



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 2009

Port-Gentil, 5 mars 2010

Le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni le 5 mars 2010 sous la présidence de Jacques Marraud des Grottes et a arrêté les comptes définitifs de la Société pour l'exercice 2009.

Le prix du Brent, après avoir fortement chuté au deuxième semestre 2008 pour terminer l'année à 36,55 dollars par baril (\$/b), a progressé de façon continue tout au long de l'année 2009 pour s'établir en moyenne à 61,7 \$/b. Malgré cette reprise, le prix du Brent affiche une baisse de 37% par rapport à 2008.

Dans ce contexte, le résultat net de Total Gabon ressort à 141 millions de dollars (M\$), en baisse de 63% par rapport à 2008.

En 2009, Total Gabon, tout en continuant de donner la priorité aux questions de sécurité et d'environnement, a mis en œuvre un plan de réduction des coûts. Ce plan a permis de réduire les coûts opératoires d'environ 56 M\$, soit une économie de l'ordre de 20% par rapport au budget présenté au Conseil d'administration de décembre 2008. L'effort de réduction et d'optimisation se poursuivra en 2010.

Le programme d'investissements a été également revu pour, en particulier, bénéficier au mieux de la baisse des coûts des services pétroliers. Il a été réduit de près de 40% par rapport à celui présenté au Conseil d'administration de décembre 2008.

Le Conseil d'administration a décidé de proposer à l'Assemblée générale des actionnaires, convoquée le 28 mai 2010, la distribution d'un dividende de 22,50 dollars par action, stable en dollar par rapport à celui de 2008, soit 101 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

		2009	2008	2007	2009 vs 2008
Prix moyen du Brent	\$/b	61,7	97,3	72,4	-37%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	57,1	89,4	66,7	-36%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j	69,0	76,5	81,5	-10%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon ⁽¹⁾	kb/j	56,5	60,3	64,2	-6%
Chiffres d'affaires	M\$	1 120	1 772	1 456	-37%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	558	735	560	-24%
Investissements pétroliers	M\$	287	505	322	-43%
Résultat net	M\$	141	381	334	-63%

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

Résultats 2009

Prix de vente

En 2009, le prix moyen du Brent a atteint 61,7 \$/b, en baisse de 37% par rapport à 2008 (97,3 \$/b).

Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé pour 2009 à 57,1 \$/b, en baisse de 36% par rapport à 2008 (89,4 \$/b).

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon¹ s'est élevée pour 2009 à 56,5 milliers de barils par jour (kb/j), en baisse de 6% par rapport à 2008 (60,3 kb/j) résultant des éléments suivants :

- le déclin naturel des champs notamment d'Anguille, d'Hylia, de Gonelle et de Baudroie Nord Marine compensé partiellement par la mise en production de nouveaux puits et l'apport des interventions sur puits ;
- des manques à produire suite à des arrêts non programmés supérieurs en 2009, notamment dus à la grève du personnel qui a perturbé la production du 16 au 27 juillet 2009 (393 000 barils en quote-part de Total Gabon) ainsi qu'à l'arrêt temporaire de plate-formes suite à des incidents sur des flexibles de transport de gaz ;
- des arrêts techniques programmés moins importants en 2009 qu'en 2008, dus notamment au report d'opérations prévues initialement en 2009 ;
- des incidents techniques qui ont perturbé la production du champ de Rabi-Kounga opéré par Shell Gabon, en particulier en mars 2009 sur les pompes d'exportation de brut.

¹ 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 en 2009 s'élève à 1 120 M\$, en baisse de 37% par rapport à 2008 (1 772 M\$) en raison principalement de la baisse des prix du Brent.

Résultat net

Le résultat net en 2009 s'élève à 141 M\$, en baisse de 63% par rapport à 2008 résultant principalement de la baisse des prix du Brent et de charges d'amortissement plus importantes entre 2008 et 2009.

Investissements

En 2009, les investissements ont concerné principalement le re-développement du champ d'Anguille avec la fin de la phase 1, le forage d'un puits sur le champ de Torpille et sur le champ d'Avocette, et le lancement d'une campagne d'acquisition sismique 3D sur le permis de Diaba. Ils s'élèvent à 287 M\$ contre 505 M\$ en 2008.

Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 558 M\$ en 2009, en baisse de 24% par rapport à 2008 (735 M\$).

Faits marquants depuis le début du quatrième trimestre 2009

Conseil d'administration du 10 décembre 2009

Le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni le 10 décembre 2009 sous la présidence de Jacques Marraud des Grottes. Il a notamment examiné le projet de budget pour l'année 2010.

Activités opérées

Domaine minier et exploration

Sur le permis Diaba, le traitement de la sismique 2D de 1 215 km réalisée en avril 2009 sur la partie Sud-Ouest du permis devrait se terminer en février 2010. L'interprétation des données 2D est en cours.

La campagne d'acquisition 3D de 6 000 km² a débuté en décembre 2009 et devrait se poursuivre jusqu'en juin 2010. Les premiers résultats sont attendus pour septembre 2010.

Développement

Re-développement du champ d'Anguille

Les études réservoir lancées en 2009 à l'issue des résultats des 13 premiers puits de la phase 1 montrent aujourd'hui que les estimations de production initiales doivent être revues à la baisse.

Le projet qui avait fait l'objet d'une première révision début 2009 pour bénéficier au mieux de la baisse du coût des services pétroliers, prévoit une approche plus séquentielle ainsi qu'un calendrier plus étalé dans le temps. Le schéma de développement et le dimensionnement des nouvelles installations ont été révisés en conséquence.

Les nouveaux forages de la phase 2 prévus en 2010 et 2011 à partir des installations existantes permettront de mieux définir le nouveau plateau de production. Le contrat de l'appareil de forage destiné au forage des puits de la phase 2 a été attribué début février 2010.

