



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

RÉSULTATS 2015

Port-Gentil, 31 mars 2016

Le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni le 31 mars 2016 pour arrêter les comptes définitifs de la Société pour l'exercice 2015.

Le prix moyen du Brent s'établit à 52,4 dollars par baril (\$/b) en moyenne sur l'année 2015 contre 99,0 \$/b en 2014. La production de pétrole brut revenant à Total Gabon en 2015 s'élève à 47 300 barils par jour (b/j), contre 47 000 b/j en 2014.

Le résultat net de Total Gabon en 2015 ressort à -28 millions de dollars (M\$), contre 88 M\$ en 2014. Cette baisse résulte principalement de celle du chiffre d'affaires liée à la chute du prix de vente moyen des bruts de Total Gabon, atténuée par la baisse des amortissements et des charges d'exploration ainsi que par le programme de réduction des coûts mis en œuvre et appelé à se renforcer.

L'Assemblée générale ordinaire des actionnaires se tiendra le 17 juin 2016 et le prochain Conseil d'administration est fixé au 11 mai 2016.

Principales données financières

		2015	2014	2015 vs 2014
Prix moyen du Brent	\$/b	52,4	99,0	-47%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	46,8	93,6	-50%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j ⁽¹⁾	57,2	57,3	-
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon ⁽²⁾	kb/j	47,3	47,0	+1%
Volumes de brut vendus par Total Gabon	Mb ⁽³⁾	16,6	15,5	+7%
Chiffre d'affaires	M\$	842	1 538	-45%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	124	628	-80%
Investissements pétroliers	M\$	271	659	-59%
Résultat net	M\$	-28	88	N/A

(1) kb/j : milliers de 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 2015

Prix de vente

En 2015, le prix moyen du Brent s'est établi à 52,4 \$/b, en baisse de 47% par rapport à 2014 (99,0 \$/b). Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé à 46,8 \$/b en 2015, en baisse de 50% par rapport à 2014 (93,6 \$/b).

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon⁽¹⁾ s'est élevée en 2015 à 47 300 b/j, à comparer à 47 000 b/j en 2014. Cette hausse de 1% reflète la capacité de la Société à maintenir son plateau de production grâce, notamment, à l'apport de nouveaux puits tels que ceux de la Phase 3 du projet de redéveloppement du champ d'Anguille.

Chiffre d'affaires

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

Le chiffre d'affaires en 2015 s'élève à 842 M\$ contre 1 538 M\$ en 2014, soit un recul de 45% qui s'explique essentiellement par la baisse du prix de vente moyen des bruts de Total Gabon, partiellement compensée par l'augmentation de 7% des volumes vendus.

Capacité d'autofinancement globale

La capacité d'autofinancement globale ressort à 124 M\$ en 2015 contre 628 M\$ en 2014. Cette diminution de 504 M\$ s'explique principalement par la baisse du chiffre d'affaires, partiellement compensée par la baisse des coûts d'exploitation conformément au programme de réduction des coûts mis en œuvre par la Société et des charges d'exploration.

Investissements

En 2015, les investissements s'élèvent à 271 M\$, en baisse de 59% par rapport à 2014 (659 M\$) et incluent 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.

Résultat net

Le résultat net en 2015 s'établit à -28 M\$, contre 88 M\$ en 2014. Cette baisse s'explique principalement par le recul des prix et du chiffre d'affaires, partiellement compensé par :

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

Faits marquants depuis le début du quatrième trimestre 2015

Conseil d'administration du 6 janvier 2016

Le Conseil d'administration de Total Gabon, réuni le 6 janvier 2016, a notamment examiné et approuvé le budget pour l'année 2016.

Financement

Total Gabon est en phase de négociation d'un financement bancaire destiné à remplacer le financement actuel, de 300 M\$, arrivant à échéance mai 2016.