



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 DU PREMIER SEMESTRE 2009

Port-Gentil, 28 août 2009

Principales données financières

		2T09	1T09	2T08	2T 09 vs 2T 08	1S 09	1S 08	1S 09 vs 1S 08
Prix moyen du Brent	\$/b	59,1	44,5	121,2	-51%	51,7	109,1	-53%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	56,1	40,0	111,5	-50%	48,0	102,4	-53%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j	69,5	72,6	78,8	-12%	71,1	77,2	-8%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon (1)	kb/j	57,1	59,2	61,8	-8%	58,1	60,2	-3%
Chiffres d'affaires	M\$	317	225	650	-51%	541	1 047	-48%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	140	100	260	-46%	240	413	-42%
Investissements pétroliers	M\$	103	49	129	-20%	153	239	-36%
Résultat net	M\$	42	20	140	-70%	62	251	-75%

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

Résultats du deuxième trimestre 2009

Prix de vente

Au deuxième trimestre 2009, le prix moyen du Brent a atteint 59,1 dollars par baril (\$/b), en baisse de 51% par rapport au deuxième trimestre 2008 et en hausse de 33% par rapport 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 pour le deuxième trimestre 2009 à 56,1 \$/b, en baisse de 50% par rapport au deuxième trimestre 2008 (111,5 \$/b) et en hausse de 40% par rapport au premier trimestre 2009 (40,0 \$/b).

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon¹ s'est élevée pour le deuxième trimestre 2009 à 57,1 milliers de barils par jour (kb/j), en baisse de 8% par rapport au deuxième trimestre 2008 (61,8 kb/j) et de 4% par rapport au premier trimestre 2009 (59,2 kb/j).

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

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du deuxième trimestre 2009 s'élève à 317 millions de dollars (M\$), en baisse de 51% par rapport au deuxième trimestre 2008 (650 M\$) et en hausse de 41% par rapport au premier trimestre 2009 (225 M\$), ces variations résultant principalement de l'évolution des prix de vente moyen et des productions commercialisées entre les périodes considérées.

Résultat net

Le résultat net du deuxième trimestre 2009 s'établit à 42 M\$, en baisse de 70% par rapport au deuxième trimestre 2008 (140 M\$) et en hausse de plus du double par rapport au premier trimestre 2009 (20 M\$). Cette hausse résultant principalement de la hausse du chiffre d'affaires et de la baisse des coûts de production.

Investissements

Au deuxième trimestre 2009, les investissements ont concerné principalement le re-développement du champ d'Anguille avec une nouvelle campagne de stimulation et le forage d'un puits de développement sur le champ de Torpille. Ils s'élèvent à 103 M\$ contre respectivement 129 M\$ au deuxième trimestre 2008 et 49 M\$ au premier trimestre 2009.

Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 140 M\$ au deuxième trimestre 2009, en baisse de 46% par rapport au deuxième trimestre 2008 (260 M\$) et en hausse de 40% par rapport au premier trimestre 2009 (100 M\$).

Résultats du premier semestre 2009

Prix de vente

Comparé au premier semestre 2008, l'environnement pétrolier du premier semestre 2009 a été marqué par une baisse de 53% du prix moyen du Brent à 51,7 \$/b.

Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé pour le premier semestre 2009 à 48,0 \$/b, en baisse de 53% par rapport au premier semestre 2008 (102,4 \$/b).

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon² s'est élevée pour le premier semestre 2009 à 58,1 kb/j contre 60,2 kb/j pour le premier semestre 2008, soit une baisse de 3%, résultant des éléments suivants :

- -5% liés au déclin naturel de certains champs notamment Baudroie, Port-Gentil Océan, Coucal et Avocette, compensés partiellement par l'optimisation des puits existants et la mise en production de nouveaux puits forés ;
- +2% liés à des arrêts programmés et non programmés moins importants au premier semestre 2009 qu'au premier semestre 2008 sur les productions opérées et non opérées.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du premier semestre 2009 s'élève à 541 M\$ contre 1047 M\$ au premier semestre 2008, soit une baisse de 48%, résultant principalement de la baisse des prix de vente moyen et des variations des productions commercialisées entre le premier semestre 2008 et le premier semestre 2009.

Résultat net

Le résultat net du premier semestre 2009 s'établit à 62 M\$, contre 251 M\$ pour le premier semestre 2008, soit une baisse de 75%, résultant principalement de l'impact de la baisse des prix de vente des bruts commercialisés, de la variation des stocks de brut et de charges d'amortissement comparables entre le premier semestre 2008 et le premier semestre 2009.

² Y compris les barils de fiscalité huile revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production

Investissements

Au premier semestre 2009, les investissements s'élèvent à 153 M\$ contre 239 M\$ au premier semestre 2008, en baisse en raison principalement du phasage du re-développement du champ d'Anguille.

Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 240 M\$ au 30 juin 2009 contre 413 M\$ au 30 juin 2008, soit une baisse limitée à 42%.

Plan de réduction des coûts

Dans un contexte tendu marqué en début d'année par la faiblesse du prix du Brent, Total Gabon, tout en maintenant sa priorité en matière de sécurité et d'environnement, met en œuvre un plan de réduction des coûts. Ce plan prévoit des économies représentant une réduction de l'ordre de 15% des coûts opératoires par rapport aux estimations initiales.

Le programme d'investissements a été également revu et optimisé pour notamment bénéficier au mieux de la baisse des coûts des services pétroliers. Total Gabon affiche un objectif de réduction supérieur à 100 M\$ pour l'année 2009, soit une réduction de l'ordre de 25% par rapport aux estimations initiales.

Faits marquants du premier semestre 2009

Assemblée générale et dividende

L'Assemblée générale ordinaire des actionnaires de Total Gabon réunie le 5 juin 2009 à Libreville a approuvé le versement d'un dividende net d'impôts de 22,50 dollar par action au titre de l'exercice 2008.

Le service du dividende en 2009 au titre de l'exercice 2008 s'établit ainsi à 101 M\$.

Le dividende a été mis en paiement à partir du 19 juin 2009 pour une contre valeur de 15,87 euros sur la base du cours du dollar de la Banque Centrale Européenne du 5 juin 2009 fixé à 0,7054 euro pour un dollar.

Prix du Brent et taux de change

Au deuxième trimestre 2009, le prix moyen du Brent a atteint 59,1 \$/b, en baisse de 51% par rapport au deuxième trimestre 2008 et en hausse de 33% par rapport au premier trimestre 2009. La parité euro-dollar s'est établie en moyenne à 1,36 \$/€ au deuxième trimestre 2009 contre 1,56 \$/€ au deuxième trimestre 2008 et 1,30 \$/€ au premier trimestre 2009.

Au premier semestre 2009, le prix moyen du Brent s'est établi à 51,7 \$/b, en baisse de 53% par rapport au premier semestre 2008. La parité euro-dollar s'est établie en moyenne à 1,33 \$/€ au premier semestre 2009 contre 1,53 \$/€ au premier semestre 2008.

Activités opérées

Domaine minier et exploration

- **Titres miniers : rendu du permis Mbinda**

Sur le permis Mbinda (553 kilomètres carrés [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 décroît ainsi de 11 739 km² à 11 185 km².

- **Permis Aloumbé : abandon provisoire 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 provisoirement le puits.

Les obligations de travaux pour la deuxième période d'exploration ont été réalisées. Une demande de prolongation du permis de 6 mois de la deuxième période d'exploration a été présentée aux autorités mi-juin 2009 pour permettre l'évaluation du potentiel prospectif résiduel du permis en vue d'une décision de passage en troisième période d'exploration ou de rendu.

• **Permis Diaba : sismique 2D complémentaire de 1215 km**

Le traitement de la sismique réalisée au premier trimestre 2008 sur la partie Nord-Est du permis devrait s'achever en septembre 2009. L'interprétation des résultats se poursuit.

Une nouvelle campagne de sismique 2D de 1215 km a été réalisée en avril 2009 sur la partie Sud-Ouest du permis.

Re-développement du champ d'Anguille

Les études de réservoir sur le modèle dynamique se sont poursuivies en intégrant notamment les résultats des mesures enregistrées dans les puits forés et stimulés depuis 2007. Ils visent à mieux comprendre le réservoir et à affiner le profil de production. Les études de développement se sont poursuivies avec pour objectif d'optimiser dans un contexte de crise économique et de baisse des prix des services pétroliers, le schéma et le calendrier de développement ainsi que le dimensionnement des nouvelles installations.

Les opérations de stimulation par fracturation des puits forés en 2008, qui avaient été suspendues en décembre 2008, ont repris en avril 2009. Le programme des travaux comprenant 5 opérations de stimulation et une acidification devrait s'achever dans le courant de l'été 2009. A fin juin, 4 stimulations et une acidification ont été réalisées.

Les travaux d'augmentation de la capacité des installations existantes se sont poursuivis : 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.

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, le forage du puits TRM 29, démarré début mai 2009 et dont l'objectif principal est l'appréciation du secteur sud du champ, s'est terminé début juillet.

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 opérées

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. Au 30 juin 2009, la production moyenne est de 8 kb/j.

Faits marquants postérieurs au 30 juin 2009 et perspectives

Depuis le début du troisième trimestre 2009, le prix du pétrole reste à un niveau supérieur à la moyenne du premier semestre. Le programme de réduction des coûts se poursuit.

Par ailleurs, la production a été perturbée par un mouvement de grève entre le 17 et le 26 juillet 2009. La perte de production en quote-part de Total Gabon est estimée à 393 000 barils soit moins de 2% de la production annuelle.