



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

### INFORMATION FINANCIÈRE TRIMESTRIELLE Troisième trimestre 2008

Port-Gentil, 13 novembre 2008

#### Principales données financières

		3T 08	2T 08	3T 07	3T 08 vs 3T 07	9M 08	9M 07	9M 08 vs 9M 07
Prix moyen du Brent	\$/b	<b>115,1</b>	121,2	74,7	+54%	<b>111,1</b>	67,1	+66%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	<b>104,2</b>	111,5	70,1	+49%	<b>103,0</b>	61,8	+67%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j	<b>79,4</b>	78,8	83,0	-4,3%	<b>78,0</b>	82,1	-5,0%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon (1)	kb/j	<b>62,7</b>	61,8	65,4	-4,1%	<b>61,2</b>	64,7	-5,4%
Chiffres d'affaires	M\$	<b>481</b>	649	333	+44%	<b>1 528</b>	1 039	+47%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	<b>228</b>	261	120	+90%	<b>641</b>	376	+70%
Investissements pétroliers	M\$	<b>151</b>	129	110	+37%	<b>390</b>	232	+68%
<b>Résultat net</b>	M\$	<b>138</b>	140	76	+82%	<b>389</b>	260	+50%

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

# Faits marquants depuis le début du troisième trimestre 2008

## CONSEIL D'ADMINISTRATION DU 29 AOÛT

Le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni le 29 août 2008 sous la présidence de Jean Privey. Il a examiné les comptes de Total Gabon pour le premier semestre 2008. Le Rapport financier semestriel de la Société au 30 juin 2008 a été mis à la disposition du public le 29 août 2008.

Le Conseil a également procédé à la cooptation de trois nouveaux administrateurs :

- Jacques Marraud des Grottes en remplacement de Jean Privey ;
- Jean-Philippe Magnan en remplacement de Jean Bié ;
- Patrick de la Chevardière en remplacement de Robert Castaigne.

Le Conseil a ensuite nommé Jacques Marraud des Grottes en qualité de Président du Conseil d'administration à compter du 29 août 2008 et Jean-Philippe Magnan en qualité de Directeur général de Total Gabon à compter du 31 août 2008.

## ACTIVITÉS OPERÉES

### Permis Aloumbé : poursuite du forage du puits d'exploration Aloumbé profond.

Le forage du puits d'exploration Aloumbé profond ALP-001 débuté le 29 avril 2008 s'est terminé début novembre 2008. Les opérations de tests et de stimulation devraient démarrer mi-décembre. L'objectif de ce puits est essentiellement d'évaluer la productivité du réservoir à gaz de type *tight sands* à faible perméabilité et à pression élevée.

### Re-développement du champ d'Anguille : poursuite des forages et des opérations de fracturation.

Durant le troisième trimestre 2008, 3 nouveaux puits ont été forés et 6 opérations de fracturations hydrauliques ont été réalisées. Les opérations de forage et de fracturation de la première phase du re-développement se poursuivront jusqu'en 2009.

Les études d'avant-projet de la deuxième phase du re-développement progressent et sont prévues se terminer en 2009.

Le 12 août 2008 a été présentée à la Direction Générale des Hydrocarbures de la République Gabonaise une demande d'autorisation pour l'attribution d'une zone côtière au sud de Port-Gentil en vue de l'implantation du centre de traitement à terre.

### Autres activités opérées

La mise à jour des modèles de gisement des champs d'Anguille Nord-Est, Hylia, Torpille, Gonelle (champs de brut Mandji), et Aora (champ de brut Rabi) se poursuit.

Le puits de développement TRM-028 sur le champ de Torpille Marine, démarré le 6 juin 2008, a été mis en production le 2 septembre 2008. Le puits de développement MSSM-3 sur le champ de Mérrou-Sardine, démarré le 25 août 2008, a été mis en production le 18 octobre.

## ACTIVITÉS NON OPERÉES (champ de Rabi-Kounga opéré par Shell Gabon)

Un arrêt programmé des installations de production d'un jour et demi a eu lieu au mois d'août 2008 pour des travaux de maintenance.

## FINANCEMENT EXTERNE

Le montant total des tirages opérés dans le cadre de l'accord de financement de 600 millions de dollars US (M\$) signé le 9 avril 2008 avec un syndicat de banques internationales, s'élève à 107 M\$ au 30 septembre 2008.

Il n'y a pas eu de tirage au cours du troisième trimestre 2008.

## **PRIX DU BRENT ET TAUX DE CHANGE EURO / DOLLAR US**

Le prix du Brent après avoir atteint un sommet de près de 150 dollars US par baril (\$/b) à la mi-juillet 2008, a subi une forte correction et s'est établi à 115,1 \$/b en moyenne sur le troisième trimestre 2008. Cette baisse qui s'est accélérée au mois d'octobre 2008 (71,9 \$/b en moyenne sur le mois), affecte le prix de vente des qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (66,3 \$/b en moyenne sur le mois) et donc les résultats de la Société.

Face à l'euro, le dollar US après un point bas historique à la mi-juillet 2008 de 0,62 euro, s'est largement apprécié pour s'établir à 0,75 euro en moyenne pour le mois d'octobre 2008 (0,66 euro en moyenne sur les neuf premiers mois de 2008 et sur le troisième trimestre 2008). Toute appréciation du dollar US face à l'euro se traduit par une baisse des charges d'exploitation, la plus grande partie des dépenses étant en euro et en franc CFA, et contribue ainsi à atténuer l'impact négatif de la baisse des prix de vente sur les résultats de la Société.

# Résultats du troisième trimestre 2008 et pour les neuf premiers mois de 2008

## Prix de vente

Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé à 104,2 \$/b pour le troisième trimestre 2008 à comparer à 70,1 \$/b pour le troisième trimestre 2007 (soit une hausse de 49%) et à 111,5 \$/b pour le deuxième trimestre 2008 (soit une baisse de 6,5%).

Pour les neuf premiers mois de 2008 le prix de vente moyen s'élève à 103,0 \$/b contre 61,8 \$/b pour les neuf premiers mois de 2007, soit une hausse de 67% en ligne avec l'évolution des prix du Brent entre 2007 et 2008.

## 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 troisième trimestre 2008 à 62,7 milliers de barils par jour (kb/j) contre 65,4 kb/j pour le troisième trimestre 2007, soit une baisse de 4,1% résultant principalement d'arrêts programmés plus importants au cours du troisième trimestre 2008 qu'au troisième trimestre 2007 :

- d'une part sur les secteurs de Torpille Marine, Grondin Marine, Île Mandji (arrêts réglementaires pour maintenance) et Anguille Marine (travaux et opérations sur puits) ;
- d'autre part sur le champ de Rabi-Kounga opéré par Shell Gabon avec l'arrêt d'un jour et demi des installations pour maintenance au mois d'août 2008.

Pour les neuf premiers mois de 2008, la production liée aux participations de Total Gabon <sup>(1)</sup> s'est élevée à 61,2 kb/j contre 64,7 kb/j pour la période correspondante en 2007, soit une baisse de 5,4% résultant principalement des éléments suivants :

- déclin naturel de certains champs compensé partiellement par l'optimisation des puits existants et la mise en production de nouveaux puits forés ;
- arrêts programmés plus importants sur les productions opérées par Total Gabon avec principalement :
  - la maintenance des installations des secteurs de Torpille Marine, Grondin Marine, Île Mandji en janvier 2008 ;
  - des opérations sur les puits du champ d'Anguille au troisième trimestre ;
  - des travaux de *work-over* et l'arrêt d'un puits producteur sur le champ de Mboumba durant le forage du puits Aloumbé profond.
- arrêts programmés et non programmés plus importants sur les productions non opérées (champ de Rabi-Kounga opéré par Shell Gabon) avec principalement:
  - l'arrêt des installations d'un jour et demi pour maintenance au mois d'août 2008 ;
  - des problèmes techniques rencontrés dans l'exploitation du champ ;
  - les conséquences de la grève du personnel de Shell Gabon qui a paralysé les installations entre le 20 mars 2008 et le 1<sup>er</sup> avril 2008 (manque à produire de 212 kb pour Total Gabon).

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

## Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du troisième trimestre 2008 s'élève à 481 M\$ contre 333 M\$ au troisième trimestre 2007, soit une hausse de 44%, en phase avec la hausse des prix de vente moyen des bruts commercialisés. Par rapport au deuxième trimestre 2008, le chiffre d'affaires du troisième trimestre 2008 est en retrait de 26% sous l'effet conjugué de productions commercialisées moins importantes et de la baisse des prix de vente constatée à partir de la mi-juillet.

Pour les neuf premiers mois de 2008, le chiffre d'affaires s'élève à 1 528 M\$ contre 1 039 M\$ pour les neuf premiers mois de 2007, soit une hausse de 47%. L'impact positif de la hausse des prix de vente est atténué par une baisse des productions commercialisées de l'ordre de 10% par rapport aux neufs premiers mois de 2007.

## Résultat net

Le résultat net du troisième trimestre 2008 s'établit à 138 M\$, contre 76 M\$ pour le troisième trimestre 2007, soit une hausse de 82% qui résulte de la hausse du chiffre d'affaires entre les deux trimestres et de l'effet de charges non-récurrentes au troisième trimestre 2007.

Pour les neuf premiers mois de 2008, le résultat net s'élève à 389 M\$ contre 260 M\$ pour les neuf premiers mois de 2007, soit une hausse de 50%.

## Investissements

Les investissements s'élèvent à 151 M\$ pour le troisième trimestre 2008 et à 390 M\$ pour les neuf premiers mois de l'année, contre 110 M\$ et 232 M\$ respectivement pour le troisième trimestre 2007 et les neuf premiers mois de 2007. Ces investissements comprennent principalement les dépenses liées à la poursuite des travaux de la première phase du re-développement du champ d'Anguille et aux travaux sur les champs de Torpille, de Rabi et de Mérou-Sardine.

## Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 641 M\$ au 30 septembre 2008, en hausse de 70% par rapport au 30 septembre 2007.

**Contacts Presse : Lisa Wyler      + 33 (0) 1 47 44 38 16**  
**Kevin Church                      + 33 (0) 1 47 44 70 62**