



RAPPORT FINANCIER DU 1^{ER} SEMESTRE 2011

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.....	2
Rapport semestriel d'activité.....	3
Principales données financières.....	3
Résultat du deuxième trimestre 2011.....	3
Résultats du premier semestre 2011.....	4
Faits marquants depuis le début du premier semestre 2011.....	6
Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2011.....	6
Comptes condensés au 30 juin 2011.....	7
Rapport des commissaires aux comptes.....	7
Bilan au 30 juin 2011.....	8
Compte de résultat.....	10
Tableau financier des ressources et des emplois.....	12
Variation des capitaux propres.....	14
Annexe aux comptes condensés au 30 juin 2011.....	15
Règles et méthodes comptables.....	16
Informations complémentaires.....	20
Commentaires sur le compte de résultat.....	25

RAPPORT FINANCIER DU 1^{er} SEMESTRE 2011

« J'atteste, à ma connaissance, que les comptes condensés pour le premier semestre de l'exercice 2011 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 3 présente un tableau fidèle des évènements 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 contrôleurs légaux sur l'examen limité des comptes condensés précités figure à la page 7 du présent Rapport financier semestriel. »

Jean-Philippe Magnan
Directeur Général



Le présent Rapport financier semestriel a été déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers de la République française le 26 août 2011, conformément aux dispositions du III de l'article L. 451-1-2 du Code monétaire et financier en vigueur en France.

RAPPORT SEMESTRIEL D'ACTIVITÉ

PRINCIPALES DONNÉES FINANCIÈRES

		2T11	1T11	2T10	2T 11 vs 2T 10	1S 11	1S 10	1S 11 vs 1S 10
Prix moyen du Brent	\$/b	117,0	105,4	78,2	+50%	111,1	77,3	+44%
Prix moyen des bruts Total Gabon	\$/b	113,7	103,0	74,8	+52%	107,8	73,5	+47%
Production de pétrole brut des champs opérés par Total Gabon	kb/j	56,5	58,9	65,9	-14%	57,7	68,0	-15%
Production de pétrole brut liée aux participations de Total Gabon (1)	kb/j	46,7	48,4	53,6	-13%	47,6	55,1	-14%
Chiffre d'affaires	M\$	346	382	339	+2%	727	676	+7%
Capacité d'autofinancement globale	M\$	165	215	197	-16%	380	398	-4%
Investissements pétroliers	M\$	162	93	74	+118%	255	122	+108%
Résultat net	M\$	80	84	47	+72%	164	89	+85%

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

RÉSULTATS DU DEUXIÈME TRIMESTRE 2011

Prix de vente

Au deuxième trimestre 2011, le prix moyen du Brent a atteint 117,0 dollars par baril (\$/b), en progression de 50% par rapport au deuxième trimestre 2010 (78,2 \$/b) et de 11% par rapport au premier trimestre 2011 (105,4 \$/b).

Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé au deuxième trimestre 2011 à 113,7 \$/b, en hausse de 52% par rapport au deuxième trimestre 2010 (74,8 \$/b) et de 10% par rapport au premier trimestre 2011 (103,0 \$/b).

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon¹ s'est élevée pour le deuxième trimestre 2011 à 46,7 milliers de barils par jour (kb/j), en baisse de 13% par rapport au deuxième trimestre 2010 (53,6 kb/j), principalement en raison des éléments suivants :

- 7% liés à des événements non récurrents : incident sur un oléoduc sous-marin ayant causé une réduction des productions du champ de Barbier, arrêt d'Hylia consécutif à un défaut d'alimentation électrique, arrêt de Torpille nécessaire à la mise en place de l'appareil de forage Constellation et arrêt de la production suite à la grève d'avril.

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

- -6% liés au déclin naturel de certains champs notamment Anguille, Gonelle, Baudroie, Atora, Coucal et Mboumba, partiellement compensé par l'optimisation des puits existants et la mise en production de nouveaux puits ;

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon² du deuxième trimestre 2011 (46,7 kb/j) est en recul de 4% par rapport au premier trimestre 2011 (48,4 kb/j), essentiellement en raison d'évènements non récurrents.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du deuxième trimestre 2011 s'élève à 346 millions de dollars (M\$), en augmentation de 2% par rapport au deuxième trimestre 2010 (339 M\$), l'évolution favorable des prix de vente moyens ayant compensé la baisse des productions commercialisées (baisse des productions et volumes vendus inférieurs aux productions) entre les périodes considérées. Le chiffre d'affaires du deuxième trimestre 2011 est en baisse de 9% par rapport au premier trimestre 2011 (382 M\$), principalement en raison de ventes inférieures aux productions au deuxième trimestre 2011.

Résultat net

Le résultat net du deuxième trimestre 2011 s'établit à 80 M\$, en hausse de 72% par rapport au deuxième trimestre 2010 (47 M\$) et en retrait de 5% par rapport au premier trimestre 2011 (84 M\$).

Investissements

Au deuxième trimestre 2011, les investissements s'élèvent à 162 M\$ contre respectivement 74 M\$ au deuxième trimestre 2010 et 93 M\$ au premier trimestre 2011. Cette croissance des investissements s'explique par la montée en puissance du projet de re-développement du champ d'Anguille et par les campagnes de forage sur les permis de Torpille et d'Avocette.

Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments et de l'augmentation des impôts consécutive à la baisse des dotations aux amortissements et aux provisions, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 165 M\$ au deuxième trimestre 2011, en diminution de 16% par rapport au deuxième trimestre 2010 (197 M\$) et de 23% par rapport au premier trimestre 2011 (215 M\$).

RÉSULTATS DU PREMIER SEMESTRE

Prix de vente

Comparé au premier semestre 2010, l'environnement pétrolier du premier semestre 2011 a été marqué par une augmentation de 44% du prix moyen du Brent à 111,1 \$/b.

Le prix de vente moyen des deux qualités de pétrole brut commercialisées par Total Gabon (Mandji et Rabi Light) s'est élevé pour le premier semestre 2011 à 107,8 \$/b, en hausse de 47% par rapport au premier semestre 2010 (73,5 \$/b).

Production

La part de production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon² s'est élevée pour le premier semestre 2011 à 47,6 kb/j contre 55,1 kb/j pour le premier semestre 2010, soit une baisse de 14%, résultant des éléments suivants :

- -7% liés à des évènements non récurrents : incidents sur deux oléoducs sous-marins ayant causé une réduction des productions des champs de Barbier et Baudroie, arrêt d'Hylia consécutif à un défaut d'alimentation électrique, arrêt de Torpille nécessaire à la mise en place de l'appareil de forage Constellation, arrêt de production suite à la grève d'avril.

² Y compris les barils de fiscalité huile revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production

- -7% liés au déclin naturel de certains champs notamment Anguille, Gonelle, Baudroie, Grondin, Atora, Coucal et Mboumba, compensés partiellement par l'optimisation des puits existants et la mise en production de nouveaux puits ;

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du premier semestre 2011 s'élève à 727 M\$ contre 676 M\$ au premier semestre 2010, soit une augmentation de 7%. La diminution des volumes commercialisés (baisse des productions et volumes vendus inférieurs aux productions) a été compensée par la hausse des prix de vente moyens des bruts entre les périodes considérées.

Résultat net

Le résultat net du premier semestre 2011 s'établit à 164 M\$, contre 89 M\$ pour le premier semestre 2010, soit une croissance de 85%, résultant essentiellement de l'augmentation du prix du baril et de la diminution des dotations aux amortissements et aux provisions.

Investissements

Au premier semestre 2011, les investissements s'élèvent à 255 M\$ contre 122 M\$ au premier semestre 2010. Ils ont principalement concerné le re-développement du champ d'Anguille et les forages sur les champs de Torpille, Ntchengué, et d'Avocette.

Capacité d'autofinancement globale (CAFG)

Compte tenu de ces éléments et de l'augmentation des impôts consécutive à la baisse des dotations aux amortissements et aux provisions, la capacité d'autofinancement globale s'élève à 380 M\$ au 30 juin 2011 contre 398 M\$ au 30 juin 2010, soit une diminution de 4%. Elle permet néanmoins à Total Gabon de poursuivre ses investissements en 2011 sans avoir recours à l'endettement.

FAITS MARQUANTS DEPUIS LE DÉBUT DU 1^{ER} SEMESTRE 2011

Assemblée générale et dividende

L'Assemblée générale ordinaire des actionnaires de Total Gabon réunie le 27 mai 2011 à Libreville a approuvé le versement d'un dividende net d'impôts de 30 dollars par action au titre de l'exercice 2010.

Le service du dividende en 2011 au titre de l'exercice 2010 s'établit ainsi à 135 M\$.

Le dividende a été mis en paiement à partir du 10 juin 2011 pour une contre valeur de 21,03 euros sur la base du cours du dollar de la Banque Centrale Européenne du 27 mai 2011 fixé à 0,7010 euro pour un dollar.

Exploration

Sur le permis Diaba, le traitement des données de la sismique 3D réalisée en 2010 se poursuit : des résultats intermédiaires sont disponibles et les résultats définitifs sont attendus pour la fin d'année 2011.

Sur le permis DE7, le puits B'OBA a rencontré des réservoirs aquifères ; il a été bouché, puis abandonné.

Re-développement du champ d'Anguille

L'assemblage des quatre niveaux de la plateforme AGMN, à partir de laquelle seront forés en 2012 les 21 puits de la phase 3, est terminé. L'appareil de forage Setty, qui forera les deux derniers puits de la phase 2 et les puits de la phase 3, est arrivé début juillet dans la baie de Port-Gentil.

Autres activités opérées

L'électrification des champs maritimes d'Anguille et de Torpille à partir d'une centrale électrique à gaz, située à terre sur le site de PG2, se poursuit : les travaux d'aménagement du site sont terminés et les travaux de génie civil ont débuté par la pose des fondations de l'usine.

La campagne de forage à terre sur le champ de Ntchengué, lancée fin septembre 2010, s'est achevée au mois d'avril 2011. La campagne de forage en mer sur le champ de Torpille a démarré au mois de février 2011 avec le *jack-up* Constellation. La campagne de forage à terre sur le champ d'Avocette a débuté en mars 2011 avec le *rig* SMP 102.

Mouvement social d'avril 2011

Une grève touchant l'ensemble du secteur pétrolier gabonais a eu lieu du 1er au 4 avril, avec pour conséquence pour Total Gabon un arrêt de la production d'une durée de quatre jours. L'impact de cette grève sur la production de pétrole brut (opérée et non opérée) liée aux participations de Total Gabon³ s'élève à 207 000 barils.

PRINCIPAUX RISQUES ET PRINCIPALES INCERTITUDES POUR LES SIX MOIS RESTANTS DE L'EXERCICE 2011

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 2010 et déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers de la République française.

Ces risques sont susceptibles de survenir non seulement pendant les six derniers mois restants de l'exercice en cours, mais également durant les exercices ultérieurs.

³ Y compris les barils de fiscalité huile revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production

COMPTES CONDENSÉS AU 30 JUIN 2011

RAPPORT DES COMMISSAIRES AUX COMPTES (EXAMEN LIMITÉ DES COMPTES SEMESTRIELS DE TOTAL GABON)

Aux Actionnaires,

Introduction

En exécution de la mission qui nous a été confiée et en notre qualité de commissaires aux comptes, nous avons procédé à l'examen limité des comptes semestriels condensés de la société Total Gabon, relatifs à la période du 1^{er} janvier au 30 juin 2011, tels que joints au présent rapport.

Ces comptes semestriels condensés ont été établis sous la responsabilité du conseil d'administration, à qui il appartient d'établir ces comptes conformément aux principes comptables définis dans l'acte comptable de l'OHADA (Organisation pour l'Harmonisation en Afrique du Droit des Affaires). Il nous appartient, sur la base de notre examen limité, d'exprimer notre conclusion sur ces comptes.

Etendue de l'examen limité

Nous avons effectué notre examen limité selon la norme internationale ISRE 2410 relative à l'examen limité de comptes intermédiaires. Un examen limité consiste essentiellement à s'entretenir avec les membres de la direction en charge des aspects comptables et financiers et à mettre en œuvre des procédures analytiques. Ces travaux sont moins étendus que ceux requis pour un audit effectué selon les normes d'audit internationales. En conséquence, l'assurance que les comptes, pris dans leur ensemble, ne comportent pas d'anomalies significatives obtenue dans le cadre d'un examen limité est une assurance modérée, moins élevée que celle obtenue dans le cadre d'un audit. En conséquence, nous ne formulons pas une opinion d'audit.

Conclusion

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé d'anomalies significatives de nature à remettre en cause la conformité des comptes semestriels condensés avec les principes comptables décrits dans la note « Règles et méthodes comptables » des états financiers joints au présent rapport.

Libreville, le 26 août 2011

Les commissaires aux comptes

Claude AYO-IGUENDHA

**Ernst & Young Gabon
Ludovic NGATSE**

BILAN AU 30 JUIN 2011

ACTIF (en milliers de dollars US)

	30 juin 2011		31 décembre 2010	
	Montant brut	Amort./Prov.	Montant net	Montant net
ACTIF IMMOBILISÉ				
Immobilisations incorporelles	1 773 157	1 750 881	22 276	20 156
Frais de recherche et de développement	102 063	102 063		
Exploration pétrolière et minière	1 275 727	1 275 727		
Concessions et droits similaires, brevets, licences	381 606	359 493	22 113	19 570
Logiciel	13 761	13 598	163	586
Immobilisations corporelles	4 780 596	4 015 715	764 881	693 456
Terrains	27 697	26 307	1 390	1 417
Bâtiments	76 041	50 984	25 057	22 889
Sondages d'exploitation, installations et agencements	4 508 634	3 797 564	711 070	631 099
Autres immobilisations corporelles	168 224	140 860	27 364	38 051
Immobilisations financières	290 695	3 089	287 606	265 408
Titres de participation	721	363	358	358
Autres immobilisations financières	289 974	2 726	287 248	265 050
TOTAL ACTIF IMMOBILISÉ (I)	6 844 448	5 769 685	1 074 763	979 020
ACTIF CIRCULANT				
Stocks	204 060	33 798	170 262	96 959
Matières premières et autres approvisionnements	91 769	28 024	63 745	73 796
Quote-part sur stocks associés	12 687	5 774	6 913	7 466
Produits intermédiaires et finis	99 604		99 604	15 697
Créances et emplois assimilés	467 839	975	466 864	438 049
Fournisseurs, avances versées	44 284		44 284	41 253
Clients	359 160	975	358 185	322 668
Autres créances	64 395		64 395	74 128
TOTAL ACTIF CIRCULANT (II)	671 899	34 773	637 126	535 008
Disponibilités	604 272		604 272	499 771
TOTAL TRÉSORERIE-ACTIF (III)	604 272		604 272	499 771
TOTAL GÉNÉRAL (I + II + III)	8 120 619	5 804 458	2 316 161	2 013 799

BILAN AU 30 JUIN 2011

PASSIF avant répartition (en milliers de dollars US)

	30 juin 2011	31 décembre 2010
CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES		
Capital	76 500	76 500
Primes et Réserves	889 173	822 024
Réserve légale	15 300	15 300
Autres réserves	136	136
Report à nouveau	873 737	806 588
Résultat net de l'exercice	164 327	202 226
Autres capitaux propres	246 327	259 997
Provisions réglementées et fonds assimilés	246 327	259 997
TOTAL CAPITAUX PROPRES (I)	1 376 327	1 360 747
DETTES FINANCIÈRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES		
Emprunts et dettes financières diverses		
Provisions financières pour risques et charges	442 783	396 590
TOTAL DETTES FINANCIÈRES (II)	442 783	396 590
TOTAL RESSOURCES STABLES (I + II)	1 819 110	1 757 337
PASSIF CIRCULANT		
Fournisseurs d'exploitation	325 592	194 583
Dettes fiscales	121 289	11 277
Dettes sociales	15 761	11 569
Associés dans le cadre de conventions particulières et autres dettes	3 293	35 461
TOTAL PASSIF CIRCULANT (III)	465 935	252 890
Concours bancaires et soldes créditeurs de banque	31 116	3 572
TOTAL TRÉSORERIE- PASSIF IV	31 116	3 572
TOTAL GÉNÉRAL (I + II + III + IV)	2 316 161	2 013 799

COMPTE DE RÉSULTAT

(en milliers de dollars US)

CHARGES (1^{ère} partie)	1^{er} semestre 2011	1^{er} semestre 2010	Année 2010
ACTIVITÉ D'EXPLOITATION			
Achats de matières premières et autres approvisionnements (1)	18 340	15 464	32 980
Autres achats et sur/sous enlèvements (2)	18 363	22 608	46 467
Variation de stocks (3)	10 898	9 573	14 381
Transports	39 074	29 033	63 606
Services extérieurs	415 063	207 355	477 311
Impôts, taxes et versements assimilés	166 115	130 387	253 045
Autres charges	2 576	1 207	3 931
Sous-total (4)	670 429	415 627	891 721
Charges de personnel	41 730	34 060	84 389
<i>dont personnel extérieur</i>	5 513	3 274	10 883
Dotations aux amortissements et aux provisions	251 035	336 498	635 840
TOTAL DES CHARGES D'EXPLOITATION	963 194	786 185	1 611 950
PRODUITS (1^{ère} partie)			
ACTIVITÉ D'EXPLOITATION			
Ventes - hydrocarbures	713 138	676 296	1 318 568
Travaux, services vendus	14 052	173	22 284
CHIFFRE D'AFFAIRES (5)	727 190	676 469	1 340 852
<i>dont à l'exportation</i>	652 797	600 132	1 173 715
Production stockée - hydrocarbures (6)	83 907	-10 258	-14 091
Production immobilisée (7)	330 680	151 864	344 265
<i>dont Part société</i>	271 813	120 500	292 671
<i>dont Part tiers associés</i>	58 867	31 364	51 594
MARGE BRUTE SUR MATIÈRES = (5+6+7-1-2-3)	1 094 176	770 430	1 577 198
Autres produits et frais d'exploitation à charge de tiers (8)	52 049	49 929	100 630
VALEUR AJOUTÉE = (5+6+7+8-4)	523 397	452 377	879 935
EXCÉDENT BRUT D'EXPLOITATION	481 667	418 317	795 546
Reprises de provisions	35 546	27 869	64 643
TOTAL DES PRODUITS D'EXPLOITATION	1 229 372	895 873	1 836 299
RÉSULTAT D'EXPLOITATION (Bénéfice)	266 178	109 688	224 349

COMPTE DE RÉSULTAT

(en milliers de dollars US)

CHARGES (2^{ème} partie)	1er semestre 2011	1er semestre 2010	Année 2010
REPORT TOTAL DES CHARGES D'EXPLOITATION	963 194	786 185	1 611 950
ACTIVITÉ FINANCIÈRE			
Frais financiers	121	3 010	4 911
Pertes de change	0	6 356	0
Dotations aux amortissements et aux provisions	286	380	852
TOTAL DES CHARGES FINANCIÈRES	407	9 746	5 763
TOTAL DES CHARGES DES ACTIVITÉS ORDINAIRES	963 601	795 931	1 617 713
HORS ACTIVITÉS ORDINAIRES (HAO)			
Valeurs comptables des cessions d'immobilisations	0	0	0
Charges HAO	0	0	0
TOTAL DES CHARGES HAO	0	0	0
IMPÔTS SUR LES RÉSULTATS			
Impôts sur les sociétés	107 443	11 876	23 298
TOTAL IMPÔTS	107 443	11 876	23 298
TOTAL GÉNÉRAL DES CHARGES	1 071 044	807 807	1 641 011
PRODUITS (2^{ème} partie)	1er semestre 2011	1er semestre 2010	Année 2010
REPORT TOTAL DES PRODUITS D'EXPLOITATION	1 229 372	895 873	1 836 299
ACTIVITÉ FINANCIÈRE			
Revenus financiers	982	670	1 674
Gains de change	3 598	0	5 245
Reprises de provisions	0	0	0
TOTAL DES PRODUITS FINANCIERS	4 580	670	6 919
RÉSULTAT FINANCIER	4 173	-9 076	1 156
TOTAL DES PRODUITS DES ACTIVITÉS ORDINAIRES	1 233 952	896 543	1 843 218
RÉSULTAT DES ACTIVITÉS ORDINAIRES	270 351	100 612	225 505
HORS ACTIVITÉS ORDINAIRES (HAO)			
Produits des cessions d'immobilisations	15	0	19
Produits HAO	1 404	0	0
TOTAL DES PRODUITS HAO	1 419	0	19
RÉSULTAT HAO	1 419	0	19
TOTAL GÉNÉRAL DES PRODUITS	1 235 371	896 543	1 843 237
RÉSULTAT NET	164 327	88 736	202 226

TABLEAU FINANCIER DES EMPLOIS ET DES RESSOURCES (TAFIRE)

1^{ère} Partie : Détermination des soldes financiers du 1^{er} semestre 2011 (en milliers de dollars US)

CAPACITE D'AUTOFINANCEMENT GLOBALE (CAFG)			
		Excédent Brut d'Exploitation	481 667
Frais financiers	121	Revenus financiers	982
Pertes de changes	0	Gain de change	3 598
Charges HAO	0	Produit HAO	1 404
Impôts sur résultat	107 443		
Total (I)	107 564	Total (II)	487 651

	1 ^{er} semestre 2011	Année 2010
CAFG : total (II) - total (I) =	380 087	774 256
Distribution de dividendes	135 076	101 286
AUTOFINANCEMENT (A.F)	245 011	672 970

VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (B.F.E) entre 2010 et 2011				
	Emplois augmentation (+)	Ressources diminution (-)	Emplois diminution (-)	Ressources augmentation (+)
A - Variation des stocks			C - Variation des dettes circulantes	
Marchandises	0	0	Clients, avances reçues	
Matières premières		9 072	Fournisseurs d'exploitation	0
En cours	0	0	Dettes fiscales	0
Produits fabriqués	83 907	0	Dettes sociales	0
Variation globale nette des stocks	74 835	0	Autres dettes	32 168
B - Variation des créances			Risques provisionnés	0
Fournisseurs, avances versées	3 031	0	Variation globale nette des	
Clients	35 517	0	dettes circulantes	0
Autres créances	0	9 733		213 045
Variation globale nette des créances	28 815	0	VARIATION DU BFE = A + B +	0
				109 395

EXCÉDENT DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION (ETE)	1 ^{er} semestre 2011	Année 2010
Excédent brut d'exploitation	481 667	795 546
Variation du BFE (- si emploi ; + si ressources)	109 395	59 387
Production immobilisée	-330 680	-344 265
EXCÉDENT DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION	260 382	510 668

TABLEAU FINANCIER DES EMPLOIS ET DES RESSOURCES (TAFIRE)

2^{ème} Partie- Tableau financier des ressources et des emplois (en milliers de dollars US)

	1 ^{er} semestre 2011		Année 2010	
	Emplois	Ressources	Emplois	Ressources
I. INVESTISSEMENTS ET DESINVESTISSEMENTS				
Croissance interne				
Acquisitions/Cessions d'immobilisations corporelles et incorporelles	255 267	15	296 078	19
Exploration	17 380	0	28 515	0
Développement	231 870	0	254 339	0
Investissements généraux	6 017	15	13 224	19
Croissance externe				
Acquisitions/Cessions d'immobilisations financières	24 261	2 064	58 681	7 667
I. INVESTISSEMENT TOTAL	277 449	0	347 073	0
II. VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION	0	109 395	0	59 387
A - EMPLOIS ÉCONOMIQUES À FINANCER	168 054	0	287 686	0
III. EMPLOIS/RESSOURCES	0	0	0	0
IV. EMPLOIS FINANCIERS CONTRAINTS (1)	0	0	0	0
B - EMPLOIS TOTAUX À FINANCER	168 054	0	287 686	0
V. FINANCEMENT INTERNE	135 076	380 087	101 286	774 256
Dividendes (emplois) / CAFG (Ressources)	135 076	380 087	101 286	774 256
VII. FINANCEMENT PAR DE NOUVEAUX EMPRUNTS (2)	0	0	107 000	0
Emprunts (2)	0	0	0	0
Autres dettes financières (2)	0		107 000	0
C - RESSOURCES NETTES DE FINANCEMENT	0	245 011	0	565 970
D - EXCÉDENT OU INSUFFISANCE DE RESSOURCES DE FINANCEMENT (C – B)	0	76 957	0	278 284
VIII. VARIATION DE LA TRÉSORERIE				
Trésorerie nette à la clôture de l'exercice	573 156	0	496 199	0
Trésorerie nette à l'ouverture de l'exercice	496 199	0	217 915	0
VARIATION TRÉSORERIE	76 957	0	278 284	0

(1) (Remboursements (selon échéancier) des emprunts et dettes financières à l'exclusion des remboursements anticipés portés en VII

(2) Remboursements anticipés inscrits séparément en emplois

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES

(en milliers de dollars US)

	Capital	Primes & Réserves	Provisions Réglementées	Résultat	Total des capitaux propres
Capitaux propres au 01/01/2010	76 500	782 380	73 936	140 930	1 073 746
Affectation du résultat précédent	0	140 930	0	-140 930	0
Distribution Dividendes	0	-101 286	0	0	-101 286
Résultat de l'exercice	0	0	0	88 736	88 736
Provision PID - PIH	0	0	13 566	0	13 566
Amortissements Dérogatoires	0	0	89 000	0	89 000
Capitaux propres au 30/06/2010	76 500	822 024	176 502	88 736	1 163 762
Capitaux propres au 01/01/2011	76 500	822 024	259 997	202 226	1 360 747
Affectation du résultat précédent	0	202 226,00	0,00	-202 226,00	0
Distribution Dividendes	0	-135 076,34	0,00	0,00	-135 076
Résultat de l'exercice	0	0,00	0,00	164 327,00	164 327
Provision PID - PIH (1)	0	0,00	-4 949,29	0,00	-4 949
Amortissements Dérogatoires	0	0,00	-8 722,25	0,00	-8 722
Capitaux propres au 30/06/2011	76 500	889 174	246 325	164 327	1 376 327

(1) Dont dotation de l'exercice : 15 426 K\$ et reprise : 20 375 K\$

ANNEXE AUX COMPTES CONDENSÉS AU 30 JUIN 2011

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 2011 sont arrêtés selon les mêmes méthodes que ceux de l'exercice clos le 31 décembre 2010.

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.

RÈGLES ET METHODES 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 de matières premières et autre approvisionnement

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. Stocks de produits intermédiaires et finis

Les produits finis (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 actif et par produit lorsque le coût de production est supérieur à la valeur nette de réalisation à la clôture.

6. Créances et dettes

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.

7. 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.

8. 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 à due concurrence comptabilisées en produits d'exploitation ordinaire.

9. 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.

10. Autres provisions pour risques et charges

10.1. 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.

10.2. Provision pour Congé d'Attente Retraire (CAR) :

Cette provision couvre les coûts de maintien partiel du salaire des personnels partis en préretraite. Elle est reprise chaque année à hauteur des indemnités versées aux personnels qui en bénéficient.

10.3. Provision pour Indemnité de Service Rendu (ISR) :

Cette provision, fondée sur les dispositions des accords collectifs d'entreprise du 21 octobre 1994 révisés en février 2006 est calculée sur la moyenne 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 : 5,25%
- Augmentation du salaire de base : 2,00%
- Taux d'inflation : 1,60%

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%

10.4. Provision pour le plan de départ volontaire :

Une provision a été passée pour couvrir les coûts liés à la trentaine de départs anticipée en 2011, dans le cadre du plan départ volontaire dont la date limite de souscription était le 31 janvier 2011.

11. Intéressement des salariés

L'intéressement calculé suivant les dispositions du protocole d'accord signé le 29 juin 2005 par les délégués du personnel et la direction de la Société est comptabilisé dans les charges de personnel.

Une provision pour l'intéressement des salariés a été comptabilisée dans les comptes de la Société au 30 juin 2011 à hauteur de 50% du montant estimé de l'engagement au 31 décembre 2011.

12. 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 2011

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 Créations	Virements de poste en poste + ou -		
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	1 751 383	21 774	0	0	1 773 157
Frais de recherche et de développement	84 329	17 734	0	0	102 063
Exploration pétrolière et minière	1 276 081	-354	0	0	1 275 727
Concessions et droits similaires, brevets et licences	377 242	4 364	0	0	381 606
Logiciel	13 731	30	0	0	13 761
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	4 556 653	250 559	0	26 616	4 780 596
Terrains	27 697	0	0	0	27 697
Bâtiments	71 676	3 877	488	0	76 041
Sondages d'exploitation, Installations et agencements	4 281 384	242 541	7 640	22 931	4 508 634
Autres immobilisations corporelles	175 896	4 141	-8 128	3 685	168 224
IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES	268 497	24 262	0	2 064	290 695
Titres de participation	721	0	0	0	721
Autres immobilisations financières	267 776	24 262	0	2 064	289 974
TOTAL GÉNÉRAL	6 576 533	296 595	0	28 680	6 844 448

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 remboursés au cours de l'exercice s'élève à 2 Musd

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
Frais de recherche et de développement	84 329	17 734	0	102 063
Exploration pétrolière et minière	1 276 081	-354	0	1 275 727
Concessions et droits similaires, brevets et licences	357 672	1 821	0	359 493
Logiciel	13 145	453	0	13 598
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	3 863 197	162 066	9 548	4 015 715
Terrains	26 280	27	0	26 307
Bâtiments	48 787	2 197	0	50 984
Sondages d'exploitation, Installations et agencements	3 650 285	155 284	8 005	3 797 564
Autres immobilisations corporelles	137 845	4 558	1 543	140 860
TOTAL GÉNÉRAL	5 594 424	181 720	9 548	5 766 596

INFORMATIONS COMPLÉMENTAIRES SUR LE BILAN AU 30 JUIN 2011

Plus-values et moins-values de cession et réformes d'actifs

Exercice du 01/01/2011 au 30/06/2011

	A Montant brut	B Amortissements pratiqués	C= A-B Valeur comptable nette	D Prix de cession	E= D-C Plus ou moins value
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	0	0	0	0	0
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	0	0	0	15	15
IMMOBILISATIONS FINANCIÈRES	0	0	0	0	0
TOTAL GÉNÉRAL	0	0	0	15	15

Provisions inscrites au bilan (en milliers de dollars US)

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	A Provisions à l'ouverture de l'exercice	B Augmentations Dotations	C Diminutions Reprises	D= A+B-C Provisions à la clôture de l'exercice
1. Provisions pour risques et charges	39 384	19 646	3 740	55 290
2. Provisions pour restitution de sites	357 205	34 298	4 010	387 493
(I) PROVISIONS AU PASSIF	396 589	53 944	7 750	442 783
3. Provisions financières	3 089	0	0	3 089
- sur titres de participation	363	0	0	363
- sur prêts et avances	2 726	0	0	2 726
4. Dépréciations des stocks	32 266	1 532	0	33 798
- Produits Finis	-	0	0	0
- matières premières et autres approvis.	26 492	1 532	0	28 024
- sur stocks associés	5 774	0	0	5 774
5. Dépréciations et risques provisionnés (Tiers)	975	0	0	975
(II) PROVISIONS EN MOINS A L'ACTIF	36 330	1 532	0	37 862
TOTAL (I + II)	432 919	55 476	7 750	480 645

INFORMATIONS COMPLÉMENTAIRES SUR LE BILAN AU 30 JUIN 2011

Échéances des créances à la clôture de l'exercice (en milliers de dollars US)

Au 30/06/2011

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)	290 695	0	0	0	290 695
Prêts (1)	9 274	0	0	0	9 274
Créances rattachées à des participations	2 360	0	0	0	2 360
Autres immobilisations financières (2)	279 061	0	0	0	279 061
CRÉANCES DE L'ACTIF CIRCULANT (II)	467 839	467 839	0	0	0
Avances Fournisseurs	44 284	44 284	0	0	0
Clients et comptes rattachés (3)	359 160	359 160	0	0	0
Personnel	1 273	1 273	0	0	0
Sécurité sociale et organismes sociaux	0	0	0	0	0
État	45 634	45 634	0	0	0
Organismes internationaux	0	0	0	0	0
Associés et Groupe	14 817	14 817	0	0	0
Débiteurs divers	2 671	2 671	0	0	0
TOTAL (I) + (II)	758 534	467 839	0	0	290 695

(1) Prêts accordés en cours d'exercice 2 666 k\$. Remboursements obtenus en cours d'exercice : 2 064 k\$.

(2) Au 30/06/2011, placements pour restitution des sites en cours d'exercice 21 595 k\$

(3) Au 30/06/2011, entreprises liées : Socap 293 261 K\$ et Sogara 41 235 K\$

Échéances des dettes à la clôture de l'exercice (en milliers de dollars US)

Au 30/06/2011

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	0	0	0	0	0
Emprunts et dettes des établissements de crédit (1)	0	0	0	0	-
DETTES DU PASSIF CIRCULANT	465 935	465 935	0	0	0
Fournisseurs et comptes rattachés	325 592	325 592	0	0	0
Clients	0	0	0	0	0
Personnel	14 526	14 526	0	0	0
Sécurité sociale et organismes sociaux	1 235	1 235	0	0	0
État	121 289	121 289	0	0	0
Associés et Groupe	925	925	0	0	0
Créditeurs divers	2 368	2 368	0	0	0
TOTAL (I + II + III)	465 935	465 935	0	0	0

(1) Emprunts souscrits en cours d'exercice : 0 Musd.

INFORMATIONS COMPLÉMENTAIRES SUR LE BILAN AU 30 JUIN 2011

Chiffre d'affaires - synthèse (en milliers de dollars US)

LIBELLÉ	1er Semestre 2011		1er Semestre 2010		Année 2010	
	Quantité	Montant	Quantité	Montant	Quantité	Montant
Ventes de Brut (unité Millions de bbls)	6,64	709 938	9,17	674 544	17,36	1 314 805
Ventes de Gaz (unité Millions de M3)	10,26	3 200	12,00	1 752	20,20	3 763
Travaux, Services vendus		14 052		173		22 284
CHIFFRE D'AFFAIRES		727 190		676 469		1 340 852

Production immobilisée (en milliers de dollars US)

LIBELLÉ	1er semestre 2011	1er semestre 2010	Année 2010
	Montant	Montant	Montant
Total Gabon EXPLORATION	17 380	21 078	28 515
Total Gabon INVESTISSEMENTS	254 433	99 422	264 156
PRODUCTION IMMOBILISÉE PART Total Gabon	271 813	120 500	292 671
Q/P Associés EXPLORATION	0	0	0
Q/P Associés INVESTISSEMENTS	58 867	31 364	51 594
PRODUCTION IMMOBILISÉE Q/P ASSOCIÉS	58 867	31 364	51 594
TOTAL	330 680	151 864	344 265

Produits financiers (en milliers de dollars US)

LIBELLÉ	1er semestre 2011	1er semestre 2010	Année 2010
	Montant	Montant	Montant
Produits financiers sur comptes bloqués	925	601	1 595
Produits financiers sur prêts et avances aux sociétés	0	0	0
Refacturation frais financiers sur stocks	57	69	79
Gain de change	3 598	0	5 245
TOTAL	4 580	670	6 919

Charges financières (en milliers de dollars US)

LIBELLÉ	1er semestre 2011	1er semestre 2010	Année 2010
	Montant	Montant	Montant
Charges et Commissions bancaires	0	1 791	3 692
Frais bancaires	121	62	62
Intérêts sur emprunt	0	1 157	1 157
Perte de change	0	6 356	0
Dotations aux provisions RES	286	380	852
TOTAL	407	9 746	5 763
TOTAL RÉSULTAT FINANCIER	4 173	-9 076	1 156

INFORMATIONS COMPLÉMENTAIRES SUR LES ENGAGEMENTS RECUS ET DONNÉS AU 30 JUIN 2011

Engagements hors bilan (en milliers de dollars US)

	1er semestre 2011	Année 2010	Année 2009
Engagements reçus	3 056	3 017	3 067
Fournisseurs - garanties bancaires	3 056	3 017	3 067
Engagements donnés	29 845	27 350	25 077
Cautions vis-à-vis du personnel	1 664	1 234	1 398
Cautions douanières	13 431	11 366	23 679
Garantie République Gabonaise	14 750	14 750	-
TOTAL	32 901	30 367	28 144

Montants en \$ obtenus par conversion au taux de clôture juin 2011 soit un euro = 1,44530\$

Principales transactions réalisées avec les parties liées

Les principales transactions réalisées avec les parties liées (principalement les sociétés SOCAP et SOGARA, 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)

	1er semestre 2011	Année 2010	Année 2009
Créances			
Clients et comptes rattachés	334 495	239 375	278 395
Autres créances	5 257	3 460	3 884
Dettes			
Fournisseurs et dettes diverses	42 364	10 221	18 059

Compte de résultat (en milliers de dollars US)

	1er semestre 2011	Année 2010	Année 2009
Ventes	715 277	1 173 715	1 022 891
Autres produits	74 658	66 377	45 199
Autres charges	79 605	122 726	120 213

COMMENTAIRE SUR LE COMPTE DE RÉSULTAT

Charges et produits d'exploitation

• Activités d'exploitation

Les charges relatives aux activités d'exploitation s'élèvent à 670 M\$, en augmentation de 255 M\$ par rapport au premier semestre 2010, soit +61%, résultant essentiellement des éléments suivants :

- augmentation des services extérieurs liée à l'accroissement de l'activité (projet de re-développement d'Anguille et forages) ;
- croissance de la redevance minière due à la hausse des prix des bruts.

• Dotations aux amortissements et aux provisions

Les dotations s'élèvent à 251 M\$, en baisse de 85 M\$ par rapport aux 336 M\$ du premier semestre 2010 (-25%), essentiellement en raison de la baisse des dotations aux amortissements dérogatoires autorisées par les dispositions de l'Avenant 31 à la Convention d'établissement.

• Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires est en croissance de 7%, 727 M\$ contre 676 M\$ au premier semestre 2010.

Les ventes de brut en volume sont en sensible diminution (-28%) en raison d'un planning des enlèvements moins favorables et, dans une moindre mesure, de la baisse des productions. Le prix moyen des ventes des deux qualités de brut Mandji et Rabi Light est de 107,8 \$/b contre 73,5 \$/b au premier semestre 2010.

Les travaux et services vendus augmentent de 14 M\$ principalement en raison de l'augmentation des recettes de transport.

• Production immobilisée

La production immobilisée s'élève à 331 M\$ dont 17 M\$ relatifs à des travaux d'exploration et 313 M\$ à des travaux de développement, en forte progression par rapport aux 152 M\$ du premier semestre 2010.

Les travaux d'exploration concernent essentiellement le permis de Diaba.

Les travaux de développement concernent principalement la poursuite des travaux sur le re-développement du champ d'Anguille et les forages sur les champs de Torpille, d'Avocette et de Ntchengué.

L'excédent brut d'exploitation est de 482 M\$, en hausse de 63 M\$ par rapport au premier semestre 2010, soit +15%.

Le résultat d'exploitation s'élève à 266 M\$ par rapport à 110 M\$ au premier semestre 2010, soit une hausse de 143% qui s'explique par l'augmentation de l'excédent brut d'exploitation et par la diminution des dotations aux amortissements et aux provisions.

Activité financière

Les frais financiers ont fortement diminué (-96%) en raison de la suppression à la fin de l'année 2010 de la ligne de crédit mise en place en avril 2008.

Les revenus financiers proviennent principalement des intérêts générés par les comptes séquestres relatifs aux provisions pour remise en état des sites. Un gain de change de 4 M\$ a été constatée à fin juin.

Le solde des opérations financières se traduit par un produit de 4 M\$.

Impôts

Le montant de l'impôt sur les sociétés s'élève à 107 M\$, en augmentation de 96 M\$ par rapport au premier semestre 2010. Cette augmentation résulte principalement de l'augmentation du prix du baril et de la diminution des dotations aux amortissements et aux provisions.

rendez-vous sur

www.total-gabon.com



TOTAL GABON

Total Gabon
Société Anonyme avec Conseil d'administration
au Capital de 76 500 000 dollars US
réparti en 4 500 000 actions de 17 dollars US
Siège Social : Boulevard Hourcq – BP 525
Port-Gentil (République gabonaise)
RCCM Port-Gentil 2000 B 00011.
www.total-gabon.com