

















Type de contenant	Type d'hydrocarbure	Description	Facilité d'exploitation	Utilisation fracturation hydraulique	Rendement énergétique	Profondeur du gisement
HYDROCARBURES GAZEUX NON CONVENTIONNELLS						
Gaz contenus dans un réservoir	Gaz de réservoir compact	Réservoirs peu poreux et peu perméables		OUI		> 3 500 m
Gaz contenus dans la roche-mère	Gaz de houille (coalbed methane ou CBM)	Dans les couches de charbon	 / 	Parfois		1 000 à 2 000 m
	Gaz de schiste (shale gas)	Roches argileuses		OUI		2 500 à 4 000 m
	Hydrates de méthane (methane hydrates)	Mélange solide d'eau et de méthane (Sites pilotes Canada et Japon)		NON	???	500 à 1 000 m
HYDROCARBURES LIQUIDES NON CONVENTIONNELLS						
Pétroles contenus dans un réservoir	Pétroles de réservoirs compacts (tight oils)	Réservoirs peu poreux et peu perméables		OUI		500 à 3 500 m
	Pétroles lourds ou extra-lourds (heavy, extra-heavy)	Forte viscosité (Venezuela et Canada)		NON mais injection de vapeur		1 000 à 2 000 m
	Sables bitumineux (oil sands, tar sands)	Mélange de sable et de bitume Forte viscosité (Alberta, Canada)	 car exploitations en mines	NON	 car traitement en usine obligatoire	100 m
Pétroles contenus dans la roche-mère	Schistes bitumineux (oil shales)	Roches-mère de bonne qualité mais peu enfouie : les hydrocarbures ne soit pas bien formés			 car chauffage à 450°C pour réaliser artificiellement la formation des hydrocarbures	1 000 m
	Pétroles de schistes (shale oil)	Roches-mère peu poreuse et imperméable (bassin de Williston US/Canada)		OUI		2 000 à 3 000 m

Tableau extrait du dossier de Green Cross : *Enjeux liés à l'exploitation des Gaz de schiste*

>>> http://green-news-techno.net/fichiers/201307220359_GNT_276.pdf