



وفقاً لـ «أويل آند غاز».. وتهدف إلى بناء المنشأة الجديدة ودمجها مع المصفاة

الكويت تخطط لإضافة وحدات جديدة لإنتاج البنزين والعطريات من «الزور»



المباني الخضراء المستدامة والصديقة للبيئة، وتم تقديم مسودة التقرير النهائي لمراجعتها من قبل استشاري المشروع وفريق العمل لإبداء الملاحظات عليها أو إقرارها.

تبلغ الطاقة التقديرية للمشروع 2,7 مليون طن سنوياً من المركبات العطرية والبولي بروبيلين و1,7 مليون طن سنوياً من البنزين. ويتكون من مجمع الأوليفينات الثالث، ومجمع العطريات الثاني ووحدة المحفزات لتتضافر مع إنتاج مشتقات عالية الجودة مثل الباراكسيلين والبولي بروبيلين والبنزين ووقود السيارات لتلبية الطلب المتزايد على وقود السيارات في السوق المحلي ومنتجات أخرى للتصدير للأسواق العالمية، ويوفر المشروع أيضاً فرصاً لتطوير المزيد من الصناعات التحولية في وقت لاحق من قبل رواد الأعمال على المستوى المحلي. وقالت الشركة، بما في ذلك خام التصدير الكوييتي، وخام الكوييتي الثقيل.

محمود عيسى

ذكر موقع «أويل آند غاز» أن الشركة الكوييتية للصناعات البترولية المتكاملة (كيبك) تخطط لبناء منشأة سينتدمجها مع مصفاة الزور، ومن المقرر أن تشمل على وحدة لإنتاج البنزين، وأخرى لإنتاج العطريات بالإضافة إلى وحدة تكنولوجية لتحويل الأوليفينات والبولي بروبيلين، بالإضافة إلى المرافق المرتبطة بها، والمنشآت الخارجية لإنتاج ما يقرب من 2,7 مليون طن سنوياً من المواد العطرية والبولي بروبيلين. ومضى الموقع إلى القول إن مشروع مصفاة الزور هو مشروع جديد يواكب المتطلبات البيئية الحديثة ويمثل جزءاً من خطة التنمية الوطنية للكويت التي تحدد أولويات التنمية طويلة الأجل للبلاد، بما في ذلك هدف تحويل الكويت إلى مركز عالمي لصناعة التكرير والبتروكيماويات.

وتقع مصفاة الزور على بعد نحو 90 كيلومتراً جنوبي مدينة الكويت، وهي واحدة من أكبر المصافي التي تم بناؤها في مرحلة واحدة، وتبلغ طاقتها التكريرية 615 ألف برميل يوميا وتكرر مجموعة واسعة من أنواع النفط الخام المحلي الكوييتي، بما في ذلك خام التصدير الكوييتي، وخام الكوييتي الثقيل. وبعد الانتهاء من إنجاز مشاريع البتروكيماويات المخطط لها وربطها بالمصفاة، سيصبح مجمع الزور النفطي من أكبر المجمعات النفطية المتكاملة في العالم، وسيضم مصفاة لتكرير النفط ومنشآت دائمة لاستيراد الغاز الطبيعي المسال ومجمعا للبتروكيماويات. وتم الانتهاء من اعداد الدراسة الخاصة بتحسين تصاميم المباني الواقعة في مشروع البتروكيماويات المتكامل لتتوافق مع متطلبات

ارتفعت بنسبة 23٪.. وفازت بها 12 شركة لعدد 30 عقداً 632 مليون دينار عقود ومناقصات الشركات المدرجة بالربع الأول



أكبر العقود التي فازت بها «السفن» خلال الربع الأول من العام الحالي، عبارة عن مشروع بقيمة 173,2 مليون دينار لتطوير وتحديث الغلايات البخارية وأنظمة التحكم في الوحدات الحرارية والأنظمة المساعدة في محطة الدوحة الغربية لتوليد القوى الكهربائية وتقطير المياه، تلاه من حيث القيمة عقد بقيمة 90,9 مليون دينار مع شركة ميتسوبيشي باور من الباطن لصالح وزارة الكهرباء والماء، ومشروع نفطي بقيمة

68,5 مليون دينار مع شركة نفط الكويت لإنشاء خطوط أنابيب تدفق النفط الخام في منطقة غرب الكويت. جدير بالذكر أن «السفن» كانت الأكثر فوزاً بعدد العقود على مدار عام 2022 بنحو 20 عقداً متنوعاً بقيمة تخطت 289 مليون دينار تشكل 28,5٪ من القيمة التي تجاوزت المليار دينار. في المرتبة الثانية جاءت المجموعة المشتركة بـ 6 عقود بقيمة إجمالية 60,8 مليون دينار تشكل 9,6٪ من إجمالي قيمة العقود، وأغلب العقود التي تفوز بها المجموعة سواء داخل الكويت أو خارجها هي عقود إنشائية.

لتحقيق هدف الشركة الإستراتيجي لإنتاج 950 مليون قدم مكعبة من الغاز يومياً

«نفط الكويت»: حفر 30 بئر غاز عميقة خلال 2022/2023

إضافة إلى ممثلين عن شركة «شل» العالمية. في بداية الاجتماع، أثنى المنفي على الإنجازات التي حققتها الشركة في الفترة الماضية، من خلال العمل المشترك والتعاون الوثيق بين كافة المجموعات وفرق العمل المعنية. وتخلل الاجتماع أيضاً عروض تفصيلية قدمها موظفون مختصون حول التقدم المنجز وأبرز التحديات والحلول في جميع المشاريع التي ستسهم في الوصول إلى هدف الشركة الاستراتيجي بإنتاج 950 مليون قدم مكعبة من الغاز يومياً.



بدر المنفي وعبد الوهاب المنن وعيسى الراغي خلال الاجتماع

بالوكالة عيسى الراغي، كما حضر الاجتماع عدد من مديري المجموعات ورؤساء الفرق في شركة نفط الكويت، اجتماعها الشهري برئاسة نائب الرئيس التنفيذي للغاز والابتكار بدر المنفي، ومشاركة نائب الرئيس

كشفت شركة نفط الكويت أن مجموعة الحفر العميق في الشركة نجحت في حفر 30 بئر غاز عميق خلال السنة المالية 2022/2023 وذلك في إنجاز كبير ورائد للوصول إلى هدف الشركة الاستراتيجي لإنتاج 950 مليون قدم مكعبة من الغاز يومياً. وذكرت «نفط الكويت» أن اللجنة العليا المشتركة لمشروع الوصول إلى إنتاج 950 مليون قدم مكعبة من الغاز يومياً، عقدت

تحديث وتطوير البوابات الأمنية في مصفاة ميناء عبدالله والأحمدي

«المناقصات» يرفض إصدار أمر تغييري في «النفط».. لارتفاع قيمته المالية

قرر «جهاز المناقصات» تأجيل البت بقرار مصادرة التأمين الأولي للشركة التي تقدمت بعروض مالية منخفضة لتزويد خدمات صيانة الناظر للصناعات البترولية البحرية، وذلك لرفض الشركة إعادة عمل موازنة تقيمية. من جهة ثانية، طلبت شركة البترول الوطنية الكوييتية طرح مناقصة أعمال التوريد والترتيب لتحديث وتطوير البوابات الأمنية في مصفاة ميناء عبدالله وميناء الأحمدي. وطلب جهاز المناقصات من الشركات المشاركة بمناقصة أعمال تنظيف الخزانات وإصلاحها وأعمال الالباف الزجاجية والطلاء في المصفاة ومنشآت إنتاج الغاز السائل في مصفاة ميناء الأحمدي.

أحمد مغربي

علمت «الأنباء» من مصادر نفطية مسؤولة أن الجهاز المركزي للمناقصات العامة رفض إصدار أمر تغييري لتقديمه من أكبر المجمعات الكوييت بقيمة 2,6 مليون دينار لتمديد عقد مراقبة ومعاينة وتشغيل شبكات خطوط الوقود ومحطات التعزيم المبرم مع إحدى الشركات لمدة سنة من تاريخ 30 أبريل الجاري حتى نهاية أبريل 2024 على أن تكون السنة أشهر الأولى متواصلة والسنة أشهر المتبقية على أساس شهر بشهر، وأرجع المناقصات سبب الرفض إلى ارتفاع قيمة الأمر التغييري وزيادة فترة التمديد، فيما

الكويت تستهدف زيادة إنتاجها النفطي إلى 4,75 ملايين برميل يومياً بحلول 2040.. والوصول إلى صفر انبعاثات كربونية في 2060

تحولات الطاقة العالمية تفرض تحديات كبيرة على دول الخليج

يزيد الانتشار السنوي للطاقة الشمسية أكثر من ثلاث مرات، وطاقة الرياح بأكثر من خمس مرات والمركبات الكهربائية في الاقتصاد العالمي ولن يتم استبداله بسرعة أو بسهولة. ويستفيد الوقود الأحفوري من كونه الوقود الأكثر شعبية فضلاً عن قاعدة الأصول الضخمة القائمة حالياً، والأداء الجيد، والتكاليف المقبولة في العديد من التطبيقات. ومع أن البدائل منخفضة الكربون، لاسيما مصادر الطاقة المتجددة والمركبات الكهربائية، والهيدروجين أصبحت أكثر فاعلية وذات أسعار أكثر قبولاً في السنوات الأخيرة، إلا أن زيادة البدائل بالسرعة اللازمة يمثل تحدياً كبيراً. وتقدر وكالة «بلومبيرغ» على سبيل المثال، أن استثمارات الطاقة السنوية يجب أن تتضاعف بحلول عام 2030 لتحقيق الأهداف الصفرية، وبموجب هذا السيناريو وبحلول عام 2030، يجب أن

التعاون الخليجي 30٪ من هذا النفط و21٪ من الغاز، كما أن دول الخليج منتجة للنفط بتكلفة منخفضة وذات حجم كبير، لكن المنافسة على ميزانية تقليص ثاني أكسيد

هو ببساطة: مقابل الميزة العالمية المتبقية البالغة 260 مليار طن من ثاني أكسيد الكربون للحد من ارتفاع درجة الحرارة إلى 1,5 درجة مئوية، يمتلك العالم موارد قابلة

حقوق نفط وغاز جديدة قد عفي عليها الزمن - على الأقل بالنسبة لإنتاج النفط والغاز الجديد. إن التصدي المناخي الذي يواجهه دول الخليج العربية

الريغ من عدم تنفيذ خطط مماثلة في الماضي، وتجري قطر توسعة هائلة للغاز الطبيعي المسال لرفع الإنتاج من 77 مليون طن متري سنوياً إلى 126 مليون طن متري في اليوم بحلول عام 2027. وقد حددت خمس دول خليجية أهدافاً لتحقيق انبعاثات صفرية من الكربون، حيث تهدف الإمارات وسلطنة عمان إلى عام 2050 وتخطط البحرين والكويت والمملكة العربية السعودية للوصول إلى صافي الصفر بحلول عام 2060. بالإضافة إلى ذلك، حددت كل من شركات أدنوك وأرامكو ومؤسسة البترول الكوييتية عام 2050 الهدف لاصافي انبعاثات الشركات من الكربون.

وقد تدعى دول الخليج أنها ستكون مزوداً موفوقاً للطاقة، وأنه مع توقعات انخفاض الإنتاج الروسي الآن، فإن ملاحظة وكالة الطاقة الدولية حول عدم الحاجة إلى

ذكر باحث في معهد دول الخليج العربية في واشنطن أنه في حين قد يمثل تحول الطاقة على المستوى العالمي تحديات كبيرة لدول الخليج العربية، إلا أن ثمة وسائل متوافقة مع مقتضيات التحول المناخي من أجل استخدام جزء كبير من احتياطي دول الخليج من الهيدروكربونات. وقال المعهد، في تحليل بقلم الزميل غير المقيم في المعهد والرئيس التنفيذي لشركة قمر للطاقة روين ميلن، إن شركة أرامكو السعودية تتعامل مع هذه القضية بحذر أكبر، وتخطط مع ذلك لزيادة الطاقة الإنتاجية للنفط من 12 مليون طن يومياً إلى 13 مليون طن يومياً بحلول عام 2027. كما أعلنت الكويت عن أهداف مماثلة لزيادة إنتاج النفط من 2,7 مليون برميل يومياً إلى 4,75 ملايين برميل يومياً بحلول عام 2040، على

