

## دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

يسر مجلس إدارة شركة دانة غاز ش.م.ع ("دانة غاز" أو "الشركة") أن يعلن النتائج المالية المجمعة الموجزة المرحلية للشركة وشركاتها التابعة وتربياتها المشتركة (يشار إليها مجتمعة باسم "المجموعة") للفترة المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٣ ("الفترة").

### الأنشطة الرئيسية

تأسست شركة دانة غاز في إمارة الشارقة ("الشارقة")، الإمارات العربية المتحدة كشركة مساهمة عامة في ٢٠ نوفمبر ٢٠٠٥ بموجب مرسوم التأسيس رقم ٢٠٠٥/٤٢٩ الصادر عن وزارة الاقتصاد.

إن شركة دانة غاز هي أول وأكبر شركة قطاع خاص للغاز الطبيعي في منطقة الشرق الأوسط. تقوم المجموعة حالياً بالعمل في منطقة مينا (الشرق الأوسط وشمال أفريقيا) عبر سلسلة الغاز الطبيعي بداية من أعمال الاستكشاف والإنتاج من خلال المعالجة والنقل إلى توزيع وتسويق الغاز واستخدامه كمادة أولية ووقود لقطاعات البتروكيماويات والتصنيع والطاقة. منذ تأسيسها، نمت الشركة إلى شركة إقليمية للغاز الطبيعي ولديها الآن مكاتب في الإمارات العربية المتحدة ومصر وإقليم كردستان العراق ومقرها الرئيسي في إمارة الشارقة، دولة الإمارات العربية المتحدة.

### نتائج التسعة أشهر من سنة ٢٠٢٣

خلال التسعة أشهر من سنة ٢٠٢٣، حققت المجموعة إيرادات إجمالية تبلغ ٣٢٦ مليون دولار أمريكي (١,١٩٥ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٤١٥ مليون دولار أمريكي (١,٥٢١ مليون درهم) في التسعة أشهر من سنة ٢٠٢٢، بانخفاض بنسبة ٢١٪. ويعزى هذا الانخفاض بشكل رئيسي إلى انخفاض الأسعار المحققة خلال الفترة التي أثرت سلباً على المعدلات الأولية بمبلغ ٨٣ مليون دولار أمريكي (٣٠٤ مليون درهم). وبلغ متوسط السعر المحقق ٥٣ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٦ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٨٥ دولار أمريكي لكل برميل و٤٣ دولار أمريكي لكل برميل نفط مكافئ، على التوالي في التسعة أشهر من سنة ٢٠٢٢.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ١٢٦ مليون دولار أمريكي (٤٦٢ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١٦١ مليون دولار أمريكي (٥٨٩ مليون درهم). ويعود سبب الانخفاض في صافي الربح بشكل أساسي إلى انخفاض أسعار النفط. ارتفعت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA) لتصل إلى ٢٠١ مليون دولار أمريكي (٧٣٦ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٢٤٠ مليون دولار أمريكي (٨٨٠ مليون درهم) في الفترة المماثلة.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج ١٦,٣ مليون برميل نفط مكافئ أو ٥٩,٧٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً، بانخفاض قدره ١٪ مقارنة بإنتاج الفترة المماثلة الذي بلغ ١٦,٥ مليون برميل نفط مكافئ (٦٠,٦٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً). ارتفع الإنتاج في منطقة كردستان بنسبة ٨٪ إلى ٣٧,١٥٠ برميل نفط مكافئ يومياً، ومع ذلك، فقد تم التعويض عن ذلك بالكامل بانخفاض بنسبة ١٤٪ في الإنتاج في مصر إلى ٢٢,٦٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً.

### نتائج ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٣

خلال ربع السنة المنتهي في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٣، حققت المجموعة إيرادات إجمالية بلغت ١٠٤ مليون دولار أمريكي (٣٨١ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ١٣١ مليون دولار أمريكي (٤٨٠ مليون درهم) خلال الربع الثالث من سنة ٢٠٢٢، بانخفاض قدره ٢١٪ ويرجع ذلك بشكل رئيسي إلى الأسعار المنخفضة المحققة. وبلغ متوسط السعر المحقق ٤٥ دولار أمريكي لبرميل المكثفات و٣٤ دولار أمريكي لكل برميل من النفط المكافئ للغاز المسال، مقارنة بمبلغ ٨١ دولار أمريكي لكل برميل و٣٩ دولار أمريكي لكل برميل نفط مكافئ، على التوالي، في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٢.

حققت المجموعة أرباحاً صافية بلغت ٤٣ مليون دولار أمريكي (١٥٨ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٥٠ مليون دولار أمريكي (١٨٢ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٢. ويعود سبب الانخفاض في صافي الربح بشكل أساسي إلى انخفاض أسعار النفط. انخفضت الأرباح قبل احتساب الفوائد والضرائب والإهلاك والاستهلاك (EBITDA) إلى ٧١ مليون دولار أمريكي (٢٦٠ مليون درهم) مقارنة بمبلغ ٧٦ مليون دولار أمريكي (٢٧٩ مليون درهم) في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٢.

بلغت حصة المجموعة من الإنتاج في الربع الثالث ٥,٥ مليون برميل نفط مكافئ أو ٥٩,٦٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً، مقارنة بإنتاج الفترة المماثلة البالغ ٥,٥ مليون برميل نفط مكافئ يومياً (٥٩,٨٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً). انخفض الإنتاج في مصر بنسبة ١٩٪ ليصل إلى ٢١,٠٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً، وقد تم تعويض هذا الانخفاض بزيادة بنسبة ١٤٪ في الإنتاج في إقليم كردستان العراق ليصل إلى ٣٨,٦٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً.

## دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

### السيولة والمصادر المالية

استقرت الأرصدة النقدية والبنكية في نهاية الفترة عند مبلغ ١١٥ مليون دولار أمريكي (٤٢٢ مليون درهم)، أي بانخفاض نسبته ٢٤٪ مقارنة برصيد نهاية سنة ٢٠٢٢ البالغ ١٥١ مليون دولار أمريكي (٥٥٣ مليون درهم). ويشمل النقد مبلغ ٩٩ مليون دولار أمريكي (٣٦٣ مليون درهم) يمثل نسبة ٣٥٪ من حصة الشركة من النقد المحتفظ به في شركة بيرل للبتترول.

قامت المجموعة بتحصيل ما مجموعه ١٦٧ مليون دولار أمريكي (٦١٢ مليون درهم) خلال الفترة، حيث ساهمت كل من مصر وإقليم كردستان العراق بمبلغ ٤٠ مليون دولار أمريكي (١٤٧ مليون درهم) و١٢٧ مليون دولار أمريكي (٤٦٥ مليون درهم)، على التوالي.

خلال الفترة المنتهية في ٣٠ سبتمبر ٢٠٢٣، دفعت الشركة توزيعات أرباح بقيمة ٨٦ مليون دولار أمريكي (٣١٥ مليون درهم) كتوزيعات أرباح نهائية لسنة ٢٠٢٢ ليصل إجمالي توزيعات الأرباح النقدية للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ إلى ٩ فلس (٢٠٢١ - ٨ فلس).

### مستجدات الأعمال

انسجاماً مع استراتيجيتها، تواصل مجموعة دانة غاز التركيز على زيادة قيمة موجوداتها ومشاريعها الحالية من الهيدروكربون لأقصى حد ممكن، في الوقت الذي تواصل فيه النمو أيضاً من خلال استراتيجية فرص الاستكشاف العضوية في وسط مناطق العمل الرئيسية وتطوير الأعمال الجديدة ضمن سلسلة الغاز الطبيعي التصاعدي والمتوسطة. كما تستمر الشركة في الموازنة بين المصاريف الرأسمالية ومصادر النقد المتوفرة وذلك لضمان الاحتفاظ بمركز مالي قوي.

### الاحتياطيات والموارد

#### (أ) شركة بيرل للبتترول المحدودة

كما هو معلن سابقاً، تقدر دانة غاز وشركة نفط الهلال، المشغلان المشتركان لشركة بيرل للبتترول المحدودة، أن إجمالي موارد البتترول المتوفرة في البداية وذات المخاطر الجيولوجية (P50)<sup>1</sup> لحقلي خور مور وجمجمال يبلغ ٧٥ تريليون قدم مكعب معياري (من الغاز الرطب) و٧ مليارات برميل من النفط.

قامت شركة بيرل للبتترول المحدودة بتعيين شركة جافني كلاين أند أسوشيتس للتأكد من الاحتياطيات لهذه الحقول كما في ١٥ مايو ٢٠١٩. وتستند عملية التأكيد تلك على العمل السابق الذي قامت به شركة جافني كلاين أند أسوشيتس، ولكن تم تحديثه لمراعاة الوضع الحالي للحقل، وبيانات الإنتاج، وذلك باستخدام أحدث نتائج تقييم حفر الآبار والاختبارات.

في تقريرهم، تقدر شركة جافني كلاين أند أسوشيتس الاحتياطيات التالية لكلا الحقول:

خور مور

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٦,٩ تريليون قدم مكعب معياري و١٧٣ مليون برميل و١٨ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢,٤ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و٦١ مليون برميل من المكثفات و٦ مليون طن متري من الغاز المسال.
- احتياطيات النفط المؤكدة والمرجحة (2P) تبلغ ٥١,٣ مليون برميل، منها حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ التي تعادل ١٨ مليون برميل.

جمجمال

- بلغت احتياطيات الغاز (2P) والمكثفات والغاز المسال المؤكدة والمرجحة ٥,٧ تريليون قدم مكعب معياري و٢١٥ مليون برميل و٢٠ مليون طن متري على التوالي، منها حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ التي تعادل ٢ تريليون قدم مكعب معياري من الغاز الجاف و٧٥ مليون برميل من المكثفات و٧ مليون طن متري من الغاز المسال.

ارتفعت حصة دانة من احتياطيات الهيدروكربونات المؤكدة والمرجحة (2P) بنسبة ١٠٪ بعد تأكيد الاحتياطيات لسنة ٢٠١٩. ويُقدر الإدارة أن إجمالي حصة شركة دانة غاز يُعادل ١,٠٨٧ مليون برميل نفط مكافئ، مرتفعة من ٩٩٠ مليون برميل نفط مكافئ عندما تأكدت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس لأول مرة من الحقل في أبريل ٢٠١٦. وهذا يؤكد أن الحقول الموجودة في إقليم كردستان العراق يمكن أن تكون أكبر حقول للغاز في جميع أنحاء العراق.

يصنف الفرق بين أرقام هذه الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) وموارد (النفط والغاز) المتوفرة في البداية وذات المخاطر للمشغل المشترك كموارد طارئة<sup>2</sup> وموارد محتملة<sup>3</sup>.

<sup>1</sup> تم احتساب أرقام الموارد المتوفرة في البداية وذات المخاطر عن طريق تجميع عشوائي عن طريق برنامج (GeoX) باستخدام عوامل خطر تُجسد الشوك الجيولوجية التي تجري معايرتها بواسطة حقول النفط و/ أو الغاز المنتجة المحيطة.

<sup>2</sup> تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد ولكن لا تُعتبر مؤهلة بعد بما فيه الكفاية للتطوير التجاري بسبب شرط واحد أو أكثر.

<sup>3</sup> تقدر هذه الكميات من النفط أنها من المحتمل أن تكون قابلة للاسترداد من التراكمات غير المكتشفة لمشاريع التطوير المستقبلية.

## دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

### الاحتياطيات والموارد (تتمة)

#### (ب) دانة غاز مصر

قامت شركة جافني كلاين أند أسوشيتس، وهي شركة رائدة في مجال الاستشارات، بإجراء تقييم مستقل لاحتياطيات الهيدروكربون لشركة دانة غاز مصر كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢. وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة للمجموعة (1P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ عند ٢٣ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢١: ٣٠ مليون برميل نفط مكافئ). كما تم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة (2P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ عند ٤٢ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢١: ٤٤ مليون برميل نفط مكافئ)، وتم تقدير إجمالي الاحتياطيات المؤكدة والمرجحة والمحتملة (3P) كما في ٣١ ديسمبر ٢٠٢٢ عند ٦٢ مليون برميل نفط مكافئ (٣١ ديسمبر ٢٠٢١: ٧٣ مليون برميل نفط مكافئ).

يعتمد تقدير الاحتياطيات الصادر عن شركة جافني كلاين أند أسوشيتس على الشروط المالية المحسنة لاتفاقية توحيد الامتيازات المبرمة مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية. ويخضع الاتفاق لموافقة البرلمان المصري المتوقع الحصول عليها في وقت لاحق من هذه السنة.

### عمليات الاستكشاف والإنتاج

#### (أ) عمليات الاستكشاف والإنتاج في شركة بيرل للبتروال المحدودة (إقليم كردستان العراق)

إن حصة دانة غاز (٣٥٪) من إجمالي الإنتاج في إقليم كردستان العراق لفترة ٩٢ يوماً من العمليات في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٣ بلغت ٣,٥ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٨,٦٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً (الربع الثالث من سنة ٢٠٢٢ - حصة دانة غاز ٣٥٪ - ٣,١٣ مليون برميل نفط مكافئ، أي بمعدل ٣٤,٠٠٠ برميل نفط مكافئ يومياً).

بلغت حصة دانة غاز من التحصيلات للفترة مبلغ ١٢٧ مليون دولار أمريكي (٤٦٥ مليون درهم) وبالتالي حققت ما نسبته ٧٥٪ من إيرادات الفترة. في نهاية الفترة، بلغت حصة دانة غاز البالغة ٣٥٪ من رصيد النعم المدينة التجارية ١٠٦ مليون دولار أمريكي (٣٨٩ مليون درهم) بالمقارنة مع ٦٤ مليون دولار أمريكي (٢٣٥ مليون درهم) في نهاية سنة ٢٠٢٢.

تقوم شركة بيرل بتطوير حقلين عالميين للغاز لديها يصل حجمها نحو ٧٥ تريليون قدم مكعب من الغاز الرطب و٧ مليار برميل من النفط. وفي يناير ٢٠٢٠، قامت شركة بيرل بتعيين شركة إكسترن، مقاولاً لأعمال الهندسة والمشتريات والإنشاءات لأول قطارين لمعالجة الغاز سعة ٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري يومياً ولإجراء عمليات متعلقة بخدمات الدعم الفني لمدة ٥ سنوات بعد تسليم المصنع. ويأتي تعيين المقاول بعد الموافقة النهائية من وزارة الموارد الطبيعية لحكومة إقليم كردستان، التي تشرف على المشروع. ويمثل الحصول على العقد علامة فارقة في خطة التوسع طويلة المدى لشركة بيرل للبتروال.

تبين شروط عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء تفاصيل تمويل مقاول شركة إكسترن، حيث سيتم تمويل محطة المعالجة بشكل رئيسي من قبل إكسترن، مع سداد قيمة المبلغ الأساسي وقيمة الفائدة على مدى خمس سنوات بعد الانتهاء من محطة المعالجة. وعقب إعلان القوة القاهرة في سنة ٢٠٢٠ بموجب عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء نتيجةً لجائحة كوفيد، انقضت شركتي بيرل وإكسترن على تاريخ الانتهاء في ٣٠ أبريل ٢٠٢٣. وخلال سنة ٢٠٢٢، تم شراء شركة إكسترن بواسطة شركة إنيرفليكس.

تم تعليق العمل في أنشطة عقد الهندسة والمشتريات والإنشاء (KM 250) في الموقع مؤقتاً في شهر يونيو ٢٠٢٢ عقب الهجمات الصاروخية في منطقة موقع الإنشاء والمحطة، والإعلان عن حالة القوة القاهرة. وخلال الفترة، عقب تعزيز الترتيبات الأمنية، تعيد شركة إنيرفليكس ومقاوليها من الباطن تعبئة الموقع لاستئناف الأعمال الإنشائية. وأجرى المشغل والمقاول مناقشات مع حكومة إقليم كردستان حول إجراء التحسينات اللازمة على الترتيبات الأمنية لأنشطة البناء، حتى يتم إنجازها بالكامل. كما كانت هناك ضربة أخرى غير مباشرة سقطت داخل حقل خور مور في ٣٠ أغسطس ٢٠٢٣، ولكنها لم تسفر عن وقوع أي إصابات أو أضرار في الموجودات ولم تؤثر على العمليات أو المشروع.

استمرت عمليات الإنتاج والحفر والأنشطة غير المرتبطة بعقد الهندسة والمشتريات والإنشاء طوال الوقت بالشكل المعتاد.

## دانة غاز ش.م.ع تقرير مجلس الإدارة

### عمليات الاستكشاف والإنتاج (تتمة)

#### (ب) عمليات الاستكشاف والإنتاج في مصر

بلغ إنتاج المجموعة في مصر لفترة ٩٢ يوماً من العمليات في الربع الثالث من سنة ٢٠٢٣ ما مقداره ١,٩٣ مليون برميل نפט مكافئ أي بمعدل ٢١,٠٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً (سبتمبر ٢٠٢٢ - ٢,٣٧ مليون برميل نפט مكافئ، أي بمعدل ٢٥,٨٠٠ برميل نפט مكافئ يومياً)، وهذا يمثل انخفاضاً بنسبة ١٩٪ مقارنة بالفترة المقابلة.

وفي مصر، قامت المجموعة بتحصيل إجمالي مبلغ ٤٠ مليون دولار أمريكي (١٤٧ مليون درهم) خلال الفترة، وبذلك تكون قد حققت ما نسبته ٧٠٪ من إيرادات الفترة. وفي نهاية الفترة، بلغ رصيد الذمم المدينة التجارية ٤٧ مليون دولار أمريكي (١٧٢ مليون درهم) بالمقارنة مع ٣٠ مليون دولار أمريكي (١١٠ مليون درهم) في نهاية ٢٠٢٢.

وفي مصر، توصلت الشركة إلى اتفاق مع الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيغاس) لتوحيد امتيازاتها الحالية بشروط مالية محسنة. ستعمل الشروط الجديدة على إطالة عمر الموجودات الاقتصادية في مصر. يخضع الاتفاق لموافقة البرلمان المصري المتوقع الحصول عليها في وقت لاحق من هذه السنة.

#### مشروع غاز الإمارات العربية المتحدة

يتضمن مشروع غاز الإمارات حصة دانة غاز بنسبة ٣٥٪ في شركة الهلال الوطنية للغاز المحدودة، وهو ما يؤهلها لتسويق الغاز، وخصص بنسبة ١٠٠٪ في الشركة المتحدة لإمدادات الغاز المحدودة وشركة الصجعة للغاز، وهما شركتان تمتلكان المنصة البحرية الصاعدة وخطوط الإنتاج البحرية والبرية لنقل الغاز ووحدة معالجة الغاز الحمضي لمعالجة الغاز.

#### دعاوى التحكيم

أ) إن عقد بيع وشراء الغاز بين شريك دانة غاز، شركة نפט الهلال وشركة النפט الوطنية الإيرانية، والذي ينص على توريد الغاز إلى دولة الإمارات العربية المتحدة كان موضوع جلسات التحكيم الدولي منذ يونيو ٢٠٠٩. في أغسطس ٢٠١٤، تم إخطار شركة دانة غاز من قبل شركة نפט الهلال بأن هيئة التحكيم قد أصدرت قراراً نهائياً في موضوع الدعوى، وقررت أن يكون العقد الممتد لفترة ٢٥ سنة بينها وبين شركة النפט الوطنية الإيرانية ساري المفعول وملزم لجميع الأطراف، وأن شركة النפט الوطنية الإيرانية خالفت التزامها التعاقدية بتوريد الغاز بموجب العقد منذ شهر ديسمبر ٢٠٠٥.

إن طرفي دعوى التحكيم هما شركة نפט الهلال وشركة النפט الوطنية الإيرانية، وهما طرفي عقد بيع وشراء الغاز الذي هو موضوع دعوى التحكيم. وإن شركة دانة غاز ليست طرفاً في عقد بيع وشراء الغاز أو دعوى التحكيم.

وقد أبلغت شركة نפט الهلال شركة دانة غاز بصور حكم بالتعويض عن الأضرار في دعوى التحكيم الأولى المرفوعة ضد شركة النפט الوطنية الإيرانية من قبل هيئة التحكيم الدولية بتاريخ ٢٧ سبتمبر ٢٠٢١. وغطت دعوى التحكيم الأولى هذه فترة ٨,٥ سنوات الأولى من مدة اتفاقية بيع الغاز البالغة ٢٥ سنة، وذلك من سنة ٢٠٠٥ وحتى منتصف سنة ٢٠١٤. بلغت حصة شركة دانة غاز من الحكم مبلغ ٦٠٨ مليون دولار أمريكي (٢,٢٣ مليار درهم) والذي جرى تسجيله في الدفاتر في سنة ٢٠٢١.

علاوة على ذلك، لا تزال دعوى تحكيم ثانية قيد الإجراء بمبلغ مطالبة أكبر لمدة ١٦,٥ سنة تغطي باقي مدة اتفاقية توريد الغاز من سنة ٢٠١٤ وحتى سنة ٢٠٣٠. وكان من المقرر انعقاد جلسة الاستماع النهائية خلال شهر أكتوبر ٢٠٢٢ في باريس، إلا أنه قد جرى تأجيلها إلى شهر مارس ٢٠٢٣. ثم تم تأجيل الجلسة مرة أخرى والآن من المقرر عقدها في سنة ٢٠٢٤. ومن المتوقع صدور حكم نهائي بالتعويض عن الأضرار في أواخر سنة ٢٠٢٤ أو أوائل سنة ٢٠٢٥. وسوف تحصل دانة غاز على جزء من حكم التحكيم التالي والذي من المتوقع أن يكون أكبر من المبلغ المستحق من حكم التحكيم الأول نظراً للفترة الزمنية الأطول.

دانة غاز ش.م.ع  
تقرير مجلس الإدارة

أعضاء مجلس الإدارة

١. السيد حميد ضياء جعفر، رئيس مجلس الإدارة
٢. السيد راشد سيف الجروان، نائب رئيس مجلس الإدارة
٣. السيد أحمد عبد الحميد الأحمدى (تم تعيينه بتاريخ ٣ أكتوبر ٢٠٢٣)
٤. السيد أجيت فيجاي جوشي
٥. السيد هاني عبد العزيز حسين
٦. السيد جاسم محمد رفيع الصديقي (استقال بتاريخ ٢ أكتوبر ٢٠٢٣)
٧. السيد مجيد حميد جعفر
٨. السيدة نجلاء أحمد المدفع
٩. السيد شاهين المهيري
١٠. السيد واروجان تركيزيان
١١. سعادة يونس الخوري
١٢. السيد زياد عبد الله إبراهيم كلداري

مدققو الحسابات

أصدر مدققو حسابات الشركة، السادة/ ارنست ويونغ، تقريرهم حول مراجعة البيانات المالية المجمعة الموجزة المرحلية للمجموعة.

بالنيابة عن مجلس الإدارة



عضو مجلس الإدارة  
٧ نوفمبر ٢٠٢٣