



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-gabon.com](http://www.total-gabon.com)  
RCCM Port-Gentil 2000 B 00011

## COMMUNIQUÉ DE PRESSE

### RÉSULTATS 2010

*Port-Gentil, 4 mars 2011*

Le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni le 4 mars 2011 sous la présidence de Jacques Marraud des Grottes et a arrêté les comptes définitifs de la Société pour l'exercice 2010.

Le prix du Brent, après avoir connu un premier mouvement de hausse en mars et avril, a progressé de façon continue tout au long du second semestre 2010, pour s'établir à 79,5 dollars par baril (\$/b) en moyenne sur l'année. Le prix du Brent affiche ainsi une augmentation de 29% par rapport à 2009.

Dans ce contexte, le résultat net de Total Gabon ressort à 202 millions de dollars (M\$), en croissance de 43% par rapport à 2009.

En 2010, Total Gabon a relancé son programme d'exploration en réalisant une campagne d'acquisition sismique 3D de grande envergure sur le permis en mer de Diaba et en prenant des participations dans trois permis d'exploration à terre.

La Société a, par ailleurs, poursuivi son programme de développement avec notamment, dans le cadre du projet de re-développement du champ d'Anguille, le démarrage de la deuxième phase de forage et le lancement de la construction de la plate-forme AGMN.

A terre, deux puits de développement ont été forés sur le champ d'Atora et un programme de forage de trois puits a été lancé sur le champ de Ntchengué.

Les investissements pétroliers en 2010 s'établissent à 296 M\$, en hausse de 3% par rapport à 2009.

Le Conseil d'administration a décidé de proposer à l'Assemblée générale des actionnaires, convoquée le 27 mai 2011, la distribution d'un dividende de 30 dollars par action, en hausse de 33% par rapport à celui de 2009, soit 135 M\$ pour l'ensemble des actionnaires.

Ce dividende est payable en euros (ou sa contre valeur en francs CFA) sur la base du cours du dollar au jour de l'Assemblée générale. Il ouvre droit à un crédit d'impôt en France correspondant au montant de la retenue à la source au Gabon.

## Principales données financières

---

		2010	2009	2008	2010 vs 2009
Prix moyen du Brent	\$/b	<b>79,5</b>	61,7	97,3	+29%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	<b>75,7</b>	57,1	89,4	+33%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j	<b>65,2</b>	69,0	76,5	-6%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon <sup>(1)</sup>	kb/j	<b>52,8</b>	56,5	60,3	-7%
Chiffre d'affaires	M\$	<b>1 341</b>	1 120	1 772	+20%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	<b>780</b>	558	735	+40%
Investissements pétroliers	M\$	<b>296</b>	287	505	+3%
Résultat net	M\$	<b>202</b>	141	381	+43%

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

## Résultats 2010

---

### Prix de vente

En 2010, le prix moyen du Brent a atteint 79,5 \$/b, en hausse de 29% par rapport à 2009 (61,7 \$/b). Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé pour 2010 à 75,7 \$/b, en hausse de 33% par rapport à 2009 (57,1 \$/b).

### Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon<sup>1</sup> s'est élevée en 2010 à 52,8 milliers de barils par jour (kb/j), en baisse de 7% par rapport à 2009 (56,5 kb/j). Cette baisse résulte du déclin naturel des champs notamment de Baudroie Nord Marine, d'Anguille et de Grondin, partiellement compensé par la mise en production de nouveaux puits, par l'apport des interventions sur puits et par des manques à produire moins importants en 2010 qu'en 2009.

### Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires en 2010 s'élève à 1 341 M\$, en croissance de 20% par rapport à 2009 (1 120 M\$), principalement en raison de l'augmentation du prix du Brent.

### Résultat net

Le résultat net en 2010 s'élève à 202 M\$, en croissance de 43% par rapport à 2009

---

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

essentiellement en raison de la hausse du prix du Brent.

### **Investissements**

En 2010, le montant des investissements s'élève à 296 M\$, comparé à 287 M\$ en 2009. Ils concernent principalement le re-développement du champ d'Anguille, d'une part, avec le lancement des forages de la phase 2 et le début de la construction de la plateforme puits AGMN, et d'autre part, les deux campagnes de forage de développement à terre sur les champs d'Atora et de Ntchengué.

### **Capacité d'autofinancement globale (CAFG)**

Compte tenu de ces éléments, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 780 M\$ en 2010, en augmentation de 40% par rapport à 2009 (558 M\$).

## **Faits marquants depuis le début du quatrième trimestre 2010**

### **Conseil d'administration du 9 décembre 2010**

Le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni le 9 décembre 2010. Il a notamment examiné et approuvé le projet de budget pour l'année 2011.

### **Domaine minier**

La superficie du domaine minier d'exploration opéré par Total Gabon s'élève désormais à 11 365 kilomètres carrés (km<sup>2</sup>), en augmentation de 180 km<sup>2</sup> en raison de la transformation d'une partie de la zone nord du permis Grand Anguille Marine en domaine d'exploration.

Suite à la signature d'accords avec Perenco en novembre 2010, l'entrée de Total Gabon sur les permis opérés par Perenco DE7 et Nziembou à hauteur de 30% et 20% respectivement, a pris effet au 16 décembre 2010.

Le domaine minier d'exploration non opéré, dont la surface totale représente 4 280 km<sup>2</sup>, est constitué des permis DE7 et Nziembou, opérés par Perenco, et du permis Mutamba-Iroru, opéré par Vaalco.

A la suite du renouvellement des licences de Coucal et d'Avocette Dianongo, les permis sont depuis le 1<sup>er</sup> janvier 2011 sous statut de Contrat d'Exploitation et de Partage de Production.

### **Exploration**

Sur le permis Diaba, le traitement de la sismique 3D réalisée lors du premier semestre 2010 est en cours et les résultats finaux sont attendus pour la fin de l'année 2011.

Sur le permis Mutamba, le retraitement des données de la sismique 2D de 500 kilomètres a commencé début 2011.

Sur le permis DE7, des études ont été menées afin de déterminer l'emplacement d'un prochain forage.

Sur le permis Nziembou, le traitement des données profondeur est achevé et leur interprétation a débuté.

