

27.02.2012 - 08:37 Uhr

EANS-Adhoc: Weatherford présente ses résultats préliminaires pour le quatrième trimestre

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

Rapport de trimestre

24.02.2012

Un niveau record de produits d'exploitation pour le trimestre engendre des bénéfices avant impôts

La société va retraiter les résultats financiers des périodes précédentes pour tenir compte des ajustements fiscaux

GENÈVE, 21 février 2012 - Weatherford International Ltd. (NYSE et SIX : WFT) a annoncé aujourd'hui, pour le quatrième trimestre 2011, un bénéfice avant impôt préliminaire de 254 millions de dollars ou 352 millions de dollars après l'exclusion de pertes avant impôts de 98 millions de dollars. Les éléments exclus comprennent l'imputation de 67 millions de dollars pour des actifs principalement libyens et 31 millions de dollars de coûts de sortie, de restructuration, d'enquête et autres.

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

Les produits d'exploitation du quatrième trimestre s'élèvent à 3 milliards 710 millions de dollars et sont les plus élevés dans l'histoire de la société. La hausse des produits d'exploitation est de 10 % séquentiellement et de 27 % par rapport au même trimestre de l'exercice précédent. Les produits d'exploitation nord-américains ont augmenté de 5 % séquentiellement et de 34 % par rapport au quatrième trimestre 2010. Les produits d'exploitation internationaux ont enregistré une hausse de 15 % séquentiellement et de 21 % par rapport au trimestre équivalent de l'exercice 2010. Les segments Injection artificielle, Services de forage, Forage intégré et Stimulation et Produits Chimiques ont connu une forte croissance séquentielle.

Fin du communiqué adhoc

=====

Le bénéfice d'exploitation sectoriel a atteint 619 millions de dollars soit une amélioration de 44 % en glissement annuel et 93 millions de dollars 18 % séquentiellement. Les marges du bénéfice d'exploitation sectoriel se sont améliorées de 17 %. Les opérations de la société ont généré 28 % de marges différentielles séquentiellement, avec 37 % de marges différentielles en Amérique du Nord et 25 % à l'international. Au niveau international, l'Amérique Latine et la région Moyen-Orient/Afrique du Nord/Asie ont produit des améliorations considérables de leur bénéfice respectif : 42 millions de dollars et 27 millions de dollars.

L'augmentation nette de 28 millions de dollars, en charges du siège social,

en recherche et développement et pour d'autres coûts, est principalement imputable à l'augmentation des honoraires professionnels et des pertes de change. Cette augmentation est partiellement compensée par l'amélioration de nos opérations.

Sous réserve des risques associés aux énoncés prospectifs mis en évidence par la société dans le présent communiqué et dans ses soumissions publiques, la société prévoit d'annoncer au premier trimestre 2012 des bénéfices par action après dilution d'environ 0,30 \$ avant les éléments exclus, compte tenu des augmentations saisonnières canadiennes compensées par les baisses saisonnières en Russie, dans la Mer du Nord, en Asie-Pacifique et dans certaines régions du centre des États-Unis. Concernant tout l'exercice 2012, la société maintient des perspectives raisonnablement optimistes pour ses activités nord-américaines et anticipe une amélioration modeste du bénéfice par rapport à 2011. Au niveau international, la société prévoit la poursuite de la croissance et de meilleures marges en Amérique Latine, grâce aux améliorations en Argentine, en Colombie, au Mexique et au Venezuela. Une amélioration est également anticipée dans d'autres régions en 2012, notamment en Europe et en Russie ainsi que la poursuite de la reprise dans la région Moyen-Orient/Afrique du Nord/Asie-Pacifique grâce aux contributions positives de nouveaux contrats, présentant de meilleures conditions et de meilleurs prix, ainsi que la conclusion de contrats existants. Pour 2012, nous estimons actuellement un taux d'imposition effectif d'environ 35 %, sous réserve des variations possibles du taux réel.

Amérique du Nord

Pour le trimestre, les produits d'exploitation ont atteint 1 698 millions de dollars, soit une augmentation de 34 % par rapport au trimestre équivalent de l'exercice précédent et une hausse séquentielle de 5 %.

Le bénéfice d'exploitation du trimestre actuel s'élève à 382 millions de dollars, ce qui représente une augmentation de 119 millions de dollars par rapport au quatrième trimestre 2010 et une augmentation de 29 millions de dollars, ou 8 %, par rapport au trimestre précédent. Une forte croissance et des marges plus importantes aux États-Unis ont contribué à l'augmentation séquentielle, compte tenu d'une amélioration des marges de presque 23 %. Les segments Services de forage, Système d'injection artificielle, Stimulation et Produits Chimiques et Rentrée et repêchage ont tous obtenu des résultats probants au cours du trimestre et ont contribué à la croissance de nos marges.

Moyen Orient/Afrique du Nord/Asie

Les produits d'exploitation du quatrième trimestre ont atteint 675 millions de dollars, ce qui constitue une baisse de 1 % par rapport au quatrième trimestre 2010 mais représente une hausse de 18 % par rapport au trimestre précédent. La baisse par rapport au trimestre équivalent de l'exercice précédent est imputable à l'instabilité politique de la région, y compris la Lybie, l'Algérie et l'Égypte et résulte aussi de la déconsolidation de trois coentreprises. L'augmentation séquentielle des produits d'exploitation est due aux activités supplémentaires en Irak, en Arabie Saoudite et à Oman.

Le bénéfice d'exploitation du trimestre actuel s'élève à 44 millions de dollars, soit une baisse de 5 millions de dollars par rapport au trimestre équivalent de l'exercice précédent et une hausse de 27 millions de dollars par rapport au troisième trimestre 2011.

Europe/Afrique de l'Ouest/Ancienne Union Soviétique

Les produits d'exploitation du quatrième trimestre ont atteint 609 millions de dollars, soit une augmentation de 15 % par rapport au quatrième trimestre 2010 et une hausse de 3 % par rapport au trimestre précédent. La croissance des produits d'exploitation par rapport au quatrième trimestre 2010 s'est manifestée

dans chaque région avec notamment des performances solides en Russie, au Kazakhstan et au Nigeria.

Le bénéfice d'exploitation du trimestre actuel atteint 82 millions de dollars, ce qui représente une augmentation de 27 % par rapport au trimestre équivalent de l'exercice précédent et une baisse de 5 millions de dollars par rapport au trimestre précédent. Le trimestre actuel a subi l'impact négatif des fluctuations saisonnières en Russie.

Amérique Latine

Le montant des produits d'exploitation du quatrième trimestre a atteint 728 millions de dollars ce qui représente une augmentation de 63 % par rapport au quatrième trimestre 2010 et de 23 % comparé au troisième trimestre 2011. Le Mexique, le Venezuela et la Colombie ont obtenu de fortes performances séquentielles en matière de produits d'exploitation et de marges.

Le bénéfice d'exploitation du trimestre actuel s'élève à 112 millions de dollars, soit une hausse de 60 millions de dollars par rapport au trimestre équivalent de l'exercice précédent et une hausse de 60 %, ou 42 millions de dollars, par rapport au trimestre précédent. D'un point de vue séquentiel, les segments Forage intégré et Stimulation et Produits Chimiques ont produit les meilleurs résultats.

Évolution de l'endettement net

L'endettement net a baissé de 112 millions de dollars au cours du trimestre grâce aux améliorations du fonds de roulement d'exploitation, en matière de comptes créditeurs et de stock, à la fois séquentiellement et par rapport au quatrième trimestre 2010.

Aspects fiscaux

La société présente des résultats avant impôts compte tenu des éléments suivants :

- La direction a conclu que la société n'a pas réglé ses lacunes considérables, précédemment évoquées, à propos du contrôle en interne de la présentation des informations financières de l'impôt sur le revenu et concernant les impôts actuels échus, certaines économies ou charges d'impôts reportées, les réserves pour les positions fiscales incertaines et les charges actuelles et reportées de l'impôt sur le revenu.

- Compte tenu de la persistance des lacunes considérables à propos de la comptabilité de l'impôt sur le revenu, les employés de Weatherford et des conseillers externes ont effectué une analyse différentielle importante au cours de 2011 et au début de 2012. La direction anticipe que cette analyse aboutira à un ajustement net total se situant dans une fourchette de 225 à 250 millions de dollars par rapport aux résultats financiers précédemment publiés de l'exercice 2010 et des exercices antérieurs. Ces ajustements sont dus à la correction des erreurs de la société en matière de comptabilité de l'impôt sur le revenu. Même si l'analyse de la direction n'est pas terminée, nous estimons actuellement que deux-tiers de ce montant total est imputable à l'exercice clos le 31 décembre 2008 ainsi qu'aux exercices antérieurs. Aucun des ajustements ne devrait affecter les soldes de l'endettement net présentés par la société dans ses états financiers antérieurs. Sur la base d'analyses supplémentaires et d'autres procédures postérieures à la clôture des comptes, conçues pour garantir que les états financiers consolidés de la société soient présentés conformément aux principes comptables généralement reconnus, la société considère que la revue historique de ses comptes fiscaux a été exhaustive et que la démarche entreprise a été méticuleuse.

- Nous ne finaliserons pas les comptes fiscaux de la société pour l'exercice clos le 31 décembre 2011 avant la conclusion des travaux d'ajustement

susmentionnés. Nous estimons cependant que la charge d'impôt sur le revenu de l'exercice 2011 se situera approximativement entre 490 et 520 millions de dollars, y compris les crédits et les charges.

- L'analyse des comptes de l'impôt sur le revenu, par la société, ses conseillers et ses auditeurs, se poursuit. Une fois finalisée, nous prévoyons d'enregistrer les ajustements dans les périodes historiques pertinentes des états financiers vérifiés devant être soumis, avec notre rapport annuel sur formulaire 10-K, pour l'exercice clos le 31 décembre 2011.

Retraitement

Étant donné les ajustements susmentionnés, le comité d'audit de notre conseil d'administration a conclu, le 20 février 2012, que les investisseurs ne devraient plus prendre en compte les états financiers publiés précédemment. La société prévoit de soumettre les états financiers retraités décrits ci-dessous, à cause des erreurs contenues dans sa présentation des provisions de l'impôt sur le revenu. Le comité d'audit a discuté de ce problème avec le cabinet indépendant d'experts comptables de la société.

Jusqu'à ce que le retraitement soit complété, les estimations de la société concernant les ajustements prévus pour la période entre 2010 et 2008 et les exercices précédents, ainsi que celle des neuf mois clos le 30 septembre 2011 et les résultats financiers anticipés pour l'exercice 2011, sont susceptibles de changer. Nous ne pouvons pas garantir qu'aucun autre problème ne sera identifié au cours de l'audit et, par conséquent, ces résultats doivent être considérés comme préliminaires jusqu'à ce que la société soumette son formulaire 10-K pour l'exercice clos le 31 décembre 2011. Tout changement aux résultats estimés, préliminaires et non-vérifiés, fournis dans le présent communiqué, ainsi que d'autres éléments pouvant être identifiés pendant le déroulement de l'audit, peuvent avoir des répercussions importantes sur l'état financier et les résultats des opérations de la société, entre 2011 et 2008.

La direction continue d'évaluer l'impact du retraitement sur le contrôle interne de la société, en matière de présentation des états financiers, et sur ses mécanismes et procédures de divulgation. À l'issue du processus de retraitement, la direction publiera ses conclusions sur le contrôle interne de la présentation des états financiers et sur les mécanismes et procédure de divulgation.

La société a l'intention de soumettre, dès que possible, des états financiers retraités, pour les exercices 2010 et 2009, dans son formulaire 10-K pour l'exercice clos le 31 décembre 2011. La société inclura également dans le formulaire 10-K certaines données financières retraitées des exercices 2010 et 2009 ainsi que pour les exercices 2008 et 2007. En outre, la société a l'intention d'inclure dans le formulaire 10-K des données financières trimestrielles retraitées pour chaque trimestre de l'exercice 2010 et pour les trois premiers trimestres de l'exercice 2011. Compte tenu des informations concernant les exercices précédents, que la société a l'intention d'inclure dans son formulaire 10-K, la société ne prévoit pas de soumettre des modifications à son formulaire 10-K pour l'exercice clos le 31 décembre 2010 ni à aucun des formulaires 10-Q précédemment soumis.

Reclassifications et non-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 téléphonique avec les analystes

financiers, afin de passer en revue les résultats préliminaires du quatrième trimestre 2011, le 21 février 2012 à 8h00 (Central Daylight Time). La société invite les investisseurs à écouter une rediffusion de la conférence téléphonique et à lire sa retranscription en consultant la rubrique " Investor relations " du site Internet de la société, <http://www.weatherford.com>.

Weatherford est une multinationale spécialisée dans les services d'exploitation pétrolière. Son siège est basé en Suisse. La société est un des plus importants et plus innovants fournisseurs de solutions mécaniques, de technologies et de services pour les activités de forage et de production dans les secteurs du pétrole et du gaz. Weatherford est présente dans plus de 100 pays et emploie plus de 60 000 personnes réparties dans le monde entier.

Contacts : Andrew P. Becnel +41.22.816.1502
Directeur financier

Karen David-Green +1.713.836.7430
Vice-présidente - Relations avec les investisseurs

Énoncés prospectifs

Le présent communiqué contient des " énoncés prospectifs " au sens de la Private Securities Litigation Reform Act de 1995. Cela inclut les déclarations concernant les niveaux futurs des bénéfices, des produits d'exploitation, 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 concernant l'industrie des services aux champs pétrolifères et de nos activités en particulier. Les énoncés prospectifs incluent aussi toute déclaration concernant la procédure en cours de correction des lacunes importantes de notre contrôle interne sur la présentation des impôts sur le revenu dans les états financiers, nos estimations ou attentes en ce qui concerne nos provisions retraitées finales pour les impôts sur le revenu 2011, et les périodes précédentes, ainsi que le calendrier de la publication de nos résultats financiers vérifiés et de la soumission de notre formulaire 10-K pour l'exercice 2011. 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 les problèmes de comptabilité ou d'audit non-anticipés concernant les données financières des périodes devant être retraitées ou ajustées ; l'incapacité de la société ou de son cabinet indépendant d'experts comptables de confirmer les informations ou les données pertinentes ; les problèmes non-anticipés empêchant ou retardant la conclusion de l'audit par le cabinet indépendant d'experts comptables de la société ou nécessitant des efforts, des procédures ou des revues supplémentaires ; 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'oeuvre 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 le revenu 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 le revenu dans les états financiers et son retraitement des états financiers historiques ; les cours futurs du pétrole brut et du gaz naturel ; la demande pour nos produits et services ; les niveaux de prix de nos produits et services ; 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. 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 résultat consolidés condensés
(non vérifiés)
(en milliers)

	Trois mois clos le 31 décembre 2011	Douze mois clos le 31 décembre 2011	2010
--	---	---	------

Produits nets :

Amérique du Nord	1 698 417 \$	1 263 643 \$	6 022 735 \$	4 166 881 \$
------------------	--------------	--------------	--------------	--------------

Moyen-

Orient/Afrique

du Nord/Asie	675 227	684 630	2 440 836	2 450 503
--------------	---------	---------	-----------	-----------

Europe/Afrique

de l'Ouest/ex-URSS	608 621	528 380	2 300 074	1 984 429
--------------------	---------	---------	-----------	-----------

Amérique Latine	727 507	446 162	2 226 777	1 618 984
-----------------	---------	---------	-----------	-----------

	3 709 772	2 922 815	12 990 422	10 220 797
--	-----------	-----------	------------	------------

Bénéfice d'exploitation

(Frais) :

Amérique du Nord	381 775	262 902	1 261 530	697 201
------------------	---------	---------	-----------	---------

Moyen-

Orient/Afrique

du Nord/Asie	43 749	49 131	103 858	264 951
Europe/Afrique				
de l'Ouest/ex-URSS	81 523	64 398	296 477	241 298
Amérique Latine	112 156	52 253	252 553	159 111
Recherche et				
développement	(63 538)	(58 012)	(244 704)	(215 981)
Dépenses du				
siège	(57 266)	(43 100)	(197 683)	(172 185)
Réserves libyennes	(66 867)	-	(66 867)	-
Réévaluation				
de la contrepartie				
conditionnelle	-	15 349	-	12 597
Indemnités de départ				
sortie et				
autres				
ajustements	(25 595)	(48 775)	(73 522)	(207 236)
	405 937	294 146	1 331 642	779 756
Autre bénéfice				
(frais) :				
Intérêt				
débiteur net	(112 651)	(115 409)	(453 289)	(405 785)
Prime d'émission				
d'obligations	-	(43 242)	-	(53 973)
Dévaluation				
du Bolivar				
vénézuélien	-	-	-	(63 859)
Autre net	(39 421)	(17 566)	(106 615)	(53 247)
Bénéfice avant				
impôts sur le revenu	253 865	117 929	771 738	202 892
Moyenne pondérée				
des actions				
en circulation :				
De base	758 206	745 925	752 527	743 125
Après dilution	762 789	745 925	759 565	743 125

Weatherford International Ltd.

Informations saillantes tirées des comptes de résultat
(non vérifiées)
(en milliers)

Trimestres clos le
31/12/2011 30/9/2011 30/6/2011

Produits nets

Amérique du Nord	1 698 417 \$	1 619 601 \$	1 344 245 \$
Moyen-			
Orient/Afrique			
du Nord/Asie	675 227	572 707	617 376
Europe/Afrique			
de l'Ouest/ex-URSS	608 621	588 572	592 458
Amérique Latine	727 507	591 770	497 735
	3 709 772 \$	3 372 650 \$	3 051 814 \$

Bénéfice d'exploitation

(Frais) :

Amérique du Nord	381 775 \$	352 438 \$	244 243 \$
Moyen- Orient/Afrique du Nord/Asie	43 749	17 041	33 114
Europe/Afrique de l'Ouest/ex-URSS	81 523	86 595	88 700
Amérique Latine	112 156	69 993	50 197
Recherche et Développement	(63 538)	(58 888)	(62 231)
Dépenses du siège	(57 266)	(41 840)	(42 889)
Réserve libyennes	(66 867)	-	-
Réévaluation de la contrepartie conditionnelle	-	-	-
Indemnités de départ sortie et autre ajustements	(25 595)	(8 402)	(18 693)
	405 937 \$	416 937 \$	292 441 \$

Trimestres clos le

31/12/2011 30/9/2011 30/6/2011

Produits par segment

Systèmes d'injection artificielle	662 247 \$	600 822 \$	535 016 \$
Services de forage	628 648	550 722	487 559
Stimulation et Produits Chimiques	624 171	584 550	544 953
Construction de puits	436 788	414 593	382 077
Forage intégré	391 356	331 446	316 554
Systèmes de complétion	306 650	269 235	248 850
Outils de forage	216 969	215 720	182 956
Rentrée et repêchage	200 302	171 463	159 851
Travail au câble et services d'évaluation	200 050	195 731	160 246
Pipeline et services spécialisés	42 591	38 368	33 752
	3 709 772 \$	3 372 650 \$	3 051 814 \$

Trimestres clos

31/12/2011 30/9/2011 30/6/2011

Dépréciation et
amortissement :

Amérique du Nord	90 565 \$	90 994 \$	88 006 \$
Moyen-Orient/Afrique du Nord/Asie	82 312	81 741	83 398
Europe/Afrique de l'Ouest/ex-URSS	59 526	58 782	57 696
Amérique Latine	52 060	50 577	48 722
Recherche et développement	2 230	2 391	2 471
Dépenses du siège	2 733	2 265	2 725
	289 426 \$	286 750 \$	283 018 \$

Weatherford International Ltd.
 Informations saillantes tirées des comptes de résultat
 (non vérifiées)
 (en milliers)

Trimestres clos le
 31/3/2011 31/12/2010

Produits nets :

Amérique du Nord	1 360 472 \$	1 263 643 \$
Moyen- Orient/Afrique du Nord/Asie	575 526	684 630
Europe/Afrique de l'Ouest/ex-URSS	510 423	528 380
Amérique Latine	409 765	446 162
	2 856 186 \$	2 922 815 \$

Bénéfice d'exploitation (Frais) :

Amérique du Nord	283 074 \$	262 902 \$
Moyen- Orient/Afrique du Nord/Asie	9 954	49 131
Europe/Afrique de l'Ouest/ex-URSS	39 659	64 398
Amérique Latine	20 207	52 253
Recherche et développement	(60 047)	(58 012)
Dépenses du siège	(55 688)	(43 100)
Réserves libyennes	-	-
Réévaluation de contrepartie conditionnelle	-	15 349
Indemnité sortie et autre ajustements	(20 832)	(48 775)
	216 327 \$	294 146 \$

Trimestre clos le
 31/3/2011 31/12/2010

Produits par segment

Systèmes d'injection artificielle	443 691 \$	471 276 \$
Services de forage	474 440	481 687
Stimulation et Produits Chimiques	457 557	396 241
Construction de puits	346 052	362 668
Forage intégré	319 661	356 871
Systèmes de complétion	206 760	256 676
Outils de forage	220 538	211 823
Rentrée et repêchage	164 274	165 094
Travail au câble et services d'évaluation	188 778	159 426
Pipeline et services spécialisés	34 435	61 053

2 856 186 \$ 2 922 815 \$

Trimestres clos le
31/3/2011 31/12/2010

Dépréciation et
amortissement :

Amérique du Nord	87 793 \$	83 996 \$
Moyen-Orient/Afrique du nord/Asie	82 230	80 790
Europe/Afrique de l'Ouest/ex-URSS	56 594	53 408
Amérique Latine	46 388	47 377
Recherche et développement	1 964	2 398
Dépenses du siège	2 936	3 075
	277 905 \$	271 044 \$

Nous présentons nos résultats financiers en conformité aux principes comptables généralement reconnus (PCGR). Toutefois, la direction de Weatherford considère que certaines mesures et rapports de performance non conformes aux PCGR sont susceptibles de fournir aux utilisateurs de ces informations financières des comparaisons utiles entre les résultats actuels et les résultats des périodes précédentes. Parmi les mesures non PCGR que nous sommes susceptibles de présenter périodiquement figure le bénéfice d'exploitation ou le bénéfice tiré des activités poursuivies, diminué de certaines charges ou montants. Ce montant ajusté du bénéfice n'est pas une mesure de la performance financière conforme aux PCGR. Par conséquent, il ne doit pas être considéré comme se substituant au bénéfice d'exploitation net ou à d'autres données de bénéfice, préparées en conformité avec les PCGR. Veuillez consulter le tableau ci-dessous pour des données financières supplémentaires et les rapprochements correspondants aux mesures financières PCGR pour les trois mois clos le 31 décembre 2011, le 30 septembre 2011 et le 31 décembre 2010 ainsi que pour les douze mois clos le 31 décembre 2011 et le 31 décembre 2010. 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 milliers à l'exception des montants par action)

Trois mois clos le
31 décembre 2011(a) 30 septembre 2011(b) 31 décembre 2010 (c)

Bénéfice d'exploitation :

Bénéfice d'exploitation PCGR	405 937 \$	416 937 \$	294 146 \$
Réserves libyennes	66 867	-	-
Indemnités, sortie et autres ajustements	25 595	8 402	48 775
Réévaluation de la contrepartie conditionnelle	-	-	(15 349)
Bénéfice d'exploitation non-PCGR	498 399 \$	425 339 \$	327 572 \$
Bénéfice (perte) avant impôts sur le revenu :			
Bénéfice (perte) PCGR avant impôts sur le revenu	253 865 \$	276 227 \$	117,929 \$
Réserves libyennes	66 867	-	-

Indemnités, sortie et autres ajustements	30 865	8 402	48 775
Réévaluation de la contrepartie conditionnelle	-	-	(15 349)
Dévaluation du Bolivar vénézuélien	-	-	-
Prime d'émission d'obligations	-	-	43 242
Bénéfice (perte) non-PCGR avant impôts sur le revenu	351 597 \$	284 629 \$	194 597 \$

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

	Douze mois clos le	
	31 décembre 2011 (d)	31 décembre 2010 (e)
Bénéfice d'exploitation :		
Bénéfice d'exploitation PCGR	1 331 642 \$	779 756
Réserves libyennes	66 867	-
Indemnités, sortie et autres ajustements	73 522	207 236
Réévaluation de la contrepartie conditionnelle	-	(12 597)
Bénéfice d'exploitation non-PCGR	1 472,031 \$	974 395 \$
Bénéfice (perte) avant impôts sur le revenu :		
Bénéfice (perte) PCGR avant impôts sur le revenu	771 738 \$	202 892 \$
Réserves libyennes	66 867	-
Indemnités, sortie et autres ajustements	78 792	207 236
Réévaluation de la contrepartie conditionnelle	-	(12 597)
Dévaluation du Bolivar vénézuélien	-	63 859
Prime d'émission d'obligations	-	53 973
Bénéfice (perte) non-PCGR avant impôts sur le revenu	917 397 \$	515 363 \$

Remarque (a) : les ajustements non-PCGR comprennent (i) une charge de 67 millions de dollars pour constituer des réserves pour les comptes créditeurs, les stocks, les machines et les équipements en Lybie, (ii) 5 millions de dollars en coûts légaux et professionnels associés à nos activités de planification et réorganisation fiscale, (iii) 5 millions de dollars associés aux enquêtes en cours du gouvernement américain et (iv) 16 millions de dollars en indemnités de départ, sortie et autres dépenses.

Remarque (b) : les ajustements non-PCGR comprennent 7 millions de dollars de

frais d'indemnités de départ et de sortie et 1 million de dollars associé aux enquêtes en cours du gouvernement américain.

Remarque (c) : Les ajustements non-PCGR comprennent (i) 43 millions de dollars de prime payée lors de l'appel d'offres pour une partie de nos billets de premier rang, (ii) une réserve de 32 millions de dollars prise contre les soldes des comptes créditeurs au Venezuela compte tenu de la conjoncture du pays et (iii) un gain de 15 millions de dollars pour la réévaluation des contreparties conditionnelles incluses dans le cadre de notre acquisition de la division Oilfield Services Division (" OFS ") de TNK-BP. Nous avons aussi encouru des coûts associés aux enquêtes du gouvernement américain ainsi que des indemnités de départ associées à nos activités de restructuration.

Remarque (d) : les ajustements non-PCGR comprennent (i) une charge de 67 millions de dollars pour constituer des réserves pour les comptes créditeurs, les stocks, les machines et les équipements en Lybie et, dans une moindre mesure, d'autres pays affectés par les troubles politiques au Moyen-Orient et en Afrique du Nord, (ii) 9 millions de dollars associés à la résiliation d'un contrat d'activités conseil passé par le siège, (iii) 10 millions de dollars de frais associés aux enquêtes en cours du gouvernement américain et (iv) 55 millions de dollars de d'indemnités de départ, de sortie et d'autres frais.

Remarque (e) : les ajustements non-PCGR sont composés de (i) une charge de 38 millions US\$ liée à notre régime de retraite complémentaire pour les cadres qui avait été gelé le 31 mars 2010, (ii) une charge de 64 millions de dollars liée à la dévaluation du bolivar vénézuélien, (iii) une charge de 73 millions de dollars pour les révisions de nos estimations dans nos contrats de gestion de projet au Mexique, (iv) une charge de 54 millions \$ pour une prime payée lors de l'adjudication d'une partie de nos billets de premier rang, (v) une réserve de 32 millions de dollars prise contre les soldes des comptes créditeurs au Venezuela compte tenu de la conjoncture du pays et (vi) un gain net de 13 millions US\$ pour la réévaluation des contreparties conditionnelles. Nous avons aussi encouru des coûts associés aux enquêtes du gouvernement américain ainsi que des indemnités de départ associées à nos activités de restructuration.

Weatherford International Ltd.

Endettement net
(non vérifié)
(en milliers)

Évolution de l'endettement net pour le trimestre clos le
31 décembre 2011 :

Endettement net au 30 septembre 2011	(7 342 252)
Bénéfice d'exploitation	405 937
Dépréciation et amortissement	289 426
Indemnités de départ, sortie et autres ajustements	92 462
Dépenses en immobilisations	(403 309)
Augmentation du fonds de roulement	(167 872)
Impôts payés	(91 000)
Intérêt payé	(47 172)
Acquisitions et désinvestissement d'actifs et d'activités net	(60 620)
Règlements de contrat sur les devises	36 723
Autres	57 372
Endettement net au 31 décembre 2011	(7 230 305) \$

Endettement net pour l'exercice clos le 31
décembre 2011 :

Endettement net au 31 décembre 2010	(6 349 618)
Bénéfice d'exploitation	1 331 642

Dépréciation et amortissement	1 137 099
Indemnités de départ sortie et autres ajustements	140 389
Dépenses en immobilisations	(1 523 634)
Augmentation du fonds de roulement	(994 013)
Impôts payés	(285 730)
Intérêt payé	(460 849)
Acquisitions et désinvestissement d'actifs et d'activités net	(126 504)
Règlements de contrat sur les devises	(46 005)
Autres	(53 082)
Endettement net au 31 décembre 2011	(7 230 305) \$

Composants de l'endettement net	31 décembre 2011	30 septembre 2011	31 décembre 2010
Encaisse	375 561 \$	273 562 \$	415 772 \$
Emprunts à court terme et tranche de la dette à long terme à moins d'un an	(1 319 614)	(1 349 624)	(235 392)
Endettement à long terme	(6 286 252)	(6 266 190)	(6 529 998)
Endettement net	(7 230 305) \$	(7 342 252) \$	(6 349 618) \$

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 sujet du 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.

SOURCE Weatherford International Ltd.

Demande de précision:

Contacts : Andrew P. Becnel +41.22.816.1502
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/100017525/100713620> abgerufen werden.