



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 Premier trimestre 2009

Port-Gentil, 14 mai 2009

Principales données financières

		1T 09	1T 08	1T 09 vs 1T 08
Prix moyen du Brent	\$/b	44,5	96,7	-54%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	40,0	89,9	-56%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j	72,6	75,6	-4%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon (1)	kb/j	59,2	59,1	-
Chiffres d'affaires	M\$	225	398	-44%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	100	152	-34%
Investissements pétroliers	M\$	49	110	-55%
Résultat net	M\$	20	111	-82%

(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 premier trimestre 2009

NOMINATION AU POSTE DE DIRECTEUR GÉNÉRAL ADJOINT

A compter du 1^{er} janvier 2009, Théodore Iyézé a été nommé Directeur général adjoint en remplacement de Lambert Ona-Ovono, qui a fait valoir ses droits à la retraite au terme de trente-sept années de service dans la Société.

CONSEIL D'ADMINISTRATION DU 20 MARS 2009

Le Conseil d'administration de Total Gabon, réuni le 20 mars 2009 sous la présidence de Jacques Marraud des Grottes, a arrêté les comptes de Total Gabon pour l'exercice 2008. Le Conseil d'administration a décidé de proposer à l'Assemblée générale des actionnaires convoquée le 5 juin 2009, la distribution d'un dividende de 22,5 dollars par action au titre de l'exercice 2008.

PRIX DU BRENT ET TAUX DE CHANGE

Au premier trimestre 2009, le prix moyen du Brent s'est établi à 44,5 \$/b, en baisse de 54% par rapport au premier trimestre 2008 et de 20% par rapport au quatrième trimestre 2008. La parité euro-dollar s'est établie à 1,30 \$/€ au premier trimestre 2009 contre 1,50 \$/€ au premier trimestre 2008 et 1,32 \$/€ au quatrième trimestre 2008.

ACTIVITÉS OPERÉES

Domaine minier et exploration

- **Titres miniers : rendu du permis Mbinda**
Sur le permis Mbinda (553 km²), l'évaluation du potentiel résiduel n'a pas montré d'enjeux justifiant la poursuite de l'exploration sur ce permis. Le titre minier a été rendu à son échéance le 10 janvier 2009, toutes les obligations contractuelles de travaux ayant été remplies. La superficie du domaine minier d'exploration de Total Gabon passe ainsi de 11 739 km² à 11 185 km².
- **Permis Aloumbé : abandon du puits d'exploration Aloumbé profond**
Le puits d'exploration Aloumbé Profond (ALP 1) qui s'est achevé le 13 novembre 2008, a rencontré comme attendu des réservoirs gaz de type *tight sands*. L'objectif de ce puits était essentiellement d'évaluer la productivité de ces réservoirs à faible perméabilité et à pression élevée. Les opérations de stimulation et de test réalisées en mars 2009 ont donné des débits de gaz très faibles et il a été décidé d'abandonner le puits. Une évaluation de l'ensemble des résultats est en cours.
- **Permis Diaba : sismique 2D complémentaire de 1215 km**
Une campagne d'acquisition sismique 2D complémentaire de 1215 km a été réalisée en avril 2009.

Re-développement du champ d'Anguille

Les opérations de stimulation par fracturation des puits forés en 2008, qui avaient été suspendues en décembre 2008 avec la fin du contrat du bateau de stimulation, ont repris en avril 2009, un nouveau contrat ayant été conclu. Le programme des travaux prévoit la réalisation de six opérations de stimulation dont une optionnelle.

Les travaux d'augmentation de la capacité des installations existantes se poursuivent : une conduite 12" a été posée entre les plates-formes AGM 15 et AGM PFC pour permettre le transport de la production des nouveaux puits. Les travaux de pose se sont terminés le 8 mars 2009.

L'ingénierie de base des nouvelles plates-formes puits AGM N1 & N2 est en voie d'achèvement. Le dossier d'appel d'offres est en préparation.

Un appel d'offres a été lancé pour les équipements à long délai de ces plates-formes (aciers de construction et grues). Les offres techniques ont été ouvertes le 26 mars 2009 en présence des représentants des autorités gabonaises. L'analyse des offres techniques se poursuit.

Autres activités opérées

Sur le champ d'Anguille, le forage du puits AGM 65, démarré le 22 février 2009, s'est achevé début avril.

Sur le champ de Torpille, les études géosciences ont permis de confirmer l'intérêt du puits TRM 29 dont l'objectif principal est l'appréciation du secteur sud du champ. Le forage du puits a démarré début mai 2009.

Hygiène, sécurité et environnement

Total Gabon a obtenu, le 9 mars 2009, la certification ISO 14001 (norme internationale environnementale) pour l'ensemble de ses activités d'exploration et de production.

ACTIVITÉS NON OPERÉES

Rabi-Kounga (opérateur Shell Gabon)

Les installations du champ de Rabi-Kounga ont été arrêtées du 21 au 25 mars 2009 en raison d'un problème technique. La production a repris progressivement à partir du 25 mars 2009.

Onal (opérateur Maurel et Prom)

Le champ d'Onal, opéré par Maurel et Prom, a été raccordé aux installations de Coucal, opérées par Total Gabon, qui assurera l'évacuation de la production vers le terminal du Cap Lopez. La production a démarré début mars avec des prévisions initiales de 10 kb/j.

Résultats du premier trimestre 2009

Prix de vente

Au premier trimestre 2009, le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé à 40,0 \$/b, en baisse de 56% par rapport au premier trimestre 2008 (89,9 \$/b), en ligne avec l'évolution du prix du Brent.

Production

Au premier trimestre 2009, la part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon ⁽¹⁾ a été de 59,2 milliers de barils par jour (kb/j) contre 59,1 kb/j au premier trimestre 2008. Cette stabilité résulte essentiellement des éléments suivants :

- -7% liés au déclin naturel de certains champs compensés partiellement par l'optimisation des puits existants et la mise en production de nouveaux puits forés ;
- +7% liés à des arrêts programmés et non programmés moins importants au premier trimestre 2009 qu'au premier trimestre 2008 sur les productions opérées et non opérées (champ de Rabi-Kounga opéré par Shell Gabon).

⁽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 du premier trimestre 2009 s'élève à 225 M\$ contre 398 M\$ au premier trimestre 2008, soit une baisse de 44%, résultant principalement de la baisse des prix de vente moyen entre les périodes et des variations des productions commercialisées.

Résultat net

Le résultat net du premier trimestre 2009 s'établit à 20 M\$, contre 111 M\$ au premier trimestre 2008, soit une baisse de 82%, résultant principalement de l'impact de la baisse des prix de vente des bruts commercialisés, de la variation des stocks de brut entre les deux périodes et de charges d'amortissement plus importantes liées au re-développement du champ d'Anguille.

