

PHASE I DU DÉVELOPPEMENT DU CHAMP SANGOMAR

Le champ Sangomar (anciennement le champ SNE), qui contient à la fois du pétrole et du gaz, est situé à 100 kilomètres au sud de Dakar. Étant le premier développement pétrolier offshore du Sénégal, la première production de pétrole est prévue en 2023. La joint-venture Rufisque Offshore, Sangomar Offshore et Sangomar Deep Offshore, composée de Woodside Energy Sénégal B.V. (Woodside) (Opérateur), FAR Sénégal RSSD SA (FAR) et la Société des Pétroles du Sénégal (PETROSEN), s'est engagée à développer le champ Sangomar conformément aux meilleures pratiques internationales de l'industrie et aux réglementations gouvernementales pertinentes. Appelée Phase 1 du Développement du champ Sangomar, cette phase initiale consiste à développer les unités de réservoir les moins complexes et à tester d'autres réservoirs, en vue de produire ~ 230 millions de barils de pétrole brut. *

Suite à son approbation par la joint-venture, le Développement du champ Sangomar est entré dans sa phase d'exécution en janvier 2020, après réception de toutes les autorisations gouvernementales requises et la signature des contrats clés. En tant qu'Opérateur, Woodside travaille en étroite collaboration avec tous ses sous-traitants afin de maximiser les avantages du contenu local pour le Sénégal grâce aux activités dans le pays. En outre, la joint-venture s'engage à travailler avec l'État du Sénégal, les communautés locales et les sous-traitants pour exploiter les opportunités et les avantages potentiels de ce développement d'envergure nationale.

* (60 Mb - réserves [2P] - participation économique nette de Woodside).

Données essentielles sur le champ Sangomar

- Découvert en 2014
- Situé à 2 km en dessous des fonds marins
- Couvre 400 km², à des profondeurs d'eau allant de 700 m à 1400 m.

Le Développement du champ Sangomar portera sur l'installation d'une unité autonome flottante de production, de stockage et de déchargement (FPSO) et d'infrastructures sous-marines. Ces installations seront conçues pour permettre les phases de développement futures.



Maquette de la FPSO pour le Développement du Champ Sangomar — déchargement du pétrole vers un navire-citerne.



Maquette de la FPSO connectée à un réseau de conduites et d'infrastructure sous-marines.

Participation

Blocs Rufisque Offshore, Sangomar Offshore, Sangomar Offshore Profond.

| PARTICIPANT | ZONE D'EXPLOITATION DE SANGOMAR | RESTE DE LA ZONE D'EXPLOITATION |
|----------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Woodside (Opérateur) | 68,33 % | 75 % |
| PETROSEN | 18 % | 10 % |
| FAR | 13,67 % | 15 % |

Forage et infrastructures sous-marines

La joint-venture prévoit d'entreprendre une campagne soutenue de forage et complétion dans le cadre du développement qui comprendra le forage de jusqu'à 23 puits de production, d'injection d'eau et de gaz. Le début de la campagne de forage et de complétion est prévu en mi-2021.

La réinjection de gaz et d'eau permettra de maximiser la récupération du pétrole et permettra de stocker le gaz dans les réservoirs pour une utilisation future. La campagne de forage sera réalisée à l'aide de deux navires de forage.

Les 23 puits seront reliés par des unités sous-marines spécialement conçues, qui seront installées pour assurer un écoulement sûr et contrôlé du pétrole entre les puits et l'installation. Les puits seront reliés au FPSO par un réseau de conduites et d'infrastructures sous-marines.

FPSO

Un FPSO est un navire spécialement conçu pour le traitement des hydrocarbures et le stockage du pétrole. À travers une série d'installations situées sur le pont, le pétrole brut est séparé des autres fluides. Il est ensuite stocké dans des réservoirs situés dans la coque du FPSO, avant d'être déchargé par un tuyau flottant et flexible vers des navires pétroliers à destination des marchés internationaux.

Le FPSO sera amarré en permanence au-dessus du champ, à environ 800 m de profondeur d'eau. Son système d'amarrage est fixé sur une tourelle à l'avant du navire, ce qui lui permet 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 du design final, l'effectif opérationnel sera compris dans une fourchette de 80 à 125 personnes. Le FPSO nécessitera également des services logistiques et autres services de soutien fournis par Woodside et depuis les installations des sous-traitants situés au Sénégal.

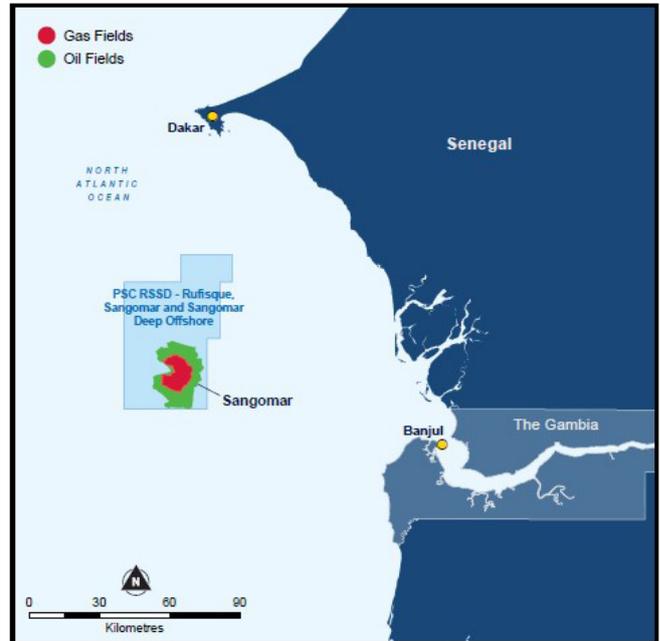
Le FPSO aura une capacité de production d'environ 100 000 barils de pétrole brut par jour et permettra ainsi de générer des revenus qui procureront au Sénégal des retombées économiques et sociales durables.

Services de soutien

Les activités relatives à l'approvisionnement et à la logistique, notamment les transferts de biens et consommables, seront appuyées depuis la base logistique située au Port Autonome de Dakar. Des hélicoptères assureront le transfert du personnel à bord du FPSO depuis et à destination de Dakar.

Futures activités

Outre le développement du champ Sangomar, la joint-venture envisage des opportunités potentielles pour les autres découvertes situées dans



Carte du champ Sangomar dans la zone contractuelle.

les blocs Rufisque Offshore et Sangomar Offshore, à la suite d'une étude sismique 3D exhaustive haute définition achevée au 4e trimestre de 2019.

Communauté et environnement

Woodside et la joint-venture s'engagent à travailler de manière durable, cette approche étant fondamentale pour le maintien de la licence sociale d'exploitation. Cela implique un engagement continu avec un large éventail de parties prenantes, y compris les autorités gouvernementales, les entreprises et les communautés locales, afin que celles-ci comprennent les avantages et les impacts potentiels des activités de la joint-venture et les moyens par lesquels elles peuvent fournir un retour d'information.

Woodside maintiendra un mécanisme de règlement des griefs de la communauté pendant toute la durée du développement du champ Sangomar, qui répondra aux demandes de la communauté et visera à résoudre les plaintes aussi rapidement que possible à l'échelle locale. L'étude d'impact environnemental et social approuvée (disponible en français et en anglais) évalue les avantages potentiels du champ Sangomar et les impacts que les activités associées au développement du champ pourraient avoir sur l'environnement physique, écologique et socio-économique, ainsi que les mesures d'atténuation proposées pour faire face à ces impacts.



Informations complémentaires

Cet aperçu, ainsi que d'autres informations sur le Développement du champ Sangomar sont disponibles sur www.woodside.com.au. Les développements proposés sont soumis à l'approbation de la joint-venture, aux autorisations réglementaires et aux accords commerciaux pertinents. Par conséquent, le concept de développement et le délai peuvent être sujets à des modifications.

Pour de plus amples informations ou pour faire des commentaires, veuillez contacter Woodside par courriel à developpementsne@woodside.com.au ou par téléphone au +221 33824 40 60.

Woodside Energy, BP 15817 Dakar, Fann, Sénégal.

Toutes les informations sont à jour en Avril 2021.