



DÉCOUVRIR S'ENGAGER EVOLUER ECHANGER

?

Accueil > Offres d'emploi > Résultats de la recherche > Détails de l'offre

Détails de l'offre

Offre 1 sur 1

Postuler à l'offre Partager cette offre Enregistrer dans votre panier Afficher les offres similaires

IdDemandeAuto	4679BR
Intitulé du poste	THESE : MOUILLABILITE : CONCILIER LES APPROCHES MISCROSCOPIQUES ET MACROSCOPIQUES (H/F)
Pays	France
Lieu de travail	PAU-CSTJF(FRA)
Domaine professionnel	Recherche Innovation & Développement
Métier	R&D Amont
Type d'emploi	Thésard
Durée du contrat	36
Unité de temps	Mois
Niveau d'expérience requis	0- 3 ans 3- 6 ans
Fourchette du NP	N/A
Branche	Exploration-Production
Lieu des entretiens	COURBEVOIE
Date de démarrage proposée	DES QUE POSSIBLE
A propos de nous/ Profil de l'entreprise	<p>BETTER ENERGY NEEDS YOU</p> <p>Donnez le meilleur de vous-même à l'énergie ! Rejoignez TOTAL : plus de 500 métiers différents dans 130 pays. Une entreprise responsable avec des standards de sécurité et d'éthique forts, des perspectives d'évolution de carrière variées, une culture de l'innovation et une mission partagée par les 100.000 collaborateurs du Groupe : rendre l'énergie meilleure jour après jour.</p>
Description du poste	<p>La mouillabilité traduit l'affinité relative de deux fluides pour un solide. Son influence sur les propriétés d'écoulements diphasiques eau/huile des roches est unanimement admise. Le taux de récupération de l'huile des réservoirs balayés à l'eau est une des grandeurs (et non des moindres) sur laquelle la mouillabilité à un impact.</p> <p>Elle se manifeste notamment par un angle de contact, caractéristique géométrique du point triple de rencontre des trois phases eau/huile/roche. Cet angle de contact exprime la relation entre les tensions interfaciales eau/huile, eau/roche et huile/roche par l'équation de Young.</p> <p>En outre, la mouillabilité est habituellement caractérisée dans l'industrie pétrolière par des index issus d'expériences macroscopiques. Ces dernières consistent à faire subir aux roches réservoir des séquences de saturations spontanées et forcées à l'eau et à l'huile, et les index sont déterminés par analyse des courbes saturation/pression capillaire. Ce type d'approche permet d'intégrer les contributions géométriques et énergétiques des surfaces porales.</p> <p>L'apparition des techniques de microtomographie permet de visualiser et analyser les interactions eau/huile/roche <i>in situ</i>.</p> <p>Le travail proposé ici vise ainsi à mettre en relation les deux approches, en comparant sur des échantillons compagnons d'une part des mesures de mouillabilité par mesure d'index Amott Harvey et d'autre part des observations microscopiques à l'échelle des pores aux points de pression capillaires clés. Ces deux types d'analyses seront effectués sur plusieurs systèmes eau/huile/roches.</p> <p>Les paramètres examinés par analyses des observations microscopiques comprendront entre autres les données volumiques, mais aussi de surfaces (étendues, concavités, ...), connectivités.</p> <p>L'étudiant(e) travaillera principalement au sein de la plateforme Image de l'UPPA à Pau, université à laquelle il (elle) sera rattaché (e), ainsi que dans les locaux de Total, à Pau.</p>
Profil recherché	<p>Profil recherché : pétrophysique, imagerie, écoulement dans les milieux poreux.</p> <p>BAC + 5 minimum</p>
Date de clôture	13-oct-2016

Postuler à l'offre Partager cette offre Enregistrer dans votre panier Afficher les offres similaires

Contact | Mentions légales | Politique de confidentialité | © 2014 Total