



Société anonyme de droit gabonais avec Conseil d'Administration au capital de 76 500 000 dollars US  
 Siège social : Boulevard Hourcq - Port-Gentil BP 525 (République Gabonaise)  
 www.total.ga/fr  
 RCCM Port-Gentil 2000 B 00011

## COMMUNIQUÉ DE PRESSE

# INFORMATION FINANCIÈRE TRIMESTRIELLE

## Premier trimestre 2015

*Port-Gentil, 13 mai 2015*

### Principales données financières

		1T15	1T14	1T15 vs 1T14
Prix moyen du Brent	\$/b	<b>53,9</b>	108,2	-50%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	<b>50,0</b>	104,2	-52%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j <sup>(1)</sup>	<b>53,2</b>	57,0	-7%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon <sup>(2)</sup>	kb/j	<b>43,7</b>	47,3	-8%
Volumes de brut vendus par Total Gabon	Mb <sup>(3)</sup>	<b>4,21</b>	2,54	+66%
Chiffre d'affaires	M\$	<b>225</b>	299	-25%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	<b>-12</b>	233	na
Investissements pétroliers	M\$	<b>78</b>	138	-43%
Résultat net	M\$	<b>-27</b>	67	na

(1) kb/j : millier de barils par jour

(2) Chiffres comprenant les barils de fiscalité revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production

(3) Mb : millions de barils

## Résultats du premier trimestre 2015

---

### Prix de vente

Au premier trimestre 2015, le prix moyen du Brent a atteint 53,9 dollars par baril (\$/b), en baisse de 50% par rapport au premier trimestre 2014 (108,2 \$/b). Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé à 50,0 \$/b au premier trimestre 2015, soit une diminution de 52% par rapport à la même période de l'année précédente (104,2 \$/b).

### Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon<sup>(1)</sup> affiche au premier trimestre 2015 une baisse de 8%, à 43 700 barils par jour (b/j) contre 47 300 b/j au premier trimestre 2014, résultant principalement de :

- l'instabilité du réseau gaz d'Anguille et les difficultés opérationnelles sur Anguille et Atora en janvier et février ;
- l'impact sur le mois de janvier du mouvement de grève lancé par le syndicat ONEP du 2 décembre 2014 au 1<sup>er</sup> février 2015 ;
- difficultés opérationnelles sur le pipe 18" reliant Coucal au terminal du cap Lopez ;
- partiellement compensée par le décalage des arrêts prévus en février 2015 sur Anguille et Coucal/Avocette.

### Chiffre d'affaires

Au premier trimestre 2015, le chiffre d'affaires s'élève à 225 millions de dollars (M\$), en baisse de 25% (-74 M\$) par rapport au premier trimestre 2014 (299 M\$). Ce recul s'explique par la baisse du prix de vente des qualités de brut commercialisées par Total Gabon (-179 M\$) et du négoce de pétrole brut pour le compte de tiers (-17 M\$), partiellement compensée par la hausse des volumes vendus sur la période liée à un planning des enlèvements plus favorable (+122 M\$).

### Capacité d'autofinancement globale

La capacité d'autofinancement globale ressort à -12 M\$ au premier trimestre 2015 contre 233 M\$ au premier trimestre 2014. Cette baisse s'explique principalement par :

- le recul du chiffre d'affaires ;
- la baisse du volume des productions stockées liée à la hausse des volumes vendus sur la période.

Partiellement compensée par :

- la baisse de la taxe à la production liée à la baisse des prix du brut et des volumes produits ;
- la baisse des coûts d'exploitation liée à un programme moins important des travaux de gros entretien fond et surface.

---

<sup>(1)</sup> Y compris les barils de fiscalité revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production

## **Investissements**

Au premier trimestre 2015, les investissements s'élèvent à 78 M\$, comparés à 138 M\$ au premier trimestre 2014. Ils concernent principalement les travaux suivants :

- la campagne de forage de la phase 3 du redéveloppement du champ d'Anguille (puits AGMN078 et AGMN079) ;
- la campagne de reprise de puits sur les champs d'Anguille (Work Over AGM512) et de Torpille (Work Over TRM014 et Work Over TRM015) ;
- et les travaux d'intégrité/pérennité sur les installations offshore (Anguille, Torpille et Grondin).

## **Résultat net**

Le résultat net au premier trimestre 2015 s'établit à -27 M\$ contre 67 M\$ au premier trimestre 2014. Cette baisse s'explique principalement par :

- le recul du chiffre d'affaires ;
- la baisse du volume des productions stockées ;
- une perte de change sur les créances en euros et CFA.

Partiellement compensée par :

- la baisse de la taxe à la production liée à la baisse des prix du brut et des volumes produits ;
- la baisse des coûts d'exploitation liée à un programme moins important de travaux de gros entretien fond et surface ;
- une baisse des amortissements.

## **Faits marquants depuis le début du premier trimestre 2015**

### **Conseil d'administration du 24 mars 2015**

Le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni le 24 mars 2015 sous la présidence de M. Guy Maurice. Il a arrêté les comptes de Total Gabon pour l'exercice 2014 et a décidé de proposer à l'Assemblée générale des actionnaires, convoquée le 27 mai 2015, la distribution d'un dividende de 10 dollars US par action au titre de l'exercice 2014.

### **Exploration**

Sur le permis Diaba, le passage en troisième période pour une durée de 3 ans à compter du 2 février 2015 a été obtenu auprès de la République gabonaise. Les obligations de travaux pour la période sollicitée ont été réalisées par anticipation avec le forage du puits DIAMAN.

Sur le permis Nziembou (opéré par Perenco), le puits Igongo-1ST foré au troisième trimestre 2014 a rencontré une accumulation de pétrole et de gaz. À la suite de ce forage positif, une Autorisation Exclusive d'Exploitation a été accordée par la Direction Générale des Hydrocarbures le 3 février 2015. Une phase pilote de développement, avec le raccordement du puits au champ d'Echira, est en cours depuis le mois d'avril.

Par ailleurs, une extension de neuf mois de la cinquième période d'exploration a été accordée par la Direction Générale des Hydrocarbures afin de forer un deuxième prospect à objectif ante-salifère (Monbou-1). Un test de production a été réalisé sur ce puits dont les résultats sont toujours à l'étude.

## **Développement**

### **Re-développement du champ d'Anguille**

Les opérations de forage de la phase 3 du projet de re-développement du champ d'Anguille se poursuivent depuis la plateforme Anguille Marine Nord (AGMN) avec l'appareil de forage Setty. Avec le forage des puits AGMN 080 et 081 (en cours), ce seront dix-huit puits (sur vingt-et-un) qui auront été forés.

**Contact Presse Gabon :            Mathurin Mengue-Bibang            + 241 1 55 63 29**