



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  
 RCCM Port-Gentil 2000 B 00011

## COMMUNIQUÉ DE PRESSE

# RÉSULTATS DU PREMIER SEMESTRE 2011

Port-Gentil, 26 août 2011

### Principales données financières

		2T11	1T11	2T10	2T 11 vs 2T 10	1S 11	1S 10	1S 11 vs 1S 10
Prix moyen du Brent	\$/b	117,0	105,4	78,2	+50%	111,1	77,3	+44%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	113,7	103,0	74,8	+52%	107,8	73,5	+47%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j	56,5	58,9	65,9	-14%	57,7	68,0	-15%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon (1)	kb/j	46,7	48,4	53,6	-13%	47,6	55,1	-14%
Chiffre d'affaires	M\$	346	382	339	+2%	727	676	+7%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	165	215	197	-16%	380	398	-4%
Investissements pétroliers	M\$	162	93	74	+118%	255	122	+108%
Résultat net	M\$	80	84	47	+72%	164	89	+85%

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

### Résultats du deuxième trimestre 2011

#### Prix de vente

Au deuxième trimestre 2011, le prix moyen du Brent a atteint 117,0 dollars par baril (\$/b), en progression de 50% par rapport au deuxième trimestre 2010 (78,2 \$/b) et de 11% par rapport au premier trimestre 2011 (105,4 \$/b).

Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé au deuxième trimestre 2011 à 113,7 \$/b, en hausse de 52% par rapport au deuxième trimestre 2010 (74,8 \$/b) et de 10% par rapport au premier trimestre 2011 (103,0 \$/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 pour le deuxième trimestre 2011 à 46,7 milliers de barils par jour (kb/j), en baisse de 13% par rapport au deuxième trimestre 2010 (53,6 kb/j), principalement en raison des éléments suivants :

- -7% liés à des événements non récurrents : incident sur un oléoduc sous-marin ayant causé une réduction des productions du champ de Barbier, arrêt d'Hylia consécutif à un défaut d'alimentation électrique, arrêt de Torpille nécessaire à la mise en place de l'appareil de forage Constellation et arrêt de la production suite à la grève d'avril.
- -6% liés au déclin naturel de certains champs notamment Anguille, Gonelle, Baudroie, Atora, Coucal et Mboumba, partiellement compensé par l'optimisation des puits existants et la mise en production de nouveaux puits ;

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon<sup>1</sup> du deuxième trimestre 2011 (46,7 kb/j) est en recul de 4% par rapport au premier trimestre 2011 (48,4 kb/j), essentiellement en raison d'événements non récurrents.

## Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du deuxième trimestre 2011 s'élève à 346 millions de dollars (M\$), en augmentation de 2% par rapport au deuxième trimestre 2010 (339 M\$), l'évolution favorable des prix de vente moyens ayant compensé la baisse des productions commercialisées (baisse des productions et volumes vendus inférieurs aux productions) entre les périodes considérées. Le chiffre d'affaires du deuxième trimestre 2011 est en baisse de 9% par rapport au premier trimestre 2011 (382 M\$), principalement en raison de ventes inférieures aux productions au deuxième trimestre 2011.

## Résultat net

Le résultat net du deuxième trimestre 2011 s'établit à 80 M\$, en hausse de 72% par rapport au deuxième trimestre 2010 (47 M\$) et en retrait de 5% par rapport au premier trimestre 2011 (84 M\$).

## Investissements

Au deuxième trimestre 2011, les investissements s'élèvent à 162 M\$ contre respectivement 74 M\$ au deuxième trimestre 2010 et 93 M\$ au premier trimestre 2011. Cette croissance des investissements s'explique par la montée en puissance du projet de re-développement du champ d'Anguille et par les campagnes de forage sur les permis de Torpille et d'Avocette.

## Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments et de l'augmentation des impôts consécutive à la baisse des dotations aux amortissements et aux provisions, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 165 M\$ au deuxième trimestre 2011, en diminution de 16% par rapport au deuxième trimestre 2010 (197 M\$) et de 23% par rapport au premier trimestre 2011 (215 M\$).

## Résultats du premier semestre 2011

---

### Prix de vente

Comparé au premier semestre 2010, l'environnement pétrolier du premier semestre 2011 a été marqué par une augmentation de 44% du prix moyen du Brent à 111,1 \$/b.

---

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

Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé pour le premier semestre 2011 à 107,8 \$/b, en hausse de 47% par rapport au premier semestre 2010 (73,5 \$/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 pour le premier semestre 2011 à 47,6 kb/j contre 55,1 kb/j pour le premier semestre 2010, soit une baisse de 14%, résultant des éléments suivants :

- -7% liés à des évènements non récurrents : incidents sur deux oléoducs sous-marins ayant causé une réduction des productions des champs de Barbier et Baudroie, arrêt d'Hylia consécutif à un défaut d'alimentation électrique, arrêt de Torpille nécessaire à la mise en place de l'appareil de forage Constellation, arrêt de production suite à la grève d'avril.
- -7% liés au déclin naturel de certains champs notamment Anguille, Gonelle, Baudroie, Grondin, Atora, Coucal et Mboumba, compensés partiellement par l'optimisation des puits existants et la mise en production de nouveaux puits ;

### **Chiffre d'affaires**

Le chiffre d'affaires du premier semestre 2011 s'élève à 727 M\$ contre 676 M\$ au premier semestre 2010, soit une augmentation de 7%. La diminution des volumes commercialisés (baisse des productions et volumes vendus inférieurs aux productions) a été compensée par la hausse des prix de vente moyens des bruts entre les périodes considérées.

### **Résultat net**

Le résultat net du premier semestre 2011 s'établit à 164 M\$, contre 89 M\$ pour le premier semestre 2010, soit une croissance de 85%, résultant essentiellement de l'augmentation du prix du baril et de la diminution des dotations aux amortissements et aux provisions.

### **Investissements**

Au premier semestre 2011, les investissements s'élèvent à 255 M\$ contre 122 M\$ au premier semestre 2010. Ils ont principalement concerné le re-développement du champ d'Anguille et les forages sur les champs de Torpille, Ntchengué, et d'Avocette.

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

Compte tenu de ces éléments et de l'augmentation des impôts consécutive à la baisse des dotations aux amortissements, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 380 M\$ au 30 juin 2011 contre 398 M\$ au 30 juin 2010, soit une diminution de 4%. Elle permet néanmoins à Total Gabon de poursuivre ses investissements en 2011 sans avoir recours à l'endettement.

## **Faits marquants depuis le début du premier semestre 2011**

---

### **Assemblée générale et dividende**

L'Assemblée générale ordinaire des actionnaires de Total Gabon réunie le 27 mai 2011 à Libreville a approuvé le versement d'un dividende net d'impôts de 30,00 dollars par action au titre de l'exercice 2010.

Le service du dividende en 2011 au titre de l'exercice 2010 s'établit ainsi à 135 M\$.

Le dividende a été mis en paiement à partir du 10 juin 2011 pour une contre valeur de 21,03 euros sur la base du cours du dollar de la Banque Centrale Européenne du 27 mai 2011 fixé à 0,7010 euro pour un dollar.

## **Exploration**

Sur le permis Diaba, le traitement des données de la sismique 3D réalisée en 2010 se poursuit : des résultats intermédiaires sont disponibles et les résultats définitifs sont attendus pour la fin d'année 2011.

Sur le permis DE7, le puits B'OBA a rencontré des réservoirs aquifères ; il a été bouché, puis abandonné.

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

L'assemblage des quatre niveaux de la plateforme AGMN, à partir de laquelle seront forés en 2012 les 21 puits de la phase 3, est terminé. L'appareil de forage Setty, qui forera les deux derniers puits de la phase 2 et les puits de la phase 3, est arrivé début juillet dans la baie de Port-Gentil.

## **Autres activités opérées**

L'électrification des champs maritimes d'Anguille et de Torpille à partir d'une centrale électrique à gaz, située à terre sur le site de PG2, se poursuit : les travaux d'aménagement du site sont terminés et les travaux de génie civil ont débuté par la pose des fondations de l'usine.

La campagne de forage à terre sur le champ de Ntchengué, lancée fin septembre 2010, s'est achevée au mois d'avril 2011. La campagne de forage en mer sur le champ de Torpille a démarré au mois de février 2011 avec le *jack-up* Constellation. La campagne de forage à terre sur le champ d'Avocette a débuté en mars 2011 avec le *rig* SMP 102.

## **Mouvement social d'avril 2011**

Une grève touchant l'ensemble du secteur pétrolier gabonais a eu lieu du 1<sup>er</sup> au 4 avril, avec pour conséquence pour Total Gabon un arrêt de la production d'une durée de quatre jours. L'impact de cette grève sur la production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon<sup>2</sup> s'élève à 207 000 barils.

**Contacts Presse :**      **Phénélope Sémavoine**      **+ 33 (0) 1 47 44 76 29**  
                                 **Florent Segura**                              **+ 33 (0) 1 47 44 31 38**

---

<sup>2</sup> Y compris les barils de fiscalité huile revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production