



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.ga/fr
 RCCM Port-Gentil 2000 B 00011

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

INFORMATION FINANCIÈRE TRIMESTRIELLE

Troisième trimestre 2015

Port-Gentil, 11 novembre 2015

Principales données financières

		3T15	2T15	3T15 vs 2T15	9M15	9M14	9M15 vs 9M14
Prix moyen du Brent	\$/b	50,5	61,9	-18%	55,3	106,5	-48%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	45,1	56,5	-20%	50,5	102,2	-51%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j ⁽¹⁾	60,8	54,4	+12%	56,2	58,4	-4%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon ⁽²⁾	kb/j	50,4	44,7	+13%	46,3	47,9	-3%
Volumes de brut vendus par Total Gabon	Mb ⁽³⁾	3,88	3,90	-1%	11,99	11,36	+6%
Chiffre d'affaires	M\$	195	241	-19%	661	1 214	-46%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	69	85	-19%	142	664	-79%
Investissements pétroliers	M\$	55	72	-24%	204	510	-60%
Résultat net	M\$	-8	1	N/A	-35	82	N/A

⁽¹⁾ kb/j : milliers barils par jour

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

⁽³⁾ Mb : millions de barils

Résultats du troisième trimestre 2015

Prix de vente

Au troisième trimestre 2015, le prix moyen du Brent a atteint 50,5 dollars par baril (\$/b), en baisse de 18% par rapport au deuxième trimestre 2015 (61,9 \$/b). Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé à 45,1 \$/b au troisième trimestre 2015, soit une diminution de 20% par rapport au trimestre précédent (56,5 \$/b).

Production

Au troisième trimestre 2015, la part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon⁽¹⁾ s'est établie à 50 400 barils par jour (b/j), en hausse de 13% par rapport au deuxième trimestre 2015 (44 700 b/j). Cette hausse s'explique principalement par :

- le succès des interventions de *coiled tubing* sur les champs d'Anguille Marine Nord (AGMN) et de Girelle Marine (GIM) ;
- et la mise en production des deux derniers puits de la phase 3 du redéveloppement d'Anguille (AGMN080 et AGMN081) ;

compensant les difficultés opérationnelles rencontrées sur le puits ATO012 (champ ATORA) et le pipeline 12" de Coucal.

Chiffre d'affaires

Au troisième trimestre 2015, le chiffre d'affaires s'élève à 195 millions de dollars (M\$), en recul de 46 M\$ (-19%) par rapport au deuxième trimestre 2015 (241 M\$). Ce recul s'explique par la baisse du prix de vente des qualités de brut commercialisées par Total Gabon (-40 M\$), des volumes vendus sur la période liés au planning des enlèvements (-12 M\$) et des prestations fournies aux tiers (-1 M\$), partiellement compensée par la hausse du négoce de pétrole brut pour le compte de tiers (+7 M\$).

Capacité d'autofinancement globale

La capacité d'autofinancement globale ressort à 69 M\$ au troisième trimestre 2015 à comparer à 85 M\$ au deuxième trimestre 2015. Cette baisse s'explique principalement par le recul du chiffre d'affaires, partiellement compensé par :

- la hausse du volume des productions stockées ;
- la baisse des coûts d'exploitation liée au programme de réduction des coûts mis en place par la Société.

Investissements

Au troisième trimestre 2015, les investissements s'élèvent à 55 M\$, à comparer à 72 M\$ au deuxième trimestre 2015. Ils concernent principalement les travaux suivants :

- les interventions de *coiled tubing* sur les puits d'Anguille Marine Nord (dont AGMN070, AGMN076, AGMN079, AGMN514) et de Girelle Marine (GIM9) ;
- les travaux d'intégrité/pérennité sur les installations offshore (Anguille, Torpille et Grondin) ;
- le remplacement des générateurs, des pompes export et de la cabine électrique sur le site de Pageau.

Résultat net

Le résultat net au troisième trimestre 2015 s'établit à -8 M\$ contre 1 M\$ au deuxième trimestre 2015. Cette diminution de 9 M\$ s'explique principalement par :

- le recul du chiffre d'affaires ;

partiellement compensé par :

- la hausse du volume des productions stockées ;
- la baisse des coûts d'exploitation liée au programme de réduction des coûts mis en place par la Société ;
- une baisse des amortissements.

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

Résultats sur les neuf premiers mois de 2015

Prix de vente

Sur les neuf premiers mois de 2015, le prix moyen du Brent s'est établi à 55,3 \$/b, en baisse de 48% par rapport aux neuf premiers mois de 2014 (106,5 \$/b). Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé à 50,5 \$/b, en baisse de 51% par rapport aux neuf premiers mois de 2014 (102,2 \$/b). La décote du Mandji et du Rabi Light par rapport au Brent a augmenté, sur la période, en raison:

- des taux de fret élevés depuis un an qui pénalisent les bruts ouest-africains, éloignés des marchés ;
- du surplus d'offre dans le bassin atlantique, à la suite de la diminution des importations nord-américaines et de la poursuite de la rationalisation des capacités de raffinage en Europe.

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon⁽¹⁾ s'est élevée pour les neuf premiers mois de 2015 à 46 300 b/j contre 47 900 b/j pour les neuf premiers mois de 2014. Cette baisse de 3% s'explique principalement par :

- les difficultés opérationnelles sur les neufs premiers mois de 2015 (indisponibilité du pipeline 12" de Coucal/Avocette, dépôts dans le *tubing* sur AGMN etc.) ;
- l'impact, au premier trimestre 2015, du mouvement de grève lancé par le syndicat ONEP du 2 décembre 2014 au 1^{er} février 2015 ;

partiellement compensés par :

- la hausse de production du brut de qualité Mandji liée aux investissements de la phase 3 du projet de redéveloppement du champ d'Anguille réalisés entre 2012 et 2014 ;
- la fin de la campagne de reprise de puits sur les champs d'Anguille et de Torpille et les interventions de *coiled tubing* sur les champs d'Anguille et de Girelle.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires des neuf premiers mois de 2015 s'élève à 661 M\$, en recul de 553 M\$ (-46%) par rapport aux neuf premiers mois de 2014 (1 214 M\$). Ce recul s'explique principalement par la baisse du prix de vente des qualités de brut commercialisées par Total Gabon (-565 M\$) et du négoce de pétrole brut pour le compte de tiers (-4 M\$) partiellement compensée par la hausse des volumes vendus sur la période liée au planning des enlèvements (+14 M\$) et des prestations aux tiers (+2 M\$).

Capacité d'autofinancement globale

La capacité d'autofinancement globale ressort à 142 M\$ sur les neuf premiers mois de 2015, en baisse de 79% par rapport aux neuf premiers mois de 2014 (664 M\$). Cette baisse s'explique principalement par :

- le recul du chiffre d'affaires ;
- la baisse du volume des productions stockées ;

partiellement compensés par :

- la baisse des coûts d'exploitation liée au programme de réduction des coûts mis en place par la Société.

Investissements pétroliers

Sur les neuf premiers mois de 2015, les investissements s'élèvent à 204 M\$, en baisse de 60% par rapport aux neuf premiers mois de 2014 (510 M\$) et concernent principalement :

- la campagne de forage de la phase 3 du redéveloppement du champ d'Anguille (puits AGMN078, AGMN079, AGMN080 et AGMN081) ;
- la fin de la campagne de reprise de puits (*work over*) sur les champs d'Anguille (AGMN512) et de Torpille (TRM014 et TRM015) ;
- les travaux d'intégrité/pérennité sur les installations offshore (Anguille, Torpille et Grondin) ;
- la campagne de *coiled tubing* sur les champs d'Anguille (AGMN070, AGMN076, AGMN079, AGMN514) et de Girelle (GIM9) ;
- le remplacement des générateurs, des pompes export et de la cabine électrique sur le site de Pageau.

⁽¹⁾ Y compris les barils de fiscalité revenant à l'Etat dans le cadre des contrats de partage de production

Résultat net

Le résultat net des neuf premiers mois de 2015 ressort à -35 M\$ contre 82 M\$ pour les neuf premiers mois de 2014. Cette baisse s'explique principalement par :

- le recul du chiffre d'affaires ;
- la baisse du volume des productions stockées ;

partiellement compensés par :

- une baisse des amortissements ;
- la baisse des coûts d'exploitation liée au programme de réduction des coûts mis en place par la Société ;
- la baisse de l'effort d'exploration.

Faits marquants depuis le début du troisième trimestre 2015

Conseil d'administration du 23 juillet 2015

Le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni le 23 juillet 2015. Il a examiné les comptes de Total Gabon du premier semestre 2015. Le Rapport Financier Semestriel au 30 juin 2015 a été mis à la disposition du public sur le site internet de la Société le 31 juillet 2015.

Exploration

Sur le permis Diaba, les données sismiques acquises fin 2014 sur la zone ouest sont en cours de traitement et devraient permettre un inventaire complet de la prospectivité de ce permis. Les résultats préliminaires de l'interprétation sismique confirment la présence d'objets prospectifs à l'ante-sel, à l'ouest de la structure de Mango forée par le puits Diaman-1. Les études se poursuivent.

Sur le permis Nziembou (opéré par Perenco), le puits Igongo-1ST a été connecté aux installations d'Echira. Les tests de production qui ont commencé en juin 2015 se poursuivent. Ils permettront d'évaluer le comportement dynamique de ces réservoirs et d'éventuellement préciser le programme de délinéation de cette découverte.

Développement

Re-développement du champ d'Anguille

Le puits AGMN081, dix-huitième puits (sur les vingt-et-un) de la phase 3 du projet de redéveloppement du champ d'Anguille, a été mis en production fin juillet 2015. Les trois derniers puits sont prévus en 2017. Ce projet est d'ores et déjà au-delà de l'objectif de 20 000 b/j initialement prévu.

Contacts Presse Gabon : Mathurin Mengue-Bibang Tel. : + 241 01 55 63 29