

02.03.2013 - 03:51 Uhr

EANS-Adhoc: Weatherford publie les résultats du quatrième trimestre

Communiqué Adhoc transmis par euro adhoc. L'émetteur est tenu responsable du contenu.

résultat annuel
02.03.2013

-- Flux de trésorerie provenant de l'exploitation trimestriel positif de plus de 200 millions \$ sur la base de produits d'exploitation records dépassant 4 milliards \$

GENEVA, Suisse, 27 février 2013 /PRNewswire/ -- Weatherford International Ltd. (NYSE et SIX: WFT) a annoncé aujourd'hui des produits d'exploitation de 4 058 millions \$ pour le quatrième trimestre 2012, ce qui constitue un niveau record dans l'histoire de la société. Par ailleurs, Weatherford a réduit son endettement net de 207 millions \$ grâce à un flux de trésorerie provenant de l'exploitation positif pendant le trimestre.

(Logo: <http://photos.prnewswire.com/prnh/19990308/WEATHERFORDLOGO>)

Weatherford a déclaré une perte de 122 millions \$ ou 0,16 \$ par action pour le trimestre. Diminués des pertes, nettes d'impôt, de 130 millions \$ ou 0,17 \$ par action, les bénéfices s'élèvent à 8 millions \$ ou 0,01 \$ par action. Les éléments exclus sont :

- 43 millions \$ d'honoraires de comptabilité associés à nos efforts de régularisation fiscale ;
- 64 millions \$ associés aux contrats historiques à sommes forfaitaires irakiens, consistant en des pertes d'exploitation de 30 millions \$ et 34 millions de sortie du bilan de créances fiscales ;
- 23 millions \$ d'indemnités de départ, de sortie et autres frais.

Fin du communiqué adhoc

=====
Le taux d'imposition non-PCGR effectif pour le trimestre est de 92 %. Les produits d'exploitation du quatrième trimestre sont de 4 058 millions \$ soit une augmentation de 6 % séquentiellement par rapport aux produits d'exploitation de 3 819 millions \$ au troisième trimestre. Par rapport au trimestre équivalent de l'exercice 2011, les produits d'exploitation ont augmenté de 9 % au quatrième trimestre.

Les produits d'exploitation d'Amérique du Nord ont atteint 1 682 millions \$, soit une baisse de 2 % séquentiellement, conformément à la réduction séquentielle du nombre d'installations de forage en Amérique du Nord. Ce chiffre représente également une baisse de 1 % par rapport au trimestre équivalent de l'exercice 2011. L'activité Stimulation et Produits chimiques a contribué à ces baisses séquentielles.

Les produits d'exploitation internationaux sont de 2 376 millions \$ soit une augmentation de 13 % séquentiellement et de 18 % par rapport au quatrième trimestre 2011. Les activités Forage intégré, Évaluation de la formation et Construction de puits sont principalement responsables de cette croissance séquentielle tandis que Services de forage et Outils de forage ont produit des performances notables. La croissance séquentielle de l'activité Systèmes de complétion est également solide.

Le bénéfice d'exploitation du segment est de 438 millions \$ sur une base PCGR. En tenant compte des éléments exclus, le bénéfice d'exploitation du segment est de 468 millions \$ ce qui représente une baisse de 10 % séquentiellement et de 23 % pour le trimestre équivalent de l'exercice 2011. Sur une base ajustée, les dépenses du siège et celles de recherche et développement ont stagné séquentiellement.

En 2013, la société continue d'envisager des perspectives neutres pour ses activités nord-américaines et anticipe une croissance modeste des produits et du bénéfice d'exploitation. Au niveau international, la société anticipe la poursuite de la croissance et des marges en Amérique Latine sur la base des améliorations au Mexique et en Argentine. L'hémisphère oriental devrait aussi connaître une amélioration en 2013 notamment en Europe, dans l'Afrique sub-saharienne et en Russie. Par ailleurs, la reprise dans la région Moyen-Orient/Afrique du Nord/Asie-Pacifique devrait se poursuivre. La société anticipe pour le moment que le taux d'imposition effectif annuel en 2013 devrait se situer autour de 34 %.

Amérique du Nord

Pour le trimestre, les produits d'exploitation ont atteint 1 682 millions \$, soit une baisse de 1 % par rapport au trimestre équivalent de l'exercice précédent et une baisse de 43 millions \$, ou 2 %, séquentiellement. Cette baisse est imputable à la poursuite de la réduction du nombre d'installations de forage terrestre aux États-Unis et à la surcapacité dans le domaine de la fracturation hydraulique.

Le bénéfice d'exploitation du trimestre est de 226 millions \$, soit une baisse de 155 millions \$ ou 41 % par rapport au trimestre équivalent de l'exercice précédent et une baisse de 71 millions \$, ou 24 %, séquentiellement.

Moyen Orient/Afrique du Nord/Asie Pacifique

Les produits d'exploitation du quatrième trimestre sont de 851 millions \$, soit une augmentation de 26 % par rapport au quatrième trimestre 2012 et une augmentation de 151 millions \$, soit 22 %, séquentiellement. Les augmentations séquentielles et en glissement annuel sont plutôt bien réparties et imputables à une recrudescence de l'activité en Arabie Saoudite, au Koweït et à Oman.

Le bénéfice d'exploitation du trimestre actuel s'élève à 58 millions \$, soit une augmentation de 24 millions \$ par rapport au trimestre équivalent de l'exercice précédent et une augmentation de 22 millions \$ séquentiellement.

Europe/Afrique sub-saharienne/Russie

Les produits d'exploitation du quatrième trimestre ont atteint 669 millions \$, soit une augmentation de 10 % par rapport au quatrième trimestre 2011 et une hausse de 7 % par rapport au trimestre précédent. D'une année sur l'autre, la croissance des produits d'exploitation est principalement issue de Russie et, en Europe, de Roumanie et de Norvège.

Le bénéfice d'exploitation du trimestre actuel s'élève à 59 millions \$, soit une baisse de 21 millions \$ ou de 26 % par rapport au trimestre équivalent de l'exercice précédent et une baisse de 29 millions \$ ou 33 % par rapport au trimestre précédent. Le trimestre actuel a principalement subi les effets d'une diminution des activités en Azerbaïdjan, en Afrique sub-saharienne et au R.U.

Amérique Latine

Les produits d'exploitation se situent à 856 millions \$ soit une augmentation de 88 millions \$ ou 11 % par rapport au troisième trimestre 2012 et une augmentation de 18 % comparé au quatrième trimestre 2011. Le bénéfice d'exploitation du trimestre actuel est de 125 millions \$ et représente une augmentation de 10 % comparé au trimestre équivalent de l'exercice précédent et une augmentation de 29 % par rapport au trimestre précédent. Le Mexique et l'Argentine sont les principaux responsables de l'augmentation séquentielle des produits et du bénéfice d'exploitation.

Liquidité et endettement net

L'endettement net du trimestre a baissé de 207 millions \$ séquentiellement, essentiellement à cause d'une baisse de 111 millions \$ des fonds de roulement. Le délai de règlement et le délai de rotation des stocks ont baissé et sont de 86 et 81 jours respectivement. Parallèlement aux améliorations du fonds de roulement, nos investissements ont baissé de 540 millions \$ séquentiellement pour se situer à 478 millions \$, net des pertes au cours des opérations de forage.

Aspects de contrôle interne

Au moment de la soumission de son formulaire 10-K, la société prévoit d'annoncer que les lacunes considérables, précédemment dévoilées, dans le contrôle interne des comptes rendus financiers associés au degré d'avancement du contrat irakien, ont été rectifiées à la date du 31 décembre 2012.

La société prévoit d'annoncer dans sa soumission sur formulaire 10-K qu'elle n'a pas terminé les rectifications des lacunes considérables, précédemment annoncées, dans les contrôles internes des comptes rendus financiers concernant les impôts. Compte tenu de ces lacunes considérables, nous avons pris des mesures supplémentaires afin de garantir l'exactitude totale de nos états financiers consolidés.

Mesures de performance non conformes aux PCGR

Les mesures de la performance non-PCGR et les rapprochements correspondants aux mesures financières PCGR sont fournis dans un souci de comparaison utile entre les résultats actuels et les résultats des précédentes périodes d'exploitation.

Conférence téléphonique

La société organisera une conférence téléphoniques avec les analystes financiers afin d'examiner les résultats trimestriels. La conférence se déroulera le 27 février 2013 à 8h30, heure de la côte est et 7h30 heure du centre. La société invite les investisseurs à écouter la conférence en direct par l'intermédiaire de la rubrique « Investor relations » du site Internet de la société <http://www.weatherford.com/>. Suite à la conférence, un enregistrement de la conférence et une retranscription seront rapidement disponibles dans cette section du site.

Weatherford est une multinationale spécialisée dans les services d'exploitation pétrolière. Son siège est basé en Suisse. Weatherford est l'un des plus importants prestataires de technologies et de services pour l'industrie du gaz et du pétrole.

Weatherford est présente dans plus de 100 pays et emploie plus de 70 000 personnes réparties dans le monde entier.

Contacts : John H. Briscoe +1.713.836.4610

Vice-président et directeur financier

Karen David-Green +1.713.836.7430

Vice-présidente, relations avec les investisseurs

Énoncés prospectifs

Le présent communiqué, ainsi que les documents qu'il mentionne et la conférence téléphonique qu'il indique, contiennent des déclarations pouvant constituer des énoncés prospectifs au sens de la loi Private Securities Litigation Reform Act de 1995. Cela inclut les déclarations concernant les niveaux futurs des bénéfices, des produits d'exploitation, des dépenses, des marges, des investissements, des évolutions du fonds de roulement, de la trésorerie, des dépenses fiscales, des taux d'imposition effectifs et du bénéfice net ainsi que les perspectives générales de l'industrie des services aux champs pétrolifères, et de nos activités en particulier, et les déclarations concernant le calendrier ou le contenu des informations financières devant être soumises à la SEC à propos de la période actuelle. Les énoncés prospectifs incluent également toute déclaration concernant la conclusion ou la prochaine conclusion potentielle des rectifications en cours de nos lacunes considérables dans les contrôles internes de nos comptes rendus financiers des impôts sur le revenu et du degré d'avancement des contrats. Ces énoncés incluent aussi notre évaluation du degré de réussite actuel des efforts de rectification. Il est intrinsèquement difficile d'effectuer des projections ou de formuler des énoncés prospectifs dans une industrie cyclique et compte tenu de l'incertitude macroéconomique actuelle. De tels énoncés sont basés sur les convictions actuelles de la direction de Weatherford et sont assujettis à des risques, des hypothèses et des incertitudes considérables. Ces énoncés incluent la capacité de la société à conclure tous les processus nécessaires à la publication d'états financiers révisés, y compris l'obtention de l'avis de ses auditeurs indépendants et l'incapacité de la société à élaborer des contrôles internes ou à les améliorer afin de résoudre les problèmes identifiés ; l'impact, sur les opérations, des problèmes de conformité légale ou de la revue des contrôles internes, de l'amélioration et de la correction, y compris la détection de fautes, d'activités illégitimes ou de contournement des contrôles internes ; les difficultés de contrôle des dépenses, y compris les coûts de conformité légale ou de revue des contrôles internes, d'amélioration et de correction ; l'impact des changements de la direction ou du nombre de personnes employées, l'effet de la conjoncture politique, économique et commerciale mondiale sur les résultats anticipés de la société ; la possibilité que la société soit incapable d'estimer les produits attendus, dérivés des contrats actuels et futurs ; l'impact de la fluctuation des taux de change sur les activités de la société ; l'incapacité de la société à gérer sa main d'œuvre afin de contrôler les coûts ; le coût et la disponibilité des matières premières, la capacité de la société à gérer sa chaîne d'approvisionnement et ses processus commerciaux ; la capacité de la société à commercialiser de nouvelles technologies ; la capacité ou non de la société à concrétiser les bénéfices prévus associés au changement du site d'incorporation de son ancienne maison mère basée aux Bermudes ; la capacité de la société à concrétiser les avantages prévus associés à ses acquisitions et à ses ventes ; l'impact du ralentissement de l'industrie sur la valeur comptable de son fonds commercial ; l'effet des conditions climatiques sur les opérations de la société ; l'impact des cours du pétrole et du gaz naturel et les conditions économiques mondiales sur les activités de forage ; l'impact des troubles sur les marchés financiers et la capacité de l'entreprise à gérer le risque associé aux swaps de taux d'intérêt ou de devises ; le résultat des enquêtes gouvernementales à venir, y compris l'enquête de la commission des opérations de bourse sur les circonstances des lacunes considérables de la société en matière de contrôle interne de présentation des impôts sur les bénéfices dans les états financiers ; le résultat des litiges en cours, y compris le litige avec les actionnaires concernant les lacunes importantes de la société en matière de contrôle interne de présentation des impôts sur les bénéfices dans les états financiers et son retraitement des états financiers antérieurs ; les cours futurs du pétrole brut et du gaz naturel ; la demande pour nos produits et services ; les niveaux des tarifs de nos produits et de nos prestations ; les taux d'utilisation de nos équipements ; l'efficacité de notre chaîne d'approvisionnement ; les interruptions liées à la météo et les autres

risques opérationnels et non opérationnels détaillés dans notre plus récent formulaire 10-K et les autres documents déposés auprès de la commission américaine de contrôle des opérations boursières (la SEC). Si l'un ou l'autre de ces risques ou incertitudes se concrétisait, ou si les hypothèses sous-jacentes s'avéraient inexactes, les résultats réels pourraient varier considérablement par rapport à ceux anticipés figurant dans nos énoncés prospectifs. En particulier, les déclarations concernant la période actuelle se fondent sur l'hypothèse qu'il n'y aura plus d'événements ultérieurs ou négatifs, postérieurs à la date du présent communiqué, provoquant des écarts considérables entre nos états financiers pour la période actuelle, tels que soumis à la SEC, et les montants indiqués dans le présent communiqué. Nous n'assumons aucune obligation de corriger ou de mettre à jour un quelconque énoncé prospectif, que ce soit à la suite de nouveaux renseignements, d'événements futurs ou autres, sauf en cas d'obligation légale en vertu des lois fédérales sur les valeurs mobilières.

Weatherford International Ltd.
Comptes de résultats consolidés et condensés
(non vérifié)
(en millions)

Trimestre clos le
31/12/2012 31/12/2011
----- -----

Produits net :

Amérique du Nord	1 682 \$	1 700 \$
Moyen Orient/Afrique du Nord/Asie	851	675
Europe/Afrique subsaharienne/Russie	669	609
Amérique Latine	856	726
	4 058	3 710
	-----	-----

Bénéfice d'exploitation

(charges) :

Amérique du Nord	226	381
Moyen Orient/Afrique du Nord/Asie	58	34
Europe/Afrique subsaharienne/Russie	59	80
Amérique Latine	125	114
Recherche et développement	(63)	(64)
Dépenses du siège	(49)	(44)
Réserves Libye	-	(67)
Dégradation du fonds commercial et des placements en action	-	-
Réserves pour perte, pays sanctionnés	-	-
Autres éléments	(111)	(38)
	----	---
	245	396

Autres produits

(charges) :		
Intérêts débiteurs net	(126)	(112)
Autres, net	(30)	(40)
	---	---

Bénéfice (perte) avant

impôts sur les bénéfices	89	244
--------------------------	----	-----

Économie (charge)
d'impôts sur les
bénéfices :

Provision pour		
opérations	(184)	(242)
Ajustements de la provision	(19)	(9)
	---	---
	(203)	(251)

Bénéfice (perte) net (114) (7)

Bénéfice net attribuable
aux intérêts
minoritaires (8) (6)

Bénéfice (perte) net

attribuable à Weatherford	(122) \$	(13) \$
	=====	=====

Bénéfices par action
attribuables à
Weatherford

De base	(0,16) \$	(0,02) \$
Dilué	(0,16) \$	(0,02) \$

Moyenne pondérée du
nombre d'actions en
circulation :

De base	768	758
Diluées	768	758

Exercice clos le
31/12/2012 31/11/2011

Produits net :

Amérique du Nord	6 824 \$	6 023 \$
Moyen Orient/Afrique du Nord/Asie	2 795	2 441
Europe/Afrique subsaharienne/Russie	2 519	2 298
Amérique Latine	3 077	2 226
	15 215	12 988
	-----	-----

Bénéfice d'exploitation (charges) :		
Amérique du Nord	1 107	1 259
Moyen Orient/Afrique du		
Nord/Asie	171	92
Europe/Afrique sub- saharienne/Russie	315	287
Amérique Latine	395	254
Recherche et développement	(257)	(245)
Dépenses du siège	(196)	(177)
Réserves Libye	-	(67)
Dégradation du fonds commercial et des placements en action	(793)	-
Réserves pour perte, pays sanctionnés	(100)	-
Autres éléments	(344)	(96)
	----	---
	298	1 307
Autres produits (charges) :		
Intérêts débiteurs net	(486)	(453)
Autres, net	(100)	(107)
	----	----
Bénéfice (perte) avant		
impôts sur les bénéfices	(288)	747
Économie (charge) d'impôts sur les bénéfices :		
Provision pour		
opérations	(471)	(544)
Ajustements de la provision	9	2
	---	---
	(462)	(542)
Bénéfice (perte) net	(750)	205
Bénéfice net attribuable aux intérêts		
minoritaires	(28)	(16)
	---	---
Bénéfice (perte) net attribuable à		
Weatherford	(778) \$	189 \$
	=====	=====

Bénéfices par action
attribuables à
Weatherford

De base	(1,02) \$	0,25 \$
Dilué	(1,02) \$	0,25 \$

Moyenne pondérée du
nombre d'actions en
circulation :

De base	765	753
Diluées	765	760

Weatherford International Ltd.
Informations sur les comptes de résultat
(non vérifié)
(en millions)

Trimestres clos le

31/12/2012 30/9/2012 30/6/2012 31/3/2012 31/12/2011

Produits nets :

Amérique du Nord	1 682 \$	1 725 \$	1 663 \$	1 754 \$	1 700 \$
Moyen Orient/ Afrique du Nord/ Asie	851	700	649	595	675
Europe/Afrique sub-saharienne/ Russie	669	626	653	571	609
Amérique Latine	856	768	782	671	726
	4 058 \$	3 819 \$	3 747 \$	3 591 \$	3 710 \$
	=====	=====	=====	=====	=====

Trimestres clos le

31/12/2012 30/9/2012 30/6/2012 31/3/2012 31/12/2011

Bénéfice d'
exploitation
(charges) :

Amérique du Nord	226 \$	297 \$	226 \$	358 \$	381 \$
Moyen-Orient/ Afrique du Nord/ Asie	58	36	24	53	34
Europe/Afrique sub-saharienne/ Russie	59	88	102	66	80
Amérique Latine	125	97	90	83	114
Recherche et développement	(63)	(68)	(64)	(62)	(64)
Dépenses du siège	(49)	(48)	(49)	(50)	(44)
Réserves Libye	-	-	-	-	(67)
Dégradation du					

fonds commercial
et des placements

en action	-	-	(793)	-	-
Réserves pour perte, pays					
sanctionné	-	-	(100)	-	-
Autres éléments	(111)	(87)	(68)	(78)	(38)
	245 \$	315 \$	(632) \$	370 \$	396 \$
	=====	=====	=====	=====	=====

Trimestres clos le

31/12/2012 30/9/2012 30/6/2012 31/3/2012 31/12/2011

Produits d'

exploitation par

segment d'activité :

Évaluation de la

formation et

construction de

puits(1) 2 348 \$ 2 128 \$ 2 058 \$ 2 034 \$ 2 074 \$

Complétion et

production(2) 1 710 1 691 1 689 1 557 1 636

4 058 \$ 3 819 \$ 3 747 \$ 3 591 \$ 3 710 \$

=====

Trimestres clos le

31/12/2012 30/9/2012 30/6/2012 31/3/2012 31/12/2011

Dépréciation et

amortissement :

Amérique du Nord 108 \$ 108 \$ 101 \$ 95 \$ 90 \$

Moyen-Orient/

Afrique du Nord/

Asie 94 90 85 83 82

Europe/Afrique

sub-saharienne/

Russie 71 63 60 61 59

Amérique Latine 63 61 59 55 52

Recherche et

développement et

siège 7 7 6 5 6

343 \$ 329 \$ 311 \$ 299 \$ 289 \$

=====

(1) L'Évaluation de la formation et la Construction de puits incluent les Services de forage, la Construction de puits, le Forage intégré, le Travail au câble, les Services d'évaluation, les Outils de forage, et la Rentrée et Repêchage.

- (2) Les Services de Complétion et Production incluent les Systèmes d'injection artificielle, la Stimulation et Produits chimiques, les Services de Complétion et Pipeline et les Services spécialisés.

Nous présentons nos résultats financiers en conformité aux principes comptables généralement reconnus (PCGR). Toutefois, la direction de Weatherford considère que certaines mesures financières et ratios non conformes aux PCGR (tels que définis par la réglementation G de la SEC) sont susceptibles de fournir aux utilisateurs de ces informations financières des éléments complémentaires de comparaison utiles entre les résultats actuels et les résultats des périodes précédentes. Parmi les mesures non-PCGR que nous sommes susceptibles de présenter périodiquement figurent : 1) le bénéfice d'exploitation ou le bénéfice tiré des activités poursuivies, diminué de certaines charges ou montants, 2) les provisions pour impôts sur les bénéfices diminués des éléments discrets et 3) le bénéfice net et montants par action résultant de mesures non-PCGR. Ces montants ajustés ne sont pas une mesure de la performance financière conforme aux PCGR. Par conséquent, ces montants ne doivent pas être considérés comme se substituant au bénéfice d'exploitation, aux provisions pour l'impôt sur les bénéfices, au bénéfice net ou à d'autres données, préparées et présentées conformément aux PCGR. Veuillez consulter le tableau ci-dessous pour des données financières supplémentaires et les rapprochements correspondants aux mesures financières PCGR pour les trimestres clos le 31 décembre 2012, 30 septembre 2012 et le 31 décembre 2011 ainsi que pour les exercices clos le 31 décembre 2012 et 2011. Les mesures financières non-PCGR ne sont pas une alternative aux résultats conformes aux PCGR de la société et doivent être étudiées en complément de ces derniers.

Weatherford International Ltd.
Rapprochement des mesures financières PCGR et non PCGR
(non vérifié)
(en millions à l'exception des montants par action)

	Trimestres clos le		

	31/12/2012	30/9/2012	31/12/2011
Bénéfice			
d'exploitation :			
Bénéfice			
d'exploitation PCGR	245 \$	315 \$	396 \$
Dégradation du fonds commercial et des placements en action	-	-	-
Réserve pour perte, pays sanctionné	-	-	-
Contrats historiques	30	14	(5)
Réserve Libye	-	-	67
Autres ajustements	31	46	26
Compensation fiscale et retraitement des charges	50	27	12
Bénéfice			

d'exploitation non-PCGR	356 \$	402 \$	496 \$
	=====	=====	=====

Bénéfice (perte) avant

impôts sur les
bénéfices :

Bénéfice (perte) PCGR avant impôts sur les bénéfices	89 \$	163 \$	244 \$
Dégradation du fonds commercial et des placements en action	-	-	-
Réserve pour perte, pays sanctionné	-	-	-
Contrats historiques	30	14	(5)
Réserve Libye	-	-	67
Autres ajustements	31	46	31
Compensation fiscale et retraitement des charges	50	27	12
Bénéfice (perte) non- PCGR avant impôts sur les bénéfices	200 \$	250 \$	349 \$
	=====	=====	=====

Économie (provision)

d'impôts sur les
bénéfices :

Économie (provision) d'impôts sur les bénéfices PCGR	(203) \$	(86) \$	(251) \$
Dégradation du fonds commercial et des placements en action	-	-	-
Réserve pour perte, pays sanctionné	-	-	-
Contrats Historiques	34	-	-
Autres ajustements	(8)	(14)	(7)
Compensation fiscale et retraitement des charges	(7)	(3)	(6)
Frais de réorganisation de l'entité légale	-	-	22
Économie (provision) d'impôts sur les bénéfices non-PCGR	(184) \$	(103) \$	(242) \$
	=====	=====	=====

Bénéfice (perte) net

attribuable à
Weatherford :
Bénéfice (perte) net

PCGR	(122) \$	70 \$	(13) \$
Dépenses totales, net d'impôts	130 (a)	70 (b)	114
(c) Bénéfice net non-PCGR	8 \$	140 \$	101 \$
	====	=====	=====

Bénéfices (pertes) par

action après dilution
attribuables à
Weatherford :
Bénéfice (perte) par
action après dilution

PCGR	(0,16) \$	0,09 \$	(0,02) \$
Dépenses totales, net d'impôts	0,17	0,09	0,15
	----	----	----
Bénéfice par action après dilution non- PCGR	0,01 \$	0,18 \$	0,13 \$
	=====	=====	=====

Taux d'imposition effectif PCGR (f)	228 %	53 %	103 %
Taux d'imposition effectif annuel (g)	92 %	41 %	69 %

Exercices clos le

31/12/2012 31/12/2011

Bénéfice

d'exploitation :

Bénéfice d'exploitation PCGR	298 \$	1 307 \$
Dégradation du fonds commercial et des placements en action	793	-
Réserve pour perte, pays sanctionné	100	-
Contrats historiques	137	(13)
Réserve Libye	-	67
Autres ajustements	104	74
Compensation fiscale et retraitement des charges	103	22
Bénéfice d'exploitation non- PCGR	1 535 \$	1 457 \$

=====

Bénéfice (perte) avant

impôts sur les

bénéfices :

Bénéfice (perte) PCGR

avant impôts sur les

bénéfices

(288) \$ 747 \$

Dégradation du fonds

commercial et des

placements en action

793 -

Réserve pour perte,

pays sanctionné

100 -

Contrats historiques

137 (13)

Réserve Libye

- 67

Autres ajustements

101 79

Compensation fiscale

et retraitement des

charges

103 22

Bénéfice (perte) non-

PCGR avant impôts sur

les bénéfices

946 \$ 902 \$

=====

=====

Économie (provision)

d'impôts sur les

bénéfices :

Économie (provision)

d'impôts sur les

bénéfices PCGR

(462) \$ (542) \$

Dégradation du fonds

commercial et des

placements en action

(1) -

Réserve pour perte,

pays sanctionné

(1) -

Contrats Historiques

34 -

Autres ajustements

(25) (14)

Compensation fiscale

et retraitement des

charges

(16) (10)

Frais de

réorganisation de

l'entité légale

- 22

Économie (provision)

d'impôts sur les

bénéfices non-PCGR

(471) \$ (544) \$

=====

=====

Bénéfice (perte) net

attribuable à

Weatherford :

Bénéfice (perte) net

PCGR	(778) \$	189 \$
Dépenses totales, net d'impôts	1 225 (d)	153 (e)
Bénéfice net non-PCGR	447 \$	342 \$
	=====	=====

Bénéfices (pertes) par
action après dilution
attribuables à

Weatherford :

Bénéfice (perte) par
action après dilution

PCGR	(1,02) \$	0,25 \$
Dépenses totales, net d'impôts	1,60	0,20
	----	----
Bénéfice par action après dilution non- PCGR	0,58 \$	0,45 \$
	=====	=====

Taux d'imposition effectif PCGR (f)	-160 %	73 %
Taux d'imposition effectif annuel (g)	50 %	60 %

Remarque (a) : les ajustements non-PCGR comprennent (i) une charge de 43 millions \$ pour la compensation fiscale et le retraitement, (ii) 64 millions \$ de pertes d'exploitation et de charges fiscales associées aux contrats historiques forfaitaires irakiens, (iii) 23 millions \$ au poste Autres ajustements comprenant les indemnités de départ et d'autres dépenses, y compris 7 millions \$ de dépenses d'investigation.

Remarque (b) : les ajustements non-PCGR comprennent (i) une charge de 23 millions \$ pour la compensation fiscale et le retraitement, (ii) 14 millions \$ de pertes d'exploitation et de charges fiscales associées aux contrats historiques forfaitaires irakiens, (iii) 33 millions \$ dans le poste Autres ajustements, y compris 11 millions \$ en honoraires et dépenses associés à notre sollicitation de consentement de dette T3, 18 millions \$ de moindre coût ou ajustement du marché à la valeur comptable de notre stock et 4 millions \$ d'indemnités de départ, de sortie et autres charges.

Remarque (c) : les ajustements non-PCGR comprennent (i) une charge de 67 millions \$, principalement, de réserves pour les comptes créditeurs, les stocks, les machines et les équipements en Libye, (ii) 22 millions \$ en impôts anticipés et coûts légaux et professionnels associés à nos activités de planification fiscale, (iii) 6 millions \$ relatifs aux rectifications des lacunes fiscales et aux frais de retraitement et (v) 19 millions \$ en indemnités de départ, sortie et autres dépenses.

Remarque (d) : les ajustements non-PCGR comprennent (i) 793 millions \$

relatifs à la dégradation du fonds commercial et des placements en actions, (ii) 100 millions \$ de pertes cumulées associées aux problèmes dans les pays sanctionnés, (iii) 87 millions \$ de retraitement et de rectification fiscaux, (iv) 171 millions \$ de pertes d'exploitation et de dépenses fiscales associées aux contrats historiques forfaitaires fixes irakiens, (v) 74 millions \$ d'indemnités de départ et d'autres charges, y compris 11 millions \$ en honoraires et dépenses associés à notre sollicitation de consentement de dette T3, 19 millions \$ de moindre coût ou ajustement du marché à la valeur comptable de notre stock et 9 millions \$ en dépenses d'investigation.

Remarque (e) : les ajustements non-PCGR comprennent (i) une charge de 67 millions \$ pour constituer des réserves pour les comptes créditeurs, les stocks, les machines et les équipements en Libye, (ii) 22 millions \$ en impôts anticipés et coûts légaux et professionnels associés à nos activités de planification fiscale, (iii) 12 millions \$ relatifs aux rectifications des lacunes fiscales et aux frais de retraitement et (v) 52 millions \$ en indemnités de départ, sortie et autres dépenses, y compris 10 millions \$ imputables aux investigations en cours et 9 millions \$ associés à la résiliation d'un contrat de services conseil.

Remarque (f) : le taux d'imposition effectif PCGR est obtenu en divisant la provision pour impôts sur les bénéfices PCGR par le bénéfice avant impôts sur le bénéfice PCGR.

Remarque (g) : le taux d'imposition effectif annuel est obtenu en divisant la provision pour impôts sur les bénéfices non-PCGR par le bénéfice avant impôts sur le bénéfice non-PCGR.

Weatherford International Ltd.
Synthèse du bilan
(non vérifié)
(en millions)

31/12/2012 30/9/2012 30/6/2012 31/3/2012 31/12/2011

Actifs :

Liquidités et quasi liquidités	300 \$	365 \$	381 \$	339 \$	371 \$
Comptes débiteurs net	3 885	3 911	3 608	3 358	3 233
Stocks, net	3 675	3 676	3 399	3 301	3 158
Immobilisations corporelles, net	8 299	8 122	7 733	7 591	7 287
Fonds commercial et actifs incorporels, net	4 637	4 653	4 581	5 152	5 134
Placements en actions	646	642	629	634	616

Passifs :

Comptes créditeurs	2 108 \$	2 023 \$	1 635 \$	1 684 \$	1 571 \$
Emprunt à court terme					

et tranche à moins
d'un an
de la dette à long

terme	1 585	1 606	1 263	1 902	1 320
Dette à long terme	7 049	7 300	7 311	5 989	6 286

Weatherford International Ltd.

Endettement net
(non vérifié)
(en millions)

Évolution de l'endettement net pour le
trimestre clos le 31/12/2012 :

Endettement net au 30/9/2012	(8 541) \$
Bénéfice d'exploitation	245
Dépréciation et amortissement	343
Autres éléments	111
Dépenses en immobilisations	(507)
Réduction du fonds de roulement	111
Impôts sur les bénéfices payés	(174)
Intérêts payés	(77)
Acquisitions et cessions d'actifs et d'activités, net	19
Autres	136

Endettement net au 31/12/2012	(8 334) \$
	=====

Endettement net pour les 12 mois clos le
31/12/2012 :

Endettement net au 31/12/2012	(7 235) \$
Bénéfice d'exploitation	298
Dépréciation et amortissement	1 282
Dégradation du fonds commercial et des investissements	793
Réserve pour perte, pays sanctionné	100
Autres éléments	344
Dépenses en immobilisations	(2 177)
Augmentation du fonds de roulement	(632)
Impôts sur les bénéfices payés	(443)
Intérêts payés	(478)
Acquisitions et cessions d'actifs et d'activités, net	(112)
Autres	(74)

Endettement net au 31/12/2012	(8 334) \$
	=====

Composants de

l'endettement net 12/31/2012 9/30/2012 12/31/2011

Encaisse	300 \$	365 \$	371 \$
Emprunt à court terme et tranche à moins d'un an de la dette à long terme	(1 585)	(1 606)	(1 320)
Dette à long terme	(7 049)	(7 300)	(6 286)
	-----	-----	-----
Endettement net	(8 334) \$	(8 541) \$	(7 235) \$
	=====	=====	=====

L'« endettement net » est constitué de l'endettement diminué de l'encaisse. La direction considère que l'Endettement net est une source d'informations utile au sur le niveau d'endettement de Weatherford en indiquant l'encaisse qui pourrait servir à rembourser la dette.

Le fonds de roulement est défini comme étant les comptes clients plus les stocks diminués des comptes fournisseurs.

Return to top

Demande de précision:

Contacts : John H. Briscoe +1.713.836.4610
Vice-président et directeur financier

Karen David-Green +1.713.836.7430
Vice-présidente, relations avec les investisseurs

Fin du communiqué euro adhoc

Emetteur: Weatherford International Ltd.
Rue Jean-Francois Bartholoni 4-6
CH-1204 Geneva

Tél: +41.22.816.1500

FAX: +41.22.816.1599

Mail: karen.david-green@weatherford.com

WWW: http://www.weatherford.com

Branche: Prospection pétrolière et gazière

ISIN: CH0038838394

Indice:

Bourses: Main Standard: SIX Swiss Exchange, Bourse: New York, Euronext Paris

Langue: Français

Diese Meldung kann unter <https://www.presseportal.ch/fr/pm/100017525/100733787> abgerufen werden.