

6 octobre 2010

BAPE – Gaz de Schiste

Réponses de l'Association pétrolière et gazière du Québec aux questions de la Commission

Des informations sur le microsismique

La géométrie (hauteur, épaisseur et longueur) de la fracturation (fissure) générée dans le shale est estimée en utilisant une technique nommée “microsismique” ou surveillance sismique.

La technique consiste à mettre un outil dans un puits adjacent au puits fracturé pour enregistrer le bruit créé par la fracture et le localiser. Après ce traitement, ces bruits sont convertis en hauteur, longueur et direction de la fracture.

Ci-joint, une présentation sur le sujet.

Ci-dessous, des liens internet pour d'autres documents à ce sujet :

- **“Downhole Tiltmeter Fracture Mapping: Finally Measuring Hydraulic Fracture Dimensions”**
<http://www.onepetro.org/mslib/servlet/onepetropreview?id=00046194&soc=SPE>
- **“Analysis and Prediction of Microseismicity Induced by Hydraulic Fracturing”**
<http://www.onepetro.org/mslib/servlet/onepetropreview?id=00071649&soc=SPE>

Ci-dessous, quelques suggestions de sites internet de compagnies offrant ces services.

- http://www.slb.com/services/stimulation/hydraulic_fracture_monitoring/live.aspx.
- <http://www.microseismic.com/services>
- http://www.weatherford.com/weatherford/groups/web/documents/weatherfordcorp/www01_8926.pdf.
- http://www.searchanddiscovery.net/documents/2008/08266mayerhofer/ndx_mayerhofer.pdf