







تصدر النشرة الشهرية عن الأمانة العامة لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول - إدارة الإعلام والمكتبة

(ISSN 1018-595X)

الاشتراك السنوى (11 عدداً) ويشمل أجور البريد

الدول العربية

للأفراد: 10 دنانير كويتية أو ما يعادلها بالدولار للمؤسسات: 15 دينارا كويتيا أو ما يعادلها بالدولار

الدول الأجنبية

للأفراد: 40 دولارا أمريكيا للمؤسسات: 60 دولارا أمريكيا

توجه طلبات الاشتراك إلى: قسم التوزيع - إدارة الإعلام والمكتبة، منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول

ص.ب. 20501 الصفاة، الكويت 13066 - دولة الكويت

هاتف: 24959724 (+965)

فاكس: 24959755 (+965)

البريد الإلكتروني:

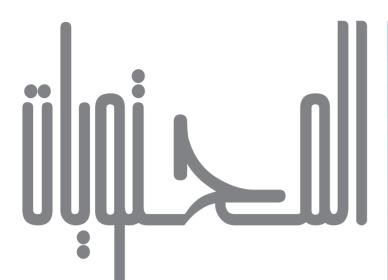
mail@oapecorg.org

موقع المنظمة:

www.oapecorg.org

⑥ OAPEC □ Oapec Oapec

جميع حقوق الطبع محفوظة، ولا يجوز إعادة النشر أو الاقتباس دون إذن خطى مسبق من المنظمة.



في هذاالعدد

أنشطة المنظمة

أخبار الدول الأعضاء

التطورات البترولية

ملحق الجداول

منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول



تأسست منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول بموجب الاتفاقية التي أبرمت في بيروت بتاريخ 9 يناير 1968 فيما بين حكومات كل من المملكة العربية السعودية ودولة الكويت ودولة ليبيا (المملكة الليبية آنذاك). ونصت الاتفاقية على أن تكون مدينة

تهدف المنظمة إلى تعاون أعضائها في مختلف أوجه النشاط الاقتصادي في صناعة البترول، وتقرير الوسائل والسبل للمحافظة على مصالح أعضائها المشروعة في هذه الصناعة منفردين ومجتمعين، وتوحيد الجهود لتأمين وصول البترول إلى أُسواق استهلاكه بشروطٌ عادلة ومعقولة، وتوفير الظروف الملائمة للاستثمار في صناعة البترول في الأقطار الأعضاء. وقد انضم إلى عضوية المنظمة في عام 1970 كل من دولة الإمارات العربية المتحدة ودولة قطر

ومملكة البحرين والجمهورية الجزائرية. وانضم إليها في عام 1972 كل من الجمهورية العربية السورية وجمهورية العراق، وانضم اليها في عام 1973 جمهورية مصر العربية، وانضمت الجمهورية التوسية في عام 1982 (جمدت عضويتها في عام 1986) وتجيز الاتفاقية انضمام أية دولة عربية مصدرة للبترول إلى عضويتها شريطة أن يكون البترول مصدراً هاما لدخلها القومي، وبموافقة ثلاثة أرباع أصوات الدول الأعضاء على أن يكون من بينها أصوات جميع الدول الأعضاء المؤسسة.





قطر للطاقة تنشئ أكبر مصنع للأمونيا الزرقاء في العالم



خلال لقائه نائب رئيس شركة لوك اويل وزير النفط العراقي يؤكد أهمية تطوير حقل أريدو واستثمار الغاز في غرب القرنة- 2



الاجتماع الثالث لمسؤولي معاهد ومراكز بحوث البترول في الدول الأعضاء لمنظمة أوابك

6

• الشركات المنتقة:

انبقت عن المنظمة المشروعات المستركة التالية: الشركة العربية البحرية لنقل البترول في عام 1972 ومقرها مدينة الكويت في دولة الكويت، والشركة العربية لبناء وإصلاح السفن (أسري) في عام 1973، ومقرها مملكة البحرين، والشركة العربية للاستثمارات البترولية (أبيكورب) في عام 1974 العربية السعودية، والشركة العربية للعربية السعودية، والشركة العربية للخدمات البترولية في عام 1975 ومقرها مدينة طرابلس في دولة ليبيا.

أجهزة المنظمة

تمارس المنظمة نشاطاتها واختصاصاتها من خلال أربعة أجهزة هي:

- **مجلس الوزراء:** هو السلطة العليا التي تحدد سياسات المنظمة بتوجّيه نشاطاتها ووضع القواعد التي تسير عليها. • (1. عَمَّ مَا التَّمْ فَيْدُ مِنْ مَا يَحْدُ مِنْ اللَّمِيْ الْمُعَنِّلُ الْمُعَلِّمُ اللَّهِ اللَّهِ اللَّهِ
- المكتب التنفيذي: يتكون من ممثلي الدول الأعضاء ويقوم برفع ما يراه من توصيات واقتراحات إلى المجلس، وينظر في الميزانية السنوية ويرفعها للمجلس الوزاري ، كما يقر نظام موظفي الأمانة العامة، وتصدر قراراته بأغلبية ثلثى أصوات الأعضاء جميعا.
- الأمانة العامة ، تضطلع بالجوانب التخطيطية والإدارية والتنفيذية لنشاط المنظمة، وفقا للوائح وتوجيهات المجلس. ويتولى إدارة الأمانة العامة أمين عام. ويعين الأمين العام بقرار من المجلس الوزاري للمنظمة لفترة ثلاث سنوات قابلة للتجديد لمدد أخرى. والأمين العام هو الناطق الرسمي باسم المنظمة، وهو الممثل القانوني لها، وهو مسؤول عن مباشرة واجبات منصبه أمام المجلس. ويقوم الأمين العام بإدارة الأمانة العامة وتوجيهها، والإشراف الفعلي على كافة وجوه نشاطها، وتنفيذ ما يعهد به المجلس إليه من مهام. يمارس الأمين العام وكافة موظفي الأمانة العامة وظائفهم باستقلال تام وللصالح المشترك للدول الأعضاء. يتمتع الأمين العام والأمناء المساعدون في أقاليم الدول الأعضاء بكافة الحصانات والامتيازات الدبلوماسية.
- الهيئة القضائية: تم التوقيع على بروتوكول إنشاء الهيئة القضائية لمنظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول في مدينة الكويت بتاريخ 9 مايو 1978 ودخل حيز النفاذ في 20 أبريل 1980. وللهيئة اختصاص إلزامي بالنظر في المنازعات التي تتعلق بتفسير وتطبيق اتفاقية إنشاء المنظمة في مجال النشاط البترولي.



قرار أوبك+ الأخيربشأن خفض الإنتاج: قرار صائب في وقت مناسب



بقلم : علي سبت بن سبت الأمين العام لمنظمة أوابك



قامت مجموعة دول أوبك+ منذ إنشائها بعقد 33 اجتماعاً وزارياً كان آخرها بتاريخ 5 أكتوبر 2022، وقد قدمت القرارات التي اتخذتها دول أوبك+ مُنذ بدء تشكيلها دليلاً حياً على الدور المهم الذي لعبته في تحقيق توازن واستقرار السوق النفطية العالمية بفضل استحواذها على نسبة 53% من الاحتياطيات العالمية المؤكدة من النفط الخام ونسبة 54% من إجمالي إنتاج النفط الخام عالميا.

وفي ظل حالة عدم اليقين التي تكتنف أداء الاقتصاد العالمي ومدى انعكاس ذلك على الطلب العالمي على النفط، وتماشيا مع النهج الناجح المتبع من قبل مجموعة أوبك+ والمتمثل في اتخاذ خطوات استباقية من شأنها تفادي أي اختلالات أو تقلبات غير مرغوبة في السوق النفطية العالمية، قررت مجموعة أوبك+ في اجتماعها الأخير اتخاذ قرارها الصائب بشأن خفض مستويات إنتاج النفط اعتباراً من بداية شهر نوفمبر 2022، بمقدار 2 مليون برميل في اليوم من مستوى الإنتاج المستهدف لشهر أغسطس 2022 وهو 43.856 مليون برميل في اليوم في اليوم اليوم ليبلغ 41.856 مليون برميل في اليوم، ويمثل هذا الخفض نحو 2% من حجم الإنتاج اليومي العالمي من النفط.

لقد تباينت وتعددت الأراء حول القرار الأخير لمجموعة أوبك+، فالبعض يرى أن القرار أخذ في الاعتبار توقعات صندوق النقد الدولي في تقريره الصادر في يوليو الماضي بشأن تراجع نمو الاقتصاد العالمي خلال 2023، بحدود 2.9%، ومواصلة مؤشر التضخم في الاقتصاد العالمي اتجاهه الصعودي وما سيكون لذلك من انعكاسات على مستويات الطلب على النفط. والبعض الأخريرى أن خفض الإنتاج بهذا الحجم من شأنه أن يدفع بأسعار النفط نحو الارتفاع مرة أخرى لتتجاوز سقف 100 دولار للبرميل خاصة مع حلول موسم الشتاء في أوروبا.

والأمانة العامة وهي تتابع عن كثب التطورات الأخيرة في السوق النفطية العالمية، تود التأكيد مرة أخرى على إن هدف تحقيق الاستقرار في السوق النفطية العالمية والوصول بالأسعار إلى مستويات معقولة ومقبولة من جميع أطراف المعادلة النفطية (المنتج والمستهلك والمستثمر) بات ضرورة ملحة أكثر من ذي قبل ويتطلب درجة أعلى من الحوار والتنسيق ما بين كافة الأطراف ذات العلاقة. وترى بأن الدور المناط بمجموعة أوبك+ وأدائها الجيد سيستمر في المستقبل وخصوصا بعد أن تم خلال الاجتماع الوزاري الأخير لدول المجموعة الاتفاق على تمديد فترة إعلان التعاون حتى 31 ديسمبر 2023.





الاجتماع الثالث لمسؤولي معاهد ومراكزبحوث البترول في الدول الأعضاء لمنظمة أوابك

عقدت الأمانة العامة لمنظمة أوابك الاجتماع الثالث لمسؤولي معاهد ومراكز بحوث البترول في الدول الأعضاء يوم الثلاثاء الموافق 6 سبتمبر2022 بتقنية الاتصال المرئي.



في كلمة الافتتاح توجه السيد الأمين العام للمنظمة، علي سبت بن سبت بالشكر للسادة الحضور لحرصهم على المشاركة في فعاليات هذا الاجتماع، متمنياً أن تتحقق الأهداف المنشودة منه لما فيه تقدم وازدهار معاهد ومراكز بحوث البترول في الدول الأعضاء. وأشار إلى أن فكرة الاجتماع الدوري لمراكز ومعاهد بحوث البترول انطلقت بهدف مناقشة الآراء والتصورات نحو تعزيز التعاون وتبادل الخبرات في مجال البحث العلمي، بما يلبي متطلبات صناعة النفط والغاز في الدول









الأعضاء، وتطوير أدائها وتمكينها من مواجهة التحديات التي تعترضها، كالاشتراطات البيئية الصارمة لتنفيذ خطط الحياد الكربوني والتحول إلى الطاقة الخالية من الكربون، ومغالجة مشكلات وخفض انبعاثات غاز ثاني أكسيد الكربون، ومغالجة مشكلات تراكم النفايات البلاستيكية، وتنامي الاعتماد على الطاقات المتجددة، فضلاً عن تأرجح أسعار النفط في الأسواق العالمية، مما يؤكد على ضرورة تعزيز الجهود والاهتمام بالبحث العلمي باعتباره الركيزة الرئيسية والأساسية لمواجهة تلك التحديات، وإيجاد الحلول المناسبة لها. كما توجه بالشكر إلى معالي وزراء النفط والطاقة في الدول الأعضاء، وسعادة أعضاء المكتب التنفيذي على ما قدموه من دعم لعقد هذا الاجتماع، من خلال ترشيح مشاركين من ذوى الخبرة المتميزة.

شارك في الاجتماع نحو 25 خبيراً ومختصاً في مجال بحوث البترول في الدول الأعضاء في المنظمة، وقد قدمت أحد عشر ورقة فنية تناولت عرض الإمكانات المتاحة بكل معهد ومركز بحثي في مجال بحوث البترول، والمشاريع البحثية في مختلف أنشطة الصناعة البترولية بكافة مراحلها، كإنتاج الهيدروجين الأخضر، وتقنيات التقاط وتخزين غاز

ثاني أكسيد الكربون، وتقنيات الاستخلاص المعزز للنفط، وتطبيق الذكاء الاصطناعي والتقنيات الرقمية، وعمليات التكامل بين المصافي الحيوية ومصافي تكرير النفط، وغيرها من الموضوعات ذات الصلة. كما ناقش الحضور مجالات التعاون المشترك بين معاهد ومراكز البحوث البترول على النطاق الإقليمي والعالمي، وآليات تفعيلها.

وفي الجلسة الختامية توصل الحضور إلى عددا من التوصيات، ومن أهمها ضرورة تعزيز التعاون بين معاهد بحوث البترول والمؤسسات الصناعية والجامعات في الدول الأعضاء في المجالات التي تساهم في تطوير صناعة النفط والغاز، والدعوة إلى التنسيق مع الجهات في الدول الأعضاء لمنظمة أوابك وحثهم على التعاون للوصول إلى حلول تضمن الموازنة بين تخفيف العبء البيئي وتحقيق النمو الاقتصادي. كما أكد المشاركون على ضرورة تعزيز السياسات الجاذبة للاستثمار الخاص وزيادة الإنفاق على مشاريع الأبحاث والتطوير بما في ذلك مشاريع البنية التحتية والمدن الخضراء وإلى تبني تقنيات الطاقة المتجددة في الأسواق المحلية وتغيير المفهوم السائد تجاهها، من منافس للوقود الأحفوري إلى شريك إستراتيجي وحليف مهم في أسواق الطاقة.







مشاركة الأمانة العامة لمنظمة أوابك في مؤتمر السلامة العربي الثالث



بناءً على دعوة مقدمة من المعهد العربي لعلوم السلامة، شاركت الأمانة العامة للمنظمة في فعاليات مؤتمر السلامة العربي الثالث، والدي عقد خلال الفترة 22- 24 سبتمبر 2022، بتقنية الاتصال المرئي.

أشار ممثل الأمانة العامة الدكتور ياسر بغدادي خبير أول صناعات نفطية في تقديم كلمة افتتاح الجلسة الثالثة إلى أن مؤتمر السلامة العربي الثالث ينعقد في ظروف تواجه فيها الصناعة بشكل عام والصناعات النفطية بشكل خاص تحديات عديدة تتطلب بذل المزيد من الجهود لاتخاذ كافة الإجراءات

الممكنة لمواجهة الصعوبات الناتجة عن تلبية التشريعات الخاصة بخفض الانبعاثات وتحقيق التنمية المستدامة، وحماية البيئة من التلوث. ويعتبر الاهتمام باشتراطات الصحة والسلامة المهنية من أهم الوسائل التي تمكن الصناعة من مواجهة هذه التحديات، وتجنب التوقفات الطارئة والمخاطر الكبيرة على الصحة العامة وسلامة العاملين في المنشآت الصناعية.

كما أشارت الكلمة إلى أن الصناعة النفطية تتميز بمخاطرها المتعددة، والتي يستلزم لها إيجاد طرق مبتكرة لإدارة نظم السلامة بها. وفي هذا الإطار حققت الشركات النفطية في الدول الأعضاء في منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول (أوابك) نجاحاً ملحوظاً في تطبيق نظم السلامة المهنية،



* الدكتور ياسر بغدادي *

وذلك من خلال السعي المستمر لتطبيق أفضل الممارسات والتقنيات المتطورة التي تساعد على تحديد المخاطر الحرجة وتحليل أسباب وقوع الحوادث، وإيجاد العلول الوقائية لها، ونشر ثقافة السلامة. حيث حصلت العديد من الشركات في الدول الأعضاء العاملة في القطاع النفطي على شهادات للجودة في معايير إدارة الجودة والبيئة والأمن والسلامة ISO الجودة والبيئة والأمن والسلامة PMS. وPMS (14001)، والمتوافقة مع أفضل الممارسات الدولية، والتي تهدف إلى التقليل من وقوع

الحوادث في موقع العمل. كما أولت الدول الأعضاء اهتماما خاصاً بقضايا تدريب العاملين، وعقد الندوات، وورش العمل، والمؤتمرات المتخصصة في هذا الشأن.

كما تضمنت الكلمة استعراضاً لبعض الأمثلة حول ما حققته الدول الأعضاء من إنجازات وإجراءات تصحيحية لخفض نسب حوادث واصابات العمل، والتي كانت حصيلة المتابعة المستمرة وتراكم الخبرات التي اكتسبها العاملون في القطاع النفطي لفترة زمنية تزيد عن القرن.

تجدر الإشارة إلى أن مشاركة الأمانة العامة جاءت في إطار اتفاقية التعاون الموقعة بين منظمة أوابك، والمعهد العربي لعلوم السلامة.



قطرللطاقة

تنشئ أكبرمصنع للأمونيا الزرقاء في العالم

وقّعت كل من شركة قطر للطاقة للحلول المتجددة وشركة قطر للأسمدة الكيماوية (قافكو) -وهما شركتان تابعتان لقطر للطاقة - يوم الأربعاء 31 أغسطس 2022 اتفاقيات بناء مشروع الأمونيا-7 بقيمة 1.1 مليار دولار. ويعد المشروع أول وأكبر مشروع أمونيا زرقاء في العالم بطاقة إنتاج تبلغ 1.2 مليون طن سنويا، وسيدخل طور الإنتاج في الربع الأول من العام 2026.



جاء الإعلان خلال حفل أقيم مؤخرا في المقر الرئيسي لقطر للطاقة في الدوحة لتوقيع اتفاقيات المشروع، بما في ذلك عقد الهندسة والتوريد والإنشاء الذي تم إرساؤه على تحالف من شركة "تيسن- كروب»(ThyssenKrupp) وشركة اتحاد المقاولين "سي سي» (CCC).

وحضر الحفل معالي المهندس سعد بن شريده الكعبي وزير دولة قطر لشؤون الطاقة والعضو المنتدب والرئيس التنفيذي لقطر للطاقة.

وقال الكعبي خلال المؤتمر الصحفي "إن مشروع الأمونيا يعتبر مشروعا رائدا لدولة قطر ولهذه الصناعة بشكل خاص، وسيتم إنشاؤه بالاعتماد على خبراتنا في تركيب وتشغيل وصيانة مصانع الأمونيا التقليدية لإنتاج الأسمدة».

وتابع "نحن أيضا نبني على مكانتنا الفريدة في مجال مصادر الطاقة المتجددة واحتجاز الكربون وعزله، فضلا عن قدراتنا اللوجستية ومزايانا المثالية لتزويد العالم بمنتجات وأنواع وقود مختلفة ومنخفضة الكربون».

وأضاف الكعبي "يمثل هذا الاستثمار دليلا مهما على

الخطوات الملموسة التي نتخذها لخفض كثافة الكربون في منتجات الطاقة لدينا، كما يشكل ركيزة أساسية في إستراتيجية قطر للطاقة للاستدامة والتحول إلى طاقة منخفضة الكربون».

ويتم إنتاج الأمونيا الزرقاء عندما يتم التقاط وتخزين ثاني أكسيد الكربون الناتج أثناء الإنتاج التقليدي للأمونيا، ويمكن بعد ذلك استخدام الأمونيا الزرقاء -التي يمكن نقلها باستخدام السفن التقليدية- في محطات الطاقة لإنتاج كهرباء منخفضة الكربون.

شركة قطر للطاقة للحلول المتجددة شركة مملوكة بالكامل لقطر للطاقة وهي مكلفة بالاستثمار في منتجات وحلول الطاقة المتجددة.

وبموجب بنود الاتفاقيات الموقعة، ستعمل شركة قطر للطاقة للحلول المتجددة على تطوير وإدارة مرافق التقاط وتخزين الكربون المتكاملة والقادرة على التقاط وتخزين حوالي 1.5 مليون طن من ثاني أكسيد الكربون سنويا، وتوفير أكثر من 35 ميغاواتا للمصنع من الكهرباء المولدة من الطاقة الشمسية من محطة الطاقة الشمسية التي يتم إنشاؤها حاليا في مدينة مسيعيد الصناعية.







وسيتم تطوير وقيادة عملية التصديق على المنتج الذي سينتجه مصنع الأمونيا-7 باعتباره أمونيا زرقاء بمشاركة خبراء الصناعة الرواد والهيئات المستقلة ذات الصلة، وستكون شركة قطر للطاقة المشتري والمسوق الوحيد لإنتاج الأمونيا الزرقاء من مصنع الأمونيا.

ويعتبر الاستثمار في الأمونيا الزرقاء وفي مرافق التقاط وتخزين ثاني أكسيد الكربون الموسعة جزءا من الخطوات التي تتخذها قطر للطاقة لتنفيذ إستراتيجيتها للاستدامة التي تؤكد على التزامها كمنتج رئيسي للطاقة بالإنتاج المسؤول للطاقة النظيفة وبأسعار معقولة لتسهيل الانتقال إلى طاقة منخفضة الكربون.

وتحدد الإستراتيجية مبادرات متعددة للحد من انبعاثات غازات الاحتباس الحراري، بما في ذلك مشاريع رائدة للتوسع في استخدام تكنولوجيا التقاط الكربون وتخزينه لالتقاط أكثر

من 11 مليون طن سنويا من ثاني أكسيد الكربون في قطر بحلول عام 2035.

وفي سياق منفصل، توقع الكعبي أن تحقق قطر للطاقة نموا جيدا في أرباحها خلال العام الحالي نتيجة ارتفاع الأسعار في الأسواق العالمية.

وتعتبر شركة قطر للطاقة للحلول المتجددة شركة مملوكة بالكامل لقطر للطاقة، وهي مكلفة بالاستثمار في منتجات وحلول الطاقة المتجددة والاستدامة وتسويقها داخل دولة قطر وفي جميع أنحاء العالم.

كما تعتبر قافكو أكبر منتج متكامل من موقع واحد للأمونيا واليوريا في العالم بطاقة إنتاجية تبلغ حوالي 4 ملايين طن سنويا من الأمونيا و6 ملايين طن سنويا من اليوريا.

المصدر: وكالة الأنباء القطرية (قنا)/ قناة الجزيرة



خلال لقائه نائب رئيس شركة لوك اويل وزير النفط العراقي يؤكد أهمية تطوير حقل أريدو واستثمار الغاز في غرب القرنة- 2

أكد وزير النفط في جمهورية العراق، معالي السيد إحسان عبد الجبار اسماعيل، على أهمية التعجيل والمباشرة بعمليات التطوير والإنتاج من حقل أريدو الذي يقع ضمن الرقعة الاستكشافية العاشرة الواقعة بين محافظتي المثنى وذي قار ، لأهميته في تعزيز الانتاج الوطني .جاء ذلك خلال استقباله نائب رئيس شركة لوك اويل لشؤون اسيا الوسطى والشرق الأوسط وشمال أفريقيا "ستيبان غورجي" والوفد المرافق له مؤخرا. وقال معاليه أن الوزارة بانتظار موافقة مجلس الوزراء على برنامج التطوير المشترك للحقال المذكور ، مشيداً بالدراسة الفنية التطويرية التي اعدتها شركة "لوك اويل" بالتعاون مع الجهد الوطني ، معبراً عن أمله المباشرة بعمليات الانتاج خلال الفترة المقبلة .

وأضاف اسماعيل أنه شدد في اللقاء على ضرورة الاستمرار بتطوير حقل غرب القرنة/2 ضمن برنامج التطوير وإدامة وزيادة الإنتاج والعمل على تحسين المؤشرات الاقتصادية التي تصب في صالح الطرفين، مؤكداً على أهمية الإسراع بتوسيع مشاريع الاستثمار الأمثل للغاز المصاحب من الحقل المذكور. وأشاد وزير النفط بالتعاون والعمل المشترك بين الوزارة ولوك اويل لتطوير قطاع النفط والطاقة.



معالي السيد إحسان عبد الجبار اسماعيل وزير النفط العراقي





عدم القدرة على التنبؤ بالعرض والطلب تحد رئيسي يواجه صناعة الغاز

قال الرئيس التنفيذي لمؤسسة البترول الكويتية الشيخ نواف سعود الناصر الصباح في 18 سبتمبر 2022 أن عدم القدرة على التنبؤ بالعرض والطلب من أهم التحديات الرئيسية التي تواجه صناعة الغاز لاسيما في ضوء الانكماش الاقتصادي المحتمل والتوازنات الجيوسياسية سريعة التغير. جاء ذلك في كلمة للشيخ نواف الصباح خلال افتتاح الدورة ال 28 لمؤتمر ومعرض جمعية مصنعي الغاز فرع دول مجلس التعاون الخليجي تحت عنوان (الفرص والتحديات في سلسلة قيمة الغاز الطبيعي). وأضاف أنه على الرغم من نمو صناعة الغاز الطبيعي إلا أنها تواجه منافسة متزايدة من التحول العالمي نحو مصادر الطاقة المتجددة «وهذا التحول هو تحد رئيسي آخر يجب التعامل معه بجدية». وذكر أن التحديات الشخري المعروفة التي تواجه صناعة الغاز لا تزال موجودة من حيث استكشاف وتطوير حقول الغاز ووسائل نقل وتوزيع الغاز فضلا عن إجراءات ضمان سلامة وصلاحية البنية التحتية للغاز وهي تحديات المهية قصوي.

ولفت إلى أن قطاع النفط والغاز تأثر سلبا نتيجة للتقلبات التي سببتها جائحة فيروس كورونا وما صاحبها من إغلاقات وإجراءات حظر إذ وصلت أسعار النفط والغاز لأدنى مستوياتها التاريخية وهو ما دفع شركات النفط والغاز لاتخاذ قرارات مصيرية وتخفيض حاد للمصروفات الرأسمالية والتشغيلية بغية تحقيق نوع من الاستقرار المالي. وأفاد بأن العالم يتعافى «ببطء» من الوباء وبدأ مستوى الطلب على الطاقة يرتفع بشكل تدريجي بالتزامن مع انقطاع إمدادات الغاز في أوروبا بسبب الأزمة الروسية الأوكرانية مشيرا إلى أن ردة فعل مستهلكي الغاز في أوروبا على نقص الإمدادات والارتفاع الهائل في أسعار الغاز أثبتت مدى اعتماد العالم على الغاز الطبيعي كمصدر نظيف لتوليد الطاقة والتدفئة.

وأشار الى أهمية الغاز الطبيعي كعنصر رئيسي في مزيج الوقود لتوليد الطاقة إضافة إلى أهميته كمادة أولية للصناعات البتروكيماوية مبينا أنه لتحقيق هذه الغاية تم اتخاذ المزيد من الخطوات لتحديث البنية التحتية للغاز بما في ذلك تطوير مرافق إنتاج الغاز المصاحب والحر ومرافق معالجة الغاز. وقال انه تم إنشاء أحد أكبر مرافق استيراد للغاز الطبيعي المسال في العالم

بسعة ثلاثة مليارات قدم مكعبة وبناء شبكة غاز وقود شاملة عبر البلاد للاستهلاك المحلي. ونوه بدور القطاع النفطي في تحقيق (رؤية كويت جديدة 2035) الرامية إلى تحويل الكويت إلى مركز مالي وتجاري عبر توفير الطاقة النظيفة اللازمة لنمو الاقتصاد الوطني والبنية التحتية. من جهته قال الرئيس التنفيذي بالوكالة الشركة نفط الكويت خالد العتيبي في كلمة مماثلة إن الطلب على النفط والغاز عاد لمستويات ما قبل جائحة كورونا (كوفيد-19) مشيرا إلى أن شركة (نفط الكويت) تعتزم زيادة إنتاجها من الغاز الطبيعي تماشيا مع استراتيجية مؤسسة البترول لتلبية الطلب المحلي على الطاقة. وأضاف العتيبي أن زيادة الإنتاج ستتم بشكل المسي عبر تطوير إنتاج الغاز الحر من الحقول الجوراسية لافتا الى توقيع الشركة عقدا للحفر البحري والتنقيب عن النفط والغاز في المياه الإقليمية الكويتية الذي يعد أحد أهم المشاريع التي يجري تنفيذها حاليا في إطار استراتيجية مؤسسة البترول لعام 2040.

من جانبه قال رئيس جمعية مصنعى الغاز فرع دول مجلس التعاون الخليجي حمد الزوير في كلمته إن هذا المؤتمر كان مقررا عقده في مارس 2020 وهو الشهر ذاته الذي أعلنت فيه منظمة الصحة العالمية حالة الطوارئ الصحية نتيجة لوباء (كوفيد-19) لذا لجأت الجمعية إلى منصات افتراضية وإلكترونية عبر الإنترنت لمواصلة أنشطتها. وأضاف الزوير أن الاستضافات الدورية بالتناوب للمؤتمر والمعرض والندوات السنوية أثبتت أنها وسيلة فعالـة لتعزيز المعرفة الفنية وجذب المشاركة الفعالة للعديد من الشركات في جميع أنحاء المنطقة كما ساعدت على تشجيع المشاركة بين أعضاء اللجنة التنفيذية والفنية في الجمعية لتعزيز أنشطتهم. وقد عقد المؤتمر تحت رعاية نائب رئيس مجلس الوزراء وزير النفط وزير الدولة لشؤون مجلس الوزراء ووزير الدولة لشؤون مجلس الأمة بالوكالة الدكتور محمد الفارس وضم مجموعة من الجلسات المتخصصة وورش العمل بحضور أبرز المعنيين والخبراء في صناعة الغاز من المنطقة والعالم إضافة إلى مسؤولي الشركات النفطية. وقد هدف المؤتمر الذي استمر لفترة خمسة أيام إلى تبادل الخبرات والمعارف وأفضل الممارسات فيما يخص تطوير صناعة الغاز إقليميا وعالميا.



أرامكو السعودية وسابك (المغذيات الزراعية) تحصلان علم أول شهادات اعتماد في العالم لمنتجات الهيدروجين الأزرق والأمونيا الزرقاء



مُحطة مهمة في مجال تطوير أعمال الشيدروجين الأزرق والأمونيا الزرقاء

منحت شركة "تي يو في راينلاند"، وهي شركة مستقلة رائدة في خدمات اختبار الأنظمة والتفتيش وإصدار الشهادات وفقًا للمعايير الدولية القائمة ومقرها ألمانيا، هذه الشهادات لشركة (سابك للمغذيات الزراعية) في الجبيل، نظير إنتاجها 37،800 طن من الأمونيا الزرقاء، ولشركة مصفاة أرامكو السعودية الجبيل (ساسرف) المملوكة بالكامل لأرامكو السعودية، وذلك نظير إنتاجها 8،075 طن من الهيدروجين الأزرق.

ولاعتماد أن يكون الهيدروجين أزرقًا والأمونيا زرقاء، يجب استخلاص جزء كبير من ثاني أكسيد الكربون المرتبط بعملية التصنيع واستخدامه في أعمال التكرير والمعالجة والتسويق.

وتعليقًا على ذلك، قال نائب الرئيس للكيميائيات في أرامكو السعودية، أوليفييه ثوريل: «هذه الشهادات هي الأولى من نوعها في العالم وتمثّل إنجازًا كبيرًا في إطار جهودنا لتطوير حلول الطاقة النظيفة، ورفع قدراتنا لتصدير الهيدروجين والأمونيا. ويعزز هذا التقدير المستقل لعملياتنا من مكانة أرامكو السعودية و(سابك) في التخلص من الكربون في قطاعات متعددة، ويشمل ذلك الطاقة، والطيران، والمواد الكيميائية، والنقل، وصناعات الأسمدة».

ومن جهته، قال المهندس عبد الرحمن شمس الدين، الرئيس التنفيذي لشركة (سابك للمغذيات الزراعية): «نحن فخورون حقًا بهذه الشهادة، التي تُعد جزءًا من طموحاتنا لتحقيق الحياد الكربوني. ونحن على ثقة بقدرتنا على تعزيز نمونا من خلال باقة منتجاتنا منخفضة الكربون لمساعدة زبائننا في مجال الأسمدة والكيماويات على تحقيق طموحاتهم المتعلقة بالاستدامة. ونحن ندرك تمامًا أن التحديات الحالية التي تواجه القطاع على



الساحة العالمية فيما يتعلق بالتغيّر المناخي والانبعاثات المسببة للاحتباس الحراري ستتطلب منا تسريع وتيرة الابتكار لزيادة تعزيز التزامنا بالاستدامة. ونحن في وضع مناسب يسمح لنا بالمضى قدمًا في هذا الاتجاه».

بدوره، قال فهد الشريهي، نائب الرئيس لكفاءة الطاقة وإدارة الكربون في (سابك): "نعمل على الاستفادة من بنيتنا التحتية القوية الحالية لإنتاج الأمونيا الزرقاء التي يمكن أن تساعد في تلبية احتياجات العالم المتزايدة للحلول المستدامة. وفي إطار المساعدة في تحقيق هدف المملكة المتمثّل في تحقيق الحياد الصفري بحلول عام 2060م وفق أهداف مبادرة السعودية الخضراء، وتركز (سابك) على الهيدروجين ودوره الأساسي في





التخلص من الكربون، وتجعل ذلك جنزءًا من خارطة الطريق الشاملة التي وضعناها في (سابك) لتحقيق الحياد الكربوني بحلول عام 2050م، حيث نهدف لخفض انبعاثات الكربون بنسبة 20% بحلول عام 2030م. إلى جانب ذلك، تستكشف (سابك) فرصًا لاستخدام الهيدروجين في الكيمياء الخضراء لتعزيز دورها في تقديم الحلول المستدامة».

مسيرة أرامكوالسعودية و(سابك) في مجال الهيدروجين والأمونيا في عام 2020م، تعاونت أرامكو السعودية و(سابك) في أول شحنة من الأمونيا الزرقاء، التي تُعد ناقلًا للهيدروجين الأزرق، من المملكة إلى اليابان. حيث جرى شحن 40 طنًا من الأمونيا الزرقاء عالية الجودة لليابان للاستخدام في توليد الكهرباء بانبعاثات

كربونية منخفضة.

وتمثّل هذه الشهادات علامة فارقة أخرى لكل من أرامكو السعودية و(سابك) لتصبحا رائدتين عالميتين في الهيدروجين والأمونيا. وقد أعلنت أرامكو السعودية مؤخرًا عن هدفها المتمثّل في إنتاج ما يصل إلى 11 مليون طن سنويًا من الأمونيا الزرقاء بحلول عام 2030م، وتعمل حاليًا على تطوير قدراتها في مجال احتجاز الكربون والهيدروجين.

وسيُسهم إنتاج الهيدروجين الأزرق في تلبية طموح أرامكو السعودية لتحقيق الحياد الصفري لانبعاثات الغازات المسببة للاحتباس الحراري في النطاقين (1 و2) في مرافق أعمالها التي تملكها وتديرها بالكامل بحلول العام 2050م.





أعلنت شركة الزيت العربية السعودية (أرامكو السعودية) في 14 أغسطس 2022 عن نتائجها المالية للربع الثاني من عام 2022، حيث حققت ارتفاعًا في صافي الدخـل بنسبة 90% على أساس سنوي، وأعلنت عن توزيعات أرباح قدرها 70.3 مليار ريال سعودي (18.8 مليار دولار أمريكي) وذلك عن الربع الثاني من عام 2022، من المقرر دفعها خلال الربع الثالث.

وبهذه النتائج تسجِّل الشركة رقمًا قياسيًا جديدًا في الأرباح الربع السنوية منذ طرح أسهمها للاكتتاب العام الأولي في عام 2019، ويُعزى هذا الارتفاع في المقام الأول إلى ارتفاع أسعار النفط الخام، وزيادة الكميات المباعة، وارتفاع هوامش أرباح قطاع التكرير.

وتعليقًا على هذه النتائج، قال رئيس أرامكو السعودية وكبير إدارييها التنفيذيين، المهندس أمين بن حسن الناصر: «تعكس نتائجنا القياسية للربع الثاني زيادة الطلب على منتجاتنا، خاصة وأننا مورّد منخفض التكلفة ومن بين الأقل في كثافة الانبعاثات الكربونية بأعمال التنقيب والإنتاج في قطاع الطاقة.

«رغم استمرار تقلبات الأسواق العالمية، وحالة عدم اليقين القائمة، تؤكد الأحداث التي شهدها النصف الأول من هذا العام نظرتنا بأن مواصلة الاستثمار في قطاع الطاقة ضرورية من أجل المساعدة في ضمان استمرارية إمداد الأسواق بشكلٍ جيد، وتسهيل عملية التحوّل المنظم للطاقة.

«نتوقع أن يستمر نمو الطلب على النفط لبقية العقد الجاري، رغم الضغوط الاقتصادية السلبية على التوقعات العالمية في

المدى القصير».

«وفي حين أن هناك حاجة حقيقية في الوقت الراهن لضمان أمن إمدادات الطاقة، فإن الأهداف المناخية تبقى ذات أهمية بالغة، وذلك ما دعا أرامكو السعودية للعمل على زيادة الإنتاج من مختلف مصادر الطاقة، بما في ذلك النفط الخام والغاز، ومصادر الطاقة المتجددة، والهيدروجين الأزرق.

«نعمل على تطوير أكبر برنامج رأسـمالي في تاريخنا، ونهجنا هـو الاسـتثمار في الطاقة الموثوقة والبتروكيميائيات اللتين يحتاجهما العالم، بالإضافة إلى تطوير حلول منخفضة الانبعاثات الكربونية، تساعد في عملية تحوّل الطاقة على نطاق أوسع».

أهم المعلومات المالية

حققت أرامكو السعودية صافي دخل ربع سنوي ونصف سنوي قياسي، بلغ 181.6 مليار ريال سعودي (48.4 مليار دولار أمريكي) في الربع الثاني و329.7 مليار ريال سعودي (87.9 مليار دولار أمريكي) في النصف الأول من عام 2022، مقابل 95.5 مليار ريال سعودي (25.5 مليار دولار أمريكي) و176.9 مليار ريال سعودي



))

ظروف السوق القوية خلال الربع الثاني أدّت إله ارتفاع صافي الدخل بنسبة 2022 عن الربع الأول من عام 2022

(

(47.2 مليار دولار أمريكي)، على التوالي لنفس الفترتين من عام 2021. وجاءت هذه الزيادة في هاتين الفترتين في المقام الأول نتيجة ارتفاع أسعار النفط الخام، والكميات المباعة، إلى جانب هوامش الأرباح القوية لقطاع التكرير في الربع الثاني وارتفاع هوامش أرباح قطاع التكرير والمعالجة والتسويق في النصف الأول من العام 2022.

وشهدت التدفقات النقدية الحرة زيادة نسبتها 53% لتصل إلى 129.8 مليار ريال سعودي (34.6 مليار دولار أمريكي) في الربع الثاني، وبلغت 244.7 مليار ريال سعودي (65.2 مليار دولار أمريكي) في النصف الأول من عام 2022، مقابل 84.7 مليار ريال سعودي سعودي (22.6 مليار دولار أمريكي) و 153.2 مليار ريال سعودي (40.9 مليار دولار أمريكي)، على التوالي لنفس الفترتين من عام 2021. وتُعزى هذه الزيادة بشكلٍ رئيس إلى ارتفاع السيولة النقدية من الأنشطة التشغيلية.

كما بلغ العائد على متوسط رأس المال المستثمر 31.3% خلال فترتي الربع الثاني والنصف الأول المنتهيتين في 30 يونيو 2022، مقارنة مع 16.7% لنفس الفترتين من عام 2021، مما عكس ذلك ارتفاع أسعار النفط الخام والكميات المباعة، وتحسّن هوامش أرباح قطاع التكرير والمعالجة والتسويق.

وتواصل الشركة تعزيز مركزها المالي للمحافظة على تصنيف ائتماني عال للاستثمار في مختلف دورات السوق. وقد انخفضت المديونية إلى 7.9% في 30 يونيو 2022، مقارنة مع 14.2% في 31 ديسمبر 2021، ويرجع ذلك في المقام الأول إلى ارتفاع التدفقات النقدية التشغيلية، وذلك بسبب الأرباح القوية وتحسّن هوامش أرباح قطاع التكرير والمعالجة والتسويق.

وتواصل الشركة تحسين تكاليف التمويل حيث تم سداد دفعة مقدمة جزئية إلى صندوق الاستثمارات العامة من الديون الخاصة بصفقة الاستحواذ على حصة 70% في (سابك) في عام 2020. وقد أدّى ذلك إلى خفض المبالغ الأصلية لسندات الأمر المستحقة بمقدار 45 مليار ريال سعودي (12 مليار دولار أمريكي)، بالإضافة إلى التخفيض البالغ 30 مليار ريال سعودي (8 مليارات دولار أمريكي) في الربع الأول من عام 2022.

وأعلنت أرامكو السعودية عن توزيعات أرباح بلغت 70.3 مليار ريال سعودي (18.8 مليار دولار أمريكي) عن الربع الثاني من المقرر دفعها خلال الربع الثالث من عام 2022، وذلك إلى جانب ما تم الإفصاح عنه سابقًا في التقرير السنوي لعام 2021، حيث وزّعت الشركة منحة أسهم مجانية على المساهمين خلال الربع الثاني من عام 2022، بمعدل سهم مجاني واحد لكل عشرة أسهم مملوكة. وتهدف الشركة إلى المحافظة على توزيعات أرباح

لستمرار وتيرة التوسّع في أعمال النفط والغاز فضلًا عن تطوير حلول الطاقة منخفضة الكربون ك

صافہے الدخل: 48.4 ملیار دولار أمریکہے خلال الربع الثانہے مقابل 87.9 ملیار دولار أمریکہے خلال النصف الأول

مستدامة ومتزايدة، بما يتماشى مع التطلعات المستقبلية والنتائج المالية الأساسية.

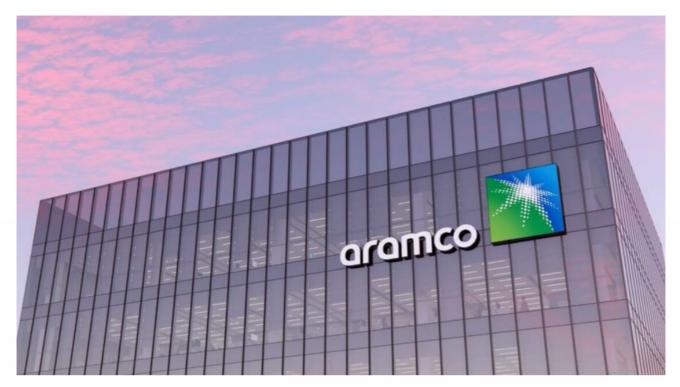
وارتفعت النفقات الرأسمالية بنسبة 25% إلى 35.1 مليار ريال سعودي (9.4 مليار دولار أمريكي) في الربع الثاني، وبنسبة 8% إلى 63.5 مليار ريال سعودي (16.9 مليار دولار أمريكي) في النصف الأول من عام 2022، مقارنة مع الفترات نفسها في عام 2021. وتستمر أرامكو السعودية في استكشاف استثمارات لاغتنام فرص النمو، وإحراز تقدم في التكامل الإستراتيجي لقطاع التنقيب والإنتاج، وقطاع التكرير والمعالجة والتسويق، وتوسيع أعمالها في مجال الكيميائيات، وتطوير الفرص المتاحة في الأعمال منخفضة الكربون.

أهم المعلومات التشغيلية

قدمت الشركة أيضًا أداءً موثوقًا في مجال التنقيب والإنتاج، حيث بلغ متوسط إجمالي إنتاجها من المواد الهيدروكربونية 13.6 مليون برميل مكافئ نفطي في اليوم خلال الربع الثاني من عام 2022. وتواصل الشركة العمل على زيادة طاقتها الإنتاجية القصوى المستدامة من النفط الخام من 12 مليون برميل في اليوم إلى 13 مليون برميل في اليوم بحلول عام 2027.

كما حافظت أرامكو السعودية على سجلها القوي في موثوقية الإمدادات، حيث بلغت نسبة موثوقية تسليم شحنات النفط الخام والمنتجات الأخرى 99.8% في الربع الثاني من عام 2022.

وتواصل الشركة إحراز التقدّم في برنامج توسعة شبكة الغاز بهدف زيادة الإنتاج، مع استمرار أعمال الإنشاءات والتصاميم الأولية لمعمل غاز الجافورة، وتبلغ طاقة المعالجة المقررة للمرفق 3.1 مليار قدم مكعبة فياسية في اليوم من الغاز الخام، ومن المتوقع أن يتم تطوير أعمال الإنشاءات في المعمل على مرحلتين حتى عام 2027. ويُتوقع أن يبدأ حقل الجافورة الإنتاج في عام 2025، وستزيد شحنات الغاز الطبيعي تدريجيًا لتصل إلى معدل مستدام يبلغ 2 مليار قدم مكعبة فياسية يوميًا بحلول عام 2030،



مما سيوفر اللقيم اللازم لإنتاج الهيدروجين والأمونيا، ويساعد في تلبية الطلب المحلى المتزايد المتوقع على الطاقة.

ومن جهة أخرى، بلغت الشركة مراحل متقدمة من الأعمال الإنشائية لمشروع تخزين الغاز في مكمن الحوية عنيزة، مع اقتراب مرحلة الحقن من الاكتمال. ومن المتوقع أن يوفّر سعة تخزينية عند اكتماله تصل إلى 2 مليار قدم مكعبة قياسية في اليوم من الغاز الطبيعي ليتم ضخها في شبكة الغاز الرئيسة بحلول عام 2024. وهو أول مشروع في المملكة لتخزين الغاز الطبيعي في باطن الأرض، مما يساعد على إدارة التغيرات الموسمية في الطلب، وبالتالي تحسين استخدام الأصول، وخفض التكاليف.

كما أطلقت أرامكو السعودية بنجاح حاسوب الغوار

العملاق - 1 لمحاكاة المكامن. وهو ثاني أكبر حاسوب عملاق في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا، ومن المتوقع أن يزيد عدد عمليات المحاكاة المكتملة، مما يمكن الشركة من استكشاف المزيد من الفرص في نطاق مواردها الحالية.

ومؤخرًا، وقعت أرامكو السعودية اتفاقية شراء للاستعواذ على حقوق ملكية فالفولين للمنتجات العالمية (فالفولين غلوبال برودكتس) بقيمة 9.94 مليار ريال سعودي (2.65 مليار دولارأمريكي). وسيئتم هذا الاستحواذ الإستراتيجي الطريق الذي تنتهجه أرامكو السعودية فيما يتعلق بزيوت التشحيم حيث ستضيف قيمة لإنتاج الشركة من زيوت الأساس حول العالم، وكذلك ستطور قدرتها في البحث والتطوير بهذا المجال، وأيضًا





ستمكّن الشركة من الانتفاع بعلاقاتها مع شركات تصنيع المعدات الأصلية. وتخضع هذه الصفقه لشروط الإقفال المعمول بها، بما في ذلك الموافقات النظامية.

كما تمضي أعمال التكامل بين سابك ومجموعة أرامكو السعودية قبل الموعد المحدد لذلك، وتواصل الشركة تحقيق فرص تعاون في العديد من المجالات، تشمل المشتريات وتكامل المنتجات وتحسين اللقيم وأعمال الصيانة، وغيرها. كما أكملت الشركة نقل حقوق شراء منتجات بريفكيم من البوليمرات وجلايكول الإيثلين الأحادي إلى سابك.

وفي مايو 2022، بدأت مشاريع التكرير والبتروكيميائيات المشتركة بين أرامكو السعودية وشركة بتروناس الماليزية، المعروفة مجتمعة باسم "بريفكيم"، عملياتها وستصل إلى طاقتها الكاملة التي تبلغ 300 ألف برميل يوميًا بحلول نهاية العام، ويوفر استثمار أرامكو السعودية في بريفكيم فرصة توسع في سوق مهمة وسريعة النمو، ما يمكنها من التوسع في مناطق جغرافية جديدة لبيع إنتاجها من النفط الخام.

وفي 15 يونيو2022، نشرت أرامكو السعودية تقرير الاستدامة الأول، الذي يحدد طرق تخطيط الشركة لتحقيق الحياد الصفري للغازات المسببة لظاهرة الاحتباس الحراري التي تقع ضمن النطاقين (1 و2) في مرافق أعمالها التي تملكها التي تقع ضمن النطاقين (1 و2) في مرافق أعمالها التي تملكها في التقرير استخلاص واستخدام وتخزين 11 مليون طن متري في التقرير استخلاص واستخدام وتخزين 11 مليون طن متري سنويًا من مكافئ غاز ثاني أكسيد الكربون بحلول عام 2035، فيغاواط كهرباء سنويًا من الطاقة المتجددة التي تهدف إلى توليد 12 غيغاواط كهرباء سنويًا من الطاقة الشمسية وطاقة الرياح بحلول عام 2030، وخفض أو تخفيف أكثر من 50 مليون طن متري سنويًا من مكافئ غاز ثاني أكسيد الكربون بحلول عام 2035، والحدّ من كثافة الانبعاثات الكربونية في قطاع التنقيب والإنتاج بنسبة 15% على الأقل بحلول عام 2035 مقارنة بخط الأساس لعام 2018، إضافة إلى هدف الشركة لإنتاج 11 مليون طن متري

))

تواصل الشركة العمل علم زيادة طاقتها الإنتاجية القصوء المستدامة من النفط الخام من 12 مليون برميل في اليوم إلم 13 مليون برميل في اليوم بحلول عام 2027

سنويًا من الأمونيا الزرقاء، الناقلة للهيدروجين الأزرق، بحلول عام 2030.

ولتسريع وتيرة تطوير الحلول منخفضة الكربون في قطاع الطاقة، افتتحت أرامكو السعودية في 27 يونيو2022 مركز أبحاث أرامكو في جامعة الملك عبدالله للعلوم والتقنية، وهو مركز يستخدم الذكاء الاصطناعي، والتعلم الآلي لتطوير طرق مبتكرة لتحقيق اقتصاد قائم على تدوير الكربون.

وأعلنت أرامكو السعودية كذلك عن توسع كبير في برنامجها للاستثمارات الصناعية (نماءات أرامكو) من خلال 55 اتفاقية ومذكرة تفاهم سارية الآن في قطاعات الاستدامة، والرقمنة، والخدمات الصناعية، والتصنيع، والابتكار الاجتماعي، بهدف خلق فرص العمل، وتوسيع نطاق سلاسل القيمة في مجال الطاقة والكيميائيات بالمملكة. وتسعى الشركة من خلال برنامج "نماءات" إلى توطين سلسلة التوريد الخاصة بها، وضمان ريادتها على صعيد التكلفة والإنتاجية، والاستدامة، والمرونة على المدى البعيد.





«أحنوك"تصدر أول شحنة أمونيا منخفضة الكربون من الإمارات إلى ألمانيا

أعلنت شركة بترول أبوظبي الوطنية "أدنوك" عن تصديدر أول شحنة أمونيا منخفضة الكربون من إنتاج دولة الإمارات السيخنية الكربون من إنتاج دولة الإمارات شحنية تجريبية من الأمونيا منخفضة الكربون يتم شحنها إلى ألمانيا، لصالح "أوربيس"، المرزود العالمي الرائيد للمعادن غير الحديديية وواحد من أكبر شركات إعادة تدوير النحاس على مستوى العالمي في شركات إعادة تدوير النحاس على مستوى العالمي ألمانيا، وعنيد وصول الشحنة العالمي ألمانيا ستتولى شركة المهورج هافن آند لوجستيك" إحدى الشركات اللوجيستية الرائيدة في أوروبا عمليات مناولة الشحنة.

تم إنتاج هذه الشحنة التجريبية من قبل شركة "فرتيجلوب"، المشروع المشترك بين "أدنوك" و "أو سي آي"، في مصنعها "فرتيل" في مجمع الرويس الصناعي بأبوظبي. وتعد هذه الشحنة الأولى ضمن عدة شحنات تجريبية تعتزم "أدنوك" تصديرها لعملائها في ألمانيا في سعيها لتوسيع شراكتها الاستراتيجية في مجال الطاقة لتشمل جميع مكونات وجوانب سلسلة القيمة للهيدروجين. وتأتي هذه الخطوة في أعقاب بيع "أدنوك" لعدة شحنات مماثلة من الأمونيا منخفضة الكربون لعملائها في آسيا. وتخطط "أوروبيس" لاستخدام الأمونيا منخفضة الكربون كمادة وسيطة في مصنعها لقضبان الأسلاك، واختبار تطبيقها كمصدر إضافي للطاقة منخفض الكربون للتأهيل الصناعي. كمصدر إضافي للطاقة منخفض الكربون للتأهيل الصناعي. مصدراً للطاقة منخفضة الكربون لعمليات إنتاج المعادن المتعددة مصدراً للطاقة منخفضة الكربون لعمليات إنتاج المعادن المتعددة

التي تستهلك كميات كبيرة من الطاقة

وتمثل هذه الشعنة الجديدة خطوة جديدة ضمن خطط أدنوك لرفع سعتها الإنتاجية من الأمونيا منخفضة الكربون في أبوظبي، حيث تعمل "أدنوك" على تطوير منشأة عالمية المستوى لإنتاج الأمونيا منخفضة الكربون بسعة إنتاجية تصل إلى مليون طن متري سنوياً ضمن منظومة "تعزيز" الصناعية المتكاملة الجديدة، التي تعد مركزاً للخدمات الصناعية واللوجستية يدعم ويمكن نمو مجمّع الرويس الصناعي.

وبهذه المناسبة، قال معالي الدكتور سلطان بن أحمد الجابر، وزير الصناعة والتكنولوجيا المتقدمة في دولة الإمارات العربية المتحدة، العضو المنتدب والرئيس التنفيذي لأدنوك ومجموعة شركاتها: "تماشياً مع توجيهات القيادة الرشيدة بمد جسور التعاون مع الدول الصديقة في جميع المجالات التي تحقق



"

«أدنوك" ملتزمة بتنفيذ خططها الطموحة لزيادة سعتها الإنتاجية من الهيدروجين النظيف وأنواع الوقود الحامله له لدعم مططها لخفض الانبعاثات



الشحنة تعد الأولم ضمن عدّة شحنات تعتزم "أدنوك" تصديرها إلم ميناء هامبورج بألمانيا في سعيها لتوسيع علاقات الشراكة الاستراتيجية في مجال الطاقة لتشمل جميع مكونات سلسلة القيمة للهيدروجين

وأنواع الوقود الحامله له، والذي يعد عاملًا مهما في الحد من الانبعاثات في القطاعات الصناعية التي يصعب عادةً تخفيف انبعاثاتها. ونحن ملتزمون بتعزيز التعاون بين القطاعين الخاص والعام في مشاريع الهيدروجين النظيف نظراً لدوره في تسريع الحد من الانبعاثات وخفض كثافة الكربون من مصادر الطاقة التي نعتمد عليها في حياتنا اليومية».

من جانبه قال رولاند هارينغ ز ، الرئيس التنفيذي لشركة "أوروبيس": "باعتبارها الشركة المالكة لأكبر شبكة من مصاهر المعادن الأكثر كفاءة واستدامة في العالم، توفر أوروبيس" المعادن التي تعتبر عنصراً اساسياً للقطاعات الرئيسية الكبرى مثل الطاقات المتجددة والنقل الكهربائي والرقمنة وبالتالي لإزالة الكربون. لضمان استقرار واستمرارية عملياتنا في مواقع الشركة المختلفة ، نقوم بتوسيع محفظتنا من مصادر الطاقة الموثوقة والاستثمار في وسائل الحد من انبعاثات الكربون من عملياتنا الإنتاجية في نفس الوقت. تمثل هذه الشحنة التجريبية الأولى من الأمونيا منخفضة الكربون من إنتاج أدنوك انجازاً كبيراً ومرحلة مهمة في تحقيق رؤيتنا طويلة المدى لحلول الهيدروجين التي تساعد في تحقيق أهدافنا في الحد من انبعاثات الكربون».

وقالت أنجيلا تيتزراث، الرئيس التنفيذي لشركة "هامبورجر هافن آند لوجستيك: ""بفضل خبرتها في مناولة الموانئ وتقديم الخدمات اللوجستية لحاويات البضائع الخطرة، وشبكتها الواسعة

مصالح مشتركة، تمتلك دولة الإمارات علاقات ثنائية متميزة وراسخة مع جمهورية ألمانيا الاتحادية، ويعد قطاع الطاقة مثالاً على إمكانية تطوير هذه الروابط إلى تعاون استراتيجي في مجال الطاقة بين البلدين الصديقين. ويسهم تصدير هذه الشحنة من الأمونيا منخفضة الكربون في توثيق علاقات الصداقة الوطيدة والشراكات المتنامية بين الدولتين في مجال الطاقة النظيفة، ويؤكد الدور المتنامي الذي تلعبه 'أدنوك' كمورد موثوق للطاقة منخفضة الانبعاثات، كما يتماشى مع خطط دولة الإمارات للاستفادة من فرص النمو في القطاع الصناعي التي يتيحها التحوّل في قطاع الطاقة».

وأضاف: "تربطنا شراكات متنامية في مجال الطاقة النظيفة مع العديد من العملاء في ألمانيا، مما يؤكد التزام 'أدنوك' بتنفيذ خططها الطموحة لزيادة سعتها الإنتاجية من الهيدروجين النظيف



من المحطات البحرية والاتصالات الداخليـة والمراكز المتعددة الوسائط المنتشرة في جميع أنحاء أوروبا، يسر شركة ،هامبورجر هافن آند لوجستيك تسهيل استيراد الهيدروجين ومشتقاته إلى ألمانيا وأوروبا في إطار الشراكة الإستراتيجية في مجال الطاقة». وقال مايكل ويستهاجمان، عضو مجلس الشيوخ عن الاقتصاد والابتكار: " نحن سعداء لأن شركائنا الدوليين والوطنيين في مجال الأعمال وخدمات الموانئ يمهدون الطريق لهذه التجارب الواقعية لصناعة إزالة الكربون. نحن بحاجة إلى هذه النتائج الواقعية والالتزام بدعم توسع اقتصاد الهيدروجين الأخضر. تعد هامبورغ كموقع صناعي وميناء توزيع أوروبي نموذج لهذ التحول وبالتالي التركيز الألماني على هذا المجال» وكانت "أدنوك" قد وقعت خلال زيارة معالى الدكتور روبرت هابيك، وزير الشوّون الاقتصادية وحماية المناخ في الحكومة الألمانية الاتحادية، إلى دولة الإمارات في شهر مارس الماضى اتفاقيات مع عدد من الشركات الألمانية تهدف لاستشكاف مجالات التعاون في إنتاج الأمونيا منخفضة الكربون ومصادر الطاقة النظيفة المشتقة من الهيدروجين. وتركز "أدنوك" على الاستفادة من الدخول المبكر لسوق

الهيدروجين من خلال رفع السعة الإنتاجية من الأمونيا منخفضة الكربون لدعم طموح دولة الإمارات بتوفير 25% تقريباً من احتياجات الأسواق العالمية الرئيسية من الهيدروجين. ووفقاً للاستراتيجية الألمانية للهيدروجين التي تهدف لخفض الانبعاثات، من المتوقع أن يصل الطلب على الهيدروجين النظيف إلى 3 ملايين طن متري سنوياً بحلول عام 2030، مع احتمال ارتفاع الطلب على هذه المادة في ألمانيا إلى أكثر من 15 مليون طن متري سنوياً بحلول عام 2050، حيث من المتوقع أن يسهم الهيدروجين، وفقاً لدراسة أجراها "مجلس الهيدروجين"، في تليية 18% تقريباً من احتياجات العالم من الطاقة.

وتُعد الأمونيا منخفضة الكربون وقوداً ناقلاً للهيدروجين ذو إمكانيات واعدة واستخدامات واسعة النطاق، حيث يستخدم في مجموعة واسعة من العمليات الصناعية، بما في ذلك النقل وتوليد الكهرباء والصناعات مثل إنتاج الصلب والاسمنت والأسمدة. ويتم تصنيع مادة الأمونيا الزرقاء من النيتروجين والهيدروجين "الأزرق" الناتج من الغاز الطبيعي، حيث يتم تحويل المواد الهيدروكربونية إلى هيدروجين ثم إلى أمونيا، ويتم التقاط وتخزين ثاني أكسيد الكربون الذي يعد من النواتج الثانوية لهذه العملية.

التطورات البترولية في الأسواق العالمية

النشرة الشهرية حول التطورات البترولية في الأسواق العالمية سبتمبر 2022

أولاً: أسواق النفط العالمية

1. أسعار النفط

تشير أحدث توقعات منظمة أوبك إلى تراجع المتوسط الشهري لسعر سلة خامات أوبك خلال شهر سبتمبر 2022 إلى 95.5 دولار للبرميل، أي بنسبة انخفاض تبلغ 6.6% مقارنة بالشهر السابق. بينما تشير توقعات المنظمة إلى ارتفاع المتوسط السنوي لسعر سلة خاماتها في عام 2022 إلى 104.2 دولار للبرميل، أي بنسبة زيادة تبلغ 49.1% مقارنة بعام 2021.

المعدل الاسبوعي للسعر الفوري لسلة خامات أوبك، 2021-2022 (دولار / برميل)



المصدر: منظمة الدول المصدرة للبترول (أوبك)، التقرير الشهرى، أعداد مختلفة.

2. الطلب والعرض

تشير التقديرات الأولية إلى انخفاض الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثاني من عام 2022 ليصل إلى نحو 98.6 مليون برميل/يوم، أي بنسبة تراجع بلغت 0.7% مقارنة بمستويات الربع السابق. حيث انخفض طلب دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية بنسبة 90.0% ليصل إلى نحو 45.4 مليون برميل/يوم، كما انخفض طلب باقي دول العالم بنسبة 60.0% ليصل إلى نحو 53.3 مليون برميل/يوم.

ويتوقع ارتفاع الطلب العالمي على النفط خلال الربع الثالث من عام 2022 ليصل إلى نحو 99.7 مليون برميل/يوم، حيث يتوقع ارتفاع طلب مجموعة دول منظمة التعاون الاقتصادي

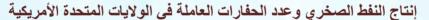


والتنمية إلى نحو 46.6 مليون برميل/يوم، كما يتوقع ارتفاع طلب باقي دول العالم إلى نحو 53.1 مليون برميل/يوم.

تشير التقديرات الأولية إلى ارتفاع الإمدادات العالمية من النفط الخام وسوائل الغاز الطبيعي خلال شهر أغسطس 2022 بنحو 0.5 مليون ب/ي، أي بنسبة 0.5% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 100.9 مليون ب/ي. فقد انخفض إجمالي إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك بنسبة 0.2% ليصل إلى نحو 65.9 مليون ب/ي، بينما ارتفعت إمدادات الدول الأعضاء في منظمة أوبك بنسبة 1.8% لتصل إلى نحو 35 مليون ب/ي.

أما فيما يخص إمدادات مجموعة دول أوبك+ من النفط الخام فقد ارتفعت خلال شهر أعسطس 2022 بنحو 134 ألف ب/ي، أي بنسبة 0.3% مقارنة بمستويات الشهر السابق، لتصل إلى حوالي 40.5 مليون ب/ي، حيث انخفضت إمدادات الدول المنتجة من خارج أوبك والأعضاء في مجموعة اوبك+ بنسبة 0.3% لتصل إلى نحو 15.2 مليون ب/ي، بينما ارتفعت إمدادات الدول العشر الأعضاء في منظمة أوبك، وهي أعضاء في مجموعة أوبك+، بنسبة 0.7% لتصل إلى نحو 25.3 مليون ب/ي.

ارتفع إنتاج الولايات المتحدة من النفط الصخري خلال شهر أغسطس 2022 بمقدار 148 ألف برميل/يوم مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى 8.845 مليون برميل/يوم. ويتوقع ارتفاعه خلال شهري سبتمبر وأكتوبر 2022 ليصل إلى 9.116 مليون ب/ي. وفي تطور أخر، ارتفع عدد الحفارات العاملة بمقدار 5 حفارات خلال شهر يوليو 2022 ليبلغ 675 حفارة.



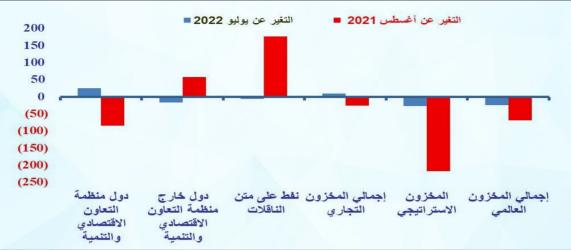


المصدر: EIA, Drilling Productivity Report for key tight oil and shale gas regions September 2022

3. المخزونات النفطية

ارتفع المخزون التجاري النفطي في دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية خلال شهر أغسطس 2022 بمقدار 25 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 2730 مليون برميل، بينما انخفض المخزون الإستراتيجي بمقدار 27 مليون برميل مقارنة بالشهر السابق ليصل إلى حوالي 1586 مليون برميل.

التغير في المخزون النفطي في نهاية شهر أغسطس 2022 (مليون برميل)



المصدر: Oil Market intelligence, November 2021 and September 2022.

4. تجارة النفط

- واردات وصادرات الولايات المتحدة من النفط والمنتجات

- انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من النفط الخام خلال شهر أغسطس 2022 بنسبة 8.5% لتصل إلى حوالي 6.1 مليون ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من النفط الخام بنسبة 2.8% لتبلغ حوالي 3.8 مليون ب/ي.
- انخفضت واردات الولايات المتحدة الأمريكية من المنتجات النفطية خلال شهر أغسطس 2022 بنسبة 5.8% لتصل إلى حوالي 2 مليون ب/ي، بينما ارتفعت صادراتها من المنتجات النفطية بنسبة 3.4% لتبلغ حوالي 6.3 مليون ب/ي.

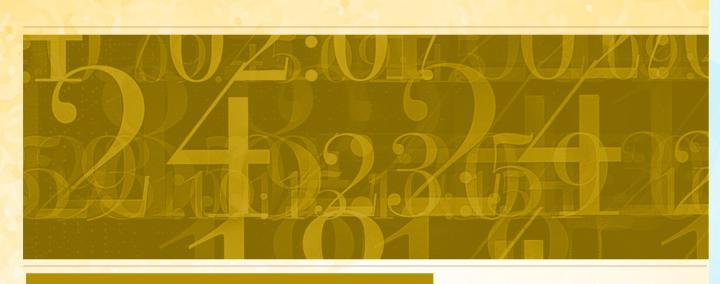
ثانياً: أسواق الغاز الطبيعي العالمية

1. الأسعار

- ارتفع المتوسط الشهري للسعر الفوري للغاز الطبيعي المسجل في مركز هنري بالسوق الأمريكي خلال شهر أغسطس 2022 إلى 8.81 دولار لكل مليون (وح ب).
- ◄ ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في اليابان خلال شهر يوليو 2022 بمقدار 3.17 دولار لكل مليون (و ح ب)، كما ارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في كوريا الجنوبية بمقدار 5.27 دولار لكل مليون (و ح ب) ليبلغ 9.91 دولار لكل مليون (و ح ب)، وارتفع متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في تايوان بمقدار 0.62 دولار لكل مليون (و ح ب) ليبلغ 16.87 دولار لكل مليون (و ح ب) ليبلغ 16.87 دولار لكل مليون (و ح ب). بينما انخفض متوسط أسعار استيراد الغاز الطبيعي المسيل في الصين بمقدار 0.18 دولار لكل مليون (و ح ب).

2. الصادرات

▼ بلغت صادرات الدول العربية من الغاز الطبيعي المسيل إلى اليابان وكوريا الجنوبية والصين وتايوان حوالي 3.573 مليون طن خلال شهر يوليو 2022، مستأثرة بحصة بلغت 22.3% من الإجمالي.



ملحق الجداول



2022 – 2021 ، المعدل الأسبوعي لأسعار سلة أوبك* ، 2021 – 1: Weekly Average Spot Price of the OPEC Basket of Crudes* 2021 -2022 (\$ / Barrel - دولار / برميل)

2022	2021	الاسبوع Week	الشهر Month	2022	2021	الأسبوع Week	الشهر Month
110.1	74.3	1		80.0	52.7	1	
105.4	74.2	2		83.7	55.2	2	يناير
108.8	71.2	3	يوليو July	87.7	54.9	3	January
109.0	73.9	4	, ,	88.8	54.8	4	
103.4	72.0	1		90.6	57.4	1	
102.0	70.7	2	,	92.4	60.3	2	فبراير
98.2	68.1	3	اغسطس August	94.2	62.6	3	February
102.6	70.0	4	1100000	108.9	63.9	4	
96.5	71.5	1		122.5	63.9	1	
97.3	73.6	2	سبتمبر	106.1	67.1	2	مارس
95.3	74.7	3	September	115.3	65.8	3	March
90.6	77.5	4		109.3	62.3	4	
	79.9	1		104.4	61.2	1	
	82.6	2	اكتوبر	104.3	63.3	2	ابريل
	83.5	3	October	109.1	64.2	3	April
	83.6	4		104.7	64.6	4	1
	81.9	1		111.6	66.8	1	
	82.5	2	نوفمبر	110.2	66.8	2	مايو
	80.7	3	November	114.3	66.3	3	May
	79.5	4		116.4	67.5	4	
	74.14	1		121.6	69.4	1	
	74.27	2	ديسمبر	120.7	70.7	2	يونيو
	73.55	3	December	112.8	72.2	3	June
	77.50	4		115.8	73.6	4	

الجدول - 2: الأسعار الفورية لسلة أوبك، 2020–2022 Table - 2: Spot Prices of OPEC Basket 2020 -2022 (دولار / برميل - Barrel)

	2022	2021	2020	
January	85.2	54.4	65.1	يناير
February	94.0	61.1	55.5	فبراير
March	113.5	64.6	33.9	مارس
April	105.6	63.2	17.7	ابريل
May	113.9	66.9	25.2	مايو
June	117.7	71.9	37.1	يونيو
July	108.6	73.5	43.4	يوليو
August	101.9	70.3	45.2	اغسطس
Septem ber	95.5	73.9	41.5	سبتمبر
October		82.1	40.1	اكتوبر
November		80.4	42.6	نوفمبر
December		74.4	49.2	ديسمبر
First Quarter	97.6	60.0	51.5	الربع الأول
Second Quarter	112.4	67.3	26.6	الربع الثاني
Third Quarter	102.0	72.6	43.4	الربع الثالث
Fourth Quarter		79	44.0	الربع الرابع
Annual Average*	104.2	69.9	41.5	المتوسط السنوي*

^{*} Estimation 2022.

*تقديرات 2022

Sources: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

* تشمل سلة أوبك اعتبارا من 16 يونيو 2005 على الخامات التالية: العربي الخفيف السعودي، مزيج الصحراء الجزائري، البصرة الخفيف، السدرة اللبيء، موربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري النيبي، موربان الاماراتي، قطر البحري، الخام الكويتي، الايراني الثقيل، ميري الفنزويلي، بوني الخفيف النيجيري، خام ميناس الاندونيسي، واعتبارا من بداية شهر بناير ومنتصف شهر أكتوبر 2007 أضيف خام غيراسول الانغولي و خام اورينت الاكوادوري، و في يناير 2009 تم استثناء الخام الاندونيسي من السلة، وفي يناير 2016 أضيف الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2016 أضيف الخام الجابوني، وفي يناير 2017 تم استثناء الخام الاندونيسي، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو خام غينيا الاستوائية «زافيرو» إلى سلة أوبك، وفي يونيو 2018 أضيف خام الكونغو «جينو»، وفي يناير 2019 تم استثناء خام اورينت الاكوادوري من سلة أوبك، لتصبح تتألف من مارس 2020 تم استثناء خام اورينت الاكوادوري من سلة أوبك، لتصبح تتألف من

المصدر: منظمة الاقطار العربية المصدرة للبترول، الادارة الاقتصادية، وتقارير أوبك.

^{*} The OPEC basket of crudes (effective June 16, 2005) is comprised of Algeria's Saharan Blend, Iraq's Basra Light, Kuwait Export, Libya's Es Sider, Qatar Marine, Saudi's Arabian Light, UAE's Murban, Iran Heavy, Indonesia's Minas, Nigeria's Bonny Light, and Venezuela's Merey. Effective 1 January and mid of October 2007, Angola's Girassol and Ecuadorian Oriente crudes have been incorporated to become the 12th and 13th crudes comprising the new Opec Basket. As of Jan. 2009, the basket excludes the Indonesian crude. As of Jan. 2016, the basket price includes the Indonesian crude. As of July 2016 the basket price includes the Gabonese crude. As of January 2017, the basket price excludes the Indonesian crude «Minas». As of June 2017, The basket price includes the Equatorial Guinean crude «Zafiro»». As of June 2018, the basket includes the Congolese crude «Djeno». As of january 2019: The basket price excludes the Qatari crude "Qatar Marine". As of March 2020 The basket price excludes the Ecuadorean crude «Oriente».



الجدول - 3: الأسعار الفورية لسلة أوبك وبعض أنواع النفوط الأخرى 2020-2022 Table - 3: Spot Prices for OPEC and Other Crudes، 2020-2022 (دولار/ برميل - Barrel)

	غرب تکساس WTI	قطر البحري Marine	برنت Brent	دبی Dubai	السدرة الليبي Es Sider	مربان الإماراتي Murban	التصدير الكويتي Kuwait Export	البصرة الخفيف Basra Light	خليط الصحراء الجزائري Sahara Blend	العرب <i>ى</i> الخفيف Arab Light	سلة خامات أوبك OPEC Basket	
Average 2020	39.4	41.7	41.7	42.3	40.1	43.0	42.0	41.6	42.1	41.9	41.5	متوسط عام 2020
Average 2021	68.0	70.5	70.6	69.2	69.0	69.9	70.3	69.7	70.7	70.5	69.9	متوسط عام 2021
January 2021	52.1	55.0	54.7	54.8	53.1	54.9	54.8	54.7	55.1	54.8	54.4	يناير 2021
February	59.1	61.6	62.2	60.8	60.8	61.0	61.3	61.4	62.4	61.5	61.1	فبراير
March	62.4	65.1	65.6	64.4	63.6	64.3	64.9	65.2	65.8	65.2	64.6	مارس
April	61.7	63.8	64.5	62.9	62.1	63.4	63.8	63.5	64.0	64.1	63.2	أبريل
May	65.2	67.4	68.5	66.4	66.2	66.8	67.5	67.0	67.8	67.7	66.9	مايو
June	71.4	72.6	73.0	71.5	71.0	72.3	72.5	71.8	72.3	72.8	71.9	يونيو
July	72.6	74.1	75.0	72.8	73.6	73.6	73.8	73.4	75.3	74.2	73.5	يوليو
August	67.7	71.4	70.8	69.4	69.5	69.9	71.1	70.4	71.1	71.4	70.3	أغسطس
September	71.5	74.9	74.4	72.6	72.8	73.4	74.9	73.8	73.9	75.0	73.9	سبتمبر
October	81.4	83.3	83.5	81.5	81.6	82.7	82.7	81.5	83.5	82.8	82.1	أكتوبر
November	79.1	81.7	81.4	80.3	80.3	82.1	81.1	79.6	82.0	80.8	80.4	نوفمبر
December	71.9	75.4	74.1	73.3	73.4	74.6	75.4	74.1	75.5	75.5	74.4	ديسمبر
January 2022	83.2	86.6	86.6	83.3	86.2	85.1	86.3	84.9	88.2	86.2	85.4	يناير 2022
February	91.7	93.7	98.0	92.1	98.1	94.2	93.8	94.2	100.7	93.8	94.2	فبراير
March	108.5	112.7	118.8	110.5	117.9	112.5	113.3	112.2	121.8	113.0	113.5	مارس
April	101.8	106.5	104.4	102.9	104.4	104.5	107.5	104.6	109.4	107.2	105.6	أبريل
May	109.9	116.1	113.1	107.8	113.2	110.0	116.8	111.9	115.3	116.4	113.9	مايو
June	114.4	116.5	123.6	112.9	125.0	117.5	117.3	115.6	128.3	117.3	117.7	يونيو
July	100.3	108.5	112.6	102.9	114.0	106.0	109.2	105.4	115.8	109.0	108.6	يوڻيو
August	91.6	105.3	99.6	96.3	101.2	98.0	103.8	97.7	104.2	104.9	101.9	أغسطس

Source: OAPEC - Economics Department, and OPEC Reports.

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول، الإدارة الإقتصادية، وتقارير أوبك.



2022-2020 . المتوسط الشهري للاسعار الفورية للمنتجات النفطية في الاسواق المختلفة، 2020-2022 Table - 4: Average Monthly Market Spot Prices of Petroleum Products, 2020 -2022 (\$ / Barrel - دولار / برميل)

	Market	زيت الوقود Fuel Oil	زيت الغاز Gasoil	الغازولين المتاز Premium Gasoline	السوق		
	Singapore	39.6	49.2	46.6	سنغافورة		
Average	Rotterdam	40.9	49.2	51.3	روتردام	متوسط	
2020	Mediterranean	43.6	48.6	45.4	البحر المتوسط	عام	
	US Gulf	34.7	44.9	51.9	الخليج الامريكى	2020	
	Singapore	75.7	77.4	80.3	سنغافورة		
Average	Rotterdam	69.1	78.3	85.9	روتردام	متوسط	
2021	Mediterranean	70.5	77.7	80.5	البحر المتوسط	عام	
	US Gulf	59.8	73.9	91.4	الخليج الامريكي	2021	
	Singapore	73.6	76.2	81.1	سنغافورة		
	Rotterdam	68.5	77.7	90.7	روتردام	أغسطس	
Aug. –21	Mediterranean	70.0	77.5	84.9	البحر المتوسط	2021	
	US Gulf	60.9	72.6	97.0	الخليج الامريكي		
	Singapore	79.5	82.6	84.1	سنغافورة		
	Rotterdam	73.9	84.4	93.9	روتردام	سبتمبر	
Sep21	Mediterranean	75.3	84.0	87.7	البحر المتوسط	2021	
	US Gulf	65.1	79.0	97.9	الخليج الامريكي		
	Singapore	93.1	95.1	98.5	سنغافورة		
	Rotterdam	81.7	96.9	103.5	روتردام	أكتوبر	
Oct21	Mediterranean	83.4	96.4	96.6	البحر المتوسط	2021	
	US Gulf	72.9	93.0	106.5	الخليج الامريكي		
	Singapore	90.7	91.1	95.0	سنغافورة		
	Rotterdam	77.7	92.8	100.8	روتردام	ثوهمير	
Nov21	Mediterranean	79.6	91.9	91.7	البحر المتوسط	2021	
	US Gulf	66.3	86.7	101.3	الخليج الامريكي		
	Singapore	84.5	85.7	87.9	سنغافورة		
	Rotterdam	73.6	86.4	90.5	روتردام	ديسمبر	
Dec21	Mediterranean	75.7	85.0	84.9	البحر المتوسط	2021	
	US Gulf	63.5	79.7	93.1	الخليج الامريكي		
	Singapore	97.4	99.0	98.0	سنغافورة		
	Rotterdam	83.0	101.2	102.5	روتردام	يناير	
Jan. –22	Mediterranean	85.6	99.7	96.7	البحر المتوسط	2022	
	US Gulf	74.9	95.1	105.1	الخليج الامريكي		
	Singapore	109.2	110.3	110.7	سنغافورة		
E 1 22	Rotterdam	90.8	112.8	114.1	روتردام	فبراير	
Feb22	Mediterranean	92.3	110.2	108.0	البحر المتوسط	2022	
	US Gulf	80.0	104.7	117.0	الخليج الامريكي		
	Singapore	136.3	142.1	131.1	سنغافورة		
Mar22	Rotterdam	109.7	156.5	135.0	روتردام	مارس	
Wiai22	Mediterranean	114.7	153.1	128.6	البحر المتوسط	2022	
	US Gulf	93.4	136.7	140.8	الخليج الامريكي		
	Singapore	137.2	148.4	126.7	سنغافورة		
Apr22	Rotterdam	97.6	151.5	133.4	روتردام	أبريل	
11p122	Mediterranean	104.1	147.0	126.0	البحر المتوسط	2022	
	US Gulf	89.4	137.2	143.3	الخليج الامريكي		
	Singapore	144.0	152.9	146.9	سنغافورة		
May-22	Rotterdam	100.7	152.4	166.1	روتردام	مايو	
11111, 22	Mediterranean	107.0	148.6	148.8	البحر المتوسط	2022	
	US Gulf	94.8	140.1	172.2	الخليج الامريكي		
	Singapore	168.6	176.6	155.1	سنغافورة		
Jun. –22	Rotterdam	100.2	179.3	188.5	روتردام	يونيو	
,	Mediterranean	107.0	173.1	169.7	البحر المتوسط	2022	
	US Gulf	94.7	152.5	193.1	الخليج الامريكي		
	Singapore	136.2	144.8	121.6	سنغافورة		
July-22	Rotterdam	89.3	153.3	158.0	روتردام	يوليو	
, , ==	Mediterranean	95.6	142.5	139.5	البحر المتوسط	2022	
	US Gulf	84.9	124.5	152.0	الخليج الامريكي		
	Singapore	133.6	139.2	110.6	سنغافورة		
Aug-22	Rotterdam	90.3	143.0	137.5	روتردام	أغسطس	
8	Mediterranean	96.9	133.4	112.6	البحر المتوسط	2022	
	US Gulf	81.7	122.3	127.4	الخليج الامريكي		

المصدر: تقرير أوبك الشهري ، أعداد مختلفة.



الجدول - 5 : اتجاهات أسعار شحن النفط الخام 2020 - 2022 Table - 5 : Spot Crude Tanker Freight Rates, 2020 - 2022 (تقطة على المقياس العالمي - Point on World Scale)

Direction Period	البحر المتوسط/ البحر المتوسط *** *** Med/Med	الشرق الأوسط/ الغرب ** **Middle East/West	الشرق الاوسط / الشرق * *Middle East/East	الاتجاء الفترة
Average 2020	88	40	60	متوسط عام 2020
Average 2021	96	22	35	متوسط عام 2021
August 2021	86	21	31	أغسطس 2021
September	89	22	36	سبتمبر
October	109	24	42	أكتوبر
November	117	24	43	نوفمبر
December	105	24	40	ديسمبر
January 2022	94	18	36	يناير2022
February	116	17	35	فبراير
March	161	23	44	مارس
April	199	31	50	أبريل
May	139	25	42	مايو
June	169	27	46	يونيو
July	209	35	58	يوليو
August	201	41	68	أغسطس

^{*} Vessels of 230 - 280 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report various issues

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.

الجدول – 6 : اتجاهات أسعار شحن المنتجات النفطية، 2020 – 2022 Table - 6 : Product Tanker Spot Freight Rates, 2020 - 2022 (Point on World Scale – نقطة على المقياس العالمي)

Direction Period	البحر المتوسط / شمال - غرب أوروبا * * Med/N-WE	البحر المتوسط / البحر المتوسط * *Med/Med	الشرق الاوسط / الشرق * *Middle East/East	الاتجاه
Average 2020	156	147	122	متوسط عام 2020
Average 2021	154	144	105	متوسط عام 2021
August 2021	125	116	123	أغسطس 2021
September	121	115	114	سبتمبر
October	154	145	114	أكتوبر
November	156	146	118	نوفمبر
December	250	240	129	ديسمبر
January 2022	177	168	100	يناير 2022
February	218	209	98	فبراير
March	248	240	185	مارس
April	300	290	189	أبريل
May	359	349	298	مايو
June	477	467	310	يونيو
July	285	275	285	يوليو
August	282	271	269	أغسطس

^{*} Vessels of 30 - 35 thousand dwt.

Source: OPEC Monthly Oil Market Report, various issues.

* حجم الناقلات يتراوح ما بين 30 الى 35 ألف طن ساكن

المصدر: أعداد مختلفة من التقرير الشهري لمنظمة أوبك.



^{**} Vessels of 270 - 285 thousand dwt.

** Vessels of 80 - 85 thousand dwt.

^{*} حجم الناقلة يتراوح ما بين 230 الى 280 ألف طن ساكن

^{**} حجم الناقلة يتراوح ما بين 270 الى 285 ألف طن ساكن

^{***} حجم الناقلة يتراوح ما بين 80 الى 85 ألف طن ساكن



الجدول – 7 : الطلب العالمي على النفط خلال الفترة 2020 – 2022 Table –7 : World Oil Demand 2020 – 2022 (مليون برميل/ اليوم – Million b/d)

	* 20)22	2021					2020	
	الربع الثان <i>ي</i> Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	الربع الرابع 4 Q -IV	الربع الثالث Q -III	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	
Arab Countries	6.9	6.8	7.0	6.8	6.8	6.5	6.7	6.6	الدول العربية
OAPEC	5.8	5.7	5.9	5.7	5.7	5.4	5.6	5.6	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	الدول العربية الأخرى
OECD	45.4	45.8	44.7	46.7	45.8	44.1	42.4	42.1	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	24.9	24.8	24.3	25.0	24.8	24.4	22.8	22.6	الأمريكيتين
Europe	13.5	13.2	13.1	13.9	13.9	12.6	11.9	12.4	أوروبا
Asia Pacific	7.0	7.9	7.4	7.8	7.1	7.0	7.7	7.1	أسيا/المحيط الهادىء
Non-OECD	35.3	53.6	52.3	53.5	51.9	51.6	51.7	49.1	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & other Asia	22.6	22.3	21.3	21.6	21.1	21.1	21.4	20.2	الشرق الاوسط ودول أسيوية أخري
Africa	4.3	4.5	4.2	4.4	4.1	4.0	4.4	4.1	افريقيا
Latin America	6.4	6.3	6.2	6.3	6.4	6.1	6.2	5.9	أمريكا اللاتينية
China	14.8	14.7	15.0	15.4	14.9	15.0	14.1	13.8	الصين
Eurasia	4.6	4.9	4.8	5.0	4.7	4.7	4.9	4.5	أوراسيا
Other Europe	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.8	0.7	دول أوروبا الأخرى
World	98.6	99.4	96.9	100.1	97.6	95.5	94.1	91.2	العالم

^{*} Estimates .

* أرقام تقديرية.

 $\underline{\textbf{Sources}} \boldsymbol{:}$ OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

<u>المصدر:</u> منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول - الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية.



الجدول - 8: العرض العالمي للنفط وسوائل الغاز الطبيعي خلال الفترة 2020 - 2022 Table -8: World Oil and NGL Supply, 2020-2022 (Million b/d - مليون برميل يوميا

* 2022					2021			2020	
	الربع الثاني Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	الربع الرابع Q -IV	الربع الثالث Q –III	الربع الثان <i>ي</i> Q -II	الربع الأول Q -I	المعدل Average	
Arab Countries	29.5	29.2	27.4	28.7	28.0	26.6	26.4	27.1	الدول العربية
OAPEC	28.4	28.1	26.3	27.6	26.9	25.5	25.3	26.0	الدول الأعضاء في أوابك
Other Arab	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	الدول العربية الأخرى
OPEC	34.0	33.8	31.6	33.0	32.2	30.8	30.4	30.8	الأوبك
Crude Oil	28.6	28.4	26.3	27.7	26.9	25.5	25.2	25.7	النفط الخام
NGLs +non conventional Oils	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.1	سوائل الغاز الطبيعي ونفوط غير تقليدية
OECD	30.2	30.1	29.5	30.4	29.5	29.1	28.6	29.1	منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Americas	26.3	25.9	25.3	26.1	25.2	25.2	24.1	24.7	الأمريكيتين
Europe	3.4	3.7	3.8	3.8	3.8	3.5	4.0	3.9	أوروبا
Asia Pacific	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	أسيا/المحيط الهاديء
Non-OECD	31.9	32.9	32.0	32.2	31.8	31.9	31.7	31.7	خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية
Middle East & Other Asia	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.5	6.5	6.5	الشرق الأوسط ودول آسيوية أخرى
Africa	1.3	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	افريقيا
Latin America	6.2	6.1	5.9	5.8	6.1	6.0	5.9	6.0	أمريكا اللاتينية
China	4.5	4.5	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.2	الصين
Eurasia	13.4	14.4	13.7	14.3	13.6	13.6	13.4	13.5	أوراسيا
Other Europe	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	دول أوروبا الأخرى
Processing Gains	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	عوائد التكرير
World	98.5	99.1	95.4	97.7	95.7	93.9	92.9	93.7	العالم

Sources: OAPEC -Economics Department and Oil Industry Reports.

المصدر: منظمة الأقطار العربية المصدرة للبترول - الإدارة الاقتصادية، وتقارير الصناعة النفطية





2022 المخزون النفطي العالمي، في نهاية شهر أغسطس Table No (9) جدول رقم Table – 9: Global Oil Inventories، August 2022

(Month – End in Million bbl – مليون برميل في نهاية الشهر

	التغير عن أغسطس 2021 Change from August 2021	أغسطس 2021 Aug-21	التغير عن يوليو 2022 Change from July 2022	يوڻيو 2022 Jul-22	أغسطس 2022 Aug-22	
Americas	(33)	1520	25	1462	1487	الأمريكيتين:
Crude	(16)	597	8	573	581	نفط خام
Products	(17)	923	17	889	906	منتجات نفطية
Europe	(25)	930	(9)	914	905	أوروبا :
Crude	17	315	(8)	340	332	نفط خام
Products	(42)	615	(1)	574	573	منتجات نفطية
Asia Pacific	(26)	364	9	329	338	آسيا/المحيط الهادئ:
Crude	(11)	114	(1)	104	103	نفط خام
Products	(15)	250	10	225	235	منتجات نفطية
OECD 1	(84)	2814	25	2705	2730	دول منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Crude	(10)	1026	(1)	1017	1016	نفط خام
Products	(74)	1788	26	1688	1714	منتجات نفطية
Non - OECD 1	58	2896	(17)	2971	2954	دول خارج منظمة التعاون الاقتصادي والتنمية *
Oil at Sea	176	1281	(6)	1463	1457	نفط على متن الناقلات
World Commercial 1	(26)	5710	9	5675	5684	المخزون التجاري العالمي *
Strategic Strategic	(218)	1804	(27)	1613	1586	المخزون الاستراتيجي
Total ²	(69)	8796	(24)	8751	8727	إجمالي المخزون العالمي**

¹⁾ Exculdes Oil at Sea.

Source: Source: Oil Market Intelligence, November 2021 & September 2022 Source: Oil Market Intelligence, November 2021& September 2022

²⁾ Includes Oil at Sea and strategic reserves.

^{*} لا يشمل النفط على متن الناقلات

[&]quot; * يشمل النفط على متن الناقلات والمخزون الاستراتيجي **