

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

RESULTATS FINANCIERS 2017

Port-Gentil, 27 mars 2018

Le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni le 27 mars 2018 pour arrêter les comptes de la Société pour l'exercice 2017.

Comme annoncé dans le communiqué de presse du 14 novembre 2017, Total Gabon, qui établissait jusqu'à présent des comptes sociaux selon les normes comptables OHADA, publiée, à compter du 31 décembre 2017 et à la demande de l'Autorité des Marchés Financiers, des comptes sociaux retraités selon le référentiel IFRS (International Financial Reporting Standards). Le Rapport Financier Annuel 2017, qui sera rendu public le 27 avril 2018, inclura une note de transition qui détaillera l'impact de ce changement de référentiel comptable. Les impacts sur les principales données financières sont décrits dans les différentes notes ci-dessous.

En 2017, le prix moyen du Brent s'est établi à 54,2 dollars par baril, en hausse de 24% par rapport à 2016 (43,7 dollars par baril). La production de pétrole brut revenant à Total Gabon en 2017 s'élève à 44 600 barils par jour (b/j), contre 47 400 b/j en 2016.

Le chiffre d'affaires de l'année 2017 de Total Gabon s'est établi à 914 millions de dollars (M\$), en hausse de 17% par rapport à 2016 (784 M\$), principalement grâce à la hausse du prix de vente moyen des bruts.

Le résultat net de l'exercice 2017 s'est établi à 108 M\$, contre une perte de 13 M\$ en 2016 (IFRS), grâce à la hausse des prix du pétrole, au programme de réduction des coûts mis en œuvre par la Société et à la cession de certains actifs matures.

Le Conseil d'administration a décidé de proposer à l'Assemblée générale ordinaire des actionnaires, convoquée le 22 mai 2018, la distribution d'un dividende de 5,5 \$ par action, soit 24,75 M\$ pour l'ensemble des actionnaires, en hausse de 22% par rapport au dividende de l'année précédente (4,5 \$ par action).

Ce dividende sera payable en euros (ou sa contre-valeur en francs CFA) sur la base du cours euro/dollar au jour de l'Assemblée générale.

Principales données financières

		2017	2016	2017 vs 2016
Prix moyen du Brent	\$/b	54,2	43,7	24%
Prix moyen des bruts Total Gabon ⁽¹⁾	\$/b	49,7	37,9	+31%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j ⁽²⁾	48,5	55,0	-12%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon ⁽³⁾	kb/j	44,6	47,4	-6%
Volumes de brut vendus par Total Gabon ⁽¹⁾	Mb ⁽⁴⁾	15,9	17,6	-10%
Chiffre d'affaires ⁽⁵⁾	M\$	914	784	+17%
Flux de trésorerie d'exploitation ⁽⁶⁾	M\$	379	108	x3
Investissements pétroliers	M\$	152	156	-3%
Résultat net ⁽⁷⁾	M\$	108	-13	N/A

⁽¹⁾ Chiffres ne comprenant pas les barils de fiscalité revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production, ces barils étant remis en nature à l'Etat.

⁽²⁾ kb/j : milliers de barils par jour.

⁽³⁾ Chiffres comprenant les barils de fiscalité revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production.

⁽⁴⁾ Mb : millions de barils.

⁽⁵⁾ Ventes d'hydrocarbures et travaux, services rendus (prestations de transport, traitement et stockage).

A partir de 2017, les comptes de la Société sont établis selon le référentiel IFRS. L'application de la norme IAS 18 a conduit à revoir la notion de chiffre d'affaires qui comprend dorénavant la part d'impôt revenant à l'Etat au titre des contrats de partage de production. Ce reclassement, également appliqué au chiffre d'affaires 2016, est sans effet sur le résultat net.

⁽⁶⁾ Le flux de trésorerie d'exploitation est la somme de la marge brute d'autofinancement, des plus ou moins values sur cessions d'actifs et de la variation du besoin en fond de roulement.

⁽⁷⁾ A partir de 2017, les comptes de la Société sont établis selon le référentiel IFRS. L'adoption de ce référentiel a conduit à effectuer divers retraitements sur certains éléments concourant à la détermination du résultat net 2016. La synthèse de ces retraitements est présentée en annexe 1.

Résultats 2017

Prix de vente

Reflétant l'augmentation du cours du Brent et la forte demande asiatique pour les bruts ouest-africains, le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé à 49,7 \$/b, en hausse de 31% par rapport à 2016.

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon⁽¹⁾ s'est élevée en 2017 à 44 600 barils par jour, en baisse de 6% par rapport à 2016. Celle-ci s'explique principalement par :

- la cession à Perenco d'actifs matures le 31 octobre 2017 ;
- l'augmentation de la teneur en eau de la production et de la présence de dépôts de sulfates dans certains puits sur Anguille ;
- le déclin naturel des champs ;

partiellement compensés par :

- une meilleure disponibilité des installations ;
- l'apport de l'acquisition d'une participation additionnelle de 50% dans le permis de Baudroie-Mérou en juin 2017.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires en 2017 s'élève à 914 M\$ contre 784 M\$ en 2016. Cette hausse de 17% s'explique par la hausse du prix de vente moyen des bruts, partiellement impactée par la baisse de 10% des volumes vendus, liée principalement à la cession d'actifs matures et au programme d'enlèvements. Les prestations fournies aux tiers sont également en diminution (-20 M\$), essentiellement due à la cession du réseau de pipelines Rabi-Coucal-Cap Lopez.

Flux de trésorerie d'exploitation

Le flux de trésorerie d'exploitation de 379 M\$ a été multiplié par plus de trois par rapport à 2016, grâce à la hausse du chiffre d'affaires et à la baisse des charges d'exploitation liée au programme de réduction des coûts mis en place par la Société.

Investissements

Les investissements pétroliers s'élèvent à 152 M\$, en baisse de 3% par rapport à 2016. Ils comprennent l'acquisition auprès de MPDC GABON Co., Ltd d'une participation additionnelle de 50% dans le permis de Baudroie-Mérou, des travaux d'intégrité/pérennité sur les installations en mer (Anguille, Torpille et Grondin) et à terre (terminal du Cap Lopez), une campagne de *coiled tubing* sur les secteurs d'Anguille et de Torpille ainsi que des études de géosciences et de développement.

Résultat net

Le résultat net s'est établi à 108 M\$, en forte amélioration par rapport à 2016 (-13 M\$), grâce à la hausse des prix du pétrole, au programme de réduction des coûts mis en œuvre par la Société, ainsi qu'à la cession de participations dans cinq champs matures et dans le réseau de pipelines Rabi-Coucal-Cap Lopez.

Faits marquants depuis le début du quatrième trimestre 2017

Conseil d'administration du 29 novembre 2017

Le Conseil d'administration a examiné et approuvé le projet de budget pour l'année 2018.