

PHASE 1 DU PROJET DE DÉVELOPPEMENT DU CHAMP SANGOMAR

Le champ pétrolier et gazier Sangomar est situé à environ 100 km au sud de Dakar et fera l'objet du premier développement pétrolier offshore du Sénégal avec un premier baril attendu pour 2023.

La Rufisque Offshore, Sangomar Offshore et Sangomar Offshore Profond joint-venture formée par Woodside (Opérateur), Capricorn Senegal Limited (filiale de Cairn Energy PLC), FAR Limited et de la Société des Pétroles du Sénégal (PETROSEN), s'engage à commercialiser le champ Sangomar conformément aux pratiques et normes internationales de l'industrie ainsi qu'aux autorisations gouvernementales reçues.

La phase initiale du développement du champ Sangomar est dénommée Phase 1 du développement du champ Sangomar («le développement du champ Sangomar»). Elle visera à produire les réservoirs moins complexes et à tester les autres réservoirs en vue de l'exportation du gaz vers la côte sénégalaise. Cette phase de développement cible 230 millions de baril de pétrole brut*.

Le développement du champ Sangomar a été approuvé par la joint-venture et est entré dans sa phase d'exécution en janvier 2020, à la suite de la réception de toutes les approbations gouvernementales requises et de la signature des contrats clés.

En tant qu'Opérateur, Woodside travaille étroitement avec les contractants du projet pour maximiser les retombées du Projet au Sénégal.

La joint-venture travaille en étroite collaboration avec l'État du Sénégal, les communautés locales, ainsi que les sous-traitants pour réaliser les opportunités et les avantages potentiels de ce développement national important.

Bref aperçu du Champ Sangomar

- + Découvert en 2014
- + Situé à 2 km sous les fonds marins
- + Couvre 400 km², dans des profondeurs d'eau de 700m à 1400 mètres.

Le développement par étapes comprend l'installation d'une unité autonome flottante de production, de stockage et de



Impression d'artiste du FPSO pour le Développement du Champ Sangomar – déchargement du pétrole vers un navire tanker



Impression d'artiste du FPSO connecté à un réseau de conduites et d'infrastructure sous-marines.

RUFISQUE OFFSHORE, SANGOMAR OFFSHORE ET SANGOMAR OFFSHORE PROFOND JOINT VENTURE

Woodside (Opérateur)	35%
Cairn Energy Senegal	40%
FAR Limited	15%
Petrosen	10%

* (2P brut, 60 MMbbl (2P) réserves Woodside intérêt économique net).

déchargement (FPSO) et d'une infrastructure sous-marine qui sera conçue pour permettre les phases de développement ultérieures. Ces options incluent l'exportation potentielle de gaz vers le Sénégal et de futurs raccordements sous-marins vers d'autres gisements.

Forage et infrastructure sous-marine

La joint-venture prévoit d'entreprendre une vaste campagne de forage et de complétion pour soutenir le développement, y compris le forage d'un maximum de 23 puits de production, de gaz et d'injection d'eau. La réinjection de gaz et d'eau permettra de maximiser la récupération de pétrole et de stocker le gaz dans les réservoirs pour une utilisation future. La campagne de forage sera entreprise en utilisant jusqu'à deux navires de forage.

Une série d'unités sous-marines spécialement conçues seront installées pour contrôler et sécuriser le flux de pétrole entre les puits et l'installation. Les puits seront raccordés au FPSO par le biais d'un réseau complexe de lignes de flux et d'infrastructures sous-marines.

FPSO

Un FPSO est un navire spécialement conçu pour le traitement des hydrocarbures et le stockage du pétrole. Le FPSO traite les hydrocarbures à travers une série d'installations situées sur le pont qui sépare les différents fluides du pétrole brut

Le pétrole brut ainsi traité est stocké dans des réservoirs situés dans la coque du FPSO, avant d'être déchargé via un tuyau flottant et flexible vers des navires pétroliers qui transportent le pétrole brut vers les marchés internationaux.

Le FPSO sera amarré en permanence au-dessus du champ, à environ 800 m de profondeur d'eau. Le système d'amarrage est fixé sur une tourelle à l'avant du navire, ce qui permet au FPSO de pivoter en fonction des conditions météorologiques et maritimes locales.

Le FPSO mesurera environ 300 m de long et jusqu'à 60 m de large. En fonction de la conception finale, elle nécessitera un effectif opérationnel de 80 à 125 personnes ainsi que des services logistiques et autres services de soutien fournis par Woodside et des installations exploitées par des entrepreneurs au Sénégal.

Le FPSO aura une capacité de production d'environ 100 000 barils de pétrole brut par jour, ce qui permettra de générer des revenus qui contribueront à procurer au Sénégal des avantages économiques et sociaux durables à long terme.

Services de soutien

La chaîne d'approvisionnement et la logistique, en particulier le transfert de biens et consommables est prévu pour être supporté depuis des installations situées au Port de Dakar. Des hélicoptères assureront le transfert de la main d'œuvre du FPSO depuis et à destination de Dakar.



Map showing Sangomar field within the permit acreage.

Activités futures

En plus du Développement du Champ Sangomar, la Joint-Venture poursuit les opportunités pour les autres découvertes situées dans les blocs Rufisque Offshore and Sangomar Offshore, sur la base d'une campagne sismique 3D complétée durant le 4ème trimestre 2019.

La joint-venture travaille présentement avec le ministère du Pétrole et des Énergies, PETROSEN, ainsi que la SENELEC, la compagnie nationale d'électricité du Sénégal, pour poursuivre collectivement l'opportunité d'exporter du gaz vers la côte sénégalaise.

Communautés et environnement

Woodside et la joint-venture sont engagés à travailler de manière durable. Cette approche est fondamentale pour maintenir notre licence sociale à opérer par la délivrance de retombées économique et sociales durable au bénéfice des populations sénégalaises. Ceci inclut un engagement à consulter régulièrement les parties prenantes du projet notamment les autorités étatiques, les milieux d'affaires et les communautés locales pour une meilleure compréhension des potentiels retombées et impacts des activités de la joint-venture et des moyens de communication de leur feedback.

Woodside va maintenir un mécanisme de gestion des griefs communautaires sur la durée du Projet, dans le but de pouvoir répondre aux préoccupations et plaintes éventuelles des populations locales..

L'Etude d'Impact Environnemental et Social approuvé par l'Etat du Sénégal (disponible en français et anglaise) a évalué les impacts et potentiels bénéfiques associées que le Développement du Champ Sangomar pourraient avoir sur les environnements physique, écologique et socio-économique et environnemental, et les mesures de mitigation proposées.



Plus d'informations

Cette vue d'ensemble, ainsi que d'autres informations sur le développement du champ Sangomar de Woodside, est disponible à www.woodside.com.au

Si vous désirez recevoir des informations supplémentaires vous êtes prière de s'adresser à Woodside par email developementSNE@woodside.com.au ou +221 32 824 40 60.

Woodside Energy BP 15817 Dakar, Fann, Senegal

Toutes les informations sont à jour en janvier 2020.