



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
RCCM Port-Gentil 2000 B 00011

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

INFORMATION FINANCIÈRE TRIMESTRIELLE

Troisième trimestre 2018

Port-Gentil, 15 novembre 2018

Principales données financières

		3T18	2T18	3T18 vs 2T18	9M18	9M17	9M18 vs 9M17
Prix moyen du Brent	\$/b	75,2	74,4	+1%	72,1	51,8	+39%
Prix moyen des bruts Total Gabon ⁽¹⁾	\$/b	70,2	72,3	-3%	68,1	48,1	+42%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j ⁽²⁾	26,6	23,5	+13%	24,7	52,6	-53%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon ⁽³⁾	kb/j	39,4	34,8	+13%	36,6	45,3	-19%
Volumes de brut vendus par Total Gabon ⁽¹⁾	Mb ⁽⁴⁾	3,27	2,92	+12%	9,12	13,17	-31%
Chiffre d'affaires ⁽⁵⁾	M\$	257	232	+11%	697	724	-4%
Flux de trésorerie d'exploitation ⁽⁶⁾	M\$	54	138	-61%	225	233	-3%
Investissements pétroliers	M\$	27	30	-10%	87	86	+1%
Résultat net ⁽⁷⁾	M\$	208	23	x9	254	13	x20

(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).

Les comptes de la Société étant établis selon le référentiel IFRS (International Financial Reporting Standards) à compter du 31 décembre 2017, 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 9M17, 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 fonds de roulement.

(7) Les comptes de la Société étant établis selon le référentiel IFRS à compter du 31 décembre 2017, l'adoption de ce référentiel a conduit à effectuer divers retraitements sur certains éléments concourant à la détermination du résultat net 9M17. La synthèse de ces retraitements est présentée en Annexe 1.

Résultats du troisième trimestre 2018 et des neuf premiers mois de 2018

Prix de vente

Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est établi au troisième trimestre 2018 à 70,2 \$/b. Il est en baisse de 3% par rapport au deuxième trimestre 2018, malgré la hausse du prix du Brent, du fait d'un calendrier des enlèvements de brut défavorable sur le trimestre.

Au cours des neuf premiers mois de 2018, le prix de vente moyen s'est élevé à 68,1 \$/b, en hausse de 42% par rapport aux neuf premiers mois de 2017, reflétant l'augmentation du cours du Brent.

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon ⁽¹⁾ s'est élevée au troisième trimestre 2018 à 39 400 barils par jour, en hausse de 13% par rapport au deuxième trimestre 2018. Celle-ci s'explique principalement par :

- la résolution des avaries survenues sur les compresseurs des champs d'Anguille et de Torpille ;

partiellement impactée par :

- le déclin naturel des champs.

Au cours des neuf premiers mois de 2018, la part de production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon ⁽¹⁾ s'est élevée à 36 600 barils par jour, en baisse de 19% par rapport aux neuf premiers mois de 2017. Celle-ci s'explique principalement par :

- la cession à Perenco d'actifs matures le 31 octobre 2017 ;
- des avaries sur les compresseurs des champs d'Anguille et de Torpille ;
- le déclin naturel des champs ;

partiellement compensés par :

- 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 du troisième trimestre 2018 est de 257 M\$, en hausse de 11% par rapport à celui du deuxième trimestre 2018, tiré par la hausse des volumes vendus.

Le chiffre d'affaires des neuf premiers mois de 2018 ressort à 697 M\$, en baisse de 4% par rapport à celui des neuf premiers mois de 2017, l'effet positif de la hausse des prix de 42% étant impacté par la baisse de 53% des volumes vendus. De plus, les prestations de services sont en baisse du fait de la cession du réseau de pipelines Rabi-Coucal-Cap Lopez.

Flux de trésorerie d'exploitation

Le flux de trésorerie d'exploitation du troisième trimestre 2018 est de 54 M\$, en forte baisse par rapport au deuxième trimestre 2018, principalement en raison de l'augmentation du besoin en fonds de roulement liée au programme d'enlèvements.

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

Sur les neuf premiers mois de l'année, le flux de trésorerie d'exploitation s'établit à 225 M\$, stable par rapport aux neuf premiers mois de 2017. Les effets positifs liés à la hausse du prix du brut et du programme de réduction des coûts mis en œuvre par la Société sont impactés par l'augmentation du besoin en fonds de roulement liée au programme d'enlèvements et la baisse des volumes vendus.

Investissements

Les investissements pétroliers s'élèvent à 27 M\$ au troisième trimestre 2018, en baisse de 10% par rapport au deuxième trimestre 2018 et à 87 M\$ sur les neuf premiers mois de 2018, en hausse de 1% par rapport aux neuf premiers mois de 2017. Ils comprennent une campagne d'intervention puits à terre, des travaux d'intégrité/pérennité sur les installations en mer (Anguille, Torpille et Grondin) et à terre (terminal du Cap Lopez) ainsi que des études de géosciences et de développement.

Résultat net

Le résultat net du troisième trimestre 2018 s'établit à 208 M\$, en forte hausse par rapport au deuxième trimestre 2018, principalement en raison de la cession de l'intérêt dans le champ de Rabi-Kounga et de la hausse de la production.

Sur les neuf premiers mois de l'année, le résultat net ressort à 254 M\$, en forte hausse par rapport aux neuf premiers mois de 2017, en raison de la cession dans le champ de Rabi-Kounga et de la hausse des prix.

Faits marquants depuis le début du troisième trimestre 2018

Conseil d'administration du 30 août 2018

Le Conseil d'administration de Total Gabon, réuni le 30 août, a examiné les comptes de Total Gabon du premier semestre qui ont été diffusés par communiqué de presse et mis à la disposition du public sur le site internet de la Société.

Le Rapport financier du premier semestre 2018 a été publié sur le site internet de la Société le 30 août 2018.

Cession des intérêts dans le champ à terre de Rabi-Kounga

Comme annoncé le 31 juillet 2018, Total Gabon a finalisé le 30 septembre 2018 la cession à Assala Upstream Gabon S.A. de l'intégralité de sa participation de 32,9% dans le champ de Rabi-Kounga, situé à terre dans le sud du Gabon. La transaction s'est établie à 100 M\$ avant ajustements.

La simplification du portefeuille d'actifs permet désormais à Total Gabon de mobiliser ses ressources sur les champs opérés en mer pour en accroître la valeur en optimisant la production des pôles Anguille et Torpille et en lançant de nouveaux projets rentables.

Contact Presse : actionnariat-totalgabon@total.com

ANNEXE 1 : IMPACT DU PASSAGE AUX NORMES IFRS SUR LE COMPTE DE RESULTAT DES NEUF PREMIERS MOIS DE L'EXERCICE 2017

Précisions relatives aux options liées à la première adoption

Le passage au référentiel IFRS s'est effectué conformément à la norme IFRS 1 « Première adoption des normes internationales d'information financière ». Cette norme prévoit des dispositions spécifiques pour la première mise en œuvre du référentiel comptable international. La Société a retenu la possibilité – en tant que Société consolidée par un groupe qui établissait ses comptes en IFRS – d'évaluer les actifs et passifs en reprenant les valeurs qui leur étaient déjà attribuées dans les comptes consolidés du groupe Total.

Synthèse des principaux impacts sur le compte de résultat des neuf premiers mois de l'exercice 2017 (en millions de dollars américains)

Résultat net OHADA	21
Remise en état des sites - IAS 16	(2)
Amortissements à l'Unité de Production - IAS 16	(3)
Amortissements dérogatoires - IAS 16	(37)
Evaluation des stocks d'hydrocarbures - IAS 2	(5)
Impôts différés - IAS 12	43
Total des retraitements	(8)
Résultat net IFRS	13

Notes explicatives

Les reclassements et retraitements sont décrits dans l'annexe aux états financiers IFRS du rapport financier annuel 2017.