

REPUBLIQUE ISLAMIQUE DE MAURITANIE

Honneur - Fraternité - Justice

CONTRAT DE PARTAGE DE PRODUCTION

ENTRE

LA REPUBLIQUE ISLAMIQUE DE MAURITANIE

ET

TOTAL E&P MAURITANIE

BLOC TA7 DU BASSIN DE TAOUDENNI

JANVIER 2005

CPP Bloc Ta7

[Handwritten signatures]

SOMMAIRE

Article

1 Définitions
2 Champ d'application du Contrat
3 Autorisation Exclusive d'Exploration
4 Obligations de travaux d'exploration
5 Etablissement et approbation des Programmes Annuels de Travaux
6 Obligations du Contractant dans la conduite des Opérations Pétrolières
- Protection de l'Environnement et Remise en Etat des Sites
7 Droits du Contractant dans la conduite des Opérations Pétrolières
8 Surveillance des Opérations Pétrolières et rapport d'activité - Confidentialité
9 Evaluation d'une découverte et octroi d'une Autorisation Exclusive d'Exploitation
10 Recouvrement des Coûts Pétroliers et partage de la production
11 Régime fiscal
12 Personnel
13 Menus
14 Prix du Pétrole Brut
15 Gaz Naturel
16 Transport des Hydrocarbures par canalisations
17 Obligation d'approvisionnement du marché intérieur en Pétrole Brut
18 Importation et exportation
19 Change
20 Tenu des livres, unités monétaire, comptabilité
21 Participation de l'Etat
22 Droits complémentaires du premier exploitant
23 Cession
24 Propriété et transfert des biens à exploitation
25 Responsabilité et assurances
26 Résiliation du Contrat
27 Droit applicable et stabilisation des conditions
28 Force Majeure
29 Arbitrage et expertise
30 Conditions d'application du Contrat
31 Entrée en vigueur

ANNEXES

1 Périmètre d'Exploration
2 Procédure comptable

Pages numérotées de 1 à 62

CPP Bloc Ta7

[Handwritten signatures]

CONTRAT :

Entre

- La République Islamique de Mauritanie, représentée aux présentes par le Ministre des Mines et de l'Industrie, ci-après dénommée "l'Etat",

d'une part,

Et

Total E&P Mauritanie société constituée selon les lois de France, ayant son siège social à 2, place de la Coupole, la Défense 6 - 92400 Courbevoie (France), représentée aux présentes par Monsieur Jean-Philippe MAGNAN, Président, ayant tous pouvoirs à l'effet des présentes, ci-après dénommée le "Contractant",

d'autre part,

les deux parties étant désignées ci-après collectivement "Parties", ou individuellement "Partie".

Considérant que l'Etat souhaite promouvoir la découverte et la production d'hydrocarbures pour favoriser l'expansion économique du pays ;

Considérant que le Contractant, qui a déclaré posséder les capacités techniques et financières, désire explorer et exploiter, dans le cadre du présent contrat de partage de production, les hydrocarbures liquides et ou gazeux pouvant être contenus dans le Périmètre d'Exploration ;

Vu l'Ordonnance n° 88.151 du 13 novembre 1988 relative au régime juridique et fiscal de la recherche et de l'exploitation des hydrocarbures ;

Vu l'Accord pour une Etude d'Exploration, dans les blocs Ta7 et Ta8 du bassin de Taoudenni signé à Nouakchott le 23 juin 2003 entre l'Etat et le Contractant ;

Vu le Contrat de Partage de Production signé entre l'Etat et le Contractant pour le bloc Ta8 du bassin de Taoudenni ;

CECI EXPOSE, IL EST CONVENU CE QUI SUIT :

CPP bloc Ta7

[Handwritten signatures]

ARTICLE 1

DEFINITIONS

Les termes utilisés dans le texte des présentes ont la signification suivante :

- 1.1. "Accord" signifie l'Accord pour une Etude d'Exploration dans les blocs Ta7 et Ta8 du bassin de Taoudenni signé à Nouakchott le 23 juin 2003 entre l'Etat et Total E&P Mauritanie,
- 1.2. "Année Civile" signifie une période de douze (12) Mois consécutifs commençant le premier (1^{er}) janvier et se terminant le trente et un (31) décembre suivant.
- 1.3. "Année Contractuelle" signifie une période de douze (12) Mois consécutifs commençant à la Date d'Effet ou le jour anniversaire de ladite Date d'Effet.
- 1.4. "Annexes" signifie les annexes au présent Contrat constituées par :
- le Périmètre d'Exploration constituant l'Annexe 1,
- la Procédure Comptable constituant l'Annexe 2.
- 1.5. "Autorisation Exclusive d'Exploration" signifie l'autorisation visée à l'article 3 du présent Contrat par laquelle l'Etat autorise le Contractant à effectuer, à titre exclusif, tous travaux et études de prospection, d'exploration et de recherche à l'intérieur du Périmètre d'Exploration.
- 1.6. "Autorisation Exclusive d'Exploitation" signifie l'autorisation accordée au Contractant par Décret pris en Conseil des Ministres d'effectuer tous travaux de développement et d'exploitation des Gisement à l'intérieur du Périmètre d'Exploitation.
- 1.7. "Baril" signifie "U.S. barre", soit 42 gallons américains (159 litres) mesurés à la température de 60°F (15,6 °C) et à la pression atmosphérique.
- 1.8. "Budget Annuel" signifie l'estimation détaillée du coût des Opérations Pétrolières définies dans un Programme Annuel de Travaux.
- 1.9. "Compte RBS" désigne le compte défini à l'article 6 ci-après dont les fonds qui y sont versés sont exclusivement affectés au paiement des dépenses liées à la réalisation des Opérations RPN effectuées en conformité avec le Plan d'Opérations RBS.
- 1.10. "Contractant" signifie collectivement ou individuellement la (ou les) société(s) signataire(s) du présent Contrat ainsi que toute entité ou société à laquelle serait cédé un intérêt en application des articles 21 et 23 du présent Contrat.
- 1.11. "Contrat" signifie le présent acte et ses Annexes ainsi que toute extension, renouvellement, substitution ou modification aux présentes qui recouvrerait l'approbation des Parties. En cas de contradiction entre les dispositions du présent acte et de ses Annexes les dispositions du présent acte prévaudront.
- 1.12. "Coûts Pétroliers" signifie, tous les coûts et dépenses encourus dans le cadre de l'Accord, ceux encourus par le Contractant en exécution des Opérations Pétrolières prévues au présent Contrat et plus généralement, tous les autres coûts et dépenses directement ou indirectement liés aux précédents et ouvrant droit à récompensation en vertu des dispositions de l'article 10 et de la Procédure Comptable objet de l'Annexe 2 du présent Contrat.

Ces Coûts Pétroliers sont définis comme suit :

CPP bloc Ta7

[Handwritten signatures]

- Coûts d'exploration (incluant les études) encourus dans le cadre de l'Accord, lequel reste en vigueur jusqu'à la Date d'Effet du Contrat ce sont les coûts pétroliers directs et indirects engagés dans les opérations de géophysique et géologie. Ces coûts seront intégrés dans les Coûts Pétroliers récupérables au titre du présent Contrat sous réserve qu'ils n'aient pas déjà été récupérés dans le cadre du Contrat de Partage de Production pour le bloc Ta8 tel que visé au paragraphe du présent Contrat ;

- Coûts d'exploration : ce sont les coûts pétroliers directs et indirects engagés dans les opérations de recherche et inclus dans le programme de travaux d'exploration ;

- Coûts d'appréciation (évaluation) : ce sont les coûts pétroliers directs et indirects engagés dans les opérations d'appréciation et inclus dans le programme de travaux d'appréciation ;

- Coûts d'exploitation : ce sont les coûts pétroliers directs et indirects (i) engagés dans les opérations de développement et inclus dans le programme de travaux de développement à l'issue d'une découverte jugée commerciale (ii) relatifs à la production, la séparation, le traitement, le stockage, et le transport et la commercialisation décrits par ce Contrat. Ils comprennent les charges encourues pour la remise en état des sites et l'élimination de toute pollution occasionnée par l'exécution des opérations pétrolières ainsi que la part de frais généraux non allouée aux coûts d'exploration, d'appréciation et de développement ; ces coûts incluent également les dotations au Compte RES.

- 1.13. "Date d'Effet" signifie la date d'entrée en vigueur du présent Contrat telle qu'elle est définie à l'article 31 du présent Contrat.
- 1.14. "Dollar" signifie le dollar des Etats Unis d'Amérique noté US\$.
- 1.15. "Etat" signifie la République Islamique de Mauritanie, représentée par le Ministre chargé des Hydrocarbures, la Direction des Hydrocarbures ou, d'une manière générale, l'Administration.
- 1.16. "Gaz Naturel" signifie méthane, éthane, propane, butane et plus généralement, tous les hydrocarbures gazeux secs ou humides, produits isolément ou en association avec le Pétrole Brut.
- 1.17. "Gaz Naturel Associé" signifie le Gaz Naturel existant dans un réservoir en solution avec le Pétrole Brut ou sous forme de "gas Cap" en contact avec le Pétrole Brut, et qui est produit ou peut être produit en association avec le Pétrole Brut.
- 1.18. "Gaz Naturel Non Associé" signifie le Gaz Naturel à l'exclusion du Gaz Naturel Associé.
- 1.19. "Gisement" signifie une accumulation d'Hydrocarbures dans le sous-sol.
- 1.20. "Hydrocarbures" signifie le Pétrole Brut et le Gaz Naturel.
- 1.21. "LIBOR" signifie le taux d'intérêt connu sous le nom de « London InterBank Offered Rate » pour les dépôts en Dollars (US\$) sur trois (3) Mois tel qu'il est coté à 11 heures à Londres, Royaume-Uni, par National Westminster Bank, ou toute autre banque sélectionnée d'Accord Parties, le premier jour du Mois où le paiement d'intérêt est dû et où la banque est ouverte.
- 1.22. "Ministre" signifie le Ministre chargé des Hydrocarbures.
- 1.23. "Mois" signifie la période mensuelle du calendrier grégorien et qui commence le premier jour du mois et se termine le 28, le 29, le 30 ou le 31 du mois selon le cas.
- 1.24. "Opérateur" signifie la société désignée à l'article 6.2, du présent Contrat, chargée de la conduite et de la réalisation des Opérations Pétrolières ou toute société qui lui serait ultérieurement substituée selon les modalités applicables.

CPP bloc Ta7

[Signature] *[Signature]*

1.25. "Opérations Pétrolières" signifie, notamment, toutes les opérations d'exploration, d'évaluation / appréciation, de développement, de production, de séparation, de traitement, de stockage, de transport et de commercialisation des Hydrocarbures jusqu'au Point de Livraison, de remise en état des sites (Opérations RES), et, plus généralement, toutes autres opérations directement ou indirectement liées aux précédentes, effectuées par le Contractant dans le cadre du présent Contrat, à l'exclusion du raffinage et de la distribution des produits pétroliers.

1.26. "Opérations RES" désigne toutes les opérations, de quelque nature qu'elles soient, nécessaires pour assurer sur le Périmètre d'Exploitation, la remise en état des sites, à savoir notamment la mise en sécurité et l'abandon définitif des puits, le démantèlement complet ou partiel des installations et l'élimination des matériaux ou déchets résultant du démantèlement, lesdites opérations étant effectuées selon les règles de l'art en vigueur dans l'industrie pétrolière au moment de leur réalisation en vue d'une protection optimale de l'environnement ;

1.27. "Périmètre d'Exploitation" signifie toute fraction du Périmètre d'Exploitation sur laquelle l'Etat, dans le cadre du présent Contrat, a accordé au Contractant une Autorisation Exclusive d'Exploitation, conformément aux dispositions des articles 9.2 et 9.4 du présent Contrat.

1.28. "Périmètre d'Exploitation" signifie la surface définie à l'Annexe 1, diminuée par la suite des rendus prévus à l'article 3 et/ou des Périmètres d'Exploitation, sur laquelle l'Etat, dans le cadre du présent Contrat, accorde au Contractant une Autorisation Exclusive d'Exploitation, conformément aux dispositions de l'article 2.1 du présent Contrat.

1.29. "Pétrole Brut" signifie huile minérale brute, asphalte, ozokérite et tous autres hydrocarbures solides, semi-solides ou liquides à l'état naturel ou obtenu du Gaz Naturel par condensation ou extraction, y compris les condensats obtenus par détente de Gaz Naturel.

1.30. "Plan d'Opérations RES" désigne le plan établi sur le Périmètre d'Exploitation tel qu'il est exposé à l'article 6 et dessous.

1.31. "Point de Livraison" signifie :
- Pour le Pétrole Brut: le point F.O.B. de chargement du Pétrole Brut au terminal d'exportation ou tout autre point fixé d'un commun accord par les Parties ;
- Pour le Gaz Naturel: Le point de livraison sera déterminé, à l'issue d'une découverte de Gaz Naturel, une fois que les conditions spécifiques visées à l'article 15 du présent Contrat auront été arrêtées entre les Parties.

1.32. "Programme Annuel de Travaux" signifie le document descriptif, poste par poste, des Opérations Pétrolières devant être réalisées au cours d'une Année Civile dans le cadre du présent Contrat préparé conformément aux dispositions des articles 4, 5 et 9.

1.33. "Société Affiliée" signifie :
a) toute société ou toute autre entité qui contrôle ou est contrôlée, directement ou indirectement, par une société ou entité, Partie aux présentes ;
b) ou toute société ou toute autre entité qui contrôle ou est contrôlée, directement ou indirectement, par une société ou entité qui contrôle elle-même directement ou indirectement toute société ou entité, Partie aux présentes ;
c) Aux fins de la présente définition, le terme "contrôle" signifie la propriété directe ou indirecte par une société ou toute autre entité d'un pourcentage d'actions ou de parts sociales supérieur à cinquante pour cent (50%) des droits de vote à l'Assemblée Générale d'une autre société ou entité.

CPP bloc Ta7

[Signature] *[Signature]*

- 1.34. "Tiers" signifie une société ou toute autre entité, autre que l'Etat et le Contractant, qui n'entre pas dans le cadre de la définition visée à l'article 1.23.
- 1.35. "Trimestre" signifie une période de trois (3) Mois consécutifs commençant le premier jour de janvier, avril, juillet ou octobre de chaque Année Civile.
- 1.36. "Trust" signifie la mécanique de droit anglo-saxon, qui vient renforcer les garanties mises en place dans le présent Contrat en faveur de l'Etat quant à la sécurité des fonds épargnés en vue d'en disposer, le moment venu, pour le financement des Opérations RES, et ce, quels que soient les exploitants successifs. Le Trust ayant pour affectation exclusive les Opérations RES sera constitué pour le Périmètre d'Exploitation sous le contrôle du Contractant qui transfèrera également au gestionnaire du Trust tous les fonds épargnés à l'effet de ces Opérations RES conformément au présent Contrat.

ARTICLE 2

CHAMP D'APPLICATION DU CONTRAT

- 2.1. Par les présentes, l'Etat autorise le Contractant à effectuer à titre exclusif dans le Périmètre d'Exploitation, défini à l'Annexe 1, les Opérations Pétrolières utiles et nécessaires dans le cadre du présent Contrat, étant entendu que celles-ci ne peuvent se rapporter qu'aux Hydrocarbures.
- 2.2. Le présent Contrat est conclu pour la durée de l'Autorisation Exclusive d'Exploitation telle que prévue à l'article 3, y compris ses périodes de renouvellement et de prorogation éventuelle et, en cas de découverte commerciale, pour la durée des Autorisations Exclusives d'Exploitation qui auront été octroyées, telle que définie à l'article 9.11. La validité de l'Autorisation Exclusive d'Exploitation sera prorogée de la durée nécessaire à l'achèvement, le cas échéant, des Opérations RES conformément au Plan RES approuvé par les Parties.
- 2.3. Si, à l'expiration de l'ensemble des périodes d'exploration prévues aux articles 3 et 15 ci-dessous le Contractant n'a pas notifié à l'Etat sa décision de développer un Gisement commercial d'Hydrocarbures et demandé conformément aux dispositions de l'article 11 du Contrat une Autorisation Exclusive d'Exploitation relative à ce Gisement commercial, le présent Contrat prendra fin.

En cas d'octroi de plusieurs Autorisations Exclusives d'Exploitation, le présent Contrat prendra fin à l'expiration de la validité de la dernière Autorisation Exclusive d'Exploitation, sauf résiliation anticipée.
- 2.4. L'expiration, la renonciation ou la résiliation du présent Contrat pour quelque raison que ce soit ne libère pas le Contractant de ses obligations, au titre du présent Contrat, nées avant ou à l'occasion de ladite expiration, renonciation ou résiliation, lesquelles devront être exécutées par le Contractant.
- 2.5. Le Contractant aura la responsabilité de réaliser les Opérations Pétrolières prévues dans le présent Contrat. Il s'engage pour leur réalisation à respecter les règles de l'art de l'industrie pétrolière internationale.

CPP bloc Ta7

[Signature] *[Signature]*

- 2.6. Le Contractant fournira tous les moyens financiers et techniques nécessaires au bon déroulement des Opérations Pétrolières et supportera en totalité tous les risques liés à la réalisation des Opérations Pétrolières. Les Coûts Pétroliers supportés par le Contractant seront récupérables conformément aux dispositions de l'article 10.
- 2.7. Durant la période de validité du Contrat, la production résultant des Opérations Pétrolières sera partagée entre l'Etat et le Contractant suivant les dispositions de l'article 10.

ARTICLE 3

AUTORISATION EXCLUSIVE D'EXPLORATION

- 3.1. L'Autorisation Exclusive d'Exploitation à l'intérieur du Périmètre d'Exploitation défini à l'Annexe 1 est accordée au Contractant, conformément aux dispositions de l'article 2.1, pour une période initiale de trois (3) Années Contractuelles.
- 3.2. Le Contractant, s'il a rempli, pour la période initiale d'exploration en cours, les obligations de travaux stipulées à l'article 4, aura droit au renouvellement de l'Autorisation Exclusive d'Exploitation par deux (2) fois, pour une période de trois (3) Années Contractuelles chaque fois.

Pour chaque renouvellement, le Contractant devra déposer une demande de renouvellement auprès du Ministre, au plus tard deux (2) Mois avant l'expiration de la période d'exploration en cours.
- 3.3. En cas de découverte d'un Gisement d'Hydrocarbures dont l'évaluation est en cours durant la deuxième période de renouvellement, le Contractant aura droit à un troisième renouvellement de six (6) mois s'il s'agit de Pétrole Brut et de cinq (5) ans pour le Gaz Naturel à compter de l'expiration de la deuxième période de renouvellement, ou ce qui concerne uniquement la fraction du Périmètre d'Exploitation englobant la surface préservée de ladite découverte.
- 3.4. Le Contractant s'engage à rendre à l'Etat au moins vingt-cinq pour cent (25%) de la superficie du Périmètre d'Exploitation à l'occasion de chaque renouvellement de celui-ci, de façon à ne conserver durant la deuxième période d'exploration, qu'un plus soixante-quinze pour cent (75%) de la superficie initiale du Périmètre d'Exploitation et durant la troisième période d'exploration, qu'un plus cinquante pour cent (50%) de la superficie initiale du Périmètre d'Exploitation.
- 3.5. Pour l'application de l'article 3.2 :
a) Les surfaces déjà abandonnées au titre de l'article 3.6 et les surfaces déjà couvertes par des Autorisations Exclusives d'Exploitation viendront en déduction des surfaces à rendre ;
b) Le Contractant aura le droit de fixer l'étendue, la forme et l'emplacement de la portion du Périmètre d'Exploitation qu'il entend conserver. Toutefois, la portion rendue devra être constituée d'un nombre limité de périmètres de forme géométrique simple, délimités par des lignes Nord-Sud, Est-Ouest ou par des limites naturelles ;
c) La demande de renouvellement devra être accompagnée d'un plan portant indication du Périmètre d'Exploitation conservé ainsi que d'un rapport présentant les travaux effectués depuis la Date d'Effet sur les surfaces rendues et les résultats obtenus.

CPP bloc Ta7

[Signature] *[Signature]*

3.6. Le Contractant peut à tout moment, sous préavis de trois (3) Mois, notifier à l'Etat qu'il renonce à ses droits sur tout ou partie du Périmètre d'Exploration. Dans ce cas, le Contrat sera résilié de plein droit à la date de ladite notification.

En cas de renonciation partielle, les dispositions de l'article 3.5 seront applicables au périmètre rendu.

Dans tous les cas, aucune renonciation volontaire au cours d'une période d'exploration ne réduira les engagements de travaux d'exploration stipulés à l'article 4 pour ladite période, ni ne mettra fin à la garantie correspondante.

3.7. Sauf en cas de découverte d'Hydrocarbures comme stipulé à l'article 3.3 ci-dessus, à l'expiration de la troisième période d'exploration, le Contractant devra rendre la surface restante du Périmètre d'Exploration, en dehors des surfaces déjà couvertes par des Périmètres d'Exploration.

Si à l'expiration de la troisième période d'exploration définie à l'article 3.2, un programme de travaux d'évaluation d'une découverte tel que visé à l'article 9.2 est effectivement en cours de réalisation, le Contractant aura droit, en cas de demande relative à la surface estimée de ladite découverte, à une prorogation de l'Autorisation Exclusive d'Exploration pour la durée nécessaire à l'achèvement des travaux d'évaluation, sans toutefois pouvoir excéder six (6) Mois.

Dans ce cas, le Contractant devra déposer la demande de prorogation de l'Autorisation Exclusive d'Exploration susvisée auprès du Ministre au moins deux (2) Mois avant l'expiration de la troisième période d'exploration, et pour cette même période, le Contractant devra avoir rempli toutes les obligations de travaux d'exploration stipulés à l'article 4.

3.8. La durée de l'Autorisation Exclusive d'Exploration sera également protégée, le cas échéant, en cas de demande d'une Autorisation Exclusive d'Exploration, jusqu'à l'intervention d'une décision, en ce qui concerne la superficie visée dans ladite demande.

ARTICLE 4

OBLIGATION DE TRAVAUX D'EXPLORATION

4.1. Durant la période initiale d'exploration de trois (3) Années Contractuelles définie à l'article 3.1, le Contractant s'engage à effectuer des travaux de géophysique (2500 km Géométrie : Aéromagnétisme et/ou 250 km de sismique) représentant un engagement minimum de travaux pour un coût estimé à deux millions de Dollars (2.000.000 US\$) ; lesdits travaux devront commencer dans les dix huit (18) Mois suivant la Date d'Effet.

4.2. Durant la seconde période d'exploration de trois (3) Années Contractuelles définie à l'article 3.2, le Contractant s'engage à réaliser au moins un (1) forage ou des travaux équivalents, représentant un engagement minimum de travaux pour un coût estimé à trois millions de Dollars (3.000.000 US\$).

4.3. Durant la troisième période d'exploration de trois (3) Années Contractuelles définie à l'article 3.2, le Contractant s'engage à réaliser au moins un (1) forage ou des travaux équivalents, représentant un engagement minimum de travaux pour un coût estimé à trois millions de Dollars (3.000.000 US\$).

CPP bloc Ta7

Contractant.

La garantie appelée, le Contractant sera réputé avoir rempli ses obligations minimales de travaux d'exploration au titre de la période d'exploration concernée de l'article 4 du présent Contrat; le Contractant pourra, sauf en cas d'annulation de l'Autorisation Exclusive d'Exploration pour un manquement majeur au présent Contrat, continuer à bénéficier des dispositions dudit Contrat et, en cas de demande recevable, obtenir le renouvellement de l'Autorisation Exclusive d'Exploration.

ARTICLE 5

ETABLISSEMENT ET APPROBATION DES PROGRAMMES ANNUELS DE TRAVAUX

5.1. Au plus tard deux (2) Mois après la Date d'Effet, le Contractant préparera et soumettra au Ministre pour approbation un Programme Annuel de Travaux détaillé poste par poste ainsi que le Budget correspondant pour l'ensemble du Périmètre d'Exploration en spécifiant les Opérations Pétrolières se rapportant à la période allant de la Date d'Effet au trente et un (31) décembre suivant.

Toutefois, au plus tard trois (3) Mois avant le début de chaque Année Civile, le Contractant préparera et soumettra au Ministre pour approbation un Programme Annuel de Travaux détaillé poste par poste ainsi que le Budget correspondant pour l'ensemble du Périmètre d'Exploration puis, le cas échéant, pour le Périmètre d'Exploration en spécifiant les Opérations Pétrolières qu'il se propose de réaliser au cours de l'Année Civile suivante.

Chaque Programme Annuel de Travaux et le Budget Annuel correspondant seront subdivisés entre les différencés activités d'exploration, et s'il y a lieu, d'évaluation/préparation pour chaque découverte, et de développement et de production pour chaque Gisement commercial.

5.2. Si le Ministre estime que des révisions ou modifications au Programme Annuel de Travaux et au Budget Annuel correspondant sont nécessaires et utiles, il doit le notifier au Contractant avec toutes les justifications jugées utiles dans un délai de trente (30) jours suivant la réception de ces Programme et Budget. Dans ce cas, le Directeur des Hydrocarbures et le Contractant se réuniront aussi rapidement que possible pour discuter les révisions ou modifications demandées et établir d'un commun accord le Programme Annuel de Travaux et le Budget Annuel correspondant dans leur forme définitive, suivant les règles de l'art en usage dans l'industrie pétrolière internationale. La date d'adoption du Programme Annuel de Travaux et du Budget Annuel correspondant sera la date de l'accord mutuel susvisé.

En l'absence de notification par le Ministre au Contractant de son désir de révisions ou modifications dans le délai de trente (30) jours susvisés, ledit Programme Annuel de Travaux et le Budget Annuel correspondant seront réputés acceptés par le Ministre à la date d'expiration dudit délai.

Dans tous les cas, chaque opération du Programme Annuel de Travaux, pour laquelle le Ministre n'aura pas demandé de révision ou modification, devra être réalisée par le Contractant

CPP bloc Ta7

4.4. Chacun des forages d'exploration prévus ci-dessus sera réalisé jusqu'à la profondeur minimale contractuelle de deux mille (2000) mètres, ou à une profondeur moindre si l'Etat l'autorise ou si la poursuite du forage, effectué selon les règles de l'art en usage dans l'industrie pétrolière internationale, est exclue pour l'une ou l'autre des raisons suivantes:

- le socle est rencontré à une profondeur inférieure à la profondeur minimale contractuelle susvisée;
- la poursuite du forage présente un danger manifeste en raison de l'existence d'une pression de couche anormale;
- des formations rocheuses, dont la dureté ne permet pas en pratique l'avancement du forage conduit avec les moyens d'équipement appropriés, sont rencontrées;
- des formations pétrolières, dont la traversée nécessite pour leur protection la pose de tubages ne permettant pas d'atteindre la profondeur minimale contractuelle susvisée, sont rencontrées.

Dans le cas de l'une des conditions ci-dessus, le Contractant informera le Ministre et sera autorisé à suspendre le forage et ledit forage sera réputé avoir été foré à la profondeur minimale contractuelle susvisée.

4.5. Si le Contractant, au cours soit de la première période d'exploration, soit de la deuxième période d'exploration, définies respectivement aux articles 3.1 et 3.2, réalise des travaux pour des montants supérieurs aux engagements minimums stipulés respectivement aux articles 4.1 et 4.2 pour ladite période, les montants excédentaires pourront être reportés sur la ou les périodes d'exploration suivantes et viendront en déduction des obligations minimums d'engagements de travaux stipulés pour la ou lesdites périodes.

Aux fins de l'application des articles 4.1 à 4.5, les forages d'évaluation effectués dans le cadre d'un programme d'évaluation d'une découverte ne seront pas considérés comme des travaux d'exploration et, en cas de découverte d'Hydrocarbures, seul un puits par découverte sera réputé être un forage d'exploration.

4.6. A la Date d'Effet, le Contractant devra fournir une garantie de sa maison mère à hauteur de cinq cent mille Dollars (500.000 US\$), couvrant ses obligations minimales de travaux pour la période initiale d'exploration définie à l'article 4.1.

En cas de renouvellement de l'Autorisation Exclusive d'Exploration, le Contractant devra prouver ladite garantie maison mère de cinq cent mille Dollars (500.000 US\$) pour couvrir les obligations minimales de travaux pour la période de renouvellement concernée.

Trois (3) Mois après l'achèvement d'un levé sismique ou d'un forage d'exploration effectué jusqu'à la profondeur minimale contractuelle, la garantie ci-dessus sera réduite en fonction des obligations minimales de travaux de la période d'exploration en cours restant à remplir.

Si au terme d'une période d'exploration quelconque ou en cas de renonciation totale ou résiliation du Contrat, les travaux d'exploration n'ont pas atteint les engagements minimums susvisés au présent article 4, le Ministre aura le droit d'appeler la garantie à titre d'indemnité pour l'exécution des engagements minimums de dépenses qui avaient été souscrits par le

CPP bloc Ta7

dans les meilleurs délais.

5.3. Il est admis par le Ministre et le Contractant que les résultats acquis au cours du déroulement des travaux ou que des circonstances particulières peuvent justifier des changements au Programme Annuel de Travaux. Dans ce cas, après notification au Ministre, le Contractant pourra effectuer de tels changements sous réserve que les objectifs fondamentaux dudit Programme Annuel de Travaux ne soient pas modifiés.

ARTICLE 6

OBLIGATIONS DU CONTRACTANT DANS LA CONDUITE DES OPERATIONS PETROLIERES ET PROTECTION DE L'ENVIRONNEMENT ET REMISE EN ETAT DES SITES

6.1. Le Contractant devra fournir tous les fonds nécessaires et acheter ou louer tous les matériels, équipements et matériaux indispensables à la réalisation des Opérations Pétrolières. Il devra également fournir toute l'assistance technique, y compris l'emploi du personnel étranger nécessaire à la réalisation des Programmes Annuels de Travaux. Le Contractant est responsable de la préparation et de l'exécution des Programmes Annuels de Travaux qui devront être réalisés de la manière la plus appropriée en respectant les règles de l'art en usage dans l'industrie pétrolière internationale.

6.2. A la Date d'Effet du présent Contrat, Total E&P Mauritanie est désignée comme Opérateur et sera responsable de la conduite et de l'exécution des Opérations Pétrolières. L'Opérateur, au nom et pour le compte du Contractant (dont les règles seront régies par un Accord d'Association («JOA »), communiquera au Ministre tous rapports, informations et renseignements visés dans le présent Contrat. Tout changement d'Opérateur envisagé par les membres du Contractant devra recevoir l'approbation préalable du Ministre, laquelle ne sera pas refusée sans raison dûment motivée.

6.3. L'Opérateur est tenu d'ouvrir, dans les trois (3) Mois suivant la Date d'Effet, un bureau en République Islamique de Mauritanie, et de le maintenir pendant la durée du Contrat; ledit bureau sera notamment doté d'un responsable ayant autorité pour la conduite des Opérations Pétrolières et auquel pourra être remise toute notification au titre du présent Contrat.

6.4. Le Contractant devra au cours des Opérations Pétrolières prendre toutes les mesures nécessaires à la protection de l'environnement.

Le Contractant devra notamment prendre toutes les dispositions raisonnables pour:

- s'assurer que l'ensemble des installations et équipements utilisés pour les besoins des Opérations Pétrolières sont en bon état et soigneusement maintenus et entretenus pendant la durée du présent Contrat;
- éviter les pertes et rejets d'Hydrocarbures produits ainsi que les pertes et rejets de la bone ou de tout autre produit utilisés dans les Opérations Pétrolières;
- assurer la protection des nappes aquifères rencontrées au cours des Opérations Pétrolières et fournir au Directeur des Hydrocarbures tous les renseignements obtenus sur ces nappes;
- placer les Hydrocarbures produits dans les stockages construits à cet effet.

CPP bloc Ta7

6.5. Tous les travaux et installations érigés par le Contractant en vertu du présent Contrat devront, selon la nature et les circonstances, être construits, installés et équipés de façon à laisser en tout temps et en toute sécurité le libre passage à l'intérieur du Périmètre d'Exploitation.

6.6. Le Contractant s'engage à prendre toutes les précautions nécessaires pour prévenir la pollution de la zone terrestre dans le Périmètre d'Exploitation. Pour prévenir la pollution, l'Etat peut également décider en accord avec le Contractant de toute mesure supplémentaire qui lui paraîtrait nécessaire pour assurer la préservation de la zone terrestre concernée par le Périmètre d'Exploitation et/ou d'Exploitation.

6.7. Dans l'exercice de son droit de construire, exécuter des travaux et maintenir toutes les installations nécessaires aux fins du présent Contrat, le Contractant ne devra pas occuper des terrains situés à moins de cinquante (50) mètres de tous édifices religieux ou non, lieux de sépulture, enclos marés, cours et jardins, habitations, groupes d'habitations, villages, agglomérations, puits, points d'eau, réservoirs, rues, routes, chemins de fer, conduits d'eau, canalisations, travaux d'utilité publique, ouvrages d'art, sans le consentement préalable du Ministre. Le Contractant sera tenu de réparer tous dommages que ses travaux auront pu occasionner.

6.8. Le Contractant s'engage à accorder sa préférence aux entreprises et produits mauritaniens, à conditions équivalentes en termes de prix, quantité, qualité, conditions de paiement et délai de livraison et choisira des sous-traitants qui s'engagent de la même manière.

Le Contractant s'engage pour les contrats d'approvisionnement, de construction ou de service auprès de Tiers d'une valeur supérieure à trois millions de Dollars (3 000 000 US\$), à procéder à des appels d'offres parmi des candidats mauritaniens et étrangers, sauf dispositions contraires acceptées par les Parties.

Des copies de tous les contrats se rapportant aux Opérations Pétrolières ayant fait l'objet d'un appel d'offres conclus par le Contractant au cours de chaque Trimestre seront transmises au Ministre dans les trente (30) jours suivant la fin du Trimestre concerné.

6.9. Le Contractant s'engage à accorder sa préférence, à conditions économiques équivalentes, à l'achat des biens nécessaires aux Opérations Pétrolières, par rapport à leur location ou à toute autre forme de bail et choisira des sous-traitants qui s'engagent de la même manière.

A cet effet, le Contractant devra indiquer dans les Programmes Annuels de Travaux soumis tous les contrats de location d'une valeur supérieure ou égale à un million de Dollars (1 000 000 US\$).

6.10. Remise en état des sites

6.10.1. Le Contractant doit établir un Plan d'Opérations RES pour le ou les Périmètres d'Exploitation.

Ce plan comportera notamment :

- le descriptif des Opérations RES,
- l'estimation des réserves et les profils de production prévus.

CPP bloc Ta7



En vue d'abandonner un Gisement à l'expiration normale de l'Autorisation Exclusive d'Exploitation, y compris ses renouvellements éventuels, ou en cas de renonciation dans le cadre des dispositions de l'article 9, le Contractant notifiera à la Direction des Hydrocarbures le Plan d'Opérations RES au moins deux (2) ans avant la fin des opérations : ce Plan d'Opérations RES et sa mise en œuvre par le Contractant pourront être refusés par la Direction des Hydrocarbures que dans les seuls cas prévus à l'article 9.16 ci-après.

6.10.5.

(1) Cependant, le Contractant ne sera pas tenu de procéder aux Opérations RES, à l'expiration du Contrat, dans les cas énumérés ci-dessous :

(i) l'exploitation du Gisement sur le dit Périmètre d'Exploitation est poursuivie par un Tiers ou par l'Etat seul ou aux côtés d'un Tiers (ci-après « le Repreneur ») ;

(ii) l'Etat demande au Contractant, pour des raisons légitimes motivées, de ne pas procéder aux Opérations RES, par exemple la conservation d'installations nécessaires à l'exploitation d'autres zones d'exploitation, étant précisé que dans ce cas l'Etat ne pourra pas s'opposer à la mise en sécurité et à l'abandon définitif des puits situés sur le Périmètre d'Exploitation.

(2) Dans les cas visés au paragraphe (1) ci-dessus, Les Parties conviennent expressément :

(i) qu'il sera conclu entre le Repreneur et le Contractant un accord de transfert précisant notamment la date de transfert et l'identification des puits, de tous les biens meubles ou immeubles et installations transférés dès lors qu'ils sont nécessaires à la poursuite de l'exploitation et dont la garde est transférée au Repreneur ; et

(ii) qu'il sera mis en place par le Contractant un Trust.

Le transfert au gestionnaire du Trust de la totalité des fonds figurant dans le Compte RES constitué pour le Périmètre d'Exploitation conformément à l'article 6.10.3 du présent Contrat sera de droit, nonobstant toute disposition contraire.

Le gestionnaire du Trust signifie l'institution qui est chargée de gérer, dans le respect des stipulations de l'acte de Trust, les fonds épargnés en vue de la réalisation des Opérations RES. Le gestionnaire du Trust sera choisi par le Contractant parmi les institutions ayant un « rating » au moins égal à AA « Standard & Poor's » ou l'équivalent.

(iii) Les Parties donnent à cet effet mandat irrévocable à l'Opérateur de conclure toutes les opérations visées aux alinéas (i) et (ii) du présent paragraphe.

(3) Sous condition d'exécution par le Contractant des obligations mises à sa charge en vertu des alinéas (i) et (ii) du paragraphe (2) ci-dessus dont il ne saurait en aucun cas être exempté par l'Etat, ce dernier libère le Contractant de son obligation de procéder aux Opérations RES sur le Périmètre d'Exploitation dans les cas visés au paragraphe (1). En conséquence, l'Etat renonce à tous recours à l'encontre du Contractant et des Sociétés Affiliées du Contractant, en relation directe ou indirecte avec les Opérations RES ou les dommages et pertes en résultant et le garantit en outre contre tous recours de Tiers de quelque nature que ce soit à raison de ces Opérations ou au titre de leur non exécution par le Contractant.

CPP bloc Ta7



- le coût total estimé des Opérations RES,
- le planning de réalisation des Opérations RES.

Le Contractant, pourra, conformément au Contrat, apporter chaque année des révisions à ce Plan d'Opérations RES, pour tenir compte notamment de l'évolution des paramètres techniques et financiers. Dans ce cas le Plan d'Opérations RES ainsi révisé deviendra le nouveau Plan d'Opérations RES qui sera pris en compte pour le calcul des dotations au Compte RES.

6.10.2. Sous réserve des dispositions visées à l'article 6.10.5 ci-après, le Contractant doit à l'expiration du Contrat, procéder aux Opérations RES.

Ces Opérations RES doivent être effectuées conformément au Plan d'Opérations RES, dans le respect des règles de l'art et des pratiques généralement admises dans l'industrie pétrolière internationale dans les conditions et selon les modalités visées aux articles 6.10.3 et 6.10.5 ci-après.

6.10.3. En vue de faire face, le moment venu, aux dépenses affectées aux Opérations RES le Contractant doit, dès la mise en production d'un Gisement, créer, pour le Périmètre d'Exploitation, un Compte RES.

A cet effet, le Contractant ouvrira un compte dédié aux Opérations RES pour le Périmètre d'Exploitation, au nom et pour le compte des entités membres du Contractant, auprès d'un établissement bancaire international acceptable par les Parties d'un rating d'au moins AA- « Standard & Poor's » (ci-après « Compte RES »).

Dès sa création, ce Compte RES sera approvisionné annuellement par les revenus de la vente d'Hydrocarbures attribués à la constitution de provisions pour les Opérations RES.

Ces provisions dont le montant et les modalités de versement et de calcul seront stipulés lors de l'établissement du Plan d'Opérations RES seront traitées comme des Coûts Pétroliers conformément aux dispositions du présent Contrat.

Les fonds versés sur le Compte RES sont exclusivement affectés aux paiements des dépenses liées aux Opérations RES et ne peuvent en conséquence à aucun moment servir de garantie pour obtenir une ligne de crédit au profit de l'une des Parties. De la même manière les Parties s'interdisent de consentir de quelconques sûretés, ce grever ou de manière d'une manière quelconque les fonds ainsi déposés sur le Compte RES.

Les principales modalités relatives au Compte RES sont détaillées à l'Annexe 2, Procédure Comptable du présent Contrat.

Sans préjudice des cas où un tel transfert est obligatoire en vertu du Contrat, le Contractant pourra, à sa seule convenance et à tous moments décider de transférer les fonds du Compte RES dans un Trust et en informera la Direction des Hydrocarbures au plus tard dans le mois suivant la mise en place du Trust.

6.10.4. Sous réserve des dispositions de l'article 6.10.5 ci-après, en ce qui concerne la réalisation des Opérations RES, le Contractant justifiera à la Direction des Hydrocarbures, avec un préavis de vingt quatre-vingt (180) jours, son intention de procéder au démarrage des Opérations RES.

CPP bloc Ta7



(4) A sa seule initiative, le Contractant sera en droit d'appliquer les dispositions du paragraphe (2) alinéa (ii) ci-dessus en cas de changement d'Opérateur.

(5) Les Parties s'engagent à tout mettre en œuvre pour exécuter les obligations ci-dessus avec diligence, et en accordant avec célérité toutes autorisations, administratives ou autres, qui seraient éventuellement nécessaires pour leur parfait accomplissement.

ARTICLE 7

DROITS DU CONTRACTANT DANS LA CONDUITE DES OPERATIONS PETROLIERES

7.1. Le Contractant a le droit exclusif d'effectuer les Opérations Pétrolières à l'intérieur du Périmètre d'Exploitation, dès lors que celles-ci sont conformes aux termes et conditions du présent Contrat ainsi qu'aux dispositions des lois et règlements de la République Islamique de Mauritanie, et qu'elles sont exécutées selon les règles de l'art de l'industrie pétrolière internationale.

7.2. Aux fins de l'exécution des Opérations Pétrolières, le Contractant a le droit :

a) d'occuper les terrains nécessaires à l'exécution des Opérations Pétrolières et à leurs activités connexes, notamment aux activités visées aux paragraphes b) et c) ci-dessus, et au logement du personnel affecté aux dites Opérations ;

b) de procéder ou faire procéder aux travaux d'infrastructure nécessaires à la réalisation, dans des conditions économiques normales, des Opérations Pétrolières et à leurs activités connexes, telles que le transport et le stockage des matériels, des équipements et des produits extraits, à l'exclusion du transport des Hydrocarbures par canalisations visé à l'article 16 du présent Contrat, l'établissement de moyens de télécommunications et voies de communication, ainsi que la production ou la fourniture de l'énergie nécessaire aux Opérations Pétrolières ;

c) d'effectuer ou faire effectuer les forages et travaux nécessaires à l'approvisionnement en eau du personnel, des travaux et des installations conformément aux prescriptions réglementant les prises d'eau ;

d) de prosulver et utiliser ou faire prendre et utiliser les matériaux du sol (autres que les Hydrocarbures), nécessaires aux activités visées aux paragraphes a), b) et c) ci-dessus, selon la réglementation en vigueur.

7.3. Les occupations de terrains visées à l'article 7.2 devront faire l'objet d'une demande auprès du Ministre, précisant l'emplacement de ces terrains et l'utilisation envisagée.

Après réception de ladite demande, si elle est jugée recevable, un arrêté de Ministre constatera la recevabilité et définira les terrains nécessaires. Les droits coutumiers de propriété seront alors, en tant que de besoin, systématiquement enregistrés et vérifiés par l'Administration.

CPP bloc Ta7



En l'absence d'accord amiable, l'autorisation d'occupation sera accordée :

- a) seulement après que les propriétaires ou les détenteurs des droits coutumiers de propriété auront eu la possibilité de présenter leurs objections par l'intermédiaire de l'administration, et dans la limite d'un délai déterminé selon les règlements locaux.

A cet effet, seront consultés :

- dans le cas de terrains détenus par des particuliers, conformément aux dispositions du Code civil ou des règlements d'enregistrement : les propriétaires ;
- dans le cas de terrains détenus en vertu de droits coutumiers : les bénéficiaires desdits droits coutumiers ou leurs représentants dûment qualifiés ;
- dans le cas de terrains appartenant au domaine public ; la communauté ou l'organisme public qui les administre et, le cas échéant, l'occupant actuel.

- b) seulement après consignation auprès d'un comptable public des indemnités approximatives déterminées par l'autorité administrative :

- si l'occupation n'est que temporaire, et si le terrain peut être mis en culture au bout d'un (1) an, comme il l'était précédemment, l'indemnité sera fixée au double du produit net du terrain ;
- dans les autres cas, l'indemnité sera évaluée au double de la valeur du terrain avant l'occupation.

Les différends entre propriétaires ou découlant d'estimations de dommages causés seront du ressort des tribunaux civils.

- 7.4. Les projets décrits dans l'article 7.2 ci-dessus peuvent, le cas échéant, être déclarés d'intérêt public, dans les conditions prévues par les règlements sur l'expropriation pour cause d'utilité publique.
- 7.5. Les frais, indemnités, et en général toutes charges découlant de l'application des articles 7.3 et 7.4 ci-dessus, seront à la charge du Contractant et seront récupérables en tant que Coûts Pétroliers conformément aux dispositions de l'article 10.2.
- 7.6. Au cas où l'occupation de terrains priverait le propriétaire ou le détenteur de droits coutumiers de propriété de l'utilisation du terrain pendant plus d'un (1) an, ou, au cas où, après l'achèvement des travaux, les terrains qui avaient été occupés ne se prêtent plus à la culture, les propriétaires ou les détenteurs de droits coutumiers de propriété peuvent exiger que le Contractant achète ledit terrain. Toute portion de terrain qui aurait été endommagée ou dégradée sur la plus grande partie de sa surface devra être achetée en sa totalité si le propriétaire ou le détenteur de droits coutumiers de propriété l'exige. La valeur des terrains à acheter sera toujours estimée au moins à la valeur qu'ils avaient avant l'occupation.

CPP bloc Ta7

Au cas où le Contractant déciderait d'abandonner un forage, il devra le notifier à la Direction des Hydrocarbures au moins soixante-douze (72) heures avant l'abandon : ce délai sera porté à trente (30) jours pour les puits producteurs.

- 8.3. La Direction des Hydrocarbures peut demander au Contractant de réaliser, à la charge de ce dernier, tous travaux jugés nécessaires pour assurer la sécurité et l'hygiène des Opérations Pétrolières.
- 8.4. L'Etat aura accès à toutes les données originales résultant des Opérations Pétrolières entreprises par le Contractant à l'intérieur du Périmètre d'Exploitation tels que rapports géologiques, géophysiques, pétrophysiques, de forage, de mise en exploitation sans que cette énumération puisse être considérée comme exhaustive ou limitative.
- 8.5. Le Contractant s'engage à fournir à la Direction des Hydrocarbures les rapports périodiques suivants :
- a) des rapports journaliers sur les activités de forage;
 - b) des rapports mensuels sur les travaux de géophysique;
 - c) à compter de l'octroi d'une Autorisation Exclusive d'Exploitation des rapports mensuels sur les activités de développement et d'exploitation accompagnés notamment des statistiques de production et de vente des Hydrocarbures;
 - d) dans les trente (30) jours suivant la fin de chaque trimestre, un rapport relatif aux Opérations Pétrolières réalisées pendant le trimestre écoulé et qui comprendra notamment une description des Opérations Pétrolières réalisées et un état détaillé des dépenses engagées;
 - e) dans les trois (3) Mois suivant la fin de chaque Année civile, un rapport relatif aux Opérations Pétrolières réalisées pendant l'Année civile écoulée, ainsi qu'un état détaillé des dépenses engagées et un état du personnel employé par le Contractant, indiquant le nombre d'employés, leur nationalité, leur fonction, le montant total des salaires ainsi qu'un rapport sur les soins médicaux et l'insurrection qui leur sont donnés.
- 8.6. En outre, les rapports ou documents ci-après seront fournis à la Direction des Hydrocarbures dans le Mois suivant leur établissement ou leur obtention :
- a) deux (2) exemplaires des rapports géologiques réalisés dans le cadre de l'exploration;
 - b) deux (2) exemplaires des rapports géophysiques réalisés dans le cadre de l'exploration. La Direction des Hydrocarbures aura accès aux originaux de tous les enregistrements réalisés (bandes magnétiques ou autre support) et pourra, sur sa demande, en obtenir des copies;
 - c) deux (2) exemplaires des rapports d'implantation et de fin de forage pour chacun des forages réalisés;
 - d) deux (2) exemplaires de toutes les mesures, tests, essais et diagrammes enregistrés en cours de forage (rapports de fin de sondage).

CPP bloc Ta7

- 7.7. L'expiration partielle ou totale d'un Périmètre d'Exploration ou d'Exploitation est sans effet à l'égard des droits résultant de l'article 7.2 pour le Contractant, sur les travaux et installations réalisés en application des dispositions du présent article 7 sous réserve que lesdits travaux et installations soient utilisés dans le cadre de l'activité du Contractant sur la partie conservée ou sur d'autres Périmètres d'Exploration ou d'Exploitation.

- 7.8. Sous réserve des dispositions des articles 6.8, 6.9 et 18, le Contractant a la liberté de choix des fournisseurs et des sous-traitants et bénéficie du régime douanier prévu à l'article 18.

- 7.9. Sauf dispositions contraires du Contrat, aucune restriction ne sera apportée à l'entrée, au séjour, à la liberté de circulation, d'emploi et de rapatriement des personnes et de leurs familles ainsi que de leurs biens, pour les employés du Contractant et ceux de ses sous-traitants sous réserve pour le Contractant de respecter la législation et la réglementation du travail ainsi que les lois sociales en vigueur ou à intervenir en République Islamique de Mauritanie et applicables à toutes les industries.

L'Etat facilitera la délivrance au Contractant, ainsi qu'à ses agents, à ses sous-traitants et à leurs familles, de toutes autorisations administratives éventuellement requises en relation avec les Opérations Pétrolières effectuées dans le cadre du présent Contrat, y compris les visas d'entrée et de sortie nécessaires.

ARTICLE 8

SURVEILLANCE DES OPERATIONS PETROLIERES ET RAPPORTS D'ACTIVITE - CONFIDENTIALITE

- 8.1. Les Opérations Pétrolières seront soumises à la surveillance de la Direction des Hydrocarbures. Les représentants de la Direction des Hydrocarbures dûment mandatés auront notamment le droit de surveiller les Opérations Pétrolières et, à intervalles raisonnables, d'inspecter les installations, équipements, matériels, consommables et livres appartenant aux Opérations Pétrolières, sous réserve de ne pas gêner le bon déroulement desdites Opérations.

Aux fins de permettre l'exercice des droits visés ci-dessus, le Contractant fournira aux représentants de la Direction des Hydrocarbures une assistance raisonnable en matière de moyens de transport et d'hébergement, et les dépenses de transport et d'hébergement directement liées à la surveillance et à l'inspection seront à la charge du Contractant. Lesdites dépenses seront considérées comme des Coûts Pétroliers et récupérables selon les dispositions de l'article 10.2.

- 8.2. Le Contractant tiendra la Direction des Hydrocarbures régulièrement informée du déroulement des Opérations Pétrolières et, le cas échéant, des accidents survenus.

Le Contractant devra, notamment, notifier à la Direction des Hydrocarbures, dès que possible et au moins un (1) Mois à l'avance, les Opérations Pétrolières projetées telles que campagnes géologiques ou géophysiques et/ou de forages.

CPP bloc Ta7

- e) deux (2) exemplaires de chaque rapport d'analyses (pétrographie, bio stratigraphie, géochimie ou autre) effectués sur les carottes, les déblais de fluides prélevés dans chacun des forages réalisés y compris les originaux des diverses photographies et affirmées;
- f) une portion représentative des carottes prises, des déblais de forage prélevés dans chaque puits ainsi que des échantillons des fluides produits pendant les tests ou essais de production seront également fournis dans les délais raisonnables. En outre, le Contractant pourra exporter librement des échantillons des carottes prises, des déblais de forage prélevés et des fluides produits;
- h) et d'une façon générale, deux (2) exemplaires de tous travaux, études, mesures, analyses ou autres résultats relatifs au présent article 8.6.

- 8.7. Les Parties s'engagent à considérer comme confidentiel et à ne pas communiquer à des tiers tout ou partie des documents et échantillons se rapportant aux Opérations Pétrolières, pendant toute la durée du Contrat et pour une période de cinq (5) ans après la fin du Contrat et en cas de renonciation à une zone, pendant cinq (5) ans après la date de ladite renonciation en ce qui concerne les documents et échantillons se rapportant à la zone abandonnée.

Toutefois, chaque Partie pourra faire procéder à tout moment à des études relatives aux Opérations Pétrolières par des Tiers choisis par ladite Partie. Ceux-ci, après notification à l'autre Partie, pourront prendre connaissance des informations afférentes aux Opérations Pétrolières et devenir engagé à respecter la précédente clause de confidentialité. L'Etat pourra également réaliser des études de synthèse sur les activités pétrolières en République Islamique de Mauritanie à condition de ne pas publier, pendant la période de confidentialité définie au paragraphe précédent, sauf accord du Contractant, des données obtenues par le Contractant.

S'il le juge souhaitable, le Ministre pourra également décider de proroger la période de confidentialité prévue au présent article 8.7.

Les documents, rapports, relevés, plans, données, échantillons et autres informations liés à l'exécution du présent Contrat sont considérés par les Parties comme confidentielles et les Parties s'engagent, chacune en ce qui la concerne, à ne pas les communiquer à des Tiers.

- 8.8. Nonobstant ce qui précède, le Contractant pourra, après en avoir informé l'Etat, communiquer les données :

- a) à toute société intéressée de bonne foi dans la réalisation d'une cession éventuelle ou d'une assistance dans le cadre des Opérations Pétrolières, après obtention, de cette société, d'un engagement de garder confidentiels ces informations et renseignements et de les utiliser aux seules fins de ladite cession ou assistance ;
- b) à tous consultants professionnels extérieurs intervenant dans le cadre des Opérations Pétrolières, après obtention d'un engagement similaire de confidentialité de leur part ;

CPP bloc Ta7

- c) à toute banque ou établissement financier auprès desquels une entité du Contractant recherche ou obtient un financement, après obtention d'un engagement similaire de confidentialité de la part de ces organismes ;
 - d) lorsque et dans la mesure où le règlement d'une hausse de valeur reconstruit l'exigé ;
 - e) dans le cadre de toute procédure contentieuse en matière judiciaire, administrative ou arbitrale.
- 8.9. Le Contractant devra notifier au Ministre dans les plus brefs délais toute découverte de substances minérales effectuée durant les Opérations Pétrolières

ARTICLE 9

EVALUATION D'UNE DECOUVERTE ET OCTROI D'UNE AUTORISATION EXCLUSIVE D'EXPLOITATION

9.1. Si le Contractant découvre des Hydrocarbures dans le Périmètre d'Exploration, il devra le notifier au Ministre aussitôt que possible et effectuer, conformément aux règles de l'art en usage dans l'industrie pétrolière internationale, les tests nécessaires à la détermination des indices rencontrés au cours de forage. Dans les soixante (60) jours suivant la date de fermeture provisoire ou d'abandon du puits de découverte, le Contractant devra soumettre au Ministre un rapport donnant toutes les informations afférentes à ladite découverte et formulant les recommandations du Contractant sur la poursuite ou non de l'évaluation de ladite découverte.

9.2. Si le Contractant désire entreprendre les travaux d'évaluation de la découverte susvisée, il devra soumettre avec diligence au Ministre le programme prévisionnel des travaux d'évaluation et l'estimation du budget correspondant, au plus tard dans les six (6) Mois suivant la date de notification de la découverte visée à l'article 9.1.

Le Contractant devra alors engager avec le maximum de diligence les travaux d'évaluation conformément au programme établi, étant entendu que les dispositions des articles 5.2 et 5.3 s'appliqueront audit programme.

9.3. Dans les trois (3) Mois suivant l'achèvement des travaux d'évaluation, et au plus tard trente (30) jours avant l'expiration de la troisième période d'exploration définie à l'article 3.2, éventuellement prorogée en vertu des dispositions des articles 3.3, 3.7 et 3.8, le Contractant soumettra au Ministre un rapport détaillé donnant toutes les informations techniques et économiques relatives au gisement ainsi découvert et évalué, et qui établira, selon le Contractant, le caractère commercial ou non de ladite découverte.

Ce rapport inclura notamment les informations suivantes : les caractéristiques géologiques et pétrophysiques du Gisement; la délimitation estimée du Gisement; les résultats des tests et essais de production réalisés; une étude économique préliminaire de la mise en exploitation du Gisement.

9.4. Toute quantité d'Hydrocarbures produite à partir d'une découverte avant que celle-ci n'ait été déclarée commerciale, si elle n'est pas utilisée pour la réalisation des Opérations Pétrolières ou

chacune d'entre elles donnera lieu à une Autorisation Exclusive d'Exploitation séparée correspondante à un Périmètre d'Exploitation. Le nombre des Autorisations Exclusives d'Exploitation et des Périmètres d'Exploitation y afférents dans le Périmètre d'Exploration n'est pas limité.

9.8. Si au cours de travaux ultérieurs à l'octroi d'une Autorisation Exclusive d'Exploitation, il apparaît que le Gisement a une extension supérieure à celle initialement prévue conformément à l'article 9.5, l'Etat accordera au Contractant, dans le cadre de l'Autorisation Exclusive d'Exploitation déjà octroyée, la surface supplémentaire à condition que l'extension fasse partie intégrante du Périmètre d'Exploitation en cours de validité et que le Contractant fournisse les justifications techniques de l'extension demandée.

Lorsqu'il s'agit de l'extension demandée est dans une zone non attribuée en dehors du Périmètre d'Exploration en cours de validité, l'Etat accordera au Contractant, par avenant au présent Contrat, l'extension du Périmètre de l'Autorisation Exclusive d'Exploitation et du Périmètre de l'Autorisation Exclusive d'Exploitation déjà octroyées, à condition que le Contractant fournisse les justifications techniques de l'extension demandée.

9.9. Au cas où un Gisement s'étend au-delà des limites du Périmètre d'Exploration en cours de validité, le Ministre pourra demander au Contractant d'exploiter ledit Gisement en association avec le titulaire de la surface adjacente suivant les dispositions d'un accord dit "d'unitisation". Dans les douze (12) Mois suivant la date de l'écrit du Ministre, le Contractant devra soumettre au Ministre, pour approbation, un projet de programme de développement et de production du Gisement concerné, établi en accord avec le titulaire de la surface adjacente.

9.10. Le Contractant devra démarrer les opérations de développement incluant les études nécessaires, au plus tard six (6) Mois après la date d'octroi de l'Autorisation Exclusive d'Exploitation visée à l'article 9.6 et devra les poursuivre avec le maximum de diligence. Le Contractant s'engage à réaliser les opérations de développement et de production suivant les règles de l'art en usage dans l'industrie pétrolière internationale qui permettent d'assurer la récupération optimale des Hydrocarbures contenus dans le Gisement dans des conditions qui sont commercialement.

Le Contractant s'engage à procéder dès que possible, en consultation avec le Ministre, aux études de récupération assistée et à utiliser de tels procédés si, d'après l'appréciation du Contractant, ils conduisent dans des conditions économiques à une amélioration du taux de récupération.

9.11. La durée de la période d'exploitation pendant laquelle le Contractant est autorisé à assumer la production d'un Gisement déclaré commercial est fixée à vingt-cinq (25) ans à compter de la date d'octroi de l'Autorisation Exclusive d'Exploitation correspondante.

A l'expiration de la période initiale d'exploitation définie ci-dessus, l'Autorisation Exclusive d'Exploitation correspondante sera renouvelée à deux reprises pour une période additionnelle de dix (10) ans chacune, en cas de demande motivée du Contractant soumise au Ministre au moins un (1) an avant l'expiration. Le renouvellement est de droit si le Contractant a rempli toutes ses obligations contractuelles durant la période initiale d'exploitation ou de son premier renouvellement et justifie qu'une production commerciale à partir du Périmètre d'Exploitation concerné reste possible.

perdue, sera soumise aux dispositions de l'article 10.

9.5. Un Gisement considéré par le Contractant comme commercialement exploitable, donne droit au Contractant à une Autorisation Exclusive d'Exploitation. Dans ce cas, le Contractant soumettra au Ministre, dans les trois (3) Mois suivant la soumission du rapport visé à l'article 9.3, et au plus tard trente (30) jours avant l'expiration de la troisième période d'exploration définie à l'article 3.2, éventuellement prorogée conformément aux dispositions des articles 3.3, 3.7 et 3.8, une demande d'Autorisation Exclusive d'Exploitation.

Ladite demande précisera la délimitation du Périmètre d'Exploitation demandé, lequel inclura la surface présumée du Gisement découvert et évalué à l'intérieur du Périmètre d'Exploration alors en cours de validité et sera accompagnée des justifications techniques nécessaires à ladite délimitation.

La demande d'Autorisation Exclusive d'Exploitation susvisée sera accompagnée d'un programme de développement et de production détaillé, comprenant notamment pour le Gisement concerné :

- a) une estimation des réserves récupérables prouvées et probables et du profil de production correspondant, ainsi qu'une étude sur les méthodes de récupération des Hydrocarbures et la valorisation du Gaz Naturel;
- b) la description des travaux et installations nécessaires à la mise en exploitation du Gisement, tels que le nombre de puits, les installations requises pour la production, la séparation, le traitement, le stockage et le transport des Hydrocarbures;
- c) le programme et le calendrier de réalisation desdits travaux et installations, y compris la date de démarrage de la production;
- d) l'estimation des investissements de développement et des coûts d'exploitation, ainsi qu'une étude économique confirmant le caractère commercial du Gisement.

Le Ministre pourra proposer des révisions ou modifications au programme de développement et de production susvisé, ainsi qu'au Périmètre d'Exploitation demandé, en les notifiant au Contractant avec toutes les justifications jugées utiles, dans les quatre-vingt-dix (90) jours suivant la réception dudit programme. Les dispositions de l'article 5.2 s'appliqueront au dit programme en ce qui concerne son adoption.

Lorsque les résultats acquis au cours du développement justifient des changements au programme de développement et de production, ledit programme pourra être modifié en utilisant la même procédure que celle visée ci-dessus pour son adoption initiale.

9.6. L'octroi de l'Autorisation Exclusive d'Exploitation sera accordé par décret dans les formes en vigueur en République Islamique de Mauritanie, et devra intervenir dans les quarante-cinq (45) jours suivant la date d'adoption par les Parties du programme de développement et de production.

9.7. Si le Contractant effectue plusieurs découvertes commerciales dans le Périmètre d'Exploration,

9.12. Pour tout Gisement ayant donné lieu à l'octroi d'une Autorisation Exclusive d'Exploitation, le Contractant s'engage à réaliser à ses frais toutes les Opérations Pétrolières utiles et nécessaires à la mise en exploitation du Gisement et à sa production, conformément au programme de développement et de production adopté.

Toutefois si le Contractant estime, sur la base des connaissances techniques acquises sur ce Gisement et peut faire la preuve comptable au cours du programme de développement et de production que l'exploitation dudit Gisement ne peut être commercialement rentable, bien que le puits de découverte et les travaux d'évaluation aient conduit à l'octroi d'une Autorisation Exclusive d'Exploitation conformément au présent Contrat, le Ministre s'engage à ne pas obliger le Contractant à poursuivre les travaux pour mettre ce Gisement en production et à rechercher avec le Contractant des aménagements techniques-économiques et des avantages financiers qui permettraient au Contractant de considérer l'exploitation rentable. Dans le cas où le Contractant décide de ne pas poursuivre les travaux d'exploitation et si le Ministre le lui demande, le Contractant renoncera à l'Autorisation Exclusive d'Exploitation concernée et aux droits qui y sont attachés.

9.13. Le Contractant pourra à tout moment, sous réserve de le notifier au Ministre avec un préavis d'au moins six (6) Mois, renoncer totalement ou partiellement à chacune de ses Autorisations Exclusives d'Exploitation, à condition d'avoir satisfait à toutes les obligations prévues dans le présent Contrat.

9.14. Le Contractant s'engage pendant la durée des Autorisations Exclusives d'Exploitation à produire annuellement des quantités de Pétrole Brut de chaque Gisement selon les normes généralement admises dans l'industrie pétrolière internationale en prenant principalement en considération les règles de bonne conservation des Gisements et la récupération optimale des réserves d'Hydrocarbures dans des conditions économiques pendant la durée des Autorisations Exclusives d'Exploitation concernées.

9.15. L'arrêt de la production pendant une durée d'au moins six (6) Mois consécutifs décidé par le Contractant sans l'accord du Ministre pourra entraîner l'annulation du présent Contrat dans les conditions prévues à l'article 26. Toutefois le Ministre adressera au préalable au Contractant une mise en demeure écrite à l'effet d'y remédier en précisant les manquements constatés au titre des Opérations Pétrolières.

9.16. A défaut de réponse de la part du Contractant dans le délai d'un (1) Mois suivant la mise en demeure, le Ministre pourra, avec un préavis d'au moins six (6) Mois, demander par écrit au Contractant d'abandonner immédiatement et sans contrepartie tous ses droits sur la surface présumée d'une découverte, y compris sur les Hydrocarbures qui pourraient être produits à partir de ladite découverte, si le Contractant, sans raisons dûment justifiées :

- a) n'a pas soumis un programme de travaux d'évaluation de ladite découverte dans un délai de dix-huit (18) Mois suivant la date de notification au Ministre de la découverte;
- b) ou ne déclare pas le Gisement commercial dans un délai de deux (2) ans suivant l'achèvement des travaux d'évaluation de la découverte.

L'Etat pourra alors réaliser ou faire réaliser tous travaux d'évaluation de développement, de production, de traitement, de transport et de commercialisation relatifs à cette découverte, sans aucune contrepartie pour le Contractant, à condition, toutefois, de ne pas porter préjudice à la réalisation des Opérations Pétrolières par le Contractant.

ARTICLE 10

RECouvreMENT DES Coûts PÉtroliers ET PARTAGE DE LA PRODUCTION

- 10.1. Dès le commencement d'une production régulière de Pétrole Brut dans le cadre d'une Autorisation Exclusive d'Exploitation, le Contractant s'engage à commercialiser toute la production de Pétrole Brut obtenue et mesurée suivant les règles de l'art en usage dans l'industrie pétrolière internationale, conformément aux dispositions ci-dessous.
- 10.2. Pour la récupération des Coûts Pétroliers, le Contractant pourra retenir librement chaque Trimestre, une portion de la production totale de Pétrole Brut issue des Autorisations Exclusives d'Exploitation et en aucun cas supérieure à soixante dix pour cent (70 %) de ladite production totale de Pétrole Brut qui n'est ni utilisée dans les Opérations Pétrolières, ni perdue, ou seulement tel pourcentage inférieur qui serait nécessaire et suffisant.

Les quantités de Pétrole Brut susceptibles d'être perdues ou affilées dans les Opérations Pétrolières sont, notamment, les quantités (i) perdues ou brûlées lors d'essais de production ou dans les installations de production, de collecte ou de stockage de ladite zone, (ii) réduites dans les Cisèments, (iii) utilisées à la confection de fluides de forage, (iv) utilisées à des travaux exécutés, après forage, sur des puits ou (v) consommées dans les moteurs ou turbines fournissant l'énergie utilisée pour les dites Opérations Pétrolières.

La valeur de la portion de production totale de Pétrole Brut allouée à la récupération par le Contractant des Coûts Pétroliers, définie à l'article précédent, sera calculée conformément aux dispositions de l'article 14.

Si au cours d'un quelconque Trimestre, les Coûts Pétroliers non encore récupérés par le Contractant, en application des dispositions du présent article 10.2, dépassent l'équivalent en valeur de soixante dix pour cent (70%) de la production totale de Pétrole Brut calculée comme indiqué ci-dessus, le surplus ne pouvant être ainsi récupéré dans le trimestre considéré sera reporté sur la ou les Trimestres suivants jusqu'à la récupération totale des Coûts Pétroliers au la fin du présent Contrat.

En revanche, si au cours d'un quelconque Trimestre, les Coûts Pétroliers non encore récupérés par le Contractant, en application des dispositions du présent article 10.2, ne dépassent pas l'équivalent en valeur de soixante dix pour cent (70%) de la production totale de Pétrole Brut calculée comme indiqué ci-dessus, leur récupération sera répartie au prorata des chiffres d'affaires (production totale de Pétrole Brut valorisé selon les dispositions de l'article 14) réalisés sur chaque Autorisation Exclusive d'Exploitation jusqu'à la récupération totale des Coûts Pétroliers au la fin du présent Contrat.

CPP bloc Ta7

25

ou si le Ministre n'a pas avisé le Contractant de sa décision de recevoir sa part de production en nature conformément à l'article 10.5, le Contractant est tenu de commercialiser la part de production de l'Etat à prendre en espèces pour le Trimestre concerné, de procéder aux enlèvements de cette part au cours de ce Trimestre, et de verser à l'Etat, dans les trente (30) jours suivant chaque enlèvement, un montant égal au produit de la quantité correspondant à la part de production de l'Etat par le prix de vente défini à l'article 14 moins les frais de commercialisation.

Le Ministre aura le droit de demander le règlement des ventes de la quote-part de production revenant à l'Etat, assurées par le Contractant, en Dollars ou en toute autre monnaie convertible dans laquelle la transaction a eu lieu.

ARTICLE 11

RÉGIME FISCAL

- 11.1. Le Contractant est, à raison de ses Opérations Pétrolières, assujéti à l'impôt direct sur les bénéfices prévu au Code Général des Impôts, conformément aux dispositions de l'Ordonnance n° 88.151 du 13 novembre 1988 relative au régime juridique et fiscal de la recherche et de l'exploitation des Hydrocarbures et conformément aux dispositions du présent Contrat, lesquelles prévaudront en cas de contradiction.

Les bénéfices nets que le Contractant retire de l'ensemble de ses Opérations Pétrolières sur le territoire de la République Islamique de Mauritanie sont passibles d'un impôt direct de vingt sept pour cent (27%) calculé sur lesdits bénéfices nets.

Il est spécifiquement reconnu que les dispositions du présent article 11.1 s'appliquent individuellement à l'égard de toutes les entités constituant le Contractant au titre du présent Contrat.

- 11.2. Le Contractant tiendra, par Année Civile, une comptabilité séparée des Opérations Pétrolières qui permettra d'établir un compte de résultats et un bilan faisant ressortir tant les résultats des dites Opérations que les éléments d'actif et de passif qui y sont affectés ou s'y rattachent directement.
- 11.3. Pour permettre la détermination du bénéfice net du Contractant, doivent être portés au crédit du compte de résultats:
- la valeur des Hydrocarbures commercialisés par le Contractant au titre des articles 10.2 et 10.3, telle qu'elle apparaît dans ses livres de comptabilité et déterminée selon les dispositions de l'article 14;
 - les plus-values provenant de la cession ou du transfert d'éléments quelconques de l'actif;
 - tous autres revenus ou produits directement liés aux Opérations Pétrolières et notamment ceux provenant de la vente de substances connexes ainsi que du traitement, du stockage et du transport de produits pour des tiers;

CPP bloc Ta7

27

La récupération des Coûts Pétroliers au titre d'un quelconque Trimestre sera assurée dans l'ordre suivant:

- les coûts d'exploitation incluant les dotations au Compte RES. Les frais d'exploitation "OPEX" sont récupérés en priorité;
- les coûts de développement;
- les coûts d'exploration et d'évaluation/appréciation;
- les dépenses au titre de l'Accord.

- 10.3. La quantité de Pétrole Brut au titre de chaque Autorisation Exclusive d'Exploitation, restant au cours de chaque Trimestre après que le Contractant a prélevé sur la production totale de Pétrole Brut la portion nécessaire au recouvrement des Coûts Pétroliers suivant les dispositions de l'article 10.2, sera partagée entre l'Etat et le Contractant de la façon suivante:

Tranches de production totale journalière de Pétrole Brut (en Barils par jour)	Part de l'Etat	Part du Contractant
tranche inférieure à 50.000	30%	70%
tranche de 50.001 à 100.000	35%	65%
tranche de 100.001 à 150.000	40%	60%
tranche supérieure à 150.000	50%	50%

Pour l'application du présent article, les pourcentages de répartition ci-dessus s'appliquent pour chaque tranche et non pas selon la production totale journalière, ladite production totale journalière signifiant le rythme moyen de production totale journalière mesurée au niveau de chaque Autorisation Exclusive d'Exploitation dans le cadre du présent Contrat, pendant une période de trente (30) jours consécutifs.

La part de production revenant au Contractant sera soumise aux dispositions fiscales visées à l'article 11.

- 10.4. L'Etat pourra recevoir sa part de production définie à l'article 10.3, soit en nature, soit en espèces (Dollars).

- 10.5. Si l'Etat désire recevoir en nature tout ou partie de sa part de production définie à l'article 10.3, le Ministre devra en avisé le Contractant par écrit au moins quatre-vingt-dix (90) jours avant le début du Trimestre concerné, en précisant la quantité exacte qu'il désire recevoir en nature durant ledit Trimestre et les modalités de livraison.

Dans ce but, il est agréé par les Parties que le Contractant ne souscrita à aucun engagement de vente de la part de production de l'Etat dont la durée serait supérieure à un (1) an sans que le Ministre n'y consente par écrit.

- 10.6. Si l'Etat désire recevoir en espèces tout ou partie de sa part de production définie à l'article 10.3,

CPP bloc Ta7

26

- d) les bénéfices de change réalisés à l'occasion des Opérations Pétrolières.

- 11.4. Ce même compte de résultats sera débité de toutes les charges nécessitées pour les besoins des Opérations Pétrolières au titre de l'Armée Civile considérée, dont la déduction est autorisée par les lois applicables en République Islamique de Mauritanie, et déterminées suivant la Procédure Comptable annexée au présent Contrat.

Les charges déductibles du revenu de l'Année Civile considérée comprennent notamment les éléments suivants:

- a) outre les charges explicitement visées ci-dessous au présent article 11.4, tous les autres Coûts Pétroliers, y compris le coût des approvisionnements, les dépenses de personnel et de main d'œuvre, le coût des prestations fournies au Contractant à l'occasion des Opérations Pétrolières.

Toutefois, les coûts des approvisionnements, du personnel et des prestations fournis par des Sociétés Affiliées seront déductibles dans la mesure où ils excèdent pas ceux qui seraient normalement pratiqués dans des conditions de pleine concurrence entre un vendeur et un acheteur indépendants pour des approvisionnements ou des prestations identiques ou analogues.

- b) les frais généraux affectés aux Opérations Pétrolières effectuées dans le cadre du présent Contrat, y compris notamment:

- les frais de location des biens meubles et immeubles, ainsi que les cotisations d'assurances;
- une quote-part raisonnable, eu égard aux services rendus pour les Opérations Pétrolières réalisées en République Islamique de Mauritanie, des appointements et salaires payés aux directeurs et employés résidant à l'étranger et des frais généraux d'administration des services centraux du Contractant ou des Sociétés Affiliées travaillant pour son compte, situés à l'étranger, et des coûts indirects encourus par lesdits services centraux à l'étranger pour leur compte. Les frais généraux payés à l'étranger ne devront en aucun cas être supérieurs aux limites fixées dans la Procédure Comptable.

- c) les amortissements des immobilisations conformément aux dispositions de l'article 4 de la Procédure Comptable;

- d) les intérêts et agios versés aux créanciers du Contractant pour leur montant réel, dans les limites fixées dans la Procédure Comptable;

- e) les pertes de matériels ou biens résultant de destruction ou de dommages, des biens auxquels il sera renoncé ou qui seront abandonnés en cours d'année, les créances irrécouvrables, les indemnités versées aux tiers pour dommages;

CPP bloc Ta7

28

- f) les provisions raisonnables et justifiées constituées en vue de faire face ultérieurement à des pertes ou charges nettement précisées et que les événements en cours rendent probables, notamment les dotations au Compte R15 et les provisions pour créances irrécouvrables;
- g) toutes autres pertes ou charges directement liées aux Opérations Pétrolières, y compris les pertes de changes réalisées à l'occasion des Opérations Pétrolières, ainsi que les non-paiements à l'article 13, les redevances superficielles prévues à l'article 11.7 et les sommes payées durant l'Année Civile prévues à l'article 12.2, à l'exception du montant de l'impôt direct sur les bénéfices déterminé conformément aux dispositions du présent article 11;
- h) le montant non apuré des déficits relatifs aux Années Civiles antérieures, jusqu'à appurement desdits déficits ou l'achèvement du Contrat.

11.5. Le bénéfice net imposable du Contractant sera égal à la différence, si elle est positive entre le total des sommes portées en crédit et le total des sommes portées en débit du compte de résultats. Si cette différence est négative, elle constitue un déficit.

11.6. Dans les quatre-vingt dix (90) jours suivant la fin de chaque Année Civile, le Contractant remettra aux autorités fiscales compétentes sa déclaration annuelle des revenus, accompagnée des états financiers, telle qu'elle est exigée par la réglementation en vigueur.

Sauf dispositions contraires fixées d'accord Parties, l'impôt sur les bénéfices sera versé en Dollars selon un système d'acomptes trimestriels avec régularisation annuelle après remise de la déclaration annuelle des revenus susvisée. Ces acomptes devront être versés avant la fin de chaque trimestre et seront égaux, sauf accord contraire (en particulier pour la première année de paiement de l'impôt sur les bénéfices), au quart de l'impôt sur les bénéfices acquitté l'Année Civile précédente. Aucune imposition minimum forfaitaire ne sera en outre due.

La liquidation et le paiement du solde de l'impôt sur les bénéfices au titre des bénéfices d'une Année Civile donnée devront être effectués au plus tard le premier avril de l'Année Civile suivante.

Si le Contractant a versé sous forme d'acomptes une somme supérieure à l'impôt sur les bénéfices dont il est redevable au titre des bénéfices d'une Année Civile donnée, l'excédent lui sera restitué dans les quatre-vingt dix (90) jours suivant le dépôt de sa déclaration annuelle des revenus sous forme de crédit d'impôt. Toutefois pour la dernière Année Civile de production, l'excédent éventuel sera remboursé dans les cent quatre-vingt (180) jours suivant le dépôt de sa déclaration annuelle des revenus.

Après les paiements à l'Etat prévus au titre de l'impôt sur les bénéfices, celui-ci délivrera au Contractant dans les quatre-vingt dix (90) jours suivant le dépôt de sa déclaration de revenus les quittances d'impôt sur les bénéfices et tous autres documents auctant que le Contractant a rempli toutes ses obligations fiscales telles que définies au présent article 11.

11.7. Le Contractant versera à la Direction des Hydrocarbures les redevances superficielles suivantes:

- a) un demi (0,5 USD) Dollar par kilomètre carré et par an durant la période initiale de validité

CPP bloc Ta7

[Signature] 29

mêmes services par lesdites administrations et collectivités publiques. Il est toutefois entendu que les impôts fonciers seront exigibles dans les conditions de droit commun sur les immeubles à usage d'habitation. Les coûts de ces services et impôts fonciers seront considérés comme Coûts Pétroliers récupérables selon les dispositions de l'article 10.2.

11.9. Les achats de matériels, biens d'équipements et produits, réalisés par le Contractant ou les entreprises travaillant pour son compte ainsi que les prestations de services au Contractant affectées aux Opérations Pétrolières sont exonérées de toutes taxes sur le chiffre d'affaires et sur la valeur ajoutée. L'exonération s'applique aussi, eu égard à la nature particulière des Opérations Pétrolières, aux achats effectués et services rendus par les sous-traitants du Contractant dans le cadre du présent Contrat.

**ARTICLE 12
PERSONNEL**

12.1. Le Contractant s'engage dès le début des Opérations Pétrolières à assurer l'emploi en priorité à qualification égale du personnel mauritanien et à contribuer à la formation de ce personnel afin de permettre son accession à tous emplois d'ouvriers qualifiés, d'agents de maîtrise, de cadres et de directeurs.

A cet effet, le Contractant établit en accord avec la Direction des Hydrocarbures, à la fin de chaque Année Civile, un plan de recrutement du personnel mauritanien et un plan de formation et de perfectionnement pour parvenir à une participation de plus en plus large du personnel mauritanien aux Opérations Pétrolières.

12.2. Le Contractant devra également contribuer à la formation et au perfectionnement des agents de la Direction des Hydrocarbures, selon un plan établi en accord avec le Ministre à la fin de chaque Année Civile.

A cet effet, le Contractant consacrera au dit plan de formation et de perfectionnement du personnel mauritanien de l'administration au moins la somme de cent mille Dollars (100.000 US\$) par an pendant la validité de l'Autorisation Exclusive d'Exploration, et, à compter de l'octroi d'une Autorisation Exclusive d'Exploitation, un montant minimum de cent cinquante mille Dollars (150.000 US\$) par an. Les coûts afférents à ladite formation seront considérés comme des Coûts Pétroliers récupérables selon les dispositions de l'article 10.2.

**ARTICLE 13
BONUS**

13.1. Le Contractant paiera à l'Etat un bonus de signature d'un montant de cent mille Dollars (100.000 US\$) dans les trente (30) jours suivant la Date d'Effet.

CPP bloc Ta7

[Signature] 31

de l'Autorisation Exclusive d'Exploration:

- b) un (1) Dollar par kilomètre carré et par an durant la première période de renouvellement de l'Autorisation Exclusive d'Exploration;
- c) deux (2) Dollars par kilomètre carré et par an durant la deuxième période de renouvellement de l'Autorisation Exclusive d'Exploration et durant toute prorogation prévue aux articles 5.7 et 3.8;
- d) cent (100) Dollars par kilomètre carré et par an durant la période de validité d'une Autorisation Exclusive d'Exploitation.

Les redevances superficielles visées aux alinéas a), b) et c) ci-dessus seront payées d'avance et par année, au plus tard le premier jour de chaque Année Contractuelle, pour l'Année Contractuelle entière, d'après l'étendue du Périmètre d'Exploration détenu par le Contractant à la date d'échéance desdites taxes.

La redevance superficielle relative à une Autorisation Exclusive d'Exploitation sera payée d'avance et par année, au commencement de chaque Année Civile suivant l'octroi de l'Autorisation Exclusive d'Exploitation, (ou pour l'Année Civile dudit octroi, dans les trente (30) jours de la date d'octroi, prorata temporis pour la durée restante de l'Année Civile en cours), d'après l'étendue du Périmètre d'Exploitation à ladite date.

En cas d'abandon de surface au cours d'une Année ou de Force Majeure, le Contractant n'aura droit à aucun remboursement des redevances superficielles déjà payées.

Les sommes visées au présent article 11.7 sont considérées comme des Coûts Pétroliers et récupérables selon les dispositions de l'article 10.2.

11.8. Nonobstant toute autre disposition législative et/ou réglementaire, en dehors de l'impôt sur les bénéfices tel que défini à l'article 11.1, des redevances superficielles prévues à l'article 11.7 et des bonus prévus à l'article 13, le Contractant sera exempté de tous impôts, droits, taxes, redevances ou contributions de quelque nature que ce soit, nationaux, régionaux ou communaux, présents ou futurs, frappant les Opérations Pétrolières et tout revenu y afférent ou, plus généralement, les propriétés, activités ou actes du Contractant, y compris son établissement, ses transferts de fonds et son fonctionnement en exécution du Contrat, étant entendu que ces exemptions ne s'appliquent qu'aux Opérations Pétrolières.

Les actionnaires des entités constituant le Contractant et leurs Sociétés Affiliées seront aussi exempts de tous impôts, droits, taxes et contributions, à raison des dividendes reçus, des créances, prêts et des intérêts et afférents, des achats, transports d'Hydrocarbures à l'exportation, services rendus pour les activités en République Islamique de Mauritanie afférentes aux Opérations Pétrolières.

Le présent article ne s'applique pas aux services effectivement rendus par les administrations et collectivités publiques mauritaniennes. Toutefois, les tarifs pratiques en l'espèce visés-vis du Contractant, de ses sous-traitants, transporteurs, clients et agents resteront raisonnables par rapport aux services rendus et n'excéderont pas les tarifs généralement pratiqués pour ces

CPP bloc Ta7

[Signature] 30

13.2. En outre, le Contractant paiera à l'Etat les bonus de production suivants:

- a) deux millions Dollars (2.000.000 US\$) lorsque la production régulière commercialisée de Pétrole Brut extrait du ou des Périmètres d'Exploitation atteindra pour la première fois le rythme moyen de cinquante mille (50.000) Barils de Pétrole Brut par jour pendant une période de trente (30) jours consécutifs;
- b) trois millions Dollars (3.000.000 US\$) lorsque la production régulière commercialisée de Pétrole Brut extrait du ou des Périmètres d'Exploitation atteindra pour la première fois le rythme moyen de cent mille (100.000) Barils de Pétrole Brut par jour pendant une période de trente (30) jours consécutifs;
- c) cinq millions Dollars (5.000.000 US\$) lorsque la production régulière commercialisée de Pétrole Brut extrait du ou des Périmètres d'Exploitation atteindra pour la première fois le rythme moyen de cent cinquante mille (150.000) Barils de Pétrole Brut par jour pendant une période de trente (30) jours consécutifs.

Chacune des sommes visées aux alinéas a), b) et c) ci-dessus sera versée dans les trente (30) jours suivant l'expiration de la période de référence de trente (30) jours consécutifs.

13.3. Les sommes visées aux articles 13.1 et 13.2 ne sont pas récupérables et ne peuvent donc, en aucun cas, être considérées comme des Coûts Pétroliers.

**ARTICLE 14
PRIX DU PETROLE BRUT**

14.1. Le prix de vente unitaire du Pétrole Brut pris en considération pour les besoins du présent Contrat sera le "Prix du Marché" F.O.B. au Point de Livraison, exprimé en Dollars par Baril de Pétrole Brut et payable à trente (30) jours date de connaissance, tel que déterminé ci-dessous pour chaque Mois.

Un Prix du Marché sera établi pour chaque qualité de Pétrole Brut ou mélange de Pétroles Bruts.

14.2. Le Prix du Marché applicable aux enlèvements de Pétrole Brut effectués au cours d'un Mois sera déterminé à la fin de chaque Trimestre, et sera égal à la moyenne mensuelle du prix du Brent plus la moyenne pondérée des différentiels par rapport au prix du Brent obtenus par le Contractant et l'Etat lors des ventes du Pétrole Brut à tous acheteurs, incluant l'Etat (ou ses attributaires) et le Contractant (ou ses Sociétés Affiliées), au cours des Mois considérés du Trimestre, ajustés pour refléter les différences de qualité et de densité ainsi que des termes de livraison F.O.B. et des conditions de paiement.

Par prix du Brent, pour un Mois considéré, il faut entendre le prix du Brent sur le marché international résultant de la moyenne des cotations journalières du Brent telles que publiées dans la publication "Platt's Crude Oil Marketings" ou toute autre publication qui viendrait la remplacer. Au cas où, sur le marché international, le Brent serait remplacé par un autre Pétrole

CPP bloc Ta7

[Signature] 32

Brut de référence, les cotations de ce dernier seront utilisées.

14.3. Toutefois, les transactions suivantes seront exclues du calcul du Prix du Marché du Pétrole Brut:

- a) ventes entre entités constituant le Contractant;
- b) ventes comprenant une contrepartie autre qu'un paiement en devises librement convertibles.

14.4. Une commission présidée par le Ministre ou son délégué et comprenant des représentants de l'Etat et des représentants du Contractant se réunira à l'issue de chaque Trimestre pour établir selon les stipulations du présent article 14 le Prix du Marché du Pétrole Brut produit, applicable aux mois du Trimestre écoulé. Les décisions de la commission seront prises à l'unanimité.

La commission prendra une décision dans un délai de trente (30) jours après la fin du Trimestre considéré; à défaut, le Prix du Marché du Pétrole Brut produit sera déterminé suivant la procédure d'arbitrage telle que prévue à l'article 29 du présent Contrat.

14.5. Dans l'attente de l'établissement du prix, le Prix du Marché applicable provisoirement à un Mois intégrera le dernier différentiel appliqué par rapport au prix du Brent. Tout ajustement nécessaire sera réalisé au plus tard trente (30) jours après la détermination du différentiel pour le Mois considéré tel que spécifié dans l'article 14.2 ci-dessus.

14.6. Le Contractant devra mesurer tous les Hydrocarbures produits après extraction de l'eau et des substances connexes, en utilisant, avec l'accord de la Direction des Hydrocarbures, les instruments et procédures conformes aux méthodes en vigueur dans l'industrie pétrolière internationale. La Direction des Hydrocarbures aura le droit d'examiner ces mesures et de contrôler les instruments et procédures utilisés. Si en cours d'exploitation le Contractant désire modifier lesdits instruments et procédures, il devra obtenir préalablement l'accord de la Direction des Hydrocarbures.

ARTICLE 15

GAZ NATUREL

15.1. Gaz Naturel Non Associé

15.1.1. Les Parties reconnaissent que (i) les conditions contractuelles nécessaires pour assurer la commercialité d'une découverte de Gaz Naturel sont directement liées au type de développement ainsi qu'aux débouchés envisagés, paramètres qui ne sont pas connus à ce jour et (ii) qu'il n'est donc pas possible d'arrêter dans le présent Contrat les conditions contractuelles applicables.

15.1.2. En cas de découverte de Gaz Naturel, si le Contractant estime, après avoir procédé aux études appropriées que cette découverte de Gaz Naturel sous réserve de la satisfaction des besoins prioritaires décrits à l'article 15.2.1 ci-après, peut donner lieu à une exploitation commerciale, les Parties conviennent :

CPP bloc T4?



surface délimitant ladite découverte.

De même, si le Contractant, à l'issue de la période visée à l'article 15.1.2 (c) ci-dessus, considère que la découverte de Gaz Naturel n'est finalement pas commerciale, le Ministre pourra, avec un préavis de trois (3) Mois, demander au Contractant d'abandonner ses droits sur la surface délimitant ladite découverte.

Dans les deux cas, le Contractant perdra tout droit sur les Hydrocarbures qui pourraient être produits à partir de ladite découverte, et l'Etat pourra alors réaliser, ou faire réaliser, tous les travaux d'évaluation, de développement, de production, de traitement, de transport et de commercialisation relatifs à la découverte, sans aucune contrepartie pour le Contractant, à condition, toutefois, de ne pas porter préjudice à la réalisation des Opérations Pétrolières du Contractant.

15.2. Gaz Naturel Associé

15.2.1. En cas de découverte commerciale de Pétrole Brut, le Contractant, aura le droit d'utiliser librement et gratuitement, pour faire du « gas lift » ou de la reinjection, les quantités de Gaz Naturel dont il aurait besoin pour améliorer la récupération des réserves de Pétrole Brut des champs qu'il opère quels qu'ils soient, à condition que ces champs soient situés dans ses Périmètres d'Exploitation. Les dépenses encourues par le Contractant pour le développement, la production et l'acheminement du Gaz Naturel Associé aux champs concernés seront supportées par lesdits champs au prorata de leurs utilisations respectives de ce Gaz Naturel et seront intégrées dans les Coûts Pétroliers desdits champs.

15.2.2. Dans l'hypothèse où la production de Gaz Naturel Associé excède les quantités nécessaires aux besoins des Opérations Pétrolières relatives à la production de Pétrole Brut, si le Contractant considère que cet excédent est susceptible d'être produit en quantités commerciales, les dispositions visées à l'article 15.1 ci-dessus s'appliqueront.

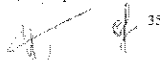
15.2.3. Au cas où le Contractant ne considérerait pas l'exploitation de l'excédent de Gaz Naturel comme justifié et si l'Etat, à n'importe quel moment, désire l'utiliser, les Parties détermineront, d'un commun accord, toutes les mesures techniques supplémentaires qui pourraient être nécessaires pour permettre la livraison et l'utilisation de ce Gaz Naturel.

15.2.4. Tout excédent de Gaz Naturel qui ne serait pas utilisé dans le cadre de l'article 15.1 devra être réinjecté par le Contractant. Toutefois, si ce Gaz Naturel ne peut pas être économiquement utilisé pour améliorer le taux de récupération du Pétrole Brut par réinjection, il sera traité conformément aux règles de l'art en usage dans l'industrie pétrolière internationale, à condition que le Contractant soumette à l'approbation du Ministre une demande s'y rapportant qui ne sera payée que sans raison motivée.

15.3. Dispositions communes au Gaz Naturel Associé et Non Associé

15.3.1. Le Contractant aura le droit de disposer de sa part de production de Gaz Naturel, conformément aux dispositions du présent Contrat. Il aura également le droit de procéder à la séparation des liquides de tout Gaz Naturel produit, à la transformation du Gaz Naturel via une usine de traitement de Gaz Naturel Liquéfié (GNL) et de transporter, stocker, ainsi que vendre sur le

CPP bloc T4?



(a) d'arrêter, dans les meilleurs délais, des termes et conditions spécifiques au Gaz Naturel, qui soient incitatifs pour le Contractant afin de conduire à des résultats économiques au moins équivalents à ceux obtenus pour le Pétrole Brut et qui tiennent compte, en particulier, du type de développement qui pourrait être retenu et des débouchés envisagés. A cet effet, le Ministre accordera au Contractant des conditions spécifiques concernant, notamment, la définition et la récupération des Coûts Pétroliers afférents au Gaz Naturel, le partage de la production et le régime fiscal;

(b) de mettre en place une commission « Marché du Gaz » dont le rôle sera d'évaluer le marché potentiel du Gaz Naturel en Mauritanie ainsi que les moyens de transport ou de transformation y afférents;

(c) qu'une Autorisation Exclusive d'Exploitation pour le Gaz Naturel sera octroyée au Contractant pour une durée de vingt cinq (25) ans pour la production de cette découverte;

(d) qu'à l'issue de cette période de vingt cinq (25) ans, si le Contractant considère que l'exploitation commerciale du Gisement de Gaz Naturel est encore possible, l'Autorisation Exclusive d'Exploitation sera l'objet de renouvellement dans les conditions prévues à l'article 9.11 ci-dessus.

15.1.3. Nonobstant les dispositions du paragraphe 15.1.2 (c), si les débouchés commerciaux ainsi que les infrastructures afférents au dit Gaz Naturel ne permettent pas d'avoir de considérer une exploitation économique de la découverte, les Parties conviennent qu'une durée supplémentaire de cinq (5) ans sera exceptionnellement octroyée au Contractant à l'issue des périodes d'exploitation. Au cours de cette période supplémentaire, les Parties évalueront conjointement les débouchés possibles pour le Gaz Naturel de la découverte concernée, à la fois sur le marché local et à l'exportation, ainsi que les moyens nécessaires à sa commercialisation en tenant compte, notamment, des mesures d'incitation évoquées au paragraphe 15.1.2 (a) ci-dessus établies au cours de cette période. Si le Contractant ne déclare pas la commercialité de la découverte de Gaz Naturel à l'issue de cette période de cinq (5) ans, les droits sur le Gaz Naturel seront considérés comme abandonnés volontairement, le Contrat prendra fin et le Contractant sera dégagé de toute responsabilité à cet égard.

Pendant ces cinq (5) ans, si le Contractant notifie au Ministre que la découverte de Gaz Naturel est commercialement exploitable, une Autorisation Exclusive d'Exploitation pour le Gaz Naturel sera octroyée, à partir de ladite notification, pour une période de vingt cinq (25) ans, renouvelable dans les conditions prévues à l'article 9.11 ci-dessus.

15.1.4. Après l'octroi de l'Autorisation Exclusive d'Exploitation pour le Gaz Naturel, le Contractant procédera au développement et à l'exploitation de ce Gaz Naturel conformément au programme de développement et de production, soumis par le Contractant et approuvé par le Ministre, et les dispositions du présent Contrat relatives au Pétrole Brut s'appliqueront, mutatis mutandis, au Gaz Naturel, sous réserve des dispositions particulières prévues et à préciser conformément au présent article 15.

15.1.5. Si le Contractant considère que l'évaluation de la découverte de Gaz Naturel concernée n'est pas justifiée, le Ministre pourra, avec un préavis de douze (12) Mois qui pourra être réduit avec le consentement du Contractant, demander à celui-ci d'abandonner ses droits sur la

CPP bloc T4?



marché local ou à l'exportation sa part des Hydrocarbures liquides ainsi séparés ou transformés, lesquels seront considérés comme du Pétrole Brut aux fins de leur partage entre les Parties selon l'article 10. Le Contractant aura en outre le droit de développer un réseau de transport ainsi que les installations portuaires associées.

15.3.2. L'Etat utilisera en priorité le réseau de transport, l'usine de traitement ainsi que les installations portuaires associées au développement et à l'exploitation du Gisement de Gaz Naturel découvert par le Contractant.

15.4. Participation du Contractant dans un projet associé au GNL.

En regard à l'intérêt et à l'expérience du Contractant pour tout projet associé au GNL, l'Etat fera de son mieux pour associer le Contractant à tout projet nouveau en Mauritanie relatif au GNL, à son transport et/ou aux installations portuaires y afférentes.

ARTICLE 16

TRANSPORT DES HYDROCARBURES PAR CANALISATIONS

16.1. Si le Contractant désire procéder au transport d'hydrocarbures par canalisations et/ou installations correspondantes (y compris d'éventuels terminaux maritimes et leurs dépendances), il doit demander l'approbation préalable par le Ministre du projet des canalisations et installations correspondantes et la délivrance d'une autorisation de transport.

La réponse à la demande d'autorisation sera faite dans les quatre (4) Mois après envoi de la demande. Tout rejet ou retard éventuel sera dûment motivé. Les autorisations ou permis nécessaires seront délivrés de manière concomitante à l'approbation préalable du Ministre.

16.2. Nonobstant toutes dispositions législatives ou réglementaires contraires, le Contractant a le droit, pendant la durée de validité du Contrat, et dans les conditions définies au présent article 16, de traiter et de transporter dans ses propres installations à l'intérieur du territoire de la République Islamique de Mauritanie ainsi que sur le plateau continental et la zone économique exclusive qui en dépendent et dans les cas sur jacentes, ou de faire traiter et transporter, tout en conservant la propriété, les produits résultant de ses activités d'exploitation ou sa part desdits produits, vers les points de collecte, de traitement, de stockage, de chargement ou de consommation.

Dans le cas où des conventions ayant pour objet de permettre ou faciliter les transports par canalisations d'hydrocarbures à travers d'autres Etats viendraient à être passées entre lesdits Etats et la République Islamique de Mauritanie, celle-ci accordera au Contractant sa part des avantages qui pourraient résulter de l'exécution de ces conventions en faveur du Contractant.

16.3. Les droits visés à l'article 16.2 peuvent être transférés individuellement ou conjointement par le Contractant dans les conditions énoncées dans le présent Contrat. Les transferts éventuels à un Tiers sont soumis à l'autorisation préalable du Ministre qui ne pourra pas être refusée sans

CPP bloc T4?



raisons dûment justifiées. Le Ministre statuera sur lesdits transferts dans un délai de trois (3) Mois après leur notification, à défaut, ils seront considérés comme définitivement approuvés.

Les bénéficiaires des transferts susvisés doivent satisfaire aux conditions fixées par le présent article 16 pour la construction et l'exploitation des canalisations et installations sus visées; ils doivent en outre satisfaire aux conditions exigées du Contractant dans le cadre du présent Contrat.

- 16.4. Le Contractant ou les bénéficiaires des transferts susvisés et d'autres exploitants peuvent s'associer entre eux pour assurer en commun le transport des produits extraits de leurs exploitations, sous réserve des dispositions de l'article 16.5 ci-après.

Ils peuvent également s'associer avec des Tiers qualifiés, Sociétés Affiliées et l'Etat, soit directement, soit par l'intermédiaire d'un organisme public ou d'une société d'Etat, pour la réalisation et l'exploitation des canalisations et installations correspondantes.

Le Contractant pourra, avec l'autorisation de l'Etat, constituer, en association avec d'éventuels Tiers ou Sociétés Affiliées, une entreprise de transport afin de posséder, construire et opérer le système de transport. Cette entreprise de transport pourra déléguer tout ou partie de la construction ou de la gestion du système de transport à des Tiers ou Sociétés Affiliées qu'elle aura choisis. Elle demeurera néanmoins responsable de la construction et de la gestion du système de transport.

En cas de dissolution de l'entreprise de transport, une autorisation préalable du Ministre sera requise. L'adite autorisation ne pourra pas être refusée sans raison dûment justifiée.

- 16.5. Le tracé et les caractéristiques des canalisations et installations doivent être établis de manière à assurer la collecte, le transport et l'évacuation des produits des Gisements dans les meilleures conditions techniques et économiques et un particulier de manière à assurer la meilleure valorisation pour la vente de ces produits au départ des Gisements et à permettre le développement rationnel des Gisements et la préservation de l'environnement conformément aux dispositions relatives à la protection de l'environnement telles que prévues à l'article 6.

- 16.6. En cas de plusieurs découvertes d'Hydrocarbures dans la même région géographique, le Contractant devra s'entendre à l'amiable avec les autres exploitants pour la construction et/ou l'utilisation commune de canalisations et/ou installations correspondantes permettant d'évacuer tout ou partie de leurs productions respectives.

A défaut d'accord amiable, le Ministre pourra exiger que le Contractant et les autres exploitants s'associent pour la construction et l'utilisation commune, dans les meilleures conditions techniques et économiques, des canalisations et/ou installations correspondantes, à condition que cette demande n'ait pas pour effet d'imposer au Contractant une rentabilité inférieure des investissements ou des risques supérieurs à ceux qu'il aurait supportés s'il avait assumé seul la réalisation du projet de transport. En cas de désaccord, le différend sera soumis à arbitrage suivant la procédure prévue à l'article 29 du présent Contrat.

- 16.7. L'autorisation de transport d'Hydrocarbures par canalisations et installations correspondantes est accordée par décret. Elle comporte l'approbation du projet de construction de canalisations et installations correspondantes joint à la demande et confère à son exécution un caractère d'utilité

CPP bloc 1a7

Ces tarifs comportant, notamment, pour un coefficient déterminé d'utilisation de l'ouvrage, une marge pour l'amortissement des canalisations et installations correspondantes et une marge bénéficiaire comparable à celles qui sont généralement admises dans l'industrie pétrolière internationale pour des canalisations et installations correspondantes de cette nature fonctionnant dans des conditions analogues.

En cas de variation importante des éléments constitutifs des tarifs, de nouveaux tarifs tenant compte de ces variations devront être établis et contrôlés suivant les modalités prévues ci-dessus.

- 16.11. Si l'entreprise de transport d'Hydrocarbures par canalisations contrevient gravement aux dispositions du présent article 16 ou relatives à la sécurité publique ou à la protection de l'environnement, le Directeur des Hydrocarbures lui notifiera de se conformer auxdites dispositions. A défaut de réponse dûment motivée de l'entreprise de transport dans un délai de un (1) Mois, le Ministre lui adressera une mise en demeure d'avoir à se conformer à ces dispositions dans un délai de deux (2) Mois sauf le cas où la sécurité publique ou la défense nationale exigeraient une application immédiate desdites dispositions.

Si l'entreprise de transport ne se conforme pas à ces injonctions, le Ministre peut prononcer le cas échéant, la mise en régie de l'exploitation aux frais et risques de ce dernier.

Si, dans un délai de trois (3) Mois après la mise en régie, l'entreprise de transport ne s'est pas conformée à ses obligations, le retrait de l'autorisation de transport est prononcé et les droits de l'entreprise de transport sont transférés gratuitement à l'Etat.

- 16.12. Toute entreprise de transport procédant, à quelque titre que ce soit, au transport d'Hydrocarbures par canalisations est soumise pour l'implantation des canalisations et installations correspondantes et leur exploitation, aux droits et obligations définis au présent article ainsi qu'au régime fiscal dont bénéficie le Contractant tel que prévu par le présent Contrat.

ARTICLE 17

OBLIGATION D'APPROVISIONNEMENT DU MARCHÉ INTERIEUR EN PÉTROLE BRUT

- 17.1. Le Contractant a l'obligation de satisfaire en priorité les besoins de la consommation intérieure en Pétrole Brut de la République Islamique de Mauritanie, dans le cas où l'Etat ne peut les satisfaire sur la ou les parts de production qui lui reviennent.

- 17.2. A cet effet, le Contractant s'engage à partir de sa production de Pétrole Brut en République Islamique de Mauritanie à vendre à l'Etat ou à l'attributaire désigné par l'Etat, si celui-ci le lui demande, dans le but de satisfaire des besoins de la consommation intérieure du pays, une portion n'excédant pas quinze pour cent (15%) de la quantité de Pétrole Brut lui revenant en application de l'article 16 du Contrat pendant une Année Civile. Le prix applicable sera, nonobstant toute autre disposition du présent Contrat, le Prix du Marché tel que visé à l'article 14.

CPP bloc Ta7

publique. Cette autorisation emporte déclaration d'utilité publique.

L'occupation des terrains nécessaires aux canalisations et installations correspondantes s'effectue dans les conditions fixées à l'article 7 du présent Contrat.

L'autorisation de transport comporte également pour le Contractant le droit d'établir des canalisations et installations sur des terrains dont il n'a pas la propriété. Les propriétaires de terrains grevés de la servitude de passage sont tenus de s'abstenir de tout acte susceptible de nuire au bon fonctionnement des canalisations et installations correspondantes. L'assujettissement à la servitude, donne droit, dans le cas de terrains privés, à une indemnité fixée, à défaut d'accord amiable, par l'autorité compétente pour la détermination de l'indemnité d'expropriation.

Lorsque les canalisations ou installations correspondantes mettent obstacle à l'utilisation normale des terrains et que le propriétaire en fait la demande, le Contractant doit procéder à l'acquisition desdits terrains. La valeur de ceux-ci est, à défaut d'accord amiable, déterminée comme en matière d'expropriation.

- 16.8. Sauf cas de Force Majeure, l'autorisation de transport d'Hydrocarbures devient caduque lorsque le Contractant ou les bénéficiaires des transferts visés à l'article 16.3 n'auront pas commencé ou fait commencer les travaux prévus dans (2) ans après l'approbation du projet.

- 16.9. L'entreprise de transport assurant l'exploitation d'une canalisation de transport d'Hydrocarbures et/ou installations correspondantes construite en application du présent article 16 peut, à défaut d'accord amiable, être tenue par décision de Ministre, d'accepter, dans la limite et pour la durée de sa capacité de transport excédentaire, le passage des produits provenant d'exploitations autres que celles ayant motivé l'approbation du projet. L'entreprise de transport pourra néanmoins refuser ce passage pour des raisons techniques (qualité des produits à transporter, non obtention dès permis nécessaires, non respect de la programmation de transport, etc.), économiques (effet négatif sur sa rentabilité, nécessité d'effectuer des investissements supplémentaires, risque financier, non paiement, etc.) ou environnementales et de sécurité.

Ces produits ne peuvent faire l'objet d'aucune discrimination dans les tarifs de transport pour des conditions comparables de qualité, de régularité et de débit.

- 16.10. Le modèle tarifaire et les tarifs de transport sont établis par l'entreprise de transport chargée du transport, conformément aux règles en usage dans l'industrie pétrolière internationale, et soumis à l'approbation du Ministre. A cet effet, le modèle tarifaire et les tarifs doivent lui être adressés quatre (4) Mois avant la mise en exploitation, accompagnés des modalités de leur détermination et des informations nécessaires. Les indexations ou modifications éventuellement prévues dans le modèle tarifaire ou les tarifs déjà approuvés par le Ministre s'appliquent de manière automatique.

La réponse du Ministre à la demande d'approbation de la proposition tarifaire sera faite dans les trois (3) Mois après son envoi par l'entreprise de transport. Tout rejet ou retard éventuel sera dûment motivé.

Toute modification non prévue dans les tarifs et/ou le modèle tarifaire déjà approuvés par le Ministre doit faire l'objet d'une déclaration motivée au Ministre quatre (4) Mois au moins avant sa mise en vigueur.

CPP bloc Ta7

- 17.3. Le Ministre notifiera au Contractant, au plus tard le 1^{er} octobre de chaque Année Civile, les quantités de Pétrole Brut qu'il choisira d'acheter conformément au présent article, au cours de l'Année civile suivante. Les livraisons seront effectuées à l'Etat ou à l'attributaire désigné par l'Etat par quantités raisonnablement égales et à des intervalles de temps réguliers au cours de ladite Année Civile, suivant des modalités fixées d'accord Parties.

- 17.4. Le prix du Pétrole Brut ainsi vendu par le Contractant à l'Etat sera le Prix du Marché établi suivant les dispositions de l'article 14 et il sera payable au Contractant en Dollars.

ARTICLE 18

IMPORTATION ET EXPORTATION

- 18.1. Le Contractant aura le droit d'importer en République Islamique de Mauritanie, pour son compte ou pour le compte de ses sous-traitants, toutes les marchandises, matériels, machines, équipements, pièces de rechange et matières consommables directement nécessaires à la bonne exécution des Opérations Pétrolières.

Il est entendu que le Contractant et ses sous-traitants s'engagent à ne procéder aux importations définies ci-dessus que dans la mesure où les matériaux et équipements ne sont pas disponibles en République Islamique de Mauritanie à conditions équivalentes en termes de prix, quantité, qualité, conditions de paiement et délai de livraison.

Les employés expatriés et leurs familles appelés à travailler en République Islamique de Mauritanie pour le compte du Contractant ou de ses sous-traitants auront le droit d'importer en République Islamique de Mauritanie, lors de leur première année d'installation, leurs effets personnels et domestiques.

- 18.2. Toutes les marchandises visées à l'article 18.1 que le Contractant, ses sous-traitants et leurs employés expatriés et leurs familles auront le droit d'importer seront totalement exonérées de tous droits et taxes quelconques.

En revanche, les produits et denrées consommables seront soumis au régime de droit commun.

Selon le cas, les formalités administratives applicables seront celles des régimes suivants prévus au Code des Douanes:

- les marchandises importées définitivement seront exonérées de tous droits et taxes de douane;
- les marchandises ré-exportables seront admises au régime de l'admission temporaire avec caution, en suspension des droits et taxes de douane.

Toutefois, les objets et effets personnels et domestiques ne seront exonérés que s'ils sont importés en une seule expédition au moment du changement de résidence.

CPP bloc Ta7

- 18.2. Le Contractant et ses sous-traitants, pour leur propre compte ainsi que pour le compte des personnes visées à l'article 18.1 auront le droit de réexporter hors de la République Islamique de Mauritanie en franchise de tous droits et taxes, à tout moment, toutes les marchandises importées selon l'article 18.1, à l'exception de celles dont la propriété est transférée à l'Etat au titre de l'article 24.
- 18.4. Le Contractant et ses sous-traitants auront le droit de vendre en République Islamique de Mauritanie, à la condition d'informer au préalable le Ministre de leur intention de vendre, les marchandises, matériels, machines, équipements, pièces de rechange et matières consommables qu'ils auront importés quand ils ne seront plus utilisés pour les Opérations Pétrolières. Il est entendu que, dans ce cas, il incombera au vendeur de remplir toutes les formalités prescrites par la réglementation en vigueur et de payer tous droits et taxes applicables à la date de transaction.
- 18.5. Le Contractant, ses clients et leurs transporteurs auront, pendant la durée de ce Contrat, le droit d'exporter librement au point d'exportation choisi à cet effet, en franchise de tous droits et taxes de douane et à n'importe quel moment, la portion d'Hydrocarbures à laquelle le Contractant a droit suivant les dispositions du Contrat, après déduction de toutes les livraisons faites à l'Etat. Cependant, le Contractant s'engage à la demande de l'Etat, à ne pas vendre le pétrole ou le gaz mauritanien à des pays déclarés hostiles à la République Islamique de Mauritanie.
- 18.6. Toutes les importations et exportations, aux termes de ce Contrat, seront soumises aux formalités requises par la douane mais ne donneront lieu à aucun paiement, sauf dispositions de l'article 18.2, en raison du régime douanier dont le Contractant bénéficie.

ARTICLE 19

CHANGE

- 19.1. Le Contractant sera soumis à la réglementation du contrôle des changes applicable en République Islamique de Mauritanie, étant entendu que pendant la durée du présent Contrat, le Contractant et ses sous-traitants bénéficient des garanties suivantes en ce qui concerne exclusivement les Opérations Pétrolières:
- a) Droit d'ouvrir et d'opérer des comptes bancaires en dehors de la République Islamique de Mauritanie et ouvrir et opérer un compte en devises ou en Ouguiyas dans une banque locale à l'intérieur de la République Islamique de Mauritanie.
 - b) Droit de contracter à l'étranger les emprunts nécessaires à l'exécution de leurs activités en République Islamique de Mauritanie y compris auprès d'une Société Affiliée;
 - c) Droit d'encaisser et de conserver à l'étranger tous les fonds acquis ou empruntés à l'étranger, y compris les recettes provenant des ventes d'Hydrocarbures, et d'en disposer librement dans la limite des montants excédant leurs obligations fiscales et leurs besoins locaux pour les Opérations Pétrolières en République Islamique de Mauritanie;
 - d) Droit de transférer librement hors de la République Islamique de Mauritanie les recettes

CPP bloc Ta7

[Signature] 41

conservés au siège central du Contractant avec au moins un exemplaire en République Islamique de Mauritanie. A partir du Mois au cours duquel est octroyée au Contractant la première Autorisation Exclusive d'Exploitation, lesdits registres et livres de compte seront conservés en République Islamique de Mauritanie.

- 20.4. Le Ministre, après en avoir informé le Contractant par écrit, pourra faire examiner et vérifier en République Islamique de Mauritanie par des auditeurs de son choix ou par ses propres agents les registres et livres de comptes relatifs aux Opérations Pétrolières ainsi que le bénéfice imposable tel que prévu à l'article 11. Il dispose d'un délai de trois (3) ans suivant la fin d'une Année Civile donnée pour effectuer les examens ou vérifications concernant ladite Année et présenter au Contractant ses objections pour toutes contradictions ou erreurs relevées lors de ces examens ou vérifications.

Le Contractant est tenu de fournir toute l'assistance nécessaire aux personnes désignées par le Ministre à cet effet et de faciliter leurs interventions. Les dépenses raisonnables d'examen et de la vérification seront remboursées à l'Etat par le Contractant et seront considérées comme des Coûts Pétroliers et récupérables selon les dispositions de l'article 10.2.

- 20.5. Les sommes dues à l'Etat ou au Contractant seront payables en Dollars ou dans une autre devise convertible choisie d'un commun accord entre les Parties.

En cas de retard dans un paiement, les sommes dues porteront intérêt au taux LIBOR plus trente pour cent (30%) dit LIBOR à compter du jour où elles seraient dûes versées jusqu'à celui de leur règlement, avec capitalisation mensuelle des intérêts si le retard est supérieur à trente (30) jours.

ARTICLE 21

PARTICIPATION DE L'ETAT

- 21.1. L'Etat aura l'option de participer aux risques et aux résultats des Opérations Pétrolières résultant du présent Contrat, à compter de la date d'effet de la première Autorisation Exclusive d'Exploitation. En exerçant son option, l'Etat sera bénéficiaire, au titre et au prorata de sa participation, des mêmes droits et soumis aux mêmes obligations que ceux du Contractant définis au présent Contrat.
- 21.2. L'Etat pourra exercer son option de participation soit directement, soit par l'intermédiaire d'une entreprise nationale, contrôlée par l'Etat mauritanien, qui pourra être soit une société constituée pour la gestion des intérêts nationaux dans le domaine pétrolier, soit un établissement public existant ou créé à cet effet. Dès l'exercice de l'option, l'Etat directement ou ladite entreprise nationale devient entité membre du Contractant. Pour les besoins du présent article 21, "Etat" inclut toute entreprise nationale de l'Etat mauritanien.
- 21.3. La participation de l'Etat à l'intérieur d'un Périmètre d'Exploitation représentera un pourcentage maximal déterminé selon les dispositions ci-dessous:
- a) douze pour cent (12%) initialement tel que prévu à l'article 21.4;

CPP bloc Ta7

[Signature] 43

des ventes de la production d'Hydrocarbures revenant au Contractant dans le cadre du présent Contrat ainsi que les dividendes et produits de toute nature provenant des Opérations Pétrolières;

- e) Droit de payer directement à l'étranger les entreprises étrangères fournisseurs de biens et de services nécessaires à la réalisation des Opérations Pétrolières;
- f) Droit de pratiquer pour les besoins des Opérations Pétrolières le change de la monnaie nationale et des devises étrangères convertibles, par l'intermédiaire des banques et agents installés en République Islamique de Mauritanie et officiellement habilités, à des cours de change non moins favorables pour le Contractant ou ses sous-traitants que le cours du jour ou que le cours généralement applicable en République Islamique de Mauritanie aux autres sociétés le jour des opérations de change;

- 19.2. Le Contractant devra soumettre au Ministre chargé des finances, au plus tard quarante-cinq (45) jours après la fin de chaque Trimestre, un rapport détaillant les opérations de change effectuées au cours du Trimestre écoulé dans le cadre du présent Contrat y compris les mouvements de fonds sur les comptes ouverts à l'étranger conformément aux dispositions de l'article 19.1 ci-dessus.

- 19.3. Les employés expatriés du Contractant auront droit, selon la réglementation en vigueur dans la République Islamique de Mauritanie, au change libre et au virement libre vers leur pays d'origine de leurs économies sur leurs salaires ainsi que des cotisations aux régimes de retraite et de sécurité sociale versées par eux-mêmes ou pour leur compte, sans réserve qu'ils aient rempli leurs obligations fiscales en République Islamique de Mauritanie.

ARTICLE 20

TENUE DES LIVRES, UNITÉ MONÉTAIRE, COMPTABILITÉ

- 20.1. Les registres et livres de compte du Contractant seront tenus suivant les règles comptables généralement utilisées dans l'industrie pétrolière internationale conformément à la réglementation en vigueur et à la Procédure Comptable définie à l'Annexe 2 du présent Contrat.
- 20.2. Les registres et livres de comptes seront tenus en langue française et libellés en Dollars. Ils seront matériellement justifiés par des pièces détaillées prouvant les dépenses et les recettes du Contractant au titre du présent Contrat.

Ces registres et livres de comptes seront notamment utilisés pour déterminer le revenu brut, les Coûts Pétroliers, les bénéfices nets et pour la déclaration d'impôts sur les Bénéfices Industriels et Commerciaux du Contractant. Ils devront contenir les comptes du Contractant faisant ressortir les ventes d'Hydrocarbures aux termes du présent Contrat.

A titre d'information, les comptes de résultats et les bilans seront également tenus en Ouguiyas.

- 20.3. Jusqu'à ce que soit octroyée au Contractant la première Autorisation Exclusive d'Exploitation, les originaux des principaux registres et livres de comptes désignés à l'article 20.1 pourront être

CPP bloc Ta7

[Signature] 42

- b) dix huit pour cent (18%) lorsque la production régulière de Pétrole Brut du Périmètre d'Exploitation aura atteint cent mille (100.000) Barils de Pétrole Brut par jour Par Autorisation Exclusive d'exploitation pendant trente (30) jours consécutifs, tel que prévu à l'article 21.7.

- 21.4. Au plus tard six (6) Mois à compter de la date d'effet de l'Autorisation Exclusive d'Exploitation afférente à un Périmètre d'Exploitation, l'Etat devra notifier par écrit au Contractant son désir d'exercer son option de participation initiale dans ledit Périmètre d'Exploitation, en précisant le pourcentage de participation initiale choisi.

La participation initiale prendra effet à compter de la date de réception de la notification de l'exercice de l'option de l'Etat.

- 21.5. A compter de la date d'effet de sa participation initiale, l'Etat participera aux Coûts Pétroliers dans le Périmètre d'Exploitation concerné au prorata de son pourcentage de participation initiale et devra rembourser au Contractant (ici que constitué préalablement à ladite date d'effet) un pourcentage, égal à son pourcentage de participation initiale, des Coûts Pétroliers (à l'exception des frais d'exploitation (OPEX) et des frais financiers) non encore récupérés, relatifs au Périmètre d'Exploitation concerné, encourus par le Contractant depuis la Date d'Effet du présent Contrat jusqu'à la date d'effet de la participation initiale de l'Etat.

- 21.6. En raison des risques financiers pris par le Contractant pour la mise en valeur des ressources d'Hydrocarbures de la République Islamique de Mauritanie, l'Etat cède au Contractant sa part de production, évaluée selon les dispositions de l'article 14, correspondant à cent vingt cinq pour cent (125%) des Coûts Pétroliers d'exploitation et d'évaluation/appréciation, à l'exclusion des Coûts Pétroliers de développement et production, dus par l'Etat au titre de sa participation.

- 21.7. Au plus tard six (6) Mois à compter de la date à laquelle le niveau de production de Pétrole Brut du Périmètre d'Exploitation mentionné à l'alinéa b) de l'article 21.5 aura été atteint en moyenne pendant trente (30) jours consécutifs, l'Etat devra notifier par écrit au Contractant son désir d'exercer l'option de participation supplémentaire correspondante dans ledit Périmètre d'Exploitation, en précisant le pourcentage de participation supplémentaire choisi.

La participation supplémentaire prendra effet à compter de la date de réception de la notification de l'exercice de l'option de l'Etat.

- 21.8. A compter de la date d'effet de l'augmentation de sa participation, l'Etat participera aux Coûts Pétroliers dans le Périmètre d'Exploitation concerné au prorata de son pourcentage de participation ainsi augmenté et devra rembourser au Contractant (ici que constitué préalablement à ladite date d'effet) un pourcentage, égal à la différence entre son pourcentage de participation après augmentation et son pourcentage de participation initiale, des Coûts Pétroliers (à l'exception des frais d'exploitation (OPEX) et des frais financiers) non encore récupérés, relatifs au Périmètre d'Exploitation concerné, encourus par le Contractant depuis la Date d'Effet du présent Contrat jusqu'à la date d'effet de l'augmentation de sa participation.

- 21.9. L'Etat ne sera pas assujéti, au titre de sa participation, initiale ou supplémentaire, à rembourser ou à financer une part quelconque des sommes versées par le Contractant au titre de l'article 13 du présent Contrat.

CPP bloc Ta7

[Signature] 44

21.10. Les remboursements qui seront effectués par l'Etat au titre des dispositions des articles 21.5 et 21.8, seront réglés en nature par l'Etat qui cédera au Contractant chaque Trimestre au Point de Livraison un montant équivalent à soixante quinze pour cent (75%) de la part trimestrielle de production d'Hydrocarbures revenant à l'Etat au titre de sa participation et évaluée suivant les dispositions de l'article 14. Toutefois, l'Etat se réserve l'option d'effectuer les dits remboursements en Dollars dont le paiement doit intervenir dans un délai de soixante (60) jours à compter de la date d'effet de la participation initiale de l'Etat telle que définie à l'article 21.5 et le cas échéant à compter de la date d'effet de sa participation additionnelle telle que définie dans l'article 21.8. A défaut du règlement de l'intégralité desdits remboursements dans les délais impartis ci-dessus, le remboursement en nature tel que visé ci-dessus s'appliquera.

Le Contractant ne sera soumis à aucun impôt ou taxe de quelque nature que ce soit, à raison de tels remboursements. Les plus-values qui pourraient être réalisées par le Contractant à l'occasion de la participation de l'Etat seront exonérées de l'impôt direct sur les bénéfices.

21.11. Les modalités pratiques de cette participation ainsi que les règles et obligations des entités membres du Contractant seront déterminés dans un Accord d'Association («JOA») qui sera conclu entre ces entités et entrera en vigueur à compter de la date d'effet de participation de l'Etat visée à l'article 21.4.

ARTICLE 22

DROITS COMPLEMENTAIRES DU PREMIER EXPLOITANT


22.1. Le Gouvernement, dans le but de faciliter la mise en valeur des ressources de la République Islamique de Mauritanie et de favoriser le développement des activités pétrolières, accordera des avantages complémentaires au Contractant, s'il est le premier exploitant d'Hydrocarbures dans le pays, suivant les dispositions du présent article.

22.2. Aux fins du présent article, le Contractant sera considéré comme le premier exploitant d'Hydrocarbures en République Islamique de Mauritanie dans le cas où le rythme moyen de production d'un Périmètre d'Exploitation sur une période de soixante (60) jours consécutifs atteindrait vingt mille (20000) Barils de Pétrole Brut par jour, avant qu'un rythme moyen de production identique ne soit atteint sur un autre Périmètre d'Exploitation octroyé à une autre société ou groupe de sociétés en République Islamique de Mauritanie.

22.3. Aux fins du présent article, le Contractant bénéficiera des avantages complémentaires suivants:

- a) une prime ne pouvant excéder cinq millions de Dollars (5.000.000 US\$) des Coûts Pétroliers relatifs aux seules Opérations Pétrolières d'exploration (à l'exclusion notamment des Opérations Pétrolières d'évaluation et de développement), encourus par le Contractant dans le cadre du présent Contrat antérieurement à la date d'attribution de l'Autorisation Exclusive d'Exploitation relative au Périmètre d'Exploitation visé à l'article 22.2, sera ajoutée aux Coûts Pétroliers récupérables par le Contractant conformément à l'article 10.2;

CPP bloc 1a7

 45

Pétrolières.

Les projets visés aux alinéas a) et b) seront notifiés au Ministre. Si dans un délai de deux (2) Mois suivant ladite notification, le Ministre n'a pas notifié au Contractant, ou à l'entité concernée, son opposition motivée aux dits projets, ceux-ci seront réputés approuvés à l'expiration dudit délai de deux (2) Mois.

22.3. Lorsque le Contractant est constitué de plusieurs membres, il fournira au Ministre dans le mois suivant la signature une copie de l'Accord d'Association («JOA») liant les entités constituant le Contractant, et de toutes modifications pouvant être apportées audit accord, en spécifiant le nom de l'entreprise désignée comme "Opérateur" pour les Opérations Pétrolières. Tout changement d'Opérateur sera soumis à l'approbation de l'Etat, conformément aux dispositions de l'article 6.2 ci-dessus.

23.4. Les cessions de toute nature effectuées dans le cadre du présent Contrat seront exemptées de tous droits, impôts et taxes y afférents.

23.5. Les cessions réalisées en violation des dispositions du présent article seront nulles et de nul effet.

ARTICLE 24

PROPRIETE ET TRANSFERT DES BIENS A EXPIRATION

24.1. Le Contractant sera propriétaire des biens, meubles et immeubles, qu'il aura acquis pour les besoins des Opérations Pétrolières, sous réserve des dispositions suivantes.

24.2. A l'expiration, à la renonciation ou à la résiliation du présent Contrat, pour quelque raison que ce soit, relative à tout ou partie du Périmètre d'Exploitation ou d'un Périmètre d'Exploitation, les biens appartenant au Contractant et nécessaires aux Opérations Pétrolières dans la surface abandonnée, à l'exception des biens meubles non spécifiquement utilisés pour la réalisation des Opérations Pétrolières, deviendront la propriété de l'Etat à titre gratuit, sauf s'ils doivent être utilisés par le Contractant pour l'exploitation d'autres Gisement situés en République Islamique de Mauritanie. Le transfert de propriété devra avoir pour effet d'entraîner, au cas échéant, l'annulation automatique de toute sûreté ou garantie portant sur ces biens, ou que ces biens constituent.

24.3. Pendant la durée de validité du Contrat, les sondages reconnus d'un commun accord inaptes à l'exploitation pourront être repris par l'Etat à la demande du Ministre, aux fins de les convertir en puits à égalité condition toutefois que cela ne gêne pas les Opérations Pétrolières en cours. Le Contractant sera alors tenu de laisser en place les tubages sur la hauteur demandée ainsi que, éventuellement, la tête de puits, et d'effectuer à ses frais l'obturation du sondage dans la zone qui lui sera demandée. Dans cette hypothèse, le Contractant sera déchargé de toute responsabilité conformément aux dispositions de l'article 6.10.5 ci-dessus.

CPP bloc 1a7

 47

b) l'option d'augmentation de la participation de l'Etat prévue à l'alinéa b) de l'article 21.3 et relative au Périmètre d'Exploitation visé à l'article 22.2 ne pourra être exercée qu'à compter d'un délai de dix-huit (18) Mois suivant la date à laquelle le seuil de production visé audit alinéa b) de l'article 21.3 aura été atteint.

ARTICLE 23

CESSION

23.1. Les droits et obligations résultant du présent Contrat ne peuvent être cédés à un Tiers, en tout ou partie, par n'importe laquelle des entités constituant le Contractant, sans l'approbation préalable du Ministre.

Si dans les deux (2) Mois suivant la notification au Ministre d'un projet de cession accompagné des informations nécessaires pour justifier les expertises techniques et financières du cessionnaire, ainsi que du projet d'acte de cession et des conditions et modalités de cession, celui-ci n'a pas notifié son opposition motivée, cette cession sera réputée avoir été approuvée par le Ministre à l'expiration dudit délai de deux (2) Mois.

A compter de la date d'approbation, le cessionnaire acquerra la qualité de membre du Contractant et devra satisfaire aux obligations imposées au Contractant par le présent Contrat, auquel il aura adhéré préalablement à la cession.

Nonobstant ce qui précède, chaque entité constituant le Contractant peut céder librement et à tout moment tout ou partie de ses intérêts découlant du Contrat à une Société Affiliée à condition de le notifier préalablement au Ministre.

23.2. De même, le Contractant, ou tout membre du Contractant, est tenu de soumettre à l'approbation préalable du Ministre :

- a) Tout projet qui serait susceptible d'amener, notamment au moyen d'une nouvelle répartition des titres sociaux, un changement de contrôle direct du Contractant ou du membre concerné du Contractant.

Seront considérés comme éléments de contrôle du Contractant, ou d'une entité, la répartition du capital social, la nationalité des actionnaires majoritaires, ainsi que les dispositions statutaires relatives au siège social et aux droits et obligations attachés aux titres sociaux en ce qui concerne la majorité requise dans les assemblées générales.

Toutefois, les cessions de titres sociaux à des Sociétés Affiliées seront libres sous réserve de déclaration préalable au Ministre pour information et de l'application des dispositions de l'article 25.4 s'il y a lieu.

Quant aux cessions de titres sociaux à des Tiers, elles ne seront soumises à l'approbation de l'Etat que si elles ont pour effet de céder à ceux-ci plus de trente pour cent (30%) du capital de l'entreprise.

- b) Tout projet de constitution de sûretés sur des biens et installations affectés aux Opérations

CPP bloc 1a7

 46

ARTICLE 25

RESPONSABILITE ET ASSURANCES

25.1. Le Contractant dédommagera et indemnisera toute personne, y compris l'Etat, pour tout dommage ou perte que le Contractant, ses employés ou ses sous-traitants et leurs employés pourraient causer à la personne, à la propriété ou aux droits d'autres personnes, du fait ou à l'occasion des Opérations Pétrolières.

En particulier, si la responsabilité de l'Etat est recherchée du fait ou à l'occasion des Opérations Pétrolières, le Contractant sera tenu d'indemniser l'Etat pour toute somme dont l'Etat serait redevable en toute dépense qu'il aurait supportée, afférente ou consécutive à une réclamation.

25.2. Le Contractant souscrit et maintient en vigueur, et fait souscrire et maintenir en vigueur par ses sous-traitants, toutes assurances relatives aux Opérations Pétrolières du type et des montants en usage dans l'industrie pétrolière internationale, notamment les assurances de responsabilité civile et les assurances de dommage à la propriété et à l'environnement, sans préjudice des assurances qui seraient requises par la législation mauritanienne.

Le Contractant fournit au Ministre les attestations justifiant la souscription et le maintien des assurances susvisées.

25.3. Lorsque le Contractant est constitué de plusieurs membres, les obligations et responsabilités de ces derniers en vertu du présent Contrat sont solidaires, à l'exception de leurs obligations en matière d'impôt sur les bénéfices.

25.4. Si l'un des membres du Contractant transfère ses droits et obligations au titre du présent Contrat à une Société Affiliée, sous réserve que celle-ci ait des capacités financières et techniques inférieures, sa société mère soumettra à l'approbation du Ministre un engagement garantissant la bonne exécution des obligations découlant du présent Contrat.

25.5. Le Contractant ne sera en aucune façon engagé dans une transaction prohibée par la loi, que ce soit directement ou indirectement et certifié qu'aucun paiement, don, promesse de paiement ou autre avantage, n'a été et/ou ne sera effectué ni directement ni indirectement, au profit de tout responsable public, pour tout ce qui concerne le présent Contrat dès lors qu'un tel paiement, don, promesse de paiement ou autre avantage est de nature à violer les lois en vigueur en République Islamique de Mauritanie et en France ou les principes de la Convention signée à Paris, le 17 décembre 1997, relative à la lutte contre la corruption d'agents publics étrangers dans les transactions commerciales internationales.

ARTICLE 26

RESILIATION DU CONTRAT

26.1. Le présent Contrat peut être résilié, sans indemnité, en l'absence de motif légitime de la part du Contractant, dans l'un des cas suivants:

CPP bloc 1a7

 48

- a) violation grave et continue par le Contractant des dispositions de l'Ordonnance n° 83.151 du 13 novembre 1988 relative au régime juridique et fiscal de la recherche et de l'exploitation des Hydrocarbures et des dispositions du présent Contrat.
 - b) retard de plus de quatre (4) Mois à un paiement dû à l'Etat;
 - c) arrêt des travaux de développement d'un Gisement pendant six (6) Mois consécutifs;
 - d) après le démarrage de la production sur un Gisement, arrêt de son exploitation pendant une durée d'au moins six (6) Mois décidé par le Contractant;
 - e) non-exécution par le Contractant dans le délai prescrit d'une sentence arbitrale rendue conformément aux dispositions de l'article 29;
 - f) ou faillite, règlement judiciaire ou liquidation des biens du Contractant ou de sa société mère.
- 26.2. En dehors du cas prévu à l'alinéa f) ci-dessus, le Ministre ne pourra prononcer la déchéance prévue à l'article 26.1 qu'après avoir mis le Contractant, par lettre recommandée avec accusé de réception, en demeure de remédier au manquement en question dans un délai six (6) Mois à compter de la date de réception de cette mise en demeure.

Faute pour le Contractant de se plier à cette injonction dans le délai imparti, la résiliation du présent Contrat peut être prononcée de plein droit.

Tout différend sur le bien-fondé de la résiliation du Contrat prononcée par l'Etat en raison de la déchéance sera susceptible de recours à l'arbitrage conformément aux dispositions de l'article 29. Dans ce cas, le Contrat restera en vigueur jusqu'au moment de l'exécution par les Parties de la sentence arbitrale.

La résiliation du présent Contrat entraîne automatiquement le retrait de l'Autorisation Exclusive d'Exploration et des Autorisations Exclusives d'Exploitation en vigueur.

ARTICLE 27

DROIT APPLICABLE ET STABILISATION DES CONDITIONS

- 27.1. Le présent Contrat et les Opérations Pétrolières entreprises dans le cadre dudit Contrat sont régis par les lois et règlements de la République Islamique de Mauritanie, complétés par les principes généraux du droit du commerce international.
- 27.2. Le Contractant sera soumis à tout moment aux lois et règlements en vigueur en République Islamique de Mauritanie.
- 27.3. Nonobstant toute clause contraire dans le présent Contrat, il ne pourra être fait application au Contractant d'aucune disposition législative et/ou réglementaire nouvelle par rapport à la date

CPP bloc T47

49

ARTICLE 29

ARBITRAGE ET EXPERTISE

- 29.1. En cas de différend entre l'Etat et le Contractant concernant l'interprétation ou l'application des dispositions du présent Contrat, les Parties s'efforceront de résoudre ce différend à l'amiable.

Si, dans un délai de trois (3) Mois à compter de la notification du différend, les Parties ne parviennent pas à régler le différend à l'amiable, ce dernier sera soumis, à la requête de la Partie la plus diligente, à la Chambre de Commerce Internationale (CCI) en vue de son règlement par arbitrage suivant les règles fixées par le Règlement d'arbitrage de la CCI.

- 29.2. Le siège de l'arbitrage sera Paris (France). La langue utilisée durant la procédure sera la langue française et la loi applicable sera la loi mauritanienne, ainsi que les règles et usages du droit international applicables en la matière.

Le tribunal arbitral sera composé de trois (3) arbitres. Aucun arbitre ne sera ressortissant des pays auxquels appartient les Parties.

La sentence du tribunal est rendue à titre définitif et irrévocable; elle s'impose aux Parties et est immédiatement exécutoire.

Les frais d'arbitrage seront supportés également entre les Parties, sous réserve de la décision du tribunal concernant leur répartition.

Les Parties s'engagent à renoncer, formellement et sans réserve, à tout droit d'attaquer ladite sentence, de faire obstacle à son exécution par quelque moyen que ce soit ou à tout recours devant quelque tribunal ou juridiction que ce soit.

- 29.3. Les Parties se conforment à toute mesure conservatoire ordonnée par le tribunal arbitral. Sans préjudice du pouvoir du tribunal arbitral de recommander des mesures conservatoires, chaque Partie pourra solliciter des mesures provisoires ou conservatoires en application du Règlement de référé pré-arbitral de la Chambre de Commerce Internationale.

- 29.4. L'introduction d'une procédure d'arbitrage entraîne la suspension des dispositions contractuelles en ce qui concerne l'objet du différend, mais laisse subsister tous autres droits et obligations des Parties au titre du présent Contrat.

- 29.5. En cas de difficulté dans l'exécution du présent Contrat, les Parties conviennent avant tout arbitrage et à défaut de règlement amiable, de demander à un expert de les aider dans le traitement amiable de leur différend. Cet expert sera nommé par accord entre les Parties ou à défaut d'accord par le Centre International d'Expertise de la Chambre de Commerce Internationale, conformément au Règlement d'Expertise Technique de celui-ci. Les frais et honoraires de l'expert seront supportés également entre les Parties, ou, jusqu'à l'octroi de la première Autorisation Exclusive d'Exploitation, à la charge du Contractant. Ces coûts seront considérés comme des coûts récupérables au titre de l'article 10 du présent Contrat.

CPP bloc T47

51

de signature du Contrat qui aura pour effet soit de diminuer directement ou indirectement les droits du Contractant au titre du présent Contrat, soit d'aggraver, directement ou indirectement par voie de conséquence, les charges et obligations du Contractant résultant du présent Contrat et de la législation et la réglementation en vigueur à la date de signature du présent Contrat, sans accord préalable des Parties.

ARTICLE 28

FORCE MAJEURE

- 28.1. Toute obligation résultant du présent Contrat qu'une Partie serait dans l'impossibilité totale ou partielle d'exécuter, en dehors des paiements dont elle serait redevable, ne sera pas considérée comme une violation du présent Contrat si ladite inexécution résulte d'un cas de Force Majeure, à condition toutefois qu'il y ait un lien direct de cause à effet entre l'empêchement et le cas de Force Majeure invoqué.

- 28.2. Aux fins du présent Contrat doivent être entendus comme cas de Force Majeure tout événement imprévisible, irrésistible ou indépendant de la volonté de la Partie l'invoquant, tels que tremblement de terre, accident, grève, lock-out, dysfonctionnement des moyens de transport, explosion, guérillas, actes de terrorisme, blocus, émeute, insurrection, troubles civils, sabotage, faits de guerre ou conditions imputables à la guerre, soumission du Contractant à toute ordonnance, loi, règlement, décision, obligation, ou toute autre cause indépendante de sa volonté semblable ou différente de celles déjà citées et qui a pour effet de différer, ou de rendre momentanément impossible sans faire courir de risques aux personnes, l'exécution de tout ou partie de ses obligations, étant précisé que la grève du personnel de l'Opérateur ou de celui de ses sous-traitants constitue de plein droit un cas de Force Majeure. L'attention des Parties est que le terme Force Majeure reçoit l'interprétation la plus conforme aux principes et usages du droit international et aux pratiques de l'industrie pétrolière internationale.

- 28.3. Lorsqu'une Partie considère qu'elle se trouve empêchée d'exécuter l'une quelconque de ses obligations en raison d'un cas de Force Majeure, elle doit immédiatement le notifier par écrit à l'autre Partie en spécifiant les éléments de nature à établir le cas de Force Majeure et prendre, en accord avec l'autre Partie, toutes les dispositions utiles et nécessaires pour permettre la reprise normale de l'exécution des obligations affectées par la Force Majeure dès la cessation du cas de Force Majeure.

Les obligations autres que celles affectées par la Force Majeure devront continuer à être remplies conformément aux dispositions du présent Contrat.

- 28.4. Si, par suite d'un cas de Force Majeure, l'exécution de l'une quelconque des obligations du présent Contrat était différée, la durée du retard en résultant, augmentée du délai qui pourrait être nécessaire à la réparation de tout dommage causé par le cas de Force Majeure, seraient ajoutés au délai stipulé dans le présent Contrat pour l'exécution de ladite obligation, ainsi qu'à la durée du Contrat, de l'Autorisation Exclusive d'Exploration et des Autorisations Exclusives d'Exploitation en vigueur.

CPP bloc T47

50

ARTICLE 30

CONDITIONS D'APPLICATION DU CONTRAT

- 30.1. Les Parties sont d'accord pour coopérer de toutes les manières possibles afin d'atteindre les objectifs du présent Contrat.

L'Etat facilitera au Contractant l'exercice de ses activités en lui accordant tous permis, licence, droit d'accès nécessaires à la réalisation des Opérations Pétrolières, et en mettant à sa disposition tous les services appropriés aux dites Opérations du Contractant et de ses employés et agents sur le territoire de la République Islamique de Mauritanie.

Toutes autorisations de l'Etat requises en vertu de ce Contrat ou de toute autre loi ou règlement s'y appliquant ne pourront être refusées sans un motif légitime.

- 30.2. Toutes les notifications ou autres communications se rapportant au présent Contrat devront être adressées par écrit et seront considérées comme ayant été valablement effectuées dès qu'elles seront remises en mains propres contre récépissé au représentant qualifié de la Partie concernée au lieu de son principal établissement en République Islamique de Mauritanie, ou délivrées sous pli affranchi et recommandé avec accusé de réception, ou adressées par télex, ou par télécopie confirmée par lettre et après confirmation de la réception par le destinataire, à l'adresse de domicile indiquée ci-dessous :

- pour l'Etat :

Directeur des Hydrocarbures
BP 199
Nouakchott (Mauritanie)
Télécopie : +222.525.32.25

- pour Total E&P Mauritanie

Président
2, place de la Coupole
La Défense 6
92460 Courbevoie (France)
Télécopie : +33 1 47 44 8381

Les notifications seront considérées comme ayant été effectuées à la date où le destinataire les recevra, conformément à l'accusé de réception.

- 30.3. L'Etat et le Contractant peuvent à tout moment changer leur représentant autorisé ou l'adresse de domicile mentionnée à l'article 30.2, sous réserve de le notifier avec un préavis d'au moins dix (10) jours.

- 30.4. Le présent Contrat ne peut être modifié que par écrit et d'un commun accord entre les Parties.

CPP bloc T47

52

- 30.5. Toute renonciation de l'Etat à l'exécution d'une obligation du Contractant devra être faite par écrit et signée par le Ministre; et aucune renonciation éventuelle ne pourra être considérée comme un précédent si l'Etat renonce à se prévaloir d'un des droits qui lui sont reconnus par le présent Contrat.
- 30.6. Les titres figurant dans le présent Contrat sont insérés à des fins de commodité et de référence et en aucune manière ne définissent, ne limitent ni ne décrivent la portée ou l'objet du Contrat, ni de l'une quelconque de ses clauses.
- 30.7. Les Annexes 1 et 2 ci-jointes font partie intégrante du présent Contrat.

ARTICLE 31

ENTREE EN VIGUEUR

Une fois signé par les Parties, le présent Contrat entrera en vigueur à la date de son approbation par voie législative, ladite date étant désignée sous le nom de Date d'Effet et rendant ledit Contrat obligatoire pour les Parties.

En foi de quoi, les Parties ont signé le présent Contrat en deux (2) exemplaires originaux.

A Nouakchott, le 27 JAN. 2005

POUR LA REPUBLIQUE ISLAMIQUE
DE MAURITANIE,

Le Ministre des Mines et de l'Industrie

ZEIDANE OULI ELMEIDA



POUR TOTAL E&P MAURITANIE

Le Président

JEAN-PHILIPPE MAGNAN

CPP bloc Ta7

ANNEXE 2

Jointe et faisant partie intégrante du présent Contrat entre la République Islamique de Mauritanie et le Contractant.

PROCEDURE COMPTABLE

ARTICLE 1

DISPOSITIONS GENERALES

1.1. Objet

La présente Procédure Comptable a pour objet de fixer les règles et méthodes de comptabilisation pour la détermination de tous les coûts et dépenses représentant les Coûts Pétroliers encourus par le Contractant pour les Opérations Pétrolières prévues au Contrat. Elle sera suivie et respectée dans l'exécution des obligations du Contrat auquel elle est attachée.

1.2. Comptes et relevés

Le Contractant enregistrera séparément dans des comptes distincts tous les mouvements en rapport avec les Opérations Pétrolières et devra tenir en permanence les comptes, livres et registres en distinguant notamment les dépenses d'exploration, les dépenses d'évaluation par découverte et, le cas échéant, les dépenses de développement, les dépenses de production et les frais financiers par Périmètre d'Exploitation, ainsi que les dépenses générales et administratives.

Les comptes, livres et registres du Contractant seront tenus sur la base des réalisations suivant les règles du plan comptable en vigueur en République Islamique de Mauritanie et les pratiques et méthodes en usage dans l'industrie pétrolière internationale.

Conformément aux dispositions de l'article 26.2 du Contrat, les comptes, livres et registres du Contractant seront tenus en langue française et libellés en Dollars.

Toutes les fois qu'il sera nécessaire de convertir en Dollars les dépenses et recettes payées ou reçues en toute autre monnaie, celles-ci seront évaluées sur la base des cours de change officiels sur le marché des changes de Paris, selon des modalités fixées par écrit d'un commun accord.

1.3. Interprétation

Les définitions des termes figurant dans cette Annexe 2 sont les mêmes que celles des termes correspondants, figurant dans le Contrat.

Au cas où il y aurait quelque conflit entre les dispositions de cette Procédure Comptable et celles du Contrat, ce dernier prévaudra.

CPP bloc Ta7

ANNEXE 1

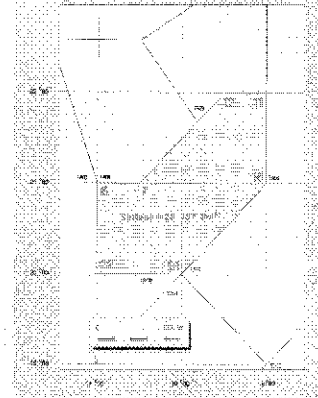
Jointe et faisant partie intégrante du présent Contrat entre la République Islamique de Mauritanie et le Contractant.

PERIMETRE D'EXPLORATION

A la Date d'Effet, le Périmètre d'Exploration initial englobe une superficie régulière (surface courbe sur l'ellipsoïde WGS 84) égale à environ Vingt huit mille sept cent quatre vingt dix sept (28.797) km².

Ce Périmètre est représenté sur la carte ci-jointe et délimité par les sept (7) points A, B, C, D, E, F et G indiqués sur la carte ci-dessous et définis, par référence au Méridien de Greenwich, par leurs coordonnées géographiques (Projection géographique et système WGS84)

CARTE DU PERIMETRE D'EXPLORATION du Ta7



Point	Lat	Long
A (6)	21°00'N	11°00'W
B (7)	21°00'N	10°30'W
C (12)	22°00'N	09°30'W
D (11)	22°00'N	09°00'W
E (18)	21°00'N	08°00'W
F (21)	20°00'N	10°00'W
G (22)	20°00'N	11°00'W

CPP bloc Ta7

1.4. Modifications

Les dispositions de cette Procédure Comptable peuvent être modifiées d'un commun accord entre les Parties.

Les Parties conviennent que si l'une des dispositions de cette Procédure Comptable devient inéquitable à l'égard d'une Partie, elles modifieront de bonne foi la disposition concernée pour pallier toute inéquité quelconque.

ARTICLE 2

PRINCIPES ET BASES D'IMPUTATION DES COÛTS PETROLIERS

Le Contractant tiendra un "Compte des Coûts Pétroliers" qui enregistrera de manière détaillée les Coûts Pétroliers encourus par le Contractant en exécution des Opérations Pétrolières, au débit duquel les coûts et dépenses ci-après seront passés au fur et à mesure de leur réalisation. Ils seront ventilés selon leur nature et leur destination. A cet effet les actifs construits, fabriqués, créés ou réalisés par le Contractant dans le cadre des Opérations Pétrolières sont comptabilisés au prix de revient de construction, fabrication, création ou réalisation incluant les coûts directs et indirects notamment la part relative aux frais généraux concourant à ces actifs.

2.1. Dépenses de personnel

Tous paiements effectués ou dépenses encourues pour couvrir les appointements et salaires des employés du Contractant et de ses Sociétés Affiliées, directement affectés, soit temporairement, soit continuellement, aux Opérations Pétrolières sur le territoire de la République Islamique de Mauritanie, y compris les charges légales et sociales et toutes charges complémentaires ou dépenses prévues par les contrats individuels ou collectifs ou suivant la réglementation administrative interne du Contractant, incluant, notamment, les dépenses de formation, de déplacement et les frais médicaux.

2.2. Bâtimens

Dépenses de construction, d'entretien et frais y afférents, ainsi que loyers payés pour tous bureaux, maisons, entrepôts et bâtiments, y compris les habitations et centres de loisirs pour employés, et le coût des équipements, mobiliers, agencements et fournitures nécessaires à l'usage de tels bâtiments requis pour l'exécution des Opérations Pétrolières.

2.3. Matériaux, équipement et loyers

Coûts des équipements, matériaux, machines, articles, fournitures et installations achetés ou fournis pour les besoins des Opérations Pétrolières, ainsi que loyers compensatoires payés ou encourus pour l'usage de tous équipements et installations nécessaires aux Opérations Pétrolières, y compris les équipements appartenant au Contractant.

CPP bloc Ta7

2.4. Transport

Coûts de transport des employés, équipements, matériaux et fournitures à l'intérieur de la République Islamique de Mauritanie, ainsi qu'en République Islamique de Mauritanie et d'autres pays, nécessaires aux Opérations Pétrolières. Les coûts de transport des employés comprendront les frais de déplacement des employés et de leurs familles payés par le Contractant selon la politique établie de couts.

2.5. Services rendus par des sous-traitants

Coûts des prestations de services rendus par des sous-traitants, des consultants, des experts - conseils ainsi que tous les coûts relatifs à des services de l'Etat ou toute autre autorité de la République Islamique de Mauritanie.

2.6. Assurance et réclamations

Primes payées pour les assurances qu'il faut normalement souscrire pour les Opérations Pétrolières devant être réalisées par le Contractant ainsi que toutes dépenses encourues et payées pour règlement de toutes pertes, réclamations, indemnités et autres dépenses, y compris les dépenses de services juridiques non recouvrées par le porteur d'assurance et les dépenses découlant de décisions judiciaires.

Si, après approbation de l'Etat, aucune assurance n'est souscrite pour un risque particulier, toutes dépenses encourues et payées par le règlement de toutes pertes, réclamations, indemnités, décisions judiciaires et autres dépenses.

2.7. Dépenses juridiques

Toutes dépenses relatives à la conduite, à l'examen et au règlement des litiges ou réclamations survenant du fait des Opérations Pétrolières, et les dépenses nécessaires pour protéger ou recouvrer des biens acquis pour les besoins des Opérations Pétrolières, y compris notamment honoraires d'avocat, frais de justice, frais d'instruction ou d'enquête et montants payés pour règlement ou solde de tels litiges ou réclamations. Si de telles actions doivent être conduites par le Contractant, une rémunération raisonnable sera incluse dans les Coûts Pétroliers, laquelle ne dépassera en aucun cas le coût d'une telle prestation normalement pratiquée par un tiers.

2.8. Frais financiers

Tous les intérêts, agios et autres frais bancaires payés par le Contractant au titre des emprunts contractés auprès de Tiers et des avances et emprunts obtenues auprès de Sociétés Affiliées, dans la mesure où ces emprunts et avances sont affectés au financement des Coûts Pétroliers relatifs aux seules Opérations Pétrolières de développement d'un gisement commercial (à l'exclusion des Opérations Pétrolières d'exploration et d'évaluation). Ces intérêts, agios et autres frais bancaires ne devront pas excéder soixante quinze pour cent (75%) du montant total desdites avances et emprunts.

Dans le cas où ce financement est assuré auprès de Sociétés Affiliées, les taux d'intérêts

CPP bloc Ta7

 57

Un tarif basé sur les pratiques pétrolières internationales communément admises sera imputé pour les services techniques rendus par le Contractant ou par ses Sociétés Affiliées au profit des Opérations Pétrolières exécutées dans le cadre du Contrat, tels que les analyses de gaz, d'eau, de carottes et tous autres analyses, à condition que de tels tarifs ne dépassent pas ceux qui seraient pratiqués dans le cas de services similaires procurés par des sociétés de laboratoires indépendants.

3.2. Achat de matériaux et d'équipement

Les matériaux et les équipements achetés nécessaires aux Opérations Pétrolières seront imputés au Compte des Coûts Pétroliers au "Coût Net" supporté par le Contractant.

Le "Coût Net" comprendra le prix d'achat (réduction faite des remises et rabais éventuellement obtenus) et les éléments tels que les taxes, droits de commissionnaires exportateurs, de transport, de chargement et de déchargement et de licence relatifs à la fourniture de matériaux et d'équipement, ainsi que les pertes en transit non recouvrées par voie d'assurance.

3.3. Utilisation des équipements et installations appartenant au Contractant

Les équipements et installations appartenant en propre à l'un des membres du Contractant et utilisés à titre temporaire en République Islamique de Mauritanie pour les besoins des Opérations Pétrolières, seront imputés au Compte des Coûts Pétroliers à un taux de location destiné à couvrir l'entretien, les réparations, l'amortissement et les services nécessaires aux Opérations Pétrolières, à condition que de tels coûts n'excèdent pas ceux normalement pratiqués dans la République Islamique de Mauritanie pour des prestations similaires, c'est-à-dire à des conditions équivalentes en termes de prix, quantité, qualité, conditions de paiement et délai de livraison, ou à défaut que de tels coûts n'excèdent pas ceux normalement pratiqués sur le marché international.

3.4. Evaluation des matériels transférés

Tout matériel transféré des entreprises du Contractant ou de ses sociétés Affiliées ou par n'importe laquelle des entités constituant le Contractant ou leurs Sociétés Affiliées sera évalué comme suit:

a) Matériel neuf

Matériel neuf (état "A") représente le matériel neuf qui n'a jamais été utilisé: coût pour cent (100%) du Coût Net défini à l'article 3.2 ci-dessus.

b) Matériel en bon état

Matériel en bon état (état "B") représente le matériel en bon état de service encore utilisable dans sa destination première sans réparation soixante-quinze pour cent (75%) du Coût Net du matériel neuf défini à l'article a) ci-dessus.

c) Autre matériel usagé

CPP bloc Ta7

 59

admissibles ne devront pas excéder les taux normalement en usage sur les marchés financiers internationaux pour des prêts de nature similaire.

2.9. Dépenses générales et administratives (« frais généraux »)

a) Les frais généraux tant en République Islamique de Mauritanie qu'à l'étranger correspondent aux traitements et dépenses du personnel du Contractant et à la prestation générale de ses Sociétés affiliées nécessaires à l'étude, la conduite et l'exécution des Opérations Pétrolières en République Islamique de Mauritanie, dont le temps de travail n'est pas directement assigné à celles-ci ainsi que les coûts d'entretien et de fonctionnement d'un bureau général et administratif et des bureaux auxiliaires en République Islamique de Mauritanie nécessaires aux Opérations Pétrolières.

b) Le Contractant ajoutera une somme raisonnable à titre de frais généraux à l'étranger nécessaires à la réalisation des Opérations Pétrolières et supportés par le Contractant et ses Sociétés affiliées, de tels montants représentant le coût des services accomplis au bénéfice desdites Opérations Pétrolières.

Cette assistance générale sera facturée aux taux suivants:

(i) avant l'octroi de la première Autorisation Exclusive d'Exploitation, quatre pour cent (4%) des Coûts Pétroliers hors frais généraux;

(ii) à compter de l'octroi de la première Autorisation Exclusive d'Exploitation, deux pour cent (2%) des Coûts Pétroliers hors frais financiers et frais généraux.

Ces frais généraux ainsi que les services rendus par les Sociétés Affiliées ne pourront pas faire l'objet d'audits mais les comptes pourront être vérifiés par un cabinet d'audit international chargé de certifier les comptes du Contractant. Ce cabinet devra certifier que les prestations fournies par le Contractant ont été facturées sans gain ni perte. Le Contractant fournira ce certificat à l'Etat sur sa demande, dans un délai de douze (12) Mois suivant l'exercice auquel il se rapporte.

2.10. Autres dépenses

Toutes dépenses encourues par le Contractant pour assurer la bonne exécution des Opérations Pétrolières autres que les dépenses couvertes et réglées par les dispositions précédentes du présent article 2 de cette Annexe 2, et autres que les dépenses exclues des Coûts Pétroliers conformément aux dispositions du Contrat.

ARTICLE 3

PRINCIPES D'IMPUTATION DES COÛTS DES PRESTATIONS DE SERVICES, DES MATÉRIEL ET ÉQUIPEMENTS UTILISÉS DANS LES OPÉRATIONS PÉTROLIÈRES

3.1. Services techniques

CPP bloc Ta7

 58

Autre matériel usagé (état "C") représente le matériel encore utilisable dans sa destination première, mais seulement après réparations et remise en état cinquante pour cent (50%) du Coût Net du matériel neuf défini à l'article a) ci-dessus.

d) Matériel en mauvais état

Matériel en mauvais état (état "D") représente le matériel qui n'est plus utilisable dans sa destination première mais pour d'autres services vingt-cinq pour cent (25%) du Coût Net du matériel neuf défini à l'article a) ci-dessus.

e) Ferrailles et rebuts

Ferrailles et rebuts (état "E") représentent le matériel hors d'usage et irréparable: prix courant des rebuts.

3.5. Prix des matériels et équipements cédés par le Contractant

a) Les matériels et équipements acquis par la totalité des entités constituant le Contractant ou partagés entre eux, en nature, seront évalués suivant les principes définis à l'article 3.4 ci-dessus.

b) Les matériels et équipements acquis par n'importe laquelle des entités constituant le Contractant ou par des Tiers seront évalués au prix du vente payé, qui ne sera en aucun cas inférieur au prix déterminé suivant les principes définis à l'article 3.4 ci-dessus.

c) Les sommes correspondantes seront portées au crédit du compte des Coûts Pétroliers.

ARTICLE 4


AMORTISSEMENT DES IMMOBILISATIONS ET DEPENSES D'EXPLORATION

4.1. Immobilisations

Pour la détermination du bénéfice net imposable que le Contractant retire de l'ensemble de ses Opérations Pétrolières sur le territoire de la République Islamique de Mauritanie, tel que prévu à l'article 11 du Contrat, les immobilisations réalisées par le Contractant et nécessaires aux Opérations Pétrolières seront amorties selon un régime d'amortissement linéaire.

Les taux maximum d'amortissement sont indiqués ci-dessous selon la catégorie des immobilisations concernées et seront appliqués à compter de l'Année Civile durant laquelle lesdites immobilisations sont réalisées, ou à compter de l'Année Civile au cours de laquelle lesdites immobilisations sont mises en service normal si cette dernière Année est postérieure, prorata temporis pour la première Année Civile en question.

CPP bloc Ta7

 60

Nature des immobilisations à amortir	Taux annuel d'amortissement
- Construction Fixes (bâtiments)	5%
- Constructions démontables	33,3%
- Matériel et mobilier de bureau et de logement	20%
- Puits productifs	20%
- Installations et Equipements de production et de transport autres que canalisations d'évacuation	20%
- Equipements de forage	33,3%
- Canalisations d'évacuation	10%
- Equipements automobiles	33,3%
- Equipements maritimes et aériens	12,5%
- Autres immobilisations	20%

4.2. Dépenses d'exploration

Les dépenses d'exploration d'Hydrocarbures encourues par le Contractant sur le territoire de la République Islamique de Mauritanie, y compris notamment les frais de recherches géologiques et géophysiques et les frais de forage d'exploration (à l'exclusion des forages productifs, qui seront immobilisés selon les dispositions de l'article 4.1 ci-dessus), seront considérées comme des charges déductibles en totalité dès leur année de réalisation ou pourront être amorties selon un régime d'amortissement choisi par le Contractant.

ARTICLE 5

INVENTAIRES

5.1. Périodicité

Le Contractant tiendra un inventaire permanent en quantité et en valeur de tous les biens utilisés pour les Opérations Pétrolières et procédera, à intervalles raisonnables, au moins une fois par an, aux inventaires physiques tels que requis par les Parties.

5.2. Notification

Une notification de l'intention d'effectuer un inventaire physique sera adressée par le Contractant au moins quatre-vingt-dix (90) jours avant le commencement dudit inventaire, de sorte que l'Etat et les entités constituant le Contractant puissent être représentés à leurs frais lors dudit inventaire.

5.3. Information

Au cas où l'Etat ou une entité constituant le Contractant ne se ferait pas représenter lors d'un inventaire, telle Partie ou Parties serait liée par l'inventaire établi par le Contractant, lequel devra alors fournir à telle Partie ou Parties copie dudit inventaire.

CPP bloc Ta7

61

ARTICLE 6

MODALITES DU COMPTE RES

Les contributions RES sont calculées sur la base du Plan d'Opérations RES, approuvé par les Parties. Elles sont ajustées annuellement par le Contractant de telle sorte que l'ensemble des dotations présentes et futures du Compte RES ainsi que les intérêts capitalisés correspondent au montant prévisionnel des Opérations RES qui seront à effectuer en fin de vie du Gisement.

Le Compte RES sera suivi par un établissement bancaire d'un rating d'au moins AA « Standard & Poor's » qui aura été choisi en conformité avec un accord de compte bloqué acceptable entre les Parties.

Si les sommes versées dans le Compte RES s'avéraient insuffisantes pour financer la totalité des Opérations RES, le Contractant sera tenu, conformément aux dispositions de l'article 6 du Contrat, de mettre en place une solution pour financer le complément des Opérations RES prévues dans le Plan RES.

A l'issue des Opérations RES, si la totalité des contributions RES a été récupérée en Coûts Pétroliers et si les dépenses RES sont réglées, le solde éventuel du Compte RES sera réparti entre l'Etat et le Contractant selon les règles de partage de l'article 10.2 du Contrat en se basant sur la production de la dernière Année Civile.

CPP bloc Ta7

62