

بيان صحفي

إبحار سفينة الإنتاج والتخزين والتفريغ لمشروع تورنتو آحميم الكبير، الذي تنفذه شركة bp ، متجهة إلى موقع المشروع.

انطلقت المنصة العائمة للإنتاج والتخزين والتفريغ (FPSO) لمشروع تورنتو آحميم الكبير للغاز الطبيعي المسال، الذي تنفذه شركة bp ، متجهةً إلى موقع المشروع قبالة سواحل موريتانيا والسنغال.

بدأت السفينة الإبحار في 20 يناير 2023 من تشيدونغ بالصين، بعد انتهاء سلسلة من التجارب البحرية بنجاح بعد ثلاث سنوات ونصف من التشييد والتكريب . وستقطع السفينة الآن 12,000 ميل بحري مروراً بسنغافورة إلى وجهتها النهائية - على بعد حوالي 40 كم من الشاطئ على الحدود البحرية للدول المتجاورة.

تُشكل السفينة مكوناً رئيسياً من مشروع تورنتو آحميم الكبير المتكامل، الذي يتضمن أيضًا تطوير حقول الغاز تحت سطح البحر ومنشآت الغاز الطبيعي المسال العائمة بالقرب من الشاطئ. ومن المقرر أن تُنتج المرحلة الأولى من المشروع حوالي 2.3 مليون طن من الغاز الطبيعي المسال سنويًا، ويقدر أن تكون مواردها كافية لدعم الإنتاج لأكثر من 20 عامًا.

صرح **رحمان رحمانوف، نائب رئيس bp المكلف بالمشاريع في موريتانيا والسنغال** قائلاً: "نحن نعمل على أحد أكثر مشاريع الغاز تميزًا وابتكارًا في العالم، وتشكّل سفينة الإنتاج والتخزين والتفريغ العائمة أحد أهم مكوناته. ويُعد الإبحار الناجح للسفينة ضمن المرحلة الأولى من مشروع تورنتو آحميم الكبير دليلًا على الشراكة الهامة مع مقاولينا شركة **Technip و COSCO shipping و Energies**. فمن خلال العمل معًا كفريق واحد، تمكنا من خلق ثقافة المرونة والتركيز على التسليم الآمن. وقد ركزنا باستمرار على السلامة والجودة والإنجاز".

ستقوم السفينة بمعالجة الغاز الطبيعي - لإزالة الزيوت والمياه والشوائب الأخرى - قبل تصديره عن طريق خط الأنابيب المتجه إلى المنصة العائمة للغاز الطبيعي المسال، على بُعد 10 كم من الشاطئ. وستعمل منصة FPSO، من خلال ثمان وحدات للمعالجة والإنتاج، على معالجة حوالي 500 مليون قدم مكعب قياسي من الغاز يوميًا.

سيتم تسهيل معظم الغاز بواسطة المنشآت العائمة للغاز الطبيعي المسال، مما يُتيح التصدير إلى الأسواق الدولية، بينما يتم تخصيص بعضه للمساعدة في تلبية احتياجات السوق المحلية المتزايدة في البلدين المضيفين. وسيتم نقل المكثفات بشكل دوري من السفينة إلى الناقلات للتصدير إلى السوق.

وستضم السفينة، التي ستستقر على عمق حوالي 120 مترًا من المياه، ما يصل إلى 140 شخصًا على متنها أثناء التشغيل العادي، وستوفر مكانًا لإقامة فريق الإنتاج بالمشروع. وتبلغ مساحة السفينة مقدار ملعب كرة قدم ويصل ارتفاعها إلى 10 طوابق، وهي مصنوعة من أكثر من 81,000 طن من الفولاذ و37,000 متر من بكرات الأنابيب و1.52 مليون متر من الكابلات. كما خضعت لأكثر من 330,000 عملية فحص.

صرح **غوردون بيرل، نائب الرئيس التنفيذي للشركة المكلف بالإنتاج والعمليات** قائلاً: "هذا إنجاز رائع في هذا المشروع المهم، وتجسيد لاستراتيجية bp فيما يخص تخفيض انبعاثات الكربون. وقد حقق الفريق هذا الإنجاز في بيئة مليئة بالتحديات، بما في ذلك جائحة كوفيد، مركزين على الحفاظ على سلامة العمليات في كل خطوة. ونحن لا نزال ملتزمين بمساعدة كلا البلدين على تطوير مواردهما العالمية بطريقة مستدامة".

تمثل المرحلة الأولى من مشروع تورنتو آحميم الكبير بداية مشروع يُتوقع أن يكون له تأثير دائم وإيجابي على الأجيال القادمة.

تجمع شركة bp وموريتانيا والسنغال علاقةً راسخةً وواسعة النطاق تشمل مشروع تورنتو آحميم الكبير وغيره من مشاريع تطوير الطاقة المحتملة. وقد أعلنت شركة bp في أكتوبر 2022، عن توقيع عقدٍ للاستكشاف ومشاركة الإنتاج لمورد غاز بير الله في موريتانيا. ووقعت مؤخرًا مذكرة تفاهم مع حكومة موريتانيا لتنفيذ برنامج لاستكشاف إمكانية إنتاج الهيدروجين الأخضر على نطاق واسع في البلاد. بالإضافة إلى ذلك، تواصل الشركة العمل مع الشركاء على تطوير مشروع رئيسي لتحويل الغاز إلى طاقة في السنغال - مشروع يكار تيرانغا.

للمزيد من المعلومات، المرجو التواصل مع القسم الإعلامي في مكتب bp موريتانيا:

Soueda.isselmou@bp.com أو 43002557



Communiqué de presse

Le navire FPSO du projet Grand Tortue Ahmeyim opéré par bp met le cap sur le site du projet avec succès

L'unité flottante de production, de stockage et de déchargement (floating production, storage and offloading, FPSO) du projet Grand Tortue Ahmeyim (GTA) de gaz naturel liquéfié (GNL) opéré par bp a entamé son expédition vers le site du projet au large des côtes de la Mauritanie et du Sénégal.

Le FPSO a pris la mer le 20 janvier 2023 depuis Qidong, en Chine, après avoir réussi une série de tests en mer suite à sa construction au cours des trois dernières années et demie. Il va à présent parcourir 12 000 miles nautiques via Singapour jusqu'à sa destination finale, à environ 40 km au large de la frontière maritime des pays voisins.

Le FPSO est un élément clé du vaste projet de développement intégré de GTA qui comprend également le développement sous-marin de champs de gaz et des installations flottantes de GNL (floating liquefied natural gas, FLNG) à proximité du littoral. La première phase du projet devrait produire environ 2,3 millions de tonnes de GNL par an et ses ressources estimées seront suffisantes pour soutenir la production pendant plus de 20 ans.

Rahman Rahmanov, vice-président des projets de bp pour la Mauritanie et le Sénégal, a déclaré : « *Nous développons l'un des projets gaziers les plus singuliers et les plus innovants au monde et le FPSO en est l'un des composants les plus importants. Le déploiement réussi du FPSO de la phase 1 de GTA témoigne de l'excellent partenariat avec nos contractants Cosco Shipping et Technip Energies. En travaillant main dans la main comme une seule et même équipe, nous avons pu créer une culture de la résilience tout en nous focalisant sur une prestation en toute sécurité. Nous nous sommes focalisés sans relâche sur la sécurité, la qualité et la prestation.* »

Le FPSO traitera le gaz naturel - en éliminant le condensat, l'eau et d'autres impuretés - avant de l'acheminer à travers un gazoduc vers les installations FLNG du projet, situées à 10 km des côtes. Doté de huit modules de traitement et de production, le FPSO traitera environ 500 millions de pieds cubes standard de gaz par jour.

Une grande partie du gaz sera liquéfiée par les installations FLNG, ce qui permettra de l'exporter vers les marchés internationaux, tandis qu'une partie sera affectée à la satisfaction de la demande croissante des deux pays hôtes. Le condensat sera périodiquement transféré du FPSO vers des pétroliers navettes pour son exportation vers le marché.

Le FPSO, qui sera amarré à une profondeur d'eau d'environ 120 mètres, accueillera jusqu'à 140 personnes à bord en temps d'opérations ordinaires et servira de domicile à l'équipe de production du projet. D'une superficie équivalente à deux terrains de football et de 10 étages en hauteur, le FPSO est constitué de plus de 81 000 tonnes d'acier, de 37 000 m de bobines de tuyaux et de 1,52 million de mètres de câbles. Il a également fait l'objet de plus de 330,000 inspections.

Gordon Birrell, vice-président exécutif de la production et des opérations de bp, a déclaré : « *Il s'agit d'une étape fantastique pour cet important projet, qui est un excellent exemple de la stratégie résiliente de bp en matière d'hydrocarbures. L'équipe a réalisé ce travail dans un environnement difficile, notamment durant le COVID, en gardant toujours la sécurité des opérations au cœur de ses activités. Avec le soutien permanent de nos partenaires, la Société Mauritanienne des Hydrocarbures en Mauritanie, Petrosen au Sénégal et Kosmos Energy, notre engagement à soutenir les deux pays dans le développement durable de leurs ressources de classe mondiale reste entier.* »

La phase 1 du projet GTA marque le démarrage d'un projet dont on attend un impact durable et positif pour les générations à venir.

bp et les gouvernements de la Mauritanie et du Sénégal ont établi une collaboration de longue date et de grande envergure qui englobe le projet GTA et d'autres développements énergétiques potentiels. En octobre 2022, bp a annoncé la signature d'un contrat d'exploration et de partage de production pour la ressource gazière de BirAllah en Mauritanie. Plus récemment, elle a signé un protocole d'accord avec le gouvernement mauritanien pour mettre en œuvre un programme explorant le potentiel de production à grande échelle d'hydrogène vert dans le pays. En outre, le groupe continue de travailler avec ses partenaires au développement d'un important projet de conversion du gaz en électricité au Sénégal avec Yakaar Teranga.

Déclaration d'avertissement

Afin d'utiliser les dispositions de la "sphère de sécurité" de la loi américaine Private Securities Litigation Reform Act de 1995 (la "PSLRA") et la doctrine générale des déclarations d'avertissement, bp fournit la déclaration d'avertissement suivante. Le présent document contient des prévisions, des projections et des déclarations prospectives - c'est-à-dire des déclarations relatives à des événements et des circonstances futurs et non passés - concernant la situation financière, les résultats d'exploitation et les activités de bp, ainsi que certains des plans et objectifs de bp à cet égard. Ces déclarations sont généralement, mais pas toujours, identifiées par l'utilisation de mots tels que " sera ", " s'attend à ", " est censé ", " cible ", " vise ", " devrait ", " peut ", " objectif ", " est susceptible ", " a l'intention ", " croit ", " anticipe ", " planifie ", " nous voyons " ou des expressions similaires. De par leur nature, les déclarations prospectives comportent des risques et des incertitudes car elles se rapportent à des événements et dépendent de circonstances qui se produiront ou pourraient se produire à l'avenir et qui échappent au contrôle du pb. Les résultats réels peuvent différer sensiblement de ceux exprimés dans ces déclarations, en fonction de divers facteurs, y compris les facteurs de risque abordés dans la section "Facteurs de risque" du dernier rapport annuel de bp et du formulaire 20-F déposé auprès de la Commission américaine des valeurs mobilières et des changes, ainsi que dans tous nos rapports publics plus récents.

Notre rapport annuel et notre formulaire 20-F les plus récents ainsi que d'autres dépôts périodiques sont disponibles sur notre site Web à l'adresse www.bp.com ou peuvent être obtenus auprès de la SEC en appelant le 1-800-SEC-0330 ou sur son site Web à l'adresse www.sec.gov.

Pour toute question :

Veuillez contacter Soueda Isselmou – Responsable de la communication – bp Mauritanie

Soueda.isselmou@bp.com ou +22243002557