

**5 jours**  
**A savoir**

**INFORCM-FR-D**

### NIVEAU

Découverte

### FINALITÉ

Cette formation vise à développer la compréhension des données nécessaires pour la caractérisation des réservoirs grâce à une pratique et des mises en situation permettant de mettre en valeur le lien entre les données sismiques, géologiques, pétrophysiques et dynamiques.

### OBJECTIFS

À l'issue de cette formation, les participants seront en mesure de :

- analyser, critiquer et utiliser les données nécessaires à la caractérisation des réservoirs,
- acquérir une compréhension des techniques et des enjeux liés à la modélisation,
- construire les compétences nécessaires pour analyser des jeux de données avec l'objectif de construire un modèle fiable.

### MOYENS PÉDAGOGIQUES

Formation très dynamique et appliquée pour permettre une maîtrise de la méthode de travail de caractérisation d'un réservoir.

### ÉVALUATIONS DES ACQUIS

Quiz/questionnaire d'évaluation.

### PRÉREQUIS

Diplôme de géologue, de géophysicien, master en géosciences ou expérience équivalente.

## Programme

### INTRODUCTION A LA CARACTERISATION DES RESERVOIRS

Introduction à la caractérisation des réservoirs et à la modélisation.  
Objectifs de la caractérisation et modélisation statique de réservoir.  
Workflow de la caractérisation et modélisation statique de réservoir.  
Intégration de données.  
Types de données et incertitudes associées.

1 j

### ARCHITECTURE DES RESERVOIRS PETROLIERS

Interprétation de données sismiques et pitfalls - Cas d'étude pratique.  
Interprétation de diagraphies - Hands-on : analyse quick-look.  
Intégration de l'information statique et dynamique.

1,5 j

### ANALYSE DE FACIES & ROCK-TYPING

Analyse des lithofaciès (description de carottes et méthodes de mise à l'échelle).  
Introduction au rock-typing : principes d'analyse d'électrofaciès et pétrofaciès.  
Analyse statistique de données sédimentologiques (analyse de VPC).

1,5 j

## PETROPHYSIQUE & PROPRIETES DES ROCHES - HETEROGENEITES DES RESERVOIRS

1 j

Pétrophysique : principes et paramètres du réservoir.

Modélisation de paramètres pétrophysiques (simulation d'injection d'eau).

Hétérogénéités.

**IFP Training est référencé au DataDock. Rapprochez-vous de votre OPCO (ex-OPCA) pour connaître les possibilités de financement de cette formation.**