

PERMIS DE RECHERCHE LE KEF

CONTRAT D'ASSOCIATION

ET

ANNEXES

ENTRE

**L'ENTREPRISE TUNISIENNE D'ACTIVITES
PETROLIERES**

ET

PRIMOIL

ET

OIL SEARCH (TUNISIA) LIMITED

MR. M. J. C. A.
ANN DE C. A. AME

CONTRAT D'ASSOCIATION

Entre les soussignés :

L'Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolières, ci-après dénommée "ETAP", dont le siège est au 27 bis Avenue Khéreddine Pacha, 1002-Tunis, représentée par Monsieur Khaled BECHEIKH, son Président Directeur Général ;

d'une part

Et,

PRIMOIL, ci-après dénommée «PRIMOIL», société établie et régie selon les lois de la Tunisie ayant son siège social au Rue Lac Victoria Résidence 2001 les Berges du Lac 1053, représentée par son Président Directeur Général Monsieur Jean Pierre MANZONI dûment mandaté pour signer ce Contrat d'Association,

Et,

OIL SEARCH (TUNISIA) LIMITED (ci-après dénommée « Oil SEARCH»), société établie et régie selon les lois des Iles Britanniques Vierges ayant son siège social au Level 8 Al Attar Tower, Sheik Zayed Road, Dubai, Emirats Arabes Unis, élisant domicile au, 10 rue 7000, 1002 Tunis, représentée par son Directeur Développement des Affaires Monsieur Andrew LOGAN, dûment mandaté pour signer ce Contrat d'Association.

d'autre part

PRIMOIL et OIL SEARCH sont désignées, ci-après "Les SOCIETES".

Il est préalablement exposé ce qui suit :

ETAP, PRIMOIL et OIL SEARCH ont déposé, conjointement , en date du 02/10/2007 une demande de Permis de Recherche sous le régime du Code des Hydrocarbures, promulgué par la Loi n° 99-93 du 17 Août 1999, telle que modifiée et complétée par la loi n°2002-23 du 14 février 2002 ainsi que par la loi n°2004-61 du 27 juillet 2004 dit "Le Kef'ou Permis comportant sept cent neuf (709) périmètres élémentaires de quatre (4) km² chacun, d'un seul tenant, soit deux mille huit cent trente six kilomètres carrés (2836 km²).

ETAP, PRIMOIL et OIL SEARCH ont fixé leur pourcentage de participation dans le Permis comme suit:

- Cinquante pour cent (50 %) pour ETAP;
- Vingt cinq pour cent (25 %) pour PRIMOIL ;
- Vingt cinq pour cent (25%) pour OIL SEARCH.

Elles ont décidé de conduire en commun les opérations de recherche des hydrocarbures dans le Permis ainsi que les opérations de développement et d'exploitation des concessions qui en seraient issues.

Elles ont conclu le présent Contrat d'Association en vue de définir les conditions et modalités de leur association ainsi que les droits et obligations qui résulteront pour chacune d'elles de la Convention Particulière et du Cahier des Charges qui seront conclus entre l'Etat Tunisien d'une part et ETAP, PRIMOIL et OIL SEARCH d'autre part, à l'occasion de l'attribution du Permis.

AMM JF AME

Ceci étant exposé, il a été arrêté et convenu ce qui suit :

TITRE 1

DISPOSITIONS GENERALES

Article premier : Définitions

Aux fins de l'application du présent Contrat, les mots et expressions qui y sont utilisés ont la signification suivante :

1. **Contrat** : désigne le présent Contrat d'Association et ses Annexes.
2. **Code des Hydrocarbures** : signifie le Code des Hydrocarbures promulgué par la loi n°99-93 du 17 août 1999 tel que complété et modifié par la loi n°2002 du 14 février 2002 et par la loi n°2004-61 du 27 juillet 2004, ainsi que les textes subséquents pris pour son application.
3. **Partie(s)** : désigne ETAP et/ou PRIMOIL et/ou OIL SEARCH et leurs cessionnaires éventuels.
4. **Permis** : désigne le Permis de Recherche dit " Le Kef " qui sera accordé conjointement et dans l'indivision à ETAP, PRIMOIL et OIL SEARCH par Arrêté du Ministre chargé de l'Energie tel que ce Permis existe à chaque instant compte tenu des renouvellements et s'il y a lieu, des réductions et/ou des extensions de la durée et/ou de la superficie y apportées.
5. **Concession ou Concession d'Exploitation** : signifie le titre des Hydrocarbures dérivant du Permis, octroyé conformément aux dispositions du Code des Hydrocarbures et de la Convention et ses annexes.
6. **Convention Particulière ou Convention** : désigne la Convention relative aux travaux de recherche et d'exploitation des gisements d'Hydrocarbures dans le Permis, laquelle Convention sera signée à Tunis entre l'Etat Tunisien, d'une part et ETAP, PRIMOIL et OIL SEARCH d'autre part et ce conformément au Code des Hydrocarbures.
7. **Cahier des Charges** : désigne le Cahier des Charges qui sera signé et annexé à la Convention.
8. **Opérateur** : désigne la Partie chargée d'effectuer toute opération en vertu du présent Contrat.
9. **Découverte Economiquement Exploitable** : désigne une Découverte d'Hydrocarbures, que l'une ou les Partie(s) décide (ent) de développer et de mettre en production.
10. **Capacité Optimale de Production** : désigne la capacité qui permet la récupération optimale des réserves compte tenu des caractéristiques techniques du gisement et en respect des saines pratiques et usage dans l'industrie pétrolière.

MR
TAMI
OK
YUV
AME

- volo, ou
- b) toute société ou organisme ou établissement public détenant, directement ou indirectement, plus de cinquante pour cent (50%) des droits de vote dans les assemblées d'une Partie, ou
 - c) toute société ou organisme dans les assemblées desquelles plus de cinquante pour cent (50%) des droits de vote sont détenus directement ou indirectement par une Partie, au sens des alinéas a et b ci-dessus, ensemble ou séparément.

12. Hydrocarbures : signifie les hydrocarbures naturels liquides et gazeux, tels que définis à l'Article 2.e. f. et g. du Code des Hydrocarbures.

13. Dollars ou \$: désigne le Dollar des Etats Unis d'Amérique.

Article deux : Objet du Contrat

Le présent Contrat a pour objet de définir les conditions selon lesquelles les Parties entendent réaliser en commun l'exploration, l'appréciation, le développement et l'exploitation des gisements d'Hydrocarbures dans le Permis et les concessions qui en seraient issues, ainsi que le traitement et le transport de ces substances.

Article trois : Création de l'Association et Pourcentage de participation

A la date de la signature du présent Contrat, il est créé entre les Parties une Association (ci-après dénommée "Association"), n'ayant pas la personnalité juridique, dont le but est la réalisation des opérations visées à l'Article 2 ci-dessus.

3.1. Les pourcentages de participation des Parties dans l'Association sont :

- Cinquante pour cent (50 %) pour ETAP;
- Vingt cinq pour cent (25 %) pour PRIMOil ;
- Vingt cinq pour cent (25%) pour OIL SEARCH.

3.2. Seule et seulement pour une (des) Concession(s) donnée(s), les pourcentages de participation pourront être modifiés si ETAP décide, conformément à l'Article 94 du Code des Hydrocarbures, de réduire son pourcentage de participation.

3.3. Sauf dispositions contraires du présent Contrat :

- a. Les Parties supportent, chacune proportionnellement au pourcentage de sa participation défini ci-dessus, les coûts d'exploration, d'appréciation et les dépenses relatives au développement et à l'exploitation, réalisées au titre du présent Contrat.
- b. Proportionnellement au pourcentage de sa participation, chaque Partie détient tous biens et intérêts acquis en vertu du présent Contrat, et assume les responsabilités découlant dudit Contrat.
- c. Notamment, chaque Partie dispose, proportionnellement à son pourcentage de participation, du droit aux réserves d'Hydrocarbures en place ainsi que ceux extraits des Concessions qui seraient issues du Permis.

MR
AM
CF
JR
ABE

Article quatre : Fonctionnement de l'Association

Les études et travaux, approuvés par le Comité d'Opérations, sont réalisés directement ou indirectement par l'Opérateur en étroite collaboration avec les Parties, comme indiqué ci-après.

4.1. Comité d'Opérations :

4.1.1. Composition :

Le Comité d'Opérations se compose de trois (3) membres :

- un (1) représentant nommé par ETAP ;
- un (1) représentant nommé par PRIMOIL ;
- un (1) représentant nommé par OIL SEARCH.

Chaque Partie nommera également des représentants suppléants. La présidence du Comité d'Opérations est assurée par le représentant de l'Opérateur.

4.1.2. Fonctions :

Le Comité d'Opérations est chargé de prendre les décisions relatives à l'ensemble des opérations et travaux de l'Association et notamment :

- ♦ d'approuver les procédures techniques, financières et administratives de l'Opérateur ;
- ♦ d'arrêter les programmes d'opérations et de travaux ainsi que les budgets correspondants sur proposition de l'Opérateur;
- ♦ d'approuver la nature et l'implantation de tous travaux;
- ♦ d'approuver la liste des fournisseurs proposés par l'Opérateur;
- ♦ d'approuver les contrats et marchés proposés par l'Opérateur conformément aux procédures définies dans l'Article 5.1. e) de l'Accord d'Opérations faisant l'objet de l'Annexe A au présent Contrat;
- ♦ d'examiner les comptes rendus d'activités préparés par l'Opérateur et de contrôler celui-ci dans la conduite et l'exécution des travaux qui lui sont confiés;
- ♦ d'arrêter les programmes de production après examen des propositions présentées par l'Opérateur;
- ♦ d'approuver sur proposition de l'Opérateur ou, à défaut de proposition de celui-ci trente jours (30) avant la date limite légale de dépôt des dossiers, sur proposition d'une des Parties, les renouvellements, abandons, extensions de la durée et/ou de la superficie du Permis, demandes de concessions concernant les titres d'hydrocarbures détenus ou à détenir par l'Association;
- ♦ de créer tout comité technique qui lui semble nécessaire ; dans ce cas les Parties fixeront les règles de sa composition et de son fonctionnement ainsi que ses attributions qui devront s'inscrire dans le cadre du présent Contrat ; étant entendu que ledit comité technique soumettra ses recommandations au Comité d'Opérations pour décision.

CB
MR
AMU
J-
NIP
ABE

- i. relativement à une décision concernant une opération financée par une seule Partie, la proposition présentée par le représentant de la Partie qui assure la totalité du financement sera considérée comme adoptée,
- ii. relativement à une décision concernant une opération financée en commun, la proposition sera considérée comme adoptée si elle est agréée par deux (2) Parties ou plus qui assureront au moins soixant quinze pour cent (75%) du financement.

Chacune des Parties s'engage pour sa part à faire en sorte que l'Association soit en mesure de respecter les obligations et de préserver les droits stipulés par la Convention Particulière.

Chacune des Parties s'engage en outre à ce que les positions que ses représentants prendront au cours du Comité d'Opérations n'aient pour effet de faire perdre à l'autre Partie le bénéfice des garanties prévues par la Convention Particulière.

4.1.4. Convocations et Réunions :

- a) Le Comité d'Opérations se réunit au moins une fois par semestre en Tunisie ou tout lieu convenu à l'avance d'un commun accord, sur la convocation de son Président, adressée à chaque représentant avec préavis de quinze (15) jours. En cas d'urgence, ce délai peut être réduit d'un commun accord.

La convocation écrite précise la date, l'heure, le lieu et l'ordre du jour de la réunion; l'ordre du jour comporte notamment toute question formulée auparavant par écrit par l'un des représentants. Si l'un des représentants en exprime le désir par écrit, le Président est tenu de convoquer le Comité d'Opérations dans un délai n'excédant pas quinze (15) jours.

L'Opérateur pourra soumettre des résolutions pour approbation par le Comité d'Opérations, lesquelles résolutions pourraient être signées par les représentants nommés des Parties lors de la réunion dudit Comité d'Opérations; dans ce cas, elles prendront effet à compter de la date à laquelle la réunion a eu lieu.

Dans les quinze (15) jours qui suivent la réunion du Comité d'Opérations, le Président adresse à chacun des représentants un projet de procès-verbal détaillé de la réunion.

Chacun des représentants dispose de quinze (15) jours pour formuler les observations et corrections qu'il entend voir figurer, l'absence de réponse valant acceptation du procès-verbal. Après intégration des observations des représentants, le Président fait circuler auprès de chacun le procès-verbal définitif pour signature.

- b) Nonobstant les dispositions du paragraphe a) ci-dessus, l'Opérateur pourra adresser par courrier aux membres du Comité d'Opérations pour approbation des projets de résolution s'il estime qu'il n'est pas nécessaire de convoquer le Comité d'Opérations ou si des circonstances particulières l'obligent de décider de la sorte pour faire approuver de telles résolutions. Il est entendu que l'Opérateur devra

Handwritten signatures and initials in the bottom right corner, including "MR", "AM", "J", "AME", and "M".

fournir toute information et donnée relatives aux aspects traités par la résolution considérée. Il est entendu que dans le cas où l'une des Parties exige de tenir une réunion du Comité d'Opérations, l'Opérateur doit la convoquer avec diligence.

4.2. Réalisation des Travaux :

L'Opérateur, désigné conformément au paragraphe suivant, est appelé à réaliser pour le compte des Parties l'ensemble des travaux d'exploration et/ou de développement et/ou d'exploitation des Hydrocarbures sur le Permis et les Concessions qui en seraient issues, ainsi que du traitement et du transport de ces Hydrocarbures.

L'Opérateur entreprend toute action nécessaire pour préserver et protéger les biens et propriétés des Parties et mène les opérations en conformité avec les règles de l'art et les saines pratiques connues dans l'Industrie Pétrolière Internationale.

L'Opérateur est chargé notamment :

- ▲ d'appliquer les décisions prises par le Comité d'Opérations;
- ▲ de préparer et conclure les contrats de services avec les sociétés de services tierces, en priorité tunisiennes conformément aux dispositions de l'Article 62.2.b) du Code des Hydrocarbures et de suivre la bonne exécution des opérations qui leur sont confiées;
- ▲ de tous autres mandats qui lui sont confiés par le Comité d'Opérations.

4.3. Opérateur pour le compte de l'Association :

Les Parties conviennent de désigner :

a. PRIMOIL Opérateur pour tous les travaux d'exploration, d'appréciation de développement et d'exploitation financés par Les SOCIETES seules ; ETAP Opérateur pour tous les travaux d'exploration, d'appréciation de développement et d'exploitation financés par ETAP seule.

b. Une société commune paritaire PRIMOIL 50% / OIL Search 50%, Opérateur pour tous les travaux de développement et d'exploitation financés par Les SOCIETES seules.

Ladite société commune sera constituée dans les trois (3) mois précédant la demande de la première Concession par Les SOCIETES seules et sera régie par les principes figurant à l'Accord entre Actionnaires objet de l'annexe C du présent Contrat et ce en tenant compte des dispositions particulières de l'Article 11.3 dudit Accord entre Actionnaires.

c. Pour les opérations de développement et d'exploitation financées en commun sur toute Concession dans laquelle ETAP participe, les Parties devront dans les soixante (60) jours suivant la date de notification de participation de l'ETAP conformément à l'article 13.2. ci-dessous choisir comme Opérateur :

c.1. PRIMOIL est nommé Opérateur et conduira toutes les opérations de développement.

ETAP, PRIMOIL et OIL SEARCH constitueront un groupe projet au sein de l'organisation de l'Opérateur et sous sa responsabilité qui participera à la réalisation du plan de développement. La composition et les règles de fonctionnement du groupe projet seront convenues d'un commun accord entre

M. J. S. A. M. E.
AM *JK* *AME*

les Parties, en temps opportun afin de permettre à ETAP de participer à la prise de décision.

c.2. Pour les opérations d'exploitation :

▲ L'une des options ci-après sera retenue pour l'exercice du rôle d'Opérateur :

- i. les Parties constitueront une société mixte (ETAP – Les SOCIETES) travaillant au prix coûtant ;
- ii. PRIMOIL ;
- iii. Toute autre formule établie par les Parties.

Avant le démarrage de la production, les Parties auront l'obligation, d'exercer de bonne foi, et de s'efforcer d'agréeer une des alternatives telles qu'énoncées ci-dessus pour l'exercice du rôle d'Opérateur.

Ces alternatives seront étudiées dans l'ordre ci-dessus énoncé. Le choix d'une quelconque de ces alternatives, sera dicté par des considérations d'intérêts réciproques des Parties et sera basé sur des considérations économiques et techniques et devra être approuvé par les Parties.

- d. L'Opérateur est tenu de faire associer des ingénieurs, et des techniciens d'ETAP et de chacune des compagnies composant Les SOCIETES à tous les travaux et études qui seront réalisés, pour les besoins du Permis et/ou Concessions, par lui ou par des tiers selon des modalités à définir le moment venu.
- e. Durant toute période de validité du Permis, ETAP pourra proposer à l'Opérateur des candidatures de techniciens et/ou d'ingénieurs en vue de leur affectation auprès de l'Opérateur, à l'exécution de certains travaux d'exploration. L'Opérateur décidera seul du lieu de travail et des rémunérations à verser à ce personnel. Tous les coûts supportés par l'Opérateur seront considérés comme des dépenses remboursables selon les dispositions de l'Article 14 ci-après.

f. Formation du personnel de l'ETAP :

Durant toute période de validité du Permis et/ou Concession, Les SOCIETES sont tenues de réserver chaque année un montant représentant cinquante mille (50.000) Dollars qui sera consacré à la formation du personnel d'ETAP.

Les conditions et modalités du programme de formation (contenu, nombre de personnes, durée, etc....) seront convenues d'un commun accord au moment de la préparation du budget annuel.

- g. Dans le cas de constitution de la société commune, telle que prévue au présent Article 4.3 c2.(i) la dite société devra faire appel en priorité aux SOCIETES et à ETAP pour l'affectation du personnel. Il est entendu que tous les employés de chacune des compagnies composant Les SOCIETES et ETAP seront facturés à ladite société commune selon les mêmes principes et règles.

ETAP et Les SOCIETES définiront, d'un commun accord, les conditions et modalités d'affectation du personnel d'ETAP et/ou de chacune des compagnies composant Les SOCIETES à la société commune. Ces conditions sont notamment les suivantes:

- ▲ Le nombre ;
- ▲ les spécialités ;

Handwritten signatures and initials:
ME
JG
AAH
JHP
ARF

- ^ les salaires ;
- ^ les périodes d'affectation.

Etant entendu que lesdites conditions et modalités seront définies en prenant en considération les conditions économiques les plus efficaces afin d'optimiser la valeur potentielle des concessions.

- h. Il est entendu que dans la réalisation de son mandat, l'Opérateur sera remboursé au coût réel sans bénéfice ni perte.

4.4. Accord d'Opérations :

Un Accord d'Opérations qui fait l'objet de l'Annexe A ci-jointe fait partie intégrante du présent Contrat.

4.5. Représentation de l'Association :

Chaque Partie assure sa représentation auprès des Administrations et des Pouvoirs Publics Tunisiens pour toutes affaires concernant ses droits et intérêts propres.

TITRE II

DISPOSITIONS RELATIVES AUX OPERATIONS DE RECHERCHE

Article cinq : Définition des Opérations de Recherche

Par opérations de recherche on entend toutes les opérations effectuées à la surface et dans le sous-sol du Permis et/ou Concessions en vue d'établir l'existence de gisements d'hydrocarbures.

- 5.1. Par opérations de recherche, on entend, sans que la liste ci-dessous soit limitative:

- a. les études et campagnes topographiques, sismiques, géodésiques, hydrographiques, aéromagnétiques, météorologiques ;
- b. les études et campagnes géologiques, d'environnement et géophysiques;
- c. les forages, carottages, tests de puits, essais et évaluation des données provenant de puits d'exploration et d'appréciation;
- d. les travaux d'appréciation;
- e. les travaux, ou études techniques, ou économiques afférents aux opérations précédentes.

- 5.2. Dans le cadre d'un programme d'appréciation d'une Découverte Potentiellement Exploitable telle que définie dans l'Article 40.2 du Code des Hydrocarbures, l'Opérateur pourra proposer au Comité d'Opérations un programme de travaux comportant la réalisation d'un test de longue durée d'un puits conformément aux dispositions de l'Article 40.3 du Code des Hydrocarbures.

La production des Hydrocarbures liquides résultant de ce test sera répartie comme suit :

(Signature)
MR de MIF
ABE

- i. 15% seront livrés à ETAP agissant pour le compte de l'Etat tunisien au titre de la Redevance et ce conformément aux dispositions de l'Article 40.5 du Code des Hydrocarbures ;
- ii. 20% seront vendus à ETAP agissant pour le compte de l'Etat Tunisien au titre des ventes au marché local et ce conformément aux dispositions de l'Article 50 du Code des Hydrocarbures et de l'Article 52 du Cahier des Charges annexé à la Convention Particulière ;
- iii. Le reste de la production après déduction de la Redevance et des quantités relatives au marché local, sera alloué aux Parties au prorata de leur taux de participation.

ETAP se réserve le droit de participer ou non aux opérations de testing et ce en notifiant sa décision au moment opportun. Toutefois les coûts des immobilisations relatives au test sont considérés comme des frais d'exploration et financés par Les Sociétés seules.

Article six: Opérations de Recherche financées par OIL SEARCH et PRIMOIL seules

- 6.1. Sauf dispositions contraires du présent Contrat, Les SOCIETES assurent seules, sur le Permis, le financement des opérations de recherche définies à l'Article 5 ci-dessus.
- 6.2. Les SOCIETES sont notamment seules responsables vis-à-vis de l'AUTORITE CONCEDANTE de l'obligation relative à la réalisation des travaux minima en application des dispositions des articles 3, 5 et 9 du Cahier des Charges.
- 6.3. Durant la première période de validité du Permis, Les SOCIETES s'engagent à réaliser à leur frais et risques le programme de travaux minimum prévu à l'Article 3 du Cahier des Charges.
- 6.4. Les SOCIETES sont seules redevables à l'AUTORITE CONCEDANTE du versement prévu par le Cahier des Charges en cas de non-exécution du programme minimum de travaux.

En conséquence, si pour une raison quelconque, Les SOCIETES n'ont pas réalisé le programme de travaux minimum prévu par le Cahier des Charges, à la fin d'une période quelconque de validité du Permis, elles sont redevables à l'AUTORITE CONCEDANTE du montant découlant de l'application des Articles 3,5 et 9 du Cahier des Charges.

Dans le cas où la condition prévue à l'Article 3.2. du Cahier des Charges annexé à la Convention surviendrait, les Parties obtiendront au préalable l'autorisation de l'AUTORITE CONCEDANTE suite à une demande dûment justifiée pour arrêter le forage.

- 6.5. Les SOCIETES assurent seules le versement du droit fixe relatif à la superficie du Permis tel que prévu par les dispositions de l'article 101.1.1. du Code des Hydrocarbures.
- 6.6. Les SOCIETES assurent seules le financement des travaux d'appréciation nécessaires à la reconnaissance de toute structure ayant mis en évidence une découverte.

Handwritten signatures and initials: "AMM", "MR", "JW", "ABE".

6.7. Les SOCIETES ne peuvent prétendre à aucun remboursement de la part d'ETAP au titre du financement des opérations de recherche et d'appréciation sauf dans le cas prévu à l'Article 14 ci-dessous.

Article sept : Renouvellement du Permis

Après réalisation des travaux minima dans le périmètre couvert par le Permis, au cours de la période de validité arrivée à échéance et un (1) mois au moins avant la date limite de dépôt de la demande de premier renouvellement, Les SOCIETES sont tenues de notifier à ETAP leur décision relative au renouvellement.

En cas de renouvellement du Permis, Les SOCIETES, s'engagent à réaliser, au cours de la période de renouvellement en question, le programme de travaux minima tel que prévu à l'Article 5 et 9 du Cahier des Charges.

Article huit : Participation d'ETAP aux Opérations de Recherche sur le Permis

8.1. ETAP dispose de la faculté de proposer au Comité d'Opérations, en plus du programme annuel de recherche prévu par Les SOCIETES, un programme de travaux et de budget dans lequel elle proposera la réalisation d'un (1) forage par période de validité du Permis. Un tel forage pourra être précédé ou non des opérations de recherche prévues à l'Article 5, alinéas (a) et (b) ci-dessus.

a. Dans le cas où le Comité d'Opérations déciderait à l'unanimité la réalisation du programme proposé par ETAP, le financement de ce programme est assuré par Les SOCIETES.

b. Dans le cas où l'unanimité du Comité d'Opérations n'aurait pas été obtenue, ETAP dispose de la faculté de réaliser ce programme, à sa seule charge et à son seul risque, au titre de travaux supplémentaires selon les dispositions prévues à l'Article 11 ci-après.

8.2. ETAP dispose de la faculté d'entreprendre l'approfondissement d'un puits d'exploration au-delà de l'objectif et/ou la profondeur initialement convenue entre les Parties ainsi que la réalisation de tests (D.S.T) supplémentaires d'un réservoir initialement prévu ou non.

a. Dans le cas où le Comité d'Opérations déciderait à l'unanimité la réalisation du programme proposé par ETAP, le financement de ce programme est assuré par Les SOCIETES.

b. Dans le cas où l'unanimité du Comité d'Opérations n'aurait pas été obtenue, ETAP dispose de la faculté de réaliser ce programme, à sa seule charge et à son seul risque, au titre de travaux supplémentaires selon les dispositions prévues à l'Article 11 ci-après.

Article neuf : Opérations de Recherche et d'appréciation sur Concession Commune

En application des dispositions de l'Article 49.1.deuxième alinéa et l'Article 96.3. du Code des Hydrocarbures, les dispositions ci-après seront appliquées pour ce qui concerne les éventuels travaux de recherche et d'appréciation réalisés sur Concession commune.

Handwritten signatures and initials: AM, MR, JN, ABF.

- 9.1. On entend par opérations de recherche sur Concession commune, la réalisation d'un ou plusieurs forages implantés à l'intérieur de cette Concession, précédés ou non par des opérations d'exploration définies à l'Article 5 alinéas (a) et (b) ci-dessus, ayant pour objectif d'évaluer un horizon réservoir différent du réservoir producteur ou l'horizon réservoir producteur mais sur une structure différente de la structure en production.
- 9.2. On entend par opérations d'appréciation sur Concession commune, la réalisation de programmes de travaux comprenant notamment le forage de puits destinés à vérifier une extension d'une structure en production et/ou reconnaître un compartiment non foré de cette même structure.
- 9.3. Les opérations de recherche et/ou d'appréciation sur Concession commune, sont considérées comme des opérations d'exploration normale et l'ensemble des dispositions du présent Titre leur est applicable notamment leur prise en charge en totalité par Les SOCIETES.
- 9.4. Dans les quatre vingt dix (90) jours qui suivent la mise en évidence d'un horizon réservoir différent du réservoir producteur ou un horizon réservoir producteur mais sur une structure différente de la structure en production ou la confirmation d'une extension ou la reconnaissance d'un compartiment de cette même structure à la suite d'opérations réalisées dans le cadre du présent Article, l'Opérateur établit et remet à ETAP un plan de développement complémentaire de la Concession considérée comportant notamment :
- ^ toutes informations sur la productivité des puits, sur les réserves probables additionnelles ainsi que sur les moyens envisageables pour l'évacuation de la production récupérable et les coûts correspondants;
 - ^ une estimation de la capacité optimum de production, des investissements et des moyens à mettre en œuvre ainsi que des charges de toutes natures pour la mise en développement et l'exploitation de la nouvelle découverte ou de l'extension économiquement exploitable d'une découverte existante.

Dans les soixante (60) jours qui suivent la remise dudit plan de développement complémentaire, ETAP est tenue de notifier aux SOCIETES sa décision de participer ou non à ce développement complémentaire avec un taux de participation égal à celui qu'elle détient dans la Concession considérée.

Dans le cas où ETAP déciderait de participer au développement complémentaire de la Concession considérée, la quote-part d'ETAP des dépenses d'exploration et/ou d'appréciation réalisées par Les SOCIETES seules, conformément aux dispositions du présent Article, sera incorporée dans les dépenses de recherche imputables à la Concession considérée et sera remboursée par ETAP selon les dispositions de l'Article 14 ci-après.

Dans le cas où ETAP déciderait de ne pas participer au développement complémentaire de la Concession considérée, la quote part d'ETAP des dépenses d'exploration et/ou d'appréciation sera imputée sur une éventuelle nouvelle Concession à laquelle ETAP décide de participer soit, à la demande de toute compagnie composant Les SOCIETES, transférée des comptes d'ETAP aux comptes de la compagnie concernée.

Il est entendu que dans ce dernier cas :

Handwritten signatures and initials:
CJL
MR JUV
K ABE

- ▲ l'ETAP ne bénéficie pas de sa part dans la production additionnelle provenant dudit développement complémentaire de la Concession considérée.
- ▲ toutes les dépenses de quelque nature que ce soit, relatives au développement complémentaire et des coûts d'exploitation additionnels de la Concession considérée seront à la charge des SOCIETES.

Article dix : Cas d'une Découverte Potentiellement Exploitable

Lorsque les opérations de recherche conduisent à une Découverte Potentiellement Exploitable, tel que défini à l'article 40.2 du Code des Hydrocarbures, l'Opérateur, dans les cent vingt (120) jours qui suivent la fin des essais de production, remet à ETAP un rapport d'appréciation de la découverte considérée.

Ce rapport comporte :

- ♦ les résultats techniques afférents au forage et au gisement découvert,
- ♦ une estimation des réserves et de la capacité de production,
- ♦ un programme d'appréciation de la découverte considérée tel que prévu à l'Article 40.1 du Code des Hydrocarbures.
- ♦ une préétude technique et économique de faisabilité de développement;
- ♦ une estimation des coûts d'exploration encourus.

Article onze : Travaux Supplémentaires

On entend par travaux supplémentaires, la réalisation d'un forage d'exploration, précédés ou non par des opérations de recherche définis à l'Article 5 alinéas (a) et (b) ci-dessus, ainsi que l'approfondissement d'un puits d'exploration et/ou des tests (DST) et financés par ETAP seule, en application des dispositions des paragraphes 8.1. b et/ou 8.2.b ci-dessus.

11.1. Dans le cas où ces travaux supplémentaires ne conduiraient à aucune découverte, les immobilisations correspondantes demeurent inscrites intégralement dans les comptes d'ETAP et ne donnent lieu à aucun remboursement de la part des SOCIETES.

11.2. Dans le cas où ces travaux supplémentaires conduisent à une Découverte Potentiellement Exploitable ou à une Découverte Economiquement Exploitable, ETAP est tenue d'établir et de remettre aux SOCIETES, dans les cent vingt (120) jours suivant la mise en évidence de la découverte en question, un rapport d'évaluation.

Si dans les quatre vingt dix (90) jours qui suivent la remise par ETAP aux SOCIETES du rapport en cause, celles-ci notifient leur décision de participer aux opérations ultérieures d'appréciation et/ou de développement de la découverte à laquelle ont conduit les travaux supplémentaires, elles sont tenues :

- a. d'acquiescer immédiatement auprès d'ETAP cinquante pour cent (50%) ou tout autre pourcentage qui découlerait des dispositions de l'Article 3.2 ci-dessus, des immobilisations relatives à ces travaux supplémentaires et de lui régler le montant correspondant dans les soixante (60) jours suivant la date de réception par l'Opérateur agissant pour le compte des SOCIETES de la facture correspondant auxdits travaux supplémentaires. Il est entendu que ledit paiement sera effectué

AM
 MR
 JE
 ABE

sous réserve d'une mission d'audit qui pourra être réalisée par l'Opérateur agissant pour le compte des SOCIETES ;

- b. de financer seules et sans pouvoir prétendre à un quelconque remboursement de la part d'ETAP à ce titre, les travaux ultérieurs sur la découverte considérée jusqu'à ce que le montant de ceux-ci atteigne cent -vingt cinq pour cent (125%) du montant total des travaux supplémentaires réalisés par ETAP et relatifs à ladite découverte ;
- c. et enfin de verser à ETAP, sur les cinquante pour cent (50%) ou sur tout autre pourcentage qui découlerait des dispositions de l'Article 3.2 ci-dessus, d'Hydrocarbures bruts constituant sa part de production du gisement considéré, un montant égal à cent vingt cinq pour cent (125%) du coût total des travaux supplémentaires réalisés par ETAP et relatifs à la découverte en question.

Le paiement dudit montant s'effectuera par Les SOCIETES selon les mêmes termes et conditions stipulées aux paragraphes 2 et 3 de l'Article 14 du présent Contrat.

Au-delà du montant indiqué au paragraphe (c) ci-dessus, le financement des opérations ultérieures, sera assuré conformément aux dispositions du présent Titre, et du Titre III, et du Titre IV ci-dessous.

Si Les SOCIETES notifient leur décision de ne pas participer aux opérations ultérieures d'appréciation et/ou de développement sur la découverte à laquelle ont conduit les opérations supplémentaires, elles ne sont pas tenue à aucun des versements prévus aux paragraphes (a), (b) et (c) ci-dessus.

TITRE III

DISPOSITIONS RELATIVES AUX OPERATIONS D'EXPLOITATION

Article douze : Définition des opérations de développement:

On entend par opérations de développement tous les travaux, études et opérations effectués sur un gisement, après que la notification de développement qui accompagne la demande de Concession ait été déposée, en vue de réaliser toutes les installations et tous les équipements nécessaires à l'extraction, la séparation, le stockage, le transport et le chargement de la production, le traitement destiné à rendre les Hydrocarbures marchands, notamment la liquéfaction des Hydrocarbures gazeux, y compris toutes les opérations annexes, en particulier celles nécessaires au maintien de pression, à la récupération primaire, secondaire et tertiaire desdites substances.

Article treize : Développement d'une Découverte Economiquement Exploitable

13.1. L'Opérateur établit et remet à ETAP un rapport technique et économique qui servira de plan de développement tel que décrit à l'Article 47 du Code des Hydrocarbures.

AMM
J= [Signature]
ABE

13.2. Dans les quatre vingt dix (90) jours qui suivent la remise de ce rapport, ETAP est tenue de notifier aux SOCIETES sa décision de participer ou non au développement du gisement considéré et de préciser, jusqu'à un maximum de cinquante pour cent (50%), son niveau de participation le cas échéant.

- a. Dans le cas où ETAP déciderait de ne pas participer au développement et à l'exploitation de la Découverte Economiquement Exploitable, Les SOCIETES déposeront seules une demande de Concession et notifieront le développement du gisement considéré conformément au Code des Hydrocarbures et à la Convention Particulière.

Dans ce cas, Les SOCIETES entreprendront les travaux de développement et d'exploitation de la Découverte Economiquement Exploitable et réaliseront lesdits travaux à leur seul coût et à leur seul bénéfice.

- b. Dans le cas où ETAP déciderait de participer au développement et à l'exploitation de la Découverte Economiquement Exploitable, Les SOCIETES et ETAP déposeront ensemble une demande de Concession et notifieront le développement du gisement considéré conformément au Code des Hydrocarbures et à la Convention. Le financement des opérations de développement et d'exploitation, sera assuré par les Parties au prorata de leur pourcentage de participation dans la Concession à partir de la date de notification de développement.

13.3. Nonobstant les dispositions du paragraphe 13.2 (a) ci-dessus, ETAP pourra participer au développement du gisement considéré en notifiant sa décision au plus tard :

- (i) douze (12) mois s'il s'agit d'une découverte d'Hydrocarbures liquides et
- (ii) dix huit (18) mois s'il s'agit d'une découverte d'Hydrocarbures gazeux, après la date de la notification du développement par Les SOCIETES susvisée à l'Article 13.2. a), moyennant l'acquisition par elle auprès des SOCIETES de cinquante pour cent (50%) ou un taux inférieur à cinquante pour cent (50%) si ETAP fait prévaloir son option décrite à l'Article 3.2 ci-dessus des immobilisations de développement réalisées par Les SOCIETES sur ledit gisement à partir de la date de dépôt de la demande de Concession à leur coût réel plus les intérêts calculés sur la base du taux annuel du London Interbank Offered Rate (LIBOR) majoré de deux (2) points à compter de la date de paiement effectif par Les SOCIETES des coûts de ces immobilisations.

13.4. ETAP consacre chaque année à l'acquisition de ces immobilisations et à concurrence de leur valeur, trente pour cent (30%) de sa quote part des Hydrocarbures provenant du gisement considéré après déduction de la redevance et de la quantité réservé au marché local applicables à ladite part évalué au prix de vente normal tel que défini par le Code et l'article 53 du Cahier des Charges et l'article 73 du Code des Hydrocarbures. Les sommes à régler aux SOCIETES à ce titre sont payées en Dollars lors de chaque échéance annuelle, la première se situant au 30 Janvier de l'année suivant celle de la mise en production du gisement considéré.

Toutefois, lorsque le gisement s'épuise avec arrêt de production, les sommes restantes pourront, soit être transférées sur d'autres découvertes issues du même Permis pour être remboursées au cas où ETAP participe au développement de ces

AMM
MR
J
ABE

autres découvertes, soit à la demande de toute compagnie composant Les SOCIETES, transférées des comptes d'ETAP aux comptes de la compagnie concernée. Dans ce dernier cas, ETAP est déliée de l'obligation du remboursement de tout ou partie d'un éventuel reliquat.

Il est entendu qu'ETAP commencera à bénéficier de sa part dans la production à partir de la date de sa notification de participer. Les dépenses d'exploration et d'appréciation dans ce cas, sont régies par les dispositions de l'Article 14 ci-après.

Article quatorze : Cession d'immobilisation de recherches

14.1. Dans le cas où ETAP déciderait de participer au développement de la Découverte Economiquement Exploitable, elle est tenue d'acquérir cinquante pour cent (50%) ou un taux inférieur à cinquante pour cent (50%) si ETAP fait prévaloir son option décrite à l'Article 3.2 ci-dessus des immobilisations réalisées initialement par Les SOCIETES à leur seule charge et à leur seul risque et non encore amorties par elles à la date de notification de la participation d'ETAP.

Les dépenses concernées sont la somme des dépenses d'exploration, d'appréciation ainsi que des dépenses de développement relatives à la préparation du plan de développement du gisement considéré visé à l'Article 13.1 et 13.2 ci-dessus réalisées par Les SOCIETES seules dans l'intervalle suivant :

- a. s'il s'agit de la première Découverte Economiquement Exploitable développée en commun, l'intervalle compris entre la date d'institution du Permis et la date du dépôt de la demande de Concession considéré.
- b. s'il s'agit d'une autre Concession, l'intervalle compris entre la date de dépôt de la demande de Concession précédente et la date du dépôt de la demande de la Concession considéré.

14.2. ETAP consacre chaque année à l'acquisition desdites immobilisations, et à concurrence de leur valeur, vingt cinq pour cent (25%) de ses cinquante pour cent (50%) ou un taux inférieur à cinquante pour cent (50%) si ETAP fait prévaloir son option décrite à l'Article 3.2 ci-dessus, d'Hydrocarbures liquides ou gazeux représentant sa part de production du gisement considéré, évalué au prix de vente normal tel que défini à l'Article (56) du Cahier des Charges. Etant entendu que les quantités relatives à la redevance applicable à la quote-part ETAP seront déduites avant le calcul desdits vingt cinq pour cent (25%).

Toutefois, lorsque le gisement s'épuise avec arrêt de production, les sommes restantes pourront, soit être transférées sur d'autres découvertes issues du même Permis pour être remboursées au cas où ETAP participe au développement de ces autres découvertes, soit à la demande de toute compagnie composant Les SOCIETES transférées des comptes d'ETAP aux comptes des SOCIETES.

Dans ce dernier cas, ETAP est déliée de l'obligation du remboursement de tout ou partie d'un éventuel reliquat.

14.3. Les sommes à régler aux SOCIETES au titre des paragraphes ci-dessus sont payées en Dollars des Etats-Unis d'Amérique conformément aux dispositions de l'Article 4 de l'Accord Comptable annexé au Contrat d'Association.

ME 53
AM
J
AME

Article quinze : Immobilisations

15.1. Les immobilisations et autres biens acquis en commun tels que toutes données techniques, puits, installations, équipements, matériels sont la propriété indivise des Parties.

Chacune d'elles les porte dans sa comptabilité en proportion de son pourcentage de participation effectif au financement desdites immobilisations et actifs, conformément aux dispositions de la Convention Particulière et à la législation applicable en la matière.

15.2. Toutes les dépenses effectuées et réalisées sur le Permis et les Concessions d'exploitation qui en seraient issues par une Partie seule et qui n'auraient pas fait l'objet de cession à l'autre Partie, seront allouées à cette Partie conformément aux dispositions de la Convention Particulière et à la législation applicable en la matière.

Article seize : Accord comptable

Un accord comptable qui explicite les dispositions du fonctionnement financier et comptable de l'Association est annexé au présent Contrat (Annexe B).

Article dix-sept : Définition des opérations d'exploitation

On entend par opérations d'exploitation toutes les opérations relatives à l'extraction, la séparation, le stockage, le transport et le chargement d'Hydrocarbures, ainsi que toutes opérations pouvant s'y rattacher.

Article dix-huit : Financement des opérations d'exploitation

Les dépenses correspondant aux opérations d'exploitation définies à l'Article 17 ci-dessus sont supportées, pour un gisement exploité en commun, par les Parties au prorata de leur pourcentage de participation dans la Concession d'Exploitation considérée.

Article dix-neuf : Redevance - Impôts et Taxes

Il est rappelé que le présent Contrat n'a pas pour effet de créer entre les Parties une société dotée de la personnalité juridique et que chaque Partie sera redevable individuellement et non conjointement des taxes, impôts et redevances qui s'attachent à la concession d'exploitation et à sa part de production des Concessions exploitées en commun.

Les dépenses de recherche, d'appréciation, de développement et d'exploitation sont imputées, pour les besoins de l'impôt sur les bénéfices, à chaque Partie au prorata de sa contribution au financement et à la prise en charge de ces frais.

Article vingt : Programme de production

Le Comité d'Opérations arrête, après examen des propositions de l'Opérateur, le programme de production pour chaque année et se prononce sur ses révisions éventuelles en cours d'année.

Handwritten signatures and initials:
MR J ← [Signature]
[Signature]
ABE

Article vingt et un : Droit à la production et enlèvement d'Hydrocarbures liquides

21.1. Droit d'enlèvement :

Chaque Partie dispose du droit sur les réserves et la production d'Hydrocarbures, extraits d'une Concession exploitée en commun, défini au paragraphe 3.4 de l'Article 3 ci-dessus.

Il en résulte pour chaque Partie le droit de recevoir en nature et de disposer librement et séparément d'une part de production égale à son pourcentage de participation dans la Concession. Il en résulte, aussi pour chaque Partie, une obligation de procéder à l'enlèvement de sa part de production dans les délais et les conditions compatibles avec une saine exploitation de la Concession et usage du terminal.

21.2. Programme de production et d'enlèvement :

Les conditions et les modalités de la programmation et d'enlèvement de la production seront définis d'un commun accord par les Parties dans le semestre précédant la mise en production d'un gisement et ce conformément aux dispositions de l'Article 7 de l'Accord d'Opérations constituant l'Annexe A au présent Contrat.

TITRE IV

DISPOSITIONS APPLICABLES AUX OPERATIONS D'ABANDON ET DE REMISE EN ETAT DES SITES DE RECHERCHE ET D'EXPLOITATION

Article vingt deux : Opérations d'abandon du Permis de Recherche

Outre les travaux d'abandon et de remise en état des sites de recherche intervenant à la fin de la réalisation des travaux de recherche exécutés en application des dispositions du Code des Hydrocarbures et du Cahier des Charges annexé à la Convention, et à l'expiration du Permis de Recherche soit à l'occasion de tout renouvellement soit au terme de la dernière période de validité, soit en cas de renonciation ou d'annulation, les SOCIETES seront tenues de remettre en l'état initial les surfaces rendues de telle manière qu'aucun préjudice ne soit porté, à court ou à long terme, à la sécurité des tiers, à l'environnement et aux ressources et ce conformément à la législation en vigueur.

Les coûts relatifs aux opérations d'abandon et de remise en état des sites de recherche sont à la charge des SOCIETES.

Toutefois, dans le cas des dispositions de l'article 11.1., pour les opérations de recherche, réalisées par ETAP en application des dispositions des articles 8.1.b. et 8.2.b. ci-dessus, le financement des travaux d'abandon et de remise en état des sites de recherche, sera assuré par ETAP.

AMM
MR de JUP
ABE

Article vingt trois : Opération d'abandon d'une Concession

23.1. Conformément aux dispositions du Code des Hydrocarbures, au cas où les Parties envisageraient de mettre fin à leurs activités d'exploitation d'une Concession commune, elles seront tenues de remettre en l'état initial les surfaces rendues et/ou les sites d'exploitation abandonnés. A cet effet, l'Opérateur soumettra au Comité d'Opérations un plan d'abandon décrivant les actions à entreprendre, notamment le démantèlement et l'enlèvement des installations ainsi que les coûts y afférents.

Le plan d'abandon sera soumis, par les Parties, à l'approbation de l'AUTORITE CONCEDANTE et il sera réalisé par l'Opérateur.

Le financement des opérations d'abandon sera assuré par les Parties au prorata du pourcentage de leur participation dans la Concession considérée.

Ledit financement sera effectué à partir des fonds accumulés et constitués de la quote-part de chaque Partie provenant de la provision constituée et destinée à couvrir les futures dépenses d'abandon et de remise en état des sites d'exploitation imputables à la Concession considérée, et que chaque Partie est en droit de constituer conformément aux dispositions de l'article 113 b) et au Titre 7 Chapitre 1, Section V du Code des Hydrocarbures. Les modalités et conditions de constitution et de l'utilisation de ladite provision feront l'objet d'un accord entre les Parties au moment opportun. Ledit accord sera basé, notamment, sur les dispositions suivantes :

- ♦ L'année à partir de laquelle, les Parties commenceront à constituer la provision ;
- ♦ Le nombre d'années durant lesquelles la provision sera constituée;
- ♦ Les estimations des facteurs de calcul de la provision, conformément aux modalités et critères définis dans l'Article 119 du Code des Hydrocarbures ;
- ♦ Les conditions et les modalités d'ouverture du « compte spécial » prévu à l'article 121 du Code des Hydrocarbures.
- ♦ A la fin des opérations d'abandon, l'éventuel solde créditeur de la provision sera versé aux Parties au prorata de leur pourcentage de participation dans la Concession considérée. Au cas où le montant de la provision s'avérerait insuffisant pour couvrir la totalité des dépenses d'abandon, les dépenses seront prises en charge par les Parties au prorata de leur pourcentage de participation dans la Concession considérée.

Ledit accord sera soumis à l'Autorité Concédante pour approbation et il entrera en vigueur dès qu'il sera approuvé par cette dernière.

23.2. Nonobstant les dispositions du paragraphe 23.1.ci-dessus et pour une Concession donnée, chaque Partie aura l'option de continuer l'exploitation de la Concession considérée, laquelle option sera exercée sur la base notamment des dispositions suivantes :

- ♦ Cette option devra être notifiée par la Partie concernée aux autres Parties douze (12) mois au plus tard avant la date prévue de début des opérations d'abandon et de remise en état des sites d'exploitation ;
- ♦ Les Parties négocieront les termes d'un accord sur la base notamment des dispositions suivantes :

AM
MR
JF
ABF

- (i) La prise en charge des dépenses d'abandon et de remise en état des sites d'exploitation ;
- (ii) La cession des intérêts de la (des) Partie(s) non désireuse(s) de continuer l'exploitation de la Concession considérée au profit de la (des) Partie(s) ayant décidé de continuer et ce conformément aux dispositions du Code des Hydrocarbures ;
- (iii) La soumission dudit accord à l'Autorité Concédante pour approbation.

23.3. Il est entendu que dans le cas de l'expiration de toute Concession considérée et de l'application des dispositions de l'Article 58.2 du Code des Hydrocarbures, chaque Partie pourra exercer son droit de préférence de continuer l'exploitation de ladite Concession seul ou en association avec un ou d'autre(s) Partie(s) et ce selon les clauses et conditions communiquées par l'Autorité Concédante.

TITRE V

DISPOSITIONS DIVERSES

Article vingt quatre : Responsabilité et assurances

24.1. Personnel :

Hormis le cas de force majeure, chaque Partie supporte la charge des accidents qui peuvent survenir dans l'exercice des activités prévues par le présent Contrat, au personnel qu'elle emploie ou utilise directement ou indirectement et ce quelque soit la Partie auteur de l'accident.

En conséquence, chacune des Parties renonce à tout recours contre l'autre pour tout dommage causé à ce personnel, sous réserves des droits des intéressés ou de leurs ayants-droit et de ceux de la Caisse Nationale de Sécurité Sociale ou de tout organisme similaire.

24.2. Opérations financées conjointement :

- a. Chaque Partie est responsable, au prorata de son pourcentage de participation, des opérations financées conjointement dans le cadre du présent Contrat et, par voie de conséquence, les Parties renoncent à tout recours entre elles, sauf en cas de faute lourde de l'une d'elles.
- b. Sauf en cas de faute lourde d'une Partie, chaque Partie supporte au prorata de son pourcentage de participation :
 - ♦ les pertes et dommages directs et/ou indirects subis par les biens spécifiquement utilisés pour les opérations financées conjointement dans le cadre du présent Contrat et non couverts par des polices d'assurance souscrites pour compte commun,
 - ♦ les conséquences financières directes et/ou indirectes des dommages causés aux tiers au cours des opérations financées conjointement dans le cadre du présent Contrat et non couvertes par des polices d'assurance souscrites pour compte commun.

- c. Le Comité d'Opérations décide, sur proposition de l'Opérateur de l'Association, des risques qu'il désire assurer pour compte commun des Parties au titre des opérations financées conjointement.

Ladite proposition devra être la plus complète possible afin de prévoir la couverture du maximum des risques généralement assurés dans l'industrie Pétrolière. Les assurances que le Comité d'Opérations décide de prendre sont souscrites au nom et pour le compte des Parties qui supportent les primes correspondantes en fonction de leur pourcentage de participation.

De même, les indemnités versées par les compagnies d'assurances en cas de sinistre sont réparties entre les Parties au prorata de leur pourcentage de participation, à moins qu'il ne soit convenu, d'un commun accord, que ces indemnités serviront à remplacer les équipements perdus ou endommagés.

Au cas où le Comité d'Opérations déciderait que les Parties seront assurés séparément, ces derniers essaieront, dans la mesure du possible, d'adopter les mêmes limites et types de garantie et d'obtenir de leurs assureurs la renonciation à recours, conformément à l'Article 24.4.

En cas d'assurance séparée de leur quote-part, les Parties s'échangeront leurs certificats d'assurance signés par un représentant de la compagnie d'assurance résidente en Tunisie avec détails des couvertures, limites et franchises.

- d. Chaque Partie est libre de souscrire à son propre compte et pour son propre bénéfice toute assurance complémentaire qu'elle juge utile pour couvrir les charges et responsabilités qui lui incombent au-delà de celles qui sont couvertes par les assurances souscrites pour compte commun sur décision du Comité d'Opérations comme prévu au paragraphe (c) ci-dessus.
- e. L'Opérateur devra prendre toutes mesures pour s'assurer que tous les contractants (y compris les sous-contractants) effectuant des travaux financés en commun ou des propriétés communes soient correctement assurés en conformité avec les lois et règlements en vigueur et obtenir de leurs assureurs la renonciation au recours à l'encontre des Parties.

24.3. Opérations financées par une seule Partie :

- a. Lorsqu'une Partie assure seule le financement d'une opération, elle supporte toute la responsabilité de cette opération; étant néanmoins précisé que, sauf en cas de faute lourde de cette Partie, chaque Partie reste responsable de son personnel conformément aux dispositions du paragraphe 24.1 ci-dessus.
- b. Chaque Partie est libre de souscrire à son propre compte et pour son propre bénéfice toute assurance qu'elle juge utile pour couvrir ses responsabilités au titre des opérations qu'elle finance seule.

24.4. Renonciation à recours :

Les Parties renoncent à tout recours entre elles et elles s'engagent à obtenir de leurs propres assureurs, pareille renonciation à recours.

Article vingt cinq : Informations à caractère confidentiel

Les études et informations recueillies lors des opérations réalisées au titre du présent Contrat sont propriété indivise des Parties.

MR [Signature] AM
de [Signature] MBE

Chaque Partie a accès à l'ensemble des informations recueillies par les Parties ou par l'Opérateur dans le cadre des opérations afférentes au présent Contrat.

A l'exception des renseignements statistiques courants, aucune des Parties ne peut communiquer à un tiers toutes informations tels que rapports sismiques, données techniques, etc. concernant le Permis et les Concessions qui en sont issues et relatives aux opérations réalisées dans le cadre du présent Contrat, avant d'avoir obtenu l'accord préalable de l'autre Partie. Un tel accord ne devra pas être refusé de manière déraisonnable.

Il est toutefois précisé que cette disposition ne fait pas obstacle à la communication des informations aux Autorités Tunisiennes, à tout tiers habilité par la loi à recueillir de telles informations, à des sociétés ou organismes affiliés ainsi qu'aux tierces parties avec lesquelles l'une des Parties, de bonne foi, mène des négociations de financement. Ces tierces parties sont également tenues de garder ces informations confidentielles.

Toute publication de presse relative aux résultats des opérations menées dans le cadre du présent Contrat fait l'objet d'une concertation préalable entre les Parties et après consultation de l'AUTORITE CONCEDANTE.

Article vingt six : Force majeure

26.1. Aucune des Parties, dans l'exercice de ses droits et obligations découlant du présent Contrat, n'est responsable des pertes ou dommages relevant de tout retard ou manquement résultant d'un cas de force majeure.

Est considéré comme cas de force majeure tout élément extérieur présentant un caractère à la fois imprévisible et irrésistible pour la Partie affectée, l'empêchant d'exécuter tout ou partie des obligations mises à sa charge par la Convention Particulière.

Ne sont pas considérés comme cas de force majeure, le fait du personnel des Parties ainsi que les phénomènes naturels dont l'intensité est habituelle au pays.

26.2. Les obligations d'une Partie défaillante du fait de la survenance d'un cas de force majeure sont suspendues, dans la mesure où la force majeure les affecte, jusqu'à disparition des effets de celle-ci et ce, sous les conditions suivantes:

- a. La Partie défaillante doit notifier, à bref délai, à l'autre Partie la survenance d'un cas de force majeure; elle doit s'efforcer d'en surmonter les effets dans la mesure de ses possibilités.
- b. Au cas où les effets d'un cas de force majeure, par leur nature ou leur durée, seraient tels qu'ils risqueraient de bouleverser l'économie générale du présent Contrat, les Parties se concerteraient alors pour donner à la situation ainsi créée toutes les suites qui leur sembleraient opportunes.

26.3. En aucun cas, la force majeure ne pourra être invoquée dans les cas des incapacités d'effectuer des paiements.

26.4. Au cas où surviendrait un cas de force majeure ou un événement qui constituerait un cas de force majeure, les obligations du présent Contrat, affectées par la force majeure, seront prorogées automatiquement d'une durée égale au retard entraîné par la survenance du cas de force majeure.

Handwritten signatures and initials: AMM, YW, ABE.

26.5. Si, par suite de cas de force majeure, l'une ou l'autre des Parties ne pouvait exécuter ses obligations telles que prévues aux termes du présent Contrat pendant une période de six (6) mois, les Parties se rencontreront dans les plus brefs délais pour examiner les incidences contractuelles et la poursuite des obligations respectives. Au cas où les Parties ne pourraient se mettre d'accord, les conséquences relatives audit cas de force majeure seront portées à l'appréciation de l'arbitrage tel que prévu à l'Article 29 ci-après.

Article vingt sept : Résiliation

27.1. Chaque Partie peut résilier le Contrat si l'autre Partie n'exécute pas l'une des obligations que le présent Contrat met à sa charge, sous réserve que la Partie défaillante ait, au préalable, reçu une mise en demeure écrite dûment motivée concernant la défaillance constatée et que la Partie défaillante n'y remédie pas dans un délai de quatre-vingt-dix (90) jours à compter de la date de réception de la mise en demeure.

27.2. Les SOCIETES peuvent résilier le présent Contrat si, dans un délai de six (06) mois (6) à compter de la date de sa signature, une Convention Particulière relative au Permis ne sera pas signée entre l'Etat Tunisien et les Parties et que le Permis n'est pas attribué à l'Association.

27.3. En cas de résiliation du présent Contrat, les immobilisations et autres actifs et propriétés indivises seront répartis entre les Parties au prorata de leur pourcentage de participation dans la création de ces actifs.

Article vingt huit : Règlement des litiges d'ordre technique

Tout litige d'ordre technique survenant au sein du Comité d'Opérations et qui ne pourrait être réglé par accord entre les Parties dans un délai raisonnable, peut, à la demande de l'une d'elles, être soumis à la décision d'un expert désigné d'un commun accord. A défaut d'accord sur cette désignation dans les trente (30) jours qui suivent la demande d'une des Parties de recourir à l'expertise, la Partie la plus diligente peut avoir recours au Centre International d'Expertise de la Chambre de Commerce Internationale conformément au règlement d'expertise technique de celle-ci. Sauf accord des Parties, l'expert désigné par ce Centre, qui devra s'exprimer en français et en anglais, devra être d'une nationalité différente des Parties. Les Parties s'engagent à accepter la décision de l'expert. L'expert détermine qui prendra en charge les frais de l'expertise.

Article vingt neuf : Arbitrage et loi applicable

Tout différend découlant du présent Contrat, relatif à son exécution ou à son interprétation et qui ne pourrait être réglé à l'amiable entre les Parties, sera soumis à l'arbitrage conformément aux dispositions du présent Article. Le Contrat sera régi et interprété conformément à la loi tunisienne.

Le différend sera tranché définitivement par arbitrage conformément au Règlement d'Arbitrage de la Chambre de Commerce Internationale tel que précisé ci-dessous.

Le litige sera soumis à un tribunal arbitral constitué de trois (3) arbitres nommés conformément à ce Règlement. Le président du tribunal arbitral devra être d'une nationalité différente des Parties au litige.

Le lieu d'arbitrage sera Paris (France) et la langue utilisée sera la langue française.

AMM
MR
JK
ABE

La sentence arbitrale sera définitivement, exécutoire, non susceptible d'appel et pourra être revêtue de l'exequatur par tout tribunal compétent.

Article trente : Cessions de participation

Chaque Partie peut librement, sans que l'autre Partie ne dispose d'un droit de préemption, céder tout ou partie de ses droits et obligations découlant du présent Contrat ;

- à une société ou organisme affilié tel que définis à l'Article 1 du présent Contrat,
- à tout tiers sous réserve de l'autorisation donnée par l'AUTORITE CONCEDANTE conformément aux dispositions du Code des Hydrocarbures.

Toutefois, le cédant restera conjointement et solidairement responsable de toutes les obligations de son cessionnaire aux termes du présent Contrat, jusqu'à ce que ce cessionnaire devienne Partie à la Convention Particulière.

En cas de cession par une Partie autre qu'ETAP de tout ou partie de sa participation dans une Concession d'Exploitation, l'ETAP bénéficie dans le cadre de l'article 55.4 du Code des Hydrocarbures d'un droit de préemption.

De même, en cas de cession par ETAP de tout ou partie de sa participation dans une concession commune, Les SOCIETES bénéficieront également d'un droit de préemption dans les conditions analogues à celles stipulées dans l'Article 55.4 du Code des Hydrocarbures. Il est entendu que ledit droit de préemption pourra être exercé soit par les deux compagnies composant Les SOCIETES au prorata de leurs intérêts détenus dans la Concession considérée ou par une seule compagnie ; dans ce dernier cas le droit de préemption sera exercé pour la totalité des intérêts d'ETAP objet de la cession en question.

Il est entendu qu'en cas de cession partielle des intérêts d'ETAP dans toute Concession :

- et que les deux compagnies composant Les SOCIETES ou l'une d'elles ayant exercé le droit de préemption tel que prévu ci-dessus, ces ou cette dernière(s) reste(ent) soumise(s) aux mêmes droits et obligations stipulés par le présent Contrat et ce , à hauteur du nouveau taux de participation de chaque compagnie composant Les SOCIETES et le cas échéant du nouveau taux de participation de l'une des compagnies composant Les SOCIETES ayant exercé ledit droit de préemption et le taux de participation de l'autre compagnie n'ayant pas exercé ledit droit de préemption ;
- et que les deux compagnies composant Les SOCIETES ou l'une d'elles n'exerce (nt) pas le droit de préemption, le cessionnaire devenu Partie au présent Contrat bénéficiera des mêmes droits et sera soumis aux mêmes obligations que ceux dont bénéficie l'autre Partie autre qu'ETAP dans la Concession concernée et ce, à hauteur du taux de son participation.

Article trente et un : Modification du Contrat

Les dispositions du présent Contrat ne peuvent être amendées que par avenant conclu entre les Parties et approuvé par l'AUTORITE CONCEDANTE.

Article trente deux : Entrée en vigueur et durée du Contrat

32.1. Le présent Contrat est conclu dans le cadre de la Convention Particulière relative au Permis; il prendra effet à la date de signature de celle-ci.

Handwritten signatures and initials:
MR
JL
AM
K. P. H.
ABF

32.2. Sauf les cas de résiliations prévus à l'Article 27 ci-dessus, les effets du présent Contrat se prolongeront tant que les Parties détiennent en commun un titre d'Hydrocarbures découlant du Permis, et que tous les comptes entre les Parties n'ont pas été définitivement apurés.

Article trente trois : Notifications

Toutes notifications pour les besoins du présent Contrat sont faites par porteur, par écrit (courrier express avion, port payé) ou par messages télégraphiques par l'une des Parties à l'autre, aux adresses suivantes :

ENTREPRISE TUNISIENNE d'ACTIVITES PETROLIERES

A l'attention de Monsieur Khaled BECHEIKH, Président Directeur Général
27 bis, Avenue Khéreddine Pacha - 1002 Tunis-Belvédère, TUNISIE.

PRIMOIL

A l'attention de Monsieur Jean Pierre MANZONI, Président Directeur Général
Rue Lac Victoria Résidence 2001.

Les Berges du Lac 1053

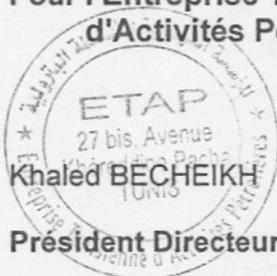
OIL SEARCH

A l'attention de Monsieur Andrew LOGAN, Directeur Développement des Affaires ;
10 Rue 7000, Tunis-le Belvédère.

En cas de changement d'adresse d'une des Parties, la Partie concernée devra le notifier aux autres Parties.

Fait à Tunis, le ...**1.2. JAN. 2008**
En sept (7) exemplaires originaux

Pour l'Entreprise Tunisienne
d'Activités Pétrolières



Pour ~~PRIMOIL~~
PRIMOIL

Rue du Lac Victoria - Résidence du Lac 2001
Les Berges du Lac
TUNIS - TUNISIE
Jean Pierre MANZONI

Président Directeur Général

Pour OIL SEARCH (TUNISIA) LIMITED

Oil Search (Tunisia) Limited
Tunis, TUNISIA

Andrew LOGAN

Directeur Développement des Affaires

Enregistré à la Recette des Finances
Rue d'Angletère-Tunis

Le: ... **1.2. JAN. 2008** ...
N° Quittance: ... **2896** ...
N° Enregistrement: ... **0840202** ...
Recu: ... **Trois mille six cents** ...
Le Receveur

ANNEXE A

**ACCORD D'OPERATIONS RELATIF A LA RECHERCHE
ET A L'EXPLOITATION**

AM
MR
JE
ABE
PMT

ACCORD D'OPERATIONS RELATIF A LA RECHERCHE ET A L'EXPLOITATION

Entre les soussignés :

L'Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolière, (ci-après dénommée "ETAP") dont le siège est au 27 bis, Avenue Khéreddine Pacha, 1002 Tunis-Belvédère, représentée par son Président Directeur Général, Monsieur Khaled BECHEIKH ,

d'une part

Et,

PRIMOIL, (ci-après dénommée «PRIMOIL»), société établie et régie selon les lois de la Tunisie ayant son siège social à la rue Lac Victoria Résidence 2001, Les Berges du Lac, représentée par son Président Directeur Général Monsieur Jean Pierre MANZONI,

Et,

OIL SEARCH (TUNISIA) LIMITED, (ci-après dénommée « OIL SEARCH »), société établie et régie selon les lois des Iles Britanniques Vierges, ayant son siège social au Level 8 Al Attar Tower, Sheik Zayed Road Dubai Emirat Arabe Unis, élisant domicile, au 10, Rue 7000, 1002 Tunis-Belvédère représentée par son Directeur Développement des Affaires Monsieur Andrew LOGAN.

d'autre part

Il est préalablement exposé ce qui suit :

Dans le cadre du Contrat d'Association auquel est annexé le présent Accord d'Opérations "Accord", ETAP, PRIMOIL et OIL SEARCH désirent par le présent Accord d'Opérations définir les modalités et conditions de la conduite des opérations dans le Permis de Recherche "Le Kef" et des Concessions qui en seraient issues.

Ceci étant exposé, il a été arrêté et convenu ce qui suit :

Article premier : Définitions

Aux fins de l'application du présent Accord les termes et expressions qui y sont utilisés ont la signification suivante:

1.1. Contrat : signifie le Contrat d'Association conclu entre ETAP, PRIMOIL et OIL SEARCH.

1.2. Taux de participation : désigne dans le présent Accord relatif au Permis et aux Concessions d'exploitation qui en seraient issues, la quote-part pour chacune des Parties des droits dont elle bénéficie et des obligations qui lui incombent.

Article deux : Date d'entrée en vigueur et durée de l'Accord

Le présent Accord entre en vigueur à la date de prise d'effet du Contrat; il restera en vigueur jusqu'à l'expiration du Permis de Recherche et/ou éventuellement des

AM
MR
ABE
J. P. Manzoni

Concessions en découlant et jusqu'à ce que tous les comptes aient été définitivement apurés entre les Parties.

Article trois : Objet de l'Accord

Cet Accord a pour objet d'établir les conditions suivant lesquelles les Parties entendent conduire les opérations de recherche et d'exploitation des Hydrocarbures et de déterminer les droits, devoirs, obligations et intérêts respectifs des Parties se rapportant à ces opérations.

Article quatre : Opérateur

4.1. L'Opérateur désigné conformément à l'Article 4 paragraphe 3 du Contrat d'Association consent à agir en tant que tel conformément aux termes et conditions du présent Accord lesquels s'appliqueront également à tout Opérateur qui pourrait être nommé ultérieurement.

4.2. L'Opérateur aura la charge et la direction des opérations qui lui seront confiées en vertu du présent Accord.

4.3. Sous le contrôle du Comité d'Opérations et dans le cadre et en application des dispositions de l'Article 4 du Contrat d'Association, l'Opérateur détermine le nombre d'employés, leur choix, leur horaire de travail et leur rémunération. Il fixe également les conditions auxquelles, le cas échéant, les contrats de sous-traitance peuvent être établis.

4.4. L'Opérateur devra conduire ces opérations diligemment et selon les pratiques de l'industrie pétrolière internationale et se conformer aux dispositions de la Convention Particulière, des lois en vigueur, du Contrat et du présent Accord et des décisions et instructions du Comité d'Opérations. Sauf en cas de mauvaise foi ou de faute lourde, l'Opérateur ne sera pas tenu responsable de ses actes ou omissions dans l'exécution de son mandat ou tenu pour une quelconque inaptitude à produire des Hydrocarbures, pour perte de production, pertes ou profits ou toute autre conséquence résultant de la perte ou du dommage.

4.5. L'Opérateur prendra, pour le compte commun des Parties et à leur frais proportionnellement à leurs pourcentages d'intérêts, les assurances prescrites par la loi ainsi que toute autre assurance que le Comité d'Opérations jugera utile de souscrire sans préjudice du droit pour chacune des Parties de s'assurer elle-même.

4.6. L'Opérateur préparera pour le compte de chacune des Parties les documents qui seront exigés par le Comité d'Opérations notamment :

- ▲ les rapports journaliers d'avancement de forages, les diagrammes électriques, les diagrammes d'analyse de boue et autres études de puits, les enregistrements sismiques, cartes et interprétations;
- ▲ les rapports mensuels précisant la quantité d'Hydrocarbures produite au cours du mois ainsi que les quantités d'Hydrocarbures perdues, brûlées ou consommées, de même que la quantité d'Hydrocarbures livrée à chaque Partie et à l'AUTORITE CONCEDANTE.

L'Opérateur fournira également au Ministère chargé des Hydrocarbures les documents, échantillons et autres données prévues par la Convention Particulière.

Handwritten signatures and initials:
MRF
ABF
JK
VW
THU

4.7. L'Opérateur peut démissionner de son poste à tout moment sous réserve d'en aviser les Parties six (6) mois à l'avance. Dans ce cas, les coûts relatifs à la désignation d'un nouvel opérateur et le transfert du mandat de l'Opérateur, seront supportés par les Parties au prorata de leurs taux de participation respectifs.

4.8. Le mandat de l'Opérateur prendra fin sans délai en cas de faillite, banqueroute, liquidation judiciaire ou amiable et insolvabilité, déclarée ou non, de l'Opérateur. Dans ce cas, les Parties autres que l'Opérateur, désigneront, à l'unanimité, un nouvel Opérateur. Toutefois, dans le cas où l'Opérateur serait la société commune prévue à l'Article 4.3 c.2(i) du Contrat, les Parties désigneront comme nouvel Opérateur, la Partie détenant le pourcentage d'intérêt la plus élevé dans la Concession considérée et n'ayant pas causé, par défaut de paiement, l'insolvabilité et/ou la faillite de ladite société commune ou, si toutes les Parties le souhaitent, une nouvelle société commune ayant pour actionnaires les Parties autres que la Partie ayant causé l'insolvabilité et/ou la faillite de l'ancienne société commune.

4.9. Chaque Partie aura, à tout moment, le droit :

- ▲ d'assister à ses seuls frais et risques aux opérations conduites sur le Permis et les Concessions en découlant;
- ▲ d'obtenir, sur sa demande et à ses frais, copie de toute documentation, autre que celle prévue au paragraphe 4.06 ainsi que, dans la mesure des surplus disponibles, des carottes et des coupes.

Article cinq : Programme de travaux et budgets

5.1.a. L'Opérateur préparera et soumettra au Comité d'Opérations un programme raisonnablement détaillé des travaux à réaliser ainsi que des budgets correspondants.

b. Ces programmes devront être établis de façon que puissent être remplies dans les délais requis, les obligations minima des travaux prévues dans le Cahier des Charges.

Chacune des Parties se réserve le droit de proposer, à l'examen du Comité d'Opérations, un programme de travaux et un budget en remplacement de celui proposé par l'Opérateur.

c. Lesdits programmes et budgets seront préparés et soumis aux Parties concernées au moins quatre vingt dix (90) jours avant le premier jour de chaque année et le Comité d'Opérations se réunira dans les trente (30) jours de la soumission des programmes et budgets pour les examiner et éventuellement les réviser, les amender et les approuver.

d. L'approbation de l'ensemble des programmes des travaux et budgets ainsi que leurs révisions ou amendements éventuels seront effectués conformément au Contrat d'Association et liera toutes les Parties.

e. La passation des contrats devra être effectuée conformément aux procédures suivantes :

MM
JF
JF
ABE

	Procédure A	Procédure B
Exploration / Appréciation	0 à 300.000 \$	> 300.000 \$
Développement	0 à 300.000 \$	> 300.000 \$
Exploitation	0 à 100.000 \$	> 100.000 \$

(i) Procédure A : après appel à la concurrence, l'Opérateur conclura le contrat avec le contractant qu'il considère comme étant le plus qualifié par le coût et la compétence,

(ii) Procédure B : l'Opérateur devra :

- ♦ Fournir aux Parties une liste des entreprises que l'Opérateur se propose de consulter par appel d'offres et le cahier des charges relatif à la consultation pour avis ;
- ♦ Ajouter à cette liste toute entité que les Parties voudront, dans les quinze (15) jours suivant la réception de la liste, voir consulter et modifier le cas échéant le cahier des charges y afférant,
- ♦ Préparer et distribuer les documents d'appel d'offres aux entreprises figurant sur la liste ;
 - ♦ Inviter les Parties à assister à l'ouverture des plis des offres reçues;
- ♦ Considérer et analyser, après l'expiration du délai d'appel d'offres, les détails de toutes les offres et fournir aux Parties une copie des offres techniques et financières ainsi que le rapport final de dépouillement ;
- ♦ Préparer et fournir au Comité d'Opérations, les recommandations sur l'entité à retenir, les raisons de son choix et à la demande, une analyse des offres, avant la conclusion du contrat;
- ♦ Obtenir l'accord du Comité d'Opérations sur le choix recommandé;
- ♦ Fournir, à la demande du Comité d'Opérations, une copie de la version finale du contrat.

Il est entendu que dans tous les cas d'attribution d'un contrat à une Société Affiliée de l'Opérateur ce dernier devra obtenir l'accord préalable du Comité d'Opérations pour tout contrat dont le montant dépasse soixante quinze mille (75.000) Dollars.

5.2. L'Opérateur est autorisé à engager des dépenses dépassant le budget ainsi approuvé, sur chaque poste budgétaire, dans la limite de dix pour cent (10%) dudit

AM
 MR
 J
 P
 J
 P
 J
 P

poste, à condition que ces dépenses n'excèdent pas l'équivalent en Dinars Tunisiens de cent cinquante mille (150.000) Dollars par poste. Ces dépassements, dûment justifiés, seront soumis au Comité d'Opérations pour approbation.

En cas d'explosion, incendie, tempête ou autre circonstance urgente, l'Opérateur pourra prendre toutes mesures ou engager toutes dépenses pour y faire face et sauvegarder les vies humaines, l'environnement et les biens, à charge pour lui d'en informer les Parties par les voies les plus rapides.

5.3. Sauf dispositions contraires du Contrat, chacune des Parties devra avancer, payer ou supporter, sur demandes ou états de l'Opérateur, et proportionnellement à son taux de participation, sa part de toutes dépenses pour compte commun, de même que le cas échéant, les dépenses lui incombant pour compte séparé.

Les modalités et conditions de ces avances ou paiements sont précisées dans l'Accord Comptable annexé au Contrat et qui en fait partie intégrante.

5.4. A défaut de paiement par une Partie de sa quote-part des dépenses, les autres Parties feront l'avance du montant impayé et ce au plus tard vingt (20) jours après la date à laquelle ce paiement est devenu exigible.

Au cas où il y aurait plusieurs associés, ceux-ci feront l'avance du montant impayé chacun au prorata de sa participation.

Toute Partie ayant ainsi payé sera remboursée, capital plus intérêts de retard, par l'Opérateur dès réception par celui-ci des fonds provenant de la Partie défaillante.

Les montants impayés, majorés d'un intérêt de retard seront réglés par la Partie défaillante à l'Opérateur.

L'intérêt de retard est calculé au taux annuel du "London Interbank Offered Rate" (LIBOR) majoré de deux (2) points et commence à courir à partir de la date de l'exigibilité des paiements jusqu'à la date du paiement par la Partie défaillante de sa quote-part. Le taux LIBOR susmentionné sera déterminé par l'Opérateur à la date de la constatation de la défaillance pour des périodes et des montants comparables à ceux des sommes dues.

En outre et sous réserve des dispositions mentionnées dans les paragraphes ci-dessus, au cas où le défaut de paiement se prolongerait pendant plus de cent vingt (120) jours à partir de la date de son exigibilité, l'Opérateur sera en droit de refuser la livraison d'Hydrocarbures à la Partie défaillante et les Parties non défaillantes pourront disposer de la quote-part de la Partie défaillante au prorata de leur taux de participation. Le refus de livraison d'Hydrocarbures à la Partie défaillante se prolongera jusqu'au paiement des montants impayés, intérêts compris ou jusqu'à ce que la valeur de sa quote-part d'Hydrocarbures enlevée par les Parties non défaillantes, couvre lesdits montants.

La Partie défaillante n'aura pas le droit de récupérer en nature sa quote-part d'Hydrocarbures enlevée par les Parties non défaillantes. Toutefois, dans le cas de force majeure ou dans le cas de désaccord, en toute bonne foi, avec l'Opérateur concernant les paiements demandés par ce dernier et après résolution dudit désaccord par un arrangement à l'amiable ou par arbitrage, la Partie défaillante pourra demander la récupération de sa part d'Hydrocarbures non enlevée par elle et négociera à cet effet avec les autres Parties, les modalités d'enlèvement.

AAA
MR
ABE
JK
YHS
YHS

Enfin, dans le cas où une Partie se trouve en défaillance de paiement de sa quote-part des dépenses pendant le développement et que la défaillance se prolonge au-delà de quatre vingt dix (90) jours, les Parties intéressées se rapprocheront et décideront de la suite du déroulement des opérations de développement dans le respect des dispositions du Code des Hydrocarbures, de la réglementation en vigueur et aux mieux des intérêts des Parties non défaillantes.

Les dispositions citées au présent alinéa s'appliqueront uniquement dans le cas où la défaillance ne résulterait pas d'un désaccord, en toute bonne foi, avec l'Opérateur concernant les paiements demandés par ce dernier et après résolution dudit désaccord par un arrangement à l'amiable ou par arbitrage.

Article six : Cession d'intérêt à un tiers

En cas de cession d'intérêts à un tiers, le Contrat sera amendé et complété, le cas échéant, pour que, notamment, ledit tiers devienne partie audit Contrat.

Article sept : Enlèvement de la production

7.1. Chacune des Parties, proportionnellement à son Taux de Participation, enlèvera à ses frais, en nature et séparément, sa part d'Hydrocarbures disponible pour enlèvement produit dans la zone du Permis de Recherche et/ou de toute Concession d'exploitation en découlant, déduction faite de la quantité d'Hydrocarbures liquides perdue ou utilisée pour les opérations faisant l'objet de cet Accord et celle allouée au titre de la redevance et du marché local.

7.2. Les Parties fixeront dans les six (6) mois précédant la mise en production d'une Découverte Economiquement Exploitable une procédure régissant les modalités de programmation des enlèvements d'Hydrocarbures liquides pour le compte de chaque Partie. A cet effet elles concluront un accord d'enlèvement ("Lifting Agreement") sur la base notamment des dispositions suivantes:

- ♦ La Partie ayant fait des sous-enlèvements aura le droit, dans les limites d'un pourcentage déterminé de la production d'Hydrocarbures liquides, d'effectuer les enlèvements qu'elle n'a pu faire au cours des périodes précédentes sans que ces enlèvements puissent causer un préjudice à l'autre Partie ;
- ♦ Les pénalités applicables à la Partie qui refusera d'enlever ses droits sur la production disponible au terminal ;
- ♦ L'Opérateur aura la charge de calculer périodiquement les droits de chaque Partie du pétrole disponible au terminal.

En cas de production d'Hydrocarbures gazeux, les conditions et les modalités de livraison de Gaz seront conformes au contrat de vente de Gaz relatif à la Concession considérée.

7.3. Les quantités des Hydrocarbures liquides revenant à l'AUTORITE CONCEDANTE au titre de la redevance et du marché local, n'entrent pas en considération dans la détermination de la position de sous enleveur ou sur enleveur d'ETAP, dans le cas où cette dernière serait désignée par l'AUTORITE CONCEDANTE pour effectuer les enlèvements desdites quantités pour son compte.

7.4. Dans le cas où ETAP serait désignée par l'AUTORITE CONCEDANTE pour effectuer les achats au titre du marché local pour son compte, ETAP, PRIMOIL et

AMM
MR
AME de AMM

OIL SEARCH se rapprocheront pour fixer les procédures des enlèvements et les modalités de paiement desdits enlèvements et les soumettre à l'AUTORITE CONCEDANTE pour approbation. Il est entendu que lesdites procédures et modalités devront être établies en conformité avec les dispositions de l'Article 50 du Code des Hydrocarbures et l'article 52 du Cahier des Charges annexé à la Convention Particulière. A cet effet et en se conformant auxdites dispositions de l'Article 50 du Code des Hydrocarbures et l'article 52 du Cahier des Charges, ETAP et Les SOCIETES conclueront un accord définissant lesdites procédures et modalités sur la base notamment de ce qui suit :

- (i) Jusqu'à concurrence de vingt pourcent (20%) de la production d'Hydrocarbures liquides de la Concession considérée sera mise à la disposition de l'ETAP agissant pour le compte de l'Etat Tunisien au titre des ventes au marché local ;
- (ii) Chaque compagnie composant Les SOCIETES facturera à ETAP en Dollars les quantités revenant à l'Autorité Concédante au titre du marché local. Le prix qui sera pratiqué pour de telles ventes est le prix FOB moins dix pourcent (10%) ;
- (iii) Le paiement de la facture sera effectué en dinars tunisiens et le taux de change à appliquer pour déterminer le montant à payer sera le cours de change moyen interbancaire publié par la Banque Centrale de Tunisie et applicable le jour de connaissance ou à défaut le jour ouvrable qui suit immédiatement. Le délai de paiement de chaque facture sera 45 jours à compter de la date de réception de la facture.

Article huit : Retrait

Après avoir satisfait à ses obligations prévues par la Convention et le Contrat :

Chaque Partie a le droit de se retirer du Permis et/ou de toute Concession en découlant sous réserve d'en aviser les autres Parties au moins quatre vingt dix (90) jours avant la date de son retrait et de notifier cette décision à l'Autorité Concédante.

Dans ce cas, la Partie qui désire se retirer devra exécuter les obligations découlant ou résultant pour elle de situations nées ou de décisions prises antérieurement à la date de la notification précitée. Elle bénéficiera également de tous les droits et avantages qu'impliquent ces situations ou décisions.

Si une Partie a voté contre un programme de travaux et un budget correspondant et si dans les quinze (15) jours suivant la date d'approbation de ce programme et budget par le Comité d'Opérations, elle a notifié aux autres Parties sa décision de se retirer du Permis ou de la (des) Concession(s) concernée(s) par ce(s) budget(s), elle est automatiquement relevée de l'obligation de participer à ce programme et de financer le budget correspondant.

Si aucune des Parties intéressées n'accepte de prendre en charge la participation de la Partie qui se retire dans le délai prévu au présent paragraphe, l'ensemble du Permis ou de la (des) Concession(s) en découlant sera restitué à l'AUTORITE CONCEDANTE. Les coûts et frais qui pourraient résulter de cette restitution seront supportés par les Parties, y compris la Partie qui a notifié sa décision de retrait, au prorata de leur Taux de Participation.

AM
MR
AGE
dc
MIR

Article neuf : Responsabilité des Parties

Les droits, obligations et engagements des Parties en vertu du présent Accord seront propres à chaque Partie, et non pas conjoints et chacune des Parties sera seule responsable en ce qui concerne ses propres obligations telles que spécifiées au présent Accord.

Article dix : Force majeure

Les obligations de chacune des Parties ne seront suspendues qu'en cas de force majeure, telle que définie à l'article 26 du Contrat.

Article onze : Arbitrage

Tout différend découlant du présent Accord d'Opérations sera tranché définitivement conformément à l'article 29 du Contrat.

Article douze : Election de domicile

Pour l'exécution des présentes et leurs suites, les Parties déclarent faire élection de domicile aux adresses fixées au Contrat.

Article treize : Prééminence du Contrat

En cas de non-conformité des présentes dispositions avec celles du Contrat, les dispositions du Contrat prévaudront.

Fait à Tunis, le1.2...JAN.2008..

En sept (7) exemplaires originaux.

Pour l'Entreprise Tunisienne
d'Activités Pétrolières



Khaled BECHEIKH

Président Directeur Général

Pour PRIMOIL

PRIMOIL
Rue du Lac Victoria - Résidence du Lac 2001
Les Berges du Lac
TUNIS TUNISIE

Jean Pierre MANZONI
Président Directeur Général

Pour OIL SEARCH (TUNISIA) LIMITED

Andrew LOGAN

Directeur Développement des Affaires

Oil Search (Tunisia) Limited
Tunis, TUNISIA

ANNEXE B

ACCORD COMPTABLE

MAN
MIF
MR
OK ABE

ACCORD COMPTABLE

Cet Accord constitue une annexe au Contrat d'Association, dont il fait partie intégrante concernant le Permis de Recherche Le Kef et les Concessions en dérivant, conclu le même jour entre ETAP, PRIMOIL et OIL SEARCH.

Le présent Accord Comptable a pour but d'établir des méthodes équitables de calcul des sommes débitées et créditées dans le cadre des Opérations. Les Parties conviennent que, si l'une quelconque de ces méthodes s'avère injuste ou inéquitable pour l'Opérateur ou les autres Parties, les Parties se réuniront et s'efforceront en toute bonne foi d'adopter les changements de méthodes estimées nécessaires pour pallier toute injustice ou iniquité quelconque.

Article 1 : Dispositions générales

1.1. Définitions :

Les termes utilisés dans le présent Accord Comptable et qui sont définis par le Contrat auront la signification qui leur est attribuée par ledit Contrat.

En outre, aux fins du présent Accord Comptable :

- Le terme "**Compte Général**" désigne l'ensemble de la comptabilité tenue par l'Opérateur (aussi bien pour compte séparé que pour compte commun) pour enregistrer toutes les dépenses et autres opérations comptables des Opérations conjointes effectuées conformément aux dispositions du Contrat.
- Le terme "**Compte Commun**" désigne l'ensemble de la comptabilité tenue par l'Opérateur pour enregistrer toutes les dépenses et autres opérations comptables relatives aux Opérations communes effectuées dans le Permis et les Concessions en découlant conformément aux programmes de travaux et budgets approuvés par le Comité d'Opérations.
- Le terme "**Compte Séparé**" désigne l'ensemble de la comptabilité tenue par l'Opérateur pour enregistrer toutes les dépenses et autres opérations comptables relatives aux Opérations réalisées pour le compte d'une Partie dans le Permis et les Concessions en découlant telles que prévues dans le Contrat.
- Le terme "**Matériel**" désigne les biens meubles, y compris l'équipement, les matériels et les matériaux acquis et détenus pour être utilisés dans les Opérations.
- Le terme "**Opérations**" désigne toutes les opérations des participants, régies par le Contrat et effectuées dans le Permis et/ou au titre de celui-ci ainsi que dans toute Concession en découlant.

1.2. Principes de répartition :

L'Opérateur tiendra le Compte Général de façon que puissent être respectés les principes énoncés à l'Article 3 du Contrat.

AM
YUP
MR
JE
ABE
K

L'Opérateur s'engage à conserver, s'il n'en est pas décidé autrement, toutes les archives concernant toutes les Opérations selon les prescriptions légales en la matière et à fournir aux Parties des copies de ces archives à leur demande.

1.3 Application des dispositions 1.4. ; 1.5. et 1.6. :

Les dispositions 1.4, 1.5 et 1.6 n'entreront pas en application pour ETAP tant que Les SOCIETES assureront seules le financement des Opérations de recherche et d'appréciation. Toutefois, l'Opérateur soumettra semestriellement au Comité d'Opérations prévu à l'Article 4 du Contrat, un relevé des dépenses faites au titre du Permis.

1.4. Facturations :

Chaque Partie est seule responsable de la tenue de sa propre comptabilité et de la préparation de ses déclarations fiscales et de ses autres déclarations, sauf exception stipulée par le Contrat. L'Opérateur fournira aux Parties des relevés et facturations dans la forme voulue pour leur permettre de remplir lesdites responsabilités.

L'Opérateur facturera aux Parties au plus tard le dernier jour de chaque mois leur quote-part des dépenses du mois précédent. Ces facturations devront être accompagnées de toutes les pièces justificatives et des états de tous les débits et crédits du Compte Général, résumés au moyen de classification appropriée indiquant leur nature et leur destination.

L'Opérateur devra soumettre à l'approbation des Parties les classifications comptables à utiliser pour la gestion des dépenses.

L'Opérateur devra en outre communiquer aux Parties les procédures relatives à la gestion des stocks qu'il se propose de mettre en application.

Le Compte Général sera tenu en Dinars tunisiens par l'Opérateur qui conservera des justificatifs des dépenses faites en toute autre monnaie et des opérations de change y afférentes, dans le détail nécessaire pour permettre aux Parties de remplir leurs responsabilités visées ci-dessus.

Les dépenses encourues en devises étrangères seront comptabilisées en Dinars Tunisiens à la moyenne des cours de change moyen interbancaire le jour de paiement tel que publié par la Banque Centrale de Tunisie ou à défaut la dernière publication de la Banque Centrale de Tunisie.

A l'occasion de la conversion des devises, de la comptabilisation des avances en devises différentes prévues au paragraphe 1.5 ci-dessous et de toute autre opération de change relative aux Opérations, les gains et les pertes de changes seront portés aux comptes des Parties au prorata de leur participation, pour autant que ces gains et pertes résultent d'Opérations conjointes.

1.5. Avances et paiements :

L'Opérateur adressera aux Parties trente (30) jours au plus tard avant le début de chaque mois, un état détaillé des fonds à avancer par les Parties au cours dudit mois, pour couvrir les paiements à faire au cours dudit mois au titre des Opérations. Ledit état spécifiera la ou les dates auxquelles lesdits fonds seront requis, et les autres instructions de paiement. L'Opérateur pourra, si besoin est, adresser aux Parties des appels de fonds supplémentaires pour faire face à des dépenses qui n'étaient pas prévues au moment de la remise de l'état visé ci-dessus afférent au mois en cause. Etant entendu qu'il devra prendre les mesures nécessaires pour que

AMM
J. P. M. / AME

ces appels de fonds supplémentaires soient faits à titre exceptionnel. Il est entendu qu'en tous les cas, la date prévue pour le paiement des fonds devra être d'au moins quinze (15) jours après la date de réception d'un appel de fonds.

Chacune des Parties versera à l'Opérateur les montants ainsi demandés, à la valeur de la date stipulée dans ledit état, conformément aux instructions données par l'Opérateur.

Si l'avance d'une Partie excède sa quote-part des paiements effectués par l'Opérateur, son avance suivante sera réduite de manière correspondante. Toutefois, toute Partie pourra demander le remboursement de tout excédent dépassant l'équivalent en Dinars Tunisiens de :

- (i) cinquante mille (50.000) Dollars durant les Opérations de recherche ;
- (ii) trente mille (30.000) Dollars durant les Opérations de développement ;
- (iii) vingt mille (20.000) Dollars pour les Opérations d'exploitation.

L'Opérateur devra procéder à ce remboursement dans un délai de dix (10) jours à compter de la réception de la demande de ladite Partie.

Si l'avance d'une Partie s'avère inférieure à sa quote-part des paiements effectués par l'Opérateur au titre d'un mois donné, d'après la facture fournie par l'Opérateur au titre dudit mois en application du paragraphe 1.4 ci-dessus, l'Opérateur pourra ajouter le montant de l'insuffisance au prochain état de fonds à avancer visé ci-dessus qu'il adressera à ladite Partie, ou pourra demander le remboursement dudit montant, auquel cas ladite Partie devra verser ledit montant à l'Opérateur dans les quinze (15) jours de ladite demande.

1.6. Ajustements et vérifications :

a. Le fait d'effectuer les paiements visés au paragraphe 1.5 ci-dessus, ne préjugera pas le droit d'une Partie de contester le bien-fondé des factures. Cependant, toutes les factures et états remis aux Parties par l'Opérateur durant toute année seront présumés de manière concluante, être exacts et corrects à l'expiration d'un délai de vingt quatre (24) mois à compter de la fin de ladite année, sauf si dans ce délai de vingt quatre (24) mois, une Partie les conteste par écrit et demande à l'Opérateur de procéder à un ajustement. De même, aucun ajustement favorable à l'Opérateur ne pourra être effectué après l'expiration du délai ci-dessus. Les dispositions du présent alinéa ne pourront avoir pour effet d'empêcher des ajustements résultant d'un inventaire matériel des biens pour Compte Commun ou pour Compte Séparé.

b. Vérification des dépenses d'exploitation :

Chaque Partie aura, sur préavis adressé au moins trente (30) jours à l'avance à l'Opérateur, le droit, à ses propres frais, de vérifier une fois par an le Compte Général et les documents y afférents aux dépenses d'exploitation pour toute l'année ou fraction d'année et cela pendant une période de vingt quatre (24) mois à compter de la fin de ladite année ou tout autre délai qui pourrait être convenu d'un commun accord entre les Parties. L'exercice de ce droit de vérification ne prolongera pas le délai accordé pour contester les comptes et réclamer leur redressement tel que prévu ci-dessus.

AMM
MR
AF
OR
DIT

c. Vérification des dépenses de développement :

Chaque Partie aura, sur préavis adressé au moins trente (30) jours à l'avance à l'Opérateur, le droit, à ses propres frais, de vérifier une fois par an le Compte Général et les documents afférents aux dépenses de développement. Ce droit devra être exercé dans un délai de vingt quatre (24) mois à compter de la fin des travaux de développement.

d. Les Parties s'efforceront dans la mesure du possible de procéder à de telles vérifications, conjointement ou simultanément, pour gêner le moins possible l'Opérateur. Sous réserve de l'approbation préalable des Parties, le coût de toute vérification ou examen comptable du Compte Général effectué au profit de toutes les Parties, sera imputable au Compte Général.

e. Suivant la notification de participation d'ETAP à une Découverte Economiquement Exploitable, l'Opérateur agissant pour le compte des SOCIETES établira et adressera à ETAP une facture globale concernant sa quote-part des dépenses de recherche et d'appréciation, imputables à la Concession considérée. ETAP dispose d'un délai de vingt quatre (24) mois à compter de la date de réception de la facture globale ci-dessus mentionnée, pour procéder à des vérifications.

Passé ce délai, ladite facture sera considérée comme acceptée. Au cas où ETAP procéderait aux vérifications citées ci-dessus, elle sera tenue de remettre un rapport sur les résultats desdites vérifications dans un délai de trois (3) mois suivant la fin de ces opérations. L'Opérateur devra répondre dans les trois (3) mois qui suivent.

En cas de divergence sur les résultats desdites vérifications, les Parties se rencontreront pour arriver à un accord. En cas de maintien de divergence, les Parties désigneront, d'un commun accord, un expert indépendant pour trancher le différend. A défaut d'accord sur la désignation de l'expert, dans les trente (30) jours qui suivent la date de la constatation de la divergence, la Partie la plus diligente pourra recourir à l'arbitrage conformément aux dispositions de l'Article 29 du Contrat.

Article 2 : Coût et dépenses imputables au compte général

L'Opérateur imputera, dans les limites du budget au Compte Général, tous les coûts et dépenses encourus dans la conduite des Opérations. Ces coûts et dépenses incluront, sans que cette énumération ne soit limitative :

2.1. Coût du personnel et des dépenses connexes :

Les salaires et les appointements du personnel de l'Opérateur et de ses Sociétés Affiliées qui est directement engagé dans la conduite et la gestion des Opérations, ainsi que les charges sociales, les allocations habituelles, les dépenses du personnel connexes prises à sa charge par l'Opérateur conformément à la pratique habituelle et les impôts et charges sociales afférents à ce personnel et supportés par l'Opérateur. Etant entendu que les tarifs unitaires de rémunération par catégorie de personnel, doivent être approuvés au préalable par le Comité d'Opérations.

AM
MR
ABE
J. J. J.

2.2. Matériel :

- a. Le Coût du Matériel acheté ou fourni par l'Opérateur pour être utilisé dans les Opérations tel que précisé à l'Article 3 ci-dessous;
- b. Les frais de transport du Matériel et les autres frais y afférents, tels que l'expédition, l'emballage, le stockage sur les quais, le fret par voie de terre et le fret maritime ainsi que le déchargement à l'arrivée.

2.3. Frais de déplacement du personnel :

- a. Les frais de transport et de déplacement du personnel, requis pour la conduite des Opérations.
- b. Les frais de déplacement vers la Tunisie du personnel affecté de manière permanente ou temporaire aux Opérations ainsi que les frais de déplacement du personnel en provenance de la Tunisie, sauf quand l'employé est réaffecté à une autre opération de l'Opérateur ailleurs que dans la ville du pays de provenance. Ces frais inclueront le transport des familles du personnel et de leurs biens et effets ménagers ainsi que tous leurs autres frais de déplacement et de réaménagement pris à sa charge par l'Opérateur.

2.4. Prestations :

- a. Le coût des prestations fournies sous contrat et des autres prestations fournies par des tiers (y compris, sans limitations, les consultants), autres que celui imputé en vertu du paragraphe 2.7 ci-dessous.
- b. Le coût des prestations techniques, administratives, juridiques, d'approvisionnement et comptables, effectuées par les affiliés de l'Opérateur au profit direct des Opérations. Ces prestations seront facturées selon des modalités à fixer d'un commun accord.
- c. Le loyer de l'équipement et des installations fournis par une ou plusieurs Parties, ledit loyer devant être fixé à des taux en rapport avec les charges d'amortissement et d'entretien et autres charges connexes supportées pour ledit équipement ou installations par la Partie en cause mais ne devant pas excéder ceux qui sont couramment appliqués dans la région des Opérations. Lesdits taux devront être agréés par le Comité d'Opérations.

2.5. Dommages et pertes :

- a. Tous les frais et dépenses nécessaires à la réparation ou au remplacement des biens pour Compte Commun ou pour Compte Séparé à la suite des dommages ou pertes dus à l'incendie, l'éruption, la tempête, le vol, l'accident ou toute autre cause en dehors du contrôle de l'Opérateur. L'Opérateur devra notifier, aussitôt que possible, aux Parties par écrit tout dommages ou pertes excédant l'équivalent en Dinars tunisiens de vingt mille (20.000) Dollars des Etats Unés d'Amérique dans chaque cas.
- b. L'Opérateur doit notifier, aussitôt que possible et au plus tard dans les sept (7) jours, tout événement susceptible d'engendrer un sinistre lié aux activités entreprises en vertu du Contrat.
L'Opérateur doit tenir, pour chaque Concession, un registre des incidents et fournir aux Parties, dans les meilleurs délais, les rapports techniques de l'incident ainsi

AMM
MR
ABE
[Handwritten signatures and initials]

que des réparations ou remplacements des biens endommagés et les dossiers financiers suite aux préjudices subis.

c. La déclaration de sinistre ou d'incident doit notamment comporter les éléments suivants :

- La date de survenance de l'incident :
 - ♦ Dommages matériels de toute nature sur les installations de production, de traitement et de stockage ;
 - ♦ Événements accidentels sur les puits (perte de contrôle, intervention fishing, sidetrack..) ;
 - ♦ Dommages aux tiers et notamment tous événements liés à la pollution.
- Les circonstances de l'incident.
- L'estimation préliminaire des pertes ou dommages.
- La date prévisible des réparations.

2.6. Assurances et règlement des sinistres :

a. Les primes d'assurances prises par l'Opérateur en vertu du paragraphe 24.2.c. du Contrat ; étant entendu que les Parties ne bénéficiant pas de cette assurance ne participeront pas aux frais de celle-ci.

b. Les sommes reçues d'un assureur en règlement d'un sinistre seront créditées au Compte Général; étant entendu que les Parties ne bénéficiant pas de l'assurance en cause ne bénéficient pas de ces règlements.

c. Les dépenses encourues pour le règlement de toutes pertes, réclamations, dommages, jugements et toute autre dépense de même nature effectuée pour la conduite des Opérations.

d. L'Opérateur s'engage, dans la mesure du possible, à maintenir à la disposition des experts des assureurs, les pièces relatives aux sinistres, à faciliter le déroulement de la mission d'expertise et à fournir toute pièce justificative des dépenses effectuées.

2.7. Frais de justice :

Tous les frais et dépenses relatifs à la conduite, l'examen et la conclusion de litiges ou réclamations survenant du fait des Opérations ou nécessaires à la protection ou la récupération de biens pour Compte Commun ou pour Compte Séparé, y compris, sans que cette énumération ne soit limitative, les honoraires d'hommes de loi, les frais de justice, les frais d'instruction ou de recherches de preuves et les montants payés en conclusion ou règlement desdits litiges ou réclamations.

2.8. Impôts et Taxes :

Tous les impôts et taxes (à l'exception de l'impôt sur les bénéfices, de la Redevance et de la Redevance de Prestations Douanières frappant l'exportation des Hydrocarbures), droits et impositions gouvernementales de quelque nature que ce soit.

AMM
MR
ABE
JF
VHS

2.9. Bureaux, camps et installations diverses :

Les frais de fonctionnement et d'entretien de tous bureaux, camps, entrepôts, logements et autres installations servant directement et exclusivement aux Opérations seront imputés au Compte Général.

Si lesdits bureaux, camps, entrepôts, logements et installations sont aussi utilisés pour d'autres activités que lesdites Opérations, les frais susvisés seront répartis chaque mois au prorata de leur utilisation durant le mois en question selon des modalités à définir d'un commun accord.

2.10. Frais généraux et d'assistance générale :

Ces frais représentent une participation aux frais du siège, de l'Opérateur et de ses Sociétés Affiliées, afférents aux services administratifs, juridiques, comptables, financiers, fiscaux, d'achats, des relations avec le personnel, d'informatique, pour assurer la bonne marche des Opérations et qui ne sont autrement imputables au Compte Général en vertu des dispositions de l'alinéa 2.4 (B) ci-dessus. Le montant de cette participation sera calculé au moyen des taux en fonction du programme de travaux et le budget correspondant à l'année considérée.

Lesdits taux seront variables selon la nature des Opérations à réaliser et le niveau de dépenses à engager pour l'année en question.

Il est entendu que les taux annuels applicables ne doivent en aucun cas dépasser :

- 5 % des dépenses annuelles d'exploration et d'appréciation avec un plafond annuel de trois cent mille (300, 000) Dollars ; dans le cas ou durant une année le programme de travaux d'exploration et/ou d'appréciation comporte le forage de plus d'un puits, ledit plafond autorisé sera de cinq cent mille (500,000) Dollars.
- 2 % des dépenses annuelles de développement avec un plafond annuel de sept cent mille (700,000) Dollars; il est entendu que pour tout projet de développement un plafond d'un million cinq cent mille (1.500.000) Dollars ne devra pas être dépassé.
- 1 % des dépenses annuelles d'exploitation avec un plafond annuel de cent mille (100.000) Dollars.

Les dits taux peuvent être révisés d'un commun accord entre ETAP et Les SOCIETES

Article 3 : Matériel

3.1. Acquisitions :

a. Le matériel acheté sera imputé à son prix de revient. Ce prix inclura le transport, l'assurance et tous frais dûment justifiés.

b. Avec l'accord préalable du Comité d'Opérations :

- Le Matériel neuf non utilisé et en excellent état (catégorie 1), provenant des stocks de l'Opérateur ou de ses Sociétés Affiliées ou de leurs autres opérations, sera évalué au prix de revient neuf fixé conformément à l'alinéa A ci-dessus.
- Le Matériel en bon état (catégorie 2), c'est-à-dire le Matériel qui a été utilisé mais en bon état de service, capable d'être réutilisé sans être reconditionné,

AMM
MR
APPE
de VIV

sera évalué à juste prix dont la détermination sera faite sur la base des données fournies par l'Opérateur.

- Le Matériel qui ne pourra être classé ni en catégorie 1, ni en catégorie 2, sera évalué en fonction de l'utilisation qui pourra en être faite.

3.2. Garantie du matériel :

L'Opérateur ne garantit pas le Matériel fourni au-delà de la garantie donnée par le fournisseur ou le fabricant de ce Matériel. En cas de Matériel défectueux, le Compte Général ne sera crédité que dans la mesure où l'Opérateur aura reçu du fournisseur un avoir correspondant et pour l'obtention duquel il devra engager toute la démarche nécessaire.

L'Opérateur garantit néanmoins le bon fonctionnement du Matériel transféré de ses stocks conformément à l'Article 3.1 paragraphe B ci-dessus.

En tout état de cause, l'Opérateur veillera à ce que le Matériel acquis pour le compte des Parties dans le cadre de l'Association bénéficie de toutes les garanties requises par une utilisation conforme aux normes admises.

3.3. Dispositions du surplus :

- L'Opérateur n'aura aucune obligation d'acheter l'intérêt détenu par toute Partie dans tout surplus de Matériel neuf ou non.
- L'Opérateur aura le droit de vendre ou de se défaire de tout surplus de Matériel, à condition d'en avertir les autres Parties et d'obtenir leur accord.
- Le produit net de toute vente de Matériel devra être crédité au Compte Général.

3.4. Inventaires :

- Des inventaires de tout le Matériel normalement soumis à ce contrôle dans l'industrie Pétrolière Internationale devront être effectués périodiquement, au moins une fois par an, par l'Opérateur selon les directives du Comité d'Opérations. L'Opérateur devra notifier aux Parties par écrit, trente (30) jours à l'avance, son intention de procéder audits inventaires de manière à permettre aux Parties d'être représentées lors de l'inventaire. Le défaut de représentation d'une Partie à un inventaire engagera ladite Partie à accepter l'inventaire.
- L'inventaire devra être rapproché du Compte Général et une liste des excédents et des manquants sera fournie aux Parties avec des commentaires appropriés.
Le Compte Général sera ajusté des excédents et des manquants agréés par le Comité d'Opérations.
- Il est expressément convenu que les inventaires désignés au paragraphe (a) ci-dessus porteront également sur les immobilisations constituant le patrimoine des Parties dont l'Opérateur a la garde.

Article 4 : Cession d'immobilisations

4.1. Pour l'application des Articles 13 et l'Article 14 du Contrat, seront considérées comme immobilisations les catégories de dépenses mentionnées au Code des Hydrocarbures et de la Convention, à savoir :

- les dépenses de prospection et de recherche;
- les frais de forage et d'essais non compensés;

MR
ABE
JL

- les coûts d'abandon d'un forage;
- les coûts de forage et d'essais de puits non productifs d'Hydrocarbures liquides ou d'Hydrocarbures gazeux en quantités commercialisables;
- les frais de premier établissement relatifs à l'organisation et à la mise en marche des opérations pétrolières.

Etant entendu que ces dépenses devront avoir été imputées suivant les règles de l'article 1.4 et de l'Article 2 du présent Accord Comptable et seront exprimées au fur et à mesure de leur imputation en devises afin de déterminer les montants en Dollars à régler aux SOCIETES Pour la conversion en Dollars, on utilisera le cours de change moyen interbancaire du mois de comptabilisation tel que publié par la Banque Centrale de Tunisie.

4.2 Les sommes à rembourser aux SOCIETES par ETAP au titre des dispositions des Articles 13.3. et 14.2. du Contrat sont payées par échéances annuelles, telles que mentionnées aux dits Articles dans l'ordre chronologique dans lequel elles ont été enregistrées dans le Compte Général. Le paiement est effectué sur la base d'une note de débit annuelle de paiement; chaque note de débit annuelle sera déduite de la facture globale mentionnée à l'Article 1.6 du présent Accord Comptable. Toute note de débit devra indiquer la valeur de la quote-part ETAP de la production réservée au remboursement visé aux Articles 13.3 et 14.2 du Contrat.

Pour l'établissement de la dite note du débit, l'Opérateur adresse à ETAP, dans les 45 premiers jours de chaque année, un état détaillé des enlèvements de la quote-part d'ETAP de la production provenant de la Concession considérée au cours de l'année écoulée. Le paiement interviendra dans les 45 jours à compter de la date de réception de la note de débit à ETAP. Le prix de valorisation de la quote-part d'ETAP de la production réservée au remboursement visé ci-dessus sera le prix de vente normal tel que prévu par le Code des Hydrocarbures réalisé par ETAP, moyen pondéré pour l'année écoulée. Le prix de vente réalisé par ETAP sera communiqué par elle aux SOCIETES dans les 15 jours suivant la fin de l'année écoulée.

Les données ainsi communiquées sont réputées acceptées par les Parties si elles ne sont pas contestées dans les trente (30) jours qui suivent leur communication.

Les remboursements effectués par ETAP au titre du présent paragraphe seront considérés comme des avances et ce dans l'attente des opérations d'audit.

4.3 Il est entendu que dans le cas d'un remboursement de la quote part ETAP de dépenses imputables à une Concession portant principalement sur l'exploitation du gaz non associé aux Hydrocarbures Liquides, les sommes à rembourser aux SOCIETES par ETAP conformément aux dispositions de l'Article 14.2. du Contrat et du paragraphe 4.1 du présent Article, sont payées par échéances trimestrielles sur la base de notes de débit établies chaque trimestre. Le montant de chaque échéance est calculé sur la base de la quote part de l'ETAP des ventes de gaz selon le contrat conclu avec l'acheteur. Le paiement de chaque note de débit interviendra dans les quarante cinq (45) jours suivant sa réception par ETAP.

AMM
MR
ABE
O-Yir

Article 5 : Pééminence du contrat

En cas de non-conformité des présentes dispositions avec celles du Contrat, les dispositions du Contrat prévaudront.

Fait à Tunis, le ... **12 JAN 2008** .
En sept (7) exemplaires originaux

Pour l'Entreprise Tunisienne
d'Activités Pétrolières



Président Directeur Général

Pour PRIMOIIL

PRIMOIL
Rue du Lac Victoria - Résidence du Lac 2001
Les Berges du Lac
Jean Pierre MANZONI

Président Directeur Général

Pour OIL SEARCH (TUNISIA) LIMITED

Andrew LOGAN

Directeur Développement des Affaires

Oil Search (Tunisia) Limited
Tunis, TUNISIA

MR AMM
ABE
[Handwritten initials]

ANNEXE C

ACCORD ENTRE LES ACTIONNAIRES

MR
M/W
AME
AAAM
JRS

ACCORD ENTRE LES ACTIONNAIRES

Cet accord constitue une Annexe du Contrat d'Association, dont il fait partie intégrante concernant les Concessions d'Exploitation issues du Permis de Recherche "Le Kef" conclu le même jour entre ETAP et Les SOCIETES.

Il est convenu ce qui suit :

Article premier :

En conformité avec le Contrat d'Association, ETAP et Les SOCIETES constitueront une société commune ("La Société") de droit tunisien, chargée d'assurer le rôle d'Opérateur conformément à l'Article 4.3 c.2.(i) du Contrat d'Association. Le nom de la Société, dont le siège sera à Tunis, sera convenu d'un commun accord entre les Parties. La Société aura pour objet d'exercer le rôle d'Opérateur pour l'exploitation et le transport depuis le(s) champ(s) jusqu'aux installations de traitement des Hydrocarbures liquides ou gazeux et pour lesquels l'ETAP aura exercé son option de participer dans le cadre du Code des Hydrocarbures, de la Convention et du Contrat d'Association. Il est entendu que La Société ne sera ni titulaire d'une Concession découlant du Permis de Recherche Le Kef, ni propriétaire des Hydrocarbures liquides ou gazeux provenant de ces concessions. Cependant, les actions devront être détenues, à tout moment, par ETAP, PRIMOIL et OIL SEARCH.

Article deux :

Le capital initial de la Société sera déterminé d'un commun accord. ETAP, PRIMOIL et OIL SEARCH participeront au capital de La Société dans les proportions suivantes:

ETAP : 50 % (cinquante pour cent) ;

PRIMOIL : 25% (vingt cinq pour cent).

OIL SEARCH : 25%(vingt cinq pour cent)

Sous réserve des dispositions du paragraphe ci-dessus, le capital sera réparti par moitié entre actions A et actions B, les actions A étant détenues par ETAP et par les personnes qu'elle désignera, et les actions B étant détenues par PRIMOIL et OIL SEARCH et par les personnes qu'elles désigneront.

Article trois : Avances de fonds

Ainsi qu'il est stipulé dans le Contrat d'Association et à l'Annexe B (Accord Comptable), la Société travaillera sans profit, les Parties au Contrat d'Association lui faisant les avances de fonds dont elle a besoin pour l'exécution de ses activités suivant les principes établis dans le Contrat d'Association et à son Annexe B (Accord Comptable) qui y est annexé.

MR
ARE
ANN
YLP

Article quatre : Statuts et organes sociaux

4.1. Les statuts de la Société seront élaborés en temps opportun par accord mutuel des Parties.

4.2. Assemblées Générales :

Le quorum de présence sera de deux (2) représentants au moins de chaque catégorie d'actionnaires ayant une procuration leur permettant de voter. Les décisions seront prises à la majorité des voix des actionnaires présents et représentés.

4.3. Conseil d'Administration :

Le Conseil d'Administration sera composé de quatre (4) Administrateurs. Les Administrateurs seront nommés par l'Assemblée Générale, deux (2) sur proposition d'ETAP, représentant les actions A, deux (2) sur proposition de PRIMOIL et d'OIL Search représentant les actions B.

Le Conseil d'Administration sera présidé par un Président choisi en alternance, parmi les Administrateurs porteurs d'actions de catégorie A pour une période de trois (3) ans à l'issue de laquelle, le Président sera choisi parmi les Administrateurs porteurs d'actions de catégorie B. Pour les administrateurs porteurs d'action de catégorie B l'alternance commencera par un représentant de OIL Search.

Le Conseil élira un Directeur Général et un Directeur Général Adjoint.

Les fonctions de Directeur Général seront assumées par un Administrateur désigné au sein des administrateurs du groupe B tandis que celle du Directeur Général Adjoint seront assumées par un Administrateur désigné au sein des administrateurs du groupe A et ce pour une période de trois (3) ans à l'issue de laquelle les fonctions de Directeur Général seront assumées par un Administrateur désigné au sein des administrateurs du groupe A et celle du Directeur Général Adjoint seront assumées par un Administrateur désigné au sein des administrateurs du groupe B. Pour les administrateurs porteurs d'actions de catégorie B l'alternance se fera comme suit : un Administrateur représentant PRIMOIL commencera à exercer les fonctions du Directeur Général durant la première période de trois (3) ans à l'issue de laquelle les fonctions de Directeur Général Adjoint seront assumées par un Administrateur représentant OIL SEARCH et ainsi de suite pour toutes les périodes de trois (3) ans.

L'exercice des pouvoirs par le Directeur Général et par le Directeur Général Adjoint sera réglé par décision du Conseil d'Administration, lesquels pouvoirs seront exercés conjointement.

Article cinq : Actions et transfert d'actions

5.1. Les actions sont obligatoirement nominatives.

5.2. Un actionnaire ne pourra céder ses actions à une Société Affiliée telle que définie à l'Article 1 du Contrat d'Association que si le cessionnaire adhère explicitement au présent Accord et à la Convention Particulière.

Si la Société Affiliée cessionnaire cessait à un moment donné de remplir les conditions de la définition de la dite notion de "Société Affiliée" mentionnée ci-dessus, les actions seront immédiatement retransférées au cédant initial.

MR
AAH
JF
JL

5.3. Toute cession d'actions à un tiers, c'est-à-dire à toute personne autre qu'un actionnaire A ou B, devra préalablement recevoir l'agrément du Conseil d'Administration qui ne pourra refuser de donner cet agrément que pour des raisons valables et ne sera effective que si le cessionnaire a explicitement adhéré au Contrat d'Association et à la Convention Particulière.

Article six : Loi applicable

Le présent Accord entre les Actionnaires sera régi et interprété selon la loi Tunisienne. Tout différend au sujet de l'interprétation ou de l'exécution du présent Accord qui n'aura pas pu être réglé à l'amiable, sera soumis à l'arbitrage prévu à l'Article 29 du Contrat d'Association.

Article sept : Organisation

La Société travaillera avec un effectif qui sera déterminé par décision du Comité d'Opérations. Son organigramme ainsi que toute modification de ce dernier sera arrêté par le Conseil d'Administration.

Article huit : Procédure comptable

Les rapports entre La Société et les partenaires de l'Association dans le domaine financier et comptable en ce qui concerne les appels de fonds, les états et les facturations, les imputations au compte conjoint, seront effectués sur la base des pourcentages de participations tels que définis à l'Article 3 paragraphes 1 et 3 du Contrat d'Association.

Article neuf : Contrôle

Les Parties au Contrat d'Association auront le droit de vérifier les comptes et les dossiers de la Société et ce sur place. Cette vérification par audit devra être faite dans les délais définis dans l'Accord comptable. Afin d'éviter autant que possible la perturbation des services comptables concernés, les Parties au Contrat d'Association feront leur possible pour regrouper au maximum les vérifications. Un préavis d'au moins trente (30) jours sera donné préalablement à l'arrivée des auditeurs.

Article dix : Régimes spéciaux

La Société bénéficiera des avantages de toutes natures, accordés à l'Opérateur par les documents contractuels régissant le Permis de Recherche et les Concessions d'Exploitation en découlant et ce conformément aux dispositions de l'Article 3 du Code des Hydrocarbures tel que complété par l'Article 2 de la loi n°2002-23 du 14 février 2002 ainsi que par la loi n°2004-61 du 27 juillet 2004.

Article onze : Dispositions diverses

11.1. Les frais de constitution et de mise en place de l'organisation de la Société seront répartis entre les actionnaires dans la proportion indiquée à l'Article 2 du présent accord.

11.2. Les titres des Articles ne pourront en aucun cas affecter ou avoir une influence sur l'interprétation des dispositions contenues dans lesdits Articles.

MR
ABE
AMM
J
YH

11.3 En cas d'application des dispositions de l'Article 4.3.b) du Contrat d'Association, les dispositions des Articles 1, 2 et 4.3 du présent Accord entre Actionnaires seront appliquées comme suit :

a) La Société aura pour objet d'exercer le rôle d'Opérateur pour le développement et l'exploitation, le transport depuis le(s) champ(s) jusqu'aux installations de traitement des Hydrocarbures liquides ou gazeux issus de toute Concession et dans laquelle l'ETAP n'aura pas exercé son option de participation.

b) Le capital initial de La Société commune paritaire PRIMOIL et OIL SEARCH sera déterminé d'un commun accord entre PRIMOIL et OIL SEARCH elles participeront au capital de cette Société dans les proportions suivantes:

PRIMOIL : (cinquante 50 %pour cent) ;

OIL SEARCH : (cinquante 50 %pour cent).

Le capital sera réparti par moitié entre actions A et actions B, les actions A étant détenues par PRIMOIL et par les personnes qu'elle désignera, et les actions B étant détenues par OIL SEARCH et par les personnes qu'elle désignera.

c) Le Conseil d'Administration sera composé de quatre (4) Administrateurs. Les Administrateurs seront nommés par l'Assemblée Générale, deux (2) sur proposition de PRIMOIL, représentant les actions A, deux (2) sur proposition de OIL Search représentant les actions B.

Le Conseil d'Administration sera présidé par un Président choisi en alternance, parmi les Administrateurs porteurs d'actions de catégorie B pour une période de cinq (5) ans à l'issue de laquelle, le Président sera choisi parmi les Administrateurs porteurs d'actions de catégorie A à l'issue de laquelle l'alternance sera appliquée toutes les périodes de cinq (5) ans.

Le Conseil élira un Directeur Général et un Directeur Général Adjoint.

Les fonctions de Directeur Général seront assumées par un Administrateur désigné au sein des administrateurs du groupe A tandis que celle du Directeur Général Adjoint seront assumées par un Administrateur désigné au sein des administrateurs du groupe B et ce pour une période de cinq (5) ans à l'issue de laquelle les fonctions de Directeur Général seront assumées par un Administrateur désigné au sein des administrateurs du groupe B et celles du Directeur Général Adjoint seront assumées par un Administrateur désigné au sein des Administrateurs du groupe A ainsi de suite pour toutes les périodes de cinq (5) ans.

L'exercice des pouvoirs par le Directeur Général et par le Directeur Général Adjoint sera réglé par décision du Conseil d'Administration, lesquels pouvoirs seront exercés conjointement.

MR
AMM
ABE
J. P. H.

Article douze : Durée

La Société continuera à exister jusqu'à l'expiration du Contrat d'Association ou de la dernière Concession d'exploitation commune découlant du Permis de Recherche Le Kef.

Fait à Tunis, le1.2..JAN..2008.....

En sept (7) exemplaires originaux.

**Pour l'Entreprise Tunisienne
d'Activités Pétrolières**



**Khaled BECHEIKH
Président Directeur Général**

Pour PRIMOIL

PRIMOIL
de du Lac Victoria - Résidence du Lac 2001
Les Berges du Lac
TUNIS

**Jean Pierre MANZONI
Président Directeur Général**

Pour OIL SEARCH (TUNISIA) LIMITED

Andrew LOGAN

Directeur Développement des Affaires

**Oil Search (Tunisia) Limited
Tunis, TUNISIA**

MR AM
ARF (24/1)