

## COMMUNIQUÉ DE PRESSE

### INFORMATION FINANCIÈRE TRIMESTRIELLE

#### Troisième trimestre 2016

Port-Gentil, 11 novembre 2016

#### Principales données financières

		3T16	2T16	3T16 vs 2T16	9M16	9M15	9M16 vs 9M15
Prix moyen du Brent	\$/b	45,9	45,6	+1%	41,9	55,3	-24%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	41,2	40,8	+1%	36,4	50,5	-28%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j <sup>(1)</sup>	55,8	55,0	+1%	55,2	56,2	-2%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon <sup>(2)</sup>	kb/j	47,9	46,0	+4%	47,0	46,3	+2%
Volumes de brut vendus par Total Gabon	Mb <sup>(3)</sup>	4,11	4,33	-5%	13,35	11,99	+11%
Chiffre d'affaires	M\$	191	194	-2%	546	661	-17%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	53	37	+43%	104	142	-27%
Investissements pétroliers	M\$	35	37	-5%	108	204	-47%
Résultat net	M\$	11	4	x3	-1	-35	N/A

<sup>(1)</sup> kb/j : milliers barils par jour

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

<sup>(3)</sup> Mb : millions de barils

#### Résultats du troisième trimestre 2016

##### Prix de vente

Au troisième trimestre 2016 le prix moyen du Brent a atteint 45,9 dollars par baril (\$/b), en hausse de 1% par rapport au deuxième trimestre 2016 (45,6 \$/b). Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé à 41,2 \$/b, en hausse de 1% par rapport au trimestre précédent (40,8 \$/b).

##### Production

Au troisième trimestre 2016, la part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon(1) s'est établie à 47 900 barils par jour (b/j), en hausse de 4% par rapport au deuxième trimestre 2016 (46 000 b/j). Cette hausse s'explique principalement par :

- le succès des interventions de coiled tubing sur Anguille Nord Est (ANE) et du déusage du puits ANE008 ;
- des manques à produire planifiés inférieurs, le deuxième trimestre ayant été impacté par l'arrêt du secteur de Torpille pour des travaux planifiés ;
- une meilleure disponibilité des installations ;
- l'apport des opérations de reprise de puits sur le permis de Rabi Kounga ;

compensant largement le déclin naturel des champs.

##### Chiffre d'affaires

Au troisième trimestre 2016, le chiffre d'affaires s'élève à 191 millions de dollars (M\$), en baisse de 3 M\$ (-2%) par rapport au deuxième trimestre 2016 (194 M\$). Cette baisse s'explique par celle des volumes vendus sur la période liés au planning des enlèvements (-9 M\$) partiellement compensée par la hausse des prix de vente (+2 M\$), et la hausse des prestations fournies aux tiers (+3 M\$).

##### Capacité d'autofinancement globale

La capacité d'autofinancement globale ressort à 53 M\$ au troisième trimestre 2016 à comparer à 37 M\$ au deuxième trimestre 2016. Cette hausse s'explique principalement par :

- la hausse des prix de vente et de la production (y compris celle stockée) ;
- les charges financières non récurrentes au deuxième trimestre 2016 liées au renouvellement de la ligne de crédit.

##### Investissements pétroliers

Au troisième trimestre 2016, les investissements s'élèvent à 35 M\$, à comparer à 37 M\$ au deuxième trimestre 2016. Ils concernent principalement les travaux suivants :

- la finalisation de la campagne de coiled tubing sur Anguille et Torpille ;
- les travaux d'intégrité/pérennité sur les installations offshore (Anguille, Torpille et Grondin) ;

##### Résultat net

Le résultat net au troisième trimestre 2016 s'établit à 11 M\$ contre 4 M\$ au deuxième trimestre 2016. Cette amélioration de 7 M\$ s'explique principalement par :

- la hausse des prix de vente et de la production (y compris celle stockée) ;
- les charges financières non récurrentes au deuxième trimestre 2016 liées au renouvellement de la ligne de crédit.

#### Résultats sur les neuf premiers mois de 2016

##### Prix de vente

Sur les neuf premiers mois de 2016, le prix moyen du Brent s'est établi à 41,9 \$/b, en baisse de 24% par rapport aux neuf premiers mois de 2015 (55,3 \$/b). Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé à 36,4 \$/b, en baisse de 28% par rapport aux neuf premiers mois de 2015 (50,5 \$/b). Cette baisse supérieure à celle du Brent s'explique par une moins bonne valorisation des qualités susdites.

##### Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon( ) s'est élevée pour les neuf premiers mois de 2016 à 47 000 b/j contre 46 300 b/j pour les neuf premiers mois de 2015. Cette hausse de 2% s'explique principalement par :

- la meilleure disponibilité des installations sur Anguille et Torpille (problèmes de dépôts dans les tubings AGMN en 2015, perte du câble électrique de PG2-CE en 2015) et des pompes export du complexe d'Anguille ;
- le succès des interventions de coiled tubing sur Anguille Nord Est (ANE) et du déusage du puits ANE008 au deuxième trimestre 2016 ;
- l'apport des opérations de reprise de puits du permis de Rabi Kounga ;

partiellement compensés par :

- le déclin naturel des champs ;
- la cession de Mboga ;
- l'arrêt planifié en février 2016 de Coucal/Avocette.

##### Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires des neuf premiers mois de 2016 s'élève à 546 M\$, en recul de 115 M\$ (-17%) par rapport aux neuf premiers mois de 2015 (661 M\$). Ce recul s'explique principalement par la baisse du prix de vente des qualités de brut commercialisées par Total Gabon (-179 M\$) partiellement compensée par la hausse des volumes vendus sur la période liée au planning des enlèvements (+59 M\$) et des prestations aux tiers (+5 M\$).

##### Capacité d'autofinancement globale

La capacité d'autofinancement globale ressort à 104 M\$ sur les neuf premiers mois de 2016, en baisse de 27% par rapport au neuf premiers mois de 2015 (142 M\$). Cette baisse s'explique principalement par :

- le recul du chiffre d'affaires ;

partiellement compensée 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 2016, les investissements s'élèvent à 108 M\$, en baisse de 47% par rapport aux neuf premiers mois de 2015 (204 M\$) et concernent principalement :

- la campagne de forage sur le champ de Gonelle ;
- la campagne de coiled tubing sur Anguille et Torpille ;
- les travaux d'intégrité/pérennité sur les installations offshore (Anguille, Torpille et Grondin) et onshore (terminal du Cap Lopez) ;
- la finalisation du revamping de Pageau (Zone Torpille) ;
- la reprise de puits sur le permis de Rabi ;
- des études de géosciences et de développement.

##### Résultat net

Le résultat net des neuf premiers mois de 2016 ressort à -1 M\$ en amélioration de 34 M\$ par rapport aux neuf premiers mois de 2015 (-35 M\$). Celle-ci s'explique principalement par :

- la hausse de la production ;
- la baisse des coûts de production liée au programme de réduction des coûts mis en place par la Société ;
- la plus-value liée à la cession de Mboga ;

partiellement compensées par :

- la baisse des prix de vente ;
- la hausse des amortissements suivant la mise en service d'immobilisations en cours ;
- les charges financières non-récurrentes liées au renouvellement de la ligne de crédit.

#### Faits marquants depuis le début du troisième trimestre 2016

##### Conseil d'administration du 30 août 2015

Le Conseil d'administration de Total Gabon s'est réuni le 30 août 2016. Il a examiné les comptes de Total Gabon du premier semestre 2016. Le Rapport Financier Semestriel au 30 juin 2016 a été mis à la disposition du public sur le site internet de la Société ce même jour.

##### Hygiène, Sécurité et environnement

Le 10 novembre 2016, Total Gabon a franchi le cap record de 627 jours consécutifs sans accident avec arrêt de travail.

##### Exploitation

###### Campagne de coiled tubing

La campagne de coiled tubing s'est terminée avec succès le 2 août. 12 puits ont été traités (7 ANE, 3 AGM, 2 TRM). Les coûts associés sont inférieurs de 25% aux prévisions budgétaires.

###### Campagne d'abandon de puits

12 puits ont été abandonnés sur les champs de Pageau (5), Gonelle (4) et Mandaros (3). L'appareil de forage Setty a été démobilisé le 31 août 2016.

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