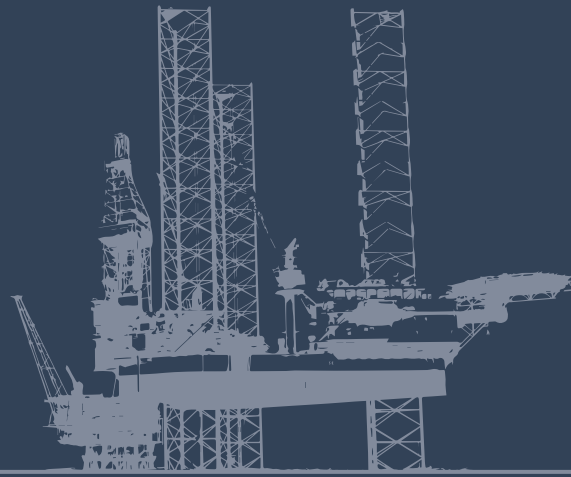




TOTAL GABON



RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL

2017

Abréviations

b : baril
/b : par baril
/j : par jour
/an : par an
k : kilo (millier)
kb/j : kilo (millier) baril par jour
M : million
Mb/j : million b/j
km² : kilomètre carré
m³ : mètre cube
\$ et/ou dollar : dollar US
\$/b : dollar par baril
€ : euro

Définitions

Le terme « Société » utilisé dans le présent rapport se réfère exclusivement à Total Gabon.

Les termes « TOTAL », « Groupe » et « groupe Total » utilisés dans le présent rapport se réfèrent, de façon collective, à la société française TOTAL S.A. et l'ensemble de ses filiales directes ou indirectes situées en France ou hors de France.

Table de conversion

1 b/j = environ 50 t/an

1 t = environ 7,5 b (pour une densité de 37° API)

SOMMAIRE

Attestation du Rapport financier semestriel	4
Rapport semestriel d'activité	5
Principales données financières	5
Résultats du deuxième trimestre 2017	6
Résultats du premier semestre 2017	7
Faits marquants depuis le début de l'année 2017	8
Principaux risques et principales incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2017	8
Comptes condensés au 30 juin 2017	9
Rapport d'examen limité des commissaires aux comptes	9
Bilan au 30 juin 2017	10
Compte de résultat	12
Tableau financier des emplois et des ressources	14
Variation des capitaux propres	16
Annexe aux comptes condensés au 30 juin 2017	17
Règles et méthodes comptables.....	18
Informations complémentaires sur le bilan au 30 juin 2017	23
Informations complémentaires sur le compte de résultat au 30 juin 2017	26
Informations complémentaires sur les engagements reçus et donnés au 30 juin 2017...	27
Commentaires sur le compte de résultat	28

RAPPORT FINANCIER DU 1^{er} SEMESTRE 2017

« J'atteste, à ma connaissance, que les comptes condensés pour le premier semestre de l'exercice 2017 sont établis conformément aux normes comptables applicables et donnent une image fidèle du patrimoine, des principales transactions entre parties liées, de la situation financière et du résultat de la Société, et que le rapport semestriel d'activité figurant en page 5 présente un tableau fidèle des événements importants survenus pendant les six premiers mois de l'exercice, de leur incidence sur les comptes semestriels ainsi qu'une description des principaux risques et principales incertitudes pour les six mois restants de l'exercice.

Le rapport des commissaires aux comptes sur l'examen limité des comptes condensés précités figure à la page 9 du présent Rapport financier semestriel. »

Henri-Max Ndong-Nzué
Directeur Général



Le présent Rapport financier semestriel a été déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers de la République française le 30 août 2017, conformément aux dispositions de l'article L. 451-1-2 du Code monétaire et financier en vigueur en France.

RAPPORT SEMESTRIEL D'ACTIVITÉ

PRINCIPALES DONNÉES FINANCIÈRES

		2T17	1T17	2T17 vs 1T17	1S17	1S16	1S17 vs 1S16
Prix moyen du Brent	\$/b	49,6	53,7	-8%	51,7	39,8	+30%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	45,5	48,7	-7%	46,9	34,2	+37%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j ⁽¹⁾	52,3	53,7	-3%	53,0	55,3	-4%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon ⁽²⁾	kb/j	44,2	46,0	-4%	45,1	46,5	-3%
Volumes de brut vendus par Total Gabon	Mb ⁽³⁾	4,62	3,79	+22%	8,40	9,24	-9%
Chiffre d'affaires	M\$	225	201	+12%	426	355	+20%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	111	95	+17%	206	51	x4
Investissements pétroliers	M\$	73	18	x 4	91	73	+25%
Résultat net	M\$	1	11	-91%	12	-12	na

(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 DEUXIÈME TRIMESTRE 2017

Prix de vente

Reflétant le repli du cours du Brent, le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé à 45,5 \$/b, en baisse de 7% par rapport au premier trimestre 2017.

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 moins bonne disponibilité des installations.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du trimestre s'élève à 225 millions de dollars (M\$), en hausse de 12% par rapport au premier trimestre 2017 grâce à la hausse des volumes vendus sur la période, liée au programme d'enlèvements (+830 kb soit +39 M\$), partiellement compensée par la baisse du prix de vente moyen (-3,2 \$/b soit -13 M\$) et celle des prestations fournies aux tiers (-2 M\$).

Capacité d'autofinancement globale

La capacité d'autofinancement globale est en hausse de 16 M\$ par rapport au premier trimestre 2017 grâce à la hausse du chiffre d'affaires, partiellement compensée par des charges d'exploitation non récurrentes suite au nécessaire plan d'adaptation de la Société après l'opération de recentrage sur ses principaux actifs offshore (cf. Faits marquants ci-après).

Investissements pétroliers

Les investissements pétroliers s'élèvent à 73 M\$. La hausse de 55 M\$ par rapport au premier trimestre 2017 reflète principalement l'acquisition auprès de MPDC GABON d'une participation additionnelle de 50% dans le permis de Baudroie-Mérou, telle qu'évoquée sous les Faits marquants, ainsi que le démarrage d'une campagne pour améliorer la productivité des puits (*coiled tubing*) sur le secteur d'Anguille.

Résultat net

Le résultat net s'établit à +1 M\$, en baisse de 10 M\$ par rapport au premier trimestre 2017 (+11 M\$) affecté principalement par la baisse des prix et par des charges d'exploitation non récurrentes suite à un plan d'adaptation de la Société lié à son recentrage.

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

RÉSULTATS DU PREMIER SEMESTRE 2017

Prix de vente

Reflétant l'augmentation du cours du Brent, le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé à 46,9 \$/b, en hausse de 37% par rapport au premier semestre 2016.

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon⁽¹⁾ est en baisse de 3% en raison principalement d'une augmentation de la teneur en eau de la production d'Anguille partiellement compensée par une meilleure disponibilité des installations.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires s'élève à 426 M\$, en hausse de 20% par rapport au premier semestre 2016 principalement grâce à la hausse du prix de vente des qualités de brut commercialisées (+12,7 \$/b soit +112 M\$), partiellement compensée par la baisse des volumes vendus sur la période, liée au programme d'enlèvements (-840 kb soit -34 M\$), et celle des prestations fournies aux tiers (-8 M\$).

Capacité d'autofinancement globale

La capacité d'autofinancement globale de 206 M\$ a été multipliée par quatre par rapport au premier semestre 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 91 M\$, en hausse de 25% par rapport au premier semestre 2016. Ils comprennent l'acquisition auprès de MPDC GABON Co., Ltd d'une participation additionnelle de 50% dans le permis de Baudroie-Mérou, telle qu'évoquée ci-après, des travaux d'intégrité/pérennité sur les installations offshore (Anguille, Torpille et Grondin) et onshore (terminal du Cap Lopez), le démarrage d'une campagne de *coiled tubing* sur le secteur d'Anguille et des études de géosciences et de développement.

Résultat net

Le résultat net du semestre s'établit à +12 M\$, en forte amélioration par rapport au premier semestre 2016 (-12 M\$), principalement grâce à la hausse du chiffre d'affaires dans un contexte de hausse des prix du pétrole et au programme de réduction des coûts mis en œuvre par la Société.

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

FAITS MARQUANTS DEPUIS LE DÉBUT DU DEUXIÈME TRIMESTRE 2017

Recentrage de Total Gabon sur ses principaux actifs offshore

Le 27 février 2017, Total Gabon a annoncé un 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. La production cédée au périmètre de la transaction représente environ 5 000 b/j, soit environ 10% de la production SEC de Total Gabon en 2016. La transaction s'établit à 177 M\$ avant ajustements et reste soumise à l'approbation des autorités, attendue au second semestre 2017.

Gouvernement d'entreprise

Le 19 mai 2017, l'Assemblée générale ordinaire des actionnaires de Total Gabon s'est réunie à Libreville et a approuvé les comptes annuels 2016 et le versement d'un dividende net d'impôt de 4,5 dollars par action au titre de l'exercice 2016, soit 20,25 M\$.

Ce dividende a été mis en paiement le 9 juin 2017 pour une contrevaletur de 4,03 euros par action sur la base du cours du dollar de la Banque centrale européenne du 19 mai 2017 fixé à 0,8945 euro pour un dollar.

Exercice du droit de préemption sur le permis Baudroie-Mérou

Comme annoncé le 24 avril 2017, Total Gabon a finalisé le 30 juin 2017 l'exercice de son droit de préemption pour acquérir une participation additionnelle de 50% dans le permis de Baudroie-Mérou jusqu'alors détenue par MPDC GABON Co., Ltd. Total Gabon, opérateur, qui détenait déjà 50% d'intérêts dans ce permis, dispose désormais d'une participation de 100%. Cette transaction s'est établie à 40 M\$.

PRINCIPAUX RISQUES ET PRINCIPALES INCERTITUDES POUR LES SIX MOIS RESTANTS DE L'EXERCICE 2017

Les activités de Total Gabon sont exposées à certains facteurs de risque notamment sur les plans politique, économique, monétaire, juridique, environnemental, social, sectoriel, concurrentiel, opérationnel ou financier. Une description de ces facteurs de risques figure dans le Rapport financier annuel afférent à l'exercice 2016 et déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers de la République française.

COMPTES CONDENSÉS AU 30 JUIN 2017

Période du 1^{er} janvier au 30 juin 2017

RAPPORT D'EXAMEN LIMITÉ DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR LES COMPTES SEMESTRIELS CONDENSES

Aux Actionnaires,

Introduction

En notre qualité de Commissaires aux comptes, nous avons effectué un examen limité des comptes semestriels condensés de Total Gabon relatifs à la période allant du 1^{er} janvier au 30 juin 2017, tels qu'ils sont joints au présent rapport et faisant apparaître :

Un résultat net semestriel bénéficiaire pour un montant de 11 541 milliers de USD ;

Des capitaux propres pour un montant de 1 630 302 milliers de USD, non compris le résultat net semestriel bénéficiaire ci-dessus.

Ces comptes semestriels condensés ont été établis sous la responsabilité de la Direction Générale de Total Gabon, conformément aux règles et principes comptables applicables au Gabon. Il nous appartient, sur la base de notre examen limité, d'exprimer notre conclusion sur ces comptes.

Étendue de l'examen limité

Nous avons effectué notre examen limité selon la Norme ISRE 2410 "Examen limité d'informations financières intermédiaires effectué par l'auditeur indépendant de l'entité". Un examen limité d'informations financières intermédiaires consiste en des demandes d'informations, principalement auprès des personnes responsables des questions financières et comptables et dans la mise en œuvre de procédures analytiques et d'autres procédures d'examen limité. L'étendue d'un examen limité est très inférieure à celle d'un audit effectué selon les Normes ISA et, en conséquence, ne nous permet pas d'obtenir l'assurance que nous avons relevé tous les faits significatifs qu'un audit permettrait d'identifier. En conséquence, nous n'exprimons pas d'opinion d'audit.

Conclusion

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé de faits qui nous laissent à penser que les comptes intermédiaires condensés ci-joints ne donnent pas une image fidèle de la situation financière de Total Gabon au 30 juin 2017, ainsi que de sa performance financière pour la période de six mois se terminant à cette date, conformément aux règles et principes comptables applicables au Gabon.

Fait à Libreville, le 25 août 2017

Les commissaires aux comptes

Ernst & Young Gabon

Claude AYO-IGUENDHA

Christelle Tatiana BOUYOU

BILAN AU 30 JUIN 2017

ACTIF (en milliers de dollars US)				
	30 juin 2017		31 décembre 2016	
	Montant brut	Amort./Prov.	Montant net	Montant net
ACTIF IMMOBILISÉ				
Immobilisations incorporelles	1 911 897	1 903 782	8 115	8 742
Frais de recherche et de développement	275 337	271 088	4249	4 242
Exploration pétrolière et minière	1 308 433	1 308 433		
Concessions et droits similaires, brevets, licences	314 085	310 503	3 582	4 185
Logiciel	14 042	13 758	284	315
Immobilisations corporelles	8 017 748	6 234 937	1 782 811	1 830 537
Terrains	24 004	22 274	1 730	1 779
Bâtiments	143 313	111 015	32 298	35 488
Sondages d'exploitation, installations et agencements	7 647 792	5 921 648	1 726 144	1 768 850
Autres immobilisations corporelles	202 639	180 000	22 639	24 420
Immobilisations financières	386 294	3 089	383 205	331 519
Titres de participation	721	363	358	358
Autres immobilisations financières	385 573	2 726	382 847	331 161
TOTAL ACTIF IMMOBILISÉ (I)	10 315 939	8 141 808	2 174 131	2 170 798
ACTIF CIRCULANT				
Stocks	181 757	43 014	138 743	144 032
Matières premières et autres approvisionnements	164 564	39 763	124 801	129 853
Quote-part sur stocks associés	17 193	3 251	13 942	14 179
Produits intermédiaires et finis				
Créances et emplois assimilés	451 737	253	451 484	415 735
Fournisseurs, avances versées	8 710		8 710	9 314
Clients	239 697	192	239 505	212 816
Autres créances	203 330	61	203 269	193 605
TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)	633 494	43 267	590 227	559 767
Disponibilités	22 273		22 273	94 098
TOTAL TRÉSORERIE-ACTIF (III)	22 273		22 273	94 098
Ecarts de conversion Actif (IV) (perte probable de change)	20 867		20 867	36 437
TOTAL GÉNÉRAL (I + II + III + IV)	10 992 573	8 185 075	2 807 498	2 861 100

BILAN AU 30 JUIN 2017

PASSIF avant répartition (en milliers de dollars US)				
	30 juin 2017		31 décembre 2016	
	Montant brut	Amort./Prov.	Montant net	Montant net
CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES				
Capital			76 500	76 500
Primes et Réserves			1 394 622	1 408 404
Réserve légale			15 300	15 300
Autres réserves			136	136
Report à nouveau			1 379 186	1 392 968
Résultat net de l'exercice			11 541	6 468
Autres capitaux propres			147 639	162 952
Provisions réglementées et fonds assimilés			147 639	162 952
TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)			1 630 302	1 654 324
DETTES FINANCIÈRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES				
Emprunts et dettes financières diverses			210 000	260 000
Provisions financières pour risques et charges			727 652	663 129
TOTAL DETTES FINANCIÈRES (II)			937 652	923 129
TOTAL RESSOURCES STABLES (I + II)			2 567 954	2 577 453
PASSIF CIRCULANT				
Clients, avances reçues				
Fournisseurs d'exploitation			137 160	163 839
Dettes fiscales			10 358	20 881
Dettes sociales			14 335	9 307
Associés dans le cadre de conventions particulières et autres dettes			40 050	28 537
TOTAL PASSIF CIRCULANT (III)			201 903	222 564
Concours bancaires et découverts bancaires			18 194	33 716
TOTAL TRÉSORERIE- PASSIF IV			18 194	33 716
Écarts de conversion Passif (V) (gain probable de change)			19 447	27 367
TOTAL GÉNÉRAL (I + II + III + IV + V)			2 807 498	2 861 100

COMPTE DE RÉSULTAT

(en milliers de dollars US)

CHARGES (1^{ère} partie)	1er semestre 2017	1er Trim 2017	année 2016
ACTIVITÉ D'EXPLOITATION			
Achats de matières premières et autres approvisionnements (1)	36 296	20 356	82 854
Autres achats (2)	10 943	4 565	36 931
Variation de stocks (3)	1 753	32	10 222
Transports	29 617	15 298	76 069
Services extérieurs	94 437	59 826	411 546
Impôts, taxes et versements assimilés	77 573	36 199	130 253
Autres charges	46 666	55	2 319
Sous-total (4)	297 285	136 331	750 194
Charges de personnel	38 272	14 493	87 456
<i>dont personnel extérieur</i>	0	0	0
Dotations aux amortissements et aux provisions	232 152	96 147	407 783
TOTAL DES CHARGES D'EXPLOITATION	567 709	246 971	1 245 433
PRODUITS (1^{ère} partie)			
ACTIVITÉ D'EXPLOITATION			
Ventes - hydrocarbures	395 106	184 608	666 476
Travaux, services vendus	30 906	16 247	78 621
CHIFFRE D'AFFAIRES (5)	426 012	200 855	745 097
<i>dont à l'exportation</i>	362 017	172 539	588 783
Production stockée - hydrocarbures (6)	-13 981	12 897	-34 599
Production immobilisée (7)	97 029	22 995	199 491
<i>dont Part société</i>	91 432	18 611	163 177
<i>dont Part tiers associés</i>	5 597	4 384	36 314
MARGE BRUTE SUR MATIÈRES = (5+6+7-1-2-3)	460 068	211 794	779 982
Autres produits et frais d'exploitation à charge de tiers (8)	45 461	16 639	157 969
VALEUR AJOUTÉE = (5+6+7+8-4)	257 236	117 055	317 764
EXCÉDENT BRUT D'EXPLOITATION	218 964	102 562	230 308
Reprises de provisions	11 614	4 668	115 243
TOTAL DES PRODUITS D'EXPLOITATION	566 135	258 054	1 183 201
RÉSULTAT D'EXPLOITATION (Bénéfice)	-1 574	11 083	-62 232

COMPTE DE RÉSULTAT

(en milliers de dollars US)

CHARGES (2^{ème} partie)	1er semestre 2017	1er Trim 2017	année 2016
REPORT TOTAL DES CHARGES D'EXPLOITATION	567 709	246 971	1 245 433
ACTIVITÉ FINANCIÈRE			
Frais financiers	6 459	3 337	21 470
Pertes de change	8 237	5 033	121
Dotations aux amortissements et aux provisions	1 558	595	1 624
TOTAL DES CHARGES FINANCIÈRES	16 254	8 965	23 215
TOTAL DES CHARGES DES ACTIVITÉS ORDINAIRES	583 963	255 936	1 268 648
HORS ACTIVITÉS ORDINAIRES (HAO)			
Valeurs comptables des cessions d'immobilisations	0	9	19 008
Charges HAO	0	0	0
Dotations HAO	0	0	0
TOTAL DES CHARGES HAO	0	9	19 008
IMPÔTS SUR LES RÉSULTATS			
Impôts sur les sociétés	0	0	4 680
TOTAL IMPÔTS	0	0	4 680
TOTAL GÉNÉRAL DES CHARGES	583 963	255 945	1 292 336
PRODUITS (2^{ème} partie)	1er semestre 2017	1er Trim 2017	année 2016
REPORT TOTAL DES PRODUITS D'EXPLOITATION	566 135	258 054	1 183 201
ACTIVITÉ FINANCIÈRE			
Revenus financiers	1 617	625	1 725
Gains de change	0	0	0
Reprises de provisions	7 650	5 059	1 844
TOTAL DES PRODUITS FINANCIERS	9 267	5 684	3 569
RÉSULTAT FINANCIER	-6 987	-3 281	-19 646
TOTAL DES PRODUITS DES ACTIVITÉS ORDINAIRES	575 402	263 738	1 186 770
RÉSULTAT DES ACTIVITÉS ORDINAIRES	-8 561	7 802	-81 878
HORS ACTIVITÉS ORDINAIRES (HAO)			
Produits des cessions d'immobilisations	32	9	12 071
Produits HAO	0	0	0
Reprises HAO	20 070	3 148	99 963
TOTAL DES PRODUITS HAO	20 102	3 157	112 034
RÉSULTAT HAO	20 102	3 148	93 026
TOTAL GÉNÉRAL DES PRODUITS	595 504	266 895	1 298 804
RÉSULTAT NET	11 541	10 950	6 468

TABLEAU FINANCIER DES EMPLOIS ET DES RESSOURCES

NB : l'année 2016 fait référence aux 12 mois de l'exercice 2016, l'année 2017 aux 6 premiers mois de l'exercice 2017.

1^{ère} Partie : Détermination des soldes financiers au 30 juin 2017 (en milliers de dollar US)					
CAPACITE D'AUTOFINANCEMENT GLOBALE (CAFG)					
				Excédent Brut d'Exploitation	218 964
Frais financiers	6 459			Revenus financiers	1 617
Pertes de changes	8 237			Gains de change	0
Charges HAO	0			Produits HAO	32
Impôts sur résultat	0				
Total (I)	14 696			Total (II)	220 613
				2017	2016
				205 917	198 825
CAFG : total (II) - total (I) =				20 250	20 250
Distribution de dividendes					
AUTOFINANCEMENT (A.F)				185 667	178 575
VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (B.F.E) entre 2017 et 2016					
	Emplois augmentation (+)	Ressources diminution (-)		Emplois diminution (-)	Ressources augmentation (+)
A - Variation des stocks			C - Variation des dettes circulantes		
Marchandises	0	0	Clients, avances reçues		0
Matières premières	20	0	Fournisseurs d'exploitation	26 679	0
En cours	0	0	Dettes fiscales	10 523	0
Produits fabriqués	0	0	Dettes sociales	0	5 028
Variation globale nette des stocks	20	0	Autres dettes	0	3 593
B - Variation des créances			Risques provisionnés		
Fournisseurs, avances versées	0	604	Variation globale nette des dettes circulantes	28 581	0
Clients	26 689	0			
Autres créances	-5 845	0	VARIATION DU BFE = A + B + C	48 841	0
Variation globale nette des créances	20 240	0			
EXCÉDENT DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION (ETE)					
				2017	2016
Excédent brut d'exploitation				218 964	230 308
Variation du BFE (- si emplois ; + si ressources)				-48 841	-74 246
Production immobilisée				-97 029	-199 491
EXCÉDENT DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION				73 094	-43 429

TABLEAU FINANCIER DES EMPLOIS ET DES RESSOURCES

NB : l'année 2016 fait référence aux 12 mois de l'exercice 2016, l'année 2017 aux 6 premiers mois de l'exercice 2017.

2^{ème} Partie- Tableau financier des ressources et des emplois (en milliers de dollars US)				
	Année 2017		Année 2016	
	Emplois	Ressources	Emplois	Ressources
I. INVESTISSEMENTS ET DESINVESTISSEMENTS				
Croissance interne				
Acquisitions/Cessions d'immobilisations corporelles et incorporelles	91 443	0	163 045	4 708
Exploration	2 319	0	7 499	0
Développement	86 135	0	145 666	4 691
Investissements généraux	2 989	0	9 880	17
Croissance externe				
Acquisitions/Cessions d'immobilisations financières	54 548	2 862	21 539	107 645
I. INVESTISSEMENT TOTAL	143 129	0	72 231	0
II. VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION	48 841	0	74 246	0
A - EMPLOIS ÉCONOMIQUES À FINANCER	191 970	0	146 477	0
III. EMPLOIS/RESSOURCES	0	0	0	0
IV. EMPLOIS FINANCIERS CONTRAINTS (1)	0	0	0	0
B - EMPLOIS TOTAUX À FINANCER	191 970	0	146 477	0
V. FINANCEMENT INTERNE	20 250	205 917	20 250	198 825
Dividendes (emplois) / CAFG (Ressources)	20 250	205 917	20 250	198 825
VI. FINANCEMENT PAR LES CAPITAUX PROPRES	0	0	0	0
VII. FINANCEMENT PAR DE NOUVEAUX EMPRUNTS (2)	50 000	0	40 065	0
Emprunts (2)	0	0	0	0
Autres dettes financières (2)	50 000	0	40 065	0
C - RESSOURCES NETTES DE FINANCEMENT	0	135 667	0	138 510
D - EXCÉDENT OU INSUFFISANCE DE RESSOURCES DE FINANCEMENT (C - B)	56 303	0	7 967	0
VIII. VARIATION DE LA TRÉSORERIE				
Trésorerie nette à la clôture de l'exercice	4 079	0	60 382	0
Trésorerie nette à l'ouverture de l'exercice	60 382	0	68 349	0
VARIATION TRÉSORERIE	56 303	0	7 967	0

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES

(en milliers de dollars US)					
	Capital	Primes & Réserves	Provisions Réglementées	Résultat	Total des capitaux propres
Capitaux propres au 01/01/2017	76 500	1 408 404	162 952	6 468	1 654 324
Affectation du résultat précédent	0	6 468	0	-6 468	0
Distribution des Dividendes	0	-20 250	0	0	-20 250
Résultat de l'exercice	0	0	0	11 541	11 541
Provision PID - PIH (1)	0	0	4 758	0	4 758
Amortissements Dérogatoires	0	0	-20 070	0	-20 070
Capitaux propres au 30/06/2017	76 500	1 394 622	147 640	11 541	1 630 303

ANNEXE AUX COMPTES CONDENSÉS AU 30 JUIN 2017

Période du 1^{er} janvier au 30 juin 2017

Les comptes semestriels de la Société ont été arrêtés conformément aux principes comptables définis dans l'Acte comptable de l'OHADA (Organisation pour l'Harmonisation en Afrique du Droit des Affaires) portant sur l'organisation et l'harmonisation des comptabilités, à l'exception de quelques dérogations liées, d'une part, à la spécificité du secteur pétrolier et, d'autre part, à l'application de la Convention d'établissement du 19 avril 1971 et de ses avenants.

Les comptes semestriels de la Société au 30 juin 2017 sont arrêtés selon les mêmes méthodes que ceux de l'exercice clos le 31 décembre 2016.

En application de la Convention d'établissement du 19 avril 1971 et de l'avenant N° 29 du 10 mars 1994, et conformément aux dispositions de l'article 916 alinéa 1 de l'Acte Uniforme Ohada, la comptabilité de la Société est tenue en dollar américain.

La comptabilisation aux normes Ohada (dont les principaux éléments relatifs aux règles et méthodes comptables utilisées pour l'établissement du présent Rapport financier semestriel sont rappelés ci-après) est, pour l'essentiel, en ligne avec le Plan Comptable Général français de 1982.

L'unité de présentation des états financiers est le millier de dollars US.

RÈGLES ET MÉTHODES COMPTABLES

1. Immobilisations incorporelles

Ces immobilisations comprennent :

- des dépenses de géologie et de géophysique ;
- des forages d'exploration ;
- des droits miniers.

1.1. *Dépenses de géologie et de géophysique*

Les dépenses de géologie, de géophysique et de sondages d'exploration sont comptabilisées en immobilisations incorporelles et regroupées dans le poste "Exploration pétrolière et minière". Ces dépenses sont amorties à 100% l'année de leur engagement.

1.2. *Forages d'exploration*

Les puits d'exploration sont immobilisés et comptabilisés dans la rubrique "Exploration pétrolière et minière". Les puits d'exploration sont amortis à 100 % l'année du forage. Lorsqu'un puits est utilisé lors du développement d'un champ, l'amortissement précédemment pratiqué au titre de l'exploration est repris. Ce puits est alors amorti à compter de la date de mise en production du champ.

1.3. *Droits miniers*

- Les droits miniers sont dits "non prouvés" si les droits acquis ne donnent pas directement accès à des réserves prouvées. Ces droits comprennent principalement des bonus de signature, qui sont des dépenses engagées pour obtenir le droit d'explorer ou d'exploiter les hydrocarbures sur une zone spécifique.

Les droits miniers non prouvés sont immobilisés et comptabilisés en immobilisations incorporelles, sous la rubrique "Concessions et droits similaires, brevets, licences".

Les droits miniers non prouvés sont amortis à 100% l'année de leur acquisition.

- Les droits miniers sont dits "prouvés" si les droits acquis permettent l'accès à des réserves prouvées. Les droits prouvés comprennent principalement des bonus de signature, tels que définis ci-dessus, et des bonus de production payés à l'occasion de l'atteinte de seuils de production relatifs à une période (à la hausse comme à la baisse), ou de seuils de production cumulée.

Bonus de signature :

Les bonus de signature donnant accès à des réserves prouvées sont immobilisés sous la rubrique "Concessions et droits similaires, brevets, licences".

Les bonus de signature sont amortis selon les clauses prévues par la Convention d'établissement du 19 avril 1971 et ses avenants.

Bonus de production :

Les bonus de production sont provisionnés et immobilisés sous la rubrique "Concessions et droits similaires, brevets, licences" dès lors que l'obligation contractuelle de paiement acquiert une probabilité sur la base de l'analyse des profils de production correspondant aux réserves prouvées.

Les bonus de production sont amortis sur la base des clauses spécifiques prévues dans la Convention d'établissement ou, le cas échéant, dans les Contrats d'Exploitation en Partage de Production.

2. Immobilisations corporelles

Les coûts de développement et de production, incluant les coûts de forage de puits de développement et les coûts engagés pour la construction de capacités de production, sont immobilisés et regroupés en immobilisations corporelles.

Ces immobilisations corporelles techniques spécifiques à l'activité sont évaluées à leur coût d'acquisition (prix d'achat et frais accessoires) ou à leur coût de production par l'entreprise.

Les immobilisations acquises ou réalisées par Total Gabon dans le cadre de l'avenant 31 et ayant fait l'objet d'un programme détaillé de développement présenté et approuvé par l'administration en charge des hydrocarbures, peuvent fiscalement être amorties linéairement sur une période de 3 ans à compter de la date d'investissement (article 15.2 tel que redéfini dans l'article 9 de l'avenant 31).

Le complément d'amortissement résultant de la différence entre les amortissements pratiqués sur une durée de trois exercices fiscaux sur des immobilisations acquises ou réalisées par la société (amortissements fiscaux) et les amortissements pour dépréciation tels que résultant de l'application des règles habituelles, constitue un amortissement dérogatoire. Cette différence est comptabilisée au compte de provision pour amortissements dérogatoires.

Les amortissements relatifs aux autres immobilisations sont également calculés selon le mode linéaire, conformément à la Convention d'établissement du 19 avril 1971 et ses avenants, et aux dispositions du Code général des Contributions Directes et Indirectes et de l'arrêté N°00176/MFBP/DG-CDI/SG pris par le Ministre des Finances gabonais le 3 août 1992.

Les immobilisations en cours (installations, forages de développement) sont évaluées à leur coût d'acquisition (prix d'achat et frais accessoires), ou à leur coût de production par la Société. Elles sont virées en immobilisations à la date de mise en service.

3. Immobilisations financières

Les immobilisations financières regroupent les titres de participation et avances liées ainsi que les montants placés sur les comptes dédiés en prévision des travaux futurs de restitution des sites.

Les participations sont évaluées à leur coût d'acquisition.

Les provisions sont constituées en fonction des dernières informations connues sur la situation d'inventaire de la Société.

4. Stocks et en-cours

4.1. Stocks de matières premières et autres approvisionnements

Les stocks sont évalués suivant la méthode du Coût Moyen Pondéré. La valeur brute des marchandises et approvisionnements comprend le prix d'achat et les frais accessoires majorés des frais de douane et de transit. Une provision pour dépréciation des stocks de matières consommables est constatée en fonction de l'ancienneté des stocks.

5. Créances et dettes

5.1. Clients et fournisseurs

Les créances sont valorisées à leur valeur nominale. Une provision pour dépréciation est pratiquée lorsque la valeur d'inventaire est inférieure à la valeur comptable.

Les créances et dettes en devises sont évaluées au cours de la date de clôture de l'exercice. Les écarts sur le taux de change résultant de cette évaluation sont comptabilisés au bilan dans un compte d'écart de conversion.

5.2. Position de sur- et sous-enlèvements des stocks d'hydrocarbures

Les stocks d'hydrocarbures sont valorisés au coût de production comprenant les frais de champ, le transport et l'amortissement des biens concourant à la production, ainsi que la redevance de production.

Une provision pour dépréciation des stocks d'hydrocarbures est constatée par qualité de brut lorsque le coût de production est supérieur au prix de vente à la clôture.

6. Disponibilités

Les disponibilités en devises sont converties sur la base des cours de change à la clôture de l'exercice, le gain ou la perte de change est inscrit dans les charges et produits financiers de l'exercice clos.

7. Charges de personnel extérieur

Les charges de personnel extérieur se rapportent à de contrats de prestations de service et sont classées en tant que telles dans les services extérieurs au compte de résultat.

8. Reprises de provision hors activités ordinaires

Les reprises de provisions hors activités ordinaires (HAO) concernent les amortissements dérogatoires.

9. Provisions réglementées

Conformément à la Convention d'établissement du 19 avril 1971 et à ses avenants, les provisions réglementées comprennent une Provision pour Investissements Diversifiés (PID) et une Provision pour Investissements dans les Hydrocarbures (PIH) dont les montants annuels ne peuvent excéder un pourcentage déterminé du chiffre d'affaires sous régime convention de la Société. La dotation de la période figure en charges d'exploitation ordinaire. Les utilisations de la période font l'objet de reprises de provision comptabilisées en produits d'exploitation ordinaires.

10. Provisions pour restitution des sites

Suivant les règles en vigueur dans la profession, les travaux futurs pour abandon de puits et restitution des sites font l'objet d'un chiffrage prévisionnel. Les coûts qui en résultent, sont corrigés de l'inflation jusqu'à la date prévue des travaux et provisionnés progressivement en fonction de la durée de vie des champs ou de la date prévue des travaux, selon une formule de calcul contractuelle, établie dans :

- l'avenant 31 à la Convention d'établissement du 19 avril 1971 pour les champs régis par la Convention ;
- les Contrats d'Exploitation et de Partage de Production pour les champs opérés sous le régime de partage de production.

Les montants provisionnés sont placés sur des comptes bancaires dédiés.

La dotation annuelle de la provision tient compte du rythme de capitalisation des intérêts dégagés sur les comptes bancaires dédiés.

La dotation aux provisions est comptabilisée en charges d'exploitation.

Les intérêts dégagés sur les comptes bancaires dédiés sont comptabilisés en produits financiers.

11. Autres provisions pour risques et charges

11.1. Provision pour indemnité de services rendus

Cette provision, fondée sur les dispositions des accords collectifs d'entreprise du 21 octobre 1994 est calculée sur la moyenne mensuelle du salaire global des douze derniers mois par année de présence continue suivant les hypothèses et taux en fonction de l'ancienneté ci-dessous :

- Taux d'actualisation : 2,50%
- Augmentation du salaire de base : 3,00%
- Taux d'inflation : 2,09%

Jusqu'à 15 ans	30%
De 16 ans jusqu'à 25 ans	35%
De 26 ans jusqu'à 30 ans	40%
Au-delà de 31 ans	45%

12. Intéressement des salariés

L'intéressement calculé suivant les dispositions du protocole d'accord signé le 18 juin 2015 par les délégués du personnel et la direction de la Société est comptabilisé dans les charges de personnel.

13. Impôts

La charge présentée au compte de résultat est une charge (ou un produit) d'impôt courant comprenant :

- la charge (ou le produit) d'impôt relatif aux champs opérés sous le régime de la Convention. Le taux d'imposition appliqué au résultat généré par ces activités est de 76,5% ;

- la charge (ou le produit) d'impôt relatif aux activités non rattachées à la production d'hydrocarbures (essentiellement des produits financiers sur placements). Le taux d'imposition appliqué à ces activités s'élève à 35%.
- Cette charge (ou ce produit) d'impôt ne comprend pas la charge de dotation aux Provisions pour Investissements Diversifiés (PID) et aux Provisions pour Investissements dans les Hydrocarbures (PIH), intégralement comptabilisée en résultat d'exploitation.

INFORMATIONS COMPLÉMENTAIRES SUR LE BILAN AU 30 JUIN 2017

Exercice du 1^{er} janvier au 30 juin 2017

Actif immobilisé (en milliers de dollars US)					
SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A Montant brut à l'ouverture de l'exercice	B		C Cession Scissions hors service	D = A + B - C Montant brut à la clôture de l'exercice
		Acquisitions Apports Créations	Virements de poste à poste + ou -		
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	1 909 575	2 322	0	0	1 911 897
Frais de recherche et de développement	273 329	2 007	0	0	275 336
Exploration pétrolière et minière	1 308 100	333	0	0	1 308 433
Concessions et droits similaires, brevets et licences	314 106	-20	0	0	314 086
Logiciel	14 040	2	0	0	14 042
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	7 928 625	89 121	0	0	8 017 746
Terrains	24 004	0	0	0	24 004
Bâtiments	141 491	921	903	0	143 315
Sondages d'exploitation, Installations et agencements	7 561 655	85 891	244	0	7 647 790
Autres immobilisations corporelles	201 475	2 309	-1 147	0	202 637
IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES	334 607	54 549	0	2 862	386 294
Titres de participation	721	0			721
Autres immobilisations financières	333 886	54 549		2 862	385 573
TOTAL GÉNÉRAL	10 172 807	145 992	0	2 862	10 315 937

Nota: Aucun bien pris en crédit bail et contrats assimilés. Les autres immobilisations financières sont constitués des fonds de restitution des sites et des prêts aux collaborateurs ; le montant des prêts au personnel remboursés au cours de l'exercice s'élève à 2 862 k\$; Rachat des obligations des travaux RES de MPDC sur le permis Baudroie pour 21 468K\$

Amortissements (en milliers de dollars US)

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A Amortissements cumulés à l'ouverture de l'exercice	B Augmentations Dotations de l'exercice	C Diminutions Amortissements des éléments sortis de l'actif	D = A + B - C Cumul des amortissements à la clôture de l'exercice
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	1 900 830	2 949	0	1 903 779
Frais de recherche et de développement	269 087	2 000	0	271 087
Exploration pétrolière et minière	1 308 100	333	0	1 308 433
Concessions et droits similaires, brevets et licences	309 917	584	0	310 501
Logiciel	13 726	32	0	13 758
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	6 098 090	136 846	0	6 234 936
Terrains	22 225	47	0	22 272
Bâtiments	106 001	5 015	0	111 016
Sondages d'exploitation, Installations et agencements	5 792 807	128 841	0	5 921 648
Autres immobilisations corporelles	177 057	2 943	0	180 000
TOTAL GÉNÉRAL	7 998 920	139 795	0	8 138 715

INFORMATIONS COMPLÉMENTAIRES SUR LE BILAN AU 30 JUIN 2017

Exercice du 1^{er} janvier au 30 juin 2017

Plus-values et moins-values de cession et réformes d'actifs (en milliers de dollars US)					
	A	B	C= A-B	D	E= D-C
	Montant brut	Amortissements pratiqués	Valeur comptable nette	Prix de cession	Plus ou moins value
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	0	0	0	0	0
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	0	0	0		0
IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES	2 862	0	2 862	2 862	0
TOTAL GÉNÉRAL	2 862	0	2 862	2 862	0

Provisions inscrites au bilan (en milliers de dollars US)				
SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A	B	C	D= A+B-C
	Provisions à l'ouverture de l'exercice	Augmentations Dotations	Diminutions Reprises	Provisions à la clôture de l'exercice
Provisions pour risques et charges	31 089	1 695	9 600	23 184
Provisions pour restitution de sites	632 039	72 632	205	704 466
(I) PROVISIONS AU PASSIF	663 128	74 327	9 805	727 650
Provisions financières	3 089	0	0	3 089
- sur titres de participation	363			363
- sur prêts et avances	2 726			2 726
Dépréciations des stocks	37 706	5 387	79	43 014
- Produits Finis	-			-
- matières premières et autres approvis.	34 455	5 387	79	39 763
- sur stocks associés	3 251	0		3 251
Dépréciations et risques provisionnés (Tiers)	192	61	0	253
(II) PROVISIONS EN MOINS A L'ACTIF	40 987	5 448	79	46 356
TOTAL (I + II)	704 115	79 775	9 884	774 006

INFORMATIONS COMPLÉMENTAIRES SUR LE BILAN AU 30 JUIN 2017

Exercice du 1^{er} janvier au 30 juin 2017

Échéances des créances à la clôture de l'exercice (en milliers de dollars US)					
Créances	Montant brut	Analyse par échéances			
		A 1 an au plus		A plus d'1 an et à 2 ans au plus	A plus de 2 ans
			Dont échues		
CRÉANCES DE L'ACTIF IMMOBILISÉ (I)	386 295	2 624		4 956	378 715
Prêts (1)	16 270	2 624		4 956	8 690
Créances rattachées à des participations	2 360				2 360
Autres immobilisations financières (2)	367 665				367 665
CRÉANCES DE L'ACTIF CIRCULANT (II)	451 738	393 105		16 015	42 618
Avances Fournisseurs	8 710	8 710			
Clients et comptes rattachés (3)	239 697	239 697			
Personnel	2 809	2 809			
Sécurité sociale et organismes sociaux	-				
État (4)	141 678	83 045		16 015	42 618
Organismes internationaux	-				
Associés et Groupe	57 021	57 021			
Débiteurs divers	1 823	1 823			
TOTAL (I) + (II)	838 033	395 729		20 971	421 333

(1) Prêts accordés en cours d'exercice 2 527 k\$. Remboursements obtenus en cours d'exercice : 2 862 k\$.

(2) Au 30/06/2017, Rachat des droits MPDC 21 468k\$, placements pour restitution des sites en cours d'exercice 1 558 k\$, Rééquilibrage des fonds RES de 27 946 k\$

(3) Au 30/06/2017, entreprises liées : Total Oil Trading 189 477 K\$

(4) Au 30/06/2017 créance sur le Trésor Public au titre des demandes de remboursements de TVA : 51 999 k\$

Échéances des dettes à la clôture de l'exercice (en milliers de dollars US)					
Dettes	Montant brut	Analyse par échéances			
		A 1 an au plus		A plus d'1 an et à 2 ans au plus	A plus de 2 ans
			Dont échues		
DETTES FINANCIÈRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES (I)	210 000				210 000
Emprunts et dettes des établissements de crédit (1)	210 000				210 000
DETTES DU PASSIF CIRCULANT (II)	201 902	201 902			
Fournisseurs et comptes rattachés	137 160	137 160			
Personnel	11 080	11 080			
Sécurité sociale et organismes sociaux	3 255	3 255			
État	10 358	10 358			
Associés et Groupe	39 952	39 952			
Créditeurs divers	97	97			
TOTAL (I + II)	411 902	201 902			210 000

(1) Ligne de crédit de 2016

INFORMATIONS COMPLÉMENTAIRES SUR LE COMPTE DE RESULTAT AU 30 JUIN 2017

Exercice du 1^{er} janvier au 30 juin 2017

Chiffre d'affaires - synthèse (en milliers de dollars US)				
LIBELLÉ	30/06/2017		30/06/2016	
	Quantité	Montant	Quantité	Montant
Ventes de Brut (Mb)	8,40	394 204	9,24	315 933
Ventes de Gaz (Mm ³)	12,56	902	11,29	549
Travaux, Services vendus		30 906		38 972
CHIFFRE D'AFFAIRES		426 012		355 454

Production immobilisée (en milliers de dollars US)				
LIBELLÉ	1er semestre 2017		1er semestre 2016	
	Montant		Montant	
Total Gabon EXPLORATION	2 319		5 775	
Total Gabon INVESTISSEMENTS	89 113		67 295	
PRODUCTION IMMOBILISÉE PART Total Gabon	91 432		73 070	
Q/P Associés EXPLORATION				
Q/P Associés INVESTISSEMENTS	5 597		18 914	
PRODUCTION IMMOBILISÉE Q/P ASSOCIÉS	5 597		18 914	
TOTAL	97 029		91 984	

Produits financiers (en milliers de dollars US)				
LIBELLÉ	1er semestre 2017		1er semestre 2016	
	Montant		Montant	
Produits financiers sur comptes bloqués	1 587		783	
Produits financiers sur prêts et avances aux sociétés				
Refacturation frais financiers sur stocks	30		65	
Gain de change	-		-	
Reprises de provisions pour pertes de change	7 650		1 838	
TOTAL	9 267		2 686	

Charges financières (en milliers de dollars US)				
LIBELLÉ	1er semestre 2017		1er semestre 2016	
	Montant		Montant	
Charges et Commissions bancaires	1 404		8 319	
Frais bancaires	106		261	
Intérêts sur emprunt	4 950		4 884	
Perte de change	8 237		563	
Dotations aux provisions RES	1 558		783	
TOTAL	16 255		14 810	
TOTAL RÉSULTAT FINANCIER	-6 988		-12 124	

INFORMATIONS COMPLÉMENTAIRES SUR LES ENGAGEMENTS REÇUS ET DONNÉS AU 30 JUIN 2017

Engagements hors bilan (en milliers de dollars US)			
	<i>au 30/6/2017 au 30/6/2016</i>		2016
Engagements reçus	1 001	17 032	4 715
Fournisseurs - garanties bancaires	1 001	17 032	4 715
Engagements donnés	13 638	17 672	13 884
Cautions vis-à-vis du personnel	362	477	375
Cautions douanières	13 276	17 195	13 509
TOTAL	14 639	34 704	18 599
<i>Montants en \$ obtenus par conversion au taux de clôture de juin 2017 soit un euro = 1,14120 \$</i>			

Principales transactions réalisées avec les parties liées

Les principales transactions réalisées avec les parties liées (principalement les sociétés Total Oil Trading SA, Total Participations Pétrolières Gabon et TOTAL SA, la République Gabonaise n'étant pas considérée comme une partie liée au sens de l'article R 123-196 applicable à Total Gabon) ainsi que les créances et les dettes vis à vis de ces dernières sont les suivantes :

Bilan (en milliers de dollars US)			
	30/06/2017	30/06/2016	31/12/2016
Créances			
Clients et comptes rattachés	191 193	190 816	161 200
Autres créances	0	0	0
Dettes			
Fournisseurs et dettes diverses	1 901	2 527	36
Compte de résultat (en milliers de dollars US)			
exercice	1er semestre 2017	1er semestre 2016	2016
Ventes	362 017	312 544	588 783
Autres produits	21 285	52 698	95 277
Autres Charges	35 703	48 929	85 382

COMMENTAIRES SUR LE COMPTE DE RÉSULTAT

Charges et produits d'exploitation

- **Activités d'exploitation**

Au premier semestre 2017, les charges relatives aux activités d'exploitation s'élèvent à 568 M\$, en baisse de 4% par rapport au premier semestre 2016 (590 M\$) résultant principalement de la baisse des charges d'exploitation liée au programme de réduction des coûts.

- **Dotations aux amortissements et aux provisions**

Les dotations s'élèvent à 232 M\$ au premier semestre 2017, en hausse de 17% par rapport au premier semestre 2016 (198 M\$).

- **Chiffre d'affaires**

Le chiffre d'affaires s'élève à 426 M\$, en hausse de 20% par rapport au premier semestre 2016 principalement grâce à la hausse du prix de vente des qualités de brut commercialisées (+12,7 \$/b soit +112 M\$), partiellement compensée par la baisse des volumes vendus sur la période, liée au programme d'enlèvements (-840 kb soit -34 M\$), et celle des prestations fournies aux tiers (-8 M\$).

- **Production stockée**

La variation de production stockée s'élève à -14 M\$ au premier semestre 2017, en hausse de 27 M\$ par rapport à celle du premier semestre 2016 (-41 M\$). Cette hausse est due principalement à la baisse des volumes vendus liée au planning des enlèvements de brut sur la période.

- **Production immobilisée**

La production immobilisée du premier semestre 2017 en part Total Gabon s'élève à 91 M\$, dont 2 M\$ sont relatifs à des travaux d'exploration et 89 M\$ à des travaux de développement. Elle est en hausse de 25% par rapport au premier semestre 2016 (73 M\$). Cette hausse s'explique principalement par l'adaptation des investissements à l'environnement économique. Ainsi, le résultat d'exploitation s'établit à -2 M\$ au premier semestre 2017, contre -47 M\$ au premier semestre 2016, soit une hausse de 45 M\$.

- **Activité financière**

Les charges financières sont principalement constituées des frais financiers liés à l'accord de refinancement mis en place fin mai 2016 et les revenus financiers proviennent des intérêts générés par les fonds destinés à la restitution des sites et d'effets de change positifs.

Le solde des opérations financières se traduit par une charge de 7 M\$ au premier semestre 2017 à comparer à une charge de 12 M\$ au premier semestre 2016, soit une baisse de 5 M\$. Celle-ci s'explique principalement par la baisse des charges financières non-récurrentes liées au renouvellement de la ligne de crédit.