

Les forages de gaz aux USA plongent, ce qui signifie une perte de profit trimestriel de 1 milliard \$
<http://www.bloomberg.com/>

- Le boom américain des gaz de schiste se transforme en début de dépression pour les compagnies qui fournissent les services de forage et de complétion du fait que le nombre de rigs impliqués dans la recherche de gaz naturel a diminué plus rapidement qu'à n'importe quel moment au cours des 24 dernières années.
- Le nombre global de forages terrestres aux U.S.A a chuté de 9 % cette année, montrant la baisse la plus soutenue depuis le plongeon en 2009 due à la récession. Cette baisse, causée en partie par le transfert de l'exploitation du gaz pour l'exploitation du pétrole, a diminué la demande de services de forage et de complétion entraînant ainsi une aggravation de la surabondance d'équipements nécessaires à l'exploitation du gaz de schiste poussant ainsi les prix d'exploitation vers le bas.
- Quatre des plus importantes compagnies de services pétroliers, incluant Halliburton et Schlumberger, verront collectivement leurs revenus d'activités aux USA du troisième trimestre chuter de plus de 1 milliard de \$ comparé aux revenus de l'an dernier.
- Une fois que les hauts profits générés par la fracturation hydraulique s'amointrissent, les producteurs de pétrole et de gaz sont devenus plus prudents au sujet des dépenses d'investissement à cause des prix de l'énergie au plus bas et des problèmes économiques mondiaux qui amortissent la demande d'énergie.
- Comme les opérateurs passent de la production de gaz à celle de pétrole, le nombre de rigs travaillant pour la production de gaz est tombé de 48% cette année pour atteindre le nombre de 422 (alors qu'il était de 663 le 16 mars 2012). Ceci représente la baisse la plus rapide depuis que Baker Hughes Inc. a commencé à suivre le décompte en 1988. Même pour les forages de pétrole, où l'augmentation de rigs a contribué à absorber les pertes de rigs forant pour du gaz, le nombre de rigs s'est aplani, pour tomber au-dessous de 1400 ce mois-ci pour la première fois depuis juin. (alors qu'il était de 1317 le 16 mars 2012)
- Dans le même temps, la concurrence exacerbée a fait qu'un surplus d'équipements de fracturation a inondé le marché. Halliburton et ses pairs ont commandé pour plus de 10 milliards \$ de nouveaux équipements de fracturation hydraulique pour répondre à la demande des nouveaux champs de gaz de schiste qui a accéléré au cours des cinq dernières années, selon les estimations de PacWest. Aujourd'hui, l'équipement disponible dépasse la demande de 30 %, mesurée par le nombre de chevaux hydrauliques (HHP) disponibles pour conduire le processus de fracturation, avec environ 15,6 millions de chevaux (/11.466 millions de KW/) en compétition pour répondre à la demande de 12 millions /(8.82 millions de KW/), dicit PacWest -
- Fracturer un puits de pétrole demande moins de puissance hydraulique que pour fracturer un puits de gaz qui nécessite une plus haute pression de fracturation.
- Le nombre de chevaux hydrauliques nécessaires pour un job "liquide" est significativement moindre que pour un job de gaz sec (GDS) dit Kibsgaard, PDG de Schlumberger, "c'est ce qui conduit à une offre excédentaire d'équipement sur le marché"
- Schlumberger, le troisième fournisseur de services de fracturation hydraulique aux USA (après Halliburton et Baker Hughes) est en train de mettre en réserve (protection chimique) un nombre non divulgué d'équipement de pompage non nécessaire à l'activité du moment.
- Pas de rebond de l'activité Gaz attendue au quatrième trimestre par les investisseurs