العامة غير العادية للنظر والبت في أي أمور أخرى يعود إليها حصراً أمر البت فيها بموجب قانون الشركات التجارية أو نظام الشركة.

ولا تكون قرارات الجمعية العامة غير العادية قانونية إلا إذا حضر الاجتماع، شخصياً أو بالوكالة، مساهمون يمثلون خمسة وسبعون في المائة (٧٥٪) من رأس المال للشركة على الأقل، وإذا لم يتوافر هذا النصاب، وجب انعقاد الجمعية في اجتماع ثان في التاريخ المحدد في الدعوة الموجهة لحضور الاجتماع الأول وذلك خلال (٧) سبعة أيام على الأكثر من التاريخ المحدد للاجتماع الأول.



تكون قرارات الجمعية الثانية قانونية إذا حضر الاجتماع، شخصياً أو بالوكالة، مساهمون يمثلون أكثر من نصف رأس المال المصدر للشركة على الأقل، شريطة أن تكون هذه الجمعية قد عقدت خلال سبعة أيام على الأكثر من تاريخ الجمعية الأولى.

وتتخذ الجمعية العامة غير العادية قراراتها بأكثرية ثلاثة أرباع الأصوات التي اقترعت بشأن قرار معين، شريطة أن ينال هذا القرار أصواتاً تزيد عن نصف أسهم رأس مال الشركة غير أن هذه القرارات لا تكون نافذة إلا إذا وافقت عليها هيئة الخدمات المالية وقُيدت حسب الأصول.

### التظلم من قرارات المساهمين

لهيئة الخدمات المالية - بناء على طلب المساهمين الذين يملكون نسبة لا تقل عن (٥٪) خمسة في المائة من أسهم الشركة - إصدار قرار بوقف قرارات الجمعية العامة للشركة الصادرة إضراراً بهم، أو الصادرة لصالح فئة معينة من المساهمين، أو لجلب نفع خاص لأعضاء مجلس الإدارة أو غيرهم، متى ثبت لها جدية أسباب الطلب.

ولا يقبل طلب إيقاف تنفيذ قرارات الجمعية العامة بعد مضي (٥) خمسة أيام عمل من تاريخ صدور تلك القرارات.

وعلى كل ذي مصلحة إقامة الدعوى لطلب إبطال القرارات المنصوص عليها في الفقرة الأولى من هذه المادة أمام المحكمة المختصة وإخطار الجهة المختصة بنسخة منها خلال (٥) خمسة أيام عمل من تاريخ صدور قرار إيقاف تنفيذ قرارات الجمعية العامة، وإلا اعتبر الوقف ملغياً.

وتنظر المحكمة دعوى بطلان قرارات الجمعية العامة، ولها أن تأمر على وجه الاستعجال بوقف تنفيذ قرار الجهة المختصة بناء على طلب الخصم لحين البت في موضوع الدعوى.

وخلال خمس أيام من تاريخ صدور قرارات الجمعية العامة، يحق لكل مساهم أو أي شخص آخر ذي مصلحة أن يراجع المحكمة التجارية (الدائرة المختصة) لتقضي ببطلان أي قرار إذا كان قد اتخذ خلال هذه الجمعية بصورة مخالفة لأحكام قانون الشركات التجارية أو لأحكام النظام الأساسي للشركة أو لوائحها الداخلية أو عن طريق الغش أو إساءة استعمال السلطة.

### فترة حجز الأسهم - الإعفاء من تطبيق المادة ١٢٧ من قانون الشركات التجارية

تُلزم المادة (١٢٧) من قانون الشركات التجارية مؤسسي الشركة المساهمة العامة بعدم التصرف في أسهمهم قبل قيام الشركة بنشر ميزانيتين عن (٢) سنتين ماليتين متتاليتين اعتباراً من تاريخ تسجيلها. ويستثنى من ذلك حالات التنازل عن الأسهم المملوكة للدولة، أو التنازل عن الأسهم بين المؤسسين أنفسهم، وحالات الإرث، وكذلك شركة المساهمة العامة التي تنشأ عن

طريق تحول شركة قائمة، شريطة أن تكون قد أكملت (٢) سنتين على الأقل قبل تاريخ التحول. ونظرًا لأن الشركة مسجلة في السجل التجاري في عام ٢٠٠٩، فإن المادة ١٢٧ من قانون الشركات التجارية لا تمنع المؤسسين من التصرف في أسهمهم بعد الاكتتاب العام.

### القيود العامة المفروضة على تحويل ملكية الأسهم

على المساهمين والراغبين في شراء الأسهم الالتزام بأنظمة هيئة الخدمات المالية المعمول بها في شأن الإفصاح عن الحصص الجوهرية في الشركات المساهمة العامة، والاستحواذ على عدد كبير من الأسهم بشكل مباشر وغير مباشر في الشركات المساهمة العامة على النحو الوارد في قانون الأوراق المالية ولائحة الاستحواذ والسيطرة.

يكون انتقال ملكية أسهم الشركة بإثباته في سجل المساهمين المودع لدى شركة مسقط للمقاصة والإيداع، ولا تعد الشركة بملكية أي مساهم لأي سهم ما لم تسجل بسجل المساهمين الخاص بها.

يجب ألا تتجاوز ملكية الأسهم من قبل أي مساهم بائع الحد الأقصى المقرر والمنصوص عليه في النظام الأساسي للشركة وقانون الشركات التجارية، ما لم يتم الحصول على الموافقات اللازمة من الجهات المختصة.

وتنص المادة (١٠٠) من قانون الشركات التجارية على أنه: على المؤسسين في شركة المساهمة العامة أن يكتتبوا بنسبة لا تقل عن (٣٠٪) ثلاثين في المائة، ولا تزيد على (٦٠٪) ستين في المائة من رأس المال، وي طرح الباقي للاكتتاب العام، إلا في حالة التحول إلى شركة مساهمة عامة، فإنه يجوز للمساهمين أو الشركاء في الشركة قبل التحول أن يحتفظوا بنسبة (٧٥٪) خمسة وسبعين في المائة من رأس المال، وللهيئة السماح للمؤسسين في الشركة المتحولة إلى شركة مساهمة عامة تملك نسبة أعلى من النسبة المحددة في الفقرة السابقة، ولا يجوز للمؤسس الواحد أن يغطي أكثر من (٢٠٪) عشرين في المائة من رأس المال سواء باسمه أو بأسماء أبنائه القصر الذين تقل أعمارهم عن (١٨) ثماني عشرة سنة، إلا في حالة التحول، فيجوز للمؤسسين في هذه الحالة الاحتفاظ بحصصهم فيما لو زادت على النسبة المقررة لكل مؤسس، كما تستثنى الشركات المملوكة بالكامل للدولة والشركات القابضة من النسب المقررة.

ولا يجوز لأي شخص أو أحد أقاربه حتى الدرجة الثانية أن يمتلك أو يشتري ٢٥% أو أكثر من أسهم رأسمال شركة مساهمة عامة إلا وفقاً لما تحدده قوانين هيئة الخدمات المالية فيما يتعلق بضوابط هذا التملك.

ولو أراد أحد المساهمين أو مجموعة من المساهمين بيع أسهمهم لمساهم آخر فقد تُطبق لائحة الاستحواذ والسيطرة الصادرة عن هيئة الخدمات المالية، حيث تم تعريف "السيطرة" في اللائحة على أنها: عرض مقدم من شخص بمفرده أو بالاشتراك مع آخرين لامتلاك (٢٥٪) خمسة وعشرين بالمائة أو أكثر من أسهم التصويت للشركة المساهمة العامة، وفي هذه الحالة يتعين على المشتري الالتزام بأحكام اللائحة والحصول على موافقة هيئة الخدمات المالية على الاستحواذ وتقديم عرض الاستحواذ الإجمالي إلى المساهمين الآخرين في الشركة.

## الفصل التاسع عشر شروط الاكتتاب وإجراءاته

### هيكل الاكتتاب

طرح الفئة الأولى (المؤسسات المحلية والاجنبية)	طرح الفئة الثانية (صغار المستثمرين) (الأفراد)	طرح الفئة الثانية (كبار المستثمرين) (الأفراد)	طرح الفئة الأولى (المؤسسات المحلية والاجنبية)	حجم الطرح
٤٠٪	٢٠٪	٢٠٪	٤٠٪	٨٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم
أساس التخصيص	بالنسبة والتناسب. يرجى الاطلاع على فقرة "أساس التخصيص" للمزيد من التفاصيل.	بالنسبة والتناسب. يرجى الاطلاع على فقرة "أساس التخصيص" للمزيد من التفاصيل.	بالنسبة والتناسب. يرجى الاطلاع على فقرة "أساس التخصيص" للمزيد من التفاصيل.	أقر المساهم البائع هذا التخصيص قبل بداية الاكتتاب. يرجى الاطلاع على "الفصل العشرين - الاكتتاب والبيع"
الحد الأدنى للاكتتاب	١٠٠ سهم، وبمضاعفات ١٠٠ سهم من ذلك	٥٠٠ سهم، وبمضاعفات ١٠٠ سهم من ذلك	١٠٠,٠٠٠ سهم، وبمضاعفات ١٠٠ سهم من ذلك	لا ينطبق
الحد الأقصى للاكتتاب	لا يوجد حد أقصى لحجم الاكتتاب	٢٨,٥٠٠ سهم	لا يوجد حد أقصى لحجم الاكتتاب	٤٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم (٢٠٪ من حجم الطرح)
شروط الدفع	يجب على مقدم الطلب إجراء الدفع إلى الحساب المصرفي المعين لأحد وكلاء التحصيل أو المنسق العالمي المشترك، وسيقوم وكلاء التحصيل أو المنسق العالمي المشترك بتحويل مبلغ الاكتتاب المستحق مقابل أسهم الطرح المخصصة، قبل يوم عمل على الأقل (بتوقيت سلطنة عمان)	يجب على مقدم الطلب إجراء الدفع إلى الحساب المصرفي المعين لأحد وكلاء التحصيل أو المنسق العالمي المشترك، وسيقوم وكلاء التحصيل أو المنسق العالمي المشترك بتحويل مبلغ الاكتتاب المستحق مقابل أسهم الطرح المخصصة، قبل يوم عمل على الأقل (بتوقيت سلطنة عمان)	يجب على مقدم الطلب إجراء الدفع إلى الحساب المصرفي المعين لأحد وكلاء التحصيل أو المنسق العالمي المشترك، وسيقوم وكلاء التحصيل أو المنسق العالمي المشترك بتحويل مبلغ الاكتتاب المستحق مقابل أسهم الطرح المخصصة، قبل يوم عمل على الأقل (بتوقيت سلطنة عمان)	يجب على مقدم الطلب إجراء الدفع إلى الحساب المصرفي المعين لأحد وكلاء التحصيل أو المنسق العالمي المشترك، وسيقوم وكلاء التحصيل أو المنسق العالمي المشترك بتحويل مبلغ الاكتتاب المستحق مقابل أسهم الطرح المخصصة، قبل يوم عمل على الأقل (بتوقيت سلطنة عمان)

		التسوية بيوم عمل على الأقل (بتوقيت سلطنة عمان)	من تاريخ التسوية إلى الحساب المصرفي المعين لمدير الإصدار. أما فيما يتعلق بمستثمري الفئة الأولى الراغبين في تقديم طلبات من خلال المنسق العالمي المشترك، فيرجى الاطلاع على فقرة: "شروط السداد للفئة الأولى من الطرح" للحصول على المزيد من التفاصيل الخاصة بشروط السداد.	
فترة الاكتاب	٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤ الى ٩ أكتوبر ٢٠٢٤	لا ينطبق	٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤ الى ١٠ أكتوبر ٢٠٢٤	

للحصول على تفاصيل إضافية حول الظروف التي يمكن أن تتغير فيها التخصيصات بين مقدمي الطلبات من الفئة الأولى ومقدمي الطلبات من الفئة الثانية، يرجى الاطلاع على فقرة "أساس التخصيص".

## الطرح

يتوفر هذا الطرح للمستثمرين في الفئة الأولى (فئة المؤسسات المحلية والأجنبية) من خلال عملية بناء سجل الأوامر (سيأتي بيانها لاحقاً في الفصل الواحد والعشرين – عملية بناء سجل الأوامر)، وبالنسبة للأفراد العمانيين من مستثمري الفئة الثانية وذلك بناءً على السعر الأعلى المطبق عليه الخصم، أما للأفراد غير العمانيين من مستثمري الفئة الثانية بالحد الأعلى للسعر. يكون سعر الطرح هو السعر النهائي الذي ستطرح به الأسهم وسيتم تخصيصها وفق شروط هذه النشرة، وسيتم تحديد سعر الطرح في موعد التسعير من قبل المساهم البائع بالتشاور مع المنسق العالمي المشترك وهيئة الخدمات المالية.

## أهلية الاكتاب في أسهم الطرح للفئة الأولى

سوف يُفتح الاكتاب في أسهم الطرح للفئة الأولى (فئة المؤسسات المحلية والأجنبية) في سلطنة عُمان لمستثمري الفئة الأولى الذين لديهم حسابات مع شركة مسقط للمقاصة والإيداع فقط.

## أهلية الاكتاب في أسهم الطرح للفئة الثانية

سوف يفتح الاكتاب في أسهم الفئة الثانية في سلطنة عُمان للمواطنين العُمانيين وغير العُمانيين الذين لديهم حسابات مع شركة مسقط للمقاصة والإيداع.

يجب على مقدمي الطلبات الاخذ في الاعتبار الحد الأدنى للاكتتاب والحد الأقصى المطبق لكل فئة عند تقديم طلب الاكتتاب. لا يجوز تخصيص أكثر من ١٠٪ من حجم الطرح بواقع ٢٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم لأي مقدم طلب دون موافقة هيئة الخدمات المالية.

### طلبات الاكتتاب المحظورة

لا يُسمح للمستثمرين المذكورين أدناه بالاكتتاب في أسهم الطرح:

- المؤسسات الفردية: يتعين على صاحب المؤسسة الفردية الاكتتاب باسمه فقط.
- حسابات العهدة: يتعين على المستثمرين المقيدين تحت حسابات العهدة الاكتتاب في الأسهم المطروحة بأسمائهم الشخصية (باستثناء التفصيل الوارد أدناه).
- طلبات الاكتتاب المتكررة: يحظر على أي شخص التقدم بأكثر من طلب اكتتاب واحد باسمه.
- طلبات الاكتتاب المشتركة: لا يجوز للمستثمرين تقديم طلب اكتتاب في الأسهم المطروحة بأكثر من اسم واحد بما في ذلك الطلبات المقدمة باسم الورثة.
- المساهم البائع: لا يجوز للمساهم البائع تقديم أي طلب لهذا الاكتتاب.
- الأطراف ذات العلاقة: لا يجوز للأطراف ذات صلة بالشركة المشاركة في مرحلة البناء الدفترى إلا إذا كانت هذه العلاقة ناتجة عن ملكية مشتركة أو سيطرة تمارسها أي من الأجهزة الإدارية للدولة، شريطة أن يكون نشاطها الرئيسي هو الاستثمار.

سيتم رفض جميع الطلبات المقدمة من قبل الأشخاص المحظورين المذكورين أعلاه دون الاتصال بمقدم الطلب، ويُستثنى من ذلك طلبات حسابات العهدة حسب موافقة المنسق العالمي المشترك أو وكيل التحصيل (بحسب الأحوال) وذلك بعد تأكدهم من عدم قيام أصحاب هذه الحسابات بتقديم طلبات أخرى بأسمائهم أو مؤسساتهم الشخصية، على أنه يجوز للمنسق العالمي المشترك أو وكيل التحصيل (بحسب الأحوال) رفض ذلك الطلب إذا علم بوجود طلبات متكررة من المستثمرين المتقدمين بطلبات اكتتاب تحت حسابات العهدة.

من الضروري للمنسق العالمي المشترك أو (بحسب الأحوال) وكيل التحصيل الذي يقبل الطلبات من قبل حسابات العهدة أن يحصل على تعهد موقع من قبل مقدم الطلب يوضح المزيد من التفاصيل عن المستثمرين / المستفيدين الأساسيين الذين تم تقديم الطلب نيابة عنهم، على أن يُبلغ مقدم الطلب بوضوح أنه في حالة تعدد الطلبات من قبل حساب العهدة والمستثمر الأساسي

في مؤسستهم الشخصية، فإن جميع الطلبات ستكون عرضة للرفض حسب تقدير المنسق العالمي المشترك أو وكيل التحصيل (بحسب الأحوال).

### الاكتتاب في الأسهم المطروحة نيابة عن الأطفال القصر (بالنسبة لطرح الفئة الثانية)

لأغراض هذا الاكتتاب، يعتبر قاصراً كل شخص تحت سن ١٨ عاماً عند تقديم الطلب في تاريخ إغلاق باب الاكتتاب. يجوز للأب فقط الاكتتاب نيابة عن أطفاله القاصرين. إذا تم الاكتتاب نيابة عن الطفل القاصر من قبل أي شخص آخر غير الأب، فإنه يجب عليه أن يرفق بالطلب وكالة شرعية سارية المفعول صادرة من الجهات المختصة تحول له حق التصرف في أموال الطفل القاصر بيعاً وشراءً واستثماراً.

### رقم المستثمر لدى شركة مسقط للمقاصة والإيداع

يتعين على كل شخص يرغب في الاكتتاب في الأسهم أن يكون له حساب أو رقم المستثمر لدى شركة مسقط للمقاصة والإيداع. ويجوز للمكتب التقدم بطلب للحصول على رقم المستثمر وفتح الحساب من خلال تعبئة استمارة الطلب المعدة لهذا الغرض المتوفرة بمقر شركة مسقط للمقاصة والإيداع أو عبر موقعها الإلكتروني ([www.mcd.gov.om](http://www.mcd.gov.om)) أو عن طريق شركات الوساطة المرخص لها من قبل هيئة الخدمات المالية. هذا، ويجوز لكل مكتب تسليم استمارة الطلب بعد استيفاء جميع متطلباتها إلى أحد العناوين الآتية:

- المكتب الرئيسي لشركة مسقط للمقاصة والإيداع، ص ب ٩٥٢، الرمز البريدي ١١٢ روي، مسقط، سلطنة عمان.
- مكاتب شركات الوساطة المرخص لها من قبل هيئة الخدمات المالية.
- إرسال طلب إلى شركة مسقط للمقاصة والإيداع عبر الفاكس رقم ٢٤٨١٧٤٩١ ٩٦٨ +
- فتح الحساب عبر موقع الشركة الإلكتروني [www.mcd.gov.om](http://www.mcd.gov.om)

يتعين على الجهات الاعتبارية الراغبة في فتح حساب لدى شركة مسقط للمقاصة والإيداع أو الحصول على رقم المستثمر تقديم نسخة من مستندات التسجيل حسب متطلبات شركة مسقط للمقاصة والإيداع، بالإضافة إلى نموذج الطلب المعد لهذا الغرض بعد استيفاء جميع بياناته. هذا، وقد يُطلب من الأجنبي (أفراداً ومؤسسات) المزيد من المتطلبات والإجراءات عند فتحه الحساب، حسب تحديد شركة مسقط للمقاصة والإيداع.

يتعين على الأشخاص الذين لديهم مسبقاً حسابات لدى شركة مسقط للمقاصة والإيداع التأكد - قبل الاكتتاب - من كتابة بياناتهم بالكامل باستمارة الطلب، ويمكن لكل مستثمر تحديث بياناته من خلال المنافذ المشار إليها أعلاه.

يتم إرسال جميع المراسلات للمكتب بما في ذلك إخطارات التخصيص وما يُسترد من مبالغ ومدفوعات الأرباح لعناوينهم المسجلة لدى شركة مسقط للمقاصة والإيداع ولذلك يتعين على المكتتبين التأكد من صحة عناوينهم المسجلة لديها.

يتعين على كل مستثمر الحصول على رقم مستثمر من شركة مسقط للمقاصة والإيداع؛ نظراً لأن رقم المستثمر مطلوب عند تعبئة الطلب. وتقع مسؤولية التحقق من صحة رقم المستثمر المدون في طلب الاكتتاب على المكتب نفسه، وسيتم رفض طلبات الاكتتاب التي لا تحمل أرقام حسابات صحيحة، وذلك دون الرجوع للمكتتبين.

للاستفسار أو لمزيد من المعلومات عن هذه الإجراءات، يرجى الاتصال بالعنوان التالي:

شركة مسقط للمقاصة والإيداع ش.م.ع.م  
صندوق بريد رقم ٩٥٢، الرمز البريدي ١١٢ روي، مسقط، سلطنة عمان  
هاتف رقم: ٢٢٢٢ ٢٤٨٢ ٩٦٨ +  
موقع الشركة على شبكة المعلومات الدولية [www.mcd.om](http://www.mcd.om)

### الحد الأدنى والأقصى للاكتتاب

#### للفئة الأولى

يكون الحد الأدنى للاكتتاب في الفئة الأولى هو ١٠٠,٠٠٠ سهم، بينما لا يوجد حد أقصى لعدد الأسهم التي يجوز لمستثمر الفئة الأولى الاكتتاب فيها، ولن يُخصص لمستثمر الفئة الأولى بأكثر من ١٠٪ من أسهم الطرح (٢٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم) إلا بموافقة من هيئة الخدمات المالية.

#### وبالنسبة للمستثمرين الرئيسيين

لا يوجد حد أدنى، ويبلغ الحد الأقصى لعدد أسهم الطرح التي يمكن الاكتتاب فيها من قبل المستثمرين الرئيسيين بشكل إجمالي ما نسبته ٢٠٪ من الطرح، أي ما يعادل ٤٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم. ولا يجوز لأي مستثمر رئيسي الاكتتاب في أكثر من ٤٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم.

#### لمقدمي الطلبات من الفئة الثانية

(كبار المستثمرين)



يكون الحد الأدنى لكبار المستثمرين هو ٢٨,٦٠٠ سهم، ولا يوجد حد أقصى على عدد أسهم الطرح التي يجوز الاكتتاب فيها بموجب طلب الاكتتاب المقدم من قبل مستثمري الفئة الثانية (كبار المستثمرين).

#### (صغار المستثمرين)

يكون الحد الأدنى لصغار المستثمرين هو ٥٠٠ سهم، بينما يكون الحد الأقصى لعدد أسهم الطرح التي يجوز الاكتتاب فيها بموجب طلب الاكتتاب المقدم من قبل مستثمري الفئة الثانية (صغار المستثمرين) بما لا يتجاوز ٢٨,٥٠٠ سهم.

كما لا يجوز تخصيص أكثر من ١٠٪ من الطرح لأي مقدم طلب (أي ما يعادل ٢٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم) إلا بموافقة الهيئة.

#### نطاق السعر

تم تحديد نطاق السعر عند ٣٧٠ بيعة إلى ٣٩٠ بيعة للسهم، على أن يكون ٣٧٠ بيعة هي الحد الأدنى للسعر، و ٣٩٠ بيعة هي الحد الأقصى للسعر.

#### مدة الطرح

يبدأ الاكتتاب من قبل المستثمرين في أسهم الفئة الأولى في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤ وينتهي في ١٠ أكتوبر ٢٠٢٤. ويبدأ الاكتتاب من قبل المستثمرين في أسهم الفئة الثانية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤ وينتهي في ٩ أكتوبر ٢٠٢٤.

#### الطرح لمقدمي الطلبات من الفئة الأولى

سيتم حجز ما نسبته ٤٠٪ (أي ٨٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم) من أسهم الطرح المخصصة للمستثمرين من الفئة الأولى.

#### الفئة الأولى للطرح

##### إجراء الاكتتاب وطلبات الاكتتاب للمستثمرين من الفئة الأولى

يجوز للمتقدمين من الفئة الأولى تقديم الطلبات إلى أي من وكلاء التحصيل أو المنسق العالمي المشترك خلال ساعات العمل المصرفية الرسمية قبل تاريخ إغلاق الاكتتاب في الفئة الأولى. تعد الطلبات ملزمة بمجرد تقديمها، ولا يمكن تعديلها إلا مرة واحدة عن طريق تقديم استمارة تعديل طلب الاكتتاب وذلك للاكتتاب في عدد أكبر من الأسهم أو في سعر أعلى أو كليهما، في أو قبل تاريخ إغلاق الاكتتاب في الفئة الأولى.

تتضمن الطلبات ثلاثة عروض بحد أقصى تجمع بين السعر مقابل عدد الأسهم. يقصد بمبلغ طلب الاكتتاب من الفئة الأولى: أعلى مبلغ عرض مستلم من جميع العروض المقدمة في طلب الاكتتاب في الفئة الأولى. ويكون كل وكيل تحصيل مسؤولاً عن التحقق مما إذا كان الطلب يتوافق مع التعليمات المنصوص عليها في هذه النشرة.

يتم دفع قيمة أسهم الطرح المكتتب بها من قبل المتقدمين من الفئة الأولى بالريال العُماني. سيطلب من مقدمي طلبات الاكتتاب في الفئة الأولى ان يقوموا بسداد كامل قيمة الأسهم المخصصة لهم إلى الحساب المصرفي المعين لأحد وكلاء التحصيل أو المنسق العالمي المشترك، وسيقوم وكلاء التحصيل أو المنسق العالمي المشترك بتحويل عائدات الاكتتاب قبل يوم عمل على الأقل (بتوقيت سلطنة عمان) من تاريخ التسوية إلى الحساب المصرفي المعين لمدير الإصدار وفقاً لأحكام "شروط السداد لمقدمي الطلبات في الفئة الأولى".

يتعين على جميع مقدمي الطلبات الذين يتقدمون بطلباتهم عن طريق المنسق العالمي المشترك أن يقوموا بسداد المبالغ إلى الحساب البنكي المخصص لأحد المنسقين العالميين المشتركين قبل يومي عمل (بتوقيت سلطنة عمان) من تاريخ التسوية.

وإذا لم يتم الدفع في الموعد المحدد، فقد يتحمل مقدمو الطلبات من الفئة الأولى رسوماً عالية الكلفة أو يصدر بحقهم إجراء تنفيذ.

#### المثال التوضيحي للعروض المقدمة في الطلب:

يعرض الجدول التالي مثالاً توضيحياً لبعض العروض التي يجوز أو لا يجوز لمستثمري الفئة الأولى تقديمها.

اسم المستثمر	المستثمر (أ)	المستثمر (ب)
عدد أسهم الطرح لكل سعر عرض	١٠,٠٠٠,٠٠٠ بسعر ٣٩٠ بيسة للسهم	٥,٠٠٠,٠٠٠ بسعر ٣٩٠ بيسة للسهم
	٥,٠٠٠,٠٠٠ بسعر ٣٨٠ بيسة للسهم	١٠,٠٠٠,٠٠٠ بسعر ٣٨٠ بيسة للسهم
		١٥,٠٠٠,٠٠٠ بسعر ٣٧٠ بيسة للسهم

في المثال التوضيحي أعلاه، تم استلام طلبين في طرح الفئة الأولى، حيث قدم كل مستثمر عروضاً مختلفة، بالنسبة للمستثمر أ ، في حالة رغبة المستثمر (أ) بالشراء بسعر ٣٨٠ بيعة للسهم، كان يتعين عليه التقدم بعرض لشراء عدد من الأسهم يزيد عن ١٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم حيث أن هذا المستثمر (أ) كان مستعداً لشراء ١٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم بسعر ٣٩٠ بيعة للسهم، وبناء على ذلك، يُرفض العرض بقيمة ٣٨٠ بيعة للسهم للحصول على ٥,٠٠٠,٠٠٠ سهم، بينما قدم المستثمر (ب) عروضاً سليمة وفيها عدد أسهم العرض المطلوبة أعلى من حد السعر الأدنى لها، علاوة على ذلك، في حالة تحديد سعر الطرح النهائي بقيمة ٣٨٠ بيعة للسهم، يحصل المستثمر (ب) على أساس التخصيص على العرض الخاص فقط بعدد ١٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم بقيمة ٣٨٠ بيعة للسهم ولن يتم النظر في العرض الخاص بعدد ٥,٠٠٠,٠٠٠ بقيمة ٣٩٠ بيعة لكل سهم.

#### الجدول التالي يوضح العروض التي تُقدم في استمارة طلب الاكتتاب

المبلغ المستحق الدفع (د) = الحد الأقصى (ج)	قيمة العرض بالأحرف (ع.ر) ج = أ × ب	قيمة العرض (ع.ر) ج = أ × ب / ١,٠٠٠	عدد الأسهم التي يُراد الاكتتاب بها (ب)	سعر العرض (بيسة) (أ)	العروض
٥,٥٥٠,٠٠٠	مليون وتسعمائة وخمسون ألف ريال عماني	١,٩٥٠,٠٠٠	٥,٠٠٠,٠٠٠	٣٩٠	العرض الأول
	ثلاثة ملايين وثمانمائة ألف ريال عماني	٣,٨٠٠,٠٠٠	١٠,٠٠٠,٠٠٠	٣٨٠	العرض الثاني
	خمسة ملايين وخمسمائة وخمسون ألف ريال عماني	٥,٥٥٠,٠٠٠	١٥,٠٠٠,٠٠٠	٣٧٠	العرض الثالث

#### عروض الأسعار وتحديد سعر الطرح وتخصيص الأسهم

بعد تاريخ إغلاق الاكتتاب في الفئة الأولى، وبمجرد تقديم جميع الطلبات إلى مدير الإصدار من قبل وكلاء التحصيل والمنسق العالمي المشترك، سيحدد المساهم البائع بالتشاور مع المنسق العالمي المشترك سعر الطرح، والذي سيكون ضمن النطاق السعري.

سيتم تخصيص أسهم الطرح لمستثمري الفئة الأولى بالنسبة والتناسب مقارنة بمبلغ الطلب المقدم من المستثمرين.

في حالة وجود نقص في طلبات الاكتتاب في طرح الفئة الثانية (بحيث يشكل أقل من ٤٠٪ من الطرح) وشريطة أن يكون هناك زيادة في طلبات الاكتتاب في طرح الفئة الأولى، فسيقوم المساهم البائع بتخصيص أي أسهم طرح غير مكتتب بها من الفئة الثانية لمستثمري الفئة الأولى.

وإذا لم يكتتب مستثمري الفئة الأولى في أسهم الطرح غير المكتتب بها، يجب على مدير الإصدار الانتهاء من الجولة الثانية من البناء السعري خلال ١٥ يوماً من نهاية فترة طرح الفئة الأولى، ويتم من خلالها تخفيض السعر، على ان يؤخذ بعين الاعتبار حجم العروض المستلمة للحد الأدنى من النطاق السعري مقارنة بحجم الإصدار، وفي حالة استمرار عدم الاكتتاب بكامل النسبة، يعتبر الاكتتاب غير ناجح، وعلى الجهة المصدرة العدول عن الطرح، ويجب تقديم طلب جديد إذا ما رغبت بالاستمرار.

بمجرد استلام موافقة هيئة الخدمات المالية على التخصيص المقترح، (١) سيتم الإعلان عن سعر الطرح من قبل الشركة على الموقع الإلكتروني لبورصة مسقط، و(٢) سيقوم مدير الإصدار بإرسال تفاصيل التخصيص لكل مستثمر إلى شركة مسقط للمقاصة والإيداع والمنسق العالمي المشترك، وبعد ذلك سيقوم المنسق العالمي المشترك أو شركة مسقط للمقاصة والإيداع بإخطار مستثمري الفئة الأولى بمخصصاتهم.

### شروط دفع القيمة عن الاكتتاب في الفئة الأولى:

سيقوم كل وكيل تحصيل بفتح حساب عهدة باسم حساب "الاكتتاب العام لشركة أوكيو للاستكشاف والانتاج - مدير الإصدار" وذلك لتحصيل أموال الطلبات المقدمة من الفئة الأولى.

سيقوم مدير الإصدار بفتح حساب عهدة باسم حساب "الاكتتاب العام لشركة أوكيو للاستكشاف والانتاج - مدير الإصدار" لاستلام عائدات الاكتتاب من وكلاء التحصيل قبل يوم عمل على الأقل (بتوقيت سلطنة عمان) من تاريخ التسوية، على أن تتم إدارة هذا الحساب من قبل مدير الإصدار بالنسبة لطرح الفئة الأولى. وبعد خصم جميع الرسوم المطبقة وضيبة القيمة المضافة المحددة حتى ذلك التاريخ، سيقوم مدير الإصدار للفئة الأولى بتحويل صافي العائدات في هذا الحساب إلى حساب العهدة الخاص بشركة مسقط للمقاصة والإيداع في تاريخ التسوية.

ويتعين على كل مقدم طلب من الفئة الأولى سداد كامل قيمة أسهم الطرح المخصصة له إلى الحساب المصرفي المعين لأحد وكلاء التحصيل والمنسق العالمي المشترك. ومع ذلك، يجوز لوكيل التحصيل - وقت قبول الطلب - حجز مبلغ مساوي لقيمة طلب الاكتتاب المقدم في الفئة الأولى من حساب مقدم الطلب المسجل لدى وكيل التحصيل.

يقوم وكلاء التحصيل بتحويل عائدات الاكتتاب قبل يوم عمل على الأقل (بتوقيت سلطنة عمان) من تاريخ التسوية إلى الحساب المصرفي المعين لمدير الإصدار. وفي حالة إخفاق مقدم الطلب من الفئة الأولى في السداد في الوقت المناسب، قد يتحمل مقدم الطلب المعني من الفئة الأولى غرامات كبيرة و/ أو إجراءات تنفيذية ضده. يمكن للمستثمرين دفع قيمة اكتتابهم عن طريق حوالة بنكية تحت الطلب صادرة من بنك في سلطنة عُمان أو عن طريق تحويل من الحساب بالمبلغ مستحق الدفع في الوقت المذكور أعلاه.

يتعين على جميع مقدمي الطلبات من خلال المنسق العالمي المشترك سداد مبالغ الاكتتاب لأحد المنسقين العالميين المشتركين في سلطنة عمان قبل يومي عمل على الأقل من تاريخ التسوية، والذي سيقوم بعد ذلك بتحويل المبالغ إلى حساب العهدة باسم "الاكتتاب العام لشركة أوكيو للاستكشاف والانتاج - مدير الإصدار" الذي يحتفظ به مدير الإصدار وذلك في فترة لا تتجاوز يوم عمل واحد (بتوقيت سلطنة عمان) من تاريخ التسوية.

ومن المتوقع أن يتم تسليم أسهم الطرح في تاريخ التسوية إلى حسابات مستثمري الفئة الأولى من خلال خاصية القيد الدفترية التي تديرها شركة مسقط للمقاصة والإيداع.

### تفاصيل الحساب البنكي لمستثمري الفئة الأولى الذين يقدمون الطلبات عن طريق وكلاء التحصيل

يتعين على كل مستثمر أن يقدم تفاصيل حسابه البنكي (المسجل باسمه)، ويُحظر عليه استخدام أي حساب بنكي لأي شخص أو كيان قانوني آخر.

إذا كان الحساب البنكي للمستثمر مسجلاً في بنك آخر غير وكلاء التحصيل، فسيُتبع على المستثمر تقديم ما يفيد تفاصيل حسابه البنكي التي دوّنها في الطلب، ويقوم مقام هذه الإفادة أي مستند صادر من بنك المستثمر يفيد برقم الحساب البنكي واسم مالك الحساب، وتُقبل في هذا الشأن كشوفات الحساب أو أي خطاب أو مستند يصدر عن البنك ويؤكد هذه المعلومات. ويتعين على المستثمر ضمان أن تكون الإفادة المقدمة مقروءة وتحوي المعلومات المطلوبة، ولا يُلزم المستثمر بتقديم أي شيء طالما أن حسابه البنكي لدى وكيل التحصيل الذي يكتب من خلاله، وفي هذه الحالة سيُتبع على وكيل التحصيل أن يتحقق من صحة الحساب البنكي للمستثمر عن طريق نظامه وإجراءاته الخاصة أو عن طريق إفادة يقدمها المستثمر له.

وسيتيم رفض الطلبات التي تتضمن حسابات بنكية لأي شخص أو كيان قانوني غير المستثمر.

### طرح الفئة الثانية

تم تخصيص نسبة ٤٠٪ من حجم الطرح الكلي (أي ما يعادل ٨٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم) للاكتتاب من قبل مقدمي طلبات الفئة الثانية وتخصيصها لهم، موزعة بالتساوي بين كبار المستثمرين وصغار المستثمرين من مقدمي الطلبات من الفئة الثانية. وما سيحدد إذا كان المستثمر يعتبر من ضمن كبار المستثمرين أو صغار المستثمرين من مقدمي الطلبات من الفئة الثانية هو عدد الاسهم، فإذا كان الطلب لا يتجاوز ٢٨,٥٠٠ سهم فإن المستثمر سيكون من ضمن فئة صغار المستثمرين، أما إذا كان الطلب ٢٨,٦٠٠ سهم أو أكثر فإن المستثمر سيكون من ضمن فئة كبار المستثمرين.

لا يجوز للمستثمر أن يتقدم بأكثر من طلب للاكتتاب، وسيتم تحديده إما ضمن مستثمري الفئة الثانية (صغار المستثمرين) أو ضمن مستثمري الفئة الثانية (كبار المستثمرين)، ولكن ليس كلاهما.

### عملية الاكتتاب الخاصة بمقدمي الطلبات من الفئة الثانية

طريقة التقدم بالطلب: سيتم إجراء عملية الطرح للفئة الثانية من خلال آلية الاكتتاب الإلكتروني.

### وكلاء التحصيل لنظام الاكتتاب الإلكتروني

سيتمكن مقدمو الطلبات من تقديم الطلبات إلى وكلاء التحصيل خلال ساعات عمل المصارف الرسمية في أو قبل تاريخ اغلاق الاكتتاب في الفئة الثانية. سيحتاج المستثمرون إلى التواصل مع وكيل التحصيل للحصول على مزيد من الإرشادات حول نظام الاكتتاب الإلكتروني التي يوفرها وكيل التحصيل المعني.

سيطلب من مقدم الطلب، قبل إكمال الطلب من خلال نظام الاكتتاب الإلكتروني، قراءة هذه النشرة بعناية، بما في ذلك الشروط والإجراءات التي تحكم طلب الاكتتاب الإلكتروني. ستكون نسخ من هذه النشرة متاحة لمقدمي الطلبات من خلال وكلاء التحصيل على الموقع المخصص للاكتتاب العام للشركة، أو يمكن تنزيلها من الموقع الإلكتروني للهيئة العامة لسوق المال وبورصة مسقط عبر الرابطين التاليين: [www.fsa.gov.om](http://www.fsa.gov.om) و [www.msx.om](http://www.msx.om)، على التوالي.

يدفع المستثمر مبالغ طلب الاكتتاب في الفئة الثانية وفقاً لشروط آلية الاكتتاب الإلكتروني التي يستخدمها وكلاء التحصيل.

### نظام الاكتتاب الإلكتروني لشركة مسقط للمقاصة والإيداع

يمكن لمقدمي الطلبات تقديم بياناتهم في النظام الإلكتروني للاكتتاب العام على موقع شركة مسقط للمقاصة والإيداع ([www.mcd.om](http://www.mcd.om)).

بعد التحقق من جميع البيانات، سيتعين على مقدم الطلب طباعة طلب الاكتتاب الإلكتروني، ثم تقديمه مع المستندات الداعمة وقيمة طلبات الاكتتاب في الفئة الثانية إلى أحد وكلاء التحصيل. سيحتاج مقدم الطلب إلى الاتصال بوكيل التحصيل المعني للحصول على مزيد من الإرشادات حول قناة الاكتتاب الإلكتروني التي يوفرها وكيل التحصيل المعني. وسيتم سداد أموال طلب الفئة الثانية من قبل مقدم الطلب وفقاً لشروط عملية تحصيل الاكتتاب الإلكتروني التي يستخدمها كل وكيل تحصيل. وسيقوم وكيل التحصيل، بعد التحقق من المستندات الداعمة وتأكيد استلام مبالغ طلب الفئة الثانية، بالتحقق من صحة طلب الاكتتاب الإلكتروني في نظام الاكتتاب الإلكتروني ومشاركة نسخة من إثبات استكمال طلب الاكتتاب الإلكتروني مع كل مقدم طلب. يحتاج مقدم الطلب إلى التأكد من حصوله على نسخة من إثبات الاستكمال من وكيل التحصيل كدليل صالح على طلبه.

### الطلبات

يجب إكمال الطلب بالكامل وفقاً للتعليمات الواردة في هذه النشرة، وقد يتم رفض الطلبات غير المكتملة.

لا يحق لأي مقدم طلب تقديم أكثر من طلب واحد، وبمجرد تقديم الطلبات لا يمكن بأي حال من الأحوال إلغاء الطلب من قبل مقدمه. وفي حال تقديم مقدم الطلب طلباً ثانٍ إما إلى نفس وكيل التحصيل أو إلى وكيل تحصيل آخر، فسيتم معاملة المستثمر على أنه تقدم بطلبات متعددة وقد يؤدي ذلك إلى رفض جميع الطلبات المقدمة من قبله في أي وقت قبل تخصيص أسهم الطرح.

### الوثائق الثبوتية المطلوبة

نسخة من وكالة قانونية معتمدة حسب الأصول من السلطات القانونية المختصة في حال تم الاكتتاب نيابة عن شخص آخر (باستثناء اكتتاب الأب عن أطفاله القاصرين).

### مبلغ طلب الاكتتاب

للمستثمرين من الفئة الثانية إلى جانب تقديم الطلب، يجب على جميع المتقدمين من الفئة الثانية دفع كامل مبلغ الاكتتاب.

للمواطنين العمانيين من مستثمري الفئة الثانية، سوف يتم احتساب مبلغ طلب الاكتتاب على أنه إجمالي عدد أسهم الطرح التي يرغب بالاكتتاب فيها مضروباً بالسعر الأعلى المطبق عليه الخصم، وهو ٣٥١ بيسة للسهم الواحد، أما فيما يخص الأفراد غير العمانيين من مستثمري الفئة الثانية، يتم حساب ذلك على أنه إجمالي عدد أسهم الطرح التي يرغب بالاكتتاب فيها مضروباً بالسعر الأعلى، وهو ٣٩٠ بيسة لكل سهم ("مبالغ طلب الفئة الثانية").

### شروط سداد قيمة الاكتتاب للفئة الثانية

سيفتح وكلاء التحصيل حساب عهدة لتحصيل أموال طلبات الفئة الثانية. سوف يتولى كل وكيل تحصيل إدارة حسابه الخاص، والذي سوف يقوم بتحويل عائدات التحصيل إلى حساب العهدة المشترك الذي تحتفظ به شركة مسقط للمقاصة والإيداع في غضون يوم العمل التاليين (بتوقيت سلطنة عمان) بعد استلام طلب الفئة الثانية.

يمكن لكل مقدم طلب من الفئة الثانية الدفع نقداً، أو حوالة بنكية تحت الطلب صادرة من بنك في سلطنة عُمان أو تحويل من الحساب بالمبلغ المستحق الدفع في وقت تقديم الطلب.

### رد المبالغ الفائضة

سيتم تخصيص أسهم الطرح لمقدمي الطلبات من الأفراد العمانيين من مستثمري الفئة الثانية بالسعر الأعلى المطبق عليه الخصم بواقع ١٠٪. أما فيما يخص الأفراد غير العمانيين من مستثمري الفئة الثانية فسيتم تخصيص الأسهم لهم بسعر الطرح، وسيتم تحديد سعر الطرح من خلال نتيجة بناء سجل الأوامر لمقدمي الطلبات من الفئة الأولى.

سيتم احتساب أي مبالغ مستردة مستحقة لمقدم طلب من الأفراد العمانيين من مستثمري الفئة الثانية بناءً على الفرق بين (١) مبلغ طلب الاكتتاب التي دفعها مقدم الطلب من الفئة الثانية، و(٢) عدد أسهم الطرح المخصصة لمقدم الطلب من الفئة الثانية مضروباً في سعر الطرح مطروحاً منه خصمًا بنسبة ١٠٪.

وسيتم حساب أي مبلغ مسترد للأفراد غير العمانيين من مستثمري الفئة الثانية بناءً على الفرق بين (١) قيمة طلب الاكتتاب في الفئة الثانية الذي دفعه المستثمر، و(٢) عدد أسهم الطرح المخصصة لذلك المستثمر مضروباً في سعر الطرح.

### تفاصيل الحساب البنكي لمقدمي الطلبات من الفئة الثانية

سوف يتم استخدام تفاصيل الحساب البنكي لمقدم الطلب والمدرجة في سجلات شركة مسقط للمقاصة والإيداع لتحويل أي مبالغ فائضة، وفي حال حصل مقدم الطلب على تسهيلات مالية للاكتتاب العام من أحد وكلاء التحصيل، فسيتم رد المبالغ الفائضة إلى حساب قرض مقدم الطلب مع وكيل التحصيل المعني.

### أساس التخصيص



سيتم تجميع الطلبات المستلمة من مقدمي الطلبات من الفئة الثانية (كبار المستثمرين وصغار المستثمرين) معاً لتحديد إجمالي الطلب بموجب الطرح للفئة الثانية. سيتم التخصيص للمتقدمين من المواطنين العمانيين من مستثمري الفئة الثانية بسعر الطرح مطروحاً منه الخصم بنسبة ١٠٪، بينما سيتم التخصيص للمتقدمين غير العمانيين من الفئة الثانية بسعر الطرح.

إذا قل إجمالي الطلب بالنسبة للطرح من الفئة الثانية أو كان مساوياً لما نسبته ٤٠٪ من الطرح للفئة الثانية (أي ما يعادل ٨٠٠,٠٠٠,٠٠٠ سهم) ففي هذه الحالة سوف يتم تخصيص جميع الأسهم في الطرح لمقدمي الطلبات في الفئة الثانية إلى عدد أسهم الطرح الموضحة في طلبات اكتتابهم الصحيحة. وإذا زادت عدد طلبات الاكتتاب في طرحة الفئة الأولى وكان إجمالي الطلب بالنسبة للطرح في الفئة الثانية يقل عن نسبة ٤٠٪ من الطرح، فبعد أن يتم التخصيص بالكامل على مستثمري الفئة الثانية يُطرح عدد الأسهم المتبقي من أسهم الطرح لمقدمي الطلبات في الفئة الأولى بسعر الطرح.

وإذا زاد الطلب الإجمالي في الفئة الثانية عن ٤٠٪ من أسهم الطرح، فلهيئة الخدمات المالية ان تقرر توزيع حد أدنى من الأسهم المطروحة على مقدمي الطلبات في الفئة الثانية (صغار المستثمرين) فقط بالتساوي، وتُخصص الأسهم الباقية في الفئة الثانية لمقدمي الطلبات في ذات الفئة بالنسبة والتناسب.

### تأكيد التخصيص ورد المبالغ للفئة الثانية

ستقوم شركة مسقط للمقاصة والإيداع بإرسال رسالة نصية إلى المستثمرين الذين تم تخصيص أسهم لهم على رقم هواتفهم المحمول المسجل لدى شركة مسقط للمقاصة والإيداع بعد انتهاء فترة طرح الفئة الثانية وبعد استلام موافقة الهيئة على التخصيصات المقترحة. كما من المتوقع أن تبدأ شركة مسقط للمقاصة والإيداع في رد أي أموال فائضة للمستثمرين المؤهلين خلال ثلاثة أيام عمل (بتوقيت سلطنة عمان بعد الحصول على موافقة هيئة الخدمات المالية على التخصيصات المقترحة).

### وكلاء التحصيل المستلمين للطلبات

لقد تم تعيين كل من بنك صحار الدولي ش.م.ع.ع، وبنك صحار الإسلامي، النافذة الإسلامية لبنك صحار الدولي ش.م.ع.ع، والبنك الأهلي ش.م.ع.ع، والبنك الأهلي الإسلامي، النافذة الإسلامية للبنك الأهلي ش.م.ع.ع، وبنك ظفار ش.م.ع.ع، وبنك مسقط ش.م.ع.ع، وبنك نزوى ش.م.ع.ع، وبنك ظفار الإسلامي، النافذة الإسلامية لبنك ظفار ش.م.ع.ع، والرؤية للأوراق المالية ش.م.م، والافاق لأسواق المال ش.م.ع.م، وجبل لإدارة الأصول ش.م.م، وميثاق للصيرفة الإسلامية-بنك مسقط ش.م.ع.ع، والبنك الوطني العماني ش.م.ع.ع، وبنك عمان العربي ش.م.ع.ع، وأوبار كابيتال ش.م.ع.م، الشركة المتحدة للأوراق المالية ش.م.م كوكلاء للتحصيل.

## قبول طلبات الاكتتاب

لن يقبل مدير الإصدار أو وكلاء الاكتتاب طلبات الاكتتاب في الحالات التالية:

- إذا لم يكن طلب الاكتتاب موقعاً من قبل المكتتب.
- إذا لم تُسدد قيمة الأسهم المكتتب بها طبقاً للشروط الواردة في هذه النشرة.
- إذا لم يتضمن الطلب رقم المستثمر المقيد لدى شركة مسقط للمقاصة والإيداع.
- إذا قُدم طلب الاكتتاب بأكثر من اسم.
- إذا كان المكتتب مؤسسة فردية أو حساب عهدة.
- إذا تبين أن رقم المستثمر المقيد بطلب الاكتتاب غير صحيح.
- إذا تبين إن الشخص قد تقدم بأكثر من طلب اكتتاب واحد بنفس الاسم، وفي هذه الحالة سوف تُرفض جميع الطلبات.
- إذا لم يُرفق بالطلب الوثائق الثبوتية المنصوص عليها في هذه النشرة.
- إذا لم يتضمن الطلب جميع تفاصيل الحساب المصرفي للمكتتب.
- إذا تبين أن تفاصيل الحساب البنكي التي تم تقديمها في الطلب غير صحيحة أو ليست ذات صلة فيما عدا الطلبات المقدمة بأسماء القاصرين المسموح لهم باستخدام تفاصيل الحسابات البنكية المملوكة لوالديهم.
- إذا لم يُرفق بالطلب الوكالة القانونية للمكتتب الذي يتقدم بطلب الاكتتاب نيابة عن شخص آخر (باستثناء الآباء الذين يكتبون نيابة عن أطفالهم القاصرين).
- إذا لم يتوافق الطلب مع المتطلبات القانونية على النحو المنصوص عليه في هذه النشرة.

إذا تلقى مدير الإصدار أو وكيل التحصيل طلب اكتتاب غير مستوفٍ للشروط والإجراءات الواردة في هذه النشرة، تعين عليه الاتصال بالمكتتب لجر الخطأ، وإذا تعذر جبر الخطأ خلال الفترة المذكورة، جاز لمدير الإصدار أو وكيل التحصيل إعادة الطلب ورد قيمة الأسهم المكتتب بها إلى المكتتب.

## رفض طلبات الاكتتاب

يجوز لمدير الإصدار رفض طلبات الاكتتاب في أي من الحالات المشار إليها أعلاه مع مراعاة الحصول على موافقة هيئة الخدمات المالية بعد تقديم تقرير مفصل للهيئة يوضح تفاصيل طلبات الاكتتاب المراد رفضها وأسباب الرفض.

## الاستعلام والشكاوى

يتعين على المستثمرين الذين يرغبون في الاستفسار أو تقديم شكاوى حول الأمور المتعلقة بتخصيص الأسهم أو الطلبات المرفوضة أو رد المبالغ الفائضة، ان يقوموا بالاتصال بوكيل التحصيل الذي تم الاككتاب عن طريقه. تفاصيل التواصل الخاصة بوكيل الاككتاب هي كالتالية:

وكيل التحصيل	الموظف المسؤول	العنوان البريدي	رقم الهاتف والفاكس والبريد الإلكتروني
بنك صحار الدولي ش.ع.م.ع	حسين اللواتي أمينة البوسعيدي محمد الشرجي	صندوق بريد ٤٤، حي الميناء، الرمز البريدي ١١٤، مسقط، سلطنة عمان	رقم الهاتف: +٩٦٨٢٤٧٣ ٠١٢٥ +٩٦٨ ٢٤٧٣ ٠٣٧٢ البريد الإلكتروني: Hussain.Allawati@soharinternational.com InvestmentSettlementOps@soharinternational.com
صحار الإسلامي، النافذة الإسلامية لبنك صحار الدولي ش.ع.م.ع	حسين اللواتي أمينة البوسعيدي محمد الشرجي	صندوق بريد ٤٤، حي الميناء، الرمز البريدي ١١٤، مسقط، سلطنة عمان	رقم الهاتف: +٩٦٨٢٤٧٣ ٠١٢٥ +٩٦٨ ٢٤٧٣ ٠٣٧٢ البريد الإلكتروني: Hussain.Al Lawati@soharinternational.com InvestmentSettlement Ops@soharinternational.com
البنك الأهلي ش.ع.م.ع	محمد العبري أمينة البلوشي	صندوق بريد ٥٤٥، البريدي ١١٦، ميناء الفحل، مسقط، سلطنة عمان	رقم الهاتف: +٩٦٨ ٢٤٦٥ ٣١٨٠ البريد الإلكتروني: mohammedg.alabri@ahlibank.om
الأهلي الإسلامي،	محمد العبري	صندوق بريد ٥٤٥، الرمز	رقم الهاتف: +٩٦٨ ٢٤٦٥ ٣١٨٠

البريد الالكتروني: mohammedg.alabri@ahlibank.om	البريدي ١١٦، ميناء الفحل، مسقط، سلطنة عمان	أمانة البلوشي	النافذة الإسلامية للبنك الأهلي ش.ع.م.ع
رقم الهاتف: +٩٦٨ ٩٧٠٢٧٧٧٣ البريد الالكتروني: InvestmentBackOffice@bankdhofar.com p.mathur@bankdhofar.com	صندوق بريد ١٥٠٧، الرمز البريدي ١١٢، روي، مسقط، سلطنة عمان	حامد سعيد هشمت باراج ماثور	بنك ظفار ش.ع.م.ع
رقم الهاتف: +٩٦٨ ٢٤٧٦ ٨٠٤٤ +٩٦٨ ٢٤٨٠ ١٠٦٥ البريد الالكتروني: BrokerageBackOffice@bankmuscat.com	صندوق بريد ١٣٤، الرمز البريدي ١١٢، مسقط، سلطنة عمان	سارة الكلباني المؤيد السبتي	بنك مسقط ش.ع.م.ع
رقم الهاتف: +٩٦٨ ٢٤٦٥ ٥٥٣٠ +٩٦٨ ٩٣٢٩ ١٦٠٨ البريد الالكتروني: ismail.alsuqri@banknizwa.om	صندوق بريد ١٤٢٣، الرمز البريدي ١٣٣، الخوير، مسقط، سلطنة عمان	إسماعيل الصقري	بنك نزوى ش.ع.م.ع
رقم الهاتف: +٩٦٨ ٩٧٠٢٧٧٧٣ البريد الالكتروني: InvestmentBackOffice@bankdhofar.com	صندوق بريد ١٥٠٧، الرمز البريدي ١١٢، روي، مسقط، سلطنة عمان	حامد سعيد هشمت قاسم اللواتي	ظفار الإسلامي، النافذة الإسلامية لبنك ظفار ش.ع.م.ع
رقم الهاتف: +٩٦٨ ٢٤٧٦ ٣٣٣٧ البريد الالكتروني:	صندوق بريد ٧١٢، الرمز البريدي ١٣١،	أيمن اللواتي أسامة شهاب	الرؤية للأوراق المالية ش.م.م

Ayman@usoman.com Osama@usoman.com	الحمرية، مسقط، سلطنة عمان		
رقم الهاتف: +٩٦٨ ٢٤٨٢٦٠٥٣ +٩٦٨ ٢٤٨٢٦٠٣٦ البريد الالكتروني: hamed.mo@hcmoman.Com lubna@hcmoman.com	صندوق بريد ٨٥٦، الرمز البريدي ١١٥، مسقط، سلطنة عمان	حمد السلطي لبنى اللواتي	الافاق لأسواق المال ش.م.ع.م
البريد الالكتروني: brokerage.products@jabal.om	صندوق بريد ٢٢٠٩، الرمز البريدي ١٣٣، الخوير الشمالية، بوشر، مسقط، سلطنة عمان	محمد الغيلاني	جبل لإدارة الأصول ش.م.م
رقم الهاتف: +٩٦٨ ٢٤٨٠١٩٣٧ البريد الالكتروني: mib@bankmuscat.com	صندوق بريد ١٣٤، الرمز البريدي ١١٢، مسقط، سلطنة عمان	مريم عبدالله البلوشي	ميثاق للصيرفة الاسلامية (النافذة الإسلامية لبنك مسقط ش.م.ع.ع)
رقم الهاتف: +٩٦٨ ٢٤٧٧ ٨٠٧٥ +٩٦٨ ٢٤٧٧ ٨٦٦٢ البريد الالكتروني: nbobackoffice@nbo.om	صندوق بريد ٧٥١، الرمز البريدي ١١٢، روي، مسقط، سلطنة عمان	سالم المصليحي وضحي الهوتي	البنك الوطني العماني ش.م.ع.ع

<p>بنك عمان العربي ش.م.ع.ع</p>	<p>صقر الحراصي غادة الرئيسي</p>	<p>صندوق بريد ٢٢٤٠، الرمز البريدي ١٣٠، الغبرة الشمالية، سلطنة عمان</p>	<p>رقم الهاتف: +٩٦٨ ٢٤٧٥ ٤٥٢٦ +٩٦٨ ٢٤٧٥ ٤٦٥٣ البريد الإلكتروني: Saker.Al-Harasi@oman-arabbank.com Ghada.AlRaisi@oman-arabbank.com</p>
<p>أوبار كابيتال ش.م.ع.م</p>	<p>إبراهيم ناصر الحسني أحمد العجمي</p>	<p>صندوق بريد ١١٣٧، الرمز البريدي ١١١، مسقط، سلطنة عمان</p>	<p>رقم الهاتف: +٩٦٨ ٢٤٩٤٩٠٠٤ +٩٦٨ ٠٢٤٩٤٩٠٠٦ البريد الإلكتروني: ahmed.alajmi@u-capital.net i.al-hasani@u-capital.net</p>
<p>الشركة المتحدة للأوراق المالية ش.م.ش</p>	<p>أيمن اللواتي أسامة شهاب</p>	<p>صندوق بريد ٢٥٦٦، الرمز البريدي ١١٢، سلطنة عمان</p>	<p>رقم الهاتف: +٩٦٨ ٢٤٧٦ ٣٣٣٧ البريد الإلكتروني: Ayman@usoman.com Osama@usoman.com</p>

وفي حالة عدم تجاوب وكيل التحصيل يتعين عليه الاتصال بمدير الإصدار التالية تفاصيله:

بنك صحار الدولي ش.م.ع.ع

الفاضل / المعتصم المطيري

نائب الرئيس التنفيذي - رئيس الخدمات المصرفية الاستثمارية في صحار الإسلامي

البريد الإلكتروني: [almuatasim.almutairi@soharinternational.com](mailto:almuatasim.almutairi@soharinternational.com)

رقم الهاتف: ٠٠٩٦٨٢٤٠٣٧٣٠٦

صندوق بريد ٤٤، حي الميناء، الرمز البريدي ١١٤، مسقط، سلطنة عمان

## الجدول الزمني

يوضح الجدول التالي الجدول الزمني المتوقع لاستكمال إجراءات الاكتتاب:

التاريخ	الإجراء
٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤ م	تاريخ فتح باب الاكتتاب في الفئة الأولى
٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤ م	تاريخ فتح باب الاكتتاب في الفئة الثانية
٠٩ أكتوبر ٢٠٢٤ م	تاريخ إغلاق باب الاكتتاب في الفئة الثانية
١٠ أكتوبر ٢٠٢٤ م	تاريخ إغلاق باب الاكتتاب في الفئة الأولى
الدفع فوراً عند الاكتتاب	موعد استلام مدير الإصدار مبالغ الاكتتاب من مستثمري الفئة الثانية
١٤ أكتوبر ٢٠٢٤ م	موعد استلام مدير الإصدار بيانات الاكتتاب والسجلات النهائية من وكلاء التحصيل
١٦ أكتوبر ٢٠٢٤ م	تحديد سعر الطرح وإبلاغ هيئة الخدمات المالية بنتائج الاكتتاب والتخصيص المقترح
١٧ أكتوبر ٢٠٢٤ م	موافقة هيئة الخدمات المالية على التخصيص المقترح
١٧ أكتوبر ٢٠٢٤ م	إعلان سعر الطرح في بورصة مسقط وإعلان المستثمرين بالتخصيص وتاريخ التسعير
٢٠-٢٢ أكتوبر ٢٠٢٤ م	رد المبالغ الزائدة لمقدمي الطلبات في الفئة الثانية
٢٣ أكتوبر ٢٠٢٤ م	الموعد النهائي لمدير الإصدار لتلقي مبالغ الاكتتاب من الفئة الأولى من وكلاء التحصيل
٢٤ أكتوبر ٢٠٢٤ م	تاريخ التسوية
٢٧ أكتوبر ٢٠٢٤ م	بداية رد المبالغ الزائدة لمقدمي الطلبات في الفئة الأولى وإرسال إشعارات التخصيص
٢٨ أكتوبر ٢٠٢٤ م	تاريخ الإدراج

## إدراج وتداول الأسهم

سيتم إدراج الأسهم للتداول في بورصة مسقط وفقاً للقوانين والإجراءات السارية وقت تقديم طلب الإدراج والتسجيل، وينبغي التنبيه إلى أن موعد الإدراج هو موعد تقديري، وسيتم الإعلان عن الموعد المحدد عبر الموقع الإلكتروني لبورصة مسقط.

## المسؤوليات والالتزامات

يتعين على مدير الإصدار ووكلاء التحصيل وشركة مسقط للمقاصة والإيداع الالتزام بالمسؤوليات والالتزامات المحددة لهم بموجب القانون المعمول به والتوجيهات واللوائح الصادرة من هيئة الخدمات المالية.

هذا، ويتعين على الأطراف المعنية اتخاذ الترتيبات التصحيحية اللازمة فيما يتعلق بأي ضرر ينشأ عن أي إهمال يرتكبونه في أداء المهام والمسؤوليات الموكلة إليهم ويعتبر مدير الإصدار ووكلاء التحصيل الأطراف المسؤولة أمام الجهات الرقابية في اتخاذ الإجراءات والتدابير المناسبة واللازمة لجبر مثل تلك الأضرار.

## المستثمرون المؤهلون

لم يتم اتخاذ أي إجراء ولن يتم اتخاذ أي إجراء قد يسمح باكتتاب عام في الأسهم أو قد يسمح بتملك هذه النشرة أو توزيعها أو أي مواد أخرى تتعلق بالشركة أو بالأسهم في أي مكان يلزم فيه اتخاذ مثل هذا الإجراء باستثناء سلطنة عمان ومن ثم لا يجوز طرح هذه الأسهم ولا بيعها بصورة مباشرة أو غير مباشرة كما لا يجوز توزيع هذه النشرة ولا نشر أي إعلان أو ترويج خاص بالطرح أو أي مستند أو معلومات أخرى في أي بلد إلا بما يوافق القوانين واللوائح السارية في ذلك البلد (يرجى الاطلاع على قيود البيع).

لم تُسجل الأسهم وفق قانون الأوراق المالية ولن تُسجل لدى أي جهة مختصة بتنظيم الأوراق المالية في أية ولاية أو مكان اختصاص آخر بالولايات المتحدة، ولن تُعرض أو تُباع في الولايات المتحدة مع مراعاة بعض الاستثناءات وفق قوانين الأوراق المالية المعمول بها. سيتم عرض وبيع أسهم الطرح خارج الولايات المتحدة وفقاً للائحة اس بموجب قانون الأوراق المالية ووفقاً للقانون المعمول به.

يُعتبر المستثمر قد أقر باستلامه نسخة من هذه النشرة والمعلومات اللازمة لاتخاذ قرار بالاستثمار وأنه:

- (أ) مخول بالاستثمار في الأسهم وفق القوانين واللوائح المعمول بها.
- (ب) يدرك بأن الأسهم لم تُسجل وفق قانون الأوراق المالية ولن تُسجل لدى أي جهة مختصة بتنظيم الأوراق المالية في أية ولاية أو مكان اختصاص آخر بالولايات المتحدة، ولن تُعرض أو تُباع في الولايات المتحدة مع مراعاة بعض الاستثناءات وفق قوانين الأوراق المالية المعمول بها.
- (ج) أو الشخص الذي يستثمر له الأسهم كان وسيظل خارج الولايات المتحدة وقت إجراء عملية الشراء
- (د) غير تابع للشركة أو لأي شخص ينوب عن شركة تابعة.



- (هـ) لم تُعرض عليه الأسهم "بالعرض المباشر" بحسب التعريف المحدد في اللائحة (س) من قانون الأوراق المالية.
- (و) بسلطته في الاستثمار إذا كان وكيلا في شراء الأسهم عن حساب أو أكثر، وبسلطته في إصدار الإقرارات السابقة نيابة عن كل حساب.
- (ز) يُدرك أن أي عرض أو بيع أو رهن أو تحويل للأسهم بالمخالفة للقيود المذكورة أعلاه لن تتم الموافقة عليه من قبل الشركة.
- (ح) يُدرك بأن الشركة والمساهم البائع والمنسق العالمي المشترك ومدير الإصدار ووكلاء التحصيل والتابعين لهم سيعتمدون على صحة الإقرارات والاتفاقات السابقة.

## الفصل العشرون الاكتتاب والبيع

أبرمت الشركة والمساهم البائع والمنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل اتفاقية التسوية المؤسسية مؤرخة في ٢٢ سبتمبر ٢٠٢٤م وذلك بخصوص أسهم الطرح ("اتفاقية التسوية المؤسسية")، ومع مراعاة الوفاء ببعض الشروط المنصوص عليها في اتفاقية التسوية المؤسسية وإبرام مذكرة التسعير (بتعريفها التالي) فقد وافق المنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل منفردين على الإتيان بمشترين لشراء الأسهم في فئة الطرح الأولى بالشروط الموضوعية في اتفاقية التسوية المؤسسية ومذكرة التسعير، على أن يتم تحديد عدد الأسهم في يوم التسعير المذكور في مذكرة التسعير، بالإضافة الى الإعلان عن عدد الأسهم في سبق صحفي تُصدره الشركة.

النطاق السعري يبدأ من ٣٧٠ بيعة إلى ٣٩٠ بيعة للسهم.

وسوف تتقدم الشركة بطلب لتسجيل الأسهم في بورصة مسقط تحت الرمز "OQEP"

سيُدفع المساهمون البائعون جميع العمولات إلى المنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل، كما سيتحمل المساهم البائع مصاريف الطرح.

### اتفاقية التسوية المؤسسية

أقرت الشركة والمساهم البائع ببعض الإقرارات في اتفاقية التسوية المؤسسية ووافقت الشركة على إعفاء المنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل من بعض الالتزامات بموجب قانون الأوراق المالية، حيث أن مسؤولية المنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل هي طرح الأسهم نيابة عن المساهم البائع متى تم تسليمها لهم وقبولها منهم مع مراعاة موافقة وكلائهم القانونيين على بعض الأمور القانونية بما في ذلك صحة الأسهم وبعض الشروط الأخرى المنصوص عليها في اتفاقية التسوية المؤسسية كتسجيل واستلام المنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل لشهادات المسؤولين وآرائهم القانونية.

يخضع التزام المنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل للحصول على مستثمرين، أو في حالة عدم الاستثمار، ستخضع الأسهم في عرض الفئة الأولى لشروط مسبقة معينة، ومنها: إبرام مذكرة التسعير بموجب اتفاقية التسوية المؤسسية من قبل الشركة والمساهم البائع والمنسق العالمي المشترك بحيث يتم فيها تحديد سعر طرح الأسهم والعدد النهائي للأسهم المطروحة، ويتوقع أن

يتم توقيع مذكرة التسعير في يوم التسعير، ويجوز للمنسق العالمي المشترك إنهاء اتفاقية التسوية المؤسسية قبل تاريخ التسوية وفق بعض الشروط الخاصة المعروفة لهذا النوع من الاتفاقيات. إذا لم يتم الوفاء بهذه الشروط أو لم يتم التنازل عنها أو تم إنهاء اتفاقية التسوية المؤسسية قبل تاريخ التسوية فسوف ينقضي الطرح. يجب إنهاء اتفاقية التسوية المؤسسية تلقائيًا إذا لم يصبح التسجيل ساريًا خلال سبعة أيام من تاريخ الإدراج المقترح. في حالة حدوث ذلك، (١) ينتهي الطرح تلقائيًا، و(٢) يجب على المساهم البائع رد جميع الأموال المستلمة من المستثمرين، و (٣) يجب على المستثمرين الذين قاموا بشراء الأسهم في الطرح ان يقوموا بإعادة الأسهم التي قاموا بشرائها للمساهم البائع. لمزيد من التفاصيل، راجع "الفصل الرابع - عوامل المخاطرة - المخاطر المتعلقة بالطرح والأسهم - ستحدث التسوية قبل سبعة أيام من تاريخ الإدراج وقد لا يكون طلب إدراج الأسهم في بورصة مسقط ناجحًا."

## تسعير الطرح

قبل تسعير الطرح لم تُطرح الأسهم في سوق عامة من قبل، ولا يوجد ضمان على وجود سيولة لسوق تداول الأسهم، وقد تم تحديد النطاق سعري من قبل المساهم البائع والشركة بعد التشاور مع المنسق العالمي المشترك.

## ترتيبات فترة الحجز

وفق اتفاقية التسوية المؤسسية، وافقت الشركة والمساهمون البائعون تعاقدًا على أنه لا يجوز ولمدة ٣٦٥ يوماً ميلادياً من تاريخ التسجيل : (١) إصدار أو طرح أو رهن أو بيع أو التعاقد لبيع أو بيع أو منح أي خيار أو حق أو ضمان أو عقد شراء أو ممارسة أي خيار بيع أو شراء أي خيار أو عقد لبيع، أو إقراض أو تحويل أو التصرف بصورة مباشرة أو غير مباشرة في الأسهم المكتتب بها أو في غيرها من أسهم الشركة أو الأوراق المالية القابلة للتحويل أو التداول أو لممارسة أي سهم أو ضمان أو حق آخر لشراء أسهم الطرح أو الأوراق المالية أو المنتجات المالية التي يتم تحديد قيمتها بشكل مباشر أو غير مباشر بالإشارة إلى سعر الأسهم. (٢) إبرام أية مبادلة أو أي اتفاقية أخرى أو معاملة بما يكون بموجبها بيع التبيعة الاقتصادية للملكية الأسهم بالكامل أو في جزء منها بصورة مباشرة أو غير مباشرة، وسواء تمت تسوية كل معاملة عن طريق التنفيذ على أسهم الطرح أو الأوراق المالية الأخرى، أو بالنقد أو بخلاف ذلك. (٣) الإعلان للجمهور عن النية في تنفيذ المعاملة، وفي كل حالة، بدون الحصول على موافقة خطية مسبقة من المنسق العالمي المشترك.

وفيما يتعلق بالمساهم البائع فقط، فإن القيود السابقة لن تُطبق على :

- ١- بيع الأسهم التي تُباع وفق الطرح.
- ٢- أي بيع للأسهم داخل الشركة يقوم به المساهم البائع لمصلحة التابعين له (المحال إليهم)، بشرط: (أ) قبل البيع، يوافق المحال إليه على الالتزام بالتزامات المساهم البائع في شأن فترة الاحتفاظ بالأسهم. (ب) أي محالة لبيع الأسهم داخل الشركة ستتم وفق شروط وأحكام لا تتعارض مع الطرح. (ج) إذا لم يعد المحال إليه تابعا للمساهم البائع فإن الأسهم المباعة له ستُرد إلى المساهم البائع قبل انفصال المحال إليه عن التبعية.
- ٣- قبول عرض عام موجه لجميع حاملي الأسهم قيد الإصدار (غير الأسهم المملوكة للشخص المقدم للعرض أو التابعين له) بشروط تحمل جميع حاملي الأسهم على قدم المساواة، أو توقيع وتسليم التزام أو تعهد بقبول العرض العام (بدون أية اتفاقية أخرى لبيع أو التصرف في الأسهم أو في أي مصلحة فيها).
- ٤- قبول أي حق ممنوح بخصوص عرض الشركة لأسهم بنظام الأفضلية وذلك لبيع عدد كافٍ من حقوقها لتمكين من شراء باقي حقوقها.
- ٥- البيع أو التصرف في الأسهم بأي طريق من طرق التصرف وفق أي عرض للشركة لشراء أسهمها المعروضة بشروط مماثلة لجميع حاملي الأسهم في الشركة.
- ٦- أي تصرف أو تخصيص أو إصدار لأسهم لأي مساهم بائع بموجب أي إعادة هيكلة لرأس المال فيما يتعلق بالأسهم المملوكة أو المحتفظ بها أو المسيطر عليها من قبل المساهم البائع، بشرط أن تخضع لقيود فترة الاحتفاظ بالأسهم - تلك الأسهم الصادرة للمساهم البائع أو التي يستحوذ عليها بموجب إعادة هيكلة رأس المال.
- ٧- بيع الأسهم أو التصرف فيها بأي طريق من طرق التصرف وفق أي تسوية أو ترتيب يتم بين الشركة وبين الدائنين أو أي مجموعة منهم أو بين الشركة وبين أعضائها أو أي مجموعة منهم بحيث يتم الموافقة عليها من قبل الدائن أو الأعضاء، ويتم اعتمادها (عند الاقتضاء) من قبل أية جهة مختصة.

### المستثمرون الرئيسيون

في ١٧ سبتمبر ٢٠٢٤م أبرم كل مستثمر رئيسي اتفاقية استثمار رئيسي مع الشركة وشركة أوكيو (بالجمع "اتفاقيات الاستثمار الرئيسي" وبالإفراد "اتفاقية الاستثمار الرئيسي").

تلقت الشركة التزامات مؤكدة من المستثمرين الرئيسيين، مع مراعاة الشروط والأحكام الواردة في اتفاقيات الاستثمار الرئيسي، لغرض الاكتتاب في أسهم الطرح، ويوضح الجدول الآتي تفاصيل هذه الاسهم:

النسبة المئوية من الطرح	القيمة المكتتب بها بالسعر الأعلى (ر.ع)	عدد الأسهم المكتتب بها	اسماء المستثمرين الرئيسيين
٪٨,٠١	٦٢,٤٨١,١٤٤	١٦٠,٢٠٨,٠٦٢	صندوق الحماية الاجتماعية
٪٦,٠١	٤٦,٨٦٠,٨٥٨	١٢٠,١٥٦,٠٤٧	شركة الحصن للاستثمار ش.م.ع
٪٢,٦٠	٢٠,٢٨٦,٠٨٦	٥٢,٠١٥,٦٠٥	المريخ للتنمية والاستثمار ش.م.ع
٪١,٣٠	١٠,١٤٣,٠٤٣	٢٦,٠٠٧,٨٠٢	سالم وشركاه ش.م.ع
٪١,٠٤	٨,١١٤,٤٣٤	٢٠,٨٠٦,٢٤٢	بنك ظفار ش.م.ع
٪١,٠٤	٨,١١٤,٤٣٤	٢٠,٨٠٦,٢٤٢	الشركة العمانية لتنمية الاستثمارات الوطنية ش.م.ع
٪٢٠	١٥٦,٠٠٠,٠٠٠	٤٠٠,٠٠٠,٠٠٠	المجموع

تخضع اتفاقيات الاستثمار الرئيسي لبعض الشروط المسبقة المتعارف عليها التي يجب استيفاؤها بما فيها إبرام اتفاقية التسوية المؤسسية من قبل الأطراف والموافقة على نسخة نشرة الإصدار من قبل هيئة الخدمات المالية وقيام الشركة بإصدار نشرة الإصدار. وتنتهي اتفاقيات الاستثمار الرئيسي تلقائياً إذا انتهت اتفاقية التسوية المؤسسية وفق شروطها، ويجوز إنهاء اتفاقيات الاستثمار الرئيسي إذا كان هناك مخالفة جوهرية لشروط أساسي فيها ويكون الإنهاء بتراضي أطرافها أو إذا لم يتم الوفاء بالشروط أو تم التنازل عنها قبل أو في تاريخ ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤م أو بحسب ما يتم الاتفاق عليه بين الشركة وشركة أوكيو والمستثمرين الرئيسيين. وستحل الأسهم التي يتم شراؤها من قبل المستثمرين الرئيسيين بالتساوي مع جميع الأسهم الأخرى التي تم بيعها في الطرح.

ووفق شروط اتفاقيات الاستثمار الرئيسي فقد وافق المستثمرون الرئيسيين وفق أمور أخرى على عدم عرض أو بيع أو التعاقد لبيع أو نقل أو التصرف بشكل مباشر أو غير مباشر أو الإعلان عن طرح أية أسهم استحوذوا عليها بموجب اتفاقيات الاستثمار

الرئيسي (أو أي حصة فيها فيما يتعلق بها) أو إبرام أية معاملة لها نفس التأثير الاقتصادي لأي مما سبق، وذلك لمدة زمنية من تاريخ إبرام اتفاقيات الاستثمار الرئيسي إلى اليوم الواقع بعد اثني عشر شهرا من تاريخ التسجيل. سيتم الاحتفاظ وتقييد الأسهم التي تم شراؤها من قبل المستثمرين الرئيسيين في الطرح في حساب المستثمر الرئيسي هذا مع شركة مسقط للمقاصة والإيداع، وستكون مقيدة وغير قابلة للتداول لمدة ٣٦٥ يومًا من فترة الإغلاق التي تبدأ من تاريخ التسجيل.

## نبذة عن المستثمرين الرئيسيين

### صندوق الحماية الاجتماعية

يعتبر صندوق الحماية الاجتماعية كيان مستقل ماليًا وإداريًا. أنشئ الصندوق بموجب المرسوم السلطاني رقم (٢٠٢١/٣٣) وصدر نظام الصندوق بموجب المرسوم السلطاني رقم (٢٠٢٣/٥٠)، ومهمته تطبيق أحكام قانون الحماية الاجتماعية والتشريعات ذات الصلة.

ويعد صندوق الحماية الاجتماعية من أكبر الكيانات الاستثمارية في السلطنة، ويستثمر الصندوق بشكل نشط في الأسواق الإقليمية والدولية ويعتبر مستثمرًا رئيسيًا في الأسواق المحلية في كل من الأسهم والسندات، كما أن الصندوق هو مشارك رئيسي في استثمارات المشاريع المحلية وتطوير المشاريع العقارية، ويستثمر الصندوق على الصعيد الدولي في الأصول، سواء بشكلها التقليدي كالسندات والأسهم ويستثمر في الاستثمارات البديلة والبنية التحتية.

### شركة الحصن للاستثمار ش.م.ع.م.

شركة الحصن للاستثمار هي شركة رائدة في مجال الاستثمار، مقرها في سلطنة عمان، وتركز على الاستثمار في الأسهم الخاصة والاستثمار الجريء. وتهدف الشركة إلى دفع عجلة النمو الاقتصادي المستدام من خلال الاستثمار في مختلف القطاعات الاستراتيجية مع تحقيق عوائد مستدامة لمساهميها. كما أنها تركز على الاستثمارات الاستراتيجية طويلة الأجل في قطاعات عديدة مثل البنية التحتية والخدمات اللوجستية والضيافة والطاقة والخدمات المالية وتصنيع الأغذية.

### شركة المريخ للتنمية والاستثمار ش.م.م.

تأسست شركة المريخ للتنمية والاستثمار ش.م.م. في عام ٢٠١٧ كشركة استثمارية مملوكة بالكامل للحكومة ومسجلة في سلطنة عمان، وتستثمر في فئات أصول وقطاعات عديدة على المستويين المحلي والدولي. وتتميز الشركة بفعاليتها ونشاطها في نهجها من حيث هدفها النهائي المتمثل في تحقيق قيمة مباشرة وغير مباشرة لسلطنة عمان من خلال نقل المعرفة والتقدم التكنولوجي والتنمية الاجتماعية والاقتصادية.

### سالم وشركاه ش.م.م

تعتبر شركة سالم وشركاه ش م م الذراع الاستثماري العماني لمجموعة المركز العماني لتمويل حقول النفط، وتستثمر الشركة في جميع فئات الأصول الاستثمارية في سلطنة عمان ولديها حصص في الأسهم المحلية والدخل الثابت والأسهم الخاصة وأصول الضيافة. وقد استثمرت الشركة مؤخرًا في سوق خزائن المركزي للخضروات والفواكه ش.م.ع.م.

هذا، وقد تأسست مجموعة المركز العماني لتمويل حقول النفط، وهي مجموعة شركات عمانية رائدة، في عام ١٩٧٥ لتلبية احتياجات قطاعي الطاقة والصناعة بسلطنة عمان. وقد تحولت المجموعة من مؤسسة عائلية إلى تكتل متنوع تحت قيادة الفاضل / سالم حسن مكي. واليوم، تعمل مجموعة المركز العماني لتمويل حقول النفط في مجالات الهندسة والبناء وخدمات حقول النفط والعقارات والرعاية الصحية والضيافة وخدمات الطلاء الصناعي. وأكبر شركة تابعة لها هي شركة الخدمات الفنية الخاصة ش م م.

### بنك ظفار ش.م.ع.م

يعد بنك ظفار أحد المؤسسات المالية الرائدة في سلطنة عمان، الذي يقدم مجموعة شاملة من المنتجات والخدمات المصممة خصيصاً لتلبية احتياجات الزبائن من الشركات، والأفراد، والمؤسسات الصغيرة والمتوسطة، والخدمات المصرفية الخاصة. بدءاً من الخدمات المصرفية الشخصية إلى خدمات الشركات والتمويل التجاري والمعاملات المصرفية المختلفة، يواصل البنك التركيز على زبائنه من خلال الخدمات المصرفية المخصصة القائمة على علاقته معهم.

مع إجمالي أصول تزيد عن ٤,٨ مليار ريال عماني اعتباراً من ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ وشبكة فروع تضم ١٢٩ فرعاً وأكثر من ٣٦٠ جهاز صراف آلي وجهاز إيداع نقدي، وجهاز متعدد الوظائف، وجهاز تفاعلي متعدد الخدمات في جميع أنحاء السلطنة، يعد بنك ظفار أحد أسرع البنوك نمواً في سلطنة عمان، ويتمتع بحضور قوي في القطاع المصرفي والأعمال المصرفية كالتجزئة، والشركات، وخدمات الخزينة، وتمويل المشاريع. بنك ظفار يضمن الراحة لزبائننا وسهولة الوصول إلى فروعنا المنتشرة في جميع أنحاء سلطنة عمان، إلى جانب التزامنا بأفضل الممارسات المصرفية والتميز في خدمة الزبائن، مما عزز سمعتنا كأحد أفضل البنوك في سلطنة عُمان. علاوةً على ذلك، فإن بنك ظفار يكرس جهوده لدعم نمو الاقتصاد الوطني.

### الشركة العمانية لتنمية الاستثمارات الوطنية ش.م.ع.م (تنمية)

شركة تنمية هي شركة استثمارية، تأسست في عام ١٩٩٨، وتركز على دفع عجلة التنمية المستدامة من خلال الاستثمارات في كل من الأسواق العامة والخاصة، وهي عازمة على إحداث تغيير إيجابي ودائم في الاقتصاد العماني، وتنسيق جهودها مع أهداف رؤية عمان ٢٠٤٠. وتدير شركة تنمية، المملوكة بشكل مشترك من قبل صندوق الحماية الاجتماعية وجهاز الاستثمار العماني، محافظتها الخاصة إلى جانب أصول العملاء وتدير صناديق الأسهم العامة والخاصة. هذا، ويركز قسم الأسواق الخاصة بالشركة على الاستثمارات المباشرة بشكل رئيسي داخل سلطنة عمان، بينما يدير قسم الأسواق العامة صناديق الاستثمار المشتركة ومحافظ العملاء والمحافظ الخاصة في جميع أنحاء العالم.

## العلاقات الأخرى

يجوز للمنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل وأي تابع - فيما يتعلق بالطرح - أن يشتري أسهما، وله بهذه الصفة أن يحتفظ أو يشتري أو يبيع لحسابه هذه الأسهم وأية استثمارات ذات صلة، وله طرحها وبيعها والاستثمارات الأخرى بما لا يتعارض مع الطرح. وعليه فإن الإشارة في هذه النشرة إلى طرح الأسهم أو عرضها يتضمن أي طرح أو عرض للأسهم للمنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل وأي تابع يتصرف كمستثمر لحسابه. بالإضافة إلى ذلك، يجوز لبعض كيانات المنسق العالمي المشترك أو وكلاء التحصيل إبرام ترتيبات تمويلية مع مستثمرين كترتيبات معاوضة الأسهم وترتيبات الإقراض إذا استخدمت الأوراق المالية كضمان، بما قد ينتج عنه استحواذ المنسق العالمي المشترك أو وكلاء التحصيل على الأسهم. ولا يعترف المنسق العالمي المشترك الإفصاح عن ماهية تلك الاستثمارات أو المعاملات إلا ما يكون بموجب التزام قانوني أو تنظيمي.

علاوة على ذلك، وفي سياق عملهم المعتاد مع الشركة ومع أطراف تابعة للشركة (بما في ذلك المساهم البائع)، فإن إبرام المنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل والتابعين له فيما مضى أو فيما يُستقبل من أنشطة مصرفية تجارية وأنشطة إقراض وأنشطة تداول وتحوط مالي واستثمارات مصرفية واستشارات مالية وأنشطة فرعية؛ واستلامهم عنها تعويضات اعتيادية أمر جائز. وعليه، فإن مشاركة المعلومات التي تخص ما سبق تكون مقيدة بوجه عام بسبب السرية والإجراءات الداخلية أو الضوابط واللوائح، وبالتالي وبسبب هذه المعاملات فقد يكون المنسق العالمي المشترك مصالح لا تتماشى أو قد تتعارض مع مصالح حاملي الأسهم أو مع مصالح الشركة أو المساهم البائع.



## الفصل الواحد والعشرون

### عملية بناء سجل الأوامر

#### نُبذة

تمت هيكلية الطرح على مرحلتين: مرحلة بناء سجل الأوامر وهي تستهدف مقدمي الطلبات من الفئة الأولى، ومرحلة الطرح بالسعر الثابت، وهي تستهدف مقدمي الطلبات من الفئة الثانية. وبالنسبة لموعد فترة طرح الفئة الأولى فسيبدأ من ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤ وينتهي في ١٠ أكتوبر ٢٠٢٤، بينما تبدأ فترة طرح الفئة الثانية من ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤ وتنتهي في ٩ أكتوبر ٢٠٢٤.

بناء سجل الأوامر هو إجراء يستخدم لتحديد سعر سهم الطرح بناء على الطلب الفعلي، فهي آلية تفاعلية ينقل من خلالها المستثمرون المؤسسيون مؤشرات الطلب والأسعار التي يفضلونها إلى مديري سجل الاكتتاب. وعلى عكس "السعر الثابت" المحدد في أي إصدار على أنه سعر السهم، فمن المهم ملاحظة أن هذا الطرح قد تم على أساس النطاق السعري (أعلى سعر وأقل سعر لسهم الطرح)؛ وبما يتم تحديد سعر الطرح من خلال عملية بناء سجل الأوامر، وقد تم استخدام بناء سجل الأوامر على نطاق واسع في الأسواق الدولية الأخرى، وقد استُخدم داخل سلطنة عُمان في بعض طروحات الاكتتاب السابقة.

لقد جمع المنسق العالمي المشترك تعليقات من مقدمي طلبات الفئة الأولى حول وجهات نظرهم حول وضع الشركة ونقاط قوتها وضعفها وتقييم الشركة، ثم قام المساهم البائع بتقييم المعلومات التي تم جمعها خلال هذه المرحلة مع المنسق العالمي المشترك لتحديد النطاق السعري.

خلال فترة طرح الفئة الأولى، سيستخدم المساهم البائع، بالتشاور مع المنسق العالمي المشترك، المعلومات الواردة من مقدمي طلبات الفئة الأولى لتحديد سعر الطرح، وبالتالي تحقيق التوازن بين الطلب والسعر ومراعاة ظروف السوق وتقدير مقدمي طلبات الاكتتاب من الفئة الأولى لتقييم الشركة. وعند إغلاق الاكتتاب في الفئة الأولى، سيجتمع المنسق العالمي المشترك بالمساهم البائع لتحليل سجل الاكتتاب، بما في ذلك الطلب الإجمالي وعدد أسهم الطرح المطلوبة عند كل سعر ضمن النطاق السعري والاتفاق على سعر الطرح، والذي قد يكون بنفس السعر أو أقل منه إذا زاد الطلب الإجمالي على عدد الأسهم المطروحة.

وأما بالنسبة لمستثمري الفئة الثانية فإنهم سيتبعون إجراءات الاكتتاب المعتادة بالسعر الثابت المحدد، باستثناء ما يلي:

- يقوم مقدمو الطلبات من المواطنين العُمانيين من الفئة الثانية بتقديم طلباتهم إلى وكلاء التحصيل بناء على السعر الثابت، على أن يكون هذا السعر الثابت هو السعر الأعلى المطبق عليه الخصم.

- سيقدم الأفراد غير العمانيين من مستثمري الفئة الثانية طلبات اكتتابهم إلى وكلاء التحصيل بناءً على السعر الثابت؛ على أن يكون هو الحد الأعلى للسعر.
- سيكون التخصيص لمقدمي الطلبات مستثمري الفئة الأولى، والأفراد غير العمانيين من مستثمري الفئة الثانية، بسعر الطرح كما هو موضح في بناء سجل الأوامر (كما هو مفصل أعلاه)، وسيكون التخصيص لمقدمي الطلبات من المواطنين العمانيين من الفئة الثانية عند سعر الطرح مطروحاً منه خصماً بنسبة ١٠٪.
- يتم احتساب أي مبالغ مستردة مستحقة لكل مقدم طلب من المواطنين العمانيين من الفئة الثانية بناءً على الفرق بين (١) مبلغ طلب الاكتتاب في الفئة الثانية الذي دفعه مقدم الطلب من الفئة الثانية، و(٢) عدد أسهم الطرح المخصصة لمقدم الطلب من الفئة الثانية مضروباً في سعر الطرح مطروحاً منه خصماً بنسبة ١٠٪.
- وسيتم حساب أي مبلغ مسترد لمستثمري للأفراد غير العمانيين من مستثمري الفئة الثانية بناءً على الفرق بين (١) قيمة طلب الاكتتاب في الفئة الثانية الذي دفعه المستثمر، و(٢) عدد أسهم الطرح المخصصة لذلك المستثمر مضروباً في سعر الطرح.

### عملية التخصيص

سيتم تخصيص أسهم الطرح للمستثمرين من الفئة الأولى على أساس النسبة والتناسب مقارنة بمبلغ الطلب المقدم من المستثمرين. يرجى الرجوع إلى أساس التخصيص في الفصل التاسع عشر بعنوان - شروط الاكتتاب وإجراءاته لمزيد من التفاصيل حول إجراءات التخصيص للمستثمرين من الفئة الثانية.

## الفصل الثاني والعشرون

### منهجيات التقييم

#### سعر الطرح

قررت الشركة والمساهم البائع، بالتشاور مع المنسق العالمي المشترك، أن يكون النطاق السعري ما بين ٣٧٠ بيعة إلى ٣٩٠ بيعة لكل سهم من أسهم الطرح (قبل تطبيق أي خصم للمستثمرين المستحقين للخصم في الفئة الثانية).

قامت الشركة بعملية تثقيف وتسويق للمستثمرين مع مجموعة مختارة من المستثمرين المؤسسيين المحتملين في سلطنة عمان وعلى الصعيد الدولي من أجل الحصول على ملاحظات استرشدت بها في تحديد النطاق السعري للطرح، بالإضافة إلى عوامل أخرى منها: أهداف الشركة والمساهم البائع. وعند تقديم هذه الملاحظات، أخذ هؤلاء المستثمرون المؤسسيون المحتملون في الاعتبار ظروف السوق الحالية ومجموعة من منهجيات التقييم التي يعتقدون أنها مناسبة في تقييم الشركة بشكل عادل أو التقييم الذي بموجبه سيكونون على استعداد للاكتتاب في أسهم الطرح.

#### منهجيات التقييم

هناك العديد من منهجيات التقييم التي يمكن استخدامها من قبل المستثمرين المحتملين. وقد ذكرنا فيما يلي بعض المنهجيات المحتملة - على سبيل المثال لا الحصر - التي يمكن للمستثمرين النظر فيها.

#### تحليل التدفقات النقدية المخصومة

التدفقات المالية المخصومة هي طريقة تقييم تعمل على تقدير القيمة الحالية للشركة باستخدام وجهات نظر المستثمرين الخاصة عن التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة ومعدل الخصم. وتُخصم التدفقات النقدية المقدرة المستقبلية باستخدام معدل الخصم المفترض المشار إليه لحساب القيمة الحالية للشركة اليوم. هذا، ويتحمل المستثمرون مسؤولية تقدير افتراضاتهم الخاصة للتدفقات النقدية المستقبلية للشركة ومعدلات الخصم الخاصة بهم عند تقييم قيمة الشركة. وبالنسبة للفترات التي تتجاوز تقييمهم الخاص لفترة التدفق النقدي المتوقعة، فقد يلجأ المستثمرون إلى إجراء التقييم باستخدام معدل النمو الختامي الذي يمكن مقارنته مع الشركات النظيرة.

وللمستثمر اختيار استخدام تحليل التدفقات النقدية المخصومة للأسباب التالية:

- يقوم هذا التحليل بتقييم القيمة الحقيقية للشركة، بالإضافة إلى قدرته على الإبانة عن عوامل الخاصة بالشركة وحدها.
- إنه تحليل يعتمد على النظرة المستقبلية وعلى التدفق النقدي، وبالتالي فهو قادر على مراعاة النمو المستقبلي المتوقع للشركة أو أي تغييرات متوقعة في أداء الشركة في المستقبل.
- وهو أقل تأثرًا بظروف السوق السائدة في أي فترة زمنية محددة.

- يجب أن يكون المستثمرون على دراية بمخاطر معينة مرتبطة بتحليل التدفقات النقدية المخصومة، وهي تشمل على سبيل المثال لا الحصر:
- التقييم حساس للغاية للافتراضات الأساسية المتعلقة بمصادر الإيرادات الرئيسية والتدفق النقدي والقيمة النهائية ومعدل الخصم.
- يعتمد التقييم على التوقعات طويلة الأجل التي قد لا يتم تقديرها بدقة أو التي قد لا تكون متاحة من محلي الأبحاث الوسيطاء في وقت معين. تخضع التوقعات أيضًا للتغيرات المستقبلية في عوامل الاقتصاد الكلي أو عوامل خاصة بالتقنية أو العوامل التنظيمية أو عوامل خاصة بالشركة.
- يمكن أن تمثل القيمة النهائية جزءًا كبيرًا من إجمالي قيمة التدفقات النقدية المخصومة، مما يزيد من حساسية الافتراضات المتخذة لتوليد القيمة النهائية.

### تحليل الشركات المماثلة

تحليل الشركات المماثلة هي منهجية تقييم نسبي تستخدم معايير التداول الحالية للشركات العامة المدرجة في البورصة والتي تعتبر قابلة للمقارنة لتحديد تقييم الشركة، حيث يمكن اتباع هذا النهج في قياس نسبة السعر إلى الأرباح، ونسبة قيمة المؤسسة إلى الأرباح قبل حساب الفوائد والضرائب والإهلاك والإطفاء، وقياس نسب أخرى. يمكن استخدام هذا النهج لقياس كل من الأداء التاريخي للشركة والأداء المقدر المستقبلي ومقارنته بالشركات المحتملة المماثلة التي يتم تحديدها (على سبيل المثال، تطبيق نسبة الشركات المماثلة لعام ٢٠٢٥) بناءً على التقديرات المالية لعام ٢٠٢٥ للشركات المماثلة الصادرة عن محلل أو أكثر من محلي الأبحاث التابعين للوسطاء) على تقدير المستثمرين للأداء المالي للشركة لعام ٢٠٢٥ (وللمستثمر اختيار استخدام تحليل الشركات المماثلة لأنه:

- نهج أبسط يستخدم المعلومات المتاحة للجمهور.
- يعتمد على نظرية كفاءة السوق (مع توقع إبانة تقييم التداول عن جميع المعلومات المتاحة للجمهور حول الشركات المماثلة).
- يأخذ في الاعتبار ظروف السوق السائدة.

يجب أن يكون المستثمرون على دراية بمخاطر معينة مرتبطة بتحليل الشركات المماثلة، وهي تشمل على سبيل المثال لا الحصر:

- قد لا يكون من الممكن العثور على قائمة دقيقة بالشركات المماثلة.
- سيعكس الأداء المالي لأي شركة فردية نضوج أصولها والشروط المالية التي تعمل بموجبها، والتي قد تختلف اختلافاً جوهرياً عن أي شركة مدرجة في البورصة.
- قد تتأثر نسب التداول الحالية للشركة بعوامل مرتبطة بالأسهم أو من خلال أسعار التداول الحالية غير الدقيقة بسبب انخفاض السيولة، وصغر حجم القيمة السوقية، ومحدودية الأبحاث، وتقديرات عام ٢٠٢٥، وغير ذلك.

- وقد لا يؤخذ في الاعتبار توقعات النمو المستقبلية (سواء كانت طبيعية أو غير طبيعية وعمليات الاندماج والاستحواذ) للشركات المماثلة.
- قد يحتاج المستثمرون إلى إجراء تعديلات بسبب الاختلافات في المعايير أو السياسات المحاسبية، والبيئة الضريبية للشركات، وما إلى ذلك عبر الشركات المماثلة.

### عائد توزيعات الأرباح

عائد توزيعات الأرباح هو فرع عن منهجية تحليل الشركات المماثلة، حيث يأخذ المستثمر في الاعتبار عائد توزيعات الأرباح المتاح أو المتوقع الذي ستحققه الشركة. ويمكن مقارنة ذلك بعائد توزيعات الأرباح المتاحة من الشركات الأخرى المدرجة في البورصة أو مقارنته بأدوات الدين المدرجة أو غيرها من فرص الاستثمار المحققة للفائدة. قد يتم استخدام عائد توزيعات الأرباح بشكل أكثر شيوعًا للشركات التي لديها سياسة توزيعات أرباح صريحة أو من المتوقع أن تقوم بتوزيع الأرباح على أساس منتظم في المستقبل.

وللمستثمر اختيار استخدام عائد توزيعات الأرباح لأنه:

- يقدم نَهجًا أبسط إذا وضعت الشركة سياسة توزيعات أرباح واضحة.
- قد يسمح أيضًا بإجراء مقارنة أبسط بين الشركات العامة الأخرى المدرجة بالإضافة إلى الأدوات المالية الأخرى المولدة للعائد.
- يجب أن يكون المستثمرون على دراية بمخاطر معينة مرتبطة بمنهجية عائد توزيعات الأرباح، وهي تشمل على سبيل المثال لا الحصر:
- مدفوعات توزيعات الأرباح غير مضمونة في المستقبل، وقد تزيد أو تنخفض مقابل التوقعات أو التوجيهات من الشركة بناءً على عوامل السوق السائدة أو عوامل خاصة بالشركة.
- قد لا يأخذ في الحسبان النمو المتوقع في الشركة والذي يمثل قيمة زائدة بالإضافة إلى توزيع الأرباح.
- قد يتأثر عائد توزيعات الأرباح بعوامل خارجية، بما في ذلك العائد الحالي المتاح من فرص الاستثمار الأخرى المحققة للعائد.
- غالبًا ما تكون سياسات توزيع الأرباح ونسب العوائد المرتبطة بها مخصصة للشركات الفردية، وبالتالي قد لا تكون قابلة للمقارنة.

### إشعار مهم

كل مستثمر مسؤول عن الحصول على الاستشارة المهنية المستقلة بشأن استثماره في أسهم الطرح، وإجراء تقييم مستقل للمعلومات والافتراضات الواردة هنا باستخدام التحليل المناسب. هذا، وتنطوي جميع الاستثمارات في الأسهم على مخاطر السوق، لكنها مخاطر بدرجات متفاوتة. وقد تنخفض قيمة أي ورقة مالية أو ترتفع، بناءً على ظروف السوق.

وعلى المستثمرين المحتملين الاعتماد على مراجعاتهم وتحليلاتهم واستفساراتهم عن الشركة وبنود هذه النشرة والطرح، بما في ذلك المزايا والمخاطر التي ينطوي عليها الاستثمار.

## الفصل الثالث والعشرون

### الضرائب

#### نبذة عامة

نوجه عناية المستثمرين الكرام إلى ضرورة الحصول على استشارات ضريبية عن نتائج الاستثمار في الشركة وفي أسهمها في ضوء القوانين الضريبية لبلدناهم ومحل إقامتهم وإقامتهم العادية أو محلهم المختار، فهذا الملخص مبني على القانون الساري حتى تاريخ هذه النشرة ويخضع لأي تغيير يطرأ عليه بعد التاريخ المذكور.

#### سلطنة عمان

البيانات الضريبية المذكورة في هذه النشرة مبنية على قوانين الضرائب (خاصة قانون ضريبة الدخل العماني الصادر بالمرسوم السلطاني ٢٠٠٩/٢٨ "قانون ضريبة الدخل"، المعدل بالمرسوم السلطاني ٢٠١٧/٩ وبموجب المرسوم السلطاني ٢٠٢٠/١١٨، "التعديلات الضريبية"، واللائحة التنفيذية لقانون ضريبة الدخل العماني الصادرة بالقرار الوزاري رقم ٢٠١٢/٣٠) السارية في سلطنة عمان حتى تاريخه، وتخضع لأي تغيير يطرأ عليها بعد تاريخه، والملخص التالي يعرض فقط النتائج الخاصة بتملك المستثمرين لأسهم الشركة من غير الخاضعين للضريبة العمانية (بحسب التعريف التالي).

لا يُفهم من الملخص التالي أن يكون شرحا وافيا لجميع التصورات الضريبية ولا يُفهم منه عرض لحالات فردية من حيث كونها متصلة بقرار شراء أو تملك أو التصرف في الأسهم، ولا تُعنى بشرح النتائج الضريبية التي تؤثر على جميع شرائح المستثمرين، فقد يخضع بعضهم لضوابط خاصة. هذا الملخص مبني على القوانين واللوائح والضوابط والقرارات السارية في الوقت الحالي وقد تتغير في المستقبل، ولذا يُنصح المستثمرون بضرورة الحصول على استشارة ضريبية بخصوص النتيجة الإجمالية للضرائب على شرائحهم أو تملكهم أو تصرفهم في الأسهم بما في ذلك أثر القوانين المحلية.

#### ضريبة الخصم من المنبع في السلطنة

وفق المادة ٥٢ من قانون ضريبة الدخل العماني، تُفرض الضريبة على الأنواع التالية من الدخل الذي يتحقق في سلطنة عمان:

- (أ) الإتاوات
- (ب) مقابل إجراء البحوث والتطوير

- (ت) مقابل استخدام أو الحق في استخدام برامج الحاسب الآلي  
 (ث) الأتعاب مقابل الإدارة أو أداء الخدمات  
 (ج) دفع أرباح الأسهم والفوائد

وبالمرسوم ٢٠١٧/٩ جرى تعديل قانون ضريبة الدخل العماني ليشمل المدفوعات إلى الأشخاص غير المقيمين "عن تقديم الخدمات" كجزء من المدفوعات الخاضعة للضريبة. وبتاريخ ١ مارس ٢٠١٨، أوضح جهاز الضرائب تطبيق ضريبة الخصم من المنبع على الخدمات سواء كانت خارج سلطنة عُمان أو داخلها.

وقد وضح القرار المعدل للائحة التنفيذية بعض التساؤلات السابقة، فمنها أنه تطرق لتعريف "التي يتم تحقيقها في عمان" لتعني "متى كان مصدر الأموال نابع من عمان"، وهو ما قد يعني أن يكون الخاضع للضريبة مقيم في السلطنة. وقد استثنت اللائحة المشار إليها سبعة أنواع من الدفع من "الدفع مقابل الخدمات" وذلك لأغراض ضريبة الخصم من المنبع:

- المؤتمرات، والندوات، والمعارض
- التدريب
- النقل وشحن البضائع وتأمينها
- تذاكر الطيران وتكلفة الإقامة في الخارج
- اجتماعات مجلس الإدارة
- الدفع مقابل إعادة التأمين
- الخدمات بخصوص أي نشاط أو عقار خارج سلطنة عمان.

ومما يُفهم مما سبق أن أي خدمة بخلاف الخدمات السبع المذكورة أعلاه غير مستثناة من ضريبة الخصم من المنبع بغض النظر عن محل تقديم الخدمة.

لا تُطبق ضريبة الخصم من المنبع على إجمالي القيمة لأنواع الدخل السابق المدفوعة في حساب أحد المقيمين ضريبياً في السلطنة بالمعنى المحدد له في المادة (١٨) مكرر من قانون ضريبة الدخل العماني، والتي جرت على النحو التالي: يعد مقيماً ضريبياً لأغراض تطبيق أحكام هذا القانون الآتي:

١ - الشخص الطبيعي المقيم في عمان خلال السنة الضريبية، إذا كان موجودا فيها لمدة لا تقل عن (١٨٣) مائة وثلاثة وثمانين يوما متصلة أو منقطعة خلال السنة الضريبية.

٢ - الشخص الاعتباري المقيم في عمان خلال السنة الضريبية إذا توافر فيه أي من الشرطين الآتيين:  
أ - أن يكون قد تأسس في عمان وفق القوانين، والمراسيم السلطانية المعمول بها.  
ب - أن يكون مقر إدارته الرئيسي أو الفعلي في عمان.

ومع ذلك تُفرض ضريبة الخضم من المنبع على إجمالي القيمة لأنواع الدخل المدفوعة في حساب غير المقيم ضريبيا في السلطنة في الحالات المحددة في المادة ٤٠ والمادة ٥٣ من قانون ضريبة الدخل العماني إذا لم يكن لذلك الشخص مؤسسة دائمة في السلطنة.

ويتمتع التعديل ليشمل متطلبات خصم المبلغ الخاضع للضريبة وفق المادة ٥٣ مكرر من أية وزارة أو هيئة أو مؤسسة عامة أو شخصية اعتبارية عامة أو وحدة من وحدات الجهاز الإداري للدولة، على أن يكون سعر الضريبة ١٠٪ من إجمالي المبلغ المدفوع أو المقيد في حساب الأشخاص المحددين سابقا.

ويُعتبر كبار المستثمرين المسجلون في السلطنة مقيمون ضريبيا، ولذا لن ينطبق عليهم الخضم من المنبع، إلا أن كبار المستثمرين الخارجيين ممن ليسوا مقيمون ضريبيا سيخضعون لضريبة الخضم من المنبع وإن كان يملكهم مقيمون ضريبيا.

وقد أعلنت هيئة الخدمات المالية في ١٥ مايو ٢٠١٩ أنه بناء على أوامر سلطانية فقد تقرر تعليق العمل بضريبة الخضم من المنبع على الأرباح والفوائد على الاقتراض الأجنبي لمدة ثلاثة أعوام من تاريخ ٦ مايو ٢٠١٩، وعلى إثره أصدرت الأمانة العامة للضرائب (الآن جهاز الضرائب العماني) كتابا إلى إيرنست ويونغ في ١١ يونيو ٢٠١٩ يؤكد تعليق الضريبة لعام ٢٠١٩، ولا يوجد للأمر السلطاني نسخة متاحة لاطلاع الجمهور.

ثم تم تمديد التعليق بموجب خطة تحفيز الاقتصاد التي وافق عليها مجلس الوزراء الذي يرأسه جلالة السلطان هيثم بن طارق في ٩ مارس ٢٠٢١، ورغم عدم صدوره في مرسوم سلطاني في الجريدة الرسمية في السلطنة إلا أن وسائل الإعلام تناقلت في ٩ مارس ٢٠٢١ تعليق تطبيق ضريبة الخضم من المنبع على الأرباح والفوائد لمدة خمس سنوات اعتبارا من ٢٠٢٠. وفي ١١ يناير ٢٠٢٣ أصدر جلالة السلطان هيثم بن طارق حفظه الله أوامره السلطانية معلنا عدم تطبيق ضريبة الخضم من المنبع على توزيعات الأرباح والفوائد، ورغم عدم صدور أي مرسوم سلطاني بتلك الأوامر إلا أن تفاصيلها قدم تم نشرها على موقع وزارة الداخلية العمانية.



وبناء عليه لن يتم تطبيق ضريبة الخضم على الأرباح التي تدفعها الشركة لحاملي الأسهم غير المقيمين ضريبيا ما دامت الأوامر السلطانية السامية المتعلقة بهذا الأمر سارية.

ومن غير الواضح ما إذا كانت الرسوم مقابل الإدارة أو أداء الخدمات تتضمن رسوم الترتيبات أو رسوم الالتزام أو رسوم الوكالة، ومن غير الواضح أيضا ما إذا كانت هذه الرسوم ستُعامل معاملة الخدمة لأغراض ضريبة الخضم من المنبع، فإذا تمت معاملتها على أنها رسوم إدارة أو رسوم أداء خدمات فإن تعطيل ضريبة الخضم على الفائدة لن ينطبق على هذه الرسوم ومن ثم ستُصبح خاضعة لضريبة الخضم.

### ضريبة الدخل على الشركات

تخضع الضريبة في السلطنة لأحكام قانون ضريبة الدخل وغيره من المراسيم السلطانية والقرارات الوزارية.

وتُفرض الضريبة على المؤسسات التجارية التي يملكها الأفراد أو الشركات المسجلة في السلطنة أو المؤسسات الدائمة (الفروع المسجلة/ غير المسجلة) للشخص الأجنبي.

تخضع الشركة فقط لمعدل ضريبة الدخل العادي على الشركات والبالغ ١٥ بالمائة من دخلها، وذلك وفقا لقانون ضريبة الدخل

ويكون على الجهة الخاضعة للضريبة تقديم إقرارات ضريبة الدخل النهائية عن كل سنة ضريبية بالإضافة إلى البيانات المالية والتي يجب إعدادها وفق المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية.

وقد دخلت السلطنة في معاهدات الازدواج الضريبي مع ٣٥ دولة، وتضم المملكة المتحدة وفرنسا وإسبانيا، وغيرهم.

### الضرائب على الأرباح الرأسمالية في السلطنة

تخضع الأرباح من بيع الأسهم أو استهلاكها من قبل المساهمين المقيمين في السلطنة أو أصحاب المؤسسات الدائمة في السلطنة لضريبة بمقدار ١٥٪ من أرباحهم السنوية الخاضعة للضريبة من البيع أو الاستهلاك إذا كان الدخل: (١) يشكل جزءاً من أرباح نشاط المساهم الذي يتحقق في السلطنة ويُسجل في بياناته المالية على أنه تحقق؛ (٢) وعدم إعفاء المساهمين المذكورين بموجب قانون ضريبة الدخل العماني. وبناء عليه سيشكل الربح أو المكسب المتحقق من بيع المساهم لأسهمه جزءاً

من الدخل الخاضع للضريبة في السلطنة وذلك إذا كان العائد لشركة المساهم الدائمة في السلطنة وأن يتم تسجيله في البيانات المالية، وعليه لا يخضع لضريبة الدخل المساهم غير المقيم في السلطنة والمساهم الذي لا يملك مؤسسة دائمة في السلطنة. ودفعاً للشك، لا يُعد المساهم مالكا لمؤسسة دائمة في السلطنة إذا كان يملك الأسهم فقط.

### ضريبة القيمة المضافة في السلطنة

أصدر جلالة السلطان هيثم بن طارق في ١٢ أكتوبر ٢٠٢٠ مرسوما سلطانيا برقم ٢٠٢٠/١٢١ بإصدار ضريبة القيمة المضافة، ونُشر في الجريدة الرسمية في السلطنة في ١٨ أكتوبر ٢٠٢٠، وعُمل به في ١٦ إبريل ٢٠٢١، وجاءت الضريبة بنسبة ٥٪ على غالبية البضائع والخدمات المصدرة خارج السلطنة أو المستوردة لها، وبتاريخ ٤ يناير ٢٠٢١ أصدر جهاز الضرائب العماني ثلاثة قرارات بخصوص قانون ضريبة القيمة المضافة؛ أولها حدد الحد الأدنى المالي للتسجيل الإلزامي والاختياري، والثاني حدد قائمة الأغذية المطبق عليها الضريبة بمعدل صفر، والثالث حدد الموعد الزمني لتسجيل الضريبة للأشخاص الخاضعين للضريبة، وبتاريخ ١٠ مارس ٢٠٢١ أصدر جهاز الضرائب العماني اللائحة التنفيذية لقانون ضريبة القيمة المضافة، ثم صدر في الفترة ما بين مارس وإبريل من عام ٢٠٢١ قراران إضافيان بالرقم ٢٠٢١/٥٩ (بتحديد ضوابط توريد الأدوية والتجهيزات الطبية الخاضعة لضريبة القيمة المضافة بمعدل صفر بالمائة) وبالرقم ٢٠٢١/٦٥ (بتحديد السلع الغذائية الخاضعة لضريبة القيمة المضافة بمعدل الصفر بالمائة)، ثم صدر المرسوم السلطاني رقم ٢٠٢١/٥٠ بتاريخ ٧ يوليو ٢٠٢١ بالتصديق على الاتفاقية الموحدة لضريبة القيمة المضافة لدول مجلس التعاون لدول الخليج العربية المؤرخة في ٢٧ نوفمبر ٢٠١٦.

## الفصل الرابع والعشرون

### المسائل القانونية

سيوضح المستشار القانوني (مكتب المعمرية والعبري وشركاؤهم) (ومكتب لينكلاترز إل إل بي) للشركة بعض المسائل القانونية الخاصة بالطرح، كما سيقوم مكتب آلن أند أوفري شيرمان ستيرلينغ بتوضيح بعض المسائل القانونية الخاصة بالطرح للمنسق العالمي المشترك ووكلاء التحصيل.

## الفصل الخامس والعشرون

### مراقب الحسابات المستقل

دقق مراقب الحسابات المستقل كي بي إم جي ش.م.م البيانات المالية للشركة عن السنتين المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ (والتي تتضمن البيانات المالية المقارنة كما في للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢١)، و ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ (والتي تتضمن البيانات المالية المقارنة كما في للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢) وعن فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ (والتي تتضمن البيانات المالية المختصرة كما في وللسنة الأشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣)، المضمنة في هذه النشرة، بحسب وصفه في تقارير التدقيق، وذلك وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية.

## الفصل السادس والعشرون

### البيانات المالية التاريخية

البيانات المالية المرحلية المدققة المختصرة عن فترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤
تقرير مراقب الحسابات المستقل
البيانات المالية المرحلية المختصرة لبيان الربح والخسارة والدخل الشامل الآخر
البيانات المالية المرحلية المختصرة لبيان المركز المالي
البيانات المالية المرحلية المختصرة لبيان تغير الملكية
البيانات المالية المرحلية المختصرة لبيان التدفقات النقدية
إيضاحات حول البيانات المالية المرحلية المختصرة
البيانات المالية المدققة عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣
تقرير مراقب الحسابات المستقل
بيان الربح والخسارة والدخل الشامل الآخر
بيان المركز المالي
بيان تغير الملكية
بيان التدفقات النقدية
إيضاحات حول البيانات المالية
البيانات المالية المدققة عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢
تقرير مراقب الحسابات المستقل
بيان الربح والخسارة والدخل الشامل الآخر
بيان المركز المالي
بيان تغير الملكية
بيان التدفقات النقدية
إيضاحات حول البيانات المالية

القوائم المالية المقطعة لـ  
مجموعة أوكيو للاستكشاف والإنتاج

التقرير والقوائم المالية المقطعة  
٣٠ يونيو ٢٠٢٤

المكتب المسجل

صندوق بريد رقم: ٢٠٠، الرمز البريدي ١٠٢  
بوشهر، مسقط  
سلطنة عمان

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

التقرير والقوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

الصفحات	المحتوى
١	تقرير الإدارة
٢ (أ) – ٢ (د)	تقرير مدققي الحسابات المستقلين
٣	قائمة الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المقتطعة
٤	قائمة المركز المالي المقتطعة
٥	قائمة التغيرات في حقوق الملكية المقتطعة
٦	قائمة التدفقات النقدية المقتطعة
٧ – ٨٣	إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة

## تقرير الإدارة

يسر الإدارة أن تقدم تقريرها والقوائم المالية المقطعة عن السنة المنتهية في 30 يونيو 2024.

### الأنشطة الرئيسية

تتمثل الأنشطة الرئيسية للشركة وشركاتها التابعة باستثناء شركة أبراج لخدمات الطاقة ش.م.ع.ع (يشار إليها مجتمعة بـ"المجموعة") في تحديد وحيازة وإدارة وتشغيل الحصص في مشاريع البترول والمشاريع الأخرى ذات الصلة.

### أساس إعداد الحسابات

تم إعداد القوائم المالية المرفقة وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الصادرة عن مجلس المعايير المحاسبية الدولية (المعايير المحاسبية الدولية لإعداد التقارير المالية).

### النتائج والتوزيعات

إن نتائج المجموعة عن السنة المنتهية في 30 يونيو 2024 مبينة في الصفحتين 3 و 4 من القوائم المالية.

### القوائم المالية المقطعة

احتفظت الشركة الأم بنسبة 100٪ من أسهم شركة أبراج لخدمات الطاقة ش.م.ع.ع (أبراج) حتى تاريخ 13 مارس 2023. اعتباراً من 14 مارس 2023، ومن خلال عملية اكتتاب عام أولي ("الاكتتاب العام")، قامت الشركة الأم بسحب 49٪ من حصتها في أبراج. تتمثل الأنشطة الرئيسية لأبراج في تقديم خدمات حقول النفط التي تشمل بشكل أساسي خدمات مثل الحفر على اليابسة، وصيانة الآبار، والتدقيق المرتجع، واختبار الآبار، وأعمال الآبار، وتدعيم الآبار، والتكسير، وأنابيب الملف، وإدارة المشاريع المتكاملة، وخدمات سوانل الحفر، وخدمات التدريب. الشركة الأم المباشرة لشركة أبراج هي أوكيو للاستكشاف والإنتاج ("الشركة الأم").

تخضع الشركة الأم لاكتتاب عام أولي ("الاكتتاب العام"). وكجزء من عملية الاكتتاب العام، سيكون هناك إعادة تنظيم للشركات حيث ستقوم الشركة الأم بتحويل استثماراتها في أبراج إلى شركة أوكيو ش.م.ع.م ("الشركة القابضة"). كما في 30 يونيو 2024، كانت الإجراءات القانونية لنقل ملكية الأسهم قيد التنفيذ. تعكس هذه القوائم المالية النتائج التشغيلية والمركز المالي لجميع الشركات التابعة لشركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج باستثناء شركة أبراج.

### مدققو الحسابات

تم تدقيق القوائم المالية المقطعة من قبل شركة كي بي إم جي التي أبدت رغبتها في إعادة تعيينها.

بالنيابة عن أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول) وشركاتها التابعة



المفوض بالتوقيع





مبنى مكتبة الأطفال العامة  
الطابق الرابع، شاطئ القرم  
صندوق بريد: ٦٤١، رمز بريدي: ١١٢  
سلطنة عمان  
رقم الهاتف: +٩٦٨ ٢٤ ٧٤٩٦٠٠، [www.kpmg.com/om](http://www.kpmg.com/om)

## تقرير مراجعي الحسابات المستقلين

إلى الأفاضل / مساهمي أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

### الرأي

لقد قمنا بمراجعة القوائم المالية المقطعة لشركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول) ("الشركة") وبعض من شركاتها التابعة ("المجموعة")، التي تتألف من قائمة المركز المالي المقطعة كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، والقوائم المقطعة لكل من لأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى والتغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية لفترة الستة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ، بالإضافة إلى إيضاحات تتضمن السياسات المحاسبية المادية ومعلومات إيضاحية أخرى.

في رأينا، إن القوائم المالية المقطعة المرفقة تُعبر بصورة عادلة، من كافة النواحي المادية، عن المركز المالي المستخرج للمجموعة كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، وعن أدائها المالي المستخرج وتدفقاتها النقدية المقطعة لفترة الستة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً للمعايير المحاسبية الدولية لإعداد التقارير المالية الصادرة عن مجلس المعايير المحاسبية الدولية (المعايير المحاسبية الدولية لإعداد التقارير المالية)، بما في ذلك متطلبات المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٤ "التقارير المالية المرحلية".

### أساس إبداء الرأي

لقد قمنا بتنفيذ مراجعتنا وفقاً للمعايير الدولية للمراجعة. قمنا بتوضيح مسؤوليتنا بموجب هذه المعايير في فقرة مسؤولية مراجعي الحسابات عن مراجعة القوائم المالية المقطعة في هذا التقرير. إننا نتمتع باستقلالية عن المجموعة وفقاً للقواعد الدولية للسلوك المهني للمحاسبين القانونيين الصادرة عن مجلس المعايير الأخلاقية الدولية للمحاسبين (بما في ذلك معايير الاستقلالية الدولية) بالإضافة إلى متطلبات أخلاقيات المهنة المتعلقة بمراجعتنا للقوائم المالية المقطعة في سلطنة عمان، وقد استوفينا مسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى وفقاً لهذه المتطلبات وللوائح الدولية للسلوك المهني للمحاسبين القانونيين الصادرة عن مجلس المعايير الأخلاقية الدولية للمحاسبين. هذا ونعتقد أن أدلة المراجعة التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتزويدنا بأساس لإبداء رأينا.

### التأكيد على أمر

نود أن نستدعي الإنتباه إلى إيضاح رقم ٢ حول القوائم المالية المقطعة، التي توضح أساس الإعداد بما في ذلك النهج المتبع في إعدادها والغرض من إعدادها. تم إعداد القوائم المالية المقطعة لإدراجها في نشرة الإكتتاب للإدراج المقترح في سوق مسقط للأوراق المالية من خلال الإكتتاب العام الأولي. لم يتم تعديل رأينا فيما يتعلق بهذه المسألة.

### أمور المراجعة الرئيسية

إن أمور المراجعة الرئيسية هي الأمور التي نراها، وفقاً لأحكامنا المهنية، أكثر الأمور أهمية في مراجعتنا للقوائم المالية المقطعة للفترة الحالية. تم تناول هذه الأمور في سياق مراجعتنا للقوائم المالية المقطعة ككل وأثناء تكوين رأينا حولها، ولا نبدى رأياً منفصلاً حول هذه الأمور.

يتبع في الصفحة ٢ (ب)



تابع من الصفحة ٢ (ب)

## أمور المراجعة الرئيسية

### الإعتراف بالإيرادات

انظر إيضاح رقم ٥ حول القوائم المالية المقطعة.

أمر المراجعة الرئيسي	كيف تم تناول الأمر في مراجعتنا
أدرجت المجموعة إيرادات بقيمة ٤٢٧ مليون ريال عماني خلال الفترة، والتي تشكل فيها مبيعات النفط والغاز جزءاً كبيراً أي بنسبة ٩٤٪.	تضمنت إجراءات المراجعة التي قمنا بها في هذا المجال، من بين أمور أخرى:
إن إيرادات المجموعة من بيع المنتجات البترولية (أي النفط والغاز) وفقاً للمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٥ تنشأ بشكل رئيسي من أنشطة التنقيب والإنتاج.	فهم طبيعة الإيرادات من بيع النفط والغاز والأنظمة والضوابط ذات الصلة.
تعتمد الإيرادات من بيع النفط والغاز على الشروط المحددة في العقود مع العملاء ويتم إدراجها عند الوفاء بالتزام الأداء للمعاملة.	تقييم مدى ملاءمة السياسة المحاسبية للمجموعة الخاصة بالإعتراف بالإيرادات في ضوء متطلبات المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٥ وفهمنا لهذا المجال من الأعمال.
هناك خطر يتمثل في وجود أخطاء جوهرية في الإعتراف بالإيرادات، وبالتالي، فقد حددنا الإعتراف بالإيرادات من بيع النفط والغاز كأمر مراجعة رئيسي، نظراً للمعاملات الضخمة ذات الشروط المختلفة. يمكن أن تؤدي الأخطاء المحتملة في توقيت الإعتراف بالإيرادات إلى أخطاء جوهرية في القوائم المالية المقطعة للمجموعة عند الإعتراف بالإيرادات.	تقييم تصميم وتنفيذ الضوابط على الإعتراف بالإيرادات من بيع النفط والغاز.
	قمنا بمراجعة عينة من العقود المبرمة مع العملاء لفهم شروط التسليم الرئيسية في تلك العقود، وذلك لتحديد النقاط المختلفة لتحقق الإيرادات وتقييم ما إذا كان يتم الإعتراف بالإيرادات على أساس الوفاء بالتزامات الأداء ووفقاً لسياسة الإعتراف بالإيرادات للمجموعة.
	قمنا بمراجعة عينة لتنفيذ إجراءات قطع الإيرادات واختيار عينة من الفواتير قبل وبعد انتهاء الفترة لاختبار ما إذا كانت المبيعات يتم تسجيلها في الفترة المناسبة.
	تقييم مدى كفاية إفصاحات الإيرادات وفقاً لإطار إعداد التقارير المالية المعمول به في إعداد القوائم المالية للمجموعة.

تابع في صفحة ٢ (ج)



تابع من صفحة ٢ (ب)

### المعلومات الأخرى

إن الإدارة مسؤولة عن المعلومات الأخرى. تشمل المعلومات الأخرى على تقرير الإدارة. لا يشمل رأينا حول القوائم المالية المقتطعة المعلومات الأخرى، كما أننا لا نُعبر عن أي استنتاج تأكيد بشأن هذه المعلومات.

فيما يتعلق بمراجعتنا للقوائم المالية المقتطعة، تنحصر مسؤوليتنا في قراءة المعلومات الأخرى، وعند القيام بذلك نضع في الاعتبار ما إذا كانت المعلومات الأخرى غير متسقة بصورة مادية مع القوائم المالية المقتطعة أو مع المعلومات التي تم الحصول عليها أثناء عملية المراجعة، أو ما إذا كانت تشوبها أخطاء مادية. في حال خلصنا إلى وجود خطأ مادي في المعلومات الأخرى، بناءً على الأعمال التي قمنا بها، فإننا ملزمون بالإبلاغ عن هذا الأمر. لم يسترغ انتباهنا أي أمر يستدعي الإبلاغ عنه في هذا الشأن.

### مسؤولية الإدارة ومسؤولي الحوكمة عن القوائم المالية المقتطعة

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد وعرض القوائم المالية المقتطعة بصورة عادلة وفقاً للمعايير المحاسبية الدولية لإعداد التقارير المالية، وعن الرقابة الداخلية التي ترى الإدارة أنها ضرورية لإعداد القوائم المالية المقتطعة بحيث تكون خالية من الأخطاء المادية، الناتجة عن الاحتيال أو الخطأ.

عند إعداد القوائم المالية المقتطعة، تكون الإدارة مسؤولة عن تقييم قدرة المجموعة على مواصلة أعمالها وفقاً لمبدأ الاستمرارية، والإفصاح، حيثما يكون مناسباً، عن الأمور المتعلقة بمبدأ الاستمرارية واستخدام مبدأ الاستمرارية كأساس للمحاسبة، إلا إذا كانت الإدارة تعتزم تصفية المجموعة أو إيقاف عملياتها أو لم يكن لديها بديل فعلي غير ذلك.

يتحمل مسؤولو الحوكمة مسؤولية الإشراف على عملية إعداد التقارير المالية للمجموعة.

### مسؤولية مراجعي الحسابات عن مراجعة القوائم المالية المقتطعة

تتمثل أهدافنا في الحصول على تأكيدات معقولة حول ما إذا كانت القوائم المالية المقتطعة، بشكل مجمل، خالية من الأخطاء المادية، التي تنتج عن الاحتيال أو الخطأ، وإصدار تقرير مراجعي الحسابات الذي يتضمن رأينا. إن التأكيد المعقول هو عبارة عن درجة عالية من التأكيد، لكنه ليس ضماناً بأن أعمال المراجعة التي تم القيام بها وفقاً للمعايير الدولية للمراجعة سوف تكتشف دائماً أي خطأ مادي إن وجد. قد تنشأ الأخطاء نتيجة الاحتيال أو الخطأ وتعتبر هذه الأخطاء مادية إذا كان من المتوقع بصورة معقولة أن تؤثر بصورة فردية أو جماعية على القرارات الاقتصادية التي يتخذها المستخدمون بناءً على هذه القوائم المالية المقتطعة.

كجزء من أعمال المراجعة وفقاً للمعايير الدولية للمراجعة، قمنا بوضع أحكام مهنية مع اتباع مبدأ الشك المهني خلال عملية المراجعة. قمنا أيضاً بما يلي:

— تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء المادية في القوائم المالية المقتطعة، سواء كانت نتيجة الاحتيال أو الخطأ غير المقصود، وتصميم وتنفيذ إجراءات المراجعة المناسبة لتلك المخاطر والحصول على أدلة مراجعة كافية وملائمة لتزويدنا بأساس لإبداء رأينا. إن مخاطر عدم اكتشاف الأخطاء المادية الناتجة عن الاحتيال تكون أعلى مقارنةً بالأخطاء المادية الناتجة عن الخطأ نظراً لأن الاحتيال قد ينطوي على تواطؤ أو تزوير أو حذف متعمد أو تحريف أو تجاوز الرقابة الداخلية.

تابع في صفحة ٢ (د)



تابع من الصفحة (7)

### مسؤولية مراجعي الحسابات عن مراجعة القوائم المالية المقطعة (تابع)

- فهم نظام الرقابة الداخلية المتعلق بأعمال المراجعة وذلك بغرض تصميم إجراءات مراجعة مناسبة للظروف الراهنة، وليس بغرض إبداء الرأي حول فعالية الرقابة الداخلية للمجموعة.
- تقييم مدى ملاءمة السياسات المحاسبية المتبعة ودرجة معقولية التقديرات المحاسبية والإفصاحات ذات الصلة الموضوعية من قبل الإدارة.
- التحقق من مدى ملاءمة استخدام الإدارة للأسس المحاسبية المتعلقة بمبدأ الاستمرارية وتحديد ما إذا كان هناك عدم يقين جوهري، بناءً على أدلة المراجعة التي تم الحصول عليها، فيما يتعلق بالأحداث أو الظروف التي قد تُثير شك جوهري حول قدرة المجموعة على مواصلة أعمالها وفقاً لمبدأ الاستمرارية. في حال توصلنا إلى وجود عدم يقين جوهري، فإنه يتعين علينا أن نلفت الانتباه في تقرير مراجعي الحسابات إلى الإفصاحات ذات الصلة في القوائم المالية، أو نقوم بتعديل رأينا إذا كانت هذه الإفصاحات غير كافية. تعتمد استنتاجاتنا على أدلة المراجعة التي تم الحصول عليها حتى تاريخ إصدار تقرير مراجعي الحسابات. إلا أن الأحداث أو الظروف المستقبلية قد تتسبب في توقف المجموعة عن مواصلة أعمالها وفقاً لمبدأ الاستمرارية.
- تقييم عرض القوائم المالية وهيكلها ومحتواها بشكل عام، بما في ذلك الإفصاحات، وما إذا كانت القوائم المالية تمثل المعاملات والأحداث ذات الصلة بطريقة تضمن عرض القوائم المالية بصورة عادلة.
- الحصول على أدلة مراجعة كافية وملاءمة بشأن المعلومات المالية للمنشآت أو الأنشطة التجارية داخل المجموعة لإبداء رأي حول القوائم المالية. نحن نتحمل مسؤولية توجيه والإشراف على وتنفيذ أعمال المراجعة للمجموعة. نحن مسؤولين وحدنا عن رأينا الخاص بالمراجعة.
- نتواصل مع مسؤولي الحوكمة بخصوص عدة أمور من ضمنها نطاق أعمال المراجعة والإطار الزمني المحدد لها والنتائج الجوهرية لأعمال المراجعة بما في ذلك أي قصور جوهري يتم اكتشافه في نظام الرقابة الداخلية خلال مراجعتنا.
- نُقدم أيضاً إقراراً لمسؤولي الحوكمة نُؤكد بموجبه التزامنا بقواعد السلوك المهني فيما يتعلق بالاستقلالية، ونطلعهم على كافة العلاقات والأمور الأخرى التي قد يُعتقد بصورة معقولة أنها تؤثر على استقلاليتنا، وحيثما كان مناسباً، الإجراءات التي تم اتخاذها للقضاء على التهديدات أو الإجراءات الوقائية المطبقة.
- في ضوء الأمور التي يتم التواصل بشأنها مع مسؤولي الحوكمة، نحدد الأمور الأكثر أهمية أثناء مراجعة القوائم المالية المقطعة للفترة الحالية، وبذلك تُعتبر هذه الأمور هي أمور المراجعة الرئيسية. نقوم باستعراض هذه الأمور في تقرير مراجعي الحسابات ما لم يكن الإفصاح عن تلك الأمور للعامة محظوراً بموجب القوانين أو التشريعات أو عندما نرى، في حالات نادرة للغاية، أنه يجب عدم الإفصاح عن أمر ما في تقريرنا إذا كان من المتوقع أن تكون التداعيات السلبية للقيام بذلك أكثر من المنافع التي تعود على المصلحة العامة نتيجة هذا الإفصاح.



١٧ سبتمبر ٢٠٢٤

رقم السجل التجاري: ١٣٥٨١٣١

رقم البطاقة الضريبية: ٨٠٦٣٠٥٢

كي بي أم جي ش.م.م، شركة محدودة المسؤولية مسجلة في سلطنة عمان، وإحدى الشركات التابعة لـ كي بي أم جي لوار جلف ليمتد، عضو في منظمة كي بي أم جي العالمية للشركات الأعضاء المستقلة التابعة لـ كي بي أم جي انترناشيونال ليمتد، شركة انجليزية خاصة محدودة بالضمان. جميع الحقوق محفوظة.

كي بي أم جي ش.م.م مسجلة ومرخصة بموجب قوانين سلطنة عمان.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع. (قيد التحول)

## قائمة الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المقطوعة

فترة الستة أشهر المنتهية في			
٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	ايضاح	
مدققة	مدققة		
ألف ريال عماني	ألف ريال عماني		
٥٥٤,٨٨٤	٤٢٧,٨٩٢	٥	الإيرادات
(٣٢٥,٣٠٥)	(٢٥٧,٤١٤)	٦	تكلفة المبيعات
٢٢٩,٥٧٩	١٧٠,٤٧٨		اجمالي الأرباح
١١,٢٥٦	١٠,٧٧٢	١٦	إيرادات الإيجار
٥٦	٩,٦٧٠	٣-٧	إيرادات أخرى
(١٦,٥٢١)	(١٩,٣٦٥)	١-٧	المصروفات الإدارية
٢٢٤,٣٧٠	١٧١,٥٥٥		الأرباح التشغيلية
٤,٤٢٩	٨,٩٨٢	٧-٢	إيرادات التمويل
(١١,٠٤٠)	(٤,٩٢٧)	١	تكاليف التمويل
-	٣,٥٥١	٣٦	حصة من أرباح مشروع مشترك
٢١٧,٧٥٩	١٧٩,١٦١		الأرباح قبل الضرائب
(١,٠٩٣)	(٣,٠٦١)	١٠	ضريبة الدخل
٢١٦,٦٦٦	١٧٦,١٠٠		أرباح الفترة
			<b>الخسائر الشاملة الأخرى:</b>
			البنود التي لن يتم إعادة تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة
(١٩١)	(٣١٨)	٢٤	الخسارة الاكتوارية لالتزام التعويضات المحددة
			البنود التي قد يتم إعادة تصنيفها لاحقاً إلى الأرباح أو الخسائر
(١,٥٤٥)	-	٣٠	الجزء الفعال من التغيرات في القيمة العادلة لتحوطات التدفق النقدي - صافي الضريبة للفترة
(١,٧٣٦)	(٣١٨)		الخسائر الشاملة الأخرى للفترة
٢١٤,٩٣٠	١٧٥,٧٨٢		إجمالي الإيرادات الشاملة للفترة
٢١٦,٦٦٦	١٧٦,١٠٠		أرباح الفترة منسوبة إلى:
			- حامل أسهم الشركة الأم
٢١٤,٩٣٠	١٧٥,٧٨٢		إجمالي الإيرادات الشاملة منسوبة إلى:
			- حامل أسهم الشركة الأم
٢٧,٠٨	٢٢,٠١	٣١	ربحية السهم
			ربحية السهم الأساسية والمخفضة (بيسة)

تشكل الإيضاحات المرفقة على الصفحات من ٧ إلى ٨٣ جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية المقطوعة. إن تقرير مدققي الحسابات المستقلين مدرج على الصفحات من ٢(أ) إلى ٢(د).

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

## قائمة المركز المالي المقتطعة

كما في 31 ديسمبر 2023 مدفقة ألف ريال عماني	كما في 30 يونيو 2024 مدفقة ألف ريال عماني	ايضاح	الأصول
930,568	903,751	12	الأصول غير المتداولة
6,675	4,410	13	مشتات النفط والغاز
-	-	14	أصول الاستكشاف والتقييم
35,249	27,730	15	ممتلكات والآلات ومعدات أخرى
223,702	211,529	16	أسول حق الاستخدام
36,214	37,524	19	ذمم الإيجار المدينة
-	6,581	36	مبلغ مقابل مؤجل
-	149	10	استثمار في مشروع مشترك
61	-		أصل ضريبي مؤجل
1,232,469	1,191,674		أصول أخرى غير متداولة
			إجمالي الأصول غير المتداولة
75,301	63,671	17	الأصول المتداولة
186,325	338,536	18	المخزون
12,714	1,108	20	الذمم المدينة التجارية والأخرى
7,702	7,702	19	سلفيات ومسرورات مدفوعة مقدما
5,822	12,173	16	مبلغ مقابل مؤجل
1,554	-	30	ذمم الإيجار المدينة
238,693	156,351	21	الأدوات المشقة
10,083	9,857	1-21	التدوما يعادله
538,194	589,398		فند المقيّد
1,770,663	1,781,072		إجمالي الأصول المتداولة
			إجمالي الأصول
			حقوق الملكية والالتزامات
250	500	1-22	حقوق الملكية
84	84	2-22	رأس المال
1,554	-	30	الاحتياطي القانوني
3,475	3,475		احتياطي التحوط
103,041	103,041	3-22	احتياطي آخر
532,774	415,838	4-22	احتياطي رأس المال
9,666	17,896		فروض ثانوية
607,823	783,605		مساهمة المالكين
1,258,667	1,324,439		الأرباح المحتجزة
			إجمالي حقوق الملكية
918	1,047	24	الالتزامات غير المتداولة
39,606	53,089	25	تعويضات نهاية الخدمة للموظفين
15,086	12,359	15	مخصص تكاليف استعادة الموقع والإخلاء
1,540	-		التزامات الإيجار
47	-	10	التزامات غير متداولة أخرى
7,218	8,312	34	التزامات الضريبة المؤجلة
64,415	74,807		إيرادات مؤجلة
			إجمالي الالتزامات غير المتداولة
88,770	29,623	23	الالتزامات المتداولة
8,540	8,241	15	فروض
265,756	334,717	26	التزامات الإيجار
84,515	9,245	10	ذمم دائنة والتزامات مستحقة
447,581	381,826		ضريبة الدخل مستحقة الدفع
511,996	456,633		إجمالي الالتزامات المتداولة
1,770,663	1,781,072		إجمالي الالتزامات
			إجمالي حقوق الملكية والالتزامات

رئيس مجلس الإدارة

عضو مجلس الإدارة

المدير المالي

٢٠٢٤/٩/٧

تم اعتماد هذه التوائم المالية المقتطعة من قبل المساهمين وتم التصريح بإصدارها بتاريخ ٧ إلى 83 جزءا لا يتجزأ من هذه التوائم المالية المقتطعة. إن تقرير مدققي الحسابات المستقلين منجرح على الصفحات من (١)2 إلى (١)2.

**أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع. (قيد التحول)**  
**قائمة التغيرات في حقوق الملكية المقطعة**

	الإجمالي ألف ريال عماني	الأرباح المحتجزة ألف ريال عماني	مساهمة المالكين ** ألف ريال عماني	قروض ثانوية ألف ريال عماني	احتياطي آخر * ألف ريال عماني	احتياطي رأس المال ألف ريال عماني	احتياطي التحوط ألف ريال عماني	الاحتياطي القانوني ألف ريال عماني	رأس المال ألف ريال عماني	في ١ يناير ٢٠٢٣ (مُدققة) إجمالي الدخل الشامل للفترة صافي الربح للفترة الإيرادات الشاملة الأخرى التغيرات في القيمة العادلة لتحوطات التدفق النقدي الخسارة الاكتوارية من التزامات التعويضات المحددة المعاملات مع المالكين: سداد قرض ثانوي (إيضاح ٤-٢٢) تعديلات أرباح المقطعة (إيضاح ٢) في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ (مُدققة)
١,٢٢٥,٠٥٩	٢٥٥,٨٥٩	(٧٥,٠٩٢)	٩٨٦,٠٨٩	-	١٠٣,٠٤١	٤,٨٢٨	٨٤	٢٥٠	٢٥٠	
٢١٦,٦٦٦	٢١٦,٦٦٦	-	-	-	-	-	-	-	-	
(١,٥٤٥)	-	-	-	-	-	(١,٥٤٥)	-	-	-	
(١٩١)	(١٩١)	-	-	-	-	-	-	-	-	
(٢٩٤,٢٤٠)	-	-	(٢٩٤,٢٤٠)	-	-	-	-	-	-	
٨٤,٧٥٨	-	٨٤,٧٥٨	-	-	-	-	-	-	-	
١,٢٨٠,٥٠٧	٤٧٢,٣٣٤	٩,٦٦٦	٦٩١,٨٤٩	-	١٠٣,٠٤١	٣,٢٨٣	٨٤	٢٥٠	٢٥٠	
١,٢٥٨,٦٦٧	٦٠٧,٨٢٣	٩,٦٦٦	٥٢٢,٧٧٤	٣,٤٧٥	١٠٣,٠٤١	١,٥٥٤	٨٤	٢٥٠	٢٥٠	
١٧٦,١٠٠	١٧٦,١٠٠	-	-	-	-	-	-	-	-	
(١,٥٥٤)	(٣١٨)	-	-	-	-	(١,٥٥٤)	-	-	-	
(١١٦,٩٣٦)	-	-	(١١٦,٩٣٦)	-	-	-	-	-	-	
٢٥٠	-	٨,٢٣٠	-	-	-	-	-	٢٥٠	٢٥٠	
٨,٢٣٠	-	١٧,٨٩٦	٤١٥,٨٣٨	٣,٤٧٥	١٠٣,٠٤١	-	٨٤	-	-	
١,٣٢٤,٤٣٩	٧٨٣,٦٠٥	١٧,٨٩٦	٤١٥,٨٣٨	٣,٤٧٥	١٠٣,٠٤١	-	٨٤	٥٠٠	٥٠٠	

\* تتعلق الإحتياطيات الأخرى البالغة ٣,٤٧٥ مليون ريال عماني بالتنازل عن استثمارات البلوك ٤٨ خلال سنة ٢٠٢٣.  
 \*\* تعكس مساهمة المالكين تعديلات أرباح المقطعة. كذلك، يرجى مراجعة إيضاح ٢ "الأساس الإعداد" حول القوائم المالية المقطعة.  
 تشكل الإيضاحات المرفقة على الصفحات من ٧ إلى ٨٣ جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية المقطعة.  
 إن تقرير مدققي الحسابات المستقلين مدرج على الصفحات من ٢ (أ) إلى ٢ (د).

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

## قائمة التدفقات النقدية

فترة الستة أشهر المنتهية في			
٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤		
مدققة	مدققة		
ألف ريال عماني	ألف ريال عماني	ايضاح	
٢١٦,٦٦٦	١٧٦,١٠٠		التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
			أرباح الفترة
			تعديلات:
١٩٢,٠٤٦	١٣٢,٩١٥	٩	الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء
٦٤	٦٦٦	١٧	مخصص المخزون المتقادم
-	(٨,٨٥٩)	٣-٧	التزامات لم تعد مستحقة
-	٢,٨٣٢	٦	أصول الاستكشاف والتقييم المشطوبة بلوك ٤٢
-	٦,٥١٢	٦	مخصص انخفاض قيمة أصول الاستكشاف والتقييم للبلوك ٥٢
٣٣	٨٨	٢٤	مخصص تعويضات نهاية الخدمة للموظفين للسنة
١,٥٤٤	١,٠٩٤	٣٤	إيرادات مؤجلة
٦,٦٧٦	٢,٤٠٨	١	فوائد على القروض
١,٧٣٦	١,٨٧٩	١	عكس الخصم على تكاليف استعادة الموقع
٢,٥٢٣	٦٤٠	١	فائدة على التزام الإيجار
(٤,٤٢٩)	(٨,٩٨٢)	٢-٧	إيرادات التمويل
-	(٣,٥٥١)	٣٦	حصة من أرباح مشروع مشترك
١,٠٩٣	٣,٠٦١	١٠	ضريبة الدخل
(١١,٢٥٦)	(١٠,٧٧٢)	١٦	إيرادات الإيجار
٤٠٦,٦٩٦	٢٩٦,٠٣١		التدفقات النقدية التشغيلية قبل التعديلات على رأس المال العامل
			التغيرات في:
			الذمم المدينة التجارية والأخرى بما في ذلك السلف والمصرفات
٧٦,٣٦٠	(١٤٠,٦٠٥)	١٨ و ٢٠	المدفوعة مقدماً
٤,٩٣٧	١٠,٩٦٤	١٧	المخزون
(٧٧,٢٩٠)	١٠٩,٦١٠	٢٦	حسابات دائنة والتزامات مستحقة
١٦,٥٩٤	١٦,٥٩٤		ذمم الإيجار المدينة - إجمالي
٤٢٧,٢٩٧	٢٩٢,٥٩٤		التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية
(٢٢٥)	(٢٧٧)	٢٤	تعويضات نهاية الخدمة المدفوعة للموظفين
-	(٧٨,٥٢٨)		ضريبة الدخل المدفوعة
٤٢٧,٠٧٢	٢١٣,٧٨٩		صافي النقد الناتج من الأنشطة التشغيلية
			التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
(١٦٨,٢٦٤)	(١٢٨,٤٠١)	١٢ و ١٣	نفقات أصول النفط والغاز وأصول الاستكشاف
٤,٤٢٩	٥,٩٧١	٢ - ٧	إيرادات الفوائد على الودائع المصرفية
(١٦٣,٨٣٥)	(١٢٢,٤٣٠)		صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية
			التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية
(٥٨,٨٨٣)	(٥٩,١٤٧)	٣٥	سداد قرض بي اكس إف
(٢٩٤,٢٤٠)	(١١٦,٩٣٦)	٣٥	سداد قرض ثانوي
٨٤,٧٥٨	٨,٢٣٠		مساهمات من المالكين
(١١,١٥٠)	(٣,٠٢٦)	٣٥	سداد التزامات الإيجار - الجزء الرئيسي
(٩,١٩٨)	(٣,٠٤٨)	٣٥	فوائد مدفوعة بما في ذلك فوائد التزامات الإيجار
١,٣٦٩	٢٢٦		أرصدة نقدية مقيدة
(٢٨٧,٣٤٤)	(١٧٣,٧٠١)		صافي النقد المُستخدم في الأنشطة التمويلية
(٢٤,١٠٧)	(٨٢,٣٤٢)		صافي النقص في النقد وما يعادله
١٣٥,٩٣٢	٢٣٨,٦٩٣		النقد وما يعادله في بداية الفترة
١١١,٨٢٥	١٥٦,٣٥١	٢١	النقد وما يعادله في نهاية الفترة

تشكل الإيضاحات المرفقة على الصفحات من ٧ إلى ٨٣ جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية المقطعة. إن تقرير مدققي الحسابات المستقلين مدرج على الصفحات من ٢(أ) إلى ٢(د).



## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ١. معلومات عن الشركة ومعلومات عامة

#### الوضع القانوني والأنشطة الرئيسية

تم تسجيل شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول) ("الشركة الأم" أو "أوكيو للاستكشاف والإنتاج") وهي شركة مساهمة عامة يتم تحويلها حالياً من شركة مساهمة مغلقة في سلطنة عُمان. تأسست الشركة الأم بتاريخ ٢٠ مايو ٢٠٠٩. كانت الشركة الأم شركة ذات مسؤولية محدودة حتى تاريخ ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣. في ٣٠ يوليو ٢٠٢٤، تحولت الشركة الأم من شركة خاصة محدودة إلى شركة مساهمة مغلقة. بعد ذلك، بدأت الشركة الأم التحول من شركة مساهمة مغلقة إلى شركة مساهمة عامة. العنوان المسجل للشركة الأم هو ص.ب ٢٠٠، محافظة مسقط، بوشر، الرمز البريدي ١٠٢، مسقط، سلطنة عُمان. الشركة الأم المباشرة للمجموعة هي أوكيو ش.م.ع.ع ("الشركة القابضة")، شركة مساهمة مغلقة مسجلة في سلطنة عُمان، وهي شركة مملوكة بالكامل من قبل جهاز الاستثمار العماني ("الجهاز" أو "المساهم") الذي تملكه وتسيطر عليه بصورة أساسية حكومة سلطنة عمان.

تقوم الشركة الأم وشركاتها التابعة باستثناء أبراج (يشار إليها مجتمعة بـ "المجموعة") بتحديد وحيازة وإدارة وتشغيل الحصص في مشاريع البترول والمشاريع الأخرى ذات الصلة. يتم بيان قائمة بالشركات التابعة للمجموعة ضمن الأطراف ذات العلاقة (راجع الإيضاح ٢٩).

#### الاتفاقيات الجوهرية

أبرمت المجموعة الاتفاقيات الجوهرية التالية:

- أبرمت اتفاقية المشاركة في الاستكشاف والإنتاج الخاصة بالبلوك ٩ بتاريخ ٢٣ يناير ٢٠١٧ بين شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج (حصة المشاركة ٤٥٪).
- أبرمت اتفاقية المشاركة في الاستكشاف والإنتاج الخاصة بالبلوك ٥٣ بتاريخ ٢١ يونيو ٢٠٠٥ بين شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج (حصة المشاركة ٤٧٪) وشركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج (حصة المشاركة ٢٠٪) وشركة ليوا للطاقة المحدودة (حصة المشاركة ١٥٪) وشركة شركة أي أو سي إل للاستكشاف والإنتاج عمان ليمتد (حصة المشاركة ١٧٪) وشركة بارتكس (عمان) كوربوريشن (حصة المشاركة ١٪).
- أبرمت اتفاقية المشاركة في الاستكشاف والإنتاج الخاصة بالبلوك ٦٠ بتاريخ ١٩ مارس ٢٠١١ بنسبة مشاركة تبلغ ١٠٠٪. خلال سنة ٢٠٢٣، قامت شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج ببيع ٤٠٪ من حقوق المشاركة إلى ميدكو إنرجي عمان (٢٠٪) وميدكو دايا عمان (٢٠٪). في نهاية الفترة، كان لدى أوكيو للاستكشاف والإنتاج حصة مشاركة تبلغ ٦٠٪ في بلوك ٦٠.
- أبرمت اتفاقية المشاركة في الاستكشاف والإنتاج الخاصة بالبلوك ٤٧ بتاريخ ١٤ يناير ٢٠١٩ بين شركة أي إن أي عمان بي في (٩٠٪) وبين شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج (١٠٪).
- أبرمت اتفاقية المشاركة في الاستكشاف والإنتاج الخاصة بالبلوك ٥٢ بين شركة أي إن أي عمان بي في (٥٥٪) وشركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج (١٥٪) وشركات أخرى (٣٠٪) بتاريخ ١٤ نوفمبر ٢٠١٧.
- أبرمت اتفاقية المشاركة في الاستكشاف والإنتاج الخاصة بالبلوك ٦٥ بين شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج عمان بي في (حصة المشاركة ٥١٪) وشركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج (حصة المشاركة ٤٩٪) بتاريخ ١٦ ديسمبر ٢٠١٨.
- أبرمت اتفاقية المشاركة في الاستكشاف والإنتاج الخاصة بالبلوك ٤٨ في ٣١ يناير ٢٠١٧ من قبل شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج والتي تمتلك حصة مشاركة ١٠٠٪ في ذلك الوقت، ولكن خلال سنة ٢٠٢٣ قامت الشركة ببيع حصتها التشاركية البالغة ٤٠٪ إلى شركة ميدكو إنرجي عمان (٢٠٪) وميدكو دايا عمان (٢٠٪). واحتفظت بنسبة ٦٠٪.
- أبرمت اتفاقية المشاركة في الاستكشاف والإنتاج الخاصة بالبلوك ٦٢ بتاريخ ٢٢ نوفمبر ٢٠٠٨ بين شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج (حصة المشاركة ٢٠٪) وشركة أوكيو للاستكشاف عمان للغاز ش.م.ع.ع (حصة المشاركة ٨٠٪).
- أبرمت اتفاقية المشاركة في الاستكشاف والإنتاج الخاصة بالبلوك ٦١ بتاريخ ٢٠ فبراير ٢٠١٤ بين شركة بي بي (حصة المشاركة ٦٠٪) وشركة مكارم لتنمية الغاز ش.م.ع.ع (مملوكة بنسبة ١٠٠٪ لشركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع) والتي كانت تمتلك حصة ٤٠٪. خلال سنة ٢٠١٨، قامت شركة مكارم لتنمية الغاز ش.م.ع.ع ببيع حصة تبلغ ١٠٪ إلى شركة بي سي عمان فنتشرز المحدودة.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ١. معلومات عن الشركة ومعلومات عامة (تابع)

#### الاتفاقيات الجوهرية (تابع)

- أبرمت محطة مسندم للغاز اتفاقية التعرفة الإضافية في يونيو ٢٠١٢ مع حكومة سلطنة عُمان. علاوة على ذلك، هناك اتفاقية رسوم معالجة بين شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج وحكومة سلطنة عمان ومسندم للنفط والغاز.
- أبرمت اتفاقية امتياز خاصة بالبلوك ١٠ بتاريخ ٢١ ديسمبر ٢٠٢١ بين شركة المجد لتنمية الغاز (أو كيو ايه، ١٣.٣٦٪) وشركة شل عُمان لحلول الغاز المتكاملة (شل، ٥٣.٤٥٪) وشركة مرسى للغاز الطبيعي المسال ش.م.م (مرسى للغاز الطبيعي المسال، ٣٣.١٩٪) وشل عُمان للتنمية ش.م.م (المشغل). وخلال الفترة، تم تحويلها من عمليات مشتركة إلى مشروع مشترك.
- أبرمت اتفاقية المشاركة في الاستكشاف والإنتاج الخاصة بالبلوك ١١ بتاريخ ١٥ سبتمبر ٢٠٢٢ بين شركة شل عُمان لحلول الغاز المتكاملة بي في (حصة المشاركة ٦٧.٥٪) وشركة العز لتنمية الغاز ش.م.م (حصة المشاركة ١٠٪) وتوتال عُمان للطاقة (حصة المشاركة ٢٢.٥٪).
- كما أن الشركة الأم لديها حصص في عقود شراء وبيع الغاز المتعلق بحقوق حقل دولفين مع شركة دولفين للطاقة المحدودة.

#### أنشطة المجموعة

لدى المجموعة الحصص المادية التالية التي توجد جميعها داخل سلطنة عمان.

النشاط	المشغل	حصة المشاركة		الاسم
		٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	
التنقيب والإنتاج	أوكيو للاستكشاف والإنتاج	١٠٠٪	٦٠٪	البلوك ٦٠
التنقيب	أوكيو للاستكشاف والإنتاج	١٠٠٪	٦٠٪	البلوك ٤٨
التنقيب والإنتاج	أوكسيدنتال	٤٥٪	٤٥٪	البلوك ٩
التنقيب والإنتاج	بي بي	٣٠٪	٣٠٪	البلوك ٦١
التنقيب والإنتاج	أوكسيدنتال	٢٠٪	٢٠٪	البلوك ٦٢
التنقيب	أوكسيدنتال	٤٩٪	٤٩٪	البلوك ٦٥
اتفاقية خدمة التنقيب والإنتاج	ميدكو	٢٥٪	٢٥٪	حقول كريم الصغيرة - بلوك ٦
اتفاقية خدمة التنقيب والإنتاج	بتروجاز	٢٥٪	٢٥٪	حقول ربما الصغيرة - بلوك ٦
اتفاقية خدمة التنقيب والإنتاج	أوكسيدنتال	٢٠٪	٢٠٪	البلوك ٥٣
التنقيب	اي إن أي	١٥٪	١٥٪	البلوك ٥٢
التنقيب	اي إن أي	١٠٪	١٠٪	البلوك ٤٧
التنقيب	شل عُمان للتنمية ش.م.م	٢٠٪	٢٠٪	البلوك ١٠
التنقيب	شل عُمان للتنمية ش.م.م	١٠٪	١٠٪	البلوك ١١

تمثل جميع الحصص الأقل من ١٠٠٪ عمليات مشتركة.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٢ أساس الإعداد

### بيان الالتزام

تم إعداد هذه القوائم المالية المقطعة وفقاً للمعايير المحاسبية لإعداد التقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية.

تم إعداد هذه القوائم المالية المقطعة من القوائم المالية الموحدة لشركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج المعدة وفقاً للمعايير المحاسبية لإعداد التقارير المالية، باستثناء شركة أبراج لخدمات الطاقة ش.م.ع.ع.

كانت الشركة الأم تحتفظ بحصة بنسبة ١٠٠٪ في شركة أبراج، حتى تاريخ ١٣ مارس ٢٠٢٣. اعتباراً من ١٤ مارس ٢٠٢٣، ومن خلال عملية اكتتاب عام أولي ("الاكتتاب العام")، قامت الشركة الأم بالتنازل عن ٤٩٪ من حصتها في أبراج. تتمثل الأنشطة الرئيسية لأبراج في تقديم خدمات حقول النفط التي تشمل بشكل أساسي خدمات مثل الحفر على اليابسة، وصيانة الآبار، والتدفق المرتجع، واختبار الآبار، وأعمال الآبار، وتدعيم الآبار، والتكسير، وأنابيب الملف، وإدارة المشاريع المتكاملة، وخدمات سوائل الحفر، وخدمات التدريب. الشركة الأم المباشرة لشركة أبراج هي أوكيو للاستكشاف والإنتاج ("الشركة الأم").

تخضع الشركة الأم لاكتتاب عام أولي ("الاكتتاب العام"). وكجزء من عملية الاكتتاب العام، سيكون هناك إعادة هيكلة للشركات حيث ستقوم الشركة الأم بتحويل استثماراتها في أبراج إلى شركة أوكيو ش.م.ع.ع ("الشركة القابضة"). كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، كانت الإجراءات القانونية لنقل ملكية الأسهم قيد التنفيذ. تعكس هذه القوائم المالية النتائج التشغيلية والمركز المالي لجميع الشركات التابعة لشركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج باستثناء شركة أبراج.

### أساس القياس

تم إعداد هذه القوائم المالية المقطعة وفقاً لمبدأ التكلفة التاريخية باستثناء الأدوات المشتقة التي يتم قياسها بالقيمة العادلة. تم إعداد هذه القوائم المالية المقطعة على افتراض مبدأ الاستمرارية.

### العملة التشغيلية وعملة عرض القوائم المالية

إن العملة التشغيلية للشركة الأم هي الدولار الأمريكي ("دولار أمريكي") وهي العملة التي يتم بها غالبية المعاملات، في حين أن عملة العرض هي الريال العماني والتي تستخدم لتلبية متطلبات هيئة الخدمات المالية. يبلغ سعر الصرف المستخدم للتحويل هو ١ دولار أمريكي = ٣,٨٥١ ريال عماني. تم تثبيت سعر الريال العماني بشكل فعال أمام الدولار الأمريكي. تم تقريب جميع المعلومات المالية المقدمة بالريال العماني إلى أقرب ألف، ما لم يذكر خلاف ذلك.

### أساس التوحيد

تتألف القوائم المالية المقطعة من القوائم المالية للشركة الأم وشركاتها التابعة باستثناء شركة أبراج. تتحقق السيطرة عندما تكون المجموعة معرضة، أو يكون لديها الحق في العوائد المتغيرة الناتجة عن علاقتها مع الشركة المستثمر فيها، ويكون لها المقدرة على التأثير على تلك العوائد من خلال سيطرتها على الشركة المستثمر فيها.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٢ أساس الإعداد

أساس التوحيد (تابع)

وبشكل خاص، تقوم المجموعة بالسيطرة على الشركة المستثمر فيها فقط في حال كان لدى المجموعة:

- السلطة على الشركة المستثمر فيها (على سبيل المثال، الحقوق القائمة التي تعطي الشركة المستثمر فيها القدرة الحالية لتوجيه الأنشطة ذات الصلة للشركة المستثمر فيها)؛
- أي حقوق في إيرادات متغيرة نتيجة ارتباطها مع الشركة المستثمر فيها؛ و
- القدرة على استخدام سلطتها على الشركة المستثمر فيها للتأثير على مبلغ إيراداتها.

عندما تمتلك المجموعة حقوق تصويت أقل من حقوق الأغلبية أو حقوق متساوية في الشركة المستثمر فيها، تقوم المجموعة بالأخذ في الاعتبار كافة الحقائق والظروف عند تقييم ما إذا كان لديها سيطرة على الشركة المستثمر فيها أم لا، ويشمل ذلك:

- الاتفاقيات التعاقدية مع حاملي حقوق التصويت الآخرين في الشركة المستثمر فيها؛
- الحقوق الناتجة عن الاتفاقيات التعاقدية الأخرى؛
- حقوق تصويت المجموعة وحقوق التصويت المحتملة.

تقوم المجموعة بإعادة تقييم ما إذا كانت تسيطر على شركة مستثمر فيها في حال أن الحقائق والظروف تشير إلى وجود تغييرات في واحد أو أكثر من عناصر السيطرة الثلاثة. يبدأ توحيد شركة تابعة عندما تسيطر المجموعة على الشركة التابعة وتتوقف عندما تفقد المجموعة السيطرة على الشركة التابعة. يتم إدراج أصول والتزامات وإيرادات ومصروفات الشركة التابعة المستحوذ عليها أو المستبعدة خلال السنة في قائمة الدخل الشامل منذ التاريخ الذي تحصل فيه المجموعة على السيطرة إلى التاريخ الذي تفقد فيه المجموعة عن السيطرة على الشركة التابعة.

تعود الأرباح أو الخسائر وكافة مكونات الإيرادات الشاملة الأخرى إلى مساهمي الشركة الأم للمجموعة وإلى حقوق الأقلية حتى لو ترتب على ذلك عجز في رصيد حقوق الأقلية. يتم تعديل السياسات المحاسبية للشركات التابعة عندما تقتضي الضرورة لكي تتوافق مع السياسات المحاسبية للمجموعة. إن جميع الأصول والتزامات بين شركات المجموعة وحقوق الملكية والإيرادات والمصروفات والتدفقات النقدية الناتجة من المعاملات بين أعضاء المجموعة يتم استبعادها بالكامل عند التوحيد.

إن التغيير في حصة الملكية للشركة التابعة، بدون فقدان السيطرة، يسجل على أنه معاملة في حقوق ملكية. في حال فقدت المجموعة السيطرة على الشركة التابعة، فإنها تقوم بما يلي:

- إلغاء الاعتراف بالأصول (بما في ذلك الشهرة التجارية، إن وجدت) والتزامات الشركة التابعة؛
- إلغاء الاعتراف بالقيمة الدفترية لأي حقوق الأقلية؛
- إلغاء الاعتراف بفروقات الصرف المتراكمة المسجلة في حقوق الملكية؛
- الاعتراف بالقيمة العادلة للمقابل المستلم؛
- الاعتراف بالقيمة العادلة لأي استثمار محتفظ به؛
- الاعتراف بأي فائض أو عجز في الأرباح أو الخسائر؛ و
- إعادة تصنيف حصة الشركة الأم من العناصر المدرجة سابقاً ضمن الإيرادات الشاملة الأخرى إلى الأرباح أو الخسائر أو الأرباح المحتجزة، حيثما يكون مناسباً، عندما تقتضي الضرورة إذا قامت المجموعة باستبعاد الأصول أو الالتزامات ذات الصلة بصورة مباشرة.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٢ أساس الإعداد (تابع)

أساس التوحيد (تابع)

الحصص في العمليات المشتركة

تتمثل السيطرة المشتركة في المشاركة المتفق عليها تعاقدياً للسيطرة على نشاط ما، وتتواجد هذه السيطرة المشتركة عندما تتطلب القرارات الخاصة بالأنشطة ذات الصلة موافقة بالإجماع من الأطراف التي تشترك في السيطرة. العملية المشتركة هي ترتيب مشترك يكون بموجبه للأطراف التي تشترك في السيطرة على الترتيب حقوق في الأصول والتزامات المتعلقة بالتزامات ذلك الترتيب.

عندما تقوم المجموعة بمزاولة أنشطتها من خلال عمليات مشتركة، تقوم المجموعة متمثلة في أحد أطراف هذه العملية بالإعتراف بما لي فيما يتعلق بحصتها في العملية المشتركة:

- أصولها بما في ذلك حصتها من أي أصول محتفظ بها بشكل مشترك؛
- التزاماتها، بما في ذلك حصتها من الالتزامات المتكبدة بشكل مشترك؛
- إيراداتها من بيع حصتها من المخرجات الناتجة عن العملية المشتركة؛
- حصتها من الإيرادات من بيع المخرجات الناتجة عن العملية المشتركة؛ و
- مصروفاتها، بما في ذلك حصة الشركة في أية مصروفات منكبدة بشكل مشترك.

تقوم المجموعة، كأحد أطراف عملية مشتركة، باحساب الأصول والالتزامات والإيرادات والمصروفات المتعلقة بحصتها في العملية المشتركة وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية ذات الصلة على أصول والتزامات وإيرادات ومصروفات معينة.

عندما تتعامل شركة في المجموعة مع عملية مشتركة بحيث تكون فيها إحدى شركات المجموعة مشغلاً مشتركاً (مثل البيع أو المساهمة بالأصول)، تعتبر المجموعة أنها تقوم بإجراء معاملات مع الأطراف الأخرى في العملية المشتركة، ويتم الاعتراف بالأرباح والخسائر الناتجة عن المعاملات في القوائم المالية المقطعة للمجموعة فقط إلى مدى حصص الأطراف الأخرى في العملية المشتركة.

عندما تتعامل شركة في المجموعة مع عملية مشتركة بحيث تكون فيها إحدى شركات المجموعة مشغلاً مشتركاً (مثل شراء أصول)، لا تقوم المجموعة بإدراج حصتها من الأرباح والخسائر حتى تقوم بإعادة بيع تلك الأصول إلى طرف آخر خارج المجموعة.

المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة

طبقت المجموعة الإعفاء الجزئي بموجب الفقرتين ٢٥ و ٢٦ من المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٤، للإفصاح عن معاملات الأطراف ذات العلاقة والأرصدة القائمة، بما في ذلك الالتزامات المتعلقة بما يلي:

- (أ) ما إذا كانت الحكومة تسيطر أو تشارك السيطرة أو تملك تأثير جوهري على الشركة المقدمة للتقرير؛
- (ب) ومنشأة أخرى ذات علاقة نظراً لأن الحكومة نفسها تسيطر أو تشارك السيطرة أو تملك تأثير جوهري على الشركة المقدمة للتقرير والشركة الأخرى.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.م (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٢ أساس الإعداد (تابع)

أساس التوحيد (تابع)

المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة (تابع)

عند تطبيق الإعفاء، قامت المجموعة بالإفصاح عما يلي فيما يتعلق بالمعاملات والأرصدة القائمة ذات الصلة:

- (أ) اسم الحكومة وطبيعة علاقتها بالمنشأة التي يتم إصدار تقارير بشأنها (أي السيطرة أو السيطرة المشتركة أو التأثير الجوهري)؛
- (ب) المعلومات التالية بتفصيل كاف لتمكين مستخدمي القوائم المالية للمنشأة من فهم أثر معاملات الأطراف ذات الصلة على قوائمها المالية:
- (١) طبيعة ومقدار كل معاملة هامة بصورة فردية؛ و
- (٢) بالنسبة للمعاملات الأخرى التي تكون هامة بصورة جماعية وليست بصورة فردية، المؤشرات النوعية أو الكمية على مدى هذه المعاملات.

### ٢-٢ تطبيق المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الجديدة والمعدلة

#### المعايير الجديدة أو المعدلة التي طبقتها المجموعة

يسري عدد من المعايير الجديدة اعتباراً من ١ يناير ٢٠٢٤. وفيما يلي تلك المتعلقة بالمجموعة.

- التعديل على المعيار المحاسبي الدولي رقم ٧ والمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٧، ترتيبات تمويل الموردين.
- التعديلات على المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ١٦، التزام الإيجار في البيع وإعادة الإستئجار.

طبقت المجموعة تصنيف الالتزامات على أنها التزامات متداولة أو غير متداولة والالتزامات غير متداولة مع العهود - تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ١، كما صدر في ٢٠٢٠ و ٢٠٢٢. تنطبق التعديلات بأثر رجعي على فترات التقارير السنوية التي تبدأ في أو بعد ١ يناير ٢٠٢٤.

توضح تلك التعديلات بعض المتطلبات لتحديد ما إذا كان ينبغي تصنيف الالتزام على أنه متداول أو غير متداول وتتطلب إفصاحات جديدة عن الالتزامات غير المتداولة التي تخضع لعهود خلال ١٢ شهراً بعد فترة التقرير.

على الرغم من التغيير في السياسة، لا توجد تأثيرات على الفترة الحالية أو الفترات السابقة على أرقام المقارنة في قائمة المركز المالي كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ ولفترة السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤. هذا التغيير في السياسة المحاسبية سوف ينعكس في القوائم المالية للمجموعة في السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٤.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع ( قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٢ أساس الإعداد (تابع)

٢-٢ تطبيق المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية الجديدة والمعدلة (تابع)

أثر تطبيق المعايير الجديدة (التي أُصدرت ولم تطبقها المجموعة بعد)

يسري عدد من المعايير المحاسبية الجديدة والتعديلات على المعايير المحاسبية للفترات السنوية التي تبدأ بعد ١ يناير ٢٠٢٥ ويسمح بالتطبيق المبكر. ولم تقم المجموعة بالتطبيق المبكر لأي من المعايير المحاسبية الجديدة أو المعدلة القادمة في إعداد هذه القوائم المالية المقطعة.

تقوم المجموعة حالياً بتقييم أثر تطبيق التعديلات التالية التي لم تسري فعاليتها بعد على هذه القوائم المالية المقطعة:

تاريخ السريان

المعايير أو التعديلات الجديدة

▪ عدم إمكانية صرف إحدى العملات الأجنبية - تعديلات على المعيار المحاسبي الدولي رقم ١ يناير ٢٠٢٥  
٢١

▪ بيع الأصول أو المساهمة فيها بين المستثمر وشركته الزميلة أو مشروعه المشترك – متاحة للتطبيق  
تعديلات على المعيار رقم ١٠ من المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية القوائم المالية الاختياري /  
تأجيل تاريخ التطبيق لأجل  
المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٨ استثمارات في شركات زميلة ومشاريع مشتركة  
غير مسمى

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية

#### ١-٣ الاستثمار في شركات زميلة ومشاريع مشتركة

تتمثل الشركة الزميلة في منشأة يكون للمجموعة تأثير جوهري عليها وهي ليست شركة تابعة ولا حصة في مشروع مشترك. إن التأثير الجوهري هو القدرة على المشاركة في قرارات السياسات المالية والتشغيلية للشركة المستثمر فيها ولكنها ليست سيطرة أو سيطرة مشتركة على تلك السياسات. المشروع المشترك هو ترتيب مشترك يكون بموجبه للأطراف التي لها سيطرة مشتركة على هذا الترتيب حقوقاً في صافي الأصول. السيطرة المشتركة هي المشاركة المتفق عليها تعاقدياً للسيطرة على ترتيب ما، والتي لا توجد إلا عندما تتطلب القرارات الخاصة بالأنشطة ذات الصلة موافقة بالإجماع من الأطراف التي تشترك في السيطرة.

إن الاعتبارات التي يتم وضعها في تحديد التأثير الجوهري أو السيطرة المشتركة ماثلة لتلك الاعتبارات اللازمة لتحديد السيطرة على الشركات التابعة. يتم احتساب استثمارات المجموعة في شركتها الزميلة ومشروعها المشترك باستخدام طريقة حقوق الملكية. يتم إدراج نتائج وأصول والتزامات الشركات الزميلة أو المشاريع المشتركة في هذه القوائم المالية باستخدام طريقة محاسبة حقوق الملكية، باستثناء عندما يتم تصنيف الاستثمار أو جزء منه على أنه محتفظ به للبيع، وفي هذه الحالة يتم احتسابه وفقاً للمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٥. وفقاً لطريقة حقوق الملكية، يتم إدراج الاستثمار في شركة زميلة أو مشروع مشترك مبدئياً ضمن قائمة المركز المالي بالتكلفة ويتم تعديله لاحقاً لإدراج حصة المجموعة في الربح أو الخسارة والإيرادات الشاملة الأخرى للشركة الزميلة أو المشروع المشترك. عندما تتجاوز حصة المجموعة من خسائر الشركة الزميلة أو المشروع المشترك حصتها في تلك الشركة الزميلة أو المشروع المشترك (والتي تشمل أي مصالغ طويلة الأجل تشكل من حيث الجوهر جزءاً من صافي استثمار المجموعة في الشركة الزميلة أو المشروع المشترك)، تتوقف المجموعة عن إدراج حصتها من الخسائر الإضافية. يتم إدراج الخسائر الإضافية فقط بالقدر الذي تكون فيه المجموعة قد تكبدت التزامات قانونية أو ضمنية أو سددت مدفوعات نيابة عن الشركة الزميلة أو المشروع المشترك.

يتم احتساب الاستثمار في شركة زميلة أو مشروع مشترك باستخدام طريقة حقوق الملكية من التاريخ الذي تصبح فيه الشركة المستثمر فيها شركة زميلة أو مشروعاً مشتركاً. عند الاستحواذ على الاستثمار في شركة زميلة أو مشروع مشترك، يتم إدراج أي زيادة في تكلفة الاستثمار على حصة المجموعة من صافي القيمة العادلة للأصول والالتزامات المحددة للشركة المستثمر فيها كشهرة تجارية، والتي يتم تضمينها في القيمة الدفترية للاستثمار. أي فائض عن تكلفة الاستثمار في حصة المجموعة من صافي القيمة العادلة للأصول والالتزامات المحددة، يتم إدراجها بعد إعادة التقييم على الفور ضمن الأرباح أو الخسائر في الفترة التي يتم فيها الاستحواذ على الاستثمار.

يتم اختبار القيمة الدفترية الكاملة للاستثمار عند اللزوم (بما في ذلك الشهرة) لتحديد الانخفاض في قيمتها وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٦ "انخفاض قيمة الأصول" كأصل واحد من خلال مقارنة قيمتها القابلة للاسترداد (القيمة من الاستخدام أو القيمة العادلة مطروحا منها تكاليف البيع، أيهما أكبر) مع قيمتها الدفترية. تتوقف المجموعة عن استخدام طريقة حقوق الملكية من التاريخ الذي يتوقف فيه الاستثمار عن كونه زميلاً أو مشروعاً مشتركاً، أو عندما يتم تصنيف الاستثمار على أنه محتفظ به للبيع. عندما تحتفظ المجموعة بحصة في الشركة الزميلة السابقة أو المشروع المشترك وتكون الحصة المحتفظ بها من الأصول المالية، تقوم المجموعة بقياس الحصة المحتفظ بها بالقيمة العادلة في ذلك التاريخ وتعتبرها قيمتها العادلة عند الإعراف الأولي وفقاً للمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٩.

إن الفرق بين القيمة الدفترية للشركة الزميلة أو المشروع المشترك في تاريخ إيقاف استخدام طريقة حقوق الملكية، والقيمة العادلة لأي حصة محتفظ بها وأي عائدات من التصرف في جزء من الحصة في الشركة الزميلة أو المشروع المشترك، يتم تضمينهم في تحديد الربح أو الخسارة الناتج عن بيع الشركة الزميلة أو المشروع المشترك. يتم إعادة تصنيف الربح أو الخسارة المسجلة سابقاً ضمن الإيرادات الشاملة الأخرى من قبل الشركة الزميلة أو المشروع المشترك إلى الربح أو الخسارة عند بيع الشركة الزميلة/ المشروع المشترك. يتم استبعاد الأرباح والخسائر غير المحققة الناتجة عن المعاملات بين المجموعة والشركة الزميلة بقدر حصة المجموعة في الشركة الزميلة.



## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

#### الاستثمار في العمليات المشتركة

العملية المشتركة هي نوع من الترتيبات المشتركة يكون بموجبها للأطراف التي تمتلك سيطرة مشتركة على الترتيب حقوق في الأصول والتعهدات المرتبطة بالالتزامات المتعلقة بالترتيب.

تُدرج المجموعة حصتها في العمليات المشتركة باستخدام التوحيد النسبي - يتم تجميع حصة المجموعة من أصول والتزامات وإيرادات ومصروفات العمليات المشتركة مع البنود المكافئة على أساس كل بند على حدة.

#### المعاملات بالعملة الأجنبية

يتم تحويل المعاملات المقومة بالعملة الأجنبية إلى العملات التشغيلية لكل منشأة من منشآت المجموعة بأسعار الصرف في تواريخ المعاملات.

يعاد تحويل الأصول والالتزامات النقدية المقومة بالعملة الأجنبية في تاريخ التقرير إلى العملة التشغيلية بسعر الصرف في ذلك التاريخ.

يتم إعادة تحويل الأصول والالتزامات غير النقدية التي يتم قياسها بالقيمة العادلة إلى العملة التشغيلية بسعر الصرف في التاريخ الذي تم فيه تحديد القيمة العادلة. يتم تحويل البنود غير النقدية بالعملة الأجنبية التي يتم قياسها على أساس التكلفة التاريخية باستخدام سعر الصرف في تاريخ المعاملة. يتم الاعتراف بفروق العملات الأجنبية الناشئة عن إعادة التحويل بحساب الأرباح أو الخسائر ويتم عرضها ضمن بند تكلفة التمويل.

### ٢-٣ ممتلكات النفط والغاز وأصول التنقيب والتقييم

يتم احتساب التكلفة المتعلقة باستكشاف وتقييم احتياطيات النفط والغاز باستخدام طريقة "الجهود الناجحة" المحاسبية.

#### تكاليف ما قبل الترخيص

يتم احتساب تكاليف ما قبل الترخيص في الفترة التي يتم تكبدها فيها.

#### تكاليف الترخيص

يتم رسملة تكاليف الحصول على تراخيص التنقيب كأصول غير ملموسة ويتم إدراجها ضمن أصول الاستكشاف والتقييم. يتم رسملة تكاليف الترخيص المدفوعة فيما يتعلق بحق التنقيب في منطقة التنقيب القائمة ويتم إدراجها ضمن أصول الاستكشاف والتقييم. يتم مراجعة تكاليف الحصول على الرخصة في تاريخ كل تقرير للتأكد من عدم وجود ما يشير إلى أن القيمة الدفترية تتجاوز القيمة القابلة للاسترداد. عند تقدير الاحتياطيات المؤكدة، بما في ذلك الموافقة الداخلية على التطوير، يتم تحويل النفقات ذات الصلة إلى ممتلكات النفط والغاز.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.م. (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

٢-٣ ممتلكات النفط والغاز وأصول التنقيب والتقييم (تابع)

### تكاليف الاستكشاف والتقييم

يتضمن نشاط الاستكشاف والتقييم على البحث عن الموارد الهيدروكربونية، وتحديد الجدوى الفنية وتقييم الجدوى التجارية لمورد محدد.

يتم رسمة التكاليف المرتبطة مباشرة ب الاستكشاف الآبار كأصول استكشاف وتطوير غير ملموسة حتى يتم الانتهاء من حفر البئر وتقييم النتائج. تشمل التكاليف على التكاليف المنسوبة مباشرة إلى أجور الموظفين والمواد والوقود المستخدم وتكاليف معدات الحفر والمبالغ المدفوعة مقدماً للمقاولين. يتم تحميل التكاليف الجيولوجية والجيوفيزيائية عند تكبدها.

إذا لم يتم اكتشاف أي مواد هيدروكربونية تجارية محتملة، سيتم شطب أصول الاستكشاف والتقييم، أما إذا تم العثور على مواد هيدروكربونية تجارية محتملة، فسيتم الاستمرار في ترحيل التكاليف كأصل غير ملموس أثناء تقييم الاكتشاف. يتم ميدئياً رسمة التكاليف المرتبطة مباشرة بنشاط التقييم كأصل غير ملموس. تخضع جميع تكاليف الاستكشاف والتقييم المرسمة للمراجعة الفنية والتجارية والإدارية، بالإضافة إلى مراجعة مؤشرات انخفاض القيمة مرة واحدة على الأقل سنوياً. عندما يتقرر أن الاكتشاف ليس من المحتمل أن يكون تجارياً، يتم شطب التكاليف كمصروفات الاستكشاف.

عند بدء التطوير، يتم أولاً تقييم النفقات المرسمة للاستكشاف والتقييم لتحديد انخفاض القيمة (إذا لزم الأمر) يتم إدراج أي خسارة انخفاض في القيمة، ثم يتم تحويل الرصيد المتبقي إلى ممتلكات النفط والغاز. لا يتم تحميل أي إطفاء بخلاف تكاليف الترخيص خلال مرحلة الاستكشاف والتقييم. يتم إطفاء أصول الاستكشاف والتقييم بمجرد أن يصبح حقل النفط جاهزاً لبدء العمليات.

### عمليات التنازل عن امتياز - في مرحلة الاستكشاف والتقييم

لا تسجل المجموعة أي نفقات يقوم بها الطرف المُتنازل له على حسابها. كما أنها لا تدرج أي ربح أو خسارة من ترتيبات التنقيب والتقييم الخاصة بها، ولكنها تعيد تحديد أي تكاليف تم رسملتها سابقاً فيما يتعلق بكامل الحصة على أنها تتعلق بالحصة الجزئية المحتفظ بها. يتم إضافة أي مقابل نقدي يتم استلامه مباشرة من الطرف المُتنازل له مقابل التكاليف التي تم رسملتها مسبقاً فيما يتعلق بكامل الحصة.

### التنازل عن امتياز بخلاف مرحلة الاستكشاف والتقييم

عند احتساب ترتيبات التنازل عن امتياز بخلاف مرحلة الاستكشاف والتقييم، فإن المجموعة تقوم بما يلي:

- إلغاء الإعراف بالأصول التي تم بيعها للمُتنازل له.
- الإعراف بالمقابل المستلم أو المستحق من المُتنازل له، والذي يمثل النقد المستلم و/أو التزام المُتنازل لتمويل النفقات الرأسمالية فيما يتعلق بالفوائد التي يحتفظ بها.
- الإعراف بالربح أو الخسارة من المعاملة عن الفرق بين صافي متحصلات البيع والقيمة الدفترية للأصل الذي تم استبعاده. يتم إدراج الربح فقط عندما يكون من الممكن تحديد السعر بشكل موثوق. إذا لم يكن الأمر كذلك، تقوم الشركة باحتساب السعر المستلم كتحفيض في القيمة الدفترية للأصول القائمة.
- اختبار ما إذا تعرضت الفوائد المحتجزة لانخفاض قيمتها، إذا أفادت شروط الترتيب أن الفوائد المحتجزة قد تنخفض قيمتها.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.م (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

#### ٢-٣ ممتلكات النفط والغاز وأصول التنقيب والتقييم (تابع)

تكاليف التطوير

تتم رسملة النفقات على الإنشاء أو التركيب أو إنجاز مرافق البنية التحتية مثل المنصات وخطوط الأنابيب وحفر آبار التطوير، ضمن ممتلكات النفط والغاز.

#### ٣-٣ ممتلكات النفط والغاز والممتلكات والآلات والمعدات الأخرى

الإدراج المبني

يتم إدراج ممتلكات النفط والغاز والممتلكات والآلات والمعدات الأخرى بالتكلفة ناقصا الاستهلاك المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة. تشمل التكلفة الأولية للأصل على سعر الشراء أو تكلفة الإنشاء، وأي تكاليف تنسب مباشرة إلى تشغيل الأصل، والتقدير الأولي للالتزام تفكيك الأصل، وبالنسبة للأصول المؤهلة، فإنها تتضمن تكاليف الاقتراض. إن سعر الشراء أو تكلفة الإنشاء هو إجمالي المبلغ المدفوع والقيمة العادلة لأي سعر آخر يتم دفعه لشراء الأصل. يتم أيضاً إدراج استهلاك حق الاستخدام الأصول التي يتم استخدامها لتطوير أصل ما ضمن الممتلكات والآلات والمعدات.

عندما ينتقل مشروع التطوير إلى مرحلة الإنتاج، تتوقف رسملة تكاليف التطوير، وتعتبر التكاليف إما جزءاً من تكلفة المخزون أو يتم تحميلها كمصروفات، باستثناء التكاليف المؤهلة للرسملة المتعلقة بالإضافات أو التحسينات أو التطويرات الجديدة للأصول. إذا كانت أجزاء كبيرة من أحد بنود الممتلكات والآلات والمعدات التي لها عمر إنتاجي مختلف، فسيتم احتسابها كبنود منفصلة (مكونات رئيسية) للممتلكات والآلات والمعدات.

#### ٤-٣ الصيانة والفحص والإصلاحات الرئيسية

تشتمل النفقات على أعمال الصيانة الرئيسية أو التجديدات أو الفحص أو الإصلاحات، تكلفة استبدال الأصول أو أجزاء من الأصول وتكاليف الفحص وتكاليف الإصلاح. في حالة استبدال أصل أو جزء من الأصل الذي تم استهلاكه بشكل منفصل وتم شطبه، ومن المحتمل أن تتدفق المنافع الاقتصادية المستقبلية المرتبطة بهذا الأصل إلى المجموعة، تتم رسملة النفقات. عندما لا يتم اعتبار جزء من الأصل المستبدل بشكل منفصل كمنوع وبالتالي لا يتم استهلاكه بشكل منفصل، يتم استخدام قيمة الاستبدال لتقدير القيمة الدفترية للأصل (الأصول) المستبدل ويتم شطبها على الفور. يتم رسملة تكاليف الفحص المرتبطة ببرامج الصيانة الرئيسية وإطفاؤها على مدى الفترة حتى الفحص التالي. يتم تحميل كافة تكاليف الإصلاحات والصيانة اليومية الأخرى كمصروفات عند تكبدها.

#### ٥-٣ الأصول غير الملموسة

الأصول غير الملموسة المستحوذ عليها بشكل منفصل عند الإدراج المبني، يتم قياسها بالتكلفة. ويتم إثبات الأصول غير الملموسة ذات الأعمار المحددة بالتكلفة ناقصاً الإطفاء المتراكم وخسائر الانخفاض في القيمة المتراكمة، إن وجدت.

لا يتم إطفاء الأصول غير الملموسة لأجل غير مسمى، بل يتم اختبارها للتحقق من تعرضها للانخفاض في القيمة سنوياً. يتم إطفاء الأصول غير الملموسة ذات الأعمار المحددة على مدى العمر الإنتاجي ويتم تقييمها لتحديد الانخفاض في القيمة عندما يكون هناك مؤشر على احتمال الانخفاض في قيمة الأصول غير الملموسة.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

#### ٦-٣ الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء

يتم احتساب الاستهلاك لصادفي القيمة الدفترية للأصول المنتجة على أساس طريقة وحدة الإنتاج وذلك باستخدام إجمالي الاحتياطات المؤكدة والمحتملة للحقل المعني، باستثناء حالة الأصول التي يكون عمرها الإنتاجي أقل من عمر الحقل، وفي هذه الحالة يتم تطبيق طريقة القسط الثابت. وتتم مراجعة إجمالي الاحتياطات المؤكدة والمحتملة للحقل سنويا على الأقل. يتم أخذ النفقات المتكبدة حتى تاريخه في الاعتبار عند احتساب معدل وحدة الإنتاج، إلى جانب نفقات التطوير المستقبلية المعتمدة والمتوقعة.

يتم احتساب الاستهلاك للممتلكات والآلات والمعدات الأخرى بشكل عام على أساس القسط الثابت على مدى أعمارها الإنتاجية المقدرة، ويتم إطفاء تكاليف الفحص الرئيسية على مدى ثلاث إلى خمس سنوات، والتي تمثل الفترة المقدرة قبل إجراء الفحص الرئيسي التالي المزمع. يتم استهلاك الممتلكات والآلات والمعدات المحتفظ بها بموجب عقود الإيجار التمويلية / الرأسمالية على مدى مدة الإيجار أو العمر الإنتاجي المقدر، أيهما أقصر.

يتم قياس بنود الممتلكات والآلات والمعدات بالتكلفة ناقصا الاستهلاك المتراكم وخسائر الاستنفاد والانخفاض في القيمة.

يتم إيقاف إدراج بنود الممتلكات والآلات والمعدات وأي جزء هام تم إدراجه مبدئياً، عند استبعادها أو عندما لا يكون من المتوقع الحصول على منافع اقتصادية مستقبلية من استخدامها أو استبعادها.

يتم إدراج أي ربح أو خسارة تنشأ عن إيقاف إدراج الأصل، والتي يتم احتسابها على أنها الفرق بين صافي متحصلات الاستبعاد والقيمة الدفترية للأصل، في قائمة الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى عندما يتم إيقاف إدراج الأصل.

تتم مراجعة القيم المتبقية للأصل والأعمار الإنتاجية وطرق الاستهلاك / الإطفاء في كل فترة تقرير ويتم تعديلها بأثر مستقبلي، إذا كان ذلك ملائماً.

يتم إطفاء الأصول غير الملموسة، بخلاف تلك المتعلقة بالتنقيب عن النفط والغاز الطبيعي، على أساس القسط الثابت على مدى العمر الإنتاجي المتوقع.

#### السنوات

دورة الحياة المتبقية

٥ - ٢٠

أصول النفط والغاز

الممتلكات والآلات والمعدات

#### ٧-٣ الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ

يتم إثبات الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ بالتكلفة ناقصا أي خسائر انخفاض في القيمة. عند تشغيلها، يتم تحويل الأعمال الرأسمالية قيد التنفيذ إلى فئة الآلات والمعدات المناسبة ويتم احتساب الاستهلاك وفقاً لسياسات الاستهلاك لدى المجموعة.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

#### ٨-٣ استبعاد الأصول الملموسة وغير الملموسة

يتم إدراج المقابل المستحق مبدئيًا عند بيع أحد بنود الممتلكات والآلات والمعدات أو الأصول غير الملموسة بقيمته العادلة من قبل المجموعة. يتم إدراج الأرباح أو الخسائر في الدخل عندما يتم إيقاف إدراج الأصل.

ومع ذلك، إذا تم تأجيل سداد البند، يتم إدراج المقابل المستلم مبدئيًا بما يعادل السعر النقدي. يتم إدراج الفرق بين القيمة الاسمية للمقابل وما يعادله من السعر النقدي كإيرادات فوائد. يتم التعامل مع أي جزء من المقابل المستحق على شكل نقد كأصل مالي ويتم احتسابه بالتكلفة المطفأة، إذا استوفى معايير اختبار مدفوعات الأصل والفائدة فقط.

#### ٩-٣ انخفاض قيمة الأصول غير المالية

تقوم المجموعة في تاريخ كل تقرير بتقييم ما إذا كان هناك مؤشر على أن الأصل (أو الوحدة المنتجة للنقد) قد يكون عرض لانخفاض القيمة. في حالة وجود أي مؤشر، أو عندما يكون اختبار انخفاض القيمة السنوي للأصل مطلوبًا، تقوم المجموعة بتقدير القيمة القابلة للاسترداد الخاصة بالأصل أو الوحدة المنتجة للنقد. تتمثل القيمة القابلة للاسترداد للأصل في القيمة العادلة للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد ناقصا تكاليف البيع والقيمة من الاستخدام، أيهما أعلى. يتم تحديد مبلغ القيمة القابلة للاسترداد للأصل الفردي، ما لم يكن الأصل ينتج تدفقات نقدية داخلية مستقلة إلى حد كبير عن تلك التدفقات الناتجة عن الأصول الأخرى أو مجموعات الأصول. عندما تتجاوز القيمة الدفترية للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد قيمته القابلة للاسترداد، يعتبر الأصل قد تعرض لانخفاض القيمة ويتم تخفيضه إلى قيمته القابلة للاسترداد.

عند تقييم القيمة من الاستخدام، يتم خصم التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة إلى قيمتها الحالية باستخدام معدل خصم ما بعد الضريبة الذي يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للمال والمخاطر المحددة للأصل. عند تحديد القيمة العادلة ناقصاً تكاليف الاستبعاد، يتم أخذ المعاملات الحديثة في السوق بعين الاعتبار، إن وجدت. إذا لم يتم تحديد مثل هذه المعاملات، يتم استخدام نموذج تقييم مناسب. تدعم هذه الحسابات عن طريق مضاعفات التقييم وتقييم أسعار الأسهم للشركات المدرجة أو مؤشرات القيمة العادلة الأخرى المتاحة.

تستند المجموعة في احتساب انخفاض القيمة على ميزانيات تفصيلية وحسابات متوقعة، والتي يتم إعدادها بشكل منفصل لكل وحدة من الوحدات المنتجة للنقد لدى المجموعة التي يتم تخصيص الأصول الفردية لها. تغطي هذه الميزانيات وحسابات التوقعات عمومًا فترة خمس سنوات. بالنسبة للفترات الأطول، يتم احتساب معدل نمو طويل الأجل وتطبيقه لتوقع التدفقات النقدية المستقبلية بعد السنة الخامسة. يتم إدراج خسائر انخفاض قيمة العمليات المستمرة، بما في ذلك انخفاض قيمة المخزون، في قائمة الأرباح أو الخسائر ضمن فئات المصروفات بما يتسق مع فئة الأصول التي تعرضت لانخفاض في القيمة، باستثناء الممتلكات التي تم إعادة تقييمها سابقًا مع إعادة التقييم التي تم نقلها إلى الإيرادات الشاملة الأخرى. بالنسبة لهذه الممتلكات، يتم إدراج انخفاض القيمة في قائمة الإيرادات الشاملة الأخرى إلى مدى القيمة التي أسفرت عنها عملية إعادة التقييم السابقة.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

٩-٣ انخفاض قيمة الأصول غير المالية (تابع)

يتم بتاريخ كل تقرير إجراء تقييم لتحديد ما إذا كان مؤشر على تلاشي أو تقلص خسائر انخفاض القيمة المدرجة سابقاً. في حالة وجود مثل هذا المؤشر، تقوم المجموعة بتقدير القيمة القابلة للاسترداد للأصل أو الوحدة المنتجة للنقد. يتم عكس خسائر انخفاض القيمة المدرجة سابقاً، وذلك فقط إذا كان هناك تغير في الافتراضات المستخدمة لتحديد القيمة القابلة للاسترداد للأصل منذ آخر مرة تم فيها إدراج خسائر انخفاض القيمة. يكون العكس محدوداً بحيث لا تتجاوز القيمة الدفترية للأصل قيمته القابلة للاسترداد، ولا تتجاوز القيمة الدفترية التي كان من الممكن تحديدها، بعد خصم الاستهلاك، لو لم يتم إدراج أي خسارة انخفاض في قيمة الأصل في السنوات السابقة. يتم إدراج هذا العكس في قائمة الأرباح أو الخسائر.

يتم اختبار انخفاض قيمة الأصول غير الملموسة ذات الأعمار الإنتاجية غير المحددة سنوياً على مستوى الوحدة المنتجة للنقد، حسب الاقتضاء، وعندما تشير الظروف إلى أن القيمة الدفترية قد تتعرض لانخفاض في القيمة.

١٠-٣ الأدوات المالية

في سياق الأعمال الاعتيادية، تستخدم المجموعة الأدوات المالية والذمم المدينة التجارية والأخرى والنقد وما يعادله والأرصدة النقدية المقيدة، وذمم الإيجار المدينة، والأصول المشتقة، والسلفيات والمصروفات المدفوعة مقدماً، والالتزامات غير المتداولة الأخرى والقروض والاقتراضات والذمم الدائنة التجارية والأخرى والمشتقات.

التصنيف

الأصول المالية

تقوم المجموعة بتصنيف أصولها المالية على النحو التالي:

- الأصول المالية بالتكلفة المطفأة
- الأصول المالية بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى
- الأصول المالية بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسارة

لتحديد فئة تصنيفها وقياسها، يتم تقييم جميع الأصول المالية، باستثناء أدوات حقوق الملكية والمشتقات، بناءً على مزيج من نموذج أعمال المنشأة المستخدم لإدارة الأصول وخصائص التدفق النقدي التعاقدية للأدوات.

لا يتم مطلقاً فصل المشتقات المتضمنة في العقود التي تمثل فيها الأداة الرئيسية أصلاً ماليًا يقع ضمن نطاق المعيار. بدلاً من ذلك، يتم تقييم الأداة المالية المختلطة ككل لغرض التصنيف.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.م. (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

١٠-٣ الأدوات المالية (تابع)

### تقييم نموذج الأعمال

تحدد المجموعة نموذج أعمالها على المستوى الذي يعكس بشكل أفضل كيفية إدارتها لمجموعات الأصول المالية لتحقيق أهدافها التجارية. أي إذا ما كان هدف المجموعة هو فقط تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية من الأصول أو تحصيل كل من التدفقات النقدية التعاقدية والتدفقات النقدية الناشئة عن بيع الأصول. إذا لم ينطبق أي منهما (أي يتم الاحتفاظ بالأصول المالية لأغراض المتاجرة)، فإن الأصول المالية المحفوظ بها للمتاجرة أو الإدارة والتي تم تقييم أدائها على أساس القيمة العادلة، يتم تصنيفها بالقيمة العادلة.

### اختبار خصائص التدفقات النقدية التعاقدية

تقوم المجموعة بتقييم ما إذا كانت التدفقات النقدية لأداة مالية تمثل فقط المدفوعات من المبلغ الأصلي والفائدة. تكون عادة أهم عناصر الفائدة في ترتيب الإقراض هما مقابل القيمة الزمنية للمال ومخاطر الائتمان.

تقوم المجموعة بإعادة تصنيف الأصل المالي فقط عندما يتم تغيير نموذج الأعمال الخاص بها والمستخدم في إدارة تلك الأصول. تتم إعادة التصنيف من بداية فترة التقرير الأولى التي تلي التغيير. من المتوقع أن تكون هذه التغييرات نادرة جدًا.

### الالتزامات المالية

يتم تصنيف جميع الالتزامات المالية بـ "التكلفة المطفأة" بخلاف القيمة العادلة السالبة للمشتقات المالية والتي يتم تصنيفها بالقيمة العادلة من خلال الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى.

### الإدراج / إيقاف الإدراج

يتم إدراج الأصل المالي أو الالتزام المالي عندما تصبح المجموعة طرفاً في الأحكام التعاقدية للأداة.

يتم إيقاف إدراج الأصل المالي (كلياً أو جزئياً) عندما تنتهي الحقوق التعاقدية لاستلام التدفقات النقدية من الأصل المالي أو عندما تقوم المجموعة بتحويل جميع مخاطر ومزايا الملكية بشكل جوهري ولا تحتفظ بالسيطرة. إذا احتفظت المجموعة بالسيطرة، فإنها تستمر في إدراج الأصل المالي إلى حد مشاركتها المستمرة في الأصل المالي.

يتم إيقاف إدراج الالتزام المالي عندما يتم الوفاء بالتعهد بموجب الالتزام أو إلغاؤه أو انتهاء صلاحيته. عندما يتم استبدال التزام مالي قائم بالالتزام آخر من نفس المقرض بشروط مختلفة جوهرياً، أو يتم تعديل شروط الالتزام القائم بشكل جوهري، يتم التعامل مع هذا التبادل أو التعديل على أنه إيقاف إدراج للالتزام الأصلي وإدراج الالتزام الجديد. عند إيقاف إدراج التزام مالي، يتم إدراج الفرق بين القيمة الدفترية للالتزام المالي الأصلي والمقابل المدفوع (بما في ذلك أي أصول غير نقدية محولة أو التزامات مفترضة) في قائمة الأرباح أو الخسائر.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.م. (قيد التحول)

### إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة

للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

#### ١٠-٣ الأدوات المالية (تابع)

#### الإدراج / إيقاف الإدراج (تابع)

يتم إدراج جميع عمليات شراء وبيع الأصول المالية بالطريقة الاعتيادية باستخدام المحاسبة في تاريخ التسوية. يتم إدراج التغيرات في القيمة العادلة بين تاريخ المتاجرة وتاريخ السداد في قائمة الأرباح أو الخسائر أو في قائمة الدخل الشامل وفقاً للسياسة التي تنطبق على الأداة ذات الصلة. إن عمليات الشراء والبيع بالطريقة الاعتيادية هي مشتريات أو مبيعات للأصول المالية التي تتطلب تسليم الأصول خلال إطار زمني يُحدد عموماً حسب الأنظمة أو الأعراف المتبعة في السوق.

#### القياس

يتم قياس الأصل المالي (ما لم يكن ذمم مدينة تجارية بدون مكون تمويل جوهري) أو الالتزام المالي في البداية بالقيمة العادلة زائداً أو ناقصاً، بالنسبة لبدن ليس بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة، تكاليف المعاملة المنسوبة مباشرة إلى الاستحواذ عليه أو إصداره. يتم قياس الذمم المدينة التجارية بدون مكون تمويل جوهري في البداية بسعر المعاملة.

#### الأصول المالية بالتكلفة المطفأة

يتم قياس الأصل المالي بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة الفائدة الفعلية ويتم الاحتفاظ به ضمن نموذج أعمال يهدف إلى الاحتفاظ بالأصول من أجل تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية؛ وينشأ عن شروطها التعاقدية، في تواريخ محددة، تدفقات نقدية تتمثل فقط في دفعات أصل المبلغ والربح على المبلغ الأصلي القائم. يتم تصنيف النقد وما يعادله والذمم المدينة التجارية والأخرى وذمم الإيجار المدينة، كأصول مالية بالتكلفة المطفأة.

#### الأصول المالية بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى

يتم قياس أداة الدين بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى إذا كانت تفي باختبار دفعات المبلغ الأصلي والفائدة فقط ويتم الاحتفاظ بها ضمن نموذج أعمال يهدف إلى الاحتفاظ بالأصول من أجل تحصيل التدفقات النقدية التعاقدية وبيعها. يتم قياس هذه الأصول لاحقاً بالقيمة العادلة، مع إدراج التغير في القيمة العادلة ضمن الإيرادات الشاملة الأخرى. يتم احتساب إيرادات الفوائد باستخدام طريقة الفائدة الفعلية وأرباح / خسائر صرف العملات الأجنبية وانخفاض القيمة ضمن قائمة الأرباح أو الخسائر. عند إيقاف الإدراج، يتم إعادة تصنيف الأرباح والخسائر المترجمة في الإيرادات الشاملة الأخرى ضمن قائمة الإيرادات الشاملة.

بالنسبة لأدوات حقوق الملكية، قد تختار المجموعة عند الإدراج المبدئي تصنيف بعض استثماراتها في حقوق الملكية بشكل غير قابل للنقض كأدوات حقوق ملكية بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى عندما تستوفي تعريف حقوق الملكية بموجب معيار المحاسبة الدولي ٣٢ - الأدوات المالية: العرض ولا يتم الاحتفاظ بها للمتاجرة. يتم تحديد هذا التصنيف على أساس كل أداة على حدة. لا يتم إعادة تدوير الأرباح والخسائر الناتجة عن أدوات حقوق الملكية المعنية إلى الأرباح أو الخسائر. يتم إدراج توزيعات الأرباح كإيرادات في الأرباح أو الخسائر ما لم تمثل توزيعات الأرباح بوضوح استرداد جزء تكلفة الاستثمار. يتم إدراج صافي الأرباح أو الخسائر الأخرى ضمن الإيرادات الشاملة الأخرى ولا يُعاد تصنيفها مطلقاً ضمن الأرباح أو الخسائر. لا تخضع أدوات حقوق الملكية المدرجة بالقيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى لتقييم انخفاض القيمة. عند استبعاد الأرباح أو الخسائر المترجمة، يمكن إعادة تصنيفها من احتياطي القيمة العادلة إلى الأرباح المحتجزة في قائمة التغيرات في حقوق الملكية.



## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع. (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

١٠-٣ الأدوات المالية (تابع)

القياس (تابع)

*الأصول المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة*  
يتم قياس الأصول المالية التي لا تستوفي معايير التكلفة المطفأة أو القيمة العادلة من خلال الإيرادات الشاملة الأخرى، بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة. يشمل ذلك أيضاً أدوات حقوق الملكية المحفوظ بها للمتاجرة ويتم تسجيلها وقياسها في قائمة المركز المالي بالقيمة العادلة.

يتم إدراج التغيرات في القيمة العادلة وإيرادات توزيعات الأرباح في قائمة الأرباح أو الخسائر وفقاً لشروط العقد، أو عند ثبوت الحق في استلامها.

*الالتزامات المالية*

يتم تصنيف الالتزامات المالية على أنها مفاضة بالتكلفة المطفأة أو بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة. يتم تصنيف الالتزام المالي بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة إذا تم تصنيفه كمحتفظ به للمتاجرة، أو كان مشتقاً، أو تم تصنيفه على هذا النحو عند الإدراج المبدئي. يتم قياس الالتزامات المالية بالقيمة العادلة من خلال الربح أو الخسارة ويتم إدراج صافي الأرباح والخسائر، بما في ذلك أي مصاريف فوائد، في الربح أو الخسارة. يتم قياس الالتزامات المالية الأخرى لاحقاً بالتكلفة المطفأة باستخدام طريقة الفائدة الفعلية. يتم إدراج مصاريف الفوائد وأرباح وخسائر صرف العملات الأجنبية في الربح أو الخسارة، ويتم أيضاً إدراج أي ربح أو خسارة ناتجة عن إيقاف الإدراج في الربح أو الخسارة.

*الضمانات المالية*

يتم مبدئياً إدراج الضمانات المالية بالقيمة العادلة ولاحقاً بالمبلغ المدرج مبدئياً ناقصاً أي إطفاء متراكم وأفضل تقدير للقيمة الحالية للمبلغ المطلوب لتسوية أي التزام مالي ناشئ نتيجة للضمان، أيهما أعلى.

*انخفاض القيمة*

تعترف المجموعة بمخصصات الخسارة لخسائر الائتمان المتوقعة على الأصول المالية المقاسة بالتكلفة المطفأة. يتم قياس مخصصات الخسارة للذمم المدينة التجارية دائماً بمبلغ يساوي خسائر الائتمان المتوقعة مدى عمر الأداة باستخدام منهج مبسط. ومع ذلك، يتم قياس مخصص الخسارة للذمم المدينة التجارية المستحقة من الأطراف ذات العلاقة والذمم المدينة الأخرى باستخدام منهج عام

عند تحديد ما إذا كانت مخاطر الائتمان للأصل المالي قد زاد بشكل كبير منذ الإدراج المبدئي وعند تقدير خسائر الائتمان المتوقعة، تنظر المجموعة في المعلومات المعقولة والمدعومة والتي تكون ذات صلة ومتاحة دون تكلفة أو جهد غير مبرر. يتضمن هذا كل من المعلومات والتحليلات الكمية والنوعية، بناءً على الخبرة التاريخية للمجموعة وتقييم الائتمان القائم على أسس، والذي يتضمن معلومات استشرافية. تفترض المجموعة أن مخاطر الائتمان من الأصل المالي قد زاد بشكل كبير إذا كان متأخراً السداد لأكثر من ٩٠ يوماً.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.م.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

#### ١٠-٣ الأدوات المالية (تابع)

#### انخفاض القيمة (تابع)

- تعتبر المجموعة أن الأصل المالي متعثر عندما:
- من غير المرجح أن يفي المدين بالتزاماته الائتمانية للمجموعة بالكامل، دون اللجوء من جانب المجموعة إلى إجراءات مثل تحصيل الضمانات (إذا تم الاحتفاظ بأي منها)؛ أو
  - تأخر الأصل المالي عن السداد لأكثر من ٩٠ يومًا.

تمثل الخسائر الائتمانية المتوقعة مدى العمر الإنتاجي للخسائر الائتمانية المتوقعة الناتجة عن جميع أحداث التعثر المحتملة خلال العمر المتوقع للأداة المالية. تتمثل الخسائر الائتمانية المتوقعة لمدة ١٢ شهرًا في الجزء من الخسائر الائتمانية المتوقعة الناتجة عن أحداث التعثر المحتملة خلال ١٢ شهرًا بعد تاريخ إعداد التقارير (أو فترة أقصر إذا كان العمر المتوقع للأداة أقل من ١٢ شهرًا). إن الفترة القصوى التي يتم أخذها في الاعتبار عند تقدير الخسائر الائتمانية المتوقعة هي الفترة التعاقدية القصوى التي تتعرض خلالها المجموعة لمخاطر الائتمان.

#### قياس خسائر الائتمان المتوقعة

تعتبر خسائر الائتمان المتوقعة تقديرًا مرجح لاحتمالات خسائر الائتمان. يتم قياس خسائر الائتمان باعتبارها القيمة الحالية لكافة حالات العجز النقدي (أي الفرق بين التدفقات النقدية المستحقة للمنشأة وفقًا للعقد والتدفقات النقدية التي تتوقع المجموعة الحصول عليها). يتم خصم خسائر الائتمان المتوقعة بسعر الفائدة الفعلي للأصل المالي.

#### الأصول المالية التي تعرضت لانخفاض ائتماني في القيمة

في كل تاريخ إعداد تقرير، تقوم المجموعة بتقييم ما إذا كانت الأصول المالية بالتكلفة المطفأة تعرض لانخفاض ائتماني. يكون الأصل المالي "ذات انخفاض ائتماني" عند وقوع حدث أو أكثر له تأثير سلبي على التدفقات النقدية المستقبلية المقدرة للأصل المالي. يتضمن الدليل على أن الأصل المالي تعرض لانخفاض ائتماني البيانات القابلة للملاحظة التالية:

- صعوبة مالية كبيرة للمدين؛
- مخالفة العقد مثل التعثر عن السداد أو التأخر عن السداد لأكثر من ٩٠ يومًا؛
- إعادة هيكلة قرض أو سلفة من قبل المجموعة بشروط لم تكون المجموعة لتأخذها بالاعتبار بخلاف ذلك؛
- من المحتمل أن يُعلن المدين الإفلاس أو إعادة هيكلة مالي آخر؛ أو
- عدم وجود سوق نشطة للأوراق المالية بسبب صعوبات مالية.

#### عرض مخصص خسائر الائتمان المتوقعة في قائمة المركز المالي المقتطعة

يتم خصم مخصصات الخسارة للأصول المالية المقاسة بالتكلفة المطفأة من القيمة الدفترية الإجمالية للأصول.

#### الشطب

يتم شطب القيمة الدفترية الإجمالية للأصل المالي عندما لا تتوقع المجموعة استرداد الأصل المالي بالكامل أو جزء منه. ومع ذلك، فإن الأصول المالية التي يتم شطبها قد تظل خاضعة لأنشطة الإنفاذ من أجل الامتثال لإجراءات المجموعة لاسترداد المبالغ المستحقة.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.م. (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

#### ١١-٣ الأدوات المالية المشتقة وأنشطة التحوط

تبرم المجموعة أداة مالية مشتقة لإدارة تعرضها لمخاطر أسعار الفائدة وأسعار السلع نتيجة تقلب السوق. يتم الإفصاح عن المزيد من التفاصيل عن الأدوات المالية المشتقة في الإيضاح ٣٠.

يتم إدراج الأدوات المالية المشتقة بصورة مبدئية بالقيمة العادلة في تاريخ إبرام عقد الأداة المشتقة ثم يتم لاحقاً إعادة قياسها بالقيمة العادلة في تاريخ كل تقرير.

يتم إدراج الأرباح أو الخسائر المترتبة فوراً في الأرباح أو الخسائر، ما لم يكن قد تم تخصيص الأداة المشتقة وكانت فعالة كأداة تحوط. في هذه الحالة يعتمد وقت الإدراج في الأرباح أو الخسائر على طبيعة علاقة التحوط.

يتم إدراج الأداة المشتقة ذات القيمة العادلة الموجبة كأصل مالي بينما يتم إدراج الأداة المشتقة ذات القيمة العادلة السالبة كالتزام مالي. لا يتم مقاصة الأدوات المشتقة في القوائم المالية ما لم يكن لدى المجموعة حق قانوني ونية بالمقاصة.

يتم عرض الأداة المشتقة كأصل غير متداول أو كالتزام غير متداول إذا كانت فترة الاستحقاق المتبقية للأداة تزيد عن ١٢ شهراً ولا يتوقع تحقيقها أو تسويتها خلال ١٢ شهراً.

طبقت المجموعة تعديلات المرحلة الثانية وسوف تطبقها بأثر رجعي. سوف تطبق المجموعة السياسات أدناه عندما تستبدل معدل الفائدة المرجعي في أي بند خاضع للتحوط أو أداة تحوط بمعدل مرجعي بديل جديد.

عندما يتغير أساس تحديد التدفقات النقدية التعاقدية لبند التحوط أو أداة التحوط نتيجة تعديل أسعار الفائدة المعروضة بين البنوك (الإيبور) ولم يعد هناك حالة من عدم اليقين بشأن التدفقات النقدية للبند الخاضع للتحوط أو أداة التحوط، تعدل المجموعة وثنائق التحوط لعلاقة التحوط لإظهار التغير/التغيرات المطلوبة بموجب تعديل الإيبور (كما تم تعريفه في إيضاح ٣٠). لهذا الغرض، تعدل المجموعة تصنيف التحوط فقط لإجراء واحد أو أكثر من التغييرات التالية:

- تحديد معدل مرجعي بديل بأنها المخاطر الخاضعة للتحوط؛
- تحديث وصف البند الخاضع للتحوط، بما في ذلك وصف الجزء المحدد من التدفقات النقدية أو القيمة العادلة الخاضعة للتحوط؛ أو
- تحديث وصف أداة التحوط.

تقوم المجموعة بتعديل وصف أداة التحوط فقط إذا تم استيفاء الشروط التالية:

- إجراء التغيير الذي يتطلبه تعديل أسعار الفائدة المعروضة بين البنوك (الإيبور) عن طريق تغيير أساس تحديد التدفقات النقدية التعاقدية لأداة التحوط أو استخدام نهج آخر يعادل اقتصادياً تغيير أساس تحديد التدفقات النقدية التعاقدية لأداة التحوط الأصلية؛ و
- لم يتم إيقاف إدراج أداة التحوط الأصلية.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.م. (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

١١-٣ الأدوات المالية المشتقة وأنشطة التحوط (تابع)

سوف تعدل المجموعة وثائق التحوط الرسمية في نهاية فترة إعداد التقرير التي يتم خلالها إجراء التغيير الذي يتطلبه تعديل الإيبور على المخاطر الخاضعة للتحوط أو البند الخاضع للتحوط أو أداة التحوط. لا تمثل هذه التعديلات في وثائق التحوط الرسمية إيقاف علاقة التحوط أو تحديد علاقة تحوط جديدة.

إذا أجريت تغييرات أخرى بخلاف التغييرات التي يتطلبها تعديل الإيبور الموضحة أعلاه، تأخذ المجموعة في اعتبارها أولاً ما إذا كانت هذه التغييرات الإضافية تؤدي إلى إيقاف علاقة محاسبة التحوط. إذا كانت هذه التغييرات الإضافية لا تؤدي إلى إيقاف علاقة محاسبة التحوط، تقوم المجموعة بتعديل وثائق التحوط الرسمية بناءً على التغييرات التي يتطلبها تعديل الإيبور كما هو مشار إليه أعلاه.

عندما يتغير معدل الفائدة المرجعي الذي تركز عليه التدفقات النقدية المستقبلية الخاضعة للتحوط كما يتطلب تعديل الإيبور، ولغرض تحديد ما إذا كان من المتوقع حدوث تدفقات نقدية مستقبلية خاضعة للتحوط، ترى المجموعة أن احتياطي التحوط المدرج في الإيرادات الشاملة الأخرى لعلاقة التحوط متركز على المعدل المرجعي البديل الذي سوف تركز عليه التدفقات النقدية المستقبلية الخاضعة للتحوط.

### محاسبة التحوط

تقوم المجموعة بتصنيف الأدوات المشتقة كأدوات تحوط فيما يتعلق بمخاطر أسعار الفائدة في التحوطات للتدفق النقدي وأسعار السلع نتيجة تقلب السوق.

في بداية علاقة التحوط، تقوم شركات المجموعة بتوثيق العلاقة بين أداة التحوط والبند الخاضع للتحوط، بما في ذلك أهداف إدارة المخاطر واستراتيجية المجموعة لتنفيذ معاملات التحوط المختلفة. علاوة على ذلك، تقوم المجموعة، في بداية علاقة التحوط وبصورة مستمرة، بتوثيق مدى فعالية أداة التحوط في مقاصد التغييرات في القيم العادلة أو التدفقات النقدية للبند الخاضع للتحوط المنسوبة للمخاطر الخاضعة للتحوط. تكون علاقة التحوط مؤهلة لمحاسبة التحوط إذا استوفت كافة متطلبات الفعالية التالية:

- وجود "علاقة اقتصادية" بين البند الخاضع للتحوط وأداة التحوط؛
- عدم سيطرة تأثير مخاطر الائتمان على تغيرات القيمة الناتجة من العلاقة الاقتصادية؛
- ونسبة التحوط لعلاقة التحوط هي نفس النسبة الناتجة من حجم البند الخاضع للتحوط الذي تقوم المجموعة بالتحوط له فعلياً وحجم أداة التحوط التي تقوم المجموعة باستخدامها فعلياً للتحوط لحجم البند الخاضع للتحوط.

إذا توقفت علاقة التحوط عن استيفاء متطلبات فعالية التحوط المتعلقة بنسبة التحوط ولكن يبقى هدف إدارة المخاطر لتلك العلاقة التحوطية كما هو، تقوم المجموعة بتعديل نسبة التحوط لعلاقة التحوط (أي إعادة توازن التحوط) بحيث تفي بمعايير التأهيل مرة أخرى.

يوضح الإيضاح رقم ٣٠ تفاصيل القيم العادلة للأدوات المشتقة المستخدمة لأغراض التحوط. يتم بيان تفاصيل التغييرات في احتياطي التحوط ضمن حقوق الملكية في الإيضاح رقم ٣٠.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.م. (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

١١-٣ الأدوات المالية المشتقة وأنشطة التحوط (تابع)

محاسبة التحوط (تابع)

التحوطات للتدفق النقدي

يتم الاعتراف بالجزء الفعال من التغيرات في القيمة العادلة للأدوات المشتقة وأدوات التحوط المؤهلة الأخرى المصنفة والمؤهلة كتحوطات للتدفقات النقدية في الإيرادات الشاملة الأخرى ويتم الاعتراف بقيمتها المتراكمة تحت بند التغيرات المتراكمة في القيمة العادلة التي تقتصر على التغير المتراكم في القيمة العادلة للبند الخاضع للتحوط منذ بداية التحوط. يتم فوراً الاعتراف بالأرباح أو الخسائر المتعلقة بالجزء غير الفعال ضمن الأرباح أو الخسائر ويتم إدراجها في بند 'الأرباح والخسائر الأخرى'.

بالنسبة للمبالغ المعترف بها سابقاً في الإيرادات الشاملة الأخرى والتي تم تسجيل قيمتها المتراكمة في حقوق الملكية، تتم إعادة تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات التي تؤثر فيها البنود الخاضعة للتحوط على الأرباح أو الخسائر وفي نفس البند الخاضع للتحوط المعترف به. إلا أنه عندما يترتب على المعاملة المتوقعة الخاضعة للتحوط الاعتراف بأصل غير مالي أو التزام غير مالي، يتم تحويل الأرباح والخسائر المعترف بها سابقاً في الإيرادات الشاملة الأخرى والمبينة قيمتها المتراكمة في حقوق الملكية من حقوق الملكية ويتم إدراجها في القياس المبدئي لتكلفة الأصل غير المالي أو الالتزام غير المالي.

لا يؤثر هذا التحول على الإيرادات الشاملة الأخرى. علاوة على ذلك، إذا توقعت المجموعة أنه لن يتم استرداد بعض أو كل الخسائر المتراكمة في احتياطي التحوط للتدفق النقدي في المستقبل، يتم فوراً إعادة تصنيف ذلك المبلغ إلى الأرباح أو الخسائر.

تقوم المجموعة بإيقاف محاسبة التحوط عندما لم تعد علاقة التحوط (أو جزء من علاقة التحوط) مستوفية للمعايير المؤهلة لمحاسبة التحوط (بعد إعادة التوازن لعلاقة التحوط، إن أمكن). ويتضمن ذلك الحالات التي تنتهي فيها صلاحية أداة التحوط أو يتم بيعها أو إنهاؤها أو ممارستها. يتم احتساب هذا الإيقاف بأثر مستقبلي.

تبقى الأرباح أو الخسائر المعترف بها في الإيرادات الشاملة الأخرى والتي تم بيان قيمتها المتراكمة في احتياطي التحوط للتدفق النقدي في ذلك الوقت ضمن حقوق الملكية ويتم إعادة تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر عند حدوث المعاملة المتوقعة. عندما لم يعد من المتوقع حدوث المعاملة المتوقعة، يتم فوراً إعادة تصنيف الأرباح أو الخسائر المتراكمة في احتياطي التحوط للتدفق النقدي إلى الأرباح أو الخسائر.

تكلفة / احتياطي التحوط

توضح تكلفة احتياطي التحوط أرباح أو خسائر الجزء المستبعد من أداة التحوط المصنفة التي تتعلق بالعنصر الأجل من العقود الآجلة. ويتم الاعتراف بها مبدئياً ضمن الإيرادات الشاملة الأخرى ويتم احتسابها على غرار الأرباح أو الخسائر في احتياطي التحوط.

١٢-٣ إيرادات ومصروفات التمويل

تتكون إيرادات التمويل من إيرادات الفوائد. يتم الاعتراف بإيرادات الفوائد عند استحقاق الفائدة باستخدام طريقة سعر الفائدة الفعلي، والتي بموجبها يستخدم المعدل بشكل فعلي الخصومات المقدرة للمقبوضات النقدية المستقبلية خلال العمر المتوقع للأصل المالي إلى صافي مبلغ الأصل المالي في تاريخ التقرير. يتم الاعتراف بتكاليف الاقتراض بخلاف تلك المرسمة على الأصول المؤهلة كأرباح أو خسائر باستخدام مصروف طريقة سعر الفائدة الفعلي.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

#### ١٣-٣ القيم العادلة

يتطلب عدد من السياسات والإفصاحات المحاسبية للمجموعة تحديد القيمة العادلة للأصول والالتزامات المالية وغير المالية. تم تحديد القيم القسوى لأغراض القياس و/أو الإفصاح بناءً على عدد من السياسات والأساليب المحاسبية. حيثما ينطبق ذلك، فإن المعلومات حول الافتراضات التي تم وضعها عند تحديد القيم العادلة تم الإفصاح عنها في الإفصاحات الخاصة بذلك الأصل أو الالتزام المعني.

تمثل القيمة العادلة السعر الذي سيتم استلامه لبيع أصل أو دفعه لتحويل التزام في معاملة منظمة بين المشاركين في السوق في تاريخ القياس. يستند قياس القيمة العادلة على افتراض أن معاملة بيع الأصل أو تحويل الالتزام تتم إما:

- في السوق الرئيسية للأصل أو الالتزام، أو
- في حالة عدم وجود سوق رئيسي، في السوق الأكثر فائدة للأصل أو الالتزام
- يجب أن يكون السوق الرئيسي أو السوق الأكثر فائدة متاحًا للمجموعة.

يتم قياس القيمة العادلة للأصل أو الالتزام باستخدام الافتراضات التي سيستخدمها المشاركون في السوق عند تسعير الأصل أو الالتزام، على افتراض أن المشاركين في السوق يتصرفون بما يحقق مصلحتهم الاقتصادية. يأخذ قياس القيمة العادلة للأصل غير المالي في الاعتبار قدرة المشارك في السوق على الحصول على منافع اقتصادية من خلال استخدام الأصل بأعلى وأفضل استخدام له أو عن طريق بيعه إلى مشارك آخر في السوق الاقتصادي والذي سيستخدمه وفقاً لأعلى وأفضل استخدام له.

تستخدم المجموعة أساليب التقييم التي تتناسب مع الظروف والتي تتوفر بشأنها بيانات كافية لقياس القيمة العادلة، مع أقصى استخدام للمدخلات القابلة للملاحظة ذات الصلة والتقليل من استخدام المدخلات غير القابلة للملاحظة.

يتم تصنيف جميع الأصول والالتزامات التي يتم قياسها أو الإفصاح عن قيمتها العادلة في القوائم المالية المقطعة ضمن النظام المتدرج للقيمة العادلة، الموضح على النحو التالي، بناءً على أدنى مستوى من المدخلات الهامة لقياس القيمة العادلة ككل:

- المستوى ١ - أسعار السوق المدرجة (غير المعدلة) في الأسواق النشطة للأصول أو الالتزامات المتطابقة
- المستوى ٢ - أساليب التقييم التي يكون فيها أدنى مستوى من المدخلات ذات أهمية كبيرة لقياس القيمة العادلة والتي يمكن ملاحظته بشكل مباشر أو غير مباشر
- المستوى ٣ - أساليب التقييم التي يكون فيها أدنى مستوى من المدخلات الهامة لقياس القيمة العادلة غير قابل للملاحظة

بالنسبة للأصول والالتزامات التي تم الاعتراف بها في البيانات المالية على أساس متكرر، تحدد المجموعة ما إذا كانت التحويلات قد حدثت بين المستويات في النظام المتدرج للقيمة العادلة، وذلك من خلال إعادة تقييم التصنيف (استنادًا إلى أدنى مستوى من المدخلات والذي يمثل أهمية لقياس القيمة العادلة ككل) في نهاية كل فترة تقرير.

في تاريخ كل تقرير، تقوم المجموعة بتحليل التغيرات في قيم الأصول والالتزامات التي يلزم إعادة قياسها أو إعادة تقييمها وفقاً لما تحدده السياسات المحاسبية للمجموعة. لغرض هذا التحليل، تتحقق المجموعة من المدخلات الرئيسية المطبقة في التقييم الأخير من خلال مقارنة المعلومات الواردة في احتساب التقييم مع العقود والوثائق الأخرى ذات الصلة.

لغرض إفصاحات القيمة العادلة، قامت المجموعة بتحديد فئات الأصول والالتزامات بناءً على طبيعة وخصائص ومخاطر الأصل أو الالتزام ومستوى النظام المتدرج للقيمة العادلة.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

#### ١٤-٣ المخزون

يتم الاعتراف بالمخزون بالتكلفة أو صافي القيمة القابلة للتحقق، أيهما أقل. يتم تحديد التكلفة على أساس مبدأ المتوسط المرجح وتتضمن كافة التكاليف المتكبدة في شراء المخزون ونقله إلى موقعه وحالته الحالية باستثناء مخزون المنتجات البترولية. وتعتمد تكلفة المنتجات البترولية على متوسط تكاليف الإنتاج. يمثل صافي القيمة القابلة للتحقق سعر البيع المقدر ناقصاً جميع التكاليف المقدرة للإنجاز والتكاليف التي سيتم تكبدها في التسويق والبيع والتوزيع أو تكلفة الاستبدال المقدرة للمخزون، حسب الحالة.

#### ١٥-٣ عقود الإيجار

##### المجموعة كمستأجر

تقوم المجموعة بتقييم ما إذا كان العقد يمثل أو يتضمن عقد إيجار، عند بداية العقد. تعترف المجموعة بأصل حق الاستخدام والتزام الإيجار المقابل فيما يتعلق بجميع ترتيبات الإيجار التي تكون فيها طرف مستأجر، باستثناء عقود الإيجار قصيرة الأجل (المحددة كعقود إيجار لمدة ١٢ شهراً أو أقل) وعقود إيجار الأصول منخفضة القيمة. بالنسبة لعقود الإيجار هذه، تعترف المجموعة بمدفوعات الإيجار كمصروفات تشغيل على أساس القسط الثابت على مدى فترة عقد الإيجار ما لم يكن هناك أساس منتظم آخر أكثر تمثيلاً للنمط الزمني الذي يتم فيه استهلاك المنافع الاقتصادية من الأصول المؤجرة.

يتم قياس التزام الإيجار مبدئياً بالقيمة الحالية لمدفوعات الإيجار التي لم يتم دفعها في تاريخ بدء العقد، مخصومة باستخدام سعر الفائدة المتضمن في عقد الإيجار أو، إذا كان هذا السعر لا يمكن تحديده بسهولة، تستخدم المجموعة معدل الاقتراض الإضافي.

تشتمل مدفوعات الإيجار المدرجة في قياس التزام الإيجار على:

- مدفوعات الإيجار الثابتة (بما في ذلك المدفوعات الثابتة الأساسية)، ناقصاً أي حوافز إيجار؛ و
- مدفوعات الإيجار المتغيرة التي تعتمد على مؤشر أو معدل ما، يتم قياسها مبدئياً باستخدام المؤشر أو السعر في تاريخ بدء العقد.
- المبلغ المتوقع دفعه من قبل المستأجر بموجب ضمانات القيمة المتبقية؛
- سعر ممارسة خيارات الشراء، في حال كان من الممكن للمستأجر ممارسة الخيارات بشكل معقول؛
- مدفوعات الإيجار في فترة تجديد اختيارية، إذا كانت المجموعة متأكدة بشكل معقول من ممارسة خيار التمديد؛ و
- الغرامات المدفوعة لإنهاء عقد الإيجار، في حال كانت فترة عقد الإيجار تعكس ممارسة خيار إنهاء عقد الإيجار.

يتم عرض التزام عقد الإيجار كبنء منفصل في قائمة المركز المالي المقطعة.

يتم قياس التزام عقد الإيجار لاحقاً من خلال زيادة القيمة الدفترية لتعكس الفائدة في التزام عقد الإيجار (باستخدام طريقة الفائدة الفعلية) ومن خلال تقليل القيمة الدفترية لتعكس المدفوعات التي تم سدادها.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

١٥-٣ عقود الإيجار (تابع)

المجموعة كمستأجر (تابع)

تقوم المجموعة بقياس التزام الإيجار (وتقوم بإجراء تعديل مماثل على حق استخدام الأصل ذي الصلة) عندما:

- تتغير مدة عقد الإيجار أو كان هناك تغيير في تقييم ممارسة خيار الشراء، وفي هذه الحالة يتم إعادة قياس التزام الإيجار بخصم مدفوعات الإيجار المعدلة باستخدام معدل الخصم المعدل.
- تتغير مدفوعات الإيجار بسبب التغيرات في مؤشر أو معدل أو تغيير في السداد المتوقع بموجب قيمة متبقية مضمونة، وفي هذه الحالات يتم إعادة قياس التزام الإيجار بخصم مدفوعات الإيجار المعدلة باستخدام معدل الخصم المبدئي (ما لم تتغير مدفوعات الإيجار بسبب تغيير في سعر الفائدة المتغير، وفي هذه الحالة يتم استخدام معدل خصم المعدل).
- يتم تعديل عقد الإيجار ولا يتم احتساب تعديل عقد الإيجار كعقد إيجار منفصل، وفي هذه الحالة يتم إعادة قياس التزام الإيجار عن طريق خصم مدفوعات الإيجار المعدلة باستخدام معدل الخصم المعدل.
- عند تنفيذ التحول من سعر الفائدة بين البنوك في لندن (ليبور)، يتم إعادة قياس التزامات الإيجار عن طريق خصم مدفوعات الإيجار المعدلة باستخدام معدل الخصم المعدل الذي يعكس التغيير إلى سعر فائدة مرجعي بديل.

لم تقم المجموعة بإجراء مثل هذه التعديلات خلال الفترات المعروضة. يتم استهلاك أصول حق الاستخدام على مدى فترة الإيجار أو العمر الإنتاجي لها، أيهما أقصر. في حال كان عقد الإيجار الذي يعكس ملكية الأصل ذات الصلة أو أصل حق الاستخدام يوضح أن المجموعة تتوقع ممارسة خيار الشراء، يتم استهلاك أصل حق الاستخدام ذي الصلة على مدى العمر الإنتاجي للأصل ذات الصلة. يبدأ الاستهلاك في تاريخ بدء عقد الإيجار.

يتم عرض أصول حق الاستخدام للأصول كبنود منفصل في قائمة المركز المالي المقطعة.

تطبق المجموعة معيار المحاسبة الدولي رقم ٣٦ لتحديد ما إذا كانت قيمة حق استخدام الأصل منخفضة وتقوم باحتساب خسائر انخفاض القيمة المحددة كما هو موضح في سياسة "انخفاض قيمة الأصول غير المالية".

لا يتم تضمين الإيجارات المتغيرة التي لا تعتمد على مؤشر أو معدل في قياس التزام الإيجار وأصل حق الاستخدام. يتم الاعتراف بالمدفوعات ذات الصلة كمصروف في الفترة التي يقع فيها الحدث أو الطرف الذي يؤدي إلى تلك الدفعات ويتم إدراجها في ضمن "المصروفات الإدارية" في قائمة الأرباح أو الخسائر المقطعة. كطريقة عملية، يسمح المعيار رقم ١٦ من المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية للمستأجر بعدم فصل المكونات غير الإيجارية، وبدلاً من ذلك يقوم بحساب أي عقد إيجار والمكونات غير الإيجارية المرتبطة به كترتيب واحد. لم تستخدم المجموعة هذه الطريقة العملية.



## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

١٥-٣ عقود الإيجار (تابع)

### عقود الإيجار قصيرة الأجل وعقود إيجار الأصول ذات القيمة المنخفضة

عند الاعتراف المبدئي، لا تقوم المجموعة بالاعتراف بحق استخدام أصول والتزامات عقود الإيجار التي:

- مدة عقد الإيجار أقل من أو تساوي ١٢ شهراً، أي عقود إيجار قصيرة الأجل؛
- وتعتبر قيمة الأصل المعني بمثابة عقد إيجار منخفض القيمة، أي إذا كانت قيمة الأصل عندما يكون جديداً أقل من ١,٩٢٦ ريال عماني.

تعترف المجموعة بمدفوعات الإيجار المرتبطة بهذه العقود كمصروفات على أساس القسط الثابت على مدى مدة عقد الإيجار، باستثناء الحالات التي يكون فيها أساس منتظم آخر أكثر تمثيلاً للنمط الزمني الذي يتم فيه استهلاك المنافع الاقتصادية من الأصول المؤجرة.

### المجموعة كمؤجر

يتم تصنيف عقود الإيجار التي تكون المجموعة مؤجراً على أنها عقود إيجار تمويلي أو تشغيلي. عندما تنتقل شروط عقد الإيجار جميع مخاطر ومنافع الملكية إلى المستأجر، يتم تصنيف العقد على أنه عقد إيجار تمويلي. يتم تصنيف جميع عقود الإيجار الأخرى على أنها عقود إيجار تشغيلي.

عندما تكون المجموعة مؤجراً وسيطاً، فإنها تقوم باحتساب عقد الإيجار الرئيسي والإيجار من الباطن كعقدين منفصلين. يتم تصنيف عقد الإيجار من الباطن كعقد إيجار تمويلي أو تشغيلي وفقاً لحق استخدام الأصل الناشئ عن عقد الإيجار الرئيسي.

يتم الاعتراف بإيرادات الإيجار من عقود الإيجار التشغيلي على أساس القسط الثابت على مدى مدة عقد الإيجار ذي الصلة. تتم إضافة التكاليف المباشرة الأولية المتكبدية في التفاوض وترتيب عقد الإيجار التشغيلي إلى القيمة الدفترية للأصل المؤجر ويتم الاعتراف بها على أساس القسط الثابت على مدى فترة الإيجار.

يتم الاعتراف بالمبالغ المستحقة من المستأجرين بموجب عقود الإيجار التمويلي كذمم مدينة بمبلغ صافي استثمار المجموعة في عقود الإيجار.

يتم توزيع إيرادات الإيجار التمويلي على فترات محاسبية لتعكس معدل عائد دوري ثابت على صافي استثمارات المجموعة القائمة فيما يتعلق بعقود الإيجار.

عندما يتضمن العقد مكونات إيجارية وغير إيجارية، تطبق المجموعة المعيار رقم ١٥ من المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية لتخصيص المقابل بموجب العقد لكل مكون.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

#### ١٦-٣ المخصصات

يتم الاعتراف بأحد المخصصات إذا كان لدى المجموعة، نتيجة لحدث سابق، التزام قانوني حالي أو ضمني يمكن تقديره بشكل موثوق، ومن المحتمل أن يتطلب إجراء تدفقات خارجة من المنافع الاقتصادية لتسوية الالتزام. يتم تحديد المخصصات عن طريق خصم التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة بمعدل ما قبل الضريبة والذي يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للمال والمخاطر المحددة للالتزام. يتم الاعتراف بإلغاء هذا الخصم كتكلفة تمويل.

إن المبلغ المعترف به كمخصص هو أفضل تقدير للمقابل المطلوب لتسوية الالتزام الحالي في تاريخ التقرير، مع الأخذ في الاعتبار المخاطر والشكوك المتعلقة بالالتزام. يتم تحديد المخصصات عن طريق خصم التدفقات النقدية المستقبلية المتوقعة بمعدل يعكس تقييمات السوق الحالية للقيمة الزمنية للمال والمخاطر المحددة للالتزام.

تقوم المجموعة بتسجيل مخصص لتكاليف ترميم الموقع فيما يتعلق بشكل رئيسي بآبار النفط ومحطات الوقود. يتم تكوين مخصص لتكاليف ترميم الموقع بالقيمة الحالية للتكاليف المتوقعة لتسوية الالتزام باستخدام التدفقات النقدية المقدرة ويتم الاعتراف بها كجزء من تكلفة الأصل ذي الصلة. يتم خصم التدفقات النقدية بمعدل يعكس المخاطر المحددة للالتزامات ترميم الموقع. يتم تحميل إلغاء الخصم كمصروفات عند تكبده ويتم الاعتراف به في قائمة الأرباح أو الخسائر المقطعة كتكلفة تمويل. تتم مراجعة التكاليف المستقبلية المقدرة ومعدلات الخصم لترميم الموقع سنويًا وتعديلها حيثما يكون مناسباً. إن التغييرات في التكاليف المستقبلية المقدرة أو في معدل الخصم المطبق على تكلفة الأصل تتم إضافتها إلى أو خصمها من تكلفة الأصل.

#### ١٧-٣ الضرائب

##### ضريبة الدخل الحالية

يتم قياس أصول والتزامات ضريبة الدخل الحالية للفترة الحالية والسابقة بالمبلغ المتوقع استرداده من أو دفعه إلى السلطات الضريبية. إن معدلات الضرائب وقوانين الضرائب المستخدمة لحساب المبلغ هي تلك التي تم فرضها أو سنها بشكل جوهري في تاريخ التقرير في الدول التي تعمل فيها المجموعة وتحقق دخلاً خاضعاً للضريبة. يتم الاعتراف بضريبة الدخل الحالية المتعلقة بالبنود المعترف بها مباشرة في الإيرادات الشاملة الأخرى أو حقوق الملكية المقطعة في الإيرادات الشاملة الأخرى أو حقوق الملكية المقطعة وليس في الأرباح أو الخسائر المقطعة. تقوم الإدارة بشكل دوري بتقييم المراكز المتخذة في الإقرارات الضريبية فيما يتعلق بالمراكز التي تخضع فيها اللوائح الضريبية ذات الصلة للتفسير ووضع المخصصات حيثما كان ذلك مناسباً.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

#### ١٧-٣ الضرائب (تابع)

##### الضريبة المؤجلة

يتم الاعتراف بالضريبة المؤجلة فيما يتعلق بالفروق المؤقتة بين القيم الدفترية للأصول والالتزامات لأغراض التقارير المالية والمبالغ المستخدمة لأغراض الضرائب. لا يتم إدراج الضريبة المؤجلة لما يلي:

- الفروق المؤقتة عند الإدراج المبدئي بالأصول والالتزامات في معاملة:  
- لا تمثل اندماج أعمال؛ و  
- في وقت المعاملة لا يؤثر على الربح المحاسبي أو الأرباح أو الخسائر الخاضعة للضريبة ولا يترتب عليها فروق متساوية خاضعة للضريبة وفروق مؤقتة قابلة للاقتطاع؛
- الفروق المؤقتة المتعلقة بالاستثمارات في الشركات التابعة والشركات الزميلة والترتيبات المشتركة إلى الحد الذي تكون فيه المجموعة قادرة على التحكم في توقيت عكس الفروق المؤقتة ومن المحتمل ألا تنعكس في المستقبل المنظور؛
- والفروق المؤقتة الخاضعة للضريبة الناتجة عن الاعتراف الأولي بالشهرة.

يتم إدراج أصول الضرائب المؤجلة للخسائر الضريبية غير المستخدمة والإعفاءات الضريبية غير المستخدمة والفروق المؤقتة القابلة للخضم إلى الحد الذي يحتمل معه توفر أرباح ضريبية مستقبلية يمكن استخدامها في مقابلها. يتم تحديد الأرباح المستقبلية الخاضعة للضريبة على أساس عكس الفروق المؤقتة الخاضعة للضريبة. إذا كان مبلغ الفروق المؤقتة الخاضعة للضريبة غير كافٍ لإدراج أصل الضريبة المؤجلة بالكامل، يتم أخذ الأرباح المستقبلية الخاضعة للضريبة، بعد تعديلها لتعكس الفروق المؤقتة الحالية، في الاعتبار. تتم مراجعة أصول الضريبة المؤجلة بتاريخ كل تقرير ويتم تخفيضها إلى الحد الذي لم يعد من المحتمل فيه تحقيق المنفعة الضريبية ذات الصلة؛ يتم عكس هذه التخفيضات عندما يتحسن احتمال الأرباح المستقبلية الخاضعة للضريبة.

يعكس قياس الضريبة المؤجلة التبعات الضريبية التي تنتج عن الطريقة التي تتوقع بها المجموعة، في تاريخ التقرير، استرداد أو تسوية القيمة الدفترية لأصولها والتزاماتها. لهذا الغرض، يفترض أن يتم استرداد القيمة الدفترية للعقارات الاستثمارية المقاسة بالقيمة العادلة من خلال البيع، لم تقم المجموعة بنقض هذا الافتراض. تتم مقاصة الأصول والالتزامات الضريبية المؤجلة فقط إذا تم استيفاء معايير معينة.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

#### ١٨-٣ مكافأة نهاية الخدمة للموظفين

يتم الاعتراف بالتزام المجموعة بالمساهمات في خطط المعاشات التقاعدية المحددة كمصروف عند استحقاقه. يتم احتساب التزام المجموعة فيما يتعلق بخطط المعاشات التقاعدية المحددة بشكل منفصل لكل خطة من خلال تقدير مبلغ الاستحقاق المستقبلي الذي حصل عليه الموظفين مقابل خدمتهم في الفترات الحالية والسابقة. يتم خصم هذه المكافآت لتحديد قيمتها الحالية.

تسدد المجموعة دفعات لنظام الضمان الاجتماعي للحكومة العمانية بموجب المرسوم السلطاني رقم ٧٢ / ٩١ للموظفين العمانيين، والمحسوبة كنسبة مئوية من راتب الموظفين. وتقتصر التزامات المجموعة على هذه المساهمات، التي يتم صرفها عند استحقاقها.

كما تقدم المجموعة مكافأة نهاية الخدمة لموظفيها الوافدين. يتم استحقاق مكافأة نهاية الخدمة وفقاً لشروط توظيف موظفي المجموعة في تاريخ التقرير، مع مراعاة متطلبات قانون العمل العماني لسنة ٢٠٠٣ وتعديلاته بشرط إكمال الحد الأدنى لمدة الخدمة. تستحق هذه التكاليف المتوقعة على مدى فترة العمل.

يتم إدراج التزامات مكافأة نهاية الخدمة المعترف بها على أساس التقييم الاكتواري باستخدام طريقة الوحدة الإضافية المتوقعة. يتم قيد الأرباح والخسائر الاكتوارية الناشئة عن التسويات القائمة على الخبرة والتغيرات في الافتراضات الاكتوارية في الإيرادات الشاملة الأخرى. يتم تصنف تكاليف الخدمة كمصروفات إدارية. يتم تحميل تكاليف الفائدة على قائمة الدخل الشامل المقطعة.

#### ١٩-٣ رأس المال والقروض الثانوية

تصنف الأسهم العادية كحقوق ملكية. يتم بيان التكاليف الإضافية المرتبطة مباشرة بإصدار أسهم عادية جديدة في حقوق الملكية كخصم، بعد خصم الضرائب، من المتحصلات. يتم تصنيف قروض المساهمين الثانوية والمستحقة الدفع وفقاً لتقدير المجموعة ضمن حقوق الملكية. إن السياسات المحاسبية المتبعة متوافقة مع تلك المستخدمة في السنة المالية السابقة.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

#### ٢٠-٣ التقارير حول القطاعات

يمثل القطاع التشغيلي أحد مكونات المجموعة التي تشارك في الأنشطة التجارية التي قد تحقق منها إيرادات وتتحمل نفقات. تتم مراجعة جميع النتائج التشغيلية للقطاع التشغيلي بانتظام من قبل مجلس الإدارة (صانع القرار التشغيلي الرئيسي) لاتخاذ قرارات بشأن الموارد التي سيتم تخصيصها للقطاع وتقييم أدائه، والتي تتوفر معلومات مالية منفصلة عنها.

يتم إنشاء القطاعات التشغيلية للمجموعة على أساس مكونات المجموعة التي يتم تقييمها بانتظام من قبل مجلس الإدارة (صانع القرار التشغيلي الرئيسي)، في تحديد كيفية تخصيص الموارد وتقييم الأداء.

إن السياسات المحاسبية للقطاعات التشغيلية هي نفس السياسات المحاسبية للمجموعة المبينة في هذا الإيضاح، باستثناء أن المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية تتطلب أن يكون مقياس الربح أو الخسارة المفصح عنه لكل قطاع تشغيلي هو المقياس الذي يتم تقديمه بانتظام إلى صانع القرار التشغيلي الرئيسي. لمزيد من المعلومات، راجع الإيضاح ٣٧.

#### ٢١-٣ ربحية السهم

تقدم الشركة الأم بيانات الأرباح الأساسية والمخفضة للسهم الواحد لأسهمها العادية. يتم احتساب الأرباح الأساسية للسهم بقسمة الربح أو الخسارة المنسوبة إلى المساهمين العاديين في الشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال السنة، معدلة للأسهم الخاصة المملوكة.

يتم احتساب ربحية السهم المخفضة عن طريق تعديل الربح والخسارة المنسوبة إلى المساهمين العاديين والمتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة لافتراض تحويل جميع الأسهم العادية المحتملة المخفضة.

#### ٢٢-٣ الاعتراف بالإيرادات

يحدد المعيار رقم ١٥ من المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية "الإيرادات من العقود مع العملاء" نموذجًا شاملاً واحداً للمحاسبة عن الإيرادات الناشئة عن العقود مع العملاء.

يتمثل المبدأ الأساسي للمعيار رقم ١٥ من المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية في أنه يجب على المنشأة الاعتراف بالإيرادات لتوضيح نقل البضائع والخدمات الموعود بها إلى العملاء بمبلغ يعكس المقابل الذي تتوقع المنشأة أن يكون لها الحق فيه مقابل تلك السلع والخدمات.

تنقسم عملية تطبيق المعيار إلى خمس خطوات:

الخطوة ١ – تحديد العقد مع العميل

الخطوة ٢ – تحديد التزامات الأداء المنفصلة في العقد

الخطوة ٣ – تحديد سعر المعاملة

الخطوة ٤ – تخصيص سعر المعاملة للالتزامات الأداء المنفصلة في العقد

الخطوة ٥ - الاعتراف بالإيراد عندما (أو وفق ما) تفي المنشأة بالتزام الأداء

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

٢٢-٣ الاعتراف بالإيرادات (تابع)

تقوم المجموعة بالاعتراف بالإيرادات على مدى فترة زمنية في حالة استيفاء أي من المعايير التالية:

- يتلقى العميل ويستفيد في نفس الوقت من المزايا المقدمة من أداء المجموعة بمجرد أداء المجموعة لها؛ أو
  - ينشئ أداء المجموعة أو يحسن أصل يسيطر عليه العميل بمجرد إنشاء أو تحسين الأصل؛ أو
  - لا يؤدي أداء المجموعة إلى إنشاء أصل ذو استخدام بديل للمجموعة ويكون لدى الكيان حق قابل للنفاد في سداد التزام الأداء المكتمل حتى تاريخه.
- بالنسبة للالتزامات الأداء التي لا يتم استيفاء أي من الشروط المذكورة أعلاه، يتم الاعتراف بالإيرادات في الوقت الذي يتم فيه استيفاء التزام الأداء.
- تشتمل الإيرادات على القيمة العادلة للمقابل المستلم أو المستحق مقابل الخدمات المقدمة في السياق العادي لأنشطة المجموعة.

يتم الاعتراف بالإيرادات فقط عندما يكون من المحتمل أن تتدفق المنافع الاقتصادية المرتبطة بالمعاملة إلى المجموعة ويمكن قياس مبلغ الإيرادات بشكل موثوق ويتم بيانه بصافي القيمة بعد خصم الضرائب على المبيعات إن وجدت (مثل ضريبة القيمة المضافة) والخصومات. إذا تم استلام دفعات مقدمة من العملاء مقابل خدمات تعاقدية مستقبلية، يتم تأجيل الإيرادات لحين تقديم الخدمات.

عندما تحتوي الإيرادات على عنصر تمويل هام، يتم بيان عنصر التمويل كبنء تمويل ويتم تعديل الإيرادات بمبلغ مقابل. توصلت المجموعة إلى أنها الطرف الرئيسي في جميع ترتيبات إيراداتها، حيث إنها الملتزم الرئيسي، كما أنها معرضة لمخاطر خسارة المخزون باستثناء حالة اتفاقية شراء وبيع الغاز مع دولفين للطاقة.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

٢٢-٣ الاعتراف بالإيرادات (تابع)

يتضمن الجدول التالي معلومات عن طبيعة وتوقيت الوفاء بالتزامات الأداء في العقود المبرمة مع العملاء، بما في ذلك شروط الدفع الهامة، وسياسات الاعتراف بالإيرادات ذات الصلة.

نوع المنتج / الخدمة	طبيعة وتوقيت الوفاء بالتزامات الأداء	سياسات الاعتراف بالإيرادات
بيع النفط والغاز	يحصل العملاء على السيطرة عندما يتم نقل المخاطر والسيطرة على البضائع إلى العملاء وفقاً لشروط الشحن المتفق عليها. يتم إصدار الفواتير في ذلك الوقت. لا يتم تقديم خصومات على المنتجات. عادة ما تكون الفواتير مستحقة الدفع خلال ٣٠ - ٦٠ يوماً.	يتم الاعتراف بالإيرادات المتعلقة ببيع البضائع في الوقت الذي يتم فيه نقل ملكية البضائع إلى العميل وفقاً للالتزامات الأداء بموجب العقد وينتقل لمشتري السيطرة من خلال قدرته على توجيه استخدام الأصل والحصول على جميع الفوائد منه بشكل كبير. تم الاعتراف بإيرادات الغاز من حقل دولفين على أساس صاف حيث تعتبر المجموعة وكيلاً في هذا الترتيب.
إيرادات الخدمات	يتم إصدار فواتير إيرادات الخدمات على أساس شهري أو قبل ذلك في حالة إنجاز العمل قبل شهر. لا يحتوي العقد على أي عنصر تمويل مهم. عادة ما تكون الفواتير مستحقة الدفع خلال ٣٠ يوماً.	يتم الاعتراف بإيرادات من الخدمات على مدى الوقت حيث يتلقى العميل ويستفيد في نفس الوقت من الامتيازات التي تقدمها المجموعة.

٢٣-٣ تكاليف الاقتراض

تضاف إلى تكلفة الأصول المعنية تكاليف الاقتراض المتعلقة بالاستحواذ على أصل أو تشييده أو إنتاجه والتي تستغرق بالضرورة فترة زمنية كبيرة لتصبح جاهزة للاستخدام المقصود. ومع ذلك، لا توجد رسملة لتكلفة الاقتراض خلال مرحلة الاستكشاف والتقييم وفقاً لاختيار السياسة المحاسبية. تخصم إيرادات الفوائد المكتسبة من ودائع الأموال المقترضة من تكلفة الأموال المقترضة على النحو الذي يسمح به المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٣.

يتم الاعتراف بجميع تكاليف الاقتراض الأخرى في الأرباح أو الخسائر في الفترة التي يتم تكبدها فيها. تتكون تكاليف الاقتراض من الفوائد والتكاليف الأخرى التي تتكبدتها المجموعة فيما يتعلق باقتراض الأموال. يتم خصم رسوم الترتيب وتكاليف الاقتراض الأخرى من عائدات الدين عند الإدراج المبدئي بالالتزام ويتم إطفائها ضمن الإيرادات كتكاليف تمويل على مدى فترة الدين.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣. ملخص السياسات المحاسبية المادية (تابع)

#### ٢٤-٣ الأحداث اللاحقة لتاريخ التقرير

يتم تعديل القوائم المالية المقتطعة للمجموعة لتعكس الأحداث التي وقعت بين تاريخ التقرير والتاريخ الذي تم فيه التصريح بإصدار القوائم المالية، شريطة أن تقدم دليلاً على الظروف التي كانت موجودة في تاريخ التقرير. يتم الإفصاح عن أي أحداث لاحقة لنهاية السنة لا تتطلب إجراء تعديل في القوائم المالية المقتطعة عندما تكون جوهرية.

### ٤. الأحكام المحاسبية الهامة والمصادر الرئيسية لعدم اليقين من التقديرات

فيما يلي الأحكام والافتراضات الهامة التي تتضمن التقديرات التي قامت بها الإدارة أثناء تطبيق السياسات المحاسبية للمجموعة والتي لها التأثير الأكثر أهمية على المبالغ المعترف بها في القوائم المالية المقتطعة. في حالة اختلاف الأحكام الهامة و/أو الافتراضات الرئيسية التي تتضمن تقديرات عن تلك المطبقة في تاريخ التقرير، فقد يكون هناك تأثير جوهري على القوائم المالية المقتطعة.

#### الأحكام المحاسبية الهامة

##### التصنيف كترتيب مشترك

بتعيين وضع أحكام لتحديد متى يكون لدى المجموعة سيطرة مشتركة على الترتيب وتصنيف الترتيبات المشتركة. تأخذ المجموعة في الاعتبار الحقوق والالتزامات الناشئة عن الترتيبات وتأثيرها على القرارات التشغيلية والرأسمالية الخاصة بالترتيب، بما في ذلك الموافقة على رأس المال السنوي وبرنامج العمل التشغيلي والميزانية، والموافقة على المقاولين الرئيسيين لأي نفقات رأسمالية رئيسية. إن مؤشرات السيطرة المشتركة مماثلة لتلك المستخدمة لتحديد السيطرة على الشركات التابعة، كما هو مبين في إيضاح ١-٣.

##### الأطراف ذات العلاقة بالمجموعة

يجب ممارسة أحكام هامة عند تحديد ما إذا كان الكيان الخاضع للهيكلة خاضعاً للسيطرة. أبرمت المجموعة اتفاقية مبيعات آجلة و عقود إضافية أخرى مع "أو أو سي اي بي بي أكس إف ١ بي. في" (المشتري)، وهو ترتيب موضح بمزيد من التفصيل في الإيضاح ٢٣.

بناء على مراجعة أو الترتيبات والأنشطة ذات الصلة للمشتري، خلصت المجموعة إلى أنها لا تملك سيطرة أو تأثيراً كبيراً على المشتري. وبناء على ذلك، فإن المشتري ليس منفصلاً في حسابات المجموعة هذه ولا يتم تقديمه كطرف ذي علاقة.

##### الأحكام المتعلقة بإعداد القوائم المالية المقتطعة

كانت هناك أحكام هامة عند استخراج معاملات وأرصدة أبراج من القوائم المالية للمجموعة. يشمل ذلك تحديد القيم المناسبة لإزالة الأصول والالتزامات والأرباح المحتجزة، وكذلك تحديد المعالجة المحاسبية المناسبة لصافي النسوية المرصودة في القوائم المالية للمجموعة لاستخراج أبراج.



## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.م. (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٤. الأحكام المحاسبية الهامة والمصادر الرئيسية لعدم اليقين من التقديرات (تابع)

الأحكام المحاسبية الهامة (تابع)

الترتيبات التي ينتج عنها التزامات مالية

يتعين ممارسة الأحكام الهامة عند تصنيف الترتيبات التي ينتج عنها التزامات مالية وغير مالية. إن الاتفاق على تسليم أصول غير مالية بسعر محدد في المستقبل يعتبر التزام غير مالي، في حين أن الاتفاقيات التي يمكن تسويتها نقداً ستمثل التزام مالي. أبرمت المجموعة اتفاقية مبيعات آجلة و عقود إضافية أخرى مع شركة أو سي إي بي بي اكس إف ١ بي. في (المشتري)، وهو ترتيب موضح بمزيد من التفصيل في الإيضاح رقم ٢٣.

تتطلب اتفاقية المبيعات الآجلة من المجموعة تسليم جميع النفط من المواقع المحددة للمشتري مقابل دفعة مقدمة ومدفوعات نقدية مستقبلية متغيرة تعتمد على سعر النفط وبعض التعهدات المتعلقة بمستويات إنتاج النفط المستقبلية للمجموعة.

قامت المجموعة بمراجعة الجوهر الأساسي للترتيب وخلصت إلى أن الترتيب ينتج عنه التزام مالي.

القيمة الدفترية لأصول الاستكشاف والتقييم غير الملموسة (إيضاح ١٣)

تتمثل مبالغ أصول الاستكشاف والتقييم غير الملموسة في مشاريع استكشاف نشطة، والتي تكون نتائجها غير مؤكدة بطبيعتها.

سيتم شطب هذه المبالغ في قائمة الأرباح والخسائر والدخل الشامل الآخر المقطعة كتكاليف استكشاف في حال لم يتم تكوين احتياطات تجارية أو لم تكتمل عملية التحديد ولا توجد مؤشرات على انخفاض القيمة وفقاً للسياسة المحاسبية للمجموعة.

إن عملية تحديد ما إذا كان هناك مؤشر لانخفاض القيمة والتقييم ذي الصلة تتطلب وضع أحكام هامة. طبقت الإدارة أحكام في المجالات الرئيسية التالية: رغبة المجموعة في مباشرة برنامج عمل مستقبلي لمشروع أو ترخيص؛ احتمالية تجديد الترخيص أو تمديده؛ ونجاح نتيجة البئر أو المسح الجيولوجي أو الجيوفيزيائي.

المصادر الرئيسية للتقديرات

انخفاض قيمة أصول إنتاج النفط ومنشآت الغاز والممتلكات والآلات والمعدات الأخرى

القيمة الدفترية لمنشآت النفط والغاز (الإيضاح ١٢)

تقوم الإدارة بإجراء مراجعات لانخفاض قيمة منشآت النفط والغاز لدى المجموعة سنوياً على الأقل استناداً إلى المؤشرات الواردة في المعيار المحاسبي الدولي رقم ٣٦ "انخفاض قيمة الأصول". عندما تتوفر المؤشرات ويقتضي إجراء اختبار انخفاض القيمة، فإن حساب القيمة القابلة للاسترداد يتطلب تقدير التدفقات النقدية المستقبلية ضمن نماذج انخفاض القيمة المعقدة.

تتعلق الافتراضات والتقديرات الرئيسية الواردة في نماذج انخفاض القيمة بما يلي: أسعار السلع والافتراضات الاقتصادية التجارية طويلة الأجل بعد ذلك، ومعدلات الخصم التي يتم تعديلها بحيث تعكس المخاطر المحددة للأصول في حالتها الفردية، واحتياطيات النفط والغاز وسجلات التكلفة ذات الصلة. تعكس الافتراضات كافة احتياطيات النفط والغاز التي قد يأخذها الطرف المشارك في السوق في الاعتبار عند تقييم الأصل. كما يلزم أيضاً وضع أحكام عند إنشاء المجموعة المناسبة للأصول في الوحدات المنتجة للنفط.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٤. الأحكام المحاسبية الهامة والمصادر الرئيسية لعدم اليقين من التقديرات (تابع)

المصادر الرئيسية للتقديرات (تابع)

انخفاض قيمة أصول إنتاج النفط ومنشآت الغاز والممتلكات والآلات والمعدات الأخرى (تابع)

تقديرات الاحتياطيات المستخدمة في حساب الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء وانخفاض قيمة منشآت النفط والغاز  
(الإيضاح ١٢)

إن تحديد احتياطيات المجموعة من النفط والغاز يقتضي تطبيق أحكام وتقديرات جوهرية. تتم مراجعة وتحديث هذه الأمور بانتظام. تتمثل الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة في تقديرات لكمية النفط والغاز التي يمكن استخراجها اقتصادياً من أصول النفط والغاز الخاصة بالمجموعة. تقوم المجموعة بتقدير احتياطياتها باستخدام أساليب التقييم القياسية المعترف بها والتي يطبقها المهندس الداخلي المسؤول عن الاحتياطي.

علاوة على ذلك، يتم تقييم تقديرات الاحتياطي من قبل مهندسين خارجيين متخصصين في تقييم الاحتياطيات كل ثلاث سنوات. يتم تحديد الاحتياطيات المؤكدة والمحتملة باستخدام تقديرات النفط والغاز القائمة وعوامل الاسترداد وأسعار السلع المستقبلية، حيث يكون للأخيرة تأثير على المبلغ الإجمالي للاحتياطيات القابلة للاسترداد ونسبة إجمالي الاحتياطيات المنسوبة إلى الحكومة بموجب شروط عقود مشاركة الاستكشاف والإنتاج.

يتم تقدير تكاليف التطوير المستقبلية مع الأخذ في الاعتبار مستوى التطوير اللازم لإنتاج الاحتياطيات استناداً إلى المشغلين، حيثما ينطبق ذلك، والمهندسين الداخليين.

تستخدم تقديرات احتياطيات النفط والغاز لاحتساب مصروفات الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء لمنشآت النفط والغاز. يتم التعامل مع تأثير التغييرات في احتياطيات النفط والغاز اعتباراً من تاريخ التغيير فصاعداً. كما أن لاحتياطيات النفط والغاز تأثير مباشر على تقييم إمكانية استرداد القيم الدفترية للأصول. إذا تم تعديل احتياطيات النفط والغاز نحو الانخفاض، فقد تتأثر الأرباح بالتغييرات في مصروفات الاستهلاك أو بالتخفيض الفوري للقيم الدفترية للأصول.

الالتزام باستعادة الموقع

يتم تقدير مخصص استعادة الموقع على أساس تكلفة التفكيك المتوقعة التي يقدرها المثلث المستقل. علاوة على ذلك، استخدمت الإدارة معدل الخصم لقياس القيمة الحالية وأخذت في الاعتبار تأثير التضخم لتكاليف التفكيك المستقبلية

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع. (قيد التحويل)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ٥. الإيرادات

تحقق المجموعة إيراداتها من العقود المبرمة مع عملائها لنقل السلع والخدمات. تم الاعتراف بالإيرادات من بيع النفط والمكثفات والغاز في نقطة زمنية، في حين تم الاعتراف بالإيرادات من رسوم المعالجة والخدمات مع مدى فترة زمنية.

فترة الستة أشهر المنتهية		
٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	
ألف ريال عماني	ألف ريال عماني	
مدققة	مدققة	
		الإيرادات المعترف بها في نقطة زمنية محددة
٤٥٦,٦١٧	٣٢١,٤١٦	بيع النفط والمكثفات
٧٣,٠٤٠	٨٠,٦٩٦	بيع الغاز
٥٢٩,٦٥٧	٤٠٢,١١٢	
		الإيرادات المعترف بها على مدى فترة زمنية
٢٥,٢٢٧	٢٥,٧٨٠	رسوم المعالجة والخدمة
٥٥٤,٨٨٤	٤٢٧,٨٩٢	إجمالي الإيرادات
		الأسواق الجغرافية الأساسية
٤٥٦,٦١٧	٣١٩,٠٧٦	التصدير – الإمارات العربية المتحدة
٩٨,٢٦٧	١٠٨,٨١٦	محلي – سلطنة عمان
٥٥٤,٨٨٤	٤٢٧,٨٩٢	

## ٦. تكلفة المبيعات

فترة الستة أشهر المنتهية		
٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	
ألف ريال عماني	ألف ريال عماني	
مدققة	مدققة	
١٣٣,٢٥٩	١١٤,٤٨٩	تكاليف التشغيل
١٩٢,٠٤٦	١٣٢,٩١٥	الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء (إيضاح ٩)
-	٢,٨٣٢	أصول الاستكشاف والتقييم المشطوبة في بلوك ٤٢
-	٦,٥١٢	مخصص انخفاض قيمة أصول الاستكشاف والتقييم بلوك ٥٢
-	٦٦٦	مخصص مقابل مخزون بلوك ٥٢
٣٢٥,٣٠٥	٢٥٧,٤١٤	

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٧. المصروفات الإدارية وإيرادات التمويل والإيرادات الأخرى

١-٧ المصروفات الإدارية

فترة السنة أشهر المنتهية	
٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة
١٣٣,٢٥٩	١٤,٧٧٥
١٩٢,٠٤٦	٢١٩
-	١,١١٩
-	٤٤٨
-	٣٠
٣٢٥,٣٠٥	٦٨٠
١٣٣,٢٥٩	٢,٠٩٤
١٩٢,٠٤٦	١٩,٣٦٥

مصروفات متعلقة بالموظفين (إيضاح ١-٧-١)  
مصروفات الاتصالات  
أتعاب مهنية  
أتعاب استشارية  
أتعاب التدقيق وخدمات أخرى  
التأمين  
مصروفات أخرى

٧-١-١ المصروفات المتعلقة بالموظفين

فترة السنة أشهر المنتهية في	
٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة
١١,٢١٥	١٢,٢٢٢
٦٣٦	١,٦٥٩
٣٣	٨٨
٨١٦	٨٠٦
١٢,٧٠٠	١٤,٧٧٥

الرواتب والبدلات  
تعويضات أخرى  
مكافأة نهاية الخدمة (إيضاح ٢٤)  
المساهمة في الهيئة العامة للتأمينات الاجتماعية

أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.م. ( قيد التحول)  
إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٧. المصروفات الإدارية وإيرادات التمويل والإيرادات الأخرى (تابع)

٢-٧ إيرادات التمويل

فترة الستة أشهر المنتهية في		
٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	
ألف ريال عماني مدفقة	ألف ريال عماني مدفقة	
٤,٣٣٤	٥,٩٧١	إيرادات الفوائد – الودائع البنكية (إيضاح ١)
-	١,٥٥٤	إعادة تصنيف تحوط التدفق النقدي
-	١,٣١٠	عكس المقابل المؤجل (إيضاح ١٩)
٩٥	١٤٧	أخرى
<u>٤,٤٢٩</u>	<u>٨,٩٨٢</u>	

١. تتعلق إيرادات الفوائد بالودائع تحت الطلب بالريال العماني، وتخضع لمعدل فائدة فعلي سنوي يتراوح ما بين ١,٥٪ إلى ٥,٥٥٪ (٢٠٢٣: ١,٢٥٪ إلى ٥,٨٠٪). تتمتع المجموعة بالمرونة اللازمة لتصفية الودائع تحت الطلب قبل تواريخ الاستحقاق المقررة.

٣-٧ الإيرادات الأخرى

فترة الستة أشهر المنتهية في		
٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	
ألف ريال عماني مدفقة	ألف ريال عماني مدفقة	
-	٨,٨٥٩	التزامات لم تعد مطلوبة
٥٦	٨١١	أخرى
<u>٥٦</u>	<u>٩,٦٧٠</u>	

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ٨. تكاليف التمويل

فترة الستة أشهر المنتهية في	
٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة
٦,٦٧٦	٢,٤٠٨
١,٧٣٦	١,٨٧٩
٢,٥٢٣	٦٤٠
١٠٥	-
<u>١١,٠٤٠</u>	<u>٤,٩٢٧</u>

فوائد على القروض  
عكس الخصم على مخصص تكاليف استعادة الموقع والإخلاء  
(إيضاح ٢٥)  
الفوائد على التزامات الإيجار (إيضاح ١٥)  
أخرى

## ٩. الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء

فيما يلي الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء المحمل في حساب الأرباح أو الخسائر المستخرج:

فترة الستة أشهر المنتهية في	
٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة
١٦٦,٥٩٨	١٢٥,٣٩٦
٦	-
٤	-
٢٥,٤٣٨	٧,٥١٩
<u>١٩٢,٠٤٦</u>	<u>١٣٢,٩١٥</u>

الاستهلاك والاستنفاد - منشآت النفط والغاز (إيضاح ١٢)

الاستهلاك - ممتلكات وآلات ومعدات أخرى (إيضاح ١٤)

الإطفاء - الأصول غير الملموسة الأخرى

الإطفاء - أصول حق الاستخدام (إيضاح ١٥)\*

\* تم تخصيص الاستهلاك لحق استخدام الأصول لتكلفة المبيعات نظراً لأنها تتعلق بالأصول المستخدمة في الأنشطة التشغيلية. يتم توزيع تكلفة الاستهلاك والاستنفاد والإطفاء على النحو التالي:

تكلفة المبيعات (إيضاح ٦)

<u>١٩٢,٠٤٦</u>	<u>١٣٢,٩١٥</u>
----------------	----------------

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع. (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ١٠. ضريبة الدخل

كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة
٨٤,٥١٥	٩,٢٤٥

الالتزام المتداول  
الضريبة الحالية

## قائمة الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المقتطعة

فترة الستة أشهر المنتهية في	
٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة
١,١٠٠	٣,٢٥٨
(٧)	(١٩٧)
(٢٧٣)	-
٨٢٠	٣,٠٦١

الضريبة الحالية  
الضريبة المؤجلة - الأرباح أو الخسائر  
الضريبة المؤجلة - الدخل الشامل الأخر

الضريبة المحملة للفترة

كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤	الحركة ألف ريال عماني مدققة	كما في ١ يناير ٢٠٢٤ ألف ريال عماني مدققة
٤٦	(٩)	٥٥
٣٩	١	٣٨
٦٤	(٢١)	٨٦
-	٢٢٦	(٢٢٦)
١٤٩	١٩٧	(٤٧)

الأصول / (الالتزامات) الضريبية المؤجلة  
الألات والمعدات  
مخصص الذمم المدينة التجارية  
مخصص المخزون  
أدوات مشتقة

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ١٠. ضريبة الدخل (تابع)

كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	الحركة ألف ريال عماني مدققة	كما في ١ يناير ٢٠٢٣	ألف ريال عماني مدققة	الأصول / (الالتزامات) الضريبية المؤجلة
٥٥	٣	٥٢	٥٢	الآلات والمعدات
٣٨	-	٣٨	٣٨	مخصص الذمم المدينة التجارية
٨٦	(٩)	٩٥	٩٥	مخصص المخزون
(٢٢٦)	٦٢٦	(٥٢)	(٥٢)	مصروفات مؤجلة
-	(١١٦)	١١٦	١١٦	الأدوات المشتقة
<u>(٤٧)</u>	<u>٥٠٤</u>	<u>(٥٥١)</u>		

## الشركة الام

تم الانتهاء من تقييمات ضريبة الدخل للشركة الأم للسنوات حتى ٢٠٢١ من قبل الأمانة العامة للضرائب. ترى الإدارة أن الضرائب الإضافية، إن وجدت، المتعلقة بالسنوات الضريبية المفتوحة لن يكون لها تأثير كبير على المركز المالي المستخرج للمجموعة كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤.

## الشركات التابعة

إن الربوط الضريبية للشركات التابعة في مراحل مختلفة من الاكتمال. لا تتوقع الإدارة تكبد أي التزامات ضريبية إضافية تتعلق بالسنوات الضريبية المفتوحة.

## معدل الضريبة على اتفاقيات الامتياز

تخضع الإيرادات الناتجة عن بعض اتفاقيات المشاركة في الاستكشاف والإنتاج للضريبة بمعدل ٥٥٪، وفقاً لقانون الضرائب العماني ولم يتم قيدها كإيرادات من قبل المجموعة. سجلت المجموعة صافي ٤٥٪ كإيرادات لا تخضع لضرائب إضافية وتعتبر معفاة من الضرائب. إن المجموعة غير ملزمة بدفع ضريبة بموجب اتفاقيات المشاركة في الاستكشاف والإنتاج على حصتها من أرباح النفط.



## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحويل)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ١٠. ضريبة الدخل (تابع)

تخضع المجموعة وشركاتها التابعة (بخلاف مناطق الامتياز المذكورة أعلاه) لضريبة الدخل وفقاً لقانون ضريبة الدخل في سلطنة عمان بمعدل الضريبة المطبق بنسبة ١٥٪ (٢٠٢٣: ١٥٪). لغرض تحديد مصروفات الضريبة للسنة، تم تعديل النتائج المحاسبية للأغراض الضريبية. فيما يلي مطابقة الضريبة بحسب الأرباح المحاسبية والضريبة الفعلية:

فترة السنة أشهر المنتهية في		
٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة	
٢١٧,٧٥٩	١٧٩,١٦١	الأرباح قبل الضريبة
٣٢,٦٦٤	٢٦,٨٧٤	ضريبة الدخل
١,٠٢٠	١,١٤٠	مصروفات غير قابلة للخصم
١١٦	-	تأثير ضريبي مؤجل إضافي بسبب الفرق في الخسائر المرحلة
(٣٢,٧٠٧)	(٢٤,٩٥٣)	الدخل المعفي من الضرائب
١,٠٩٣	٣,٠٦١	الضريبة الفعلية

تم احتساب الضريبة المؤجلة بمعدل ضريبة قدره ١٥٪ (٢٠٢٣: ١٥٪).

## ١١. توزيعات الأرباح

لاحقاً بعد نهاية الفترة، وافق المساهمون على توزيعات أرباح بقيمة ١١٥,٥٣ مليون ريال عماني للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ (٣٠ يونيو ٢٠٢٣: لا شيء). راجع أيضاً الإيضاح ٣٩.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ١٢. منشآت النفط والغاز

منشآت النفط والغاز  
ألف ريال عماني

٣,٥٢٠,٣١٦  
١٦٦,٩٠٥  
٩٠,٥٥٨  
٣٥,٣٩٦

٣,٨١٣,١٧٥

## التكلفة - مدقق

في ١ يناير ٢٠٢٣ - مدققة  
الإضافات

تحويل من أصول الاستكشاف والتقييم  
التغير في مخصص استعادة الموقع والإخلاء

في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ - مدققة

## الاستهلاك المتراكم وانخفاض القيمة

في ١ يناير ٢٠٢٣ - مدققة  
المحمل للفترة (إيضاح ٩)

في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ - مدققة

## القيمة الدفترية

في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ - مدققة

(٢,٤٧٣,٧٧٠)

(١٦٦,٥٩٨)

(٢,٦٤٠,٣٦٨)

١,١٧٢,٨٠٧

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ١٢. منشآت النفط والغاز (تابع)

منشآت النفط والغاز  
ألف ريال عماني٣,٥٢٠,٣١٦  
٢٤٧,٩٧٣  
٩٠,٥٥٨  
(٤٩٣,٨٧٣)  
٢٠,٩١٧

٣,٣٨٥,٨٩١

٣,٣٨٥,٨٩١

١٢١,٣٢٢

(٣٦,٨٣٩)

١١,٦٠٤

٣,٤٨١,٩٧٨

## التكلفة - مدققة

في ١ يناير ٢٠٢٣

الإضافات

تحويل من أصول الاستكشاف والتقييم (إيضاح ١٣)

تصفية الاستثمار في البلوك ٦٠

التغير في مخصص استعادة الموقع والإخلاء (إيضاح ٢٥)

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ - مدققة

في ١ يناير ٢٠٢٤ - مدققة

الإضافات

عكس أصول المزن\*

التغير في مخصص استعادة الموقع والإخلاء (إيضاح ٢٥)

في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ - مدققة

\*يتعلق العكس لأصول المزن نظراً للتغير في المعاملة المحاسبية من عمليات مشتركة إلى مشروع مشترك (راجع الإيضاح ٣٦).

## الاستهلاك المتراكم وانخفاض القيمة

(٢,٤٧٣,٧٧٠)

(٣٢٢,٧١٢)

٣٤١,١٥٩

(٢,٤٥٥,٣٢٣)

(٢,٤٥٥,٣٢٣)

(١٢٥,٣٩٦)

٢,٤٩٢

(٢,٥٧٨,٢٢٧)

٩٠٣,٧٥١

٩٣٠,٥٦٨

في ١ يناير ٢٠٢٣ - مدققة

المحمل للسنة

تصفية الاستثمار في البلوك ٦٠

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ - مدققة

في ١ يناير ٢٠٢٤ - مدققة

المحمل للفترة (إيضاح ٩)

عكس استهلاك أصول المزن\*

في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ - مدققة

القيمة الدفترية

في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ - مدققة

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ - مدققة

خلال الفترة، أجرت إدارة المجموعة تحليل لانخفاض القيمة ولكن لم يتم تحديد أي مؤشرات على انخفاض القيمة. (٢٠٢٣: لا شيء).

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ١٣. أصول الاستكشاف والتقييم

ألف ريال عماني	التكلفة - مدققة
١٠٢,٦٥٥	في ١ يناير ٢٠٢٣
١,٣٥٩	الإضافات
(٩٠,٥٥٨)	المحول إلى أصول النفط والغاز
١٣,٤٥٦	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ - مدققة
١٠٢,٦٥٥	في ١ يناير ٢٠٢٣
٢,٠٢٩	الإضافات
(٩٠,٥٥٨)	المحول إلى أصول النفط والغاز (إيضاح ١٢)
(٧,٤٥١)	التنازل عن استثمارات البلوك ٤٨
٦,٦٧٥	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ - مدققة
٦,٦٧٥	في ١ يناير ٢٠٢٤ - مدققة
٧,٠٧٩	الإضافات
(٢,٨٣٢)	أصول تم شطبها في البلوك ٤٢
(٦,٥١٢)	مخصص انخفاض قيمة أصول البلوك ٥٢
٤,٤١٠	في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ - مدققة

يتعلق الرصيد الختامي لأصول الاستكشاف والتقييم بشكل رئيسي بالبلوكات ٤٧ و ٤٨ ضمن مرحلة الاستكشاف، ويتم احتسابها وفقاً لمتطلبات المعيار رقم ٦ من المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

١٤. ممتلكات وآلات ومعدات أخرى

الممتلكات والآلات  
والمعدات الأخرى  
ألف ريال عماني

	التكلفة
٤,٥٥٤	في ١ يناير ٢٠٢٣ - مدققة
٤,٥٥٤	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ وفي ١ يناير ٢٠٢٤ - مدققة
٤,٥٥٤	في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ - مدققة
(٤,٥٤٦) (٨)	الاستهلاك المتراكم كما في ١ يناير ٢٠٢٣ - مدققة المحمل للسنة*
(٤,٥٥٤)	في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ وفي ١ يناير ٢٠٢٤ - مدققة
(٤,٥٥٤)	في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ - مدققة
-	القيمة الدفترية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ - مدققة
-	كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ - مدققة

\*بلغ مخصص الاستهلاك في قائمة الأرباح أو الخسائر المقطعة المدققة لفترة الستة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ ما قيمته ٦,٠٠٠ ريال عماني.

## ١٥. أصول حق الاستخدام والتزامات الإيجار

أبرمت المجموعة ترتيبات إيجار مع أطراف مقابلة مختلفة تتضمن ترتيبات لـ:

- الحفارات ومنصات الحفر البرية
- الناقلات والمعدات الأخرى
- المساحات المكتبية والمستودعات: مساحات مستأجرة للمكاتب والمستودعات
- مركبات
- آلات ومعدات



## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ١٥. أصول حق الاستخدام والتزامات الإيجار (تابع)

يتم توزيع إجمالي مصروفات الإطفاء للفترة على:

فترة السنة أشهر المنتهية في		
٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة	
٢٥,٤٣٨	٧,٥١٩	تكلفة المبيعات (إيضاح ٦)
<b>التزامات الإيجار</b>		
كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣	كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة
٥١,١٣٦	٤٢,٨٧٤	٢٢,٩٨٦
(٤,٧٨١)	(٣,٤٧٠)	(٢,٣٨٦)
-	(١٥,٧٧٨)	-
٤٦,٣٣٥	٢٣,٦٢٦	٢٠,٦٠٠
-	-	٢٣,٦٢٦
٥٧,٥٠٥	٥٧,٥٤٥	٦٤٠
٢,٥٢٣	٣,٧٩٤	(٣,٦٦٦)
(١٣,٦٧٣)	(٢١,٩٣٥)	-
-	(١٥,٧٧٨)	-
٤٦,٣٥٥	٢٣,٦٢٦	٢٠,٦٠٠
كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ / ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣		
*تبلغ الفائدة المحملة في قائمة الأرباح أو الخسائر المقطعة المدققة لفترة السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ ما قيمته ٢,٥ مليون ريال عماني. يتم عرضها إلى: متداولة		
١٣,٧٧٢	٨,٥٤٠	٨,٢٤١
٣٢,٥٨٣	١٥,٠٨٦	١٢,٣٥٩
٤٦,٣٥٥	٢٣,٦٢٦	٢٠,٦٠٠
الإجمالي		

تقوم المجموعة باستئجار العديد من الأصول بما في ذلك المباني والأراضي والمركبات والآلات والمعدات التي تتضمن بشكل رئيسي نظام مياه الحرائق ونظام إزالة الاختناقات في الزيت ونظام فصل المواد السائبة. يتراوح متوسط مدة الإيجار من ٣ إلى ٥ سنوات (٢٠٢٣: ٣ إلى ٥ سنوات).

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ١٦. ذمم الإيجار المدينة

تتكون دفعات الإيجار التي سيتم سدادها للمجموعة من الدولة بموجب قانون التأجير المعدل الذي أصبح سارياً اعتباراً من ١ يناير ٢٠١٧ من دفعات شهرية لاسترداد تكاليف تطوير البنية التحتية على مدى ٢٠ عاماً ولتغطية تكاليف التشغيل السنوية.

## إيرادات الإيجار

فترة السنة أشهر المنتهية في		
٣٠ يونيو	٣٠ يونيو	
٢٠٢٣	٢٠٢٤	
ألف ريال عماني	ألف ريال عماني	
مدققة	مدققة	
١١,٢٥٦	١٠,٧٧٢	إيرادات التمويل من صافي الاستثمار في الإيجار
		يشكل صافي الاستثمار في عقد الإيجار تكلفة إنشاء الأصول الأساسية.
كما في ٣١ ديسمبر	كما في ٣٠ يونيو	صافي الاستثمار في الإيجار
٢٠٢٣	٢٠٢٤	
ألف ريال عماني	ألف ريال عماني	
مدققة	مدققة	
٢٤٠,٢٠٠	٢٢٩,٥٢٤	كما في ١ يناير
(١٠,٦٧٦)	(٥,٨٢٢)	المبالغ المسددة
٢٢٩,٥٢٤	٢٢٣,٧٠٢	كما في ٣١ ديسمبر
		تم عرضه على النحو التالي:
٥,٨٢٢	١٢,١٧٣	الأصول المتداولة
٢٢٣,٧٠٢	٢١١,٥٢٩	الأصول غير المتداولة
٢٢٩,٥٢٤	٢٢٣,٧٠٢	
كما في ٣١ ديسمبر	كما في ٣٠ يونيو	المبلغ مستحق القبض بموجب عقد الإيجار التمويلي
٢٠٢٣	٢٠٢٤	
ألف ريال عماني	ألف ريال عماني	
مدققة	مدققة	
٣٣,١٨٨	١٦,٥٩٤	٢٠٢٤
٣٣,١٨٨	٣٣,١٨٨	٢٠٢٥
٣٣,١٨٨	٣٣,١٨٨	٢٠٢٦
٣٣,١٨٨	٣٣,١٨٨	٢٠٢٧
٣٣,١٨٨	٣٣,١٨٨	٢٠٢٨
٢٣٤,٢٧٧	٢٥٠,٨٧١	السنوات المتبقية
٤٠٠,٢١٧	٤٠٠,٢١٧	ناقصاً: إيرادات التمويل غير المكتسبة
(١٧٠,٦٩٣)	(١٧٦,٥١٥)	القيمة الحالية للحد الأدنى من دفعات الإيجار مستحقة القبض
٢٢٩,٥٢٤	٢٢٣,٧٠٢	



## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع ( قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ١٦. ذمم الإيجار المدينة (تابع)

لم تزد مخاطر الائتمان المرتبطة بهذه الذمة المدينة بشكل كبير، نظرًا لمحافظة حكومة سلطنة عمان على تصنيف ائتماني مستقر BB+ وأظهرت نموًا تاريخيًا. إن أرصدة ذمم الإيجار المدينة ليست متأخرة السداد وبالتالي لا تعتبر منخفضة القيمة ائتمانياً. يتم تقييم خسارة الائتمان المتوقعة على هذه الذمم المدينة على أساس نموذج الخسائر المتوقعة لمدة ١٢ شهراً ولا يعتبر التأثير جوهرياً.

## ١٧. المخزون

كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤	كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة	
٢,٤٦٢	٤,٥٧٨	النفط والغاز والمكتفات
٦٢,٤٤٦	٧١,٢٩٤	المواد وقطع الغيار والمواد الاستهلاكية
(١,٢٣٧)	(٥٧١)	مخصص المخزون المتقادم
<u>٦٣,٦٧١</u>	<u>٧٥,٣٠١</u>	
		مخصص المخزون المتقادم
(٥٧١)	٦٣٥	الرصيد الافتتاحي
(٦٦٦)	(٦٤)	المحمل للفترة/ للسنة (إيضاح ٦)*
<u>(١,٢٣٧)</u>	<u>(٥٧١)</u>	الرصيد الختامي

\* خلال الفترة الحالية قامت المجموعة برصد مخصص إضافي بمبلغ ٦٦٦,٠٠٠ ريال عماني مقابل مخزون المستودعات وقطع الغيار للبلوك ٥٢.

## ١٨. الذمم المدينة التجارية والأخرى

٣٠ يونيو ٢٠٢٤	٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة	
٣٢,٠٧٣	٢٠,١٤٠	ذمم مدينة تجارية – أطراف أخرى
٦٤,٨٥٩	٤٢,٢١٦	ذمم مدينة تجارية – أطراف ذات علاقة (إيضاح ٢٩)
(٢٥٨)	(٢٥٨)	خسائر الائتمان المتوقعة
<u>٩٦,٦٧٤</u>	<u>٦٢,٠٩٨</u>	
		المستحق من أطراف ذات علاقة – غير المتاجرة (إيضاح ٢٩)
٣	٢٠٠	ذمم مدينة أخرى
٢٤١,٨٥٩	١٢٤,٠٢٧	
<u>٣٣٨,٥٣٦</u>	<u>١٨٦,٣٢٥</u>	

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع ( قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ١٨. الذمم المدينة التجارية والأخرى (تابع)

لا تخضع الذمم المدينة التجارية لأي فائدة، وتستحق عادة خلال فترة تتراوح من ١٥ إلى ٩٠ يوماً. تتضمن الذمم المدينة الأخرى إيرادات مستحقة ومبالغ مستحقة من الموظفين ومبالغ مستحقة من المشغلين. إن رصيد الذمم المدينة الأخرى في نهاية الفترة غير متأخر السداد ولا يعتبر منخفض القيمة ائتمانياً. من بين هذه الذمم المدينة الأخرى، هناك ثلاثة عملاء من الشركات الفردية لديهم تعرضات كبيرة ولديهم تصنيف ائتماني BB+.

الحركات في خسائر الائتمان المتوقعة:

في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤	
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة	
٢٥٨	٢٥٨	الرصيد الافتتاحي
٢٥٨	٢٥٨	الرصيد الختامي

فيما يلي تحليل فترات استحقاق الذمم المدينة التجارية التي لم تتعرض لانخفاض القيمة:

أكثر من سنة واحدة ألف ريال عماني	٣٦٠-٩١ يوماً ألف ريال عماني	أقل من ٩٠ يوماً ألف ريال عماني	لم يحن موعد استحقاقها ألف ريال عماني	الإجمالي ألف ريال عماني	
-	-	٦,٣٦٨	٩٠,٥٦٤	٩٦,٩٣٢	كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ - مدققة
-	-	٩,٠٧٤	٥٣,٢٨٢	٦٢,٣٥٦	كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ - مدققة

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ١٩. المقابل المؤجل

خلال سنة ٢٠٢٣، قامت شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج ببيع ٤٠٪ من حقوق المشاركة في البلوك ٦٠ إلى ميدكو إنرجي عمان (٢٠٪) وميدكو دايا عمان (٢٠٪). وفقاً لاتفاقية البيع، سيقوم المشترون (ميدكو) بدفع الدفعات المؤجلة للمجموعة في فترة زمنية تمتد إلى ٦ سنوات تبدأ من ١ ديسمبر ٢٠٢٤ وسيتم استلام الدفعة الأخيرة في ١ ديسمبر ٢٠٢٩. وسيكون القسط مستحقاً بشكل سنوي في ١ ديسمبر من كل سنة معنية. وبما أنه سيتم استلام المبلغ بعد مرور سنة واحدة، قامت المجموعة بخصم التدفقات النقدية المستقبلية باستخدام معدل ٦٪.

فترة السنة أشهر المنتهية في		
٣٠ يونيو	٣٠ يونيو	
٢٠٢٣	٢٠٢٤	
ألف ريال عماني	ألف ريال عماني	
مدققة	مدققة	
-	١,٣١٠	إلغاء إيرادات المقابل المؤجل (إيضاح ٧-٢)
٣١ ديسمبر	٣٠ يونيو	
٢٠٢٣	٢٠٢٤	
ألف ريال عماني	ألف ريال عماني	
مدققة	مدققة	
٥٣,٩١٦	٥٣,٩١٦	إجمالي المقابل المؤجل المتعلق بالبلوك ٦٠
(١٠,٠٠٠)	(٨,٦٩٠)	إيرادات التمويل المستقبلية من المقابل المؤجل
٤٣,٩١٦	٤٥,٢٢٦	القيمة الحالية للمقابل المؤجل
٧,٧٠٢	٧,٧٠٢	تم عرضه على النحو التالي:
٣٦,٢١٤	٣٧,٥٢٤	الذمم المدينة المتداولة
٤٣,٩١٦	٤٥,٢٢٦	الذمم المدينة غير المتداولة
-	٤٣,٩١٦	كما في ١ يناير
٤٣,٩١٦	-	الإضافة خلال السنة
-	١,٣١٠	الفائدة المحملة (إيضاح ٧-٢)
٤٣,٩١٦	٤٥,٢٢٦	الرصيد الختامي
٧,٧٠٢	٧,٧٠٢	المقابل المؤجل مستحق القبض
٧,٧٠٢	٧,٧٠٢	٢٠٢٤
٩,٦٢٨	٩,٦٢٨	٢٠٢٥
٩,٦٢٨	٩,٦٢٨	٢٠٢٦
٩,٦٢٨	٩,٦٢٨	٢٠٢٧
٩,٦٢٨	٩,٦٢٨	٢٠٢٨
٩,٦٢٨	٩,٦٢٨	٢٠٢٩
٥٣,٩١٦	٥٣,٩١٦	مجموع المقابل المؤجل - إجمالي
(١٠,٠٠٠)	(٨,٦٩٠)	ناقصاً: إيرادات التمويل غير المكتسبة
٤٣,٩١٦	٤٥,٢٢٦	القيمة الحالية للذمم المقابل المؤجل مستحق القبض

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ١٩. المقابل المؤجل (تابع)

تتمتع ميدكو بمكانة مالية قوية وسجل حافل بالمدفوعات في الوقت المناسب. قامت المجموعة بتقييم الجدارة الائتمانية لشركة ميدكو بناءً على المعلومات المالية الحديثة والأداء السابق مع تصنيف ائتماني -BB. إن رصيد المقابل المؤجل في نهاية الفترة ليس متأخراً عن السداد. قامت المجموعة باحتساب خسائر الائتمان المتوقعة لهذا المبلغ المستحق القبض بناءً على نموذج خسائر الائتمان المتوقعة لمدة ١٢ شهرًا. وبالنظر إلى ملف الائتمان القوي لشركة ميدكو وسلوك الدفع السابق، فإن المجموعة لا تتوقع زيادة كبيرة في مخاطر الائتمان. إن تأثير خسائر الائتمان المتوقعة على القوائم المالية المقتطعة غير جوهري.

## ٢٠. السلفيات والمصروفات المدفوعة مقدماً

٣٠ يونيو ٢٠٢٤ ألف ريال عماني مدققة	٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ ألف ريال عماني مدققة	
١٨٩	١٤٩	سلفيات للموظفين
٤١٠	٨٤٨	سلفيات للموردين
٥٠٩	٣٤٤	مصروفات مدفوعة مقدماً
-	١١,٣٧٣	أخرى
<u>١,١٠٨</u>	<u>١٢,٧١٤</u>	

## ٢١. النقد وما يعادله

٣٠ يونيو ٢٠٢٤ ألف ريال عماني مدققة	٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ ألف ريال عماني مدققة	
١٥٩	٨	النقد في الصندوق
١٥٦,١٩٢	٢٣٨,٦٨٥	النقد لدى البنك
<u>١٥٦,٣٥١</u>	<u>٢٣٨,٦٩٣</u>	

تتألف الأرصدة البنكية من ودائع تحت الطلب وودائع ثابتة مقومة بالريال العماني وتخضع لمعدل فائدة فعلي سنوي يتراوح ما بين ١٪ إلى ٥,٥٥٪ (٢٠٢٣: ١,٢٥٪ إلى ٥,٨٠٪) لدى هذه الودائع فترات استحقاق تمتد إلى ثلاثة أشهر أو أقل من تاريخ الاستحواذ. بالرغم من ذلك، تتمتع المجموعة بالمرونة اللازمة لتصفية هذه الودائع قبل تواريخ الاستحقاق المقررة دون أي غرامة.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٢١. النقد وما يعادله (تابع)

١-٢١ النقد المقيد

وفقًا لاتفاقية بي اكس إف المبرمة بين أو سي إي بي بي اكس إف ١ بي. في والشركة الأم، يجب على أو سي إي بي بي بي اكس إف ١ بي. في الاحتفاظ بالنقد المستلم من البيع النهائي للنفط لتمويل الالتزامات المتعلقة بالديون.

٢٢. رأس المال والاحتياطيات

١-٢٢ رأس المال

٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ ألف ريال عماني مدققة	٣٠ يونيو ٢٠٢٤ ألف ريال عماني مدققة	رأس المال المدفوع (٢٠٢٣: ٢٥٠,٠٠٠) ٥٠٠,٠٠٠ سهم بواقع ١ ريال عماني لكل سهم
٢٥٠	٥٠٠	
<u>٢٥٠</u>	<u>٥٠٠</u>	

فيما يلي هيكل المساهمة في الشركة الأم:

٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ ألف ريال عماني مدققة	٣٠ يونيو ٢٠٢٤ ألف ريال عماني مدققة	أوكيو ش.م.ع.م
١٠٠	١٠٠	
<u>١٠٠</u>	<u>١٠٠</u>	

٢-٢٢ الاحتياطي القانوني

كما تقتضي المادة رقم ٢٧٤ من قانون الشركات التجارية لسلطنة عُمان، يتعين تحويل ١٠٪ من صافي أرباح المجموعة إلى احتياطي قانوني غير قابل للتوزيع حتى تصبح قيمة الاحتياطي القانوني مساوية لثلث رأس المال المصدر للمجموعة على الأقل. لقد تحقق هذا المطلب وتوقفت المجموعة عن إجراء أي تحويل آخر.

٣-٢٢ احتياطي رأس المال

يتعلق احتياطي رأس المال بالقيمة العادلة للبلوك ٩ البالغة ١.٣ مليون ريال عماني المحولة إلى المجموعة من الحكومة كمساهمة في حقوق الملكية.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.م (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٢٢. رأس المال والاحتياطيات (تابع)

٤-٢٢ قروض ثانوية

كجزء من إدارة رأس المال لضمان استمرارية الأعمال، لدى المجموعة ترتيبات مع الشركة القابضة الأساسية في تمويل متطلباتها النقدية، إما من خلال القروض و / أو القروض المتداولة الأخرى. هذه هي ترتيبات القروض بدون فائدة والتي تكون ثانوية وقابلة للسداد فقط وفقا لتقدير الشركة الأم. بناء على ذلك، تم تصنيفها كحقوق ملكية في القوائم المالية المقتطعة. خلال السنة، سددت المجموعة مبلغ ١١٦ مليون ريال عماني (٢٠٢٣: ٤٥٣ مليون ريال عماني).

٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة
٩٨٦,٠٨٩ (٤٥٣,٣١٥)	٥٣٢,٧٧٤ (١١٦,٩٣٦)
<u>٥٣٢,٧٧٤</u>	<u>٤١٥,٨٣٨</u>

لا يخضع لفائدة  
الرصيد الافتتاحي في ١ يناير  
المبالغ المسددة خلال الفترة / السنة

الرصيد الختامي

٢٣. القروض

٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة
٨٨,٧٧٠	٢٩,٦٢٣
<u>٨٨,٧٧٠</u>	<u>٢٩,٦٢٣</u>

القروض

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٢٣. القروض (تابع)

٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ ألف ريال عماني مدققة	٣٠ يونيو ٢٠٢٤ ألف ريال عماني مدققة	تاريخ الاستحقاق	معدل الفائدة الفعلي معدل التمويل الامن المركب لليلة واحدة لمدة ٣ أشهر + هامش	تسهيل بي اكس إف
٨٨,٨٧٠	٢٩,٦٢٣	سبتمبر ٢٠٢١ - سبتمبر ٢٠٢٤		
(١٠٠)	-			ناقصاً: تكاليف التمويل غير المطفأة
٨٨,٧٧٠	٢٩,٦٢٣			إجمالي القرض القائم - صافي
٨٨,٧٧٠	٢٩,٦٢٣			تم عرضه على النحو التالي: الجزء المتداول

في ديسمبر ٢٠١٧، حصلت شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج على تسهيل قرض بي اكس إف من بعض المؤسسات المالية بقيمة ٣٨ مليون ريال عماني (تسهيل بي اكس إف). وفقاً لاتفاقية التسهيل الأصلية، كان من المقرر تسوية مبلغ القرض على ١٣ قسط ربع سنوي متساوي بدءاً من ٣٠ سبتمبر ٢٠١٩ إلى ١٣ سبتمبر ٢٠٢٢. خلال عام ٢٠١٩، قامت المجموعة بإعادة هيكلة التسهيل ومددت مدة التسهيل لمدة عامين. وبناءً على ذلك، سيتم تسوية سداد القرض على ١٣ قسطاً متساوياً بدءاً من ٣٠ سبتمبر ٢٠٢١ إلى ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٤. وتمت المحاسبة عن التعديل المعني وفقاً للمعيار رقم ٩ من المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية. يخضع التسهيل لفائدة بمعدل التمويل الأمن المركب لليلة واحدة لمدة ٣ أشهر + الهامش المطبق (٢٠٢٢): معدل التمويل الأمن المركب لليلة واحدة لمدة ٣ أشهر + الهامش المطبق).

من أجل الحصول على تسهيلات قرض بي اكس إف، أبرمت شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج اتفاقية بيع آجلة و عقود أخرى مرتبطة بها مع شركة او او سي أي بي بي اكس إف ١ بي. بي. في (منشأة ذات غرض خاص). وقدمت المؤسسات المالية متحصلات التسهيلات إلى المنشأة ذات الغرض الخاص. وبموجب الاتفاقية، ستحتفظ المنشأة ذات الغرض الخاص بالمبلغ النقدي المستلم من بيع النفط لتمويل الالتزامات المتعلقة بخدمة الدين والمصروفات الإدارية، على أن يكون سداد الرصيد المستحق شركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج مشروطاً بالوفاء بتعهدات بنكية معينة.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ٢٣. القروض (تابع)

٣٠ يونيو ٢٠٢٤	٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة	
١٠٠	١,٤١٧	تكاليف التمويل غير المطفأة
(١٠٠)	(٧١٩)	في ١ يناير
-	(٥٩٨)	المتكبدة خلال الفترة
-	١٠٠	المطفأة
-	-	الرصيد

## التعهدات المالية

فيما يلي التعهدات التي يفرضها المقرضون مقابل هذه القروض:

- الحفاظ على نسبة غطاء خدمة الدين أقل من ١:٢,٥. المجموعة ملتزمة بهذا التعهد.

## ٢٤. تعويضات نهاية الخدمة للموظفين

تزاوول شركات المجموعة نشاطها في سلطنة عُمان وتقدم تعويضات نهاية الخدمة للموظفين الوافدين. يتم منح تعويضات نهاية الخدمة وفقاً لشروط التوظيف لموظفي المجموعة كما في تاريخ التقرير مع مراعاة متطلبات قانون العمل العماني لسنة ٢٠٠٣ وتعديلاته شريطة إتمام الحد الأدنى من مدة الخدمة. تم احتساب مبلغ الالتزام من خلال تقييمات اكتوارية باستخدام طريقة الوحدة الإضافية المتوقعة وفقاً للمعيار المحاسبي الدولي رقم ١٩.

## الحركة في الالتزام:

٣٠ يونيو ٢٠٢٤	٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة	
٩١٨	١,٢٢٧	الرصيد في بداية السنة
٨٨	٧٠	تكلفة الخدمة (إيضاح ٧-١-١)*
٣١٨	٢٦٠	الخسائر الاكتوارية للالتزام التعويضات المحددة***
(٢٧٧)	(٦٣٩)	التعويضات المدفوعة**
١,٠٤٧	٩١٨	



## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ٢٤. تعويضات نهاية الخدمة للموظفين (تابع)

\* بلغت رسوم تكلفة الخدمة في قائمة الأرباح والخسائر المقتطعة المدققة لفترة السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ مبلغ ٣٣,٠٠٠ ريال عماني. \*\* بلغت التعويضات المدفوعة لفترة السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ مبلغ ٢٢٥,٠٠٠ ريال عماني. \*\*\* بلغت تكلفة الخسائر الاكتوارية لالتزام التعويضات المحددة في قائمة الأرباح والخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى المقتطعة المدققة لفترة السنة أشهر المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣ مبلغ ١٩١,٠٠٠ ريال عماني.

فيما يلي المبلغ المعترف به في قائمة الأرباح أو الخسائر المقتطعة:

فترة السنة أشهر المنتهية في	
٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة
٣٣	٨٨

تكلفة الخدمة (إيضاح ٧-١-١)

فيما يلي المبلغ المعترف به في قائمة الدخل الشامل الأخر المقتطعة:

فترة السنة أشهر المنتهية في	
٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة
١٩١	٣١٨

الخسائر الاكتوارية

فيما يلي الافتراضات الرئيسية المستخدمة في التقييم الاكتواري:

٢٠٢٣	٢٠٢٤	
٦٪	٦٪	معدل الخصم
٣٪	٣٪	زيادة الراتب في المستقبل
٦٠	٦٠	سن التقاعد بالسنوات

## تحليل الحساسية لسنة ٢٠٢٤

إن التغييرات المحتملة بشكل معقول في تاريخ التقرير على أحد الافتراضات الاكتوارية ذات الصلة، مع إبقاء الافتراضات الأخرى ثابتة، كان من شأنها أن تؤثر على التزام التعويضات المحددة بالمبالغ المبينة أدناه.

٢٠٢٣		٢٠٢٤		
ألف ريال عماني		ألف ريال عماني		
نقص	زيادة	نقص	زيادة	
(٥)	(٦)	١٠	(٩,٦)	معدل الخصم (٠.٥٠ ٪ نقطة)
(٧)	٧	(٩,٩)	١٠	الراتب المتوقع (٠.٥٠ ٪ نقطة)



## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٢٦. الذمم الدائنة والالتزامات المستحقة (تابع)

لا يترتب على الذمم الدائنة التجارية فوائد ويتم عادةً سدادها خلال فترات تتراوح من ٦٠ إلى ٩٠ يوماً. لا يترتب على الذمم الدائنة الأخرى فوائد ويبلغ متوسط فترة سدادها ستة أشهر. يتم سداد جميع المصروفات المستحقة خلال ستة أشهر. يتم سداد جميع ذمم المحتجزات الدائنة وفقاً للعقود ذات الصلة. تمثل الذمم الدائنة الأخرى المستحقة لشركاء العمليات المشتركة بصورة رئيسية مصروفات مشتركة تم دفعها من قبل شركاء العمليات المشتركة، ولا يترتب على هذه الذمم الدائنة فوائد ويتم عادةً سدادها بناءً على المتطلبات النقدية المستقبلية خلال دورة العمليات التجارية الاعتيادية.

### ٢٧. الأدوات المالية

#### القيم العادلة

ترى الإدارة أن القيم العادلة للأصول والالتزامات المالية لا تختلف بصورة جوهرية عن قيمها الدفترية في تاريخ التقرير. يترتب على القروض فوائد وفقاً للمعدلات السائدة في السوق. يتم تصنيف القروض من المساهمين التي لا يترتب عليها فوائد كحقوق ملكية نظراً لشروطها وأحكامها. يتم تصنيف جميع الأصول والالتزامات التي يتم قياس أو الإفصاح عن قيمتها العادلة في القوائم المالية ضمن النظام المتدرج للقيمة العادلة، الموضح على النحو التالي، بناءً على أدنى مستوى من المدخلات الهامة لقياس القيمة العادلة ككل:

- المستوى ١ - أسعار السوق المدرجة (غير المعدلة) في الأسواق النشطة للأصول أو الالتزامات المتطابقة
- المستوى ٢ - أساليب التقييم التي يكون فيها أدنى مستوى من المدخلات ذات أهمية كبيرة لقياس القيمة العادلة والتي يمكن ملاحظته بشكل مباشر أو غير مباشر
- المستوى ٣ - أساليب التقييم التي يكون فيها أدنى مستوى من المدخلات الهامة لقياس القيمة العادلة غير قابل للملاحظة

#### إدارة المخاطر المالية

إن أنشطة المجموعة تعرضها لمجموعة متنوعة من المخاطر المالية متضمنة تأثير التغيرات في مخاطر السوق (بما في ذلك مخاطر صرف العملات الأجنبية ومخاطر أسعار الفائدة) ومخاطر السيولة ومخاطر الائتمان. يركز برنامج المجموعة لإدارة المخاطر بوجه عام على تقلبات الأسواق المالية ويسعى إلى الحد من الآثار السلبية المحتملة لهذه المخاطر على الأداء المالي للمجموعة. تتم إدارة المخاطر من قبل الإدارة وفقاً للسياسات المعتمدة من قبل مجلس الإدارة. تتألف الالتزامات المالية الرئيسية للمجموعة من الذمم الدائنة والقروض والالتزامات الإيجار والافتراضات داخل المجموعة. إن الغرض الرئيسي لهذه الأدوات المالية هو إدارة التدفقات النقدية قصيرة الأجل والحصول على تمويل لبرنامج المصروفات الرأسمالية للمجموعة. تتألف الأصول المالية الرئيسية للمجموعة من ذمم الإيجار التمويلي المدينة والذمم المدينة التجارية والأخرى والنقد والودائع قصيرة الأجل التي تنشأ بصورة مباشرة من عملياتها.

#### مخاطر السوق

تتمثل مخاطر السوق في المخاطر التي قد تنتج من تأثير التغيرات في أسعار السوق، مثل أسعار صرف العملات الأجنبية وأسعار الفائدة، على إيرادات المجموعة أو قيمة ما تحتفظ به من أدوات مالية. إن الهدف من إدارة مخاطر السوق هو إدارة ومراقبة التعرض لمخاطر السوق ضمن معايير مقبولة، مع تحقيق أعلى عائد ممكن في ضوء المخاطر.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٢٧. الأدوات المالية (تابع)

إدارة المخاطر المالية (تابع)

مخاطر العملات الأجنبية

تنشأ مخاطر صرف العملات الأجنبية عندما تكون هناك معاملات تجارية مستقبلية أو أصول أو التزامات مدرجة مقومة بغير العملة التشغيلية للمجموعة. إن مخاطر العملات الأجنبية قليلة للغاية نظراً لأن جميع المعاملات مقومة إما بالريال العماني أو الدولار الأمريكي. حيث أن الريال العماني مربوط بالدولار الأمريكي، ترى الإدارة أن تقلبات معدلات صرف العملة لن يكون لها تأثير جوهري على أرباح ما قبل الضريبة.

مخاطر أسعار الفائدة

تتمثل مخاطر أسعار الفائدة في مخاطر تقلب القيمة العادلة أو التدفقات النقدية المستقبلية للأداة المالية بسبب التغيرات في أسعار الفائدة في السوق. إن تعرض المجموعة لمخاطر التغيرات في أسعار الفائدة في السوق يتعلق بشكل أساسي بالتزامات الديون طويلة الأجل للمجموعة بأسعار فائدة متغيرة. تطبق المجموعة سياسة التأكد من أن ما بين ٥٠٪ إلى ٧٠٪ من تعرضها لمخاطر أسعار الفائدة ذات سعر ثابت. يتم تحقيق ذلك جزئياً من خلال الدخول في أدوات ذات سعر ثابت وجزئياً عن طريق الاقتراض بسعر فائدة متغير واستخدام مقايضات أسعار الفائدة كتحوطات من التقلبات في التدفقات النقدية المنسوبة إلى التحركات في أسعار الفائدة.

تحدد المجموعة وجود علاقة اقتصادية بين أداة التحوط والبند المتحوط بناءً على أسعار الفائدة المرجعية وفترات الاستحقاق وتواريخ إعادة التسعير واستحقاقاتها والقيم أو المبالغ الاسمية.

لقد تأثرت علاقات التحوط الخاصة بالمجموعة بشكل مباشر بتعديلات السعر المرجعي لمعدل الفائدة. قبل سنة ٢٠٢٣، كانت مقايضات أسعار الفائدة للمجموعة تخضع بشكل أساسي لمعدل الليبور بالدولار الأمريكي. خلال سنة ٢٠٢٣، انتقلت كافة عمليات المقايضة التي كانت تتم سابقاً بسعر ليبور بالدولار الأمريكي إلى معدل التمويل الآمن لليلة واحدة من خلال الالتزام ببروتوكول المعدل البديل لتطبيق سعر الفائدة السائد بين البنوك بحسب ما نشرته الجمعية الدولية للمقايضات والمشتقات في ٢٣ أكتوبر ٢٠٢٠. لم يتم إجراء أي تغييرات أخرى على شروط عقود المقايضة عند التحول إلى معدل التمويل الآمن لليلة واحدة. لم يتم إيقاف علاقات التحوط، وتم حالياً تقييم معدل التمويل الآمن لليلة واحدة على أنه ذو مخاطر مرجعية متحوط بشأنها من معدل الفائدة. إن تعديل السعر المرجعي لمعدل الفائدة لم يغير استراتيجية إدارة المخاطر لدى المجموعة. تتعرض المجموعة لمخاطر أسعار الفائدة لأنها تقترض أموالاً بمعدلات فائدة متغيرة. في نهاية فترة التقرير، كان بيان مخاطر أسعار الفائدة للأداة المالية التي تحمل فائدة لدى المجموعة على النحو التالي:

٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	
ألف ريال عماني	ألف ريال عماني	
مدققة	مدققة	
٨٨,٧٧٠	٢٩,٦٢٣	أدوات ذات معدلات فائدة متغيرة
(٥٧,١٣٣)	-	قرض لأجل من بنوك تجارية
		ناقصاً: التعرض الخاضع للتحوط (إيضاح ٣٠)
٣١,٦٣٧	٢٩,٦٢٣	الجزء غير الخاضع للتحوط

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٢٧. الأدوات المالية (تابع)

إدارة المخاطر المالية (تابع)

مخاطر أسعار الفائدة (تابع)

تحدد المجموعة وجود علاقة اقتصادية بين أداة التحوط والبند المتحوط بناءً على أسعار الفائدة المرجعية وفترات الاستحقاق وتواريخ إعادة التسعير واستحقاقاتها والقيم أو المبالغ الاسمية. إذا تأثرت علاقة التحوط بشكل مباشر بعدم اليقين الناتج عن تعديل سعر الفائدة السائد بين البنوك، فإن المجموعة تفترض لهذا الغرض أن سعر الفائدة المرجعي لن يتغير في ضوء تعديل السعر المرجعي لمعدل الفائدة. تم استحقاق الأداة المالية المشتقة الخاضعة للتحوط لدى المجموعة كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ وبالتالي لا يوجد عقد مفتوح في نهاية فترة التقرير الحالي.

تحليل حساسية التدفقات النقدية للأدوات ذات أسعار الفائدة المتغيرة

إن التغيير بمقدار ١٠٠ نقطة أساس في أسعار الفائدة في تاريخ التقرير، كان من شأنه أن يؤدي إلى زيادة / (نقص) حقوق الملكية بالمبالغ الموضحة أدناه. يفترض هذا التحليل بقاء جميع المتغيرات الأخرى ثابتة، ولا سيما أسعار العملات الأجنبية.

٣٠ يونيو ٢٠٢٣		٣٠ يونيو ٢٠٢٤		
الجزء غير الخاضع للتحوط		الجزء غير الخاضع للتحوط		
١٠٠ نقطة أساس	١٠٠ نقطة أساس	١٠٠ نقطة أساس	١٠٠ نقطة أساس	
النقص	الزيادة	النقص	الزيادة	
ألف ريال عماني	ألف ريال عماني	ألف ريال عماني	ألف ريال عماني	
(٣١٦)	٣١٦	(٢٩٦)	٢٩٦	صافي الربح

### مخاطر السيولة

تتمثل مخاطر السيولة بمخاطر عدم قدرة المجموعة على الوفاء بالتزاماتها المالية عند استحقاقها. يتمثل منهج المجموعة من إدارة السيولة بضمان امتلاكها دائماً السيولة الكافية، إلى أطول فترة ممكنة، للوفاء بالتزاماتها عند استحقاقها، في ظل كل من الظروف العادية والظروف الحرجة، دون تكبد خسائر غير مقبولة أو تعرض سمعة المجموعة للخطر.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٢٧. الأدوات المالية (تابع)

إدارة المخاطر المالية (تابع)

مخاطر السيولة (تابع)

تعرض الجداول التالية تفاصيل فترات الاستحقاق المتبقية للالتزامات المالية للمجموعة مع بيان فترات السداد المتفق عليها. تمثل المبالغ المبينة في الجدول التدفقات النقدية التعاقدية غير المخصصة. إن المبالغ المستحقة في غضون ١٢ شهراً تساوي قيمها الدفترية نظراً لأن تأثير الخصم ليس جوهرياً.

أكثر من سنتين ألف ريال عماني مدفقة	٢-١ سنة ألف ريال عماني مدفقة	٦-١٢ شهراً ألف ريال عماني مدفقة	٦ أشهر أو أقل ألف ريال عماني مدفقة	التدفقات		٣٠ يونيو ٢٠٢٤
				النقدية التعاقدية ألف ريال عماني مدفقة	القيمة الدفترية ألف ريال عماني مدفقة	
-	-	-	٣٠,٤٩٠	٣٠,٤٩٠	٢٩,٦٢٣	قروض بفائدة حسابات دائنة والتزامات مستحقة
-	-	-	٣٣٤,٧١٧	٣٣٤,٧١٧	٣٣٤,٧١٧	التزامات الإيجار
-	٨,٥١١	٨,١٩٨	٤,٧٥٣	٢١,٤٦٢	٢٠,٦٠٠	
-	٨,٥١١	٨,١٩٨	٣٦٩,٩٦٠	٣٨٦,٦٦٩	٣٨٤,٩٤٠	
أكثر من سنتين ألف ريال عماني مدفقة	٢-١ سنة ألف ريال عماني مدفقة	٦-١٢ شهراً ألف ريال عماني مدفقة	٦ أشهر أو أقل ألف ريال عماني مدفقة	التدفقات		٣١ ديسمبر ٢٠٢٣
				النقدية التعاقدية ألف ريال عماني مدفقة	القيمة الدفترية ألف ريال عماني مدفقة	
-	-	٣٠,٠٥٨	٦١,٨٧٣	٩١,٩٣١	٨٨,٨٧٠	قروض بفائدة حسابات دائنة والتزامات مستحقة
-	-	-	٢٦٥,٧٥٦	٢٦٥,٧٥٦	٢٦٥,٧٥٦	التزامات غير متداولة أخرى التزامات الإيجار
-	-	-	١,٥٤٠	١,٥٤٠	١,٥٤٠	
٧,٨٥٦	٨,١٩٨	٤,٧٥٣	٤,٩٣٨	٢٥,٧٤٥	٢٣,٦٢٦	
٧,٨٥٦	٨,١٩٨	٣٤,٨١١	٣٣٤,١٠٧	٣٨٤,٩٧٢	٣٧٩,٧٩٢	

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٢٧. الأدوات المالية (تابع)

إدارة المخاطر المالية (تابع)

### مخاطر الائتمان

تتمثل مخاطر الائتمان في المخاطر من تكبد المجموعة خسائر مالية في حال إخفاق العميل أو الطرف المقابل في أداة مالية في الوفاء بالتزاماته التعاقدية.

كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، فإن الحد الأقصى لتعرض المجموعة لمخاطر الائتمان دون الأخذ في الاعتبار أي ضمانات محتفظ بها أو تعزيزات ائتمانية أخرى، والتي ستتسبب في خسارة مالية للمجموعة بسبب الإخفاق في الوفاء بالتزامات الأطراف المقابلة تنشأ بشكل رئيسي من المبالغ المستحقة للمجموعة من العملاء ومستحقات الإيجار والمقابل المؤجل والأرصدة المصرفية والأصول المشتقة والنقد المقيد كما هو مذكور في قائمة المركز المالي المقتطعة.

يتكون إطار تصنيف مخاطر الائتمان الحالي للمجموعة من الفئات التالية:

الفئة	الوصف	أساس الاعتراف بخسائر الائتمان المتوقعة
عاملة	الطرف المقابل لديه مخاطر منخفضة للتعثر عن السداد وليس لديه أي مبالغ تجاوزت فترة استحقاقها	خسائر الائتمان المتوقعة لمدة ١٢ شهراً
مشكوك في تحصيلها	المبلغ متعثر السداد لفترة تزيد عن ٣٠ يوماً أو كانت هناك زيادة جوهرية في مخاطر لائتمان منذ الاعتراف المبدئي به.	خسائر الائتمان المتوقعة على مدى العمر الإنتاجي - لم تتعرض لانخفاض في القيمة
متعثر السداد	المبلغ متعثر السداد لفترة تزيد عن ٩٠ يوماً أو كان هناك دليل على تعرض الأصل لانخفاض ائتماني في القيمة.	خسائر الائتمان المتوقعة على مدى العمر الإنتاجي - تعرضت لانخفاض في القيمة
الشطب	هناك أدلة تشير إلى أن المدين يعاني من صعوبات مالية حادة ولم يكن لدى المجموعة أي احتمال معقول على استرداد المبلغ.	يتم شطب المبلغ

تمثل القيم الدفترية للأصول المالية الحد الأقصى لتعرض المجموعة لمخاطر الائتمان كما يلي:

٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	
ألف ريال عماني	ألف ريال عماني	
مدققة	مدققة	
١٨٦,٣٢٥	٣٣٨,٥٣٦	ذمم مدينة تجارية وأخرى (صافي) (إيضاح ١٨)
٢٢٩,٥٢٤	٢٢٣,٧٠٢	ذمم إيجار مدينة (إيضاح ١٦)
٤٣,٩١٦	٤٥,٢٢٦	الثمن المؤجل (إيضاح ١٩)
١٥٦,١٩٢	-	الأرصدة المصرفية (إيضاح ٢١)
١,٥٥٤	-	الأدوات المشتقة (إيضاح ٣٠)
١٠,٠٨٣	٩,٨٥٧	النقد المقيد (إيضاح ٢١-١)
<u>٧١٠,٠٨٧</u>	<u>٧٧٣,٥١٣</u>	

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.م. ( قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٢٧. الأدوات المالية (تابع)

إدارة المخاطر المالية (تابع)

مخاطر الائتمان (تابع)

لقياس خسائر الائتمان المتوقعة، يتم تقييم الذمم المدينة التجارية بناءً على خصائص مخاطر الائتمان وأيام التأخر عن السداد. راجع الإيضاح رقم ١٨ حول تحليل فترات استحقاق الذمم المدينة التجارية. تحد المجموعة من مخاطر الائتمان فيما يتعلق بالدوائع المصرفية من خلال التعامل فقط مع البنوك ذات السمعة الطيبة. فيما يلي تصنيف البنوك:

٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	تصنيف البنك	اسم البنك
ألف ريال عماني	ألف ريال عماني		
٢٠٤,٣٢٥	١٣٩,٢٢٩	Ba1	بنك مسقط
١٨,٢٤٥	٩,٠٠٧	A2	البنك الأهلي
١٥,٨١٢	٧,٨٠٦	BB+	البنك المركزي العماني
٣٠٣	١٥٠	Ba1	بنك صحار الدولي
<u>٢٣٨,٦٨٥</u>	<u>١٥٦,١٩٢</u>		

قامت المجموعة بتطبيق المنهج العام الوارد في المعيار رقم ٩ من المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية لقياس مخصص الخسائر فيما يتعلق بخسائر الائتمان المتوقعة لمدة ١٢ شهراً على أصولها المالية باستثناء الذمم المدينة التجارية التي يتم تقييمها بموجب المنهج المبسط. يتم تحديد خسائر الائتمان المتوقعة على هذه البنود باستخدام نموذج منهج تصنيف احتمالية التعثر حيث يتم تحديد التصنيفات الداخلية التي يتم وضعها لتحديد احتمالية التعثر عن السداد، بناءً على وكالات التصنيف الائتماني الخارجية مثل وكالة موديز. في حالة عدم توفر تصنيف خارجي للأداة المالية، تقوم المجموعة بمراجعة قدرة الطرف المقابل من خلال مراجعة بياناته المالية وغيرها من المعلومات المتاحة للجمهور والأخذ بعين الاعتبار التصنيف الخارجي السيادي للبلد الذي يقيم فيه العملاء. لا يتم احتساب خسائر الائتمان المتوقعة كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ و ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ على ذمم الإيجار المدينة والذمم المدينة الأخرى والأرصدة المستحقة من الأطراف ذات علاقة والأرصدة لدى البنوك حيث أن التأثير ليس جوهرياً.

### إدارة رأس المال

تتمثل سياسة المجموعة في الحفاظ على قاعدة رأسمالية مثالية للحفاظ على ثقة المستثمرين والدائنين والسوق للحفاظ على النمو المستقبلي للأعمال بالإضافة إلى العائد على رأس المال. يشمل ذلك أيضاً القروض بدون فوائد التي تم الحصول عليها من شركة القابضة الأساسية والتي يتم سدادها وفقاً لتقدير المجموعة. يتمثل الهدف الأساسي من إدارة رأس مال المجموعة في ضمان دعم استمرارية أعمالها وتحقيق أعلى قيمة المساهمين.



## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٢٨. الالتزامات الطارئة والارتباطات

#### الالتزامات الطارئة

في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، لم يكن لدى المجموعة التزامات محتملة تجاه إصدارات الضمانات و المطالبات القانونية خلال الفترة الحالية والسابقة.

#### ارتباطات رأسمالية

لدى المجموعة الارتباطات الرأسمالية التالية:

٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	ارتباطات رأسمالية
ألف ريال عماني مدققة	ألف ريال عماني مدققة	
٣٥٤,٣٩٣	٣٨٥,٧٥٥	

### ٢٩. إفصاحات الأطراف ذات العلاقة

تقوم المجموعة بإجراء معاملات مع الشركات والمنشآت التي ينطبق عليها تعريف الأطراف ذات علاقة الوارد في المعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٤ "الإفصاح عن الأطراف ذات علاقة". تحتفظ المجموعة بأرصدة مع هذه الأطراف ذات علاقة والتي تنشأ في سياق الأعمال الاعتيادية. تتم عمليات البيع والشراء مع الأطراف ذات علاقة وفقاً لشروط متفق عليها بشكل متبادل.

إن الأرصدة القائمة في نهاية السنة/الفترة غير مضمونة ولا يترتب عليها فائدة ويتم تسويتها نقداً وتدفع عند الطلب. لم يتم تقديم أو استلام أي ضمانات لأي ذمم مدينة أو دائنة لأطراف ذات علاقة. بالنسبة للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤، لم تسجل المجموعة أي انخفاض في قيمة الذمم المدينة المتعلقة بالمبالغ المستحقة من الأطراف ذات العلاقة (٢٠٢٣: لا شيء). يتم إجراء هذا التقييم كل سنة مالية من خلال فحص المركز المالي للطرف ذي العلاقة والسوق الذي يعمل فيه الطرف ذو العلاقة.

تتضمن القوائم المالية المقتطعة للمجموعة شركات تابعة:

نسبة الملكية (%)	نسبة الملكية (%)	بلد التأسيس	الأنشطة الرئيسية	الشركة التابعة
٢٠٢٣	٢٠٢٤			
١٠٠	-	جزر الكايمان	الاستكشاف والإنتاج	أوكيو للاستكشاف والإنتاج القابضة المحدودة*
١٠٠	١٠٠	سلطنة عمان	الاستكشاف والإنتاج	أبو طبول ش.م.م
١٠٠	١٠٠	سلطنة عمان	معالجة النفط والغاز	محطة مسندم لمعالجة الغاز ش.م.م
١٠٠	١٠٠	سلطنة عمان	الاستكشاف والإنتاج	مكارم لتنمية الغاز ش.م.م
١٠٠	١٠٠	سلطنة عمان	الاستكشاف والإنتاج	شركة مسندم للنفط والغاز ش.م.م
١٠٠	١٠٠	سلطنة عمان	الاستكشاف والإنتاج	المجد لتنمية الغاز ش.م.م
١٠٠	١٠٠	سلطنة عمان	الاستكشاف والإنتاج	المزن للغاز الطبيعي المسال ش.م.م
١٠٠	١٠٠	سلطنة عمان	الاستكشاف والإنتاج	العز لتنمية الغاز ش.م.م

\* كان هذا الكيان غير عامل ولم يكن لديه أرصدة أصول وخصوم في تاريخ التسييل.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع. (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ٢٩. إفصاحات الأطراف ذات العلاقة (تابع)

## المعاملات مع الأطراف ذات علاقة

اسم الطرف	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	٣٠ يونيو ٢٠٢٣	العلاقة
بيع بضائع وخدمات منشأة تحت سيطرة مشتركة	٢٩٠,١٣٦	٥٢٤,٨١٥	بيع البترول
ذات صلة بالتمويل الشركة القابضة	١١٦,٩٣٦	٢٩٤,٢٤٠	سداد قروض ثانوية

فيما يلي تعويضات موظفي الإدارة الرئيسيين بالمجموعة خلال الفترة:

تعويضات قصيرة الأجل	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	٣١ ديسمبر ٢٠٢٣
تعويضات نهاية الخدمة للموظفين	٢٧٢	٢٢٤
	٢,٣٦٠	١,٠٧٩

## المبالغ مستحقة القبض من الأطراف ذات العلاقة

أوكيو للتجارة المحدودة	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	شركة خاضعة لسيطرة مشتركة
أوكيو للميثانول	٦٤,٨٥٩	٤٢,٢١٦	شركة خاضعة لسيطرة مشتركة
أوكيو آر بي أي	-	١٩	شركة خاضعة لسيطرة مشتركة
أوكيو للغاز المسال ش.م.م	٣	١٥١	شركة خاضعة لسيطرة مشتركة
أوكيو لشبكات الغاز ش.م.ع.م	-	١٦	شركة خاضعة لسيطرة مشتركة
أو أو سي إي بي القابضة	-	٣	شركة تابعة
	٦٤,٨٦٢	٤٢,٤١٦	

في نهاية الفترة، يبلغ إجمالي الذمم المدينة للمجموعة من الأطراف ذات العلاقة ٦٤,٨ مليون ريال عماني (٢٠٢٣: ٤٢,٤ مليون ريال عماني) والتي تم الإفصاح عنها في الإيضاح رقم ١٨ حول هذه القوائم المالية. لأغراض تقييم انخفاض القيمة، لا تعتبر المبالغ المستحقة من الأطراف ذات العلاقة منخفضة القيمة نظراً لأن الطرف المقابل لهذه الذمم المدينة هو من الشركات التابعة لجهاز الاستثمار العُماني والذي يعتبر معادل لحكومة سلطنة عمان. لم تزد مخاطر الائتمان المرتبطة بالأرصدة المستحقة من الأطراف ذات الصلة بشكل جوهري، نظراً لأن حكومة سلطنة عمان حافظت على تصنيف ائتماني مستقر BB+ وأظهرت نمواً تاريخياً. إن الأرصدة المستحقة من الأطراف ذات العلاقة لم يمض موعداً استحقاقها بعد. يتم تقييم خسائر الائتمان المتوقعة على هذه الذمم المدينة وفقاً لنموذج الخسارة المتوقعة لمدة ١٢ شهراً كما أن التأثير ليس جوهرياً.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.م. (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٢٩. إفصاحات الأطراف ذات العلاقة (تابع)

المعاملات مع الأطراف ذات علاقة (تابع)

تمتلك حكومة سلطنة عمان (الحكومة)، بشكل غير مباشر المجموعة من خلال جهاز الاستثمار العماني ("الشركة الأم النهائية").

وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٢٤ "الإفصاح عن الأطراف ذات العلاقة"، اختارت المجموعة الاستفادة من الإعفاء الجزئي بموجب معيار المحاسبة الدولي رقم ٢٤ المتاح للمنشآت الحكومية، بما في ذلك جهاز الاستثمار العماني والكيانات الأخرى التي تسيطر عليها الحكومة أو تسيطر عليها بشكل مشترك أو التي تتأثر بشكل كبير قبل حكومة عمان. يتم الإفصاح عن جميع المعاملات والأرصدة الهامة بشكل فردي في الإفصاحات أعلاه. إلا أن المجموعة اختارت تقديم إفصاحات نوعية عن المعاملات التي تعتبر غير هامة بشكل فردي أو جماعي. تشمل هذه المعاملات والأرصدة شراء المرافق مثل الكهرباء والإنترنت والاتصالات، بالإضافة إلى المعاملات المتعلقة بالموظفين مثل المساهمات المقدمة إلى الهيئة العامة للتأمينات الاجتماعية.

المبالغ مستحقة الدفع للأطراف ذات العلاقة

٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤		
ألف ريال عماني	ألف ريال عماني		
مدققة	مدققة		
٦٨١	-	شركة خاضعة لسيطرة مشتركة	أوكيو ش.م.ع.م.
٧٨٤	-		شركة النفط العمانية للتسويق
		شركة خاضعة لسيطرة مشتركة	ش.م.ع.ع.
١٢٨	-	شركة خاضعة لسيطرة مشتركة	أوكيو للميثانول
٧٥٥	-	شركة خاضعة لسيطرة مشتركة	أوكيو آر بي أي
٢٠	-	شركة خاضعة لسيطرة مشتركة	أوكيو لشبكات الغاز ش.م.ع.م.
<u>٢,٣٦٨</u>	<u>-</u>		

في نهاية الفترة، لدى المجموعة إجمالي مبالغ مستحقة الدفع للأطراف ذات العلاقة بقيمة لا شيء (٢٠٢٣: ٢,٣ مليون ريال عماني) تم الإفصاح عنها في الإفصاح رقم ٢٦ حول هذه القوائم المالية.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ٣٠. المشتقات

أبرمت المجموعة اتفاقية تحوط مع أوكيو ش.م.ع.ع ("الشركة القابضة") للحصول على فائدة من الشركة القابضة وفقاً لسعر التمويل المضمون لليلة واحدة (سوفر). ثم أبرمت الشركة القابضة عقود مقيضة أسعار الفائدة مع بنوك تجارية، نيابة عن المجموعة، للحصول على فائدة من البنوك وفقاً لسعر التمويل المضمون لليلة واحدة (سوفر). تم تصنيف عقود مقيضة أسعار الفائدة هذه بين المجموعة والشركة القابضة كتحوط فعال للتدفقات النقدية وتستند القيمة العادلة لها إلى القيم السوقية للأدوات المكافئة في تاريخ التقرير وتم التعامل معها في حقوق الملكية. يستحق التحوط خلال الفترة الحالية. يلخص الجدول التالي فترات استحقاق المبالغ الاسمية للمشتقات المُصنفة كأدوات تحوط في علاقة التحوط.

ألف ريال عماني	أقل من ٦ أشهر	من ٦ أشهر إلى ١٢ شهراً	أكثر من سنة واحدة	الإجمالي
٣٠ يونيو ٢٠٢٤ - مدققة	-	-	-	-
٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ - مدققة	٥٧,١٣٣	-	-	٥٧,١٣٣

فيما يلي الحركة في تحوط التدفقات النقدية خلال الفترة / السنة:

٣٠ يونيو ٢٠٢٤ ألف ريال عماني مدققة	٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ ألف ريال عماني مدققة	
١,٥٥٤	٤,٨٢٨	التغيرات التراكمية في احتياطي التحوط في ١ يناير
-	(٣,٩٠٠)	الخسائر الناشئة عن التغيرات في القيمة العادلة لأدوات التحوط خلال الفترة / السنة
(١,٥٥٤)	٦٢٦	الضريبة المؤجلة المعترف بها (إيضاح ١٠)
-	-	المعاد تصنيفها ضمن قائمة الربح أو الخسارة
-	١,٥٥٤	صافي الرصيد الختامي

المشتقات المُعترف بها ضمن قائمة المركز المالي  
عقود مقيضة أسعار الفائدة المستخدمة لتحوطات التدفقات  
النقدية - إجمالي المبلغ

الأصل	
الجزء غير المتداول	-
الجزء المتداول	١,٥٥٤

المشتقات المفصح عنها أعلاه هي أدوات مالية ضمن المستوى ٢. تم الإفصاح عن وصف المستوى ٢ في الإيضاح ٢٧ من هذه القوائم المالية.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع ( قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣١. ربحية السهم

يتم احتساب ربحية السهم بقسمة صافي أرباح الفترة المنسوبة للمساهمين العاديين في الشركة الأم على عدد الأسهم العادية التي سوف يتم إصدارها في وقت الإدراج على النحو التالي:

٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	
ألف ريال عماني	ألف ريال عماني	
٢١٦,٦٦٦	١٧٦,١٠٠	الأرباح المنسوبة إلى المساهمين العاديين
٨,٠٠٠,٠٠٠	٨,٠٠٠,٠٠٠	عدد الأسهم الأساسية والمخفضة
<u>٢٧,٠٨</u>	<u>٢٢,٠١</u>	ربحية السهم الأساسية والمخفضة – (بيسة)



## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

## ٣٣. القيمة العادلة للأصول والالتزامات المالية

إن القيمة العادلة للأصول والالتزامات المالية تقارب قيمتها الدفترية كما هو مبين في قائمة المركز المالي.

## ٣٤. الإيرادات المؤجلة

فيما يلي تحليل الإيرادات المؤجلة:

٣١ ديسمبر ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	
ألف ريال عماني	ألف ريال عماني	
مدققة	مدققة	
١,٣٧٧	٧,٢١٨	الرصيد في بداية الفترة / السنة
٧,٢١٨	٨,٣١٢	زيادة إنتاج النفط
(١,٣٧٧)	(٧,٢١٨)	الإيرادات المستلمة خلال الفترة / السنة
<u>٧,٢١٨</u>	<u>٨,٣١٢</u>	

يتم احتساب الإيرادات المؤجلة وفقاً لفترة العقد، مما يمثل الإيرادات المتعلقة بالفترة المستقبلية.

## ٣٥. تسوية الالتزامات الناتجة عن الأنشطة التمويلية

التزامات الإيجار	قرض لأجل	قرض ثانوي	
ألف ريال عماني	ألف ريال عماني	ألف ريال عماني	
٢٣,٦٢٦	٨٨,٧٧٠	٥٣٢,٧٧٤	في ١ يناير ٢٠٢٤ - مدققة
(٣,٠٢٦)	(٥٩,١٤٧)	(١١٦,٩٣٦)	التغيرات من التدفقات النقدية التمويلية
(٦٤٠)	(٢,٤٠٨)	-	مبالغ تم سدادها
<u>(٣,٦٦٦)</u>	<u>(٦١,٥٥٥)</u>	<u>(١١٦,٩٣٦)</u>	دفعات الفائدة
			إجمالي التغيرات من التدفقات النقدية التمويلية
٦٤٠	٢,٤٠٨	-	تغيرات أخرى متعلقة بالالتزامات
٦٤٠	٢,٤٠٨	-	مصروفات الفائدة
<u>٢٠,٦٠٠</u>	<u>٢٩,٦٢٣</u>	<u>٤١٥,٨٣٨</u>	إجمالي التغيرات المتعلقة بالالتزامات
			الرصيد كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ - مدققة

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣٥. تسوية الالتزامات الناتجة عن الأنشطة التمويلية (تابع)

التزامات الإيجار ألف ريال عماني	قرض لأجل ألف ريال عماني	قرض ثانوي ألف ريال عماني	
-	٢٠٥,٩٤٤	٩٨٦,٠٨٩	في ١ يناير ٢٠٢٣ - مدققة
(١١,١٥٠)	(٥٨,٨٨٣)	(٢٩٤,٢٤٠)	التغيرات من التدفقات النقدية التمويلية
-	٣٣٥	-	مبالغ تم سدادها
(٢,٥٢٣)	(٦,٦٧٥)	-	بنود غير نقدية
			دفعات الفائدة
<u>(١٣,٦٧٣)</u>	<u>(٦٥,٢٢٣)</u>	<u>(٢٩٤,٢٤٠)</u>	إجمالي التغيرات من التدفقات النقدية التمويلية
٢,٥٢٣	٦,٦٧٥	-	تغيرات أخرى متعلقة بالالتزامات
٥٧,٥٠٥	-	-	مصرفات الفائدة
			إضافات إلى التزامات الإيجار خلال الفترة
<u>٦٠,٠٢٨</u>	<u>٦,٦٧٥</u>	<u>-</u>	إجمالي التغيرات المتعلقة بالالتزامات
<u>٤٦,٣٥٥</u>	<u>١٤٧,٣٩٦</u>	<u>٦٩١,٨٤٩</u>	الرصيد كما في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤ - مدققة

### ٣٦. الاستثمار في مشروع مشترك

شركة مرسى للغاز الطبيعي المسال ذ.م.م ("المرسى") هي مشروع مشترك تمتلك فيه المجموعة سيطرة مشتركة وحصّة ملكية بنسبة ٢٠% حتى العام الماضي، قامت المجموعة باحتساب الاستثمار على أنه عملية مشتركة. إلا أنه، اعتباراً من ١ يناير ٢٠٢٤، تم هيكلة مرسى كمنشأة ذات غرض خاص ولدى المجموعة حصّة متبقية في صافي أصولها. وبالتالي، قامت المجموعة بتصنيف حصتها في مرسى على أنها مشروع مشترك.

يلخص الجدول التالي المعلومات المالية لشركة مرسى كما وردت في قوائمها المالية. كما يطابق الجدول المعلومات المالية الملخصة مع القيمة الدفترية لحصّة المجموعة في "مرسى".



## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (فيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٣٦. الاستثمار في مشروع مشترك (تابع)

٣٠ يونيو ٢٠٢٤  
ريال عماني

٣,٠٣٠  
٣,٥٥١

٦,٥٨١

الرصيد الافتتاحي  
التكلفة المبدئية\*  
الحصة من أرباح الفترة  
الرصيد الختامي

٢٠٪  
٣٠ يونيو ٢٠٢٤  
ريال عماني

٢٧٣,٢١٣  
٢٨,٩١٠

٢٢٤,٨٤٤  
٤٤,٣٧٤

٣٢,٩٠٥

نسبة الملكية في شركة مرسى للغاز الطبيعي المسال ذ.م.م

الأصول غير المتداولة  
الأصول المتداولة

الالتزامات غير المتداولة  
الالتزامات المتداولة

صافي الأصول (١٠٠٪)

٦,٥٨١

القيمة الدفترية للحصة في الائتلاف المشترك (٢٠٪)

قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الآخر:  
الإيرادات

٣٦,٩٩٤

(١٢,٤٥٩)

(٣,١٠٥)

الاستهلاك والإطفاء  
مصروفات ضريبة الدخل

١٧,٧٥٧

الأرباح وإجمالي الدخل الشامل الآخر (١٠٠٪)

٣,٥٥١

الأرباح وإجمالي الدخل الشامل الآخر (٢٠٪)

\* اعتباراً من ١ يناير ٢٠٢٤، لم يعد الترتيب عملية مشتركة، وبالتالي وفقاً للمبادئ التوجيهية للمعيار المحاسبي الدولي رقم ٢٨، تم اعتبار صافي القيمة الدفترية للأصول والالتزامات البالغة ٣,٣ مليون ريال عماني (الأصول التشغيلية والسلف والأصول المتداولة الأخرى البالغة ٤٣,٣ مليون ريال عماني ناقصاً الالتزامات تجاه المشغلين والموردين الآخرين البالغة ٤٠ مليون ريال عماني) المسجلة سابقاً بموجب المعيار ١١ من المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية كتكلفة مبدئية مقدرة.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع. (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣٧. معلومات حول القطاعات التشغيلية

لدى المجموعة القسمان الاستراتيجيان التاليان، أي الشركات التي تديرها الشركة الأم والشركات التي تمثل القطاعات الصادر بشأنها تقارير. تتم إدارة هذه الأقسام منفصل لأنه بالنسبة للشركات التي تديرها الشركة الأم، يتم تشغيل عمليات تلك الشركات من قبل إدارة الشركة الأم وبالنسبة للشركات التي تديرها المنشآت الأخرى، تكون الأطراف المعنية مسؤولة عن إدارة العمليات. يتم إنشاء القطاعات التشغيلية للمجموعة على أساس مكونات المجموعة التي يتم تقييمها بانتظام من قبل مجلس الإدارة (المسؤول الرئيسي عن اتخاذ القرارات التشغيلية)، عند تحديد كيفية تخصيص الموارد وتقييم الأداء.

لا توجد معاملات فيما بين القطاعات. يراقب المسؤول الرئيسي عن اتخاذ القرارات التشغيلية النتائج التشغيلية ل وحدات أعمالها بشكل منفصل لغرض اتخاذ القرارات بشأن تخصيص الموارد وتقييم الأداء. يتم تقييم أداء القطاع بناء على الربح والخسارة التشغيلية. فيما يلي المعلومات المتعلقة بكل قطاع صادر تقارير بشأنه:

الإيرادات	الشركات التي تتم إدارتها من قبل أوكيو للاستكشاف والإنتاج		الشركات التي تتم إدارتها من قبل منشآت أخرى		الإجمالي	
	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	٣٠ يونيو ٢٠٢٣	٣٠ يونيو ٢٠٢٤	٣٠ يونيو ٢٠٢٣
- تصدير محلي	١١٣,٥١٠	٤١٦,٢١٢	٢٠٥,٥٦٦	٤٠,٤٥٥	٣١٩,٠٧٦	٤٥٦,٦١٧
	٦,٩٢٣	٢٩,١٠٧	١٠١,٨٩٣	٦٩,١٦٠	٤٥٦,٦١٧	٩٨,٢٦٧
	١٢٠,٤٣٣	٤٤٥,٣١٩	٣٠٧,٤٥٩	١٠٩,٥٦٥	١٠٨,٨١٦	٥٥٤,٨٨٤
	١١١,٣٧٤	٢٦٧,٨٣٠	١٩٦,٦٤٧	١٤٨,٥٨٦	٣٠٨,٠٢١	٤١٦,٤١٦
الأرباح قبل الفوائد والضريبة والاستهلاك والإطفاء	٨,٧٦٠	٤,٣٤٢	٢٢٢	٨٧	٨,٩٨٢	٤,٤٢٩
إيرادات التمويل	٤,٠٤٨	١١,٠٤٠	٨٧٩	-	٤,٩٢٧	١١,٠٤٠
تكافة التمويل	٤٥,٨٢٩	٩٧,٤٩٢	٨٧,٠٨٦	٩٤,٥٥٤	١٣٢,٩١٥	١٩٢,٠٤٦
الاستهلاك والإطفاء	٦٧,١٩٦	١٦٢,٥٤٧	١٠٨,٩٠٤	٥٤,١١٩	١٧٦,١٠٠	٢١٦,٦٦٦
صافي الربح	٥١,٠٨٧	٧٥,٢٦٩	٧٠,٢٣٥	٩١,٦٣٦	١٢١,٣٢٢	١٦٦,٩٠٥
مصروفات رأسمالية	٤٩,٥٩٨	٥٧,٨٢٠	٦٤,٨٩١	٧٥,٤٣٩	١١٤,٤٨٩	١٣٢,٢٥٩
مصروفات تشغيلية						

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.م. (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقترحة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣٧. معلومات حول القطاعات التشغيلية (تابع)

تتكون النفقات الرأسمالية من إضافات إلى منمتلكات النفط والغاز. تستند النفقات الرأسمالية الموضحة أعلاه لكل قطاع صادر بشأنه تقارير على المبلغ المُعلن عنه إلى المسؤول الرئيسي عن اتخاذ القرارات التشغيلية.

#### المعلومات الجغرافية:

تحتل المعلومات الجغرافية إيرادات المجموعة وأصولها غير المتداولة حسب الدولة التي يوجد بها مقر المجموعة. استند التحليل الجغرافي لإيرادات القطاعات إلى الموقع الجغرافي للعملاء (راجع الإيضاح رقم ٥) وارتكزت أصول القطاعات على الموقع الجغرافي للأصول.

توجد جميع أصول المجموعة في سلطنة عمان.

#### الإيرادات من المنتجات والخدمات الرئيسية:

يتم الإفصاح عن إيرادات المجموعة من منتجاتها وخدماتها الرئيسية في الإيضاح رقم ٥ .

#### معلومات عن أبرز العملاء :

تبلغ الإيرادات من أحد أبرز العملاء (أوكيو للتجارة الدولية ذ.م.م) لدى المجموعة ما يقرب من ٢٩٠ مليون ريال عماني (٦٨٪) (٢٠٢٣: ٥٢٤ مليون ريال عماني (٩٥٪)) من إجمالي إيرادات المجموعة. لا يساهم عميل واحد آخر بنسبة ١٠٪ أو أكثر من إيرادات المجموعة في الفترة ٢٠٢٤ و ٢٠٢٣.

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع. ( قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

### ٣٨ . تغيير التصنيف

قامت المجموعة خلال الفترة الحالية، بتغيير تصنيف المقابل المؤجل من الأصول المتداولة إلى الأصول غير المتداولة لتعكس ذلك بشكل أكثر ملاءمة، وقد تم الإفصاح عن ذلك في الإفصاح رقم ١٩ حول هذه القوائم المالية المقطعة. لم تؤثر إعادة التصنيف هذه على قائمة الربح أو الخسارة والدخل الشامل الأخر المقطعة وقائمة التدفقات النقدية المقطعة وقائمة التغيرات في حقوق الملكية المقطعة للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٣.

### ٣٩ . الأحداث اللاحقة

#### التخلي عن بلوك ٥٢:

خلال مرحلة الاستكشاف، تم التوصل إلى أن بلوك ٥٢ غير مجدي تجارياً، وبالتالي تم رصد مخصص بقيمة ٦,٥٢٠ مليون ريال عماني مقابل أصول الاستكشاف والتقييم ذات الصلة ومخصص بقيمة ٠,٦٦٦ مليون ريال عماني مقابل المخزون خلال الفترة الحالية. تمت الموافقة على شطب هذه المبالغ من قبل مجلس الإدارة في اجتماعه المنعقد بتاريخ ٨ سبتمبر ٢٠٢٤. ومع ذلك، في تاريخ التقرير، فإن الشركة بصدد انتظار إخطار رسمي من قبل وزارة الطاقة والمعادن بخصوص المرسوم السلطاني.

#### تجزئة الأسهم وزيادة رأس المال:

الشركة الأم في طور تجزئة الأسهم ١: ١٠٠ وبالتالي تخفيض القيمة الاسمية للسهم الواحد من ١,٠٠ ريال عماني إلى ١٠ بيبة. كما سيتم إصدار أسهم جديدة لزيادة إجمالي عدد الأسهم القائمة إلى ٨ مليار سهم. سيتم زيادة رأس المال بقيمة ٧٩,٥ مليون ريال عماني من الأرباح المحتجزة لشركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج. تمت الموافقة على ذلك من قبل مجلس الإدارة في اجتماعه المنعقد بتاريخ ٥ سبتمبر ٢٠٢٤ والمساهم في اجتماع الجمعية العمومية غير العادية المنعقد بتاريخ ٨ سبتمبر ٢٠٢٤.

#### تسهيل قرض لأجل جديد:

إن الشركة الأم بصدد الحصول على قرض طويل الأجل بقيمة ١٩٢,٤ ريال عماني (٥٠٠) مليون دولار أمريكي وتسهيل قرض مرحلي بموجب سندات بقيمة ١٩٢,٤ ريال عماني (٥٠٠) مليون دولار أمريكي. سيتم استخدام العائدات بشكل أساسي لسداد المبلغ المتبقي من قرض المساهمين الثانوي البالغ ٣٤٤,١ ريال عماني (٨٩٤) مليون دولار أمريكي لشركة أوكيو ش.م.ع. تمت الموافقة على ذلك من قبل مجلس الإدارة في اجتماعه المنعقد بتاريخ ١٨ أغسطس ٢٠٢٤ وأوكيو ش.م.ع. في تاريخ ٩ سبتمبر ٢٠٢٤.

#### تغيير الاسم:

عقب نهاية الفترة، قامت الشركة الأم بتغيير الاسم من أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع. إلى أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.م، وقد تمت الموافقة على ذلك من قبل وزارة التجارة والصناعة وترويج الاستثمار بتاريخ ٣٠ يوليو ٢٠٢٤. كجزء من عملية الاكتتاب العام، يتم تغيير اسم الشركة الأم إلى أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع. ( قيد التحول).

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.ع.ع (قيد التحول)

إيضاحات حول القوائم المالية المقتطعة  
للفترة المنتهية في ٣٠ يونيو ٢٠٢٤

٣٩. الأحداث اللاحقة (تابع)

### نقل أبراج:

تخضع الشركة الأم لاكتتاب عام أولي. وكجزء من عملية الاكتتاب العام الأولي، سيتم إعادة هيكلة الشركة حيث ستقوم الشركة الأم بتحويل استثمارها في شركة أبراج إلى أوكيو ش.م.ع.ع ("الشركة القابضة"). تمت الموافقة على نقل ملكية أبراج من قبل أوكيو ش.م.ع.ع بتاريخ ٥ يوليو ٢٠٢٤.

### أرباح ما قبل الاكتتاب العام الأولي:

عقب نهاية الفترة، اقترح مجلس إدارة الشركة الأم توزيع أرباح نقدية بقيمة ١١٥,٤ مليون ريال عماني (٣٠٠ مليون دولار أمريكي). تمت الموافقة على ذلك من قبل المساهم في اجتماع الجمعية العمومية المنعقد بتاريخ ٨ سبتمبر ٢٠٢٤.

### سداد تسهيلات قروض بي إكس إف:

عقب نهاية الفترة، في ١٩ أغسطس ٢٠٢٤، قامت الشركة الأم بسداد القرض ولم يعد هناك نقد مقيد يتم الاحتفاظ به بي إكس إف.

أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش م م  
وشركاتها التابعة

التقرير والقوائم المالية الموحدة  
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣

المكتب المسجل

صندوق بريد رقم: ٢٠٠، الرمز البريدي ١٠٢  
بوشر، مسقط  
سلطنة عمان

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش م م وشركاتها التابعة

التقرير والقوائم المالية الموحدة  
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣

الصفحات	المحتوى
١	تقرير الإدارة
٢ (أ) - ٢ (ج)	تقرير مدققي الحسابات المستقلين
٣	قائمة الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى الموحدة
٤	قائمة المركز المالي الموحدة
٥	قائمة التغيرات في حقوق الملكية الموحدة
٦	قائمة التدفقات النقدية الموحدة
٧ - ٨١	إيضاحات حول القوائم المالية الموحدة

## تقرير الإدارة

يسر الإدارة أن تقدم تقريرها والقوائم المالية الموحدة عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣.

## الأنشطة الرئيسية

إن النشاط الرئيسي للشركة وشركاتها التابعة (يشار إليها مجتمعة بـ"المجموعة") هو تحديد وحيازة وإدارة وتشغيل الحصص في مشاريع البترول والمشاريع الأخرى ذات الصلة.

## أساس إعداد الحسابات

تم إعداد القوائم المالية الموحدة المرفقة وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية وقانون الشركات التجارية لسنة ٢٠١٩.

## التتائج والتوزيعات

إن نتائج المجموعة عن السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣ مبينة في الصفحتين ٣ و ٤ من القوائم المالية الموحدة.

## مدققو الحسابات

تم تدقيق القوائم المالية من قبل شركة كى بى إم جى التي أبدت رعتها في إعادة تعيينها.

بالنيابة عن أوكيو للاستكشاف والإنتاج س م وشركاتها التابعة

المفوض بالتوقيع





كي بي ام جي ش.م.م.  
مبنى مكتبة الأطفال العامة  
الطابق الرابع، شاطئ القرم  
صندوق بريد: ٦٤١، رمز بريدي: ١١٢  
سلطنة عمان

رقم الهاتف: +٩٦٨ ٢٤ ٧٤٩٦٠٠ www.kpmg.com/om

## تقرير مدقي الحسابات المستقلين

إلى الأفاضل / مساهم أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش م م

### التقرير حول تدقيق القوائم المالية الموحدة

#### الرأي

لقد قمنا بتدقيق القوائم المالية الموحدة لشركة أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش م م ("الشركة") وشركاتها التابعة ("المجموعة")، التي تتألف من قائمة المركز المالي الموحدة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، والقوائم الموحدة للأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى والتغيرات في حقوق الملكية والتدفقات النقدية للسنة المنتهية في ذلك التاريخ، بالإضافة إلى إيضاحات تتضمن السياسات المحاسبية الجوهرية ومعلومات إيضاحية أخرى.

في رأينا، إن القوائم المالية الموحدة المرفقة تُعبر بصورة عادلة، من كافة النواحي المادية، عن المركز المالي الموحد للمجموعة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣، وعن أدائها المالي الموحد وتدفعاتها النقدية الموحدة للسنة المنتهية في ذلك التاريخ وفقاً للمعايير المحاسبية الدولية لإعداد التقارير المالية الصادرة عن مجلس معايير المحاسبة الدولية (المعايير المحاسبية الدولية لإعداد التقارير المالية).

#### أساس إبداء الرأي

لقد قمنا بتنفيذ تدقيقنا وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق. قمنا بتوضيح مسؤوليتنا بموجب هذه المعايير في فقرة مسؤولية مدقي الحسابات عن تدقيق القوائم المالية الموحدة من هذا التقرير. إننا نتمتع باستقلالية عن المجموعة وفقاً للقواعد الدولية للسلوك المهني للمحاسبين القانونيين الصادرة عن مجلس المعايير الأخلاقية الدولية للمحاسبين (بما في ذلك معايير الاستقلالية الدولية) بالإضافة إلى متطلبات أخلاقيات المهنة المتعلقة بتدقيقنا للقوائم المالية الموحدة في سلطنة عمان، وقد استوفينا مسؤولياتنا الأخلاقية الأخرى وفقاً لهذه المتطلبات وللوائح الدولية للسلوك المهني للمحاسبين القانونيين الصادرة عن مجلس المعايير الأخلاقية الدولية للمحاسبين. هذا ونعتقد أن أدلة التدقيق التي حصلنا عليها كافية ومناسبة لتزويدنا بأساس لإبداء رأينا.

#### المعلومات الأخرى

تكون الإدارة مسؤولة عن المعلومات الأخرى. تتضمن المعلومات الأخرى تقرير الإدارة.

لا يشمل رأينا حول القوائم المالية الموحدة المعلومات الأخرى، كما أننا لا نُعبر عن أي استنتاجات تدقيقية بشأن هذه المعلومات.

يتبع في الصفحة ٢ (ب)

رقم السجل التجاري: ١٣٥٨١٣١

رقم البطاقة الضريبية: ٨٠٣٣٠٥٢

كي بي ام جي ش.م.م. شركة محدودة المسؤولية مسجلة في سلطنة عمان، وإحدى الشركات التابعة لـ كي بي ام جي لوار جلف ليمتد، عضو في منظمة كي بي ام جي العالمية للشركات الأعضاء المستقلة التابعة لـ كي بي ام جي انترناشيونال ليمتد، شركة انجليزية خاصة محدودة بالضمان. جميع الحقوق محفوظة.  
كي بي ام جي ش.م.م. مسجلة ومرخصة بموجب قوانين سلطنة عمان.

تابع من الصفحة ٢ (أ)

## المعلومات الأخرى (تابع)

فيما يتعلق بتدقيقنا للقوائم المالية الموحدة، تنحصر مسؤوليتنا في قراءة المعلومات الأخرى، وعند القيام بذلك نضع في الاعتبار ما إذا كانت المعلومات الأخرى غير متسقة بصورة مادية مع القوائم المالية الموحدة أو مع المعلومات التي تم الحصول عليها أثناء عملية التدقيق، أو ما إذا كانت تشوبها أخطاء مادية. في حال توصلنا إلى وجود خطأ مادي في هذه المعلومات الأخرى، بناءً على الأعمال التي قمنا بها، فإننا ملزمون بالإبلاغ عن هذا الأمر. لم يستترع انتباهنا أي أمر يستدعي الإبلاغ عنه في هذا الشأن.

## مسؤولية الإدارة ومسؤولي الحوكمة عن القوائم المالية الموحدة

إن الإدارة مسؤولة عن إعداد وعرض القوائم المالية الموحدة بصورة عادلة وفقاً للمعايير الدولية لإعداد التقارير المالية، وإعدادها بما يتوافق مع الأحكام المعمول بها من قانون الشركات التجارية لسنة ٢٠١٩، وعن الرقابة الداخلية التي ترى الإدارة أنها ضرورية لإعداد القوائم المالية الموحدة بحيث تكون خالية من الأخطاء المادية، الناتجة عن الاحتيال أو الخطأ.

عند إعداد القوائم المالية الموحدة، تكون الإدارة مسؤولة عن تقييم قدرة المجموعة على مواصلة أعمالها وفقاً لمبدأ الاستمرارية والإفصاح، حيثما يكون مناسباً، عن الأمور المتعلقة بمبدأ الاستمرارية واستخدام مبدأ الاستمرارية كأساس للمحاسبة، إلا إذا كانت الإدارة تعتزم تصفية المجموعة أو إيقاف عملياتها أو لم يكن لديها بديل فعلي غير ذلك.

يتحمل مسؤولو الحوكمة مسؤولية الإشراف على عملية إعداد التقارير المالية للمجموعة.

## مسؤولية مدققي الحسابات عن تدقيق القوائم المالية الموحدة

تتمثل أهداف تدقيقنا في الحصول على تأكيدات معقولة حول ما إذا كانت القوائم المالية الموحدة، بشكل مجمل، خالية من الأخطاء المادية، التي تنتج عن الاحتيال أو الخطأ، وإصدار تقرير مدققي الحسابات الذي يتضمن رأينا. إن التأكيد المعقول هو عبارة عن درجة عالية من التأكيد، لكنه ليس ضماناً بأن أعمال التدقيق التي تم القيام بها وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق سوف تكتشف دائماً أي خطأ مادي إن وجد. قد تنشأ الأخطاء نتيجة الاحتيال أو الخطأ وتعتبر هذه الأخطاء مادية إذا كان من المتوقع بصورة معقولة أن تؤثر بصورة فردية أو جماعية على القرارات الاقتصادية التي يتخذها المستخدمون بناءً على هذه القوائم المالية الموحدة.

كجزء من أعمال التدقيق وفقاً للمعايير الدولية للتدقيق، قمنا بوضع أحكام مهنية مع اتباع مبدأ الشك المهني خلال عملية التدقيق. قمنا أيضاً بما يلي:

- تحديد وتقييم مخاطر الأخطاء المادية في القوائم المالية الموحدة، سواء كانت نتيجة الاحتيال أو الخطأ، وتصميم وتنفيذ إجراءات التدقيق المناسبة لتلك المخاطر والحصول على أدلة تدقيق كافية وملائمة لتزويدنا بأساس لإبداء رأينا. إن مخاطر عدم اكتشاف الأخطاء المادية الناتجة عن الاحتيال تكون أعلى مقارنةً بالأخطاء المادية الناتجة عن الخطأ نظراً لأن الاحتيال قد ينطوي على تواطؤ أو تزوير أو حذف متعمد أو تحريف أو تجاوز الرقابة الداخلية.
- فهم نظام الرقابة الداخلية المتعلق بأعمال التدقيق وذلك بغرض تصميم إجراءات تدقيق مناسبة للظروف الراهنة، وليس بغرض إبداء الرأي حول فعالية الرقابة الداخلية للمجموعة.
- تقييم مدى ملاءمة السياسات المحاسبية المتبعة ودرجة معقولية التقديرات المحاسبية والإفصاحات ذات الصلة الموضوعية من قبل الإدارة.

يتبع في الصفحة ٢ (ج)



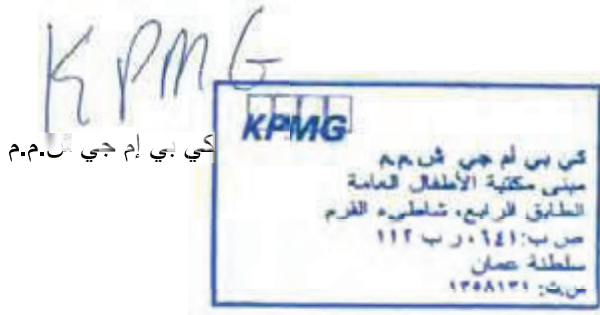
تابع من الصفحة ٢ (ب)

### مسؤولية مدققي الحسابات عن تدقيق القوائم المالية الموحدة (تابع)

- التحقق من مدى ملاءمة استخدام الإدارة للأسس المحاسبية المتعلقة بمبدأ الاستمرارية وتحديد ما إذا كان هناك عدم يقين جوهري، بناءً على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها، فيما يتعلق بالأحداث أو الظروف التي قد تُثير شك جوهري حول قدرة المجموعة على مواصلة أعمالها وفقاً لمبدأ الاستمرارية. في حال توصلنا إلى وجود عدم يقين جوهري، فإنه يتعين علينا أن نلفت الانتباه في تقرير مدققي الحسابات إلى الإفصاحات ذات الصلة في القوائم المالية الموحدة، أو نقوم بتعديل رأينا إذا كانت هذه الإفصاحات غير كافية. تعتمد استنتاجاتنا على أدلة التدقيق التي تم الحصول عليها حتى تاريخ إصدار تقرير مدققي الحسابات. إلا أن الأحداث أو الظروف المستقبلية قد تتسبب في توقف المجموعة عن مواصلة أعمالها وفقاً لمبدأ الاستمرارية.
- تقييم عرض القوائم المالية الموحدة وهيكلها ومحتواها بشكل عام، بما في ذلك الإفصاحات، وما إذا كانت القوائم المالية الموحدة تمثل المعاملات والأحداث ذات الصلة بطريقة تضمن عرض القوائم المالية الموحدة بصورة عادلة.
- الحصول على أدلة تدقيق كافية وملاءمة بشأن المعلومات المالية للمنشآت أو الأنشطة التجارية داخل المجموعة لإبداء رأي حول القوائم المالية الموحدة. نحن نتحمل مسؤولية توجيه والإشراف على وتنفيذ أعمال التدقيق للمجموعة. نحن مسؤولين وحدنا عن رأينا التدقيقي.
- نتواصل مع مسؤولي الحوكمة بخصوص عدة أمور من ضمنها نطاق أعمال التدقيق والإطار الزمني المحدد لها والنتائج الجوهرية لأعمال التدقيق بما في ذلك أي قصور جوهري يتم اكتشافه في نظام الرقابة الداخلية خلال تدقيقنا.

### التقرير حول المتطلبات القانونية والتنظيمية الأخرى

ننوه أن القوائم المالية الموحدة تتوافق، من كافة النواحي المادية، مع الأحكام المعمول بها من قانون الشركات التجارية لسنة ٢٠١٩.



٢٥ أبريل ٢٠٢٤

## أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش م م وشركاتها التابعة

قائمة الأرباح أو الخسائر والإيرادات الشاملة الأخرى الموحدة  
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣

٢٠٢٢	٢٠٢٢	٢٠٢٣	٢٠٢٣	إيضاح	
ألف دولار أمريكي	ألف ريال عماني	ألف دولار أمريكي	ألف ريال عماني		
٦٠٨,٧٥٩	١,٣٨٩,٧٣٣	٣,١٣٥,٨٨٠	١,٢٠٧,٦٢٨	٥	الإيرادات
(٨٥٦,٦١٥)	(٧١٤,٩٨٣)	(١,٨٨٤,١٩٤)	(٧٢٥,٦٠٣)	٦	تكلفة المبيعات
٧٥٢,١٤٤	٦٧٤,٧٥٠	١,٢٥١,٦٨٦	٤٨٢,٠٢٥		اجمالي الأرباح
٦٠,٧٦٤	٢٣,٤٠٠	٥٨,٤٥٧	٢٢,٥١٢	١٧	إيرادات الإيجار
١٠,٩٧٦	٤,٢٢٧	٣٥١	١٣٥	١٧,٣	إيرادات أخرى
(١٠,٧٠)	(٤١٢)	(١٠)	(٤)		تكاليف الاستكشاف
(١٢٤,٩٨٦)	(٤٨,١٣٢)	(١٣٧,٨٤٨)	(٥٣,٠٨٧)	١٧,١	المصروفات الإدارية
-	-	١,٩٦٦	٧٥٧	١٤	عكس انخفاض قيمة الممتلكات والآلات والمعدات الأخرى
(٤٩٩)	(١٩٢)	٨٣٨	٣٢٣	٢٠	عكس الخسائر الائتمانية المتوقعة / (المحمل) على الذمم المدينة التجارية
٦٩٧,٣٢٩	٦٥٣,٦٤١	١,١٧٥,٤٤٠	٤٥٢,٦٦١		الأرباح التشغيلية
-	-	٧١٣,٢١١	٢٧٤,٦٥٩	١٨	الأرباح من تصفية الاستثمارات
١٦,٩٦٦	٦,٥٣٤	٢٢,٩٧٥	٨,٨٤٧	١٧,٢	إيرادات التمويل
(٥٥,٤١٧)	(٢١,٣٤٢)	(٦٨,٢٢١)	(٢٦,٢٧٣)	٨	تكاليف التمويل
٦٥٨,٨٧٨	٦٣٨,٨٣٣	١,٨٤٣,٤٠٥	٧٠٩,٨٩٤		الأرباح قبل الضرائب
(١٢,٩٤١)	(٤,٩٨٤)	(٢١٥,٢٢٤)	(٨٢,٨٨٤)	١٠	ضريبة الدخل
٦٤٥,٩٣٧	٦٣٣,٨٤٩	١,٦٢٨,١٨١	٦٢٧,٠١٠		أرباح السنة
					الإيرادات الشاملة الأخرى:
					البنود التي لن يتم إعادة تصنيفها إلى الأرباح أو الخسائر في الفترات اللاحقة
(١,١٩٧)	(٤٦١)	(١٥٣)	(٥٩)	٢٥	الخسارة الاكتوارية لالتزام التعويضات المحددة البنود التي قد يتم إعادة تصنيفها لاحقاً إلى الأرباح أو الخسائر
					الجزء الفعال من التغيرات في القيمة العادلة لتحوطات التدفق النقدي - صافي الضريبة
٩,٨٥١	٣,٧٩٣	(٨,٥٠٢)	(٣,٢٧٤)	٣١	الإيرادات الشاملة الأخرى للسنة
٨,٦٥٤	٣,٣٣٢	(٨,٦٥٥)	(٣,٣٣٣)		إجمالي الإيرادات الشاملة للسنة
٦٥٤,٥٩١	٦٣٧,١٨١	١,٦١٩,٥٢٦	٦٢٣,٦٧٧		أرباح السنة منسوبة إلى:
٦٤٥,٩٣٧	٦٣٣,٨٤٩	١,٦١٠,٤٢٥	٦٢٠,١٧٢		- حامل أسهم الشركة الأم
-	-	١٧,٧٥٦	٦,٨٣٨	٣٦	- الحصص غير المسيطرة
١,٦٤٥,٩٣٧	٦٣٣,٨٤٩	١,٦٢٨,١٨١	٦٢٧,٠١٠		أرباح السنة
					إجمالي الإيرادات الشاملة منسوبة إلى:
١,٦٥٤,٥٩١	٦٣٧,١٨١	١,٦٠١,٧٧٠	٦١٦,٨٣٩		- حامل أسهم الشركة الأم
-	-	١٧,٧٥٦	٦,٨٣٨	٣٦	- الحصص غير المسيطرة
١,٦٥٤,٥٩١	٦٣٧,١٨١	١,٦١٩,٥٢٦	٦٢٣,٦٧٧		إجمالي الإيرادات الشاملة للسنة

تشكل الإيضاحات المرفقة على الصفحات من ٨ إلى ٨١ جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية الموحدة. إن تقرير مدققي الحسابات المستقلين مدرج على الصفحات من ٢(أ) إلى ٢(ج).

أوكيو للاستكشاف والإنتاج ش.م.م وشركاتها التابعة

قائمة المركز المالي الموحدة

كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٣

٢٠٢٢	٢٠٢١	٢٠٢٣	٢٠٢٣	التوضيح	الأصول
الف دولار أمريكي	الف ريال سعودي	الف دولار أمريكي	الف ريال سعودي		
٢,٧١٨,٤٦٣	١,٠٤٦,٨٨١	٢,٤١٦,٤٣١	٩٣٠,٣٦٩	١٢	الأصول غير المتداولة
٢٦٦,٣٦٨	١٠٤,٦٥٥	١٧٢,٣٣٤	٦٠,٦٧٥	١٣	منشآت للتسويق والتجزئة
٥٠٨,٤٥١	١٩٥,٨٠٥	٤٩٧,٠٢٨	١٩١,٤٠٦	١٤	أصول الاستكشاف والتقييم
٥٠٨	١٩٦	٦٠٠	٢٣٢	١٥	ممتلكات والآلات ومعدات أخرى
٢٥,٥٧٠	٥,٩٩٦	١٠,٥٨١٩	٤,٠٧٥١	١٦	أصول غير ملموسة أخرى
٥٢٦,١١١	٢٢٤,٥٢٤	٥٤١,٨٩٢	٢٢٣,٧٠٢	١٧	أصول حق الاستخدام
١,٣٥٦	٥٢٦	-	-	٢١	نعم الإيجار المبنية
-	-	١٩,٢٠٧	٤٧٠١		لأدوات مطبوعة
٤,١٠٧,٨٢٧	١,٥٨٢,٩٦٥	٣,٦٣٠,٣١١	١,٣٢٨,٠٣٦		أصول أخرى غير متداولة
					إجمالي الأصول غير المتداولة
٢٨٥,٦٤٤	١١٠,٠٠١	٢٥٧,٧٠٠	٩٩,٠٨٧	١٩	الأصول المتداولة
٩٣٠,٥٩٣	٣٥٨,٣٧١	٧٠٥,١٠٩	٢٧١,٥٣٧	٢٠	المخزون
١٨,٥٠٠	٧,١٦١	٣٥,٩١٧	١٣,٨٣١	٢١	النعم المتداولة التجارية والأخرى
٢٧,٧٢٣	١٠,٦٧٦	٢٥,١١٩	٩,٨٢٢	٢٢	ممتلكات ومعدات وأدوات مطبوعة مشعرا
١٢,٤٩٤	٤,٨١١	٤,٠٣٦	١,٣٥٤	٢٣	نعم الإيجار المبنية
٤١١,٥٨٥	١٥٨,٥٠١	٢٤٠,٧٨٠	٢٤٦,٧٦٤	٢٤	الأدوات المطبوعة
٣,٠٢٣	١١,٦٤٧	٢٦,١٨٣	١٠,٠٧٩	٢٥	التقويمات وما يعادلها
١,٧١٦,٨٨٢	٥٦١,١٦٨	١,٦٨١,٤٤٤	٦٤٨,٢٧٤		التقويمات
٥,٨٤٤,٧٠٩	٢,٢٤٢,٠٩٣	٥,٣١٤,٧٥٥	٢,٠٤٦,٧١٠		إجمالي الأصول المتداولة
					إجمالي الأصول
٢٥٠	٢٥٠	٢٥٠	٢٥٠	٢٦,١	حقوق الملكية والالتزامات
٢١٧	٨٤	٢١٧	٨٤	٢٦,٢	رأس المال
١٤,٣٣٨	٤,٨٢٨	٤,٠٣٦	١,٥٥٤	٢٦,٣	الاحتياطي للقانوني
٢٦٧,٥٦٦	١٠٣,٠٤١	٢٦٧,٥٦٦	١٠٣,٠٤١	٢٦,٤	احتياطي التحوط
-	-	٢٣,٦٣٣	٩,٥٠٥	٢٦,٥	احتياطي رأس المال
٢,٥٦١,٦٠٨	٩٨٩,٠٨٩	١,٣٨٣,٤٦٨	٥٣٢,٧٧٤	٢٦,٦	احتياطي آخر
٨٤١,٤٤٤	٣٣٥,٣٨٦	١,٣٥٥,٢١٤	٦٣٧,٤١٩		فرويض تالية
٣,٦٨٦,٥٢٣	١,٤١٩,٦٧٨	٣,٣٧٤,٧٨٨	١,٢٩٩,٦٢٧		الأرباح المحتجزة
-	-	١٨٤,٤٨٧	٧١,٤٣١	٢٥	إجمالي حقوق الملكية المنسوبة إلى حاملي أسهم الشركة الأم
٣,٦٨٦,٥٢٣	١,٤١٩,٦٧٨	٣,٥٦٠,٢٧٥	١,٣٧١,٠٥٨		الحصة غير المسيطرة
					إجمالي حقوق الملكية
٤٣٨,٧٨٨	١٦٤,١٢٨	١٨٧,١٢٠	٧٢,٠٦٠	٢٤	الالتزامات غير المتداولة
٧,٢١١	٢,٨٢٥	٨,١٤٣	٣,١٢٦	٢٥	فرويض
٩٦,١٢٥	٣٧,٠٢٠	١٠٣,٨٤٤	٣٩,٦٠٦	٢٦	تعميمات نهاية الخدمة للموظفين
١١,٤٤٦	٤,٢٩٣	٤٨,٤٤٤	١٨,٦٥٧	٢٦	مخصص تكاليف استمارة الموقع والإحلال
٤,٠٠٠	٢,٥٣٩	٤,٠٠٠	١,٥٣٩	٢٦	التزامات الإيجار
١١,١١٦	٤,٢٨١	١٠,٠٤٧	٣,٨٧٠	٢٦	التزامات غير متداولة أخرى
٨,٠٨٧	٣,٦١٤	٢١,٧٢٤	٨,٣٦٨	٢٦	التزامات الضريبة الواجبة
٥٦٦,٥٧٥	٢١٨,١٨٧	٣٨٢,٣٢٧	١٤٧,٢٢٦		غير ذات مؤجلة
					إجمالي الالتزامات غير المتداولة
٣٥٦,٦١٦	١٢٧,٢٣٢	٢٦٤,٨٧٠	١٠٢,٠٠٣	٢٤	الالتزامات المتداولة
٤,٩٦٤	١,٩١٣	٢٧,٩٠٩	١٠,٧٤٨	٢٤	فرويض
١,١٨٩,٦٠٧	٥٥٨,١١٨	٨٥٢,٩٩٩	٣٢٨,٤٧٨	٢٧	التزامات الإيجار
٢,٠٤٢	٧,٥٦٤	٢٢٦,٤٠٥	٨٧,١٨٩	٢٧	نعم دلتة والتزامات مستتقة
١,٥٧١,٦١١	٦,٥٢٨	١,٣٧٢,١٥٣	٥٢٨,٤١٦	٢٧	ضريبة الدخل مستتقة للتع
٢,١٣٨,١٨٦	٨٢٢,٤١٥	١,٧٥٤,٤٨٠	٦٧٥,٦٤٢	٢٧	إجمالي الالتزامات غير المتداولة
٥,٨٤٤,٧٠٩	٢,٢٤٢,٠٩٣	٥,٣١٤,٧٥٥	٢,٠٤٦,٧١٠		إجمالي الالتزامات
					إجمالي حقوق الملكية والالتزامات

25 April 2024

المفوض بالتوقيع

تم إعداد هذه القوائم المالية من قبل المساعدين وتم التصديق بإمضاءها بتاريخ ٢٥ أبريل ٢٠٢٤ من قبل القوائم المالية الموحدة. تشكل الإيضاحات المرفقة على الصفحات من ٨ إلى ٤٦ جزءاً لا يتجزأ من هذه القوائم المالية الموحدة. إن تقرير مفقدي الحسابات المستقلون مقترح على الصفحات من ١٧ إلى ٢٧ (ج).