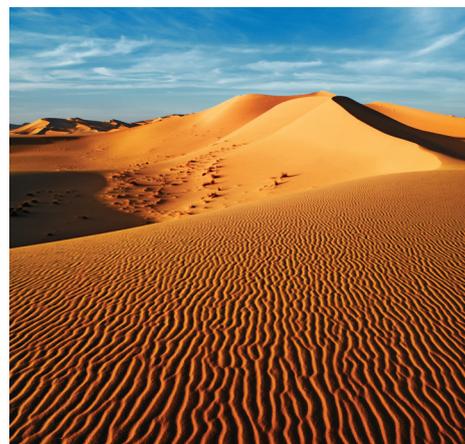
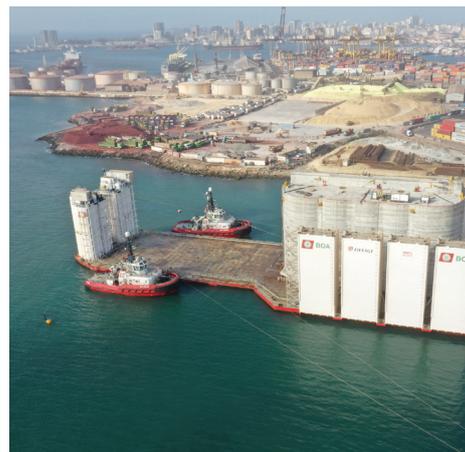


# Le Projet Grand Tortue Ahmeyim



Création d'un nouveau  
hub énergétique en  
Afrique



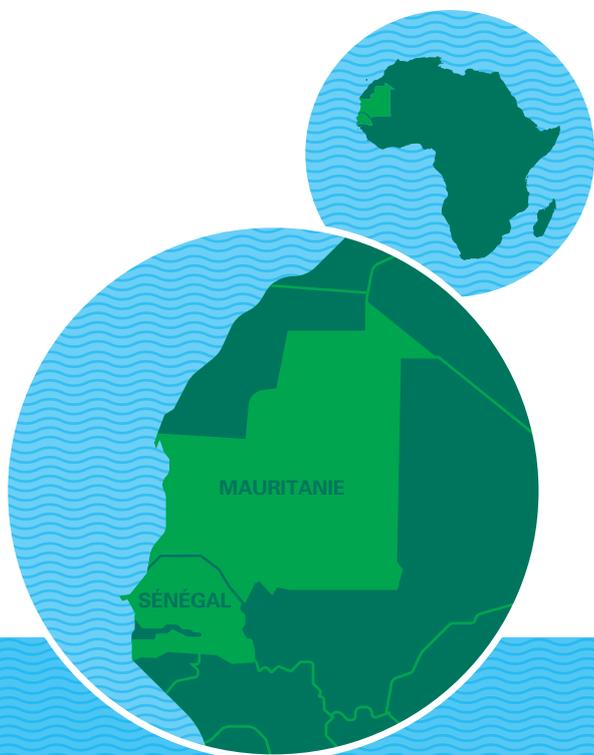
bp est fier de son partenariat avec



Photo du caisson avec l'aimable autorisation d'Eiffage

# bp Mauritanie et Sénégal

Un partenariat unique entre deux pays



## MAURITANIE

**Population** 4,6 millions

(Estimation de l'Office National de la Statistique de Mauritanie en 2020)

**Superficie** 1,03 million de km<sup>2</sup>

**Capitale** Nouakchott

**Langue officielle** Arabe



## SÉNÉGAL

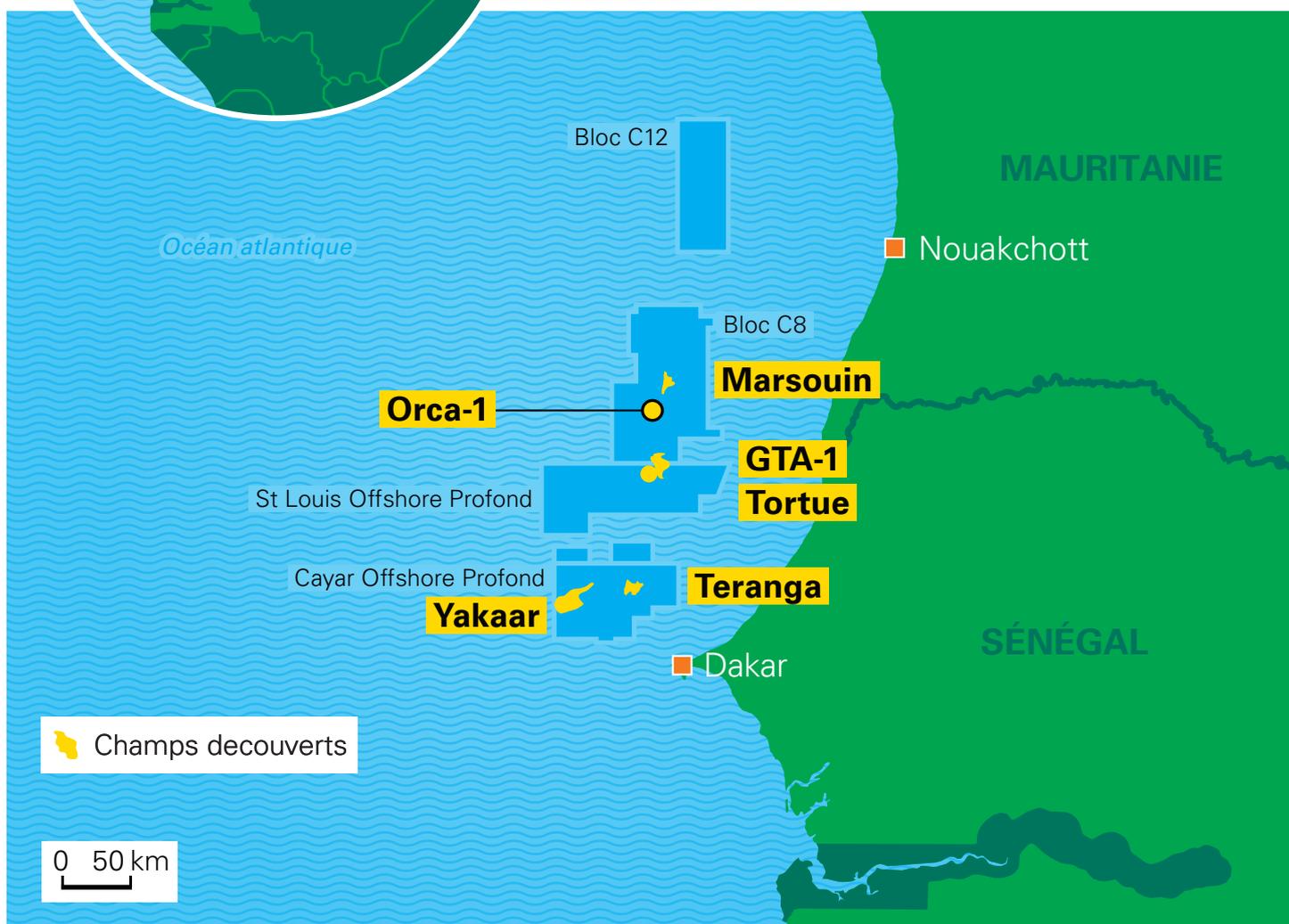
**Population** 17,2 millions

(Agence Nationale de Statistique et de la Démographie du Sénégal 2019)

**Superficie** 196 712 km<sup>2</sup>

**Capitale** Dakar

**Langue officielle** Français



## GTA est un grand projet gazier

à la frontière maritime entre la Mauritanie et le Sénégal

## La Phase 1

constitue la première étape de la consécration du bassin en tant que réserve de classe mondiale et plate-forme GNL majeure



Le champ est situé à 120 km au large, à une profondeur d'eau de 2 850 m, soit la plus profonde infrastructure sous-marine d'Afrique

# 2850 m

Il devrait produire environ

# 2,5

## millions de tonnes

de GNL par an



La phase 1 est conçue pour une exploitation sur plus de 20 ans, avec une possibilité d'extension

# 20+

Il s'agit d'un investissement de plusieurs milliards de dollars dans la région tout au long du cycle de vie du projet GTA-1



## \$milliards

L'année dernière, les présidents de la Mauritanie et du Sénégal lui ont accordé le statut de Projet national d'importance stratégique



# Greater Tortue Ahmeyim Phase 1 (GTA-1)

En Mauritanie et au Sénégal, bp et ses partenaires Kosmos Energy, la Société Mauritanienne des Hydrocarbures (SMH) et la Société des Pétroles du Sénégal (PETROSEN) développent le Projet « Greater Tortue Ahmeyim (GTA) », un projet de Gaz Naturel Liquéfié (GNL) offshore innovant'.

① Puits

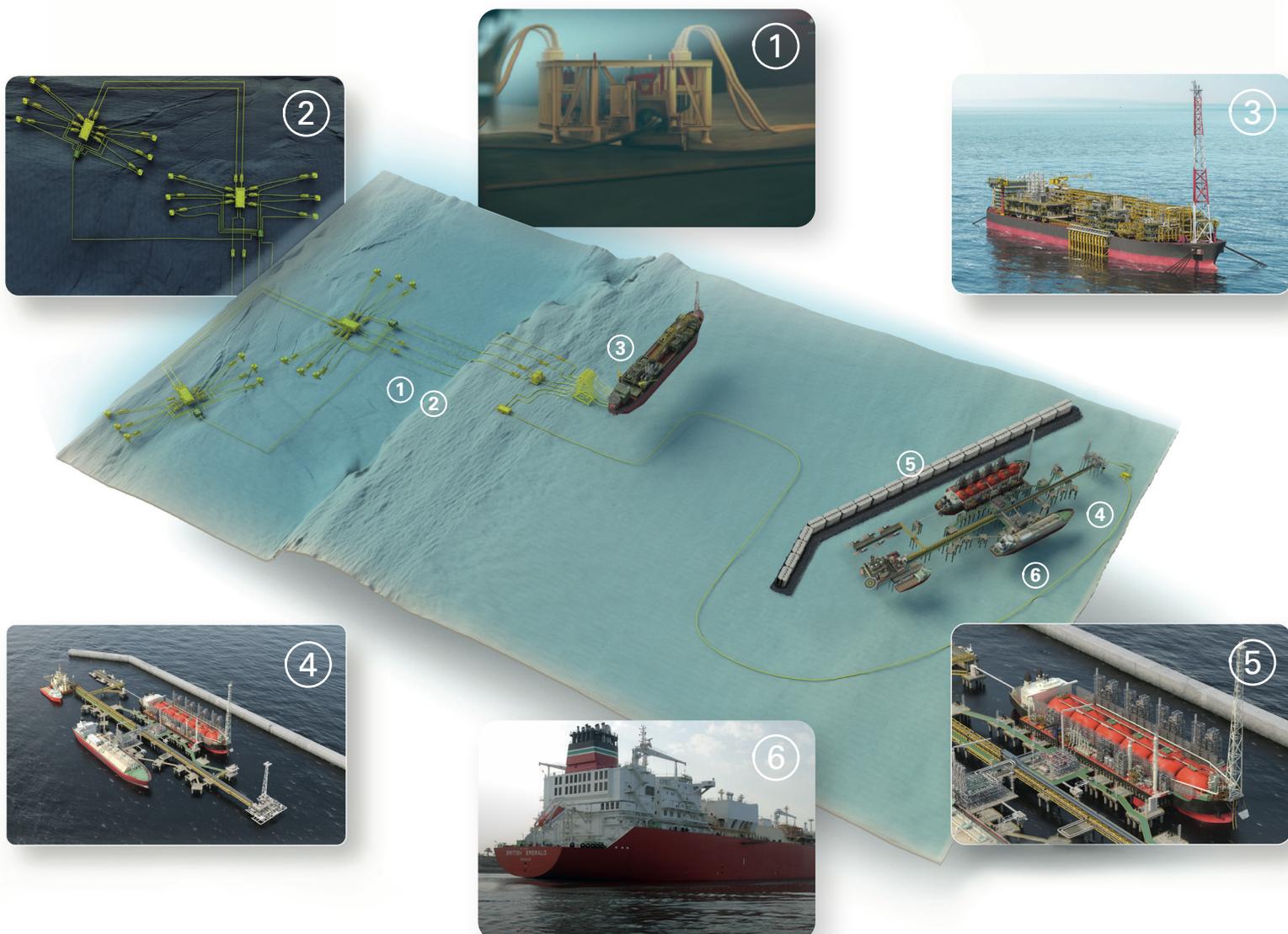
③ Navire FPSO

⑤ Unité FGNL

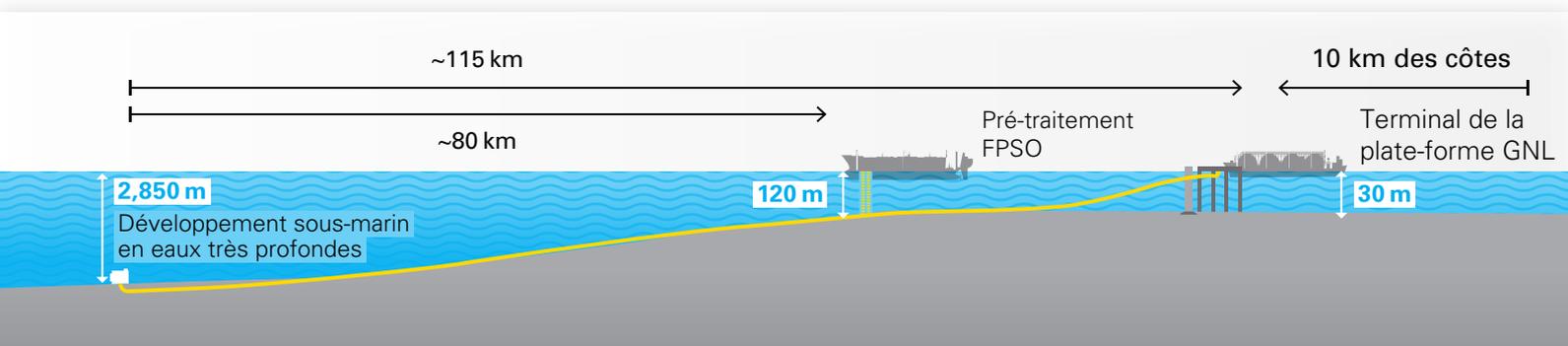
② Activités sous-marines

④ Terminal de la plate-forme GNL

⑥ Soutirage du GNL



- 1 Puits**  
Les puits en eaux très profondes permettront d'accéder au gaz du réservoir.
- 2 Activités sous-marines**  
Le système de production sous-marin (SPS) et le raccordement sous-marin de 80 km conduiront le gaz du champ au FPSO.
- 3 Navire FPSO**  
Le navire de l'unité flottante d'extraction, de stockage et de déchargement (FPSO) éliminera l'eau, le condensat et les impuretés du gaz.  
  
Le gaz ainsi traité sera ensuite expédié vers l'installation FLNG et le réseau national pour le soutirage du gaz domestique.
- 4 Terminal de la plate-forme GNL**  
La brise-lames fournira l'abri et le terminal de la plate-forme fournira l'amarrage pour l'unité flottante de gaz naturel liquéfié (FGNL) ainsi que pour les navires exportateurs.
- 5 Unité FGNL**  
L'installation FLNG liquéfiera le gaz, facilitant ainsi son transport.
- 6 Soutirage du GNL**  
Le soutirage du Gaz Naturel Liquide (GNL) permettra aux navires exportateurs d'obtenir du gaz liquéfié à commercialiser.



### Phase 1

2015: Découverte Tortue

2016: Forage d'étude Tortue

2017: bp commence l'ingénierie et la planification du projet

2018: Décision finale d'investissement

2023: Construction en cours