

CONTRATS DE PARTAGE DE PRODUCTION (CPP) ET BLOCS PETROLIERS

61

blocs pétroliers (7 onshore, 47 offshore peu profond à profond et 7 offshore très profond)



28 blocs attribués dont 4 blocs en production (CI-27, CI-26, CI-40 et CI-11) et 24 blocs en exploration (y compris les 2 blocs en évaluation : CI-103 et CI-401) 33 blocs libres non encore attribués et 3 rendus de surfaces (CI-100 et CI-514)

ACTIVITES DE RECHERCHE PETROLIERE : SISMIQUE ET FORAGES PETROLIERS

SISMIQUE

- **12** blocs soit près de **11 000 km²** ont été entièrement ou partiellement couverts en sismique 3D.
- **5** contrats pour nouvelles acquisitions sismiques non exclusives 3D et 2D signés avec des compagnies de géophysique ;
- **4** nouvelles acquisitions sismiques non exclusives déjà réalisées dont la dernière sur les blocs ultra-profond (**4 900 km²**).

FORAGES PÉTROLIERS

- **26 forages** pétroliers, y compris le dernier forage d'exploration Rubis -1X (CI-514), réalisés sur le bassin sédimentaire ivoirien depuis octobre 2011, dont :
> 13 forages d'exploration > 6 forages d'évaluation > 7 forages de développement
- **5 découvertes** d'huile et **1 découverte** de gaz

PRODUCTION PETROLIERE ET GAZIERE

Production 2014

6 918 325 bbls (barils) soit
18 954 bopd (barils/jour)



Pétrole brut

76 973 MMscf
(millions de pieds cubes)
soit **211 MMscf/jour**



Gaz naturel

- **Production pétrolière en baisse depuis 2006 due à :**
 - La déplétion naturelle des gisements en production ;
 - La venue de sables sur certains gisements dont Baobab ;
 - L'absence de nouveaux gisements mis en production après Baobab en 2005.
- **Production gazière en hausse depuis 2010 due à :**
 - La mise en production de nouveaux gisements gaziers (Mahi CI-27) ;
 - L'amélioration de la production sur Espoir CI-26.

Réserve (31 décembre 2013)



Réserves récupérables d'huile : **232 millions** de barils

Réserves récupérables de gaz naturel (réserves certifiées) : **1 407 Bcf** (milliards de pieds cubes) soit environ 15 années de production au rythme de 250 MMscf/jour.

PERSPECTIVES A COURT TERME

Pétrole brut

Hausse de la production suite à la mise en production des puits de la 'Phase 3' de Baobab CI-40 (5 nouveaux puits en 2015), et du gisement Marlin (CI-27). Nous passerons ainsi, de **18 954 bopd** en moyenne en 2014 à **30 000 bopd** en moyenne en 2016. Déjà, avec les travaux en cours sur le champ Espoir, la production est en légère hausse à environ 23 000 bopd.

Gaz naturel

Hausse de la production (plus de **90 à 100 MMscf/j** en plus) à partir de 2015 due à la mise en production des nouveaux gisements Marlin (CI-27), de la phase III Espoir (CI-26), Gazelle (CI-202, en 2017), Kudu et Eland (CI-525, en 2017-2018) ainsi que la possibilité de la mise en production de 'Paon' (bloc CI-103) avec environ **150 MMscf/j**, à partir de 2019. Production prévisionnelle d'environ 230 à 250 MMscf/jour en fin 2015.

Mise en route du Gazoduc Est à la fin de 2015 pour faciliter le développement et le transport du gaz naturel des gisements de l'Est du bassin sédimentaire.

Poursuite de la promotion du bassin sédimentaire offshore profond à ultra-profond



FORMATION

Vaste programme de bourse financé par le secteur pétrolier (CPP) lancé depuis 2012. A ce jour, 03 promotions (90 jeunes bacheliers) suivent des programmes de bachelor et de master en pétrole et électricité dans les grandes universités américaines et européennes.

BILAN DES ACTIVITES DE 2012 A 2015



HYDROCARBURES

Exploration pétrolière

- 3 puits d'exploration ;
- 1 campagne sismique 3D.

Production pétrolière

- Renégociation du prix du gaz naturel (FOXTROT) : le prix passe de 9,5 à 5,5 \$US/MMBTU indexé ;
- 3 Autorisations Exclusives d'Exploitation ;
- 01 Autorisation Exclusive d'Evaluation ;
- LUKOIL : CI-401 (PROSPECT INDEPENDANCE) ;
- Production sur FOXTROT : depuis 2012, augmentation de 21 mscfd.

Audit

- Audit des blocs pétroliers portant sur les années 2008, 2009, 2010 et 2011 suivi d'un redressement fiscal des mis en cause.

2012



ENERGIE

Caractéristiques du réseau électrique

- 05 barrages hydro électriques : 604 MW (43%) ;
- 05 centrales thermiques : 786 MW(57%) ;
- Capacité installée : 1 390 MW ;
- Production brute en 2011 : 6 028 GWh.

Accroissement de la capacité de production

- Signature d'un accord de prêt de 208 Milliards de FCFA (environ US\$ 416 millions) pour le financement de la 3^{ème} phase d'extension d'Azito ;
- Mise en service de l'extension de la Centrale Thermique d'AGGREKO : augmentation de la production (70 MW) qui passe à 100 MW ;
- Signature de la convention pour la construction en BOOT de la Centrale Thermique d'Abata (380 MW) ;
- Signature de la requête de financement pour le Barrage de Soubré ;
- Négociations pour la location d'une centrale de 100 MW.

2013

Exploration pétrolière

- Signature de contrats de partage de production ;
- Suivi de l'exécution des programmes de couvertures sismiques 3D en mer : 18000 km² ;
- Suivi de l'exécution des programmes de forages : 06 forages.

Transport et Stockage

- Extension de la capacité de stockage du dépôt GESTOCI Yamoussoukro (capacité additionnelle de 30 000m³) ;
- Mise en service du tronçon Abidjan-Yamoussoukro du Pipeline Abidjan-Bouaké (PETROCI) ;
- Mise en service de sphères de stockage de gaz butane de 2000 TM (GESTOCI) et 4000 TM (PETROCI).

Raffinage

- Reconquête du marché de l'hinterland (Mali, Burkina, ...) ;
- Production de la SIR : 3 104 000 TM dont Ventes Côte d'Ivoire: 1 407 000 TM ;
- Adoption d'une nouvelle structure des prix des produits pétroliers accordant un soutien de 40 FCFA sur le super et 20 FCFA sur le Gasoil à la SIR afin d'améliorer sa situation financière ;
- Traitement de certaines créances sur l'Etat par titrisation de 55 milliards FCFA et 45 milliards FCFA (dont 25 milliards pour la subvention butane).

Butane

- Consommation nationale : 178 000 TM dont Emballages B6 et B12 (81%) ;
- Rapprochement du gaz butane des populations par l'uniformisation du prix sur toute l'étendue du territoire national ;
- Amélioration de la disponibilité du gaz butane par l'accroissement des capacités de stockage du butane pour éviter les ruptures.

Caractéristiques du réseau électrique

- 05 barrages hydro électriques : 604 MW (43%) ;
- 05 centrales thermiques : 786 MW (57%) ;
- Capacité totale installée : 1 390 MW ;
- Production brute en 2013 : 6 938 GWH.

Accroissement de la capacité de production

- AZITO : Début des travaux : réalisation en BOOT du cycle combiné de 140 MW ;
- CIPREL : Démarrage de la réalisation de la phase A de 111 MW ;
- SOUBRE : Démarrage des travaux de construction du barrage hydroélectrique de 275 MW ;
- AGGREKO 3, 100 MW : Installation et mise en service de la centrale de 100 MW ;
- Réhabilitation de la TAG3 : Démarrage des travaux.

Réhabilitation et renforcement du réseau de transport et de distribution

- La mobilisation de près de 10 milliards FCFA pour l'éclairage public ;
- La réhabilitation et l'extension du réseau électrique ;
- Les subventions aux plus démunis pour les réseaux de distribution ;
- La mise en valeur des ressources hydroélectriques ;
- La sécurisation de l'alimentation : Acquisition de transformateurs

2014

Exploration pétrolière

- Découpage et campagne promotionnelle des blocs du bassin ultra deep ;
- Signature de Contrats de Partage de Production (CPP) : 3 blocs ;
- Programmes de couvertures sismiques en mer : 2D = 10 000 km et 3D = 18 000 km² ;
- Exécution des programmes de forages : 8 forages ;
- Suivi des coûts pétroliers ;
- Renforcement des capacités de Gestion et de Suivi des Contrats Pétroliers.

Transport et stockage

- Début des transferts du carburant auto par le pipeline multi-produits Abidjan-Yamoussoukro (PETROCI) ;

Raffinage

- Recherche d'une plus grande efficacité énergétique ;
- Reconquête du marché de l'hinterland (Mali, Burkina, ...) ;
- Production de la SIR: 2 888 804 TM dont Ventes Côte d'Ivoire : 1 544 321 TM.

Butane

- Consommation nationale : 205 888 TM dont Vrac = 31 000 TM (15%) et Emballages B6 et B12 170 000TM (83%) ;
- Augmentation des capacités de stockage de butane pour éviter les ruptures (+2000 TM).

Caractéristiques du réseau électrique

- 6 barrages hydro-électriques : 604 MW (37%) ;
- 4 centrales thermiques : 1 028 MW (63%) ;
- Capacité totale installée : 1 632 MW ;
- Production brute en 2014 : 8 216 GWH.

Amélioration du cadre législatif et réglementaire

- Adoption du code de l'électricité ;
- Rédaction des textes réglementaires du code de l'électricité ;
- Finalisation du document de politique énergétique.

Accroissement de la capacité de production

- AZITO : Poursuite des travaux pour la réalisation en BOOT du cycle combiné de 140 MW ;
- CIPREL : Mise en service du 1er groupe de 111 MW de la phase 4 ;
- SOUBRE : Poursuite des travaux de construction du barrage hydroélectrique ;
- Centrale Thermique de Vridi : Finalisation des travaux de réhabilitation de la TAG 3.

Réhabilitation et développement du réseau électrique de transport

- Poursuite des négociations de l'accord de prêt pour le Projet de réhabilitation et de développement des ouvrages du réseau.

INVESTISSEMENTS REALISES DANS LE SOUS-SECTEUR DE L'ELECTRICITE DEPUIS 2011

PRODUCTION D'ELECTRICITE	Centrale thermique d'AGGREKO : 10 Aménagement Hydroélectrique de SOUBRE : 331 Centrale thermique à cycle combiné d'AZITO : 225 Centrale thermique à cycle combiné de CIPREL : 178	744 milliards FCFA
TRANSPORT D'ENERGIE	Poste source de la DJIBI : 15 Poste source de la ANOUMABO : 10 Poste source de la AZITO : 11 Ligne de transport d'énergie LABOA-BOUNDIALI-FERKE : 47	83 milliards FCFA
DISTRIBUTION D'ELECTRICITE	Alimentation de Bouna à partir du Ghana : 13 Création de départs et de postes de distribution (travaux urgents) : 50	63 milliards FCFA
AMELIORATION DE L'ACCES A L'ELECTRICITE	Programme National d'Electrification Rurale (PRONER) : 107 Programme de BRANCHEMENT SOCIAUX : 1,5	108,5 milliards FCFA
MAITRISE DE L'ENERGIE ET ENERGIE RENOUVELABLES	Audit énergétique dans les bâtiments public et pose de batterie de condensateur : 1 Programme National de Distribution gratuite de lampes Basse Consommation (PNDLBC) : 3 Projet pilote d'électrification au solaire : 0,4	4,4 milliards FCFA

Total projets réalisés



QUELQUES CHIFFRES CLES DU SECTEUR DE L'ELECTRICITE

