

Demande d'un Permis exclusif de recherches

Bassin Oligocène d'Alès

**6 – Capacités techniques et financières
du demandeur**

Janvier 2009

Capacités techniques et financières du demandeur :
(Sommaire)

1 - Présentation de MouvOil S.A.

2 - Les études faites sur le bassin d'Alès avant la demande de permis

3 - Expérience de MouvOil en matière d'exploration pétrolière et capacité de gérer de grands projets

- 3-1 Titres, diplômes et références professionnelles des cadres de MouvOil S.A.
- 3-2 Liste des principaux projets réalisés sous la direction des cadres de MouvOil S.A.

4 - Descriptif des moyens techniques envisagés pour la réalisation des travaux

5 - Capacité financière de MouvOil S.A.

Annexe A – Curriculum vitae des cadres de MouvOil

1 - Présentation de MouvOil S.A.

MouvOil SA est une jeune société suisse fondée en Juillet 2008 par des cadres supérieurs, ingénieurs ou financiers qui ont une longue expérience de l'organisation des opérations internationales. Cette expérience couvre la plupart des grandes zones pétrolières du monde : Moyen Orient, USA, Afrique de l'Ouest, Indonésie et Australie.

Trois des principaux fondateurs de MouvOil S.A. ont fait leur carrière dans le groupe TOTAL ou dans le Groupe ELF-AQUITAINE (maintenant réunis sous la bannière TOTAL) où ils ont eu des responsabilités importantes, soit dans l'exploration, soit dans la direction des ressources humaines et dans les services financiers, ainsi qu'il est expliqué dans les curriculum vitae qui sont joints en Annexe-A.

MouvOil SA a d'abord recherché en Europe des zones pétrolières prouvées qui avait été abandonnées dans le passé lorsque leur exploitation ne pouvait se justifier économiquement avec un prix du pétrole trop bas. A cause de la nécessité de mettre en évidence de nouvelles sources d'hydrocarbures, et à la suite de l'augmentation du prix de l'énergie, certaines zones pouvaient devenir économiques, et pouvaient justifier leur exploration et en cas de succès, leur exploitation.

En France, l'équipe de MouvOil a commencé ses travaux sur l'évaluation du potentiel pétrolier du Bassin oligocène d'Alès, et c'est après une étude approfondie de ce bassin, aussi bien sur le plan technique (géologie, géophysique, réservoir et production) qu'économique et financier que MouvOil S.A. a décidé de déposer un permis exclusif de recherches d'hydrocarbures sur ce bassin.

2 - Etudes faites par MouvOil S.A. sur le bassin d'Alès avant la demande de permis

Les travaux suivants ont été faits par MouvOil S.A. au cours des derniers dix mois :

- Les études de géologie et de géophysique ont continué, comprenant notamment le retraitement des bandes magnétiques (stack et migration) de quatre sections clefs du Bassin oligocène d'Alès (trois sections transversales 85 GC-4, 5 et 6 et une longitudinale 85LGC-1) qui avaient été tirées en 1985. Le résultat de ce retraitement est considéré comme satisfaisant.
- Une étude de réservoir a permis d'évaluer le potentiel des calcaires asphaltiques sannoisiens de Maruéjols et de Salindres, et de conclure que les chances d'obtenir une production commerciale dans ces calcaires étaient très faibles, sinon nulles. En effet, ces calcaires de très faible porosité matricielle produisent par fracturation seulement, et les réserves récupérables sont considérées comme très faibles.
- Une évaluation des objectifs plus profonds a été poursuivie, avec la mise en évidence d'un prospect prêt à être foré, et d'autres possibilités qui demandent à être précisées par des compléments de sismique.
- Une estimation des coûts d'une campagne sismique Vibroseis, et des forages à prévoir a aussi été faite pour pouvoir définir un programme de travaux.

- Enfin, une étude d'impact de notre projet d'exploration et si possible de production, a été faite après avoir rencontré des responsables de la DRIRE Languedoc-Roussillon à Alès.

Le détail de la description des travaux déjà réalisés par MouvOil S.A. est donné dans la brochure « Programme de travaux et Engagement de dépenses », jointe à notre demande de permis.

3 - Expérience de MouvOil en matière d'exploration pétrolière et capacité de gérer de grands projets

MouvOil S.A. est une « Start up ». Vu sa jeunesse, MouvOil S.A. n'a pas encore d'historique opérationnel. Par contre, elle est riche de l'expérience cumulée des membres de son équipe. De nombreux projets, souvent très complexes ont été organisés et réalisés par des membres de MouvOil S.A. au cours de leur carrière :

- dans des environnements difficiles, par exemple en Indonésie (exploration, délimitation et développement de champs d'huile et de gaz dans le permis de la Mahakam dans l'Est Kalimantan avec la responsabilité des puits réalisés par une dizaine d'appareils de forage ; organisation, supervision et réalisation de l'exploration et de forage profond dans la jungle d'Irian Jaya), en Afrique de l'Ouest (exploration au Gabon et au Congo), et Moyen-Orient (Iran, Abu Dhabi).
- dans des zones de très forte compétition comme le Texas (création d'un bureau TOTAL à Houston, exploration et développement, on shore et offshore).
- Exploration dans des pays européens, (France, Suisse).
- Organisation de campagnes Vibroseis en Europe et en Tunisie.
- Notre expérience s'étend aussi à l'aspect administratif et financier du fonctionnement des grands groupes pétroliers, au niveau des filiales et de la direction centrale.

Les curriculum vitae décrits dans l'Annexe A mettent en évidence les principaux projets que les membres fondateurs de MouvOil ont organisés ou auxquels ils ont collaboré dans des positions de responsabilité. Une liste des principaux projets est donnée ci-dessous (§ 3-2).

3-1 Titres, diplômes, références professionnelles des cofondateurs de MouvOil

Président – Jean-Michel Frautschi,

Géologue. Licence es sciences et DEA géologie de l'Université de Neuchâtel (Suisse), cours de formation à l'Ecole Polytechnique de Zurich et à l'IFP, son expérience comporte :

- Cinq ans de terrain et études photogéologiques au Honduras, Ruanda et Maroc
- Quinze ans à la Direction Exploration de Elf-Aquitaine à des postes de responsabilité (Chef de projet, Chef Géologue et Exploration Manager) en Suisse, Espagne, Mer du Nord, et surtout en Afrique (Congo, Gabon).
- Dix ans à PétroConsultant (Genève), coordination d'experts internationaux et management de banques de données

- Cofondateur et Directeur du département pétrolier et minier de Geo2X (acquisition Vibroseis et traitement sismique)

Vice Président (Exploration) – Max-Louis Bordenave,

Géologue. Licence physique et chimie, Maîtrise et DES géologie de l'Université de Grenoble, Ingénieur ENSPM, AAPG Certified Petroleum Geologist, Expérience : 35 ans dans le Groupe Total :

- Six ans de terrain et surveillance de forage (Sud-Est et Nord de la France, Aquitaine, Australie)
- Recherches en géochimie au siège de Total à Paris (4 ans), étude des systèmes pétroliers du Zagros à IOEPC (Téhéran) pendant quatre ans
- Chef du Groupe offshores profonds (2 ans)
- Exploration manager Total Petroleum (US) à Houston et local representative de Total (4 ans)
- Coordinateur Exploration pour le Moyen-Orient (2 ans), et pour l'Asie/Australie (2 ans)
- Exploration Manager de Total Indonésie à Jakarta (5 ans)
- Responsable et principal auteur de « Applied Petroleum Geochemistry », Technip (1993) et auteur de nombreuses publications sur la géologie et les systèmes pétroliers de l'Iran. Assistance à ONGC (Inde) dans le cadre d'un contrat d'assistance technique avec Total.

Depuis 1993, Consultant (Iran, Inde).

Jack Sigolet, membre du conseil de MouvOil,

Conseiller économique et financier. Diplômé de l'Institut d'Etudes Politiques de Paris (section économique et financières), Certificat de préparation à la vie des affaires (IEP Paris), Diplômé de l'Institut d'Administration des entreprises (Faculté de Droit de Paris). Expérience : 34 ans avec la RAP, puis dans le Groupe Elf-Aquitaine, à des postes de responsabilité dans le département financier ou dans différentes filiales :

- Directeur administratif et financier d'Elf Iran à Téhéran
- Chef de département en charge des financements internationaux, membre des comités Trésorerie et Financement du Groupe, Chargé des relations avec la Banque Mondiale, le FMI, la Banque Européenne d'Investissement et la Banque Africaine de développement
- Chargé de Mission auprès du Directeur Général du Groupe, PDG de la Banque Française Intercontinentale, Administrateur Directeur de diverses sociétés du Groupe, Conseiller financier des ministres des finances et des présidents du Congo et de l'Angola.

Depuis 1996, Directeur Général d'Adfin et du Groupe Crossoil à Genève, Conseiller auprès des gouvernements du Congo, puis du Gabon et de l'Angola.

Christophe Sigolet, Directeur de MouvOil,

Diplômé de l'Ecole de Marketing et de la Publicité (EMP), MBA de Berkeley (USA).

- Directeur de California Construction Management (traitement des pollutions urbaines, amiante, plomb, etc.) 1994-2001.
- Consultant au Botswana pour Synergy SA (audit d'un groupe hôtelier) 2001-2002.
- Directeur Général de la SEDIAC en Angola (mise en place d'un groupe agro-industriel) 2003-2006.

- Directeur international d'Adfin (développement de projets en Angola) 2006-2008.

3-2 Liste des projets dans le domaine de l'exploration réalisés sous la direction des cadres de MouvOil S.A. au cours de leur carrière avec Elf-Aquitaine ou Total

- Ouverture d'un bureau à Houston pour Total, formation d'une équipe à majorité américaine, organisation d'un groupe de sociétés pour acquérir et explorer des blocs dans le Golfe du Mexique, découvertes de champs d'huile et de gaz dont la découverte de Hannah Reef dans la Baie de Galveston. Exploration à terre au Texas, Floride et Oklahoma.
- Supervision des campagnes sismiques et de forage en Suisse et dans l'offshore Espagne (Mer d'Alboran).
- Définition des programmes et contrôle de l'Exploration au Gabon.
- Depuis Jakarta, Exploration dans le Delta de la Mahakam, découverte des champs de gaz de Tunu et de Peciko et du champ d'huile et de gaz de Sissi, délimitation des champs de Tambora et de Tunu.
- Exploration en Irian Jaya, organisation et responsabilité technique et logistique d'un forage profond dans la jungle à partir de moyens mobilisés à Singapour et à Balikpapan.
- Chef de projet en Mer du Nord avec définition des programmes d'exploration (UK et Norvège).
- Organisation de campagnes sismiques Vibroseis en Tunisie, et d'un centre de traitement près de Lausanne.

4 - Descriptif des moyens techniques envisagés pour la réalisation des travaux.

MouvOil établira le détail des opérations qui sont décrites dans la brochure n° 3 : Programme de travaux et engagement de Dépenses. Ces opérations consisteront d'abord, au cours de la première année d'attribution du Permis, à des études géologiques, des analyses géochimiques, des déterminations de porosité et perméabilité sur des échantillons de surface, le retraitement systématique de la totalité des sections sismiques 85 LGC localisées dans le Bassin oligocène d'Alès. Ces études seront faites par MouvOil, par Geo2X et par le BEICIP.

La suite des opérations comprend une campagne sismique complémentaire (100 km) et le forage d'un puits d'exploration. Pour la sismique et le forage MouvOil envisage une opération légère par son équipe, renforcée quand nécessaire par des consultants ayant un historique de supervision des opérations.

La campagne de sismique complémentaire (100 km) et le complément de traitement des bandes de terrain seront confiés à Geo2X (qui a déjà retraité 25 km de sismique pour le compte de MouvOil, avant le dépôt de cette demande de permis). La préparation de la campagne et le détail de la localisation des sections sera faite par

MouvOil pour s'assurer des meilleures conditions pour minimiser l'impact sur l'environnement. L'interprétation des résultats sera faite par l'équipe MouvOil.

Le forage d'exploration. L'emplacement de forage sera défini par MouvOil. Une étude d'impact sur l'environnement sera confiée à un bureau d'études spécialisé. Le programme de forage, tubage, carottage, logs électriques et nucléaires et tests, avec acidification si nécessaire, sera préparé par MouvOil avec l'assistance d'un consultant spécialisé dans les opérations de forage et la logistique. Le forage sera confié à une société de forage reconnue pour le sérieux de ses prestations, après définition d'un cahier des charges et appel d'offres. La préparation du site sera confiée à une entreprise de travaux publics locale. Les logs seront confiés à un opérateur confirmé (probablement Schlumberger), de même que les acidifications si nécessaires. L'interprétation des résultats des tests et les études réservoirs seront faites par MouvOil avec l'assistance d'un consultant spécialiste des problèmes liés à l'étude des réservoirs et à la production des hydrocarbures.

Si les tests sont positifs, un programme de délimitation sera préparé et son coût estimé.

L'implantation d'un deuxième forage d'exploration sera étudié en fonction de l'interprétation de la sismique, et la décision sera prise en fonction des résultats du premier forage.

5 - Capacité financière de MouvOil S.A.

Les travaux prévus pendant les premières années de la phase exploration suivent le calendrier indiqué dans les § 2-1 et 3 de la brochure 3 « Programme de travaux et Engagement de Dépenses » :

La première année, comptée à partir de l'attribution du permis, serait consacrée aux études géologiques complémentaires de surface, à l'échantillonnage des roches mères et des réservoirs, à la détermination en laboratoire des porosités et perméabilités des échantillons de réservoirs et des caractéristiques géochimiques des roches mères et **au retraitement de l'ensemble des bandes magnétiques** des lignes de la campagne 85 LGC situées dans le Bassin oligocène, soit une dépense estimée à 50 000 €.

La deuxième année serait consacrée à la préparation de la campagne **sismique Vibroseis** (reconnaissance du terrain, localisation des profils, contacts avec les propriétaires et les autorités locales, étude d'impact et recensement des espèces protégées), et à **sa réalisation**, soit une dépense de 400 000 €.

Au cours de la troisième année, la sismique serait traitée et interprétée. Des cartes isobathes à différents niveaux seraient établies, et un ou des emplacements de forage seraient déterminés. Les autorisations administratives nécessaires au premier forage seraient obtenues après la réalisation d'une étude d'impact sur le site du forage. Au total, les dépenses de l'année 3 sont estimées à 50 000 €

L'année 4 serait consacrée au premier **forage**, enregistrement des logs électriques, test des réservoirs et essais de production, en cas de résultats positifs. La fin de l'année 4 serait nécessaire à l'étude des résultats du forage de façon à pouvoir décider si le projet peut être commercial. MouvOil déciderait s'il doit ou non demander une extension du permis. Les dépenses de l'année 4 sont estimées à 1400 000 €.

Les dépenses d'exploration pendant la première année de validité du permis seront couvertes par le capital actuel de MouvOil SA.

Au cours de la première année d'attribution du permis, MouvOil SA procédera à une augmentation de capital.

Par ailleurs, nous sommes entrain de négocier une ligne de crédit de 2 M € avec notre banque UBS. Cette ligne de crédit sera garantie par les actifs des actionnaires de MouvOil S.A.. Cependant avec les problèmes actuels du système bancaire, les négociations en cours prennent plus de temps que prévu, mais devrait aboutir dans un délai assez bref.

Nous joignons un accord de principe d'UBS pour étudier l'obtention de la ligne de crédit (Annexe 2).

Annexe A

Curriculum vitae des principaux participants de MouvOil SA

Jean-Michel Frautschi :

Géologue d'exploration pétrolière avec une longue expérience dans l'exploration pétrolière internationale (15 ans avec Elf-Aquitaine, maintenant Total, et 9 ans avec Petroconsultants, maintenant IHS Energy). Comme chef de projet, chef de département et directeur de l'exploration de différentes filiales, il a occupé différentes responsabilités techniques comprenant la direction d'équipes de techniciens et d'ingénieurs, dans des pays aussi différents que la Suisse et le Rwanda, la France et le Congo, le Honduras et le Maroc, l'Espagne et le Congo.

Etudes :

- Licence es sciences de l'Université de Neuchâtel (Suisse), et Lauréat du Prix Perrier pour l'étude roentgenographique de la Molasse suisse (équivalent d'un doctorat de 3ème cycle français),
- Cours et stages en géologie minière de l'Université de Genève, cours et stages à l'Ecole Polytechnique de Zurich et à l'Institut Français du Pétrole (IFP).

Département Fédéral des Affaires étrangères :

- Mission de terrain (cartographie du Bassin de l'Humuya, Honduras) et interprétation photo-géologique en vue de l'implantation d'un barrage hydro-électrique (projet El Cajon), 1970-1971.
- Cartographie géologique et tectonique du Haut Atlas marocain (1971)
- Expert auprès du Service de la Coopération Technique suisse au Rwanda : Formation des techniciens géologues, cartographie géologique et synthèse tectonique du SW Rwanda, collaboration avec les projets PNUD/Nations Unies, collaboration avec l'IRSAC (Institut de la Recherche Scientifique en Afrique Centrale (1971-1975).

Elf Aquitaine (Direction Exploration) :

- Stages et formation à Boussens (1975-1976).
- **Responsable technique de l'exploration pétrolière** du Permis de Berne et de Fribourg Sud, implantation et suivi des campagnes sismiques et des forages (à Bienne, 1976-1980).
- En charge de la synthèse pétrolière du Delta de l'Ebre, et supervision d'un forage en Mer d'Alboran (à Madrid, 1980-1981).
- **Chef géologue** et chef du Service Synthèse Exploration (à Port Gentil, Gabon, 1981-1984).
- **Chef de projet** Mer du Nord à la Division Etudes et Synthèses (à Paris, 1984-1987).
- En charge de la synthèse des thèmes pétroliers profonds (à Pointe Noire, Congo, 1987-1988).
- **Etat major de la Direction Exploration** à Paris, suivi des évaluations techniques du domaine minier et recommandations à la Direction Générale (1988-1990).

PétroConsultant (IHS) Genève:

Création, coordination et gestion d'une équipe d'experts pétroliers internationaux en vue de la réalisation et de l'édition de rapports d'évaluation pétrolière portant principalement sur le continent africain et le sud de l'Europe (28 rapports publiés), coordination des actions de consulting des différents experts, création et exploitation d'un système de veille active des informations pétrolières sur internet, création d'une « data room » internationale permanente des données pétrolières (1990-1999)

PCI (Intexplore) Genève:

Collaboration avec de nombreux experts pétroliers internationaux pour l'élaboration et l'édition de rapports d'évaluation pétrolières en Iran (Zagros) et dans le Golfe de Guinée (Nigéria, Gabon, Angola), 2000-2001.

Exploservices Paris, Houston, Genève:

Editeur de EP-News, base de données fournissant sur internet (on line) les informations paramétrées de l'activité et des développements de l'industrie pétrolière (depuis 2000)

Geo2X Sarl Genève:

Co-fondateur et Directeur du département pétrolier et minier. Geo2X fournit des prestations géophysiques (avec en particulier l'acquisition sismique avec plusieurs campagnes vibroseis en Tunisie), depuis 2002.

Max-Louis Bordenave :

Géologue d'exploration pétrolière avec plus de quarante ans d'expérience avec TOTAL. Après avoir été successivement géologue de terrain en France et en Australie, puis géologue de sonde en France, Il a été chargé de plusieurs projets d'étude en géochimie organique, à Paris et à Téhéran (études des systèmes pétroliers pour l'Iranian Oil Exploration and Producing Company (IOEPC)). Il a été directeur de l'Exploration de TOTAL PETROLEUM à Houston et de TOTAL INDONESIE à Jakarta, et coordinateur Exploration pour le Moyen Orient, puis pour l'Extrême Orient. Il a publié de nombreux articles scientifiques sur le Sahara, le Moyen-Orient et sur l'Indonésie. Il est l'éditeur et le principal auteur d'un ouvrage en Anglais «Applied Petroleum Geochemistry» publié par TECHNIP. Il est «Certified Petroleum Geologist» de l'A.A.P.G.

Études :

- Licence physique et chimie, Maîtrise de géologie, DES Géologie : (Université de Grenoble, 1951-1955)
- Ingénieur de l'Ecole Nationale supérieure du Pétrole (ENSPM, 1955-1956)

Obligations militaires :

- Sous-lieutenant en Algérie, chef d'une section de commando (Croix de la valeur militaire, 1956-1958)

Carrière professionnelle chez TOTAL :

- **Géologue de terrain** dans le Sud Est et le Nord de la France et en Australie (1956 et 1958-1964)
- **Chargé de recherches en géochimie** (développement de méthodes nouvelles en géochimie pétrolière, et applications à l'exploration saharienne, 1964-1967).
- **Chef du projet géochimie organique**, basé à Téhéran, pour l'Iranian Oil Exploration and Producing Company (IOEPC) en 1967-1971. Ce projet a permis de définir les systèmes pétroliers de la région du Zagros, une des plus riches provinces pétrolières du monde, par de nombreuses études de terrain et par l'analyse des résultats de l'exploration passée. Il a permis aussi la mise au point du premier modèle mathématique prévisionnel avant forage. Ce modèle a été utilisé par la suite pour préparer les futurs programmes d'exploration en Iran.
- **Chef du groupe d'études des offshore profonds** (1971-1973). Coordination d'études océanographiques avec l'Institut Français du Pétrole (IFP), L'Institut de Physique du Globe, le CNEXO, l'ORSTOM, et avec les instituts américains (Woods Hole, Scripps et Lamont), et application à la recherche d'un domaine minier.
- **Directeur de l'Exploration** et représentant local de **TOTAL PETROLEUM à Houston** 1973-1976). Formation d'une équipe à majorité américaine. L'Exploration de l'Onshore Floride, l'Onshore et l'Offshore Texas, et Oklahoma a conduit à plusieurs découvertes de gaz et d'huile donc la découverte de Hannah Reef dans la Baie de Galveston.
- **Coordinateur Exploration pour le Moyen-Orient**, basé à Paris (1977-1978). Représentant de Total pour les questions d'exploration auprès d'IOEPC (Iran), de ADMA et ADCO (Abu Dhabi), de DPC (Dubai) et de PDO (Oman). Assistance technique à ZADCO (Abu Dhabi) et QPC (Qatar).
- **Coordinateur Exploration pour l'Extrême-Orient**, basé à Paris (1978-1982). Contrôle des filiales pour les problèmes d'exploration, programmes et budgets (TOTAL Indonésie, TOTAL Chine, TOTAL Philippines). Recherches de nouveaux projets (Farm outs avec d'autres compagnies, et contacts avec les autorités locales et gouvernementales (Inde, Bangladesh, Birmanie, Malaisie, Chine et Australie).

- **Directeur de l'exploration de TOTAL Indonésie**, à Jakarta (1982-1987). Membre du conseil d'administration de l'Association Indonésienne du Pétrole et de la chambre de commerce Franco-Indonésienne. Pendant cette période, avec de 5 à 10 appareils de forage pour l'exploration et la délimitation, les champs de Tunu, Sissi et Péciko ont été découverts. L'ensemble de ces champs a représenté pour TOTAL une augmentation des réserves de la Mahakam de l'ordre de 20 Tcf de gaz. En outre, Tunu et Tambora ont été en partie délimités.
- **Conseiller Exploration**, au siège à Paris. Conseiller d'ONGC dans le cadre d'un contrat d'assistance technique avec l'Inde. Editeur et principal auteur d'un livre « Applied Petroleum Geochemistry » publié in 1993 by Technip, Paris, sous le patronage de la chambre syndicale du Pétrole. Ce livre a réuni des scientifiques de haut niveau de TOTAL, ELF, PETROFINA, et de diverses universités.

Consultant :

- Publications de plusieurs articles scientifiques sur les systèmes pétroliers
- Cours à divers séminaires (Colombie, Londres), et présentations à des conventions internationales, Key note speaker à Bucarest (1995).
- Préparation d'un rapport multi clients sur l'analyse des possibilités pétrolières en Iran, à partir d'une évaluation détaillée du fonctionnement des divers systèmes pétroliers. Douze compagnies ont fait confiance au rapport et l'ont acheté (deux majors US, deux compagnies d'Amérique du Sud, un groupe de compagnies japonaises, six compagnies européennes et une compagnie russe).

Professional Associations :

- American Association of Petroleum Geologists (Certified Petroleum Geologist)
- European Association of Petroleum Geoscientists (founding member)
- European Association of Geochemists
- Association Française des Techniciens du Pétrole
- Association des anciens élèves de l'ENSPM.

Jack Sigolet:

Spécialiste économique et financier, il a occupé des postes clefs dans le Département Finances et la Direction Générale du Groupe Elf Aquitaine. Chef de département en charge des financements internationaux, Il a représenté Elf Aquitaine auprès des institutions financières internationales.

Etudes :

Diplômé de l'Institut d'Etudes Politique de Paris (section économique et financières), Certificat de préparation à la vie des affaires (IEP Paris), Diplômé de l'Institut d'Administration des entreprises (Faculté de Droit de Paris).

Stages universitaires et post-universitaires : Phoenix Rheinrohr (contrôle budgétaire), Electricité de France (contrôle de gestion), Banque de Paris et des Pays Bas (tour de banque).

Carrière professionnelle chez RAP et Elf-Aquitaine :

Expérience : 3 ans avec la RAP, puis 31 ans dans le Groupe Elf-Aquitaine, à des postes de responsabilité dans le département financier du Groupe ou dans différentes filiales :

- Trésorerie, RAP (1962-1965)
- **Chef de service** Trésorerie et financements internationaux, direction financière de l'ERAP (1966-1967).
- **Directeur administratif et financier d'Elf Iran** à Téhéran (1967-1971)
- **Chargé de la Consolidation budgétaire** de la branche Exploration-Production d'ELF recherches (1971-1972).
- **Chef de département en charge des financements internationaux** et des crédits à l'exportation, membre des comités Trésorerie et Financement du Groupe, chargé des relations avec la Banque Mondiale, le FMI, la Banque Européenne d'Investissement et la Banque Africaine de développement (1972-1978).
- **Chef de la Division Finances (Afrique)** pour l'ensemble des activités du Groupe (Exploration, Production, Raffinage, Distribution et Diversification), PDG de la Banque Française Intercontinentale, Conseiller financier des ministres des finances et des présidents du Congo et de l'Angola. (1979-1992).
- **Chargé de mission auprès du directeur Général** des Hydrocarbures d'Elf-Aquitaine à Genève, Administrateur Directeur de diverses sociétés du Groupe, PDG de la Banque Française Intercontinentale (1992-1996).

Depuis 1996, Directeur Général d'Adfin SA et du Groupe Crossoil à Genève, Conseiller auprès des gouvernements du Congo, puis du Gabon, Conseiller du Président Directeur Général de Sonangol et du Gouvernement de l'Angola.

Christophe Sigolet:

Etudes :

Ecole de marketing et de Publicité (EMP Paris), MBA Berkeley University (California).

Activités professionnelles :

- **Directeur** de la société California Construction Management (USA), mise en place d'une société spécialisée dans le traitement des pollutions urbaines (amiante, plomb, etc.), 1994-2001.
- **Consultant** en Afrique, basé au Botswana, pour la société d'assurance Synergy SA (Suisse). Audit interne d'un groupe hôtelier en vue du rachat par Synergy (2001-2002).
- **Directeur Général adjoint de la SEDIAC**, basée en Angola. Création et mise en place d'un groupe agro-industriel visant à réduire la dépendance du pays aux importations céréalières (2003-2006).
- **Directeur international de ADFIN SA** Genève: Développement de projets publics et privés en Angola (2006-2008).
- **Directeur de MouvOil** (depuis 2008).