

Formation - Technique puits pour producteurs



TPP-FR-P



Présentiel



5 jours

Cette formation vise à apporter des connaissances techniques relatives au puits et à son exploitation

Niveau

Fondamentaux

Public

Ingénieurs production et à toute personne intéressée par une information technique sur le puits (forage et complétion, activation et opérations sur puits) pour une exploitation optimisée, dans le respect des règles HSE des installations de production pétrolières et gazières

Objectifs

Les apprenants seront capables de mettre en œuvre les compétences suivantes :

- Expliquer les fondamentaux des techniques de forage
- Décrire l'architecture d'une complétion typique et la technologie des divers équipements utilisés
- Expliquer le principe des techniques d'activation de puits par pompage ainsi que la technologie des équipements utilisés
- Expliquer le principe de fonctionnement et de réglage des systèmes d'activation par gas-lift, des équipements de complétion associés
- Lister les principales opérations de "Well Servicing & Workover"

Pédagogie & ressources techniques

- Animation très interactive par des formateurs ayant une large expérience
- Nombreuses applications et illustrations

Évaluation des acquis

- Les stagiaires sont évalués au long de la formation au travers de phases applicatives et d'échanges avec le formateur
- Une évaluation à chaud peut également être effectuée en fin de formation et/ou en fin de module par des tests visant à vérifier la compréhension et l'intégration par les apprenants des connaissances correspondant aux objectifs de la formation

Prérequis

Aucun prérequis n'est nécessaire pour suivre cette formation

Responsable

Formateur IFP Training, ayant une expertise dans le domaine et formé à des méthodes pédagogiques modernes adaptées aux besoins spécifiques des apprenants issus du milieu professionnel

Programme

FONDAMENTAUX DE FORAGE

1 jour

Programme de forage et de tubage : fonction des différents tubages, méthode de détermination du programme de forage/tubage.

Principe du forage : différents types de tréfans, train de tiges, fonctions de levage et de pompage, traitement de la boue et des solides, têtes de puits.

Méthodes de forage et opérations spéciales : paramètres de forage, turboforage, carottage et diagraphies, opérations de cuvelage et de cimentation, forage dirigé, contrôle des éruptions, opérations de repêchage.

Opérations de forage offshore : différents types de rigs, problèmes spécifiques à l'offshore.

FONDAMENTAUX DE COMPLÉTION DES Puits ÉRUPTIFS

1 jour

Opérations pratiquées en complétion de puits.

Principaux facteurs influençant la conception d'une complétion.

Liaison couche-trou : trou ouvert et trou tubé, forage et tubage de la couche réservoir, évaluation et restauration de la cimentation, perforation.

Équipements de puits éruptifs : fonctions à assurer et pièces correspondantes, technologie et installation des équipements (tête de puits de production, tubage, packer, services au puits, vanne de sécurité de subsurface).

PRODUCTIVITÉ DE Puits - BESOIN D'ACTIVATION

0,25 jour

Approche globale de la capacité de production d'un puits : inflow/outflow.

Besoin d'activation de puits.

Principales techniques d'activation de puits.

ACTIVATION DE Puits PAR POMPAGE

0,75 jour

Techniques couvertes :

- Pompes à tête de cheval ou "Sucker Rod Pumps".
- Pompes Centrifuges Immergées (PCI) ou "Electrical Submersible Pumps (ESP)".
- Pompes à Cavité Progressante (PCP) ou "Progressing Cavity Pumps (PCP)", "Jet pumps".

Pour chacune des techniques, les points suivants sont détaillés : principe, technologie des équipements utilisés, procédures opératoires et troubleshooting, dimensionnement de l'installation, applications, avantages et inconvénients, moyens d'amélioration des performances, durée de vie...

ACTIVATION DE Puits PAR GAS-LIFT CONTINU

1 jour

Principe du Gas-Lift (GL).

Équipements de complétion spécifiques.

Facteurs à considérer pour le dimensionnement.

Opération. Suivi du puits. Critères de choix.

WELL SERVICING & WORKOVER - WELL INTERVENTION

1 jour

Principales opérations : mesure, maintenance, stimulation, workover.

Opération sur "killed wells" (workover).

Opérations sur "live wells" (well intervention) : wireline, coiled tubing, snubbing.

Sessions

Pau - Du 29/06/2026 au 03/07/2026

4320 €/HT

IFP Training est référencé au DataDock. Rapprochez-vous de votre OPCO pour connaître les possibilités de financement de cette formation.
Pour vérifier l'accessibilité de cette formation à une personne en situation de handicap, contactez notre référent à l'adresse suivante :
referent.handicap@ifptraining.com