

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

INFORMATION FINANCIÈRE TRIMESTRIELLE

Troisième trimestre 2017

Port-Gentil, 14 novembre 2017

Principales données financières

		3T17	2T17	3T17 vs 2T17	9M17	9M16	9M17 vs 9M16
Prix moyen du Brent	\$/b	52,1	49,6	+5%	51,8	41,9	+24%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	50,3	45,5	+11%	48,1	36,4	+32%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j ⁽¹⁾	52,5	52,3	-	52,6	55,2	-5%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon	kb/j	46,3	44,2	+5%	45,3	47,0	-4%
Volumes de brut vendus par Total Gabon	Mb ⁽³⁾	4,77	4,62	+3%	13,17	13,35	-1%
Chiffre d'affaires	M\$	255	225	+13%	681	546	+25%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	87	111	-22%	293	104	x3
Investissements pétroliers	M\$	32	73	-56%	123	108	+14%
Résultat net	M\$	9	1	x9	21	-1	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 du troisième trimestre 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 50,3 \$/b, en hausse de 11% par rapport au second trimestre 2017.

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon⁽¹⁾ est en hausse de 5% par rapport au second trimestre 2017 en raison principalement de l'acquisition auprès de MPDC GABON Co. Ltd d'une participation additionnelle de 50% dans le permis de Baudroie-Mérou le 30 juin 2017 portant la participation de la Société à 100%.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du trimestre s'élève à 255 millions de dollars (M\$), en hausse de 13% par rapport au second trimestre 2017 grâce à la hausse du prix de vente moyen (+4,8 \$/b soit +23 M\$) et celle des volumes vendus sur la période, liée au programme d'enlèvements (+140 kb soit +7 M\$).

Capacité d'autofinancement globale

La capacité d'autofinancement globale est en baisse de 24 M\$, la hausse du chiffre d'affaires étant minorée par l'impact net des enlèvements de Rabi Light. Ceux-ci, supérieurs aux productions, ont été vendus au prix moyen du trimestre (50,6 \$/b) alors que ces sur-enlèvements ont été valorisés au prix plus élevé de fin septembre (55,5 \$/b).

Investissements pétroliers

Les investissements pétroliers s'élèvent à 32 M\$. Ils comprennent des travaux d'intégrité/pérennité sur les installations en mer (Anguille, Torpille et Grondin) et à terre (terminal du Cap Lopez), la campagne en cours de *coiled tubing* sur le secteur de Torpille et des études de géosciences et de développement. Pour mémoire, le niveau des investissements au second trimestre s'explique pour 40 M\$ par l'acquisition d'une participation additionnelle de 50% dans le permis Baudroie-Mérou.

Résultat net

Le résultat net s'établit à 9 M\$, en hausse de 8 M\$ par rapport au second trimestre 2017 soutenu principalement par la hausse des prix et de la production ainsi que l'absence de charges d'exploitation non récurrentes suite à un plan d'adaptation de la Société lié à son recentrage sur ses principaux actifs offshore (cf. Faits marquants ci-après) telles qu'au trimestre précédent.

Résultats sur les neuf premiers mois de 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 48,1 \$/b, en hausse de 32% par rapport aux neuf premiers mois de 2016.

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon⁽¹⁾ est en baisse de 4% en raison principalement d'une augmentation de la teneur en eau de la production et de la présence de dépôts de sulfates dans certains puits sur Anguille ainsi que du déclin naturel du socle partiellement compensés par une meilleure disponibilité des installations et 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 s'élève à 681 M\$, en hausse de 25% par rapport aux neuf premiers mois de 2016 principalement grâce à la hausse du prix de vente des qualités de brut commercialisées (+11,7 \$/b soit +155 M\$), partiellement compensée par la baisse des volumes vendus sur la période, liée au programme d'enlèvements (-180 kb soit -8 M\$), et celle des prestations fournies aux tiers (-12 M\$).

Capacité d'autofinancement globale

La capacité d'autofinancement globale de 293 M\$ a été multipliée par trois par rapport aux neuf premiers mois de 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 pétroliers

Les investissements pétroliers s'élèvent à 123 M\$, en hausse de 14% par rapport aux neuf premiers mois de 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), le démarrage d'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'établit à 21 M\$, en forte amélioration par rapport aux neuf premiers mois de 2016 (-1 M\$), principalement grâce à la hausse des prix du pétrole et au programme de réduction des coûts mis en œuvre par la Société.

Faits marquants depuis le début du troisième trimestre 2017

Conseil d'administration du 27 juillet 2017

Le Conseil d'administration de Total Gabon, réuni le 27 juillet, a examiné les comptes de Total Gabon du premier semestre 2017, 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 2017 a été publié sur le site internet de la Société le 30 août 2017.

Recentrage de Total Gabon sur ses principaux actifs offshore

Le 31 octobre 2017, Total Gabon a finalisé le recentrage sur ses actifs stratégiques offshore avec la cession à Perenco de participations dans cinq champs matures et dans le réseau de pipelines Rabi-Coucal-Cap Lopez, tel qu'annoncé le 27 février 2017. La production cédée au périmètre de la transaction représente environ 5 000 b/j, soit 10% de la part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon en 2016. La transaction s'est établie à 177 M\$ avant ajustements.

Annnonce du passage des comptes sociaux aux normes IFRS à compter du Rapport Financier Annuel au 31 décembre 2017

Total Gabon, société de droit gabonais, publiait jusqu'à présent des comptes sociaux selon les normes comptables OHADA. A compter du Rapport Financier Annuel au 31 décembre 2017 et à la demande de l'Autorité des Marchés Financiers, Total Gabon publiera des comptes sociaux retraités selon le référentiel IFRS (International Financial Reporting Standards). Le Rapport Financier Annuel 2017, qui sera rendu public en avril 2018, inclura une note de transition qui détaillera l'impact de ce changement de référentiel comptable.

Contact Presse : Florent CAILLET

florent.caillet@total.com

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