



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 2013

Port-Gentil, 15 novembre 2013

Principales données financières

		3T 13	2T 13	3T 12	3T 13 vs 3T 12	9M 13	9M 12	9M 13 vs 9M 12
Prix moyen du Brent	\$/b	110,3	102,4	109,5	+1%	108,5	112,2	-3%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	107,1	98,2	104,7	+2%	103,9	108,0	-4%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j ⁽¹⁾	60,0	60,7	57,6	+4%	58,5	56,9	+3%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon ⁽²⁾	kb/j	49,7	51,1	46,6	+7%	48,4	46,5	+4%
Chiffre d'affaires	M\$ ⁽³⁾	444	411	420	+6%	1 244	1 263	-2%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	253	278	260	-3%	756	695	+9%
Investissements pétroliers	M\$	241	247	252	-4%	632	602	+5%
Résultat net	M\$	76	75	83	-8%	225	236	-5%

(1) kb/j : kilo (millier) baril par jour

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

(3) M\$: million de dollars US

Résultats du troisième trimestre 2013

Prix de vente

Au troisième trimestre 2013, le prix moyen du Brent s'est établi à 110,3 dollars par baril (\$/b), en hausse de 1% par rapport au troisième trimestre 2012 (109,5 \$/b) et en hausse de 8% par rapport au deuxième trimestre 2013 (102,4 \$/b).

Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé au troisième trimestre 2013 à 107,1 \$/b, en hausse de 2% par rapport au troisième trimestre 2012 (104,7 \$/b) et de 9% par rapport au deuxième trimestre 2013 (98,2 \$/b).

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon¹ s'est établie à 49,7 milliers de barils par jour (kb/j) au troisième trimestre 2013, en hausse de 7% par rapport au troisième trimestre 2012 (46,6 kb/j). Cette augmentation résulte principalement de l'apport des puits AGMN512, AGMN070, AGMN071 sur Anguille Marine Nord (AGMN) mis en production au deuxième trimestre 2013, du puits ANE012 sur Anguille Nord Est (ANE) ainsi que des interventions sur Grondin et Gonelle.

Comparée au deuxième trimestre 2013 (51,1 kb/j), la part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon¹ du troisième trimestre 2013 est en baisse de 3%. Cette baisse résulte principalement de l'impact des arrêts sur le secteur Grondin et des indisponibilités des compresseurs sur les champs de Barbier, Gonelle et île Mandji partiellement compensée par l'apport des interventions sur les puits existants de Grondin et Gonelle, et la mise en production du puits d'Anguille Nord Est ANE012.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du troisième trimestre 2013 atteint 444 millions de dollars (M\$), en hausse de 6% par rapport au troisième trimestre 2012 (420 M\$), ce qui s'explique par la hausse des prix moyens des bruts et des volumes commercialisés entre les périodes considérées.

Comparé au deuxième trimestre 2013 (411 M\$), le chiffre d'affaires du troisième trimestre 2013 progresse de 8%, principalement en raison de la hausse des prix de vente moyens des bruts commercialisés par Total Gabon sur la période.

Résultat net

Le résultat net du troisième trimestre 2013 s'établit à 76 M\$, en diminution de 8% par rapport au troisième trimestre 2012 (83 M\$), ce qui résulte essentiellement des charges d'exploration. Le résultat net du troisième trimestre 2013 progresse de 1% par rapport au deuxième trimestre 2013 (75 M\$).

Investissements

Au troisième trimestre 2013, les investissements se sont élevés à 241 M\$, contre respectivement 252 M\$ au troisième trimestre 2012 et 247 M\$ au deuxième trimestre 2013. Ils ont principalement concerné le projet de re-développement du champ d'Anguille, les travaux d'intégrité/pérennité et les forages des puits ATO012 et ANE013.

Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 253 M\$ au troisième trimestre 2013, en baisse de 3% par rapport au troisième trimestre 2012 (260 M\$). Comparée au deuxième trimestre 2013 (278 M\$), la capacité d'autofinancement globale du troisième trimestre 2013

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

connaît une baisse de 9%.

Résultats des neuf premiers mois de 2013

Prix de vente

Le prix moyen du Brent a atteint 108,5 dollars par baril sur les neuf premiers mois de 2013, en baisse de 3% par rapport aux neuf premiers mois de 2012 (112,2 \$/b).

Pour les neuf premiers mois de 2013, le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'élève à 103,9 \$/b contre 108,0 \$/b pour la même période en 2012.

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon¹ s'élève pour les neuf premiers mois de l'année 2013 à 48,4 kb/j contre 46,5 kb/j sur la même période en 2012, soit une hausse de 4% s'expliquant principalement par l'apport lié aux interventions sur les puits existants et la mise en production des premiers puits du projet de re-développement du champ d'Anguille.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires des neuf premiers mois de 2013 s'élève à 1 244 M\$ contre 1 263 M\$ pour les neuf premiers mois de 2012, soit une baisse de 2% résultant de la baisse des prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon.

Résultat net

Pour les neuf premiers mois de 2013, le résultat net s'élève à 225 M\$, en diminution de 5% par rapport à la même période en 2012 (236 M\$). Cette évolution s'explique par la baisse du chiffre d'affaires et par la hausse des charges d'exploration.

Investissements

Les investissements se sont élevés à 632 M\$ sur les neuf premiers mois de 2013, contre 602 M\$ sur la même période de 2012. Ces investissements concernent principalement le projet de re-développement du champ d'Anguille et les campagnes de forages sur le permis Diaba, et les champs d'Anguille Nord-Est et de Mboukou.

Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments, la capacité d'autofinancement globale pour les neuf premiers mois de 2013 s'élève à 756 M\$, en hausse de 9% par rapport à la même période de 2012 (695 M\$).

Faits marquants depuis le début du troisième trimestre 2013

Conseil d'administration du 30 août 2013

Le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni le 30 août 2013 sous la présidence de Jacques Marraud des Grottes. Il a examiné les comptes de Total Gabon du premier semestre 2013. Le rapport financier semestriel au 30 juin 2013 de la Société a été mis à la disposition du public le 30 août 2013.

Exploration

Suite au forage du puits DIAMAN-1B sur le permis Diaba, qui a mis en évidence une accumulation de gaz à condensats, l'analyse des données recueillies est en cours afin de préciser la taille de la

découverte. Parallèlement, des études et travaux se poursuivent à l'échelle du permis pour préciser les enjeux associés à d'autres prospects.

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 AGMN avec l'appareil de forage Setty. Cinq puits producteurs et un injecteur sont actuellement en service. Un puits producteur est en cours de forage, et un autre est en cours de raccordement.

Les travaux de préparation du grand arrêt par l'intégration sur l'existant de la nouvelle plate-forme d'AGMN se sont terminés fin octobre et l'arrêt, lui-même, a débuté le 02 novembre pour une durée prévue de 30 jours.

Autres activités opérées

Les grands travaux d'intégrité sur les secteurs Grondin et Torpille se poursuivent avec notamment la campagne peinture sur GRM2 et BAM1.

Deux nouveaux puits sur la plateforme ANE ont été forés avec le rig Constellation 2 et mis en production.

A terre, le forage sur le champ de Mboukou est terminé et le puits MBK2 a été raccordé et mis en production sur le centre d'Avocette. Le rig SMP102 a été déplacé sur ATORA où il fore actuellement le puits ATO012.

Contacts Presse France :	Paul Naveau	+ 33 (0) 1 41 35 22 44
	Charles-Etienne Lebatard	+ 33 (0) 1 47 44 45 91
	Anastasia Zhivulina	+ 33 (0) 1 47 44 76 29
Contacts Presse Gabon :	Mathurin Mengue-Bibang	+ 241 01 55 63 29