

▲ À qui s'adresse la formation ?

À tous les négociateurs de contrats et cadres de sociétés d'exploration-production.

▲ Durée

4 jours

▲ Dates & Lieu

23 au 26 février
23 au 26 novembre 2009
à Rueil-Malmaison

▲ Frais d'inscription

1 950 € H.T.

▲ Responsable

Karim Faïd

Réf. **EG/CCEP**

CADRE CONTRACTUEL DE L'EXPLORATION-PRODUCTION

OBJECTIFS

Approfondir les connaissances du cadre juridique et économique des contrats patrimoniaux.

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

- de mieux maîtriser les dispositions contractuelles et fiscales de leurs activités ;
- de discerner de façon précise les accords en vigueur dans le monde ;
- d'identifier dans un contrat les clauses juridiques et fiscales ayant un fort impact sur la rentabilité et les risques des activités et des projets.

PROGRAMME

ENVIRONNEMENT ÉCONOMIQUE

0.25 jour

Réserves de pétrole et de gaz dans le monde, définition des réserves 1P, 2P et 3P.

Comparaison de critères techniques et économiques de diverses régions.

Investissements et risques dans l'exploration-production, processus d'évaluation d'un projet.

CADRE JURIDIQUE

0.75 jour

Objectifs des acteurs, rôle des sociétés nationales, enjeux et marché de l'exploration-production.

Principes du partage de la rente pétrolière. Propriété des hydrocarbures et souveraineté des États.

Procédure d'attribution des contrats patrimoniaux, différents régimes dans le monde.

Approches juridiques pour une loi pétrolière.

Étude de cas : lecture commentée d'une loi moderne sur les hydrocarbures.

CADRE CONTRACTUEL ET FISCAL

1.25 jour

Parties et objectifs des contrats pétroliers, principales évolutions dans les relations contractuelles.

Contrats de concessions : principes, sources de revenus de l'État, exemple de fiscalité et études de cas.

Contrats de partage de production : principes, sources de revenus de l'État, exemple de fiscalité et études de cas.

Contrats de services à risque et contrats buyback, contrats d'assistance technique.

Pseudo-fiscalité et contraintes non fiscales.

Politique pétrolière flexible : pourquoi et comment la concevoir ?

Objectifs d'un système flexible et progressif, flexibilité des termes de la fiscalité.

Approches pour une surtaxe pétrolière.

Étude de cas : lecture commentée d'un modèle d'évaluation économique d'un projet pétrolier.

CLAUSES D'UN CONTRAT PATRIMONIAL

1.25 jour

Structure générale d'un contrat pétrolier.

Chapitre exploration : durée, engagements, renonciation, données et informations, etc.

Chapitre évaluation : programme d'évaluation, clauses gaz, commercialité, etc.

Chapitre développement : financement, participation de l'État et portage, plan de développement et budgets, unitisation, etc.

Chapitre production : conduite et contrôle des travaux, audit et comptabilité, financement, fiscalité, transport et commercialisation de la production, valorisation des hydrocarbures, règles de l'art, etc.

Clauses générales : cessions et transferts, force majeure, règlement des différends et arbitrage, loi applicable, etc.

Comparaison des contrats de partage de production aux contrats de concession.

Aspects économiques, financiers et juridiques essentiels pour la compagnie pétrolière.

Évolutions des contrats et de la fiscalité pétrolière.

INTRODUCTION AUX ACCORDS D'ASSOCIATION

0.5 jour

Motivations et principaux types de participation de l'État, clauses de participation.

Principales clauses d'un accord d'association.

Farm in / Farm out.

Information de l'État.