



TOTAL GABON

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 2011

Port-Gentil, 8 novembre 2011

Principales données financières

		3T 11	2T 11	3T 10	3T 11 vs 3T 10	9M 11	9M 10	9M 11 vs 9M 10
Prix moyen du Brent	\$/b	113,4	117,0	76,9	+48%	111,9	77,1	+45%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	108,1	113,7	74,2	+46%	107,9	73,7	+46%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j	57,5	56,5	64,5	-11%	57,6	66,8	-14%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon (1)	kb/j	47,0	46,7	51,6	-9%	47,4	54,0	-12%
Chiffre d'affaires	M\$	458	346	360	+27%	1 185	1 037	+14%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	218	165	213	+2%	598	611	-2%
Investissements pétroliers	M\$	190	162	84	+126%	445	206	+115%
Résultat net	M\$	105	80	70	+49%	269	159	+69%

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

Résultats du troisième trimestre 2011 et des neuf premiers mois de 2011

Prix de vente

Au troisième trimestre 2011, le prix moyen du Brent a atteint 113,4 dollars par baril (\$/b), en augmentation de 48% par rapport au troisième trimestre 2010 et en baisse de 3% par rapport au deuxième trimestre 2011.

Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé pour le troisième trimestre 2011 à 108,1 \$/b, en hausse de 46% par rapport au troisième trimestre 2010 et en retrait de 5% par rapport au deuxième trimestre 2011.

Pour les neuf premiers mois de 2011, le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon a atteint 107,9 \$/b contre 73,7 \$/b pour les neuf premiers mois de 2010, soit une croissance de 46% entre les périodes considérées.

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon¹ s'est établie à 47,0 milliers de barils par jour (kb/j) au troisième trimestre 2011, en diminution de 9% par rapport au troisième trimestre 2010 (51,6 kb/j) et en progression de 1% par rapport au deuxième trimestre 2011 (46,7 kb/j) en raison des éléments suivants :

Troisième trimestre 2011 comparé au troisième trimestre 2010

- -7% liés au déclin naturel de certains champs, partiellement compensé par l'optimisation des puits existants et la mise en production de nouveaux puits ;
- -3% liés à l'arrêt d'Hylia suite à un défaut d'alimentation électrique ;
- +1% liés à des arrêts moins importants au troisième trimestre 2011 qu'au troisième trimestre 2010.

Troisième trimestre 2011 comparé au deuxième trimestre 2011

- +3% liés à des arrêts moins importants au troisième trimestre 2011 qu'au deuxième trimestre 2011 (grève d'avril 2011) ;
- -2% liés au déclin naturel de certains champs, partiellement compensé par la mise en production d'un nouveau puits (TRM31).

Pour les neuf premiers mois de l'année 2011, la part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon¹ s'élève à 47,4 kb/j comparée à 54,0 kb/j sur la même période en 2010, soit une baisse de 12% s'expliquant par :

- -6% liés au déclin naturel de certains champs, partiellement compensé par l'optimisation des puits existants et la mise en production de nouveaux puits ;
- -6% liés à des événements 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 pendant la mise en place de l'appareil de forage Constellation, arrêt de production suite à la grève d'avril.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du troisième trimestre 2011 atteint 458 millions de dollars (M\$), en croissance de 27% par rapport au troisième trimestre 2010 (360 M\$), grâce à l'évolution favorable des prix de vente moyens des bruts entre les périodes considérées.

Comparé au deuxième trimestre 2011 (346 M\$), le chiffre d'affaires du troisième trimestre progresse

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

de 32% grâce à la croissance des volumes commercialisés (volumes vendus supérieurs aux productions).

Pour les neuf premiers mois de 2011, le chiffre d'affaires s'élève à 1 185 M\$ contre 1 037 M\$ pour les neuf premiers mois de 2010, soit une croissance de 14%, malgré la diminution des volumes commercialisés et grâce à la hausse des prix de ventes moyens.

Résultat net

Le résultat net du troisième trimestre 2011 s'établit à 105 M\$, en hausse de 49% par rapport au troisième trimestre 2010 (70 M\$) et de 31% par rapport au deuxième trimestre 2011 (80 M\$). Ces évolutions s'expliquent essentiellement par la croissance du chiffre d'affaires.

Pour les neuf premiers mois de 2011, le résultat net s'élève à 269 M\$ comparé à 159 M\$ pour les neuf premiers mois de 2010, soit une progression de 69% résultant principalement de la hausse du chiffre d'affaires et de la diminution de la dotation aux amortissements entre les périodes considérées.

Investissements

Au troisième trimestre 2011, les investissements se sont élevés à 190 M\$, contre respectivement 84 M\$ au troisième trimestre 2010 et 162 M\$ au deuxième trimestre 2011. Ils ont principalement concerné le re-développement d'Anguille et les campagnes de forage sur les champs d'Avocette, de Girelle et de Torpille.

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 218 M\$ au troisième trimestre 2011, en hausse de 2% par rapport au troisième trimestre 2010 (213 M\$). Comparée au deuxième trimestre 2011 (165 M\$), la capacité d'autofinancement globale du troisième trimestre connaît une croissance de 32%, en ligne avec l'évolution du chiffre d'affaire et du résultat net.

Faits marquants depuis le début du troisième trimestre 2011

Conseil d'administration du 26 août 2011

Le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni le 26 août 2011 sous la présidence de Jacques Marraud des Grottes. Il a examiné les comptes de Total Gabon du premier semestre 2011 et a nommé Benoît Chagué au poste de Directeur Général de Total Gabon, à compter du 1^{er} septembre 2011. Le rapport financier semestriel de la Société au 30 juin 2011 a été mis à la disposition du public le 26 août 2011.

Exploration

Total Gabon a décidé de se retirer de la licence DE7 après le forage négatif du puits B'Oba, tandis que des études sont en cours pour le forage en 2012 d'un puits d'exploration sur le permis à terre de Mutamba.

Un groupe projet dédié à l'exploration sur le permis en mer profonde de Diaba a été créé en septembre 2011 ; le traitement de la sismique tirée en 2010 sur ce permis s'achèvera d'ici la fin 2011.

Re-développement du champ d'Anguille

La construction de la plateforme AGMN, à partir de laquelle seront forés les 21 puits de la phase 3, se poursuit à Fos-sur-Mer avec, notamment, la fabrication du *jacket* et l'installation de la grue sur le *deck*. Le départ de France de la plateforme est prévu en décembre 2011 et son arrivée au Gabon en février 2012.

Autres activités opérées

La campagne de forage en mer sur le champ de Girelle avec l'appareil de forage Constellation 1 a démarré au mois de septembre 2011, tandis que les campagnes de forage en mer sur le champ de Torpille et à terre sur le champ d'Avocette, démarrées respectivement en février 2011 et mars 2011, se poursuivent avec le *jack up* Setty et le *rig* terrestre SMP 102.

Les travaux de génie civil se poursuivent sur le site de PG2, en préparation de la construction de la centrale électrique à gaz dans le cadre de la rénovation des installations électriques des champs maritimes d'Anguille et de Torpille.

Contacts Presse :	Florent Segura	+ 33 (0) 1 47 44 31 38
	Charles-Etienne Lebatard	+ 33 (0) 1 47 44 45 91
	Frédéric Texier	+ 33 (0) 1 47 44 38 16