

*Proposition de Nouveaux Modèles de Conventions Particulières Types
Pour le Secteur des Hydrocarbures en Tunisie. Régime Association*



With the financial Support of :



**Proposition de Nouveaux Modèles de Conventions Particulières Types
Pour le Secteur des Hydrocarbures en Tunisie
(Régime Association)**

Bechir Nahdi, Habiba Louati, Hichem Mansour, Jamel Eddine Kasbi, Adam Mokrani

Février 2019

Avertissement

Solidar Tunisie et tous les membres ayant participé à ce projet ne sont aucunement responsables de toute conséquence ou dommage émanant de l'utilisation de ce document en dehors des fins scientifiques pour lesquelles ces modèles contractuels ont été élaborés. Les informations contenues dans ce document sont uniquement fournies à titre d'information et de contribution scientifique et ne constituent en aucun cas une offre ou une invitation commerciale, ni une sollicitation d'offre, ou à conclure un contrat service ou investissement. Les opinions exprimées ne constituent pas des conseils en investissement et un avis indépendant devrait être sollicité le cas échéant. Toutes les informations sont à jour à la date de publication, peuvent être modifiées sans préavis et peuvent devenir obsolètes. Ce document est fourni à titre d'exemple uniquement et n'est pas un document précédent. En tant que tel, il convient de ne pas se fier à ce document ou aux informations qu'il contient. Ce document et les informations qu'il contient peuvent ne pas être adaptés à votre situation particulière.

Convention particulière / Association		
N°	Titre et Texte final de l'article	Commentaire
	<p>CONVENTION PARTICULIERE PORTANT AUTORISATION DE TRAVAUX DE PROSPECTION, D'ACTIVITES DE RECHERCHE ET D'ACTIVITES D'EXPLOITATION DES GISEMENTS D'HYDROCARBURES</p> <p>Entre,</p> <p>L'Etat Tunisien, ci-après dénommé "l'AUTORITE CONCEDANTE", représenté par,</p> <p>d'une part,</p> <p>Et</p> <p>L'Entreprise Nationale, Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolières, ci-après dénommée "ETAP", dont le siège est sis, Tunis représentée par dûment mandaté à cet effet,</p> <p>Et</p> <p>....., ci-après dénommée « », société établie selon les lois des, ayant son siège, élisant domicile à, représentée par dûment mandaté à cet effet,</p> <p>D'autre part.</p> <p>ETAP et sont désignées ci-après collectivement par le terme "le Titulaire" et individuellement par le terme "le Co-Titulaire".</p> <p>L'Etat Tunisien, l'ETAP et sont désignés ci-après collectivement par le terme « les Parties » et individuellement par le terme « la Partie ».</p> <p>IL EST PREALABLEMENT EXPOSE CE QUI SUIT :</p> <p>Conformément aux dispositions des articles 7 et 19 du Code des Hydrocarbures promulgué par la Loi n°99-93 du 17 Août 1999 tel que modifié et complété par les textes subséquents, l'Etat Tunisien peut autoriser des entreprises publiques ou privées tunisiennes ou étrangères à entreprendre des activités de prospection, de recherche et d'exploitation des hydrocarbures.</p>	

	<p>L'ETAP et ont déposé, conjointement, en date du une demande de Permis de Prospection sous le régime du Code des Hydrocarbures, promulgué par la Loi n° 99-93 du 17 Août 1999 tel que modifié et complété par les textes tel que modifié et complété par les textes subséquents, dit ".....", comportant (.....) périmètres élémentaires de quatre (4) km² chacun, d'un seul tenant, soit kilomètres carrés (..... km²).</p> <p>L'ETAP est autorisée conformément au Titre Six du Code des Hydrocarbures, à conclure un accord particulier d'association.</p> <p>L'ETAP et ont décidé de conduire en commun les Travaux de Prospection et de Recherche dans le Permis, « Permis » désignant le Permis de Prospection et, le cas échéant, le Permis de Recherche résultant de la transformation du Permis de Prospection en Permis de Recherche, ainsi que les Activités d'Exploitation dans les Concessions d'Exploitation qui en seraient issues.</p> <p>L'ETAP et ont conclu un Contrat d'Association en vue de définir les conditions et modalités de leur association ainsi que les droits et obligations qui résulteront, pour chacune d'elles, de l'application des dispositions du Code des Hydrocarbures, de la présente Convention Particulière (Convention) et de ses annexes.</p> <p>Ledit Contrat d'Association est soumis à l'approbation de l'Autorité Concédante.</p> <p>Ceci étant exposé,</p>	
1	<p>ARTICLE 1 : Attribution du Permis</p> <p>Le Permis de Prospection et, le cas échéant, le Permis de Recherche suite à la transformation visée à l'article 10-9 du Code des Hydrocarbures, tel que délimité à l'article 2 du Cahier des Charges annexé à la présente Convention Particulière seront respectivement attribués conjointement et dans l'indivision à l'ETAP et en tant que Co-Titulaires et ce par arrêté du Ministre chargé des Hydrocarbures publié au Journal Officiel de la République Tunisienne.</p> <p>Les intérêts indivis dans ledit Permis sont les suivants :</p> <p>.....</p>	
2	<p>ARTICLE 2 : Régime juridique applicable aux Travaux de Prospection</p> <p>Les Travaux de Prospection effectués dans les zones couvertes par le Permis dans le cadre de la présente Convention sont assujetties aux dispositions de la législation en vigueur et notamment celles de la loi n° 99-93 du 17 août 1999 portant promulgation du Code des Hydrocarbures tel que modifié et complété par les textes subséquents « Code des Hydrocarbures ou Code »,et des textes réglementaires pris pour son application et par les dispositions de la présente Convention Particulière et ses Annexes conclue dans le cadre dudit Code.</p> <p>En conséquence, le Titulaire pour les travaux entrepris sur le Permis de prospection, bénéficie des droits et assujetti aux obligations prévus pour les permis de recherche conformément aux dispositions du Code des Hydrocarbures.</p>	

3	<p>ARTICLE 3 : Notification des rapports et contrats de fournitures</p> <p>Le Titulaire est tenu de présenter à l'AUTORITE CONCEDANTE, un compte rendu trimestriel ainsi qu'un rapport annuel concernant les activités et les dépenses réalisées dans le cadre des programmes et budgets annuels ainsi que les prévisions pour l'année suivante-</p> <p>A l'expiration de la durée de validité du Permis, le Titulaire est tenu de remettre à l'AUTORITE CONCEDANTE une copie des enregistrements sismiques, des études réalisées et toute information et échantillons recueillis ayant trait aux travaux de prospection réalisés en exécution de la présente Convention.</p>	
4	<p>ARTICLE 4 : Régime juridique en cas de transformation du Permis de Prospection en Permis de Recherche.</p> <p>Dans le cas de la transformation du Permis de Prospection en Permis de Recherche, en application des dispositions de l'article 10 du Code des Hydrocarbures, les Activités de Recherche et les Activités d'Exploitation d'Hydrocarbures effectuées par le Titulaire dans les zones couvertes par le Permis de Recherche visé ci-dessus, et toute Concession d'Exploitation qui en serait issue, sont assujetties aux dispositions du Code des Hydrocarbures et des textes réglementaires pris pour son application et aux dispositions de la présente Convention et ses annexes conclue dans le cadre dudit Code.</p>	
5	<p>Article 5 : Changement de contrôle</p> <p>1. Est interdit, sauf autorisation préalable de l'Autorité Concédante, tout changement de contrôle d'un Titulaire ou d'un Co-Titulaire.</p> <p>"Contrôle" désigne la propriété directe ou indirecte de plus de cinquante (50) pour cent des droits de vote dans une personne morale.</p> <p>"Changement de Contrôle" désigne tout changement direct ou indirect dans le Contrôle d'un Titulaire ou d'un Co-Titulaire, par fusion, vente d'actions ou autre participation, effectué par le biais d'une seule transaction ou d'une série de transactions, d'un ou de plusieurs cédants à un ou à plusieurs cessionnaires,</p> <p>Sous réserve des dispositions des articles 7, 34.5 et 55.7 du Code des Hydrocarbures, tout changement de contrôle fait l'objet d'une décision motivée du Ministre chargé des hydrocarbures rendue dans un délai raisonnable portant autorisation ou refus, le cas échéant.</p>	
6	<p>ARTICLE 6 : Fiscalité du Titulaire</p>	<p>4. La liste des impôts droits et taxes a été fixée pour garantir leur stabilité en cas de modification des taux dans le cadre du code</p>

<p>Les bénéficiaires soumis à l'impôt seront calculés conformément aux dispositions du chapitre premier du Titre sept du Code des Hydrocarbures.</p> <p>Par ailleurs et conformément aux dispositions du Code des Hydrocarbures et des textes réglementaires pris pour son application, chaque Co-Titulaire est tenu de payer à l'AUTORITE CONCEDANTE :</p> <p>1. Les impôts, droits et taxes suivants :</p> <p>a. L'enregistrement au droit fixe par page et par copie des Conventions Particulières et de leurs annexes ainsi que des avenants, actes additionnels, Accords Particuliers ou Contrats d'association ou leurs avenants conclus dans le cadre desdites Conventions Particulières</p> <p>b. Un droit fixe égal à autant de fois le salaire minimum interprofessionnel garanti horaire d'un manœuvre ordinaire que le périmètre concerné comporte de périmètres élémentaires entiers définis à l'article 13 du présent code et, à l'occasion de toutes demandes d'institution ou de renouvellement ou d'extension de la Superficie de titres des Hydrocarbures, à l'exception de l'Autorisation de Prospection.</p> <p>c. Une taxe fixe par hectare de terrain compris dans la Concession d'Exploitation, égale au salaire minimum interprofessionnel garanti (1) horaire d'un manœuvre ordinaire, et ce au plus tard le 30 juin de chaque année. Ladite taxe est égale à cinq fois le salaire minimum interprofessionnel garanti (1) horaire du manœuvre ordinaire par hectare pour les concessions inactives ou inexploitées</p> <p>d. Les droits, taxes et tarifs prévus à l'article 100 paragraphes b),c),d),e),f),g),h) et i) du Code des Hydrocarbures</p> <p>2. La redevance proportionnelle (ci-après désignée "la Redevance") à la valeur ou aux quantités des Hydrocarbures Liquides ou gazeux provenant des opérations réalisées dans le cadre de la présente Convention, liquidée en nature ou en espèce. Les taux de la redevance proportionnelle variable fixés à l'article 101.2.4 du Code des Hydrocarbures sont les suivants :</p> <p>a) Pour les Hydrocarbures Liquides :</p> <p>2 % pour R inférieur ou égal à 0,5</p> <p>5 % pour R supérieur à 0,5 et inférieur ou égal à 0,8</p> <p>7 % pour R supérieur à 0,8 et inférieur ou égal à 1,1</p> <p>10 % pour R supérieur à 1,1 et inférieur ou égal à 1,5</p> <p>12 % pour R supérieur à 1,5 et inférieur ou égal à 2,0</p> <p>14 % pour R supérieur à 2,0 et inférieur ou égal à 2,5</p> <p>15 % pour R supérieur à 2,5</p>	<p>“Cependant, aucun impôt ou taxe ne sera dû par les actionnaires du Titulaire sur les dividendes qu'ils recevront pour un quelconque exercice fiscal à l'occasion des activités du Titulaire en vertu de la présente Convention.</p> <p>De même, aucun paiement au titre desdits impôts ou taxes sur les dividendes ne sera dû par le Titulaire.” <i>Cette exonération n'est pas expressément prévue par le code des Hydrocarbures vu que au moment de sa promulgation l'IRVM n'existait pas, a cet effet elle a été confirmée par la doctrine administrative. La Convention type CA publiée en 2001 a prévu expressément cette exonération.</i></p> <p>Recommandation:</p> <p>1. Préciser que les droits d'enregistrements éligibles: S'agissant d'une Convention cadre le droit d'enregistrement devrait être fixé (par page). Le droit d'enregistrement au titre des marchés visés au actes prévus par le paragraphe b de l'article 100 reste applicable.</p>
---	--

b) Pour les Hydrocarbures gazeux :

- 2 % pour R inférieur ou égal à 0,5
- 4 % pour R supérieur à 0,5 et inférieur ou égal à 0,8
- 6 % pour R supérieur à 0,8 et inférieur ou égal à 1,1
- 8 % pour R supérieur à 1,1 et inférieur ou égal à 1,5
- 9 % pour R supérieur à 1,5 et inférieur ou égal à 2,0
- 10 % pour R supérieur à 2,0 et inférieur ou égal à 2,5
- 11 % pour R supérieur à 2,5 et inférieur ou égal à 3,0
- 13 % pour R supérieur à 3,0 et inférieur ou égal à 3,5
- 15 % pour R supérieur à 3,5

La redevance proportionnelle exigible sur les quantités d'Hydrocarbures produites au titre des essais prévus par l'article 40.3 du code des Hydrocarbures est perçue à un taux de 15%

Toutefois, en cas de non participation de l'Entreprise Nationale dans une Concession d'Exploitation donnée, le taux de la redevance proportionnelle applicable à cette concession ne peut être inférieur à 10 % pour les Hydrocarbures Liquides et à 8 % pour les Hydrocarbures gazeux.

Le décompte et le versement de cette Redevance, soit en nature, soit en espèces, seront effectués suivant les modalités précisées au Titre IV du Cahier des Charges.

Il est précisé que les dits droits et taxes et la Redevance seront dus même en l'absence de bénéfices.

3. Un impôt sur les bénéfices à des taux variant avec le rapport (R) défini ci-dessus. Ces taux sont les suivants :

a) Pour les Hydrocarbures Liquides :

- 50 % pour R inférieur ou égal à 1,5
- 55 % pour R supérieur à 1,5 et inférieur ou égal à 2,0
- 60 % pour R supérieur à 2,0 et inférieur ou égal à 2,5
- 65 % pour R supérieur à 2,5 et inférieur ou égal à 3,0
- 70 % pour R supérieur à 3,0 et inférieur ou égal à 3,5
- 75 % pour R supérieur à 3,5

b) Pour les Hydrocarbures gazeux :

	<p>50 % pour R(1) inférieur ou égal à 2,5 55 % pour R(1) supérieur à 2,5 et inférieur ou égal à 3,0 60 % pour R(1) supérieur à 3,0 et inférieur ou égal à 3,5 65 % pour R supérieur à 3,5</p> <p>Toutefois en cas de participation de l'Entreprise Nationale dans une concession d'exploitation donnée en application des dispositions du titre 6 chapitre 1 du Code des Hydrocarbures, à un taux égal ou supérieur à 40 % le taux de l'impôt sur le bénéfice provenant de ladite concession est fixé à 50%.</p> <p>Aucun impôt ne sera dû par les actionnaires de tout Co-Titulaire sur les dividendes qu'ils recevront pour un quelconque exercice fiscal à l'occasion des activités du Co-Titulaire en vertu de la présente Convention. De même, aucun impôt sur les dividendes ne sera dû par tout Co-Titulaire pour un quelconque exercice fiscal à l'occasion des activités du Co-Titulaire en vertu de la présente Convention.</p>	
7	<p>ARTICLE 7 : Notification des rapports et contrats de fournitures.</p> <p>Avant la fin du mois d'octobre de chaque année, le Titulaire est tenu de notifier à l'AUTORITE CONCEDANTE ses programmes prévisionnels des Activités de Recherche et d'Exploitation pour l'année suivante, accompagnés des prévisions de dépenses. Il avisera l'AUTORITE CONCEDANTE des révisions apportées à ces programmes.</p> <p>Le Titulaire est tenu de communiquer sans délai à l'AUTORITE CONCEDANTE les contrats de fourniture de services ou de matériels et les contrats de travaux dont la valeur dépasse l'équivalent en Dinars Tunisiens de Dollars des Etats Unis d'Amérique (..... \$).</p> <p>Le Titulaire convient que le choix de ses contractants et fournisseurs sera effectué par appel à la concurrence et d'une manière compatible avec l'usage dans l'industrie pétrolière et gazière internationale.</p> <p>A cette fin, tous les contrats ou marchés (autres que ceux relatifs au personnel, aux assurances, aux moyens de financement et ceux conclus en un cas de force majeure), dont la valeur dépasse l'équivalent en Dinars Tunisiens de Dollars des Etats Unis d'Amérique (..... \$) seront passés à la suite de larges consultations, dans le but d'obtenir les conditions les plus avantageuses pour le Titulaire ; les entreprises consultées, tunisiennes ou étrangères, étant toutes placées sur un pied d'égalité. Toutefois, le Titulaire sera dispensé de procéder ainsi dans les cas où il fournit au préalable, à l'AUTORITE CONCEDANTE les raisons justificatives d'une telle dispense.</p>	<p><i>Il est proposé une valeur de 400.000\$ pour les permis Onshore et d'une valeur supérieure pour les permis Offshore, actualisé annuellement selon un index international reconnu tel que « Producers Price-Manufacturing Products-OECD Total »</i></p>
8	<p>ARTICLE 8 : Engagements du Titulaire</p>	

	<p>Le Titulaire conduira toutes les Activités de Recherche et d'Exploitation avec diligence, selon les réglementations techniques en vigueur ou, à défaut d'une réglementation appropriée, suivant les saines pratiques admises dans l'industrie pétrolière et gazière internationale, de manière à réaliser une récupération ultime optimale des ressources naturelles couvertes par le Permis et les concessions d'exploitation qui en seraient issues.</p> <p>Les droits et obligations du Titulaire en ce qui concerne les engagements de travaux minima, les pratiques de conservation du gisement, les renouvellements du Permis, l'extension de durée ou de superficie, les cessions, l'abandon et la renonciation seront tels qu'ils sont prévus par les dispositions du Code des Hydrocarbures et des textes réglementaires pris pour son application et précisés dans le Cahier des Charges.</p> <p>Le Titulaire devra souscrire, et faire souscrire par ses contractants ou sous-contractants, toutes les assurances en usage dans l'industrie pétrolière internationale relatives aux obligations et responsabilités qui lui incombent et notamment les assurances de responsabilité civile à l'égard des tiers, les assurances de dommage à la propriété et à l'environnement et les assurances qui seraient requises par les règlements en vigueur de la République Tunisienne. Le Titulaire devra fournir à l'AUTORITÉ CONCÉDANTE les attestations justifiant la souscription desdites assurances ; cette communication n'engage en rien la responsabilité de l'AUTORITÉ CONCÉDANTE pour le cas où, à l'occasion d'un sinistre, l'étendue des garanties ou le montant de ces assurances s'avèrent insuffisants.</p> <p>Le Titulaire est tenu de communiquer à l'Autorité CONCÉDANTE tous renseignements d'ordre géologique et géophysique, un compte rendu trimestriel ainsi qu'un rapport annuel concernant les activités et les dépenses réalisées sur le Permis de Prospection dans le cadre des programmes et budgets annuels ainsi que les prévisions pour l'année suivante. A l'expiration de la durée de validité du Permis de Prospection, le Titulaire est tenu de remettre à l'Autorité Concédante une copie des enregistrements sismiques, des rapports, des études réalisées et toute information et échantillons ayant trait aux Travaux de Prospection réalisés en exécution de la présente Convention.</p>	
9	<p>ARTICLE 9 : Protection de l'environnement</p> <p>Pendant la conduite des Opérations Pétrolières et conformément aux pratiques en vigueur dans l'industrie pétrolière gazière internationale, aux lois Tunisiennes en vigueur et aux dispositions des Conventions Internationales que la République Tunisienne a ratifiées, le Titulaire prendra les mesures nécessaires afin que son personnel, ses sous-traitants et ses représentants veillent à la protection de l'environnement, de la santé et de la sécurité.</p>	
10	<p>ARTICLE 10 : Dispositions anti-corruption</p>	

	<p>1. Chaque Co-Titulaire doit garantir ainsi que son (ou ses) Affiliés s’abstiennent et s’abstiendront de faire, d’offrir ou d’autoriser tout paiement, cadeau, promesse, avantage ou autre, directement ou par l’intermédiaire d’une autre personne ou entité, a et pour le bénéfice de tout agent public ou tout parti politique, ou fonctionnaire de ce parti ou candidat a des fonctions publiques, ou tout individu ou organisation, par lequel un tel paiement, cadeau, promesse ou avantage violeraient :</p> <p>(a) La loi Tunisienne applicable notamment, la loi n° 2018-46 du 1 août 2018, portant déclaration des biens et des intérêts, de la lutte contre l'enrichissement illicite et le conflit d'intérêt dans le secteur public et le décret n° 2014-4030 du 3 octobre 2014, portant approbation du code de conduite et de déontologie de l’agent public.</p> <p>(b) Les lois d’incorporation du pays d’une telle Partie ou de sa maison mère et du siège principal de ladite maison mère, où</p> <p>(c) Les principes énoncés dans la Convention sur la lutte contre la Corruption d’agents publics étrangers dans les transactions commerciales, signée à Paris le 17 Décembre 1997, et entrée en vigueur le 15 février 1999, et les commentaires de la Convention.</p> <p>2. Le Co-Titulaire accepte :</p> <p>(a) d’exercer les contrôles internes adéquats,</p> <p>(b) d’enregistrer et de notifier toutes les transactions,</p> <p>(c) de se conformer aux lois applicables.</p>	
11	<p>ARTICLE 11 : Engagement de l’AUTORITE CONCEDANTE</p> <p>L’AUTORITE CONCEDANTE s’engage :</p> <p>1. à accorder au Titulaire, à la demande de et conformément aux dispositions de l’article 10.9 du Code des Hydrocarbures, la transformation du Permis de Prospection en Permis de Recherche et les renouvellements de son Permis dans les conditions fixées par le Code des Hydrocarbures et les textes réglementaires pris pour son application, et par les articles 4 à 7 inclus et l’article 11 du Cahier des Charges.</p> <p>2. à attribuer des Concessions d’Exploitation au Titulaire dans les conditions fixées par le Code des Hydrocarbures et les textes réglementaires pris pour son application et par le Cahier des Charges ;</p>	

	<p>3. à ne pas placer le Titulaire directement ou indirectement sous un régime plus contraignant que le régime de droit commun en vigueur, dans le cadre de la réalisation des activités envisagées par la présente Convention et le Cahier des Charges ;</p> <p>4. à ne pas augmenter les droits d'enregistrement ou les droits fixes auxquels sont assujettis les Titres des Hydrocarbures, tels qu'ils sont fixés conformément au Code des Hydrocarbures au moment de la signature de la présente Convention si ce n'est pour les ajuster proportionnellement aux variations générales des prix en Tunisie.</p> <p>5. à ce que tous les biens et marchandises importés en franchise conformément aux dispositions de l'article 116 du Code des Hydrocarbures puissent être réexportés également en franchise, sous réserve des restrictions qui pourraient être édictées par l'AUTORITE CONCEDANTE en période de guerre ou d'état de siège ;</p> <p>6. à faire bénéficier le Titulaire pour le ravitaillement en carburants et combustibles de ses navires et autres embarcations, du régime spécial prévu pour la marine marchande.</p> <p>7. à ce que le Titulaire soit assujetti pour les opérations réalisées dans le cadre de la présente Convention à la procédure des changes prévue au Chapitre 2 Titre Sept du Code des Hydrocarbures, telle que précisée à l'Annexe B qui fait partie intégrante de la présente Convention.</p> <p>8. à prendre toutes mesures nécessaires, ou raisonnablement requises par les Co-Titulaires, à l'effet de faciliter le bon déroulement des opérations pétrolières et d'apporter son assistance aux Co-Titulaires ainsi qu'à ses Sociétés Affiliées, Sous-traitants, Fournisseurs, Prêteurs, et employés pour leurs activités liées aux opérations pétrolières, dans les limites fixées à la présente Convention et par les Lois en Vigueur.</p>	
12	<p>ARTICLE 12 : Stabilisation</p> <p>1. Pendant toute la durée de validité de la présente Convention, l'Autorité Concédante assure qu'il ne sera pas fait application au Co-Titulaire, sans l'accord préalable de ce dernier, d'une modification de la législation ou de la réglementation en vigueur ayant pour effet:</p> <p>(a) d'aggraver, directement ou par voie de conséquence, immédiatement ou à terme, les obligations et charges imposées au Co-Titulaire par les dispositions du Code des Hydrocarbures et des textes réglementaires pris pour son application ou les stipulations de la présente Convention ;</p> <p>(b) de porter atteinte aux droits et avantages économiques du Co-Titulaire résultant du Code des Hydrocarbures et des textes réglementaires pris pour son application et la présente Convention.</p>	

	<p>2. En cas de changement apporté par l’Autorité Concédante à la législation ou à la réglementation en vigueur dont l’application à la Convention aurait pour effet de modifier les conditions économiques et financières, les obligations et charges ainsi que les droits et avantages différents de ceux prévus à la présente Convention, le Co-Titulaire notifiera à l’Autorité Concédante la mesure législative ou réglementaire en cause, ainsi que ses effets consécutifs, susceptibles de déstabiliser la présente Convention. Dans ce cas, les Parties négocient les modifications appropriées à la présente Convention afin de rétablir son équilibre économique existant à la date d’entrée en vigueur de la Convention.</p> <p>3. Les Parties s’efforceront de s’entendre sur les modifications à apporter à la présente Convention dans un délai de quatre-vingt-dix (90) jours à compter de la notification susmentionnée.</p> <p>Si les Parties ne parviennent pas à un accord au cours de la période visée ci-dessus dans le présent article, lesdits changements s’appliqueront au Co-Titulaire et l’une des Parties pourra soumettre ce différend pour règlement des différends conformément aux dispositions de l’article 17 de la présente Convention.</p> <p>4. Les dispositions du présent article ne doivent pas être interprétées comme imposant une limitation ou une contrainte à la portée ou à la mise en œuvre adéquate de la législation Tunisienne qui prévoit la protection de la santé, de la sécurité, du travail ou de l’environnement.</p>	
13	<p>ARTICLE 13 : Commercialisation des Hydrocarbures extraits</p> <p>Chaque Co-Titulaire s’engage à commercialiser les Hydrocarbures extraits dans les meilleures conditions économiques possibles. A cet effet, il s’engage à procéder à leur vente conformément aux dispositions de l’article 55 du Cahier des Charges.</p>	
14	<p>ARTICLE 14 : Règlement des différends</p> <p>1. Les Parties conviennent de tout mettre en œuvre pour trouver un règlement amiable à tout différend qui pourrait naître entre elles dans le cadre de la présente Convention ou en relation avec celle-ci.</p> <p>A défaut de parvenir à une solution amiable dans un délai de quatre-vingt-dix (90) Jours à compter de la notification du différend par la Partie la plus diligente, le différend sera soumis à la procédure d’arbitrage défini au paragraphe 3 ci-après. Toutefois les différends techniques sont soumis à la Procédure d’Expertise défini au paragraphe 2 ci-après.</p>	

2. Tout "différend technique" pour lequel la procédure de règlement amiable prévue au paragraphe 1 n'a pu aboutir à une solution dans le délai prévu à ce même paragraphe, est soumis à une procédure d'expertise administrée conformément au Règlement d'expertise de la Chambre de Commerce Internationale (la "Procédure d'Expertise"). Les experts nommés conformément à ces règles devront rendre leur rapport dans un délai d'un (1) mois à compter de leur nomination, sauf prorogation acceptée par les Parties. Les Parties acceptent que la soumission du différend à la Procédure d'Expertise interrompe toute prescription applicable audit différend.

Les "différends techniques" sont les différends suivants :

(a) ceux pour lesquels le renvoi à la Procédure d'Expertise est expressément prévu par la Convention,

(b) les différends qui touchent à des aspects techniques ou que les Parties décideraient d'un commun accord par écrit de les soumettre pour règlement à cette Procédure d'Expertise.

Les experts retenus devront, dans toute la mesure du possible, avoir une expérience reconnue dans le domaine se rapportant aux différends en question.

Les constatations et avis des experts auront un effet obligatoire et décisif pour les Parties.

Les frais et honoraires de la Procédure d'Expertise seront supportés, à parts égales, par les Parties.

Les stipulations de ce paragraphe relatives au règlement des différends de nature technique ne font pas obstacle à ce que les Parties puissent, indépendamment de tout différend, soumettre toute question technique à la Procédure d'Expertise.

3. Dans l'hypothèse où les Parties ne seraient pas parvenues à régler tout différend découlant de la présente Convention et de ses Annexes à l'amiable ou dans le cadre de la Procédure d'Expertise tout différend sera tranché définitivement par voie d'arbitrage conformément au Règlement d'Arbitrage de la Chambre de Commerce Internationale (CCI) par trois (3) arbitres nommés conformément à ce Règlement.

Le lieu d'arbitrage sera et la langue utilisée sera le Français. Le droit applicable sera le droit tunisien.

La sentence arbitrale sera rendue en français et en anglais, et elle sera définitive, exécutoire, non susceptible d'appel et elle pourra être revêtue de l'exequatur par tout tribunal compétent.

Chacune des Parties au litige prendra à sa charge l'intégralité des frais, dépenses et honoraires engagés par elle aux fins de l'arbitrage, quelle qu'en soit leur nature.

Par le recours à l'arbitrage, les Parties renoncent expressément à toute immunité de juridiction et d'exécution.

Chacune des Parties au litige se soumet irrévocablement aux Règles de la C.C.I. et de ce fait, renonce irrévocablement à toute action de quelque nature que ce soit qui pourrait être un obstacle à toute procédure

	d'arbitrage et à toute procédure pour reconnaître, confirmer, appliquer ou donner effet à toute sentence arbitrale rendue par le tribunal arbitral.	
15	<p>ARTICLE 15 : Force Majeure</p> <p>1. Lorsqu'une Partie se trouve dans l'impossibilité d'exécuter les obligations découlant de la présente Convention, ou ne peut les exécuter qu'avec retard, l'inexécution ou le retard n'est pas considéré comme une violation de la présente Convention s'il résulte d'un cas de Force Majeure, à condition toutefois que la preuve du lien de cause à effet entre l'empêchement constaté et le cas de Force Majeure invoqué soit dûment rapportée par la Partie qui allègue la Force Majeure. La Force Majeure ne peut, en aucun cas, être invoquée par une Partie pour se soustraire à l'une des obligations de paiement résultant de la présente Convention.</p> <p>2. Aux termes de la présente Convention, est considéré comme cas de force majeure tout événement présentant un caractère à la fois</p> <ul style="list-style-type: none">• Extérieur, en dehors du contrôle de la Partie concernée,• Imprévisible, qu'elle ne peut ni prévoir ni empêcher et• Irrésistible, qui rend impossible, pour une telle Partie, de remplir une ou plusieurs de ses obligations, en tant que Partie prudent, <p>Empêchant la Partie qui en est affectée d'exécuter tout ou Partie des obligations mises à sa charge tels que :</p> <ul style="list-style-type: none">a. Tous phénomènes naturels y compris les inondations, incendies, tempêtes, explosions, foudres, glissements de terrain ou tremblements de terre dont l'intensité est inhabituelle au pays ;b. Guerre, révolution, révolte, émeute ou blocus ;c. Grèves à l'exception des grèves légales du personnel du Co-Titulaire, blocages d'accès, et sit-ind. Restrictions gouvernementales. <p>3. La Partie affectée par la Force Majeure devra dans les quarante-huit (48) heures adresser une notification à l'autre Partie par lettre, télégramme, fax, e-mail ou téléphone. Toutefois, toute notification par téléphone, par télécopie ou e-mail doit être confirmée par courrier recommandé avec accusé de réception ou remise en main propre avec accusé de réception.</p> <p>Au plus tard dans les sept (7) jours qui suivent la date de notification d'un cas de force majeure, la Partie affectée devra adresser à l'autre Partie un rapport détaillé qui devra :</p> <ul style="list-style-type: none">• Préciser la date, le lieu et la nature de l'événement invoqué,	

- Décrire les dommages résultant du cas de force majeure et ses conséquences sur les obligations contractuelles de la Partie concernée,
- Indiquer le délai raisonnablement nécessaire pour remédier aux conséquences d'un tel cas de force majeure,
- Inclure toute la documentation pertinente.

La Partie ayant reçu le rapport de Force Majeure peut exiger toute information complémentaire et procéder au constat de la nature de l'événement et de ses effets ; l'autre Partie devant s'exécuter promptement.

La Partie ayant reçu le rapport dispose d'un délai de quinze (15) jours à partir de la date de réception dudit rapport, pour notifier à l'autre Partie son accord ou ses objections sur les termes dudit rapport. Après quoi, les Parties contractantes devront négocier de bonne foi pour définir la nature de l'événement et ses effets sur l'exécution des engagements contractuels des Parties.

4. Dès la cessation de l'évènement constituant le cas de Force Majeure, la Partie affectée doit, prendre toutes dispositions utiles pour assurer dans des délais raisonnables la reprise normale de l'exécution des obligations affectées. Les obligations autres que celles affectées par la Force Majeure devront continuer à être remplies conformément aux stipulations de la présente Convention.

5. Lorsque, par un cas de Force Majeure, l'exécution de tout ou Partie des obligations de la présente Convention est retardée, la durée du retard est ajoutée au délai prévu par la présente Convention pour l'exécution des obligations affectées et, le cas échéant, à la durée de la présente Convention, mais seulement en ce qui concerne le titre des Hydrocarbures affecté par le cas de Force Majeure. La durée du retard est augmentée, le cas échéant, du délai de réparation du matériel et des installations nécessaires à la reprise des Opérations Pétrolières.

La durée de validité du permis ou de la concession, suivant le cas, sera prorogée en conséquence sans pénalités par décision du Ministre chargé des Hydrocarbures.

6. Si la situation de force majeure persiste plus de trois cent soixante-cinq (365) Jours, chaque Partie pourra résilier la présente Convention en donnant un préavis écrit de trente (30) jours avec accusé de réception à l'autre Partie. Toutes les obligations respectives seront annulées à l'expiration de ce préavis. Cependant, tous les droits des Parties nés antérieurement à la force majeure et à la résiliation ci-dessus mentionnée seront préservés.

7. Il peut être fait recours à la Procédure d'Expertise aux fins d'établir la preuve de l'existence d'un cas de Force Majeure, lorsque la Force Majeure alléguée repose sur des considérations d'ordre technique.

	<p>8. Il peut également être fait recours à l'arbitrage en cas de différend entre les Parties quant à l'existence d'un cas de Force Majeure conformément aux dispositions de l'article 17 de la Convention, lorsque la Force Majeure alléguée ne repose pas sur des considérations d'ordre technique. En tout état de cause, le recours à la Procédure d'Expertise fait obstacle à un éventuel recours, pour les mêmes causes et prétentions, à l'arbitrage prévu à la présente Convention, dès lors que l'expert désigné conformément à la Procédure d'Expertise s'est déclaré compétent pour connaître du litige.</p>	
16	<p>ARTICLE 16 : Les Annexes de la Convention</p> <p>Les Annexes qui font partie intégrante de la Convention relative aux Travaux de prospection, aux Activités de Recherche et d'Exploitation des gisements d'Hydrocarbures sont :</p> <ul style="list-style-type: none">-Annexe A : le Cahier des Charges;-Annexe B : la Procédure des Changes-Annexe C : Coordonnées des sommets du Permis et extrait de carte	
17	<p>ARTICLE 17 : Textes de références</p> <p>Les droits et obligations du Titulaire sont ceux résultant du Code des Hydrocarbures et des textes réglementaires pris pour son application en vigueur à la date de signature de la présente Convention et ceux résultant de ladite Convention.</p>	
18	<p>ARTICLE 18 : Règles d'interprétation</p> <p>Les titres ne sont utilisés dans cette Convention et ses annexes que pour des raisons de commodité et ne seront pas considérés comme ayant une signification substantielle ou comme indiquant que toutes les dispositions de cette Convention se rapportant à un sujet quelconque figurent dans un article particulier.</p> <p>Toute référence à un article particulier du Code n'est pas limitative.</p>	
19	<p>ARTICLE 19 : La langue de rédaction de la Convention et ses annexes</p> <p>La présente Convention et ses Annexes sont rédigées en langue Française, le texte en langue Française faisant foi.</p>	
20	<p>ARTICLE 20 : Enregistrement</p>	

	La Convention Particulière et l'ensemble des textes qui lui sont annexés, ainsi que le Contrat d'Association, sont dispensés des droits de timbre. Ils seront enregistrés conformément aux dispositions de l'article 6 de la présente Convention.	
21	ARTICLE 21 : Notifications Toute notification, requête, demande, accord, approbation, consentement, délégation, renonciation ou autre communication requise ou pouvant être donnée, en vertu de la présente Convention, sera faite par écrit et sera considérée avoir été correctement effectuée quand elle est remise personnellement à un représentant autorisé de la Partie à laquelle cette notification est destinée ou quand elle est adressée par lettre recommandée ou remise en main propre avec accusé de réception à une Partie à l'adresse ci-après ou à toute autre adresse désignée par une Partie par écrit. Toute notification par télécopie ou e-mail doit être confirmée par courrier recommandé avec accusé de réception ou remise en main propre avec accusé de réception.	
22	ARTICLE 22 : L'Entrée en vigueur de la Convention et ses Annexes La présente Convention Particulière prend effet à dater de la publication au Journal Officiel de la République Tunisienne de la loi l'approuvant. Si la présente Convention n'est pas approuvée par l'Assemblée des Représentants du Peuple dans les douze (12) mois qui suivent sa signature par les Parties, chaque Co-Titulaire a le droit de se retirer de la présente Convention à tout moment sans subir de pénalité et sans avoir droit à aucune indemnisation sous quelque forme que ce soit. Tous les droits et obligations des Parties cessent et prennent fin suite à ce retrait.	
Fait à Tunis, le..... en exemplaires originaux Pour l'ETAT TUNISIEN		
Annexes		

Annexe A : Cahier des charges	
Annexé à la Convention Particulière portant autorisation de Travaux de Prospection, d'Activités de Recherche et d'Activités d'Exploitation des gisements d'Hydrocarbures dans le Permis dit «...» et toute Concession d'Exploitation qui en serait issue.	
1	<p>ARTICLE PREMIER : Objet du Cahier des Charges</p> <p>Le présent Cahier des Charges qui fait partie intégrante de la Convention portant autorisation de prospection, de recherche et d'exploitation des gisements d'Hydrocarbures dans le Permis, ci-après dénommé «le Permis», a pour objet de préciser les conditions dans lesquelles l'Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolières « ETAP » et, ci-après désignées collectivement par l'expression «le Titulaire» et individuellement par l'expression «le Co-Titulaire» :</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. effectueront des travaux ayant pour objet la prospection et la recherche des Hydrocarbures ; 2. procéderont dans le cas où elles découvrirait un gisement économiquement exploitable, au développement et à l'exploitation de ce gisement.
2	<p>ARTICLE 2 : Délimitation du Permis</p> <p>Le permis est délimité conformément aux dispositions des Articles 10.2, 10.3 et 13.1 du Code des Hydrocarbures et comporte (.....) périmètres élémentaires de quatre (4) kilomètres carrés (km²) d'un seul tenant, soit (.....km²) tel qu'indiqué en Annexe C.</p>
TITRE I TRAVAUX DE PROSPECTION	
3	<p>Article 3 : Obligation de réalisation des travaux minima pendant la période de validité du Permis de Prospection</p> <p>3.1 Durant la période de validité dudit Permis, ... s'engage à réaliser, à ses frais et risques, un programme de Travaux de Prospection comportant au moins : </p> <p>3.2 Au cas où ... n'aurait pas réalisé le programme de travaux défini au présent article 3, il sera tenu de payer à l'Autorité Concédante une indemnité pour les études et/ou les activités sismiques et géophysiques non réalisées.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Etudes non réalisées USD • Sismique 2D non réaliséeUSD (au prorata) • Sismique 3D non réaliséeUSD (au prorata)

	<p>La dite indemnité sera réactualisée tous les ans en lui appliquant la variation constatée entre l'indice disponible le premier jour de l'année civile de réactualisation et l'indice de référence. L'indice utilisé est l'indice « Producers Price-Manufacturing Products-OECD Total ». L'indice de référence est l'indice de l'année durant laquelle la Convention du Permis a été approuvée.</p> <p>3.3 Tout nouvel engagement de travaux et/ou de dépenses durant la période de validité du Permis et/ou dans le cadre d'une extension de ladite période de validité du Permis et/ou d'une extension de superficie autres que ceux prévus au présent Article 3 sera considéré, en cas de non réalisation, au même titre que les engagements visés au paragraphe 3.1 ci-dessus, auxquelles les dispositions du présent Article 3 s'appliqueront.</p>	
<p>TITRE II TRAVAUX DE RECHERCHE</p>		
<p>4</p>	<p>ARTICLE 4 : Obligation de réalisation des travaux minima pendant la période initiale de validité du Permis de Recherche</p> <p>4.1 En cas de transformation du Permis de Prospection en Permis de Recherche, s'engage à réaliser, pendant la période initiale de validité du Permis de recherche fixée à ans, le programme de travaux de recherche minimum suivant :</p> <ul style="list-style-type: none"> <input type="checkbox"/>..... ; <input type="checkbox"/>..... ; <input type="checkbox"/>..... ; <p>Toutefois, si ledit programme de travaux est réalisé pour un coût inférieur au coût prévisionnel, le Titulaire aura satisfait à ses obligations.</p> <p>4.2 Tout nouvel engagement de travaux et/ou de dépenses durant la période initiale de validité du Permis et/ou dans le cadre d'une extension de ladite période de validité initiale du Permis ou d'une extension de superficie, autre que prévu à l'article 4.1 ci-dessus, sera considéré, en cas de non réalisation, comme faisant partie de l'engagement minima de travaux de ladite période initiale de validité auquel les dispositions de l'article 7 du Cahier des Charges et les articles 27, 36 et 37 du Code s'appliqueront.</p>	
<p>5</p>	<p>ARTICLE 5 : Justification des dépenses relatives aux travaux de recherche exécutés</p>	

	<p>Le Titulaire est tenu de justifier vis-à-vis de l'AUTORITE CONCEDANTE le montant des dépenses relatives aux Activités de Recherches effectués par lui pendant la durée de validité du Permis.</p>	
6	<p>ARTICLE 6 : Renouvellement du Permis</p> <p>Conformément aux dispositions de la section IV du Titre III du Code des Hydrocarbures et des textes réglementaires pris pour son application et sous réserve d'avoir satisfait aux conditions prévues par ladite section, le Titulaire, à la demande de, aura droit à deux (2) périodes de renouvellement d'une durée de (...) années chacune.</p> <p>Pour les deux périodes de renouvellement, s'engage à réaliser dans chacune des périodes, le programme minimum de travaux suivant :</p> <p>S</p> <p>S</p> <p>Le montant estimé des dépenses pour la réalisation de ce programme de travaux est de de Dollars des Etats Unis d'Amérique (..... \$).</p> <p>Tout nouvel engagement de travaux et/ou de dépenses durant chaque période de renouvellement du Permis et/ou dans le cadre d'une quelconque extension de la période de renouvellement considérée et ou une extension de superficie du permis, autres que ceux prévus au présent Article 6, sera considéré comme des obligations initiales de la période de renouvellement en question. En cas d'inexécution du dit nouvel engagement de travaux et/ou de dépenses durant ladite période de renouvellement, les dispositions de l'Article 7 ci-dessous s'appliqueront et (les articles 27, 36 et 37 du Code s'appliquent mutatis mutandis à l'Entrepreneur.)</p>	
7	<p>ARTICLE 7 : Non réalisation de l'obligation des travaux minima</p> <p>Si ... à la fin de l'une quelconque des périodes de validité du Permis n'a pas réalisé ses engagements relatifs aux travaux afférents à la période considérée , il sera tenu de verser à l'AUTORITE CONCEDANTE le montant nécessaire à l'accomplissement ou à l'achèvement des dits travaux de recherche.</p> <p>Etant entendu que le montant à payer sera déterminé sur la base de ce qui suit :</p> <p>..... USD pour acquisition sismique non réalisée</p> <p>..... USD pour acquisition sismique 3D non réalisée</p> <p>... ..USD pour un forage de puits non réalisé</p> <p>.....USD pour Puits On shore non réalisé</p>	<p><i>Conserver le principe de «land lease » en tant que recommandation pour le code avec un montant indexé sur un autre indicateur autrement</i></p> <p>Dans la mise en œuvre de cette disposition il faut :</p> <p>Eviter de mettre l'administration dans une situation ambiguë.</p> <p>Le but de la pénalité est de pouvoir couvrir les frais d'abondons du puits</p> <p>A recommander au code</p>

<p>.....USD pour Puits Offshore non réaliséUSD pour Puits Onshore non achevéUSD pour Puits Offshore non achevéUSD Sismique non achevée</p> <p>(Le montant à payer pour les puits non achevés/non réalisés est déterminé en fonction de la profondeur du puits)</p> <p>Ledit montant sera réactualisé tous les ans en lui appliquant la variation constatée entre l'indice disponible le premier jour de l'année civile de réactualisation et l'indice de référence. L'indice utilisé est l'indice « Producers Price-Manufacturing Products-OECD Total (https://data.oecd.org/industry/industrial-production.htm) ». L'indice de référence est l'indice de l'année durant laquelle la Convention du Permis a été approuvée ou le cas échéant de l'année durant laquelle l'engagement a été pris dans le cas d'une extension de durée et/ou de superficie.</p> <p>Le dit montant ainsi que les modalités de son versement seront notifiés par l'AUTORITE CONCEDANTE à</p> <p>En cas de contestation, qui devra être élevée au plus tard 30 jours à compter de la date de la notification adressée à, l'AUTORITE CONCEDANTE et ... désigneront d'un commun accord, un expert indépendant pour trancher le différend dans les 60 jours suivant la formulation de la dite contestation.</p> <p>L'expert désigné devra rendre son verdict dans les 60 jours qui suivent sa nomination. Sa sentence sera immédiatement exécutoire.</p> <p>Les frais et honoraires de l'expert désigné seront supportés, à parts égales, par le Titulaire et l'AUTORITE CONCEDANTE.</p> <p>Toutefois, si un forage est arrêté à une profondeur inférieure à la profondeur indiquée aux articles 4 et 6 ci-dessus ou avant d'atteindre la formation géologique ciblée et que la poursuite du forage, effectuée selon les règles de l'art en usage dans l'industrie pétrolière internationale, est exclue pour notamment une des raisons suivantes :</p> <p>-la poursuite du forage présente un danger manifeste incluant entre autres la présence de pressions anormales ou de pertes excessives du fluide de forage ;</p> <p>-des formations géologiques sont rencontrées dont la traversée nécessite de modifier le programme de forage mettant en cause la possibilité d'atteindre l'objectif ;</p> <p>-la rencontre de formations géologiques pratiquement impénétrables même en mettant en œuvre les techniques éprouvées et reconnues dans l'industrie pétrolière internationale.</p>	<p>La non réalisation peut avoir en effet plusieurs effets :</p> <ul style="list-style-type: none">· Manque à gagner (red Money) suite à la non réalisation de travaux· Non achèvement et non atteinte d'un objectif· Le minimum est de sécuriser les frais d'abandon. Même par garantie bancaire si nécessaire relatif a une petite somme (Réf tableau) <p>Le forfait est meilleur que le pro rata</p>
---	---

Dans le cas où une des conditions précitées existe, ... devra sous réserve de l'article 36 ci-dessous et avant d'arrêter le forage, obtenir l'autorisation préalable de l'AUTORITE CONCEDANTE, en lui soumettant un rapport justificatif à cet effet. Laquelle autorisation ne sera pas refusée sans raison dûment motivée, et l'engagement relatif au forage en question sera en cas d'autorisation réputé avoir été accompli.

Engagement non réalisé	Indemnité compensatrice à revoir et à actualiser. Maintenir le principe de pro rata et forfaitisation
Puit onshore non réalisé	\$xm (tenir en compte de la profondeur)
Puit offshore non réalisé	\$xym
Puit onshore non achevé	\$zm Montant au prorata à réfléchir tenant compte du programme et des objectifs non atteints et de la valeur des travaux non réalisés
Puit offshore non Achevé	\$zm Montant au prorata à réfléchir tenant compte du programme et des objectifs non atteints et de la valeur des travaux non réalisés
Sismique non achevée	\$xm Montant au prorata à réfléchir tenant compte du programme et des objectifs non atteints et de la valeur des travaux non réalisés

« Le tableau ci-dessus est une proposition »

8	<p>ARTICLE 8 : Octroi d'une Concession d'Exploitation</p> <p>Si le Titulaire du Permis de Recherche fait la preuve d'une découverte et s'il a satisfait aux conditions fixées par le Code des Hydrocarbures et les textes réglementaires pris pour son application, il aura le droit d'obtenir la transformation d'une partie de son Permis en Concession d'Exploitation.</p> <p>La Concession d'Exploitation sera instituée conformément aux dispositions du Code des Hydrocarbures et des textes réglementaires pris pour son application et conformément aux conditions ci-après :</p> <ul style="list-style-type: none">-1 le périmètre sera choisi selon les règles de l'art et en tenant compte des résultats obtenus par le Titulaire ;-2 le périmètre n'isolera pas une enclave fermée à l'intérieur de la Concession. <p>Il est entendu qu'en cas de découvertes situées à l'extérieur de la Concession d'Exploitation mais à l'intérieur de son Permis de Recherche, le Titulaire aura le droit de requérir la transformation en concession du périmètre englobant chaque nouvelle découverte ou regrouper les découvertes conformément à l'article 42 du Code.</p>	
9	<p>ARTICLE 9 : Obligation d'exploitation</p> <p>Le Titulaire s'engage à exploiter l'ensemble de ses Concessions suivant les règles de l'art et avec le souci d'en tirer le rendement optimum compatible avec une exploitation économique, et suivant des modalités qui, sans mettre en péril ses intérêts fondamentaux d'exploitant, serviraient au maximum les intérêts économiques de la Tunisie.</p> <p>Si le Titulaire fait la preuve qu'aucune méthode d'exploitation ne permet d'obtenir des Hydrocarbures à partir du gisement à un prix de revient permettant, eu égard aux prix mondiaux desdits produits, une exploitation bénéficiaire, le Titulaire sera relevé de l'obligation d'exploitation, mais sous la réserve prévue à l'article 10 ci-après.</p>	
10	<p>ARTICLE 10 : Exploitation spéciale à la demande de l'Autorité Concédante</p> <p>1. Si, dans l'hypothèse visée à l'article 9 ci-dessus, l'Autorité Concédante, soucieuse d'assurer le ravitaillement du pays en Hydrocarbures, décidait quand même que ledit gisement devait être exploité, le Titulaire sera tenu de le faire, à condition que l'AUTORITE CONCEDANTE lui garantisse la vente des Hydrocarbures produits à un juste prix couvrant ses frais directs et ses frais généraux d'exploitation, les taxes de toutes espèces, la quote-part des frais généraux du siège social (mais à l'exclusion de tous amortissements au titre des travaux antérieurs de recherche, de tous frais des travaux de recherche exécutés ou à exécuter, dans le reste de la Concession ou dans la zone couverte par le Permis), et lui assure une marge bénéficiaire nette égale à dix pour-cent (10%) des dépenses mentionnées ci-dessus.</p> <p>2. Si, toutefois, l'obligation résultant du paragraphe 1. du présent article conduisait le Titulaire à engager des dépenses de premier établissement jugées excessives au regard des programmes de développement normal de ses recherches et</p>	

	<p>exploitations, ou dont l'amortissement normal ne pourrait pas être prévu avec une sécurité suffisante, le Titulaire et l'AUTORITE CONCEDANTE se concerteront pour étudier le financement de l'opération proposée.</p> <p>Dans ce cas, le Titulaire ne sera jamais tenu d'augmenter contre son gré ses investissements dans une opération déterminée, si celle-ci n'est pas comprise dans ses programmes généraux de recherche et d'exploitation.</p> <p>Si une telle augmentation des investissements devenait nécessaire, le Titulaire et l'AUTORITE CONCEDANTE se concerteront pour étudier les modalités de son financement que l'AUTORITE CONCEDANTE sera appelée à assumer en partie ou en totalité.</p> <p>3. Le Titulaire pourra, à tout instant, se désengager des obligations visées au présent article en renonçant à la partie de la concession à laquelle elles s'appliquent et ce, dans les conditions prévues à l'article 49 du présent Cahier des Charges.</p> <p>De même, si une concession n'a pas encore été accordée, le Titulaire pourra, à tout instant, se désengager en renonçant à demander la concession et en abandonnant son Permis de recherche sur la structure considérée.</p>	
11	<p>ARTICLE 11 : Renouvellement du Permis de Recherche en cas de découverte d'un gisement</p> <p>A l'expiration de la période couverte par le deuxième renouvellement et si le Titulaire a fait une découverte donnant droit à l'octroi d'une concession d'exploitation conformément aux dispositions de l'article 28 du code des Hydrocarbures, le Titulaire sur demande de aura droit à un troisième renouvellement du Permis pour une période de (.....) années.</p> <p>Pour la période du troisième renouvellement, ... s'engage à réaliser le programme de travaux suivant : </p> <p>Tout nouvel engagement de travaux et/ou de dépenses durant cette période de renouvellement du Permis et/ou dans le cadre d'une quelconque extension de la dite période de renouvellement du Permis et/ou une extension de superficie du permis, autres que ceux prévus au présent Article 11, sera considéré comme des obligations de ladite période de renouvellement auxquelles s'appliquent, en cas de non réalisation, les dispositions de l'article 7 ci-dessus et des articles 36 et 37 du Code¹</p>	
TITRE IV REDEVANCE PROPORTIONNELLE A LA PRODUCTION DES HYDROCARBURES		

¹ Prévoir pour le Co-Titulaire l'extension de durée prévue par l'article 30 3 du code

12	<p>ARTICLE 12 : Redevance due sur les Hydrocarbures Liquides</p> <p>1.La redevance proportionnelle aux quantités des Hydrocarbures Liquides produites et commercialisables par chaque Co-Titulaire à l'occasion de ses Activités de Recherche ou d'Exploitation est acquittée dans le cas de paiement en espèces ou livrée gratuitement en cas de paiement en nature à l'AUTORITE CONCEDANTE, en un point dit « point de perception » qui est défini à l'article 14 du présent Cahier des Charges, avec les ajustements qui seraient nécessaires pour tenir compte de l'eau et des impuretés ainsi que des conditions de température et de pression dans lesquelles les mesures ont été effectuées.</p> <p>2.La production liquide au titre de laquelle est due la redevance proportionnelle sera mesurée à la sortie des réservoirs de stockage situés sur les champs de production. Les méthodes utilisées pour les mesures seront proposées par le Titulaire, agréées par l'AUTORITE CONCEDANTE, et elles répondront à la réglementation en vigueur ou à défaut aux standards internationaux. L'AUTORITE CONCEDANTE aura le droit à tout moment d'examiner ces mesures et d'inspecter les appareils et procédures utilisés. Ces mesures seront faites suivant un horaire à fixer en fonction des nécessités de services du chantier. L'AUTORITE CONCEDANTE en sera informée en temps utile. Elle pourra se faire représenter lors des opérations de mesure et procéder à toutes vérifications contradictoires.</p> <p>3.La redevance proportionnelle à la production sera liquidée mensuellement. Elle devra être perçue au cours de la première quinzaine du mois suivant celui au titre duquel elle est due. Le Titulaire transmettra à l'AUTORITE CONCEDANTE un « relevé des quantités d'Hydrocarbures assujetties à la redevance » avec toutes les justifications utiles dans lesquelles seront prises en compte le cas échéant, les mesures contradictoires de production.</p> <p>Après vérification et correction, s'il y a lieu, le relevé ci-dessus mentionné sera arrêté par l'AUTORITE CONCEDANTE.</p>	
13	<p>ARTICLE 13 : Choix du mode de paiement de la Redevance proportionnelle à la production</p> <p>Le choix du mode de paiement de la Redevance proportionnelle à la production, soit en espèces, soit en nature, appartient à l'Autorité Concédante.</p> <p>En ce qui concerne les Hydrocarbures Liquides, l'AUTORITE CONCEDANTE notifiera à chaque Co-Titulaire, au plus tard le 30 juin de chaque année, son choix du mode de paiement et dans le cas de paiement en nature, son choix des points de livraison visés à l'Article 15 du présent Cahier des Charges. Ce choix sera valable pour la période allant du 1er Janvier au 31 Décembre de l'année suivante.</p> <p>Si l'AUTORITE CONCEDANTE ne notifie pas son choix dans le délai imparti, elle sera censée avoir choisi le mode de paiement en nature.</p>	

	En ce qui concerne le gaz, l'AUTORITE CONCEDANTE et le Titulaire se concerteront en vue de fixer le mode de paiement et les périodes de son application.	
14	<p>ARTICLE 14 : Modalités de perception en espèces de la Redevance proportionnelle sur les Hydrocarbures Liquides</p> <ol style="list-style-type: none">1. Si la Redevance proportionnelle est perçue en espèces, son montant sera liquidé mensuellement en prenant pour base, d'une part, le relevé arrêté par l'Autorité Concédante, comme il est stipulé au paragraphe 3 de l'article 12 du présent Cahier des Charges et d'autre part, la valeur des Hydrocarbures Liquides déterminée à la sortie des réservoirs de stockage situés sur le champ de production, ci-après désigné « point de perception ». Il est convenu que ce montant s'établira en fonction des prix des ventes effectivement réalisées conformément à l'article 55 du présent Cahier des Charges, diminués des frais de transport, mais non de la Redevance des Prestations Douanières (RPD), à partir desdits réservoirs jusqu'à bord des navires.2. Le prix appliqué pour chaque catégorie d'Hydrocarbures assujettis à la Redevance sera le prix visé au paragraphe 3. du présent article pour toute quantité vendue par le Co-Titulaire pendant le mois considéré, corrigé par des ajustements appropriés de telle manière que ce prix soit ramené aux conditions de référence stipulées au paragraphe 1. ci-dessus et adoptées pour la liquidation de la redevance.3. Le prix de vente sera le prix que le Co-Titulaire aura effectivement reçu conformément à l'article 55 du présent Cahier des Charges et à l'article 108 du Code des Hydrocarbures en ce qui concerne les ventes effectuées pour couvrir les besoins de la consommation intérieure tunisienne.4. Les prix unitaires à appliquer pour le mois en question seront calculés conformément à l'article 55 du présent Cahier des Charges et seront communiqués par le Co-Titulaire en même temps que le relevé mensuel mentionné au paragraphe 3 de l'article 12 du présent Cahier des Charges. <p>Si le Co-Titulaire omet de communiquer les prix, ou ne les communique pas dans le délai imparti, ceux-ci seront fixés d'office par l'Autorité Concédante, suivant les principes définis aux paragraphes 2, 3 et 4 du présent article et sur la base des éléments d'information en sa possession.</p>	
15	<p>ARTICLE 15 : Modalités de perception en nature de la Redevance proportionnelle sur les Hydrocarbures Liquides</p> <ol style="list-style-type: none">1. Si la Redevance proportionnelle sur les Hydrocarbures Liquides est perçue en nature, elle sera livrée au « point de perception » défini à l'article 14 ci-dessus. Toutefois, elle pourra être livrée en un autre point dit « point de livraison », suivant les dispositions prévues au présent article.	

2. En même temps qu'il adressera à l'AUTORITE CONCEDANTE le relevé visé au paragraphe 3 de l'article 12 ci-dessus, le Co-Titulaire fera connaître les quantités des différentes catégories d'Hydrocarbures Liquides constituant la redevance proportionnelle et l'emplacement précis où elles seront stockées.

3. L'AUTORITE CONCEDANTE peut choisir, comme point de livraison des Hydrocarbures Liquides constituant la Redevance en nature, soit le point de perception, soit tout autre point situé à l'un des terminus des pipe-lines principaux du Titulaire.

L'AUTORITE CONCEDANTE aménagera à ses frais les installations de réception adéquates, au point convenu pour la livraison. Elles seront adaptées à l'importance, à la sécurité et au mode de production du gisement d'Hydrocarbures.

L'AUTORITE CONCEDANTE pourra imposer au Titulaire de construire les installations de réception visées ci-dessus, mais seulement dans la mesure où il s'agira d'installations normales situées à proximité des champs de production. Elle devra alors fournir les matériaux nécessaires et rembourser au Titulaire ses débours réels dans la monnaie de dépense.

4. Les Hydrocarbures Liquides constituant la Redevance en nature deviendront la propriété de l'AUTORITE CONCEDANTE à partir du « point de perception » et seront livrés par le Co-Titulaire à l'AUTORITE CONCEDANTE au point de livraison fixé par cette dernière. Si le point de livraison est distinct du point de perception, c'est-à-dire qu'il est situé en dehors du réseau général de transport du Titulaire, l'AUTORITE CONCEDANTE remboursera au Co-Titulaire le coût réel des opérations de manutention et de transport effectuées par celui-ci entre le point de perception et le point de livraison, y compris la part d'amortissement de ses installations et les frais des assurances contre les pertes et la pollution qui doivent être obligatoirement souscrites.

5. L'enlèvement des Hydrocarbures Liquides constituant la Redevance en nature sera fait au rythme concerté chaque mois entre le Co-Titulaire et l'Autorité Concédante.

Sauf en cas de force majeure, l'AUTORITE CONCEDANTE devra aviser le Co-Titulaire au moins dix (10) jours à l'avance des modifications qui pourraient affecter le programme de chargement prévu.

L'AUTORITE CONCEDANTE fera en sorte que les quantités d'Hydrocarbures constituant la Redevance due pour le mois écoulé soient enlevées d'une manière régulière dans les trente (30) jours qui suivront la remise par le Co-Titulaire de la communication visée au paragraphe 2 du présent article.

Toutefois, un plan d'enlèvement portant sur des périodes supérieures à un mois pourra être arrêté d'un commun accord.

Si les quantités d'Hydrocarbures constituant la Redevance ont été enlevées par l'AUTORITE CONCEDANTE dans un délai de trente (30) jours, le Co-Titulaire n'aura droit à aucune indemnité.

Toutefois, l'AUTORITE CONCEDANTE se réserve le droit d'exiger du Co-Titulaire une prolongation de ce délai de trente (30) jours pour une nouvelle période qui ne pourra dépasser soixante (60) jours.

	<p>La facilité ainsi donnée donnera lieu à contrepartie, l'AUTORITE CONCEDANTE devra payer au Co-Titulaire une indemnité calculée suivant un tarif concerté à l'avance, rémunérant les charges additionnelles subies de ce fait par le Co-Titulaire.</p> <p>6. Dans tous les cas, le Co-Titulaire ne pourra pas être tenu de prolonger le délai visé au paragraphe 5 du présent article, au-delà de l'expiration d'un délai total de quatre-vingt-dix (30+60) jours.</p> <p>Passé ce délai, il sera considéré que la Redevance n'est plus payée en nature. Le Co-Titulaire aura le droit en conséquence de vendre les quantités non enlevées par l'AUTORITE CONCEDANTE sur le marché du pétrole avec obligation de remettre à l'AUTORITE CONCEDANTE les produits de la vente dans les conditions prévues à l'article 14 ci-dessus.</p> <p>7. Dans le cas où les dispositions prévues au paragraphe 6 du présent article, sont mises en application plus de deux (2) fois au cours du même exercice, le Co-Titulaire pourra exiger que la Redevance soit payée en espèces jusqu'à la fin de l'exercice considéré.</p> <p>8. L'AUTORITE CONCEDANTE peut désigner l'Entreprise Nationale telle que définie par le Code des Hydrocarbures (« l'Entreprise Nationale ») pour effectuer pour son compte les enlèvements des Hydrocarbures Liquides constituant la Redevance en nature.</p>	
16	<p>ARTICLE 16 : Redevance due sur les Hydrocarbures gazeux</p> <p>1. Chaque Co-Titulaire acquittera en cas de paiement en espèces ou livrera gratuitement en cas de paiement en nature à l'AUTORITE CONCEDANTE une Redevance proportionnelle à la production des Hydrocarbures gazeux calculée suivant les dispositions du Code des Hydrocarbures et des textes réglementaires pris pour son application.</p> <p>La Redevance sera perçue :</p> <ul style="list-style-type: none">- Soit en espèces sur les quantités de gaz vendu par le Co-Titulaire. Le prix de vente à considérer est celui pratiqué par le Co-Titulaire conformément aux dispositions de l'article 55 du présent Cahier des Charges, après les ajustements nécessaires pour ramener les quantités considérées au « point de perception ». Ce point de perception est l'entrée du gazoduc principal de transport du gaz ;- Soit en nature sur les quantités de gaz produit par le Co-Titulaire, mesurées à la sortie des installations de traitement. Les méthodes utilisées pour la mesure seront proposées par le Titulaire et agréées par l'Autorité Concédante. <p>L'AUTORITE CONCEDANTE sera informée en temps utile de la date à laquelle il sera procédé à la mesure du gaz produit. Elle pourra se faire représenter lors des opérations de mesure et procéder à toutes vérifications contradictoires.</p> <p>L'AUTORITE CONCEDANTE pourra choisir comme point de livraison, soit le point de perception tel que défini au paragraphe précédent, soit tout autre point situé à l'un des terminus des gazoducs principaux du Co-Titulaire, dans les mêmes conditions que celles indiquées aux paragraphes 3 à 5 de l'article 15 du présent Cahier des Charges.</p>	

<p>2. Si le Co-Titulaire décide d'extraire, sous la forme liquide, certains Hydrocarbures qui peuvent exister dans le gaz brut, l'AUTORITE CONCEDANTE percevra la Redevance après traitement. La Redevance sur ces produits Liquides sera perçue, soit en nature, soit en espèces, à partir d'un « point de perception secondaire » qui sera celui où les produits Liquides sont séparés du gaz.</p> <p>Dans le cas où le paiement de la Redevance s'effectue en nature, un point de livraison différent pourra être choisi par accord mutuel. Ce point de livraison devra nécessairement coïncider avec une des installations de livraison prévues par le Co-Titulaire pour ses propres besoins.</p> <p>L'AUTORITE CONCEDANTE remboursera sa quote-part des frais de manutention et de transport dans les mêmes conditions que celles prévues aux paragraphes 4 et 5 de l'article 15 ci-dessus.</p> <p>Dans le cas où la Redevance est perçue en espèces, elle sera calculée sur la base du prix de vente effectif pratiqué, corrigé par les ajustements nécessaires pour le ramener aux conditions correspondant au point de perception secondaire.</p> <p>Le choix du paiement de la Redevance, en espèces ou en nature, sera fait dans les mêmes conditions prévues à l'article 13 ci-dessus pour les Hydrocarbures Liquides.</p> <p>3. Sauf interdiction motivée de l'Autorité Concédante, la gazoline naturelle séparée par simple détente et stabilisée sera considérée comme un Hydrocarbure Liquide, qui peut être re-mélangé au pétrole brut.</p> <p>Un plan d'enlèvement portant sur des périodes de six (6) mois pourra être arrêté d'un commun accord, qu'il s'agisse de la Redevance payée en gazoline naturelle, ou de l'écoulement dudit produit pour les besoins de l'économie tunisienne.</p> <p>4. Le Co-Titulaire n'aura l'obligation :</p> <ul style="list-style-type: none">- ni de dégazoliner au-delà de ce qui serait nécessaire pour rendre son gaz commercial, dans la mesure où il aura trouvé un débouché commercial pour ledit gaz ;- ni de stabiliser ou de stocker la gazoline naturelle ;- ni de réaliser une opération particulière de traitement ou de recyclage. <p>5. Dans le cas où l'AUTORITE CONCEDANTE choisit de percevoir la Redevance en nature, elle devra fournir à ses propres frais aux points de livraison agréés, des moyens de réception adéquats, capables de recevoir sa quote-part des Liquides au moment où ils deviennent disponibles au fur et à mesure de leur production ou de leur sortie des usines de traitement. L'AUTORITE CONCEDANTE prendra en charge les Liquides à ses risques et périls, dès leur livraison. Elle ne pourra pas imposer le stockage de ces Liquides au Co-Titulaire.</p> <p>6. Dans le cas où l'AUTORITE CONCEDANTE choisit de percevoir la Redevance en espèces, cette Redevance sera liquidée mensuellement conformément aux dispositions du paragraphe 3 de l'article 12 et de l'article 14 ci-dessus.</p>	
---	--

	<p>7. Si l'AUTORITE CONCEDANTE n'est pas en mesure de recevoir la Redevance en nature dans les conditions spécifiées au paragraphe 5 du présent Article, elle sera réputée avoir renoncé à la perception en nature soit pour toutes les quantités correspondant à la Redevance due ou pour la partie de ces quantités pour laquelle elle ne dispose pas de moyens de réception adéquats.</p>	
TITRE V INSTALLATIONS DE RECHERCHE ET D'EXPLOITATION DU TITULAIRE		
17	<p>ARTICLE 17 : Facilités données au Titulaire pour ses installations annexes</p> <p>Conformément aux dispositions des Articles 84 à 90 du Code des Hydrocarbures, l'AUTORITE CONCEDANTE donnera au Titulaire toutes facilités en vue d'assurer à ses frais, d'une manière rationnelle et économique, la prospection, la recherche, la production, le transport, le stockage et l'évacuation des produits provenant de ses recherches et de ses exploitations, ainsi que toute opération ayant pour objet le traitement desdits produits en vue de les rendre marchands.</p> <p>Ces facilités porteront, notamment et dans la mesure du possible, sur :</p> <ul style="list-style-type: none">a. l'aménagement des dépôts de stockage sur les champs de production, dans les ports d'embarquement ou à proximité des usines de traitement,b. les installations de traitement du gaz brut,c. les communications routières, ferroviaires, aériennes et maritimes, ainsi que les raccordements aux réseaux routiers, ferrés, aériens et maritimes,d. les pipe-lines, stations de pompage et toutes installations de transport des Hydrocarbures en vrac,e. les postes d'embarquement situés sur le domaine public maritime ou sur le domaine public des ports maritimes ou aériens,f. les télécommunications et leurs raccordements aux réseaux de télécommunications tunisiens,g. les branchements sur les réseaux de distribution d'énergie et sur les lignes privées de transport d'énergie,h. les alimentations en eau potable et à usage industrieli. Les emplacements de forage de puits, les plateformes, les centres de traitement des effluents du gisement et de stockage des Hydrocarbures.	
18	<p>ARTICLE 18 : Installations n'ayant pas un caractère d'intérêt public</p>	

<p>1. Le Titulaire établira, à ses frais, risques et périls, toutes installations qui seraient nécessaires à ses recherches et à ses exploitations et qui ne présenteraient pas un caractère d'intérêt public, qu'elles soient situées à l'intérieur ou à l'extérieur de son Permis et des concessions qui en seraient issues.</p> <p>Sont notamment considérés comme installations n'ayant pas un caractère d'intérêt public :</p> <ul style="list-style-type: none">a. les moyens de stockage, les centres de traitement des effluents du gisement qu'ils soient situés à l'intérieur ou à l'extérieur de la concession ou du permis sur la terre ferme ou en mer et les installations de chargement des moyens de transport,b. les "pipe-lines" assurant la collecte du pétrole brut ou du gaz à partir des puits et son acheminement jusqu'aux centres de traitement et/ou aux réservoirs de stockage, les « pipe-lines » d'injection d'eau ou de gaz,c. Les moyens d'évacuation permettant le transport du pétrole brut par pipeline, par chemin de fer, par route ou par mer, ainsi que les gazoducs depuis les centres de traitement et de stockage jusqu'au point de chargement,d. les réservoirs de stockage situés dans les stations intermédiaires de réception et aux points de chargement.e. les installations d'embarquement en vrac par pipe-lines permettant le chargement des navires,f. les adductions particulières d'eau dont le Titulaire aurait obtenu l'autorisation ou la concession,g. les lignes privées de transport d'énergie électrique,h. les pistes, routes de service et voies ferrées pour l'accès terrestre et aérien aux chantiers du Titulaire,i. les télécommunications entre les chantiers du Titulaire,j. d'une manière générale, les installations industrielles, les ateliers et les bureaux destinés à l'usage exclusif du Titulaire, et qui constituent des dépendances légales de son entreprise,k. le matériel de transport terrestre, aérien et maritime propre au Titulaire lui permettant l'accès à ses chantiers,l. Les puits d'injection des eaux de production et de traitement sous condition de compatibilité des mélanges d'effluents. <p>2. Pour les installations visées aux alinéas (a), (c), (d), (e), (f) et (g), (h) et (l) du paragraphe 1 du présent article, le Titulaire sera tenu, si l'AUTORITE CONCEDANTE le lui demande, de donner accès à la production d'Hydrocarbures de tierces personnes Titulaires de titres d'Hydrocarbures lesdites installations, à condition que cette production ne porte pas préjudice aux opérations pétrolières du Titulaire et sous les réserves suivantes :</p> <ul style="list-style-type: none">a. Les différents effluents soient compatibles entre eux en cas de mélangeb. Le Titulaire ne sera tenu ni de construire, ni de garder des installations plus importantes que ses besoins propres ne le nécessitent ;	
--	--

	<p>c. Les besoins propres du Titulaire seront satisfaits en priorité sur ceux des tiers utilisateurs ;</p> <p>d. L'utilisation desdites installations par des tiers ne gênera pas l'exploitation faite par le Titulaire pour ses propres besoins ;</p> <p>e. Les tiers utilisateurs paieront au Titulaire des tarifs pour le service rendu. Les dits tarifs et conditions d'usage applicables aux tiers seront fixés par le Ministre chargé des Hydrocarbures sur proposition du Titulaire conformément aux dispositions du Code des Hydrocarbures et des textes réglementaires pris pour son application. Lesdits tarifs comportent notamment, pour un coefficient déterminé d'utilisation de l'ouvrage, une marge pour l'amortissement des installations et une marge bénéficiaire, comparables à celles qui sont généralement admises dans l'industrie pétrolière pour des installations fonctionnant dans des conditions similaires.</p> <p>3. L'AUTORITE CONCEDANTE se réserve le droit d'imposer au Titulaire de conclure, avec des tiers Titulaires de Permis ou de concessions, des accords en vue d'aménager et d'exploiter en commun les ouvrages visés aux alinéas (a), (c), (d), (e), (f), (g), (h) et (i) du paragraphe 1 du présent Article, s'il doit en résulter une économie dans les investissements et dans l'exploitation de chacune des entreprises intéressées.</p> <p>4. L'Autorité Concédante, dans le cadre de la législation et de la réglementation en vigueur, fera toute diligence en vue d'accorder au Titulaire les autorisations nécessaires pour exécuter les travaux relatifs aux installations visées au paragraphe 1 du présent Article.</p>	
19	<p>ARTICLE 19 : Utilisation par le Titulaire des équipements et de l'outillage publics existants</p> <p>Le Titulaire sera admis à utiliser, pour ses prospections, ses recherches et ses exploitations, tous les équipements et outillage publics existant en Tunisie, suivant les clauses, conditions et tarifs en vigueur et sur un pied de stricte égalité avec les autres usagers sous réserve que cette utilisation n'entrave pas l'exploitation normale desdits équipements et outillage publics.</p>	
20	<p>ARTICLE 20 : Installations présentant un intérêt public établies par l'AUTORITE CONCEDANTE à la demande du Titulaire</p> <p>1. Lorsque le Titulaire justifie avoir besoin, pour développer son industrie de recherche et d'exploitation des Hydrocarbures, de compléter les équipements et l'outillage publics existants ou d'exécuter des travaux présentant un intérêt public, il devra en informer l'Autorité Concédante.</p>	

<p>L'AUTORITE CONCEDANTE et le Titulaire s'engagent à se concerter pour trouver la solution optimale susceptible de répondre aux besoins légitimes exprimés par le Titulaire, compte tenu des dispositions législatives et réglementaires en vigueur concernant le domaine public et les services publics en question.</p> <p>2. Sauf dispositions contraires prévues aux Articles 24, 25 et 26 du présent Cahier des Charges, les Parties conviennent d'appliquer les modalités ci-dessous :</p> <p>a. Le Titulaire fera connaître à l'AUTORITE CONCEDANTE ses besoins concernant les installations dont il demande l'établissement.</p> <p>Il appuiera sa demande par une note justifiant la nécessité desdites installations et par un projet d'exécution précis.</p> <p>Il y mentionnera les délais d'exécution qu'il se serait fixé s'il était chargé lui-même de l'exécution des travaux. Ces délais devront correspondre aux plans généraux de réalisation de ses opérations en Tunisie, tels qu'ils auront été exposés par lui dans les rapports et compte-rendu qu'il est tenu de présenter à l'AUTORITE CONCEDANTE en application du Titre V du présent Cahier des Charges.</p> <p>b. L'AUTORITE CONCEDANTE est tenue de faire connaître au Titulaire dans un délai de trois (3) mois, ses observations sur l'utilité des travaux, sur les dispositions techniques envisagées par le Titulaire et sur ses intentions concernant les modalités suivant lesquelles les travaux seront exécutés.</p> <p>Elle se réserve le droit, soit d'exécuter les travaux elle-même, soit d'en confier l'exécution au Titulaire.</p> <p>c. Si l'AUTORITE CONCEDANTE décide d'exécuter elle-même les travaux demandés, elle précisera si elle entend assurer elle-même le financement des travaux de premier établissement, ou bien si elle entend imposer au Titulaire de lui rembourser tout ou partie de ses dépenses.</p> <p>Dans ce dernier cas, le Titulaire sera tenu de rembourser à l'AUTORITE CONCEDANTE la totalité ou la part convenue des dépenses réelles dûment justifiées, par échéances mensuelles qui commencent à courir dans le mois qui suit la présentation des décomptes, sous peine d'intérêts moratoires calculés au taux légal.</p> <p>d. Dans les cas visés à l'alinéa (c) du présent article, les projets d'exécution seront mis au point d'un commun accord entre les deux Parties, conformément aux règles de l'art, et suivant les clauses et conditions générales et les spécifications techniques particulières appliquées par l'Autorité Concédante.</p> <p>Les projets seront approuvés par le Ministre chargé des Hydrocarbures, le Titulaire entendu. Il sera tenu compte des observations de ce dernier dans la plus large mesure possible. Le Titulaire aura le droit de retirer sa demande, s'il juge la participation financière qui lui est imposée trop élevée.</p>	
--	--

	<p>S'il accepte la décision du Ministre chargé des Hydrocarbures, l'AUTORITE CONCEDANTE sera tenue d'exécuter les travaux avec diligence et d'assurer la mise en service des ouvrages dans un délai normal, eu égard aux besoins légitimes exprimés par le Titulaire et aux moyens d'exécution susceptibles d'être mis en œuvre.</p> <p>3. Les ouvrages ainsi réalisés seront mis à la disposition du Titulaire pour la satisfaction de ses besoins, mais sans que celui-ci puisse en revendiquer l'usage exclusif.</p> <p>L'AUTORITE CONCEDANTE ou tout autre établissement public, office ou concessionnaire désigné par celle-ci, en assurera l'exploitation, l'entretien et le renouvellement, dans les conditions qui seront fixées au moment de l'approbation des projets d'exécution.</p> <p>4. Le Titulaire, en contrepartie de l'usage desdites installations, payera à l'exploitant de l'ouvrage en question les taxes d'usage et péages qui seront fixés par le Ministre chargé des Hydrocarbures. Ces taxes et péages devront être les mêmes que ceux pratiqués en Tunisie pour des services publics ou des entreprises similaires, s'il en existe. A défaut, ils seront fixés conformément aux dispositions de l'alinéa (e) du paragraphe 2 de l'article 18 du présent Cahier des Charges.</p> <p>Au cas où le Titulaire aurait, comme il est stipulé à l'alinéa (c) du paragraphe 2 du présent Article, remboursé tout ou partie des dépenses de premier établissement, il en sera tenu compte dans la même proportion dans le calcul des péages et taxes d'usage.</p>	
21	<p>ARTICLE 21 : Installations présentant un intérêt public exécutées par le Titulaire, (concession ou autorisation d'utilisation d'outillage public)</p> <p>Dans le cas visé à l'alinéa (b) du paragraphe 2 de l'Article 20 du présent Cahier des Charges où l'AUTORITE CONCEDANTE décide de confier au Titulaire l'exécution des travaux présentant un intérêt public, celui-ci bénéficiera, pour les travaux considérés d'une concession ou d'une autorisation d'utilisation d'outillage public.</p> <p>1. S'il existe déjà une législation en la matière pour le type d'installations en question, on s'y référera,</p> <p>2. S'il n'en existe pas, et sauf dispositions contraires stipulées aux Articles 24, 25 et 26 du présent Cahier des Charges, on appliquera les dispositions générales ci-dessous :</p> <p>La concession ou l'autorisation d'utilisation d'outillage public sera accordée dans un acte séparé, distinct de l'arrêté de Concession d'Exploitation d'Hydrocarbures.</p> <p>La construction des installations et leur exploitation seront assurées par le Titulaire à ses frais et risques.</p> <p>Les projets y afférents seront établis par le Titulaire et approuvés par l'AUTORITE CONCEDANTE.</p> <p>L'AUTORITE CONCEDANTE approuvera de même les mesures de sécurité et d'exploitation prises par le Titulaire.</p>	

	<p>Les ouvrages construits par le Titulaire sur le domaine de l'Etat, des Collectivités locales ou des établissements publics feront retour de droit à l'AUTORITE CONCEDANTE à la fin de la Concession d'Exploitation d'Hydrocarbures.</p> <p>La concession ou l'autorisation d'utilisation de l'outillage public comportera l'obligation pour le Titulaire de mettre ses ouvrages et installations à la disposition de l'AUTORITE CONCEDANTE et du public ; étant entendu que le Titulaire aura le droit de satisfaire ses propres besoins en priorité, avant de satisfaire ceux des autres utilisateurs. Les tarifs d'utilisation seront fixés comme il est stipulé à l'alinéa (e), du paragraphe 2 de l'article 18 du présent Cahier des Charges.</p>	
22	<p>ARTICLE 22 : Durée des autorisations et des concessions consenties pour les installations annexes du Titulaire</p> <p>1. Des concessions et des autorisations d'occupation du domaine public, de l'utilisation de l'outillage public et de location du domaine privé de l'Etat, seront accordées au Titulaire pour la durée de validité du Permis de Recherche, conformément aux procédures en vigueur.</p> <p>Elles seront automatiquement renouvelées à chaque renouvellement du Permis ou d'une portion du Permis.</p> <p>Elles seront automatiquement prorogées, si le Titulaire obtient une ou plusieurs Concessions d'Exploitation d'Hydrocarbures, accordées conformément à l'article 11.2 de la Convention et jusqu'à expiration de la dernière de ces Concessions.</p> <p>2. Si, toutefois, l'ouvrage motivant la concession ou l'autorisation d'occupation du domaine public ou du domaine privé de l'Etat ou la concession ou l'autorisation d'utilisation de l'outillage public cessait d'être utilisé par le Titulaire, l'AUTORITE CONCEDANTE se réserve les droits définis ci-dessous :</p> <p>a. Lorsque l'ouvrage susvisé cessera définitivement d'être utilisé par le Titulaire, l'AUTORITE CONCEDANTE prononcera d'office l'annulation de la concession ou de l'autorisation d'utilisation de l'outillage public ou d'occupation correspondante ;</p> <p>b. Lorsque l'ouvrage susvisé ne sera que momentanément inutilisé, le Titulaire pouvant ultérieurement avoir besoin d'en reprendre l'utilisation, l'AUTORITE CONCEDANTE aura le droit de l'utiliser provisoirement sous sa responsabilité soit pour son compte, soit pour le compte d'un tiers désigné par elle.</p> <p>Toutefois, le Titulaire reprendra l'usage dudit ouvrage dès que celui-ci deviendra à nouveau nécessaire pour ses recherches ou ses exploitations</p>	
23	<p>ARTICLE 23 : Dispositions diverses relatives aux autorisations ou concessions autres que la Concession d'Exploitation des Hydrocarbures</p> <p>Dans tous les cas, les règles imposées au Titulaire pour l'utilisation d'un service public, pour l'occupation du domaine public ou du domaine privé de l'Etat et pour les concessions ou les autorisations d'utilisation de l'outillage public, seront celles en</p>	

	<p>vigueur à l'époque considérée, en ce qui concerne la sécurité, la conservation et la gestion du domaine public et des biens de l'Etat.</p> <p>Les autorisations et concessions ci-dessus visées donneront lieu à versement par le Titulaire des droits d'enregistrement, taxes et redevances applicables au moment de leur octroi conformément aux procédures en vigueur.</p> <p>Les tarifs, taxes d'usage et péages seront ceux des barèmes généraux en vigueur en la matière. L'AUTORITE CONCEDANTE s'engage à ne pas instituer à l'occasion de la délivrance des concessions ou des autorisations susvisées et au détriment du Titulaire, des redevances, taxes, péages, droits ou taxes d'usage frappant les installations annexes du Titulaire d'une manière discriminatoire, et constituant des taxes ou impôts additionnels n'ayant plus le caractère d'une juste rémunération d'un service rendu.</p>	
24	<p>ARTICLE 24 : Dispositions applicables aux captages et adductions d'eau</p> <p>1. Le Titulaire est censé connaître parfaitement les difficultés de tous ordres que soulèvent les problèmes d'alimentation en eau potable, ou à usage industriel ou agricole, dans le périmètre couvert par le Permis initial tel que défini à l'article 2 du présent Cahier des Charges.</p> <p>2. Le Titulaire pourra, s'il le demande, souscrire des abonnements temporaires ou permanents aux réseaux publics de distribution d'eau potable ou à usage industriel, dans la limite de ses besoins légitimes, et dans la limite des débits que ces réseaux peuvent assurer.</p> <p>Les abonnements seront consentis suivant les clauses, conditions générales et tarifs applicables pour les réseaux publics concernés.</p> <p>Les branchements seront établis sur la base de projets approuvés par les services compétents du Ministère de l'Agriculture à la demande du Titulaire et à ses frais, suivant les clauses et conditions techniques applicables aux branchements dans le domaine.</p> <p>3. Lorsque le Titulaire aura besoin d'assurer temporairement l'alimentation de ses chantiers et notamment de ses sondages en eau, et lorsque les besoins légitimes du Titulaire ne pourront pas être satisfaits d'une façon économique par un branchement sur un point d'eau public existant ou un réseau public de distribution d'eau, l'AUTORITE CONCEDANTE s'engage à lui donner toutes facilités d'ordres technique et administratif, dans le cadre des dispositions prévues par le Code des Eaux en vigueur, et sous réserve des droits qui pourront être reconnus à des tiers pour effectuer les travaux nécessaires de captage et d'adduction des eaux du domaine public.</p> <p>Les ouvrages de captage exécutés par le Titulaire en application des autorisations visées ci-dessus, feront retour à l'Etat sans indemnité, tels qu'ils se trouvent lorsque le Titulaire aura cessé de les utiliser. Les ouvrages d'adduction ne sont pas concernés par la présente disposition.</p>	

	<p>4. Lorsque le Titulaire aura besoin d'assurer d'une manière permanente l'alimentation de ses chantiers ou de ses installations annexes, et dans le cas où il ne peut obtenir que ses besoins légitimes soient satisfaits d'une manière suffisante, économique, durable et sûre par un branchement sur un point d'eau public existant ou un réseau public de distribution d'eau, les Parties conviennent de se concerter pour rechercher la manière de satisfaire les besoins légitimes du Titulaire.</p> <p>5. Le Titulaire s'engage à se soumettre à toutes les règles et disciplines d'utilisation qui lui seraient prescrites par l'AUTORITE CONCEDANTE en ce qui concerne les eaux qu'il pourrait capter, et qui appartiendraient à un système aquifère déjà catalogué et identifié dans l'inventaire des ressources hydrauliques de la Tunisie.</p> <p>Si, par contre, les forages du Titulaire aboutissent à la découverte d'un système aquifère nouveau, non encore catalogué ni identifié dans l'inventaire des ressources hydrauliques et n'ayant pas de communication avec un autre système aquifère déjà reconnu, l'AUTORITE CONCEDANTE réservera au Titulaire une priorité dans l'attribution des autorisations ou des concessions de captage dans ledit système.</p> <p>Néanmoins, il est bien entendu que cette priorité ne saurait faire obstacle à l'intérêt général, ni s'étendre au-delà des quantités d'eau nécessaires à l'alimentation des installations du Titulaire et de leurs annexes.</p>	
25	<p>ARTICLE 25 : Dispositions applicables aux voies ferrées</p> <p>Le Titulaire, pour la desserte de ses chantiers, de ses pipe-lines, de ses dépôts et de ses postes d'embarquement, pourra aménager à ses frais des embranchements de voies ferrées particuliers et les raccorder aux réseaux ferrés publics.</p> <p>Les projets d'exécution de ces embranchements seront établis par le Titulaire conformément aux conditions de sécurité et aux conditions techniques applicables aux réseaux publics tunisiens. Ces projets seront approuvés par l'AUTORITE CONCEDANTE après enquête parcellaire.</p> <p>L'AUTORITE CONCEDANTE se réserve le droit de modifier les tracés proposés par le Titulaire, pour tenir compte des résultats de l'enquête parcellaire et pour raccorder au plus court et selon les règles de l'art les installations du Titulaire aux réseaux publics.</p>	
26	<p>ARTICLE 26 : Dispositions applicables aux installations de chargement et de déchargement maritime</p> <p>1. Lorsque le Titulaire aura à résoudre un problème de chargement ou de déchargement maritime, il se concertera avec l'AUTORITE CONCEDANTE pour arrêter, d'un commun accord, les dispositions susceptibles de satisfaire ses besoins légitimes.</p>	

	<p>La préférence sera donnée à toute solution comportant l'utilisation d'un port ouvert au commerce sauf cas exceptionnels où la solution la plus économique serait d'aménager un tel poste de chargement ou de déchargement en rade foraine.</p> <p>2. L'AUTORITE CONCEDANTE s'engage à donner toute facilité au Titulaire dans les conditions prévues par la législation en vigueur sur la police des ports maritimes et par les règlements particuliers des ports de commerce de la Tunisie, et sur un même pied d'égalité que les autres exploitants d'Hydrocarbures pour qu'il puisse disposer le cas échéant :</p> <ul style="list-style-type: none">- des plans d'eau du domaine public des ports,- d'un nombre adéquat de postes d'accostage susceptibles de recevoir sur ducs d'albe, les navires-citernes usuels,- des terre-pleins du domaine public des ports nécessaires à l'aménagement d'installations de transit ou de stockage. <p>3. Si la solution adoptée est celle d'un poste de chargement ou de déchargement en rade foraine, les installations (y compris les pipe-lines flottants) seront construites, balisées et exploitées par le Titulaire à ses frais sous le régime de l'autorisation d'occupation temporaire du domaine public maritime.</p> <p>Les dispositions adoptées et les règlements d'exploitation seront approuvés par l'AUTORITE CONCEDANTE sur proposition du Titulaire.</p>	
27	<p>ARTICLE 27 : Dispositions applicables aux centrales électriques</p> <p>Les centrales électriques installées par le Titulaire ainsi que ses réseaux de distribution d'énergie sont considérés comme des dépendances légales de l'entreprise et seront assujettis à toutes les réglementations et à tous les contrôles appliqués aux installations de production et de distribution d'énergie similaires.</p> <p>Le Titulaire, produisant de l'énergie électrique pour l'alimentation de ses chantiers pourra céder au prix de revient tout excédent de puissance par rapport à ses besoins propres à un organisme désigné par l'Autorité Concédante.</p>	
28	<p>ARTICLE 28 : Substances minérales autres que les Hydrocarbures Liquides ou gazeux</p> <p>Si le Titulaire, à l'occasion de ses recherches ou de ses exploitations d'Hydrocarbures, était amené à extraire des substances minérales autres que les Hydrocarbures Liquides ou gazeux, sans pouvoir séparer l'extraction des Hydrocarbures, l'AUTORITE CONCEDANTE et le Titulaire se concerteront pour examiner si lesdites substances minérales doivent être séparées et conservées.</p> <p>Toutefois, le Titulaire ne sera pas tenu d'exploiter, de séparer et de conserver les substances autres que les Hydrocarbures Liquides ou gazeux si leur séparation et leur conservation constituent des opérations trop onéreuses ou trop difficiles.</p>	

29	<p>ARTICLE 29 : Installations diverses</p> <p>Ne seront pas considérées comme des dépendances légales de l'entreprise du Titulaire:</p> <ul style="list-style-type: none">▲ les installations de traitement des Hydrocarbures Liquides, solides ou gazeux et en particulier les raffineries,▲ les installations de distribution au public de combustibles Liquides ou gazeux. <p>Par contre, seront considérées comme des dépendances légales de l'entreprise du Titulaire les installations de premier traitement des Hydrocarbures extraits, aménagés par lui en vue de permettre le transport et la commercialisation desdits Hydrocarbures et notamment les installations de « dégazolinage » des gaz bruts ainsi que les installations liées aux opérations de récupération assistées du gisement.</p>	
TITRE VI SURVEILLANCE ET CONTROLE		
30	<p>Article 30 : Documentation fournie au Titulaire par l'AUTORITE CONCEDANTE</p> <p>L'AUTORITE CONCEDANTE fournira au Titulaire la documentation qui se trouve en sa possession et concernant notamment:</p> <ul style="list-style-type: none"><input type="checkbox"/> le cadastre et la topographie,<input type="checkbox"/> la géologie générale,<input type="checkbox"/> la géophysique, les lignes sismiques<input type="checkbox"/> l'hydrologie et l'inventaire des ressources hydrauliques,<input type="checkbox"/> les puits<input type="checkbox"/> les rapports de forages.<input type="checkbox"/> les études géologiques et géophysiques afférentes à la zone ou au permis en question. <p>Cependant l'AUTORITE CONCEDANTE ne lui fournira pas des renseignements ayant un caractère secret du point de vue de la Défense Nationale ou des renseignements fournis par des Titulaires de permis et/ou de concessions tierces en cours de validité et se rapportant aux périmètres des dits permis et concessions, et dont la divulgation à des tiers ne peut être faite sans l'assentiment des intéressés.</p> <p>L'usage et les conséquences d'utilisation de toute documentation fournie par l'AUTORITE CONCEDANTE restent sous la responsabilité exclusive du Titulaire.</p>	

31	<p>ARTICLE 31 : Contrôle technique</p> <p>Le Titulaire sera soumis à la surveillance de l'AUTORITE CONCEDANTE suivant les dispositions prévues au Code des Hydrocarbures dans les conditions précisées du présent article 31 à l'article 46 ci-après.</p>	
32	<p>ARTICLE 32 : Application du Code des Eaux</p> <p>Le Titulaire, tant pour ses Activités de Recherche que pour ses Activités d'Exploitation, se conformera aux dispositions de la législation Tunisienne en vigueur relatives aux eaux du domaine public et dans les conditions précisées par les dispositions du présent Cahier des Charges.</p> <p>Les eaux que le Titulaire pourrait découvrir au cours de ses travaux restent classées dans le domaine public. Elles ne sont susceptibles d'utilisation permanente, par lui, qu'en se conformant à la procédure d'autorisation ou de concession prévue par le Code des Eaux.</p> <p>Le Titulaire est tenu de prendre toutes mesures appropriées qui seront concertées avec les services compétents du Ministère de l'Agriculture en vue de protéger les nappes aquifères.</p> <p>Le Ministère de l'Agriculture se réserve le droit d'arrêter ou d'interdire tout forage si les dispositions prises ne sont pas susceptibles d'assurer la conservation des nappes artésiennes.</p> <p>Le Titulaire sera tenu de communiquer aux services compétents du Ministère de l'Agriculture tous les renseignements qu'il aura pu obtenir à l'occasion de ses forages sur les nappes d'eau rencontrées par lui (position, niveau statique, analyses, débit) dans les formes que lui seront prescrites.</p>	
33	<p>ARTICLE 33 : Accès aux chantiers</p> <p>L'AUTORITE CONCEDANTE pourra, à tout moment, déléguer sur les chantiers du Titulaire, et à la charge de celui-ci, un agent qui aura libre accès à toutes les installations et à leurs dépendances légales en vue de s'assurer du progrès des travaux, procéder aux mesures et jaugeages des Hydrocarbures et, d'une façon générale, vérifier que les droits et intérêts de l'AUTORITE CONCEDANTE sont sauvegardés.</p>	
34	<p>ARTICLE 34 : Obligation de rendre compte des travaux</p> <p>a. Le Titulaire adressera à l'AUTORITE CONCEDANTE, trente (30) jours au moins avant le commencement des travaux :</p>	

- Le programme de la géophysique projeté qui doit comprendre notamment une carte mettant en évidence le maillage à utiliser ainsi que le nombre de kilomètres à acquérir et la date du commencement des opérations et leurs durées approximatives ;
- Un rapport d'implantation pour tout forage de recherche et/ou de développement et un programme relatif à chaque forage de développement.

Le rapport d'implantation précisera notamment :

- les objectifs recherchés par le forage et les profondeurs prévues,
- l'emplacement du forage projeté, défini par ses coordonnées géographiques avec un extrait de carte annexé,
- la description sommaire du matériel employé,
- les prévisions géologiques relatives aux terrains traversés,
- le programme minimum des opérations de carottage et de diagraphies,
- le programme envisagé pour les tubages,
- les dispositions envisagées pour l'alimentation en eau,
- éventuellement les procédés que le Titulaire compte utiliser pour mettre en exploitation le ou les forage(s).
- **L'étude d'impact sur l'environnement**

b. Le Titulaire adressera à l'AUTORITE CONCEDANTE, un rapport journalier sur l'avancement de ses travaux en cours tels que campagne sismique, forages et constructions.

Il devra remettre dès que possible une copie des enregistrements réalisés.

c. Le **Rapport** de forage :

Le Titulaire fera tenir sur tout chantier de forage **suivant des modalités** agréées par l'AUTORITE CONCEDANTE un registre où seront **enregistrées et** notées au fur et à mesure des travaux, les conditions d'exécution de ces travaux et en particulier :

- la nature et le diamètre de l'outil ;
- l'avancement du forage ;
- les paramètres de forage ;

	<ul style="list-style-type: none">- la nature et la durée des manœuvres et opérations spéciales telles que carottage, alésage, changement d'outils et instrumentation ;- les indices et incidents significatifs de toute nature- les essais de mis en production- Les rapports journaliers de forage, les rapports finaux de puits et de forage <p>Ces rapports seront tenus sur place à la disposition des agents de l'Autorité Concédante.</p> <p>Le Titulaire est tenu de transmettre quotidiennement à l'Autorité Concédante un rapport journalier comportant les informations listées ci-dessus</p>	
35	<p>ARTICLE 35 : Contrôle technique des forages</p> <p>1. En dehors des opérations de carottage et de contrôle du forage prévues dans le rapport d'implantation visé à l'article 34 ci-dessus, le Titulaire devra exécuter toutes les mesures appropriées afin de déterminer les caractéristiques des terrains traversés.</p> <p>2. Une collection des déblais de forage et des éventuelles carottes sera constituée par le Titulaire et tenue par lui en un lieu convenu à l'avance, à la disposition de l'AUTORITE CONCEDANTE.</p> <p>Le Titulaire aura le droit de prélever sur les carottes et les déblais de forages les échantillons dont il aura besoin pour effectuer, ou faire effectuer, des analyses et des examens.</p> <p>Dans la mesure où ce sera possible, le prélèvement ainsi opéré ne portera que sur une fraction de carottes et déblais correspondant à une même caractéristique, de telle manière que le reste de l'échantillon puisse demeurer dans la collection et être examiné par les agents de l'Autorité Concédante. A défaut et sauf impossibilité, l'échantillon unique ne sera prélevé qu'après avoir été examiné par un représentant qualifié de l'AUTORITE CONCEDANTE.</p> <p>Dans le cas où cet examen préalable serait impossible, un compte rendu spécial en sera fait à l'AUTORITE CONCEDANTE.</p> <p>En outre, si l'échantillon unique n'a pas été détruit, il sera réintégré dans la collection par le Titulaire ou par l'AUTORITE CONCEDANTE après avoir subi les examens et analyses. Le Titulaire conservera soigneusement le reste des déblais et carottes pour que l'AUTORITE CONCEDANTE puisse à son tour prélever des échantillons pour sa collection et ses propres examens et analyses.</p> <p>Toutes les carottes et tous les déblais de forage qui resteront après les prises d'échantillons visées ci-dessus seront conservés par le Titulaire aussi longtemps qu'il le jugera utile. Ils seront mis par lui à la disposition de l'AUTORITE CONCEDANTE au plus tard à l'expiration du Permis.</p>	

	<p>3. Le Titulaire informera l'Autorité Concédante, dans un délai suffisant pour que celle-ci puisse s'y faire représenter, de toutes opérations importantes telles que diagraphies, tubage, cimentation et essais de mise en production.</p> <p>Le Titulaire avisera l'AUTORITE CONCEDANTE de tout incident grave susceptible de compromettre la poursuite d'un forage ou de modifier de façon notable les conditions de son exécution.</p> <p>4. Le Titulaire fournira à l'AUTORITE CONCEDANTE une copie des rapports sur les examens faits sur les carottes et les déblais de forage ainsi que sur les opérations de forage, y compris les activités spéciales mentionnées au paragraphe 3 du présent article.</p>	
36	<p>ARTICLE 36 : Arrêt d'un forage</p> <p>Le Titulaire ne pourra arrêter définitivement un forage qu'après en avoir avisé l'Autorité Concédante. Sauf circonstances particulières, cet avis devra être donné au moins soixante-douze (72) heures à l'avance.</p> <p>Le Titulaire devra soumettre, qu'il s'agisse d'un abandon définitif ou d'un abandon provisoire du forage, un programme qui devra être conforme à la réglementation technique en vigueur ou, à défaut, aux normes les plus récentes publiées par l'American Petroleum Institute.</p> <p>Toutefois, si l'AUTORITE CONCEDANTE n'a pas fait connaître ses observations dans les soixante-douze (72) heures qui suivent le dépôt du programme d'abandon du forage par le Titulaire celui-ci sera censé avoir été accepté.</p>	
37	<p>ARTICLE 37 : Compte rendu de fin de forage</p> <p>Le Titulaire adressera à l'AUTORITE CONCEDANTE dans un délai maximum de trois (3) mois après la fin de tout forage, un rapport final, dit « compte rendu de fin de forage ».</p> <p>Le compte rendu de fin de forage comprendra notamment :</p> <ul style="list-style-type: none">a. Une copie du profil complet dudit forage, donnant la coupe des terrains traversés, les observations et mesures faites pendant le forage, le profil des tubages restant dans le puits, les diagraphies et les résultats des essais de production,b. Un rapport qui contiendra les renseignements géophysiques et géologiques se référant directement au forage considéré.	
38	<p>ARTICLE 38 : Essais des forages</p>	

	<p>1. Si au cours d'un forage, le Titulaire juge nécessaire d'effectuer un essai sur une couche de terrain qu'il croit susceptible de produire des Hydrocarbures, il en avisera l'AUTORITE CONCEDANTE au moins vingt-quatre (24) heures avant de commencer un tel essai.</p> <p>2. En dehors des exceptions prévues aux paragraphes 3 et 5 du présent article, l'initiative d'entreprendre ou de renouveler un essai appartiendra au Titulaire.</p> <p>3. Pendant l'exécution d'un forage, et à la demande du représentant dûment qualifié de l'Autorité Concédante, le Titulaire sera tenu de faire l'essai de toute couche de terrain susceptible de contenir des Hydrocarbures, à la condition toutefois qu'un tel essai puisse être exécuté sans nuire à la marche normale des travaux du Titulaire.</p> <p>4. Dans le cas où l'exécution, ou la répétition de l'un des essais effectués à la demande de l'Autorité Concédante, et malgré l'avis contraire du Titulaire, occasionne au Titulaire une perte ou une dépense, une telle perte ou dépense serait à la charge :</p> <ul style="list-style-type: none">- du Titulaire, si ledit essai révèle une découverte potentiellement exploitable,- de l'Autorité Concédante, si ledit essai ne conduit pas à une découverte potentiellement exploitable. <p>5. Lorsque les opérations de forage d'un puits de développement conduisent raisonnablement à supposer l'existence d'une zone minéralisée en hydrocarbure suffisamment importante et non encore reconnue, le Titulaire sera tenu de prendre toutes les mesures techniquement utiles pour compléter la reconnaissance de cette zone.</p>	
39	<p>ARTICLE 39 : Compte rendu et programme annuels</p> <p>Avant le 1^{er} avril de chaque année, le Titulaire sera tenu de fournir un compte rendu général de son activité pendant l'année précédente conformément aux dispositions du Code des Hydrocarbures.</p> <p>Ce compte rendu indiquera les résultats obtenus pendant l'année considérée ainsi que les dépenses de recherche et d'exploitation engagées par le Titulaire.</p> <p>Ce compte rendu sera établi dans les formes qui seront concertées à l'avance entre l'AUTORITE CONCEDANTE et le Titulaire.</p>	
40	<p>ARTICLE 40 : Exploitation méthodique d'un gisement</p> <p>Toute exploitation d'un gisement devra être rationnelle et conduite suivant les règles de l'art et les saines pratiques de l'industrie pétrolière.</p>	

	<p>Sa mise en œuvre doit assurer un niveau de production optimum garantissant une récupération maximale des Hydrocarbures.</p> <p>Trois mois au moins avant de commencer l'exploitation régulière d'un gisement, le Titulaire devra porter à la connaissance de l'AUTORITE CONCEDANTE le schéma d'exploitation. Ce schéma devra comporter la destination finale de chacun des effluents.</p> <p>Dans les puits produisant des Hydrocarbures Liquides, la production de gaz devra être aussi réduite que possible, dans les limites permises pour une récupération optimale des Liquides. Dans les puits ne produisant que du gaz, il est interdit de laisser débiter le gaz en dehors du circuit d'utilisation.</p> <p>Des dérogations aux règles ci-dessus pourront être accordées par l'AUTORITE CONCEDANTE à la demande dûment justifiée et motivée du Titulaire.</p> <p>Toute modification importante apportée aux dispositions du schéma initial sera immédiatement portée à la connaissance de l'Autorité Concédante.</p>	
41	<p>ARTICLE 41 : Contrôle des puits de production</p> <p>Le Titulaire disposera sur chaque puits, ou chaque groupe de puits producteurs, des appareils permettant de suivre régulièrement, d'une manière non équivoque, et conforme aux usages suivis dans l'industrie du pétrole et du gaz, les paramètres de production de ces puits.</p> <p>Tous les documents concernant ces contrôles seront mis à la disposition de l'Autorité Concédante. Sur demande de celle-ci, le Titulaire lui en fournira des copies.</p>	
42	<p>ARTICLE 42 : Conservation des gisements</p> <p>Le Titulaire exécutera les travaux, mesures ou essais nécessaires pour assurer la meilleure connaissance possible du gisement.</p> <p>Le Titulaire pourra être rappelé par l'AUTORITE CONCEDANTE à l'observation des règles de l'art et en particulier, il sera tenu de régler et éventuellement de réduire le débit des puits, de façon à ce que l'évolution régulière du gisement ne soit pas perturbée.</p>	
43	<p>ARTICLE 43 : Coordination des recherches et des exploitations faites dans un même gisement par plusieurs exploitants différents</p>	

	<p>Si un même gisement s'étend sur les périmètres de plusieurs Concessions d'Exploitation distinctes attribuées à des bénéficiaires différents, le Titulaire s'engage à conduire ses opérations de recherche et d'exploitation sur la partie du gisement qui le concerne en se conformant à un plan d'ensemble.</p> <p>Ce plan d'ensemble sera établi dans les conditions définies ci-après :</p> <p>1. L'AUTORITE CONCEDANTE invitera chacun des Titulaires intéressés par un même gisement à se concerter pour établir un plan unique de recherches et d'exploitation applicable à la totalité dudit gisement.</p> <p>Ce plan précisera, si nécessaire, les bases suivant lesquelles les Hydrocarbures extraits seront répartis entre les Titulaires.</p> <p>Il précisera, le cas échéant, les modalités suivant lesquelles sera désigné un « Comité d'unitisation » chargé de diriger les recherches et l'exploitation en commun.</p> <p>L'AUTORITE CONCEDANTE pourra se faire représenter aux séances dudit Comité.</p> <p>2. A défaut d'un accord amiable entre les intéressés, intervenu dans les quatre-vingt-dix (90) jours à partir de l'invitation faite par l'Autorité Concédante, ceux-ci seront tenus de présenter à cette dernière leurs plans individuels de recherche ou d'exploitation.</p> <p>L'AUTORITE CONCEDANTE proposera à la décision du Ministre chargé des Hydrocarbures un arbitrage portant sur le plan unique de recherche ou d'exploitation, les bases de répartition des Hydrocarbures, et la création éventuelle d'un Comité d'unitisation.</p> <p>3. Sauf s'il en résulte un préjudice grave pour l'un des Titulaires intéressés, la décision arbitrale devra essayer de se rapprocher le plus possible des propositions qui sont faites par un Titulaire ou un groupe de Titulaires, représentant au moins les trois quarts des intérêts en cause, en tenant compte notamment des réserves en place.</p> <p>L'appréciation des intérêts et des réserves en place sera faite sur la base des données acquises concernant le gisement au moment où sera rendue la décision arbitrale.</p> <p>Le plan d'unitisation pourra être révisé à l'initiative de l'une quelconque des parties intéressées, ou du Ministère chargé des Hydrocarbures si les progrès obtenus ultérieurement dans la connaissance du gisement amènent à modifier l'appréciation des intérêts en cause et des réserves en place.</p> <p>4. Les intéressés seront tenus de se conformer aux décisions arbitrales du Ministre chargé des Hydrocarbures dès qu'elles leur auront été notifiées.</p>	
44	ARTICLE 44 : Obligation générale de communiquer les documents	

	<p>Le Titulaire sera tenu de fournir à l'Autorité Concédante, sur sa demande, outre les documents énumérés au présent Titre, les renseignements statistiques concernant la production, le traitement et éventuellement le stockage et les mouvements des Hydrocarbures extraits de ses recherches et de ses exploitations, les stocks de matériel et de matières premières, les commandes et les importations de matériel, le personnel, ainsi que les copies des pièces telles que cartes, plans, enregistrements, relevés, extraits de registres ou de comptes rendus permettant de justifier les renseignements fournis.</p>	
45	<p>ARTICLE 45 : Unités de mesure</p> <p>Les renseignements, chiffres, relevés, cartes et plans seront fournis à l'AUTORITE CONCEDANTE en utilisant les unités de mesure ou les échelles agréées par l'Autorité Concédante.</p> <p>Toutefois, à l'intérieur de ses services, le Titulaire pourra utiliser tout autre système sous réserve d'en faire les conversions correspondantes au système métrique.</p>	
46	<p>ARTICLE 46 : Cartes et plans</p> <p>1. Les cartes et plans seront fournis par le Titulaire en utilisant les fonds de cartes ou de plans du Service Topographique tunisien, ou en utilisant les fonds de cartes ou de plans établis par d'autres services topographiques à condition qu'ils soient agréés par l'Autorité Concédante.</p> <p>A défaut, et après que le Titulaire se soit concerté avec l'AUTORITE CONCEDANTE et le Service Topographique, ces cartes et plans pourront être établis par les soins et aux frais du Titulaire, aux échelles et suivant les procédés les mieux adaptés à l'objet recherché.</p> <p>Ils seront dans tous les cas rattachés aux réseaux de triangulation et de nivellement généraux de la Tunisie.</p> <p>2. L'AUTORITE CONCEDANTE et le Titulaire se concerteront pour déterminer dans quelles conditions ce dernier pourra exécuter des travaux de levés de plans, cartographie, photographies aériennes, restitutions photogrammétriques qui seraient nécessaires pour les besoins de ses recherches ou de ses exploitations.</p> <p>Si le Titulaire confie lesdits travaux à des contractants autres que le Service Topographique tunisien, il sera tenu d'assurer la liaison avec le Service Topographique tunisien, de telle manière que les levés effectués lui soient communiqués et puissent être utilisés par lui. Le Titulaire remettra au Service Topographique tunisien deux tirages des photos aériennes levées par lui ou pour son compte.</p> <p>3. L'Autorité Concédante, s'engage, dans la limite des restrictions et servitudes imposées par la Défense Nationale, à donner au Titulaire toutes autorisations de parcours et toutes autorisations de survol d'aéronefs, ou de prises de vues aériennes, lui permettant d'exécuter les travaux topographiques en question.</p>	

TITRE VII EXPIRATION DE LA CONCESSION ET RETOUR DES INSTALLATIONS DU TITULAIRE A L'AUTORITE CONCEDANTE

47

ARTICLE 47 : Fin de la concession par arrivée à terme

1. Sans préjudice des dispositions de l'article 61 du Code des Hydrocarbures, feront retour gratuitement à l'AUTORITE CONCEDANTE dans l'état où ils se trouvent à la fin de la concession par arrivée à terme : les immeubles au sens de l'article 53-1 du Code des Hydrocarbures.

2. Font également retour à l'Etat conformément au paragraphe 1 susvisé :

- a) Les puits, sondages d'eau et bâtiments industriels ;
- b) Les routes et pistes d'accès, les adductions d'eau y compris les captages et les installations de pompage, les lignes de transport d'énergie y compris les postes de transformation, de coupure et de comptage, les moyens de télécommunications appartenant en propre au **Titulaire**.
- c) Les bâtiments appartenant en propre au **Titulaire**, qu'ils soient à usage de bureaux ou de magasins ; les logements destinés au personnel affecté à l'exploitation et leurs annexes ; les droits à bail ou à occupation que le **Titulaire et/ou** l'Entrepreneur peut détenir sur des bâtiments appartenant à des tiers et utilisés par lui aux fins ci-dessus,
- d) Les embranchements particuliers de voies ferrées desservant les chantiers du **Titulaire**, ou les raccordant au réseau public.

3. Font également retour à l'AUTORITE CONCEDANTE :

- a) Les terrains acquis ou loués par le **Titulaire**;
- b) Les droits à bail, ou à occupation temporaire que détient le **Titulaire**.

Les baux et les contrats relatifs à toutes les locations ou occupations de terrains devront comporter une clause réservant expressément à l'AUTORITE CONCEDANTE la faculté de se substituer au **Titulaire**.

Il en sera de même pour tous les contrats de fourniture d'énergie ou d'eau, ou de transports spéciaux concernant les Hydrocarbures en vrac.

Un état des lieux et un inventaire des biens visés au présent Article seront dressés contradictoirement dans les six (6) mois précédant la fin de la concession d'exploitation.

	<p>Il est cependant entendu que les installations entrant dans les catégories limitativement énumérées ci-dessus, feront retour à l'AUTORITE CONCEDANTE si, bien que situées à l'extérieur du périmètre de la concession, elles sont indispensables à la marche de cette concession exclusivement.</p> <p>4. Si des installations devant faire retour à l'AUTORITE CONCEDANTE dans les conditions indiquées au présent Article étaient nécessaires ou utiles, en totalité ou en Partie, à l'exploitation d'autres concessions ou permis du Titulaire en cours de validité, les conditions dans lesquelles ces installations seraient utilisées en commun et dans la proportion des besoins respectifs du Titulaire d'une part et de l'AUTORITE CONCEDANTE d'autre part, seront arrêtées d'un commun accord avant leur remise à l'AUTORITE CONCEDANTE. Réciproquement, il en sera de même pour les installations du Titulaire.ne faisant pas retour à l'AUTORITE CONCEDANTE et dont l'usage serait indispensable à celle-ci pour la marche courante de l'exploitation de la concession reprise par elle.</p> <p>5. Si l'AUTORITE CONCEDANTE décide de ne pas utiliser tout ou Partie desdits biens, elle pourra demander au Titulaire de les enlever aux frais de celui-ci, les travaux d'abandon devant être réalisés conformément à un plan d'abandon approuvé par l'AUTORITE CONCEDANTE.</p>	
48	<p>ARTICLE 48 : Faculté de rachat des installations</p> <p>1) En fin de concession par arrivée à terme, l'AUTORITE CONCEDANTE aura la faculté de racheter pour son compte, ou le cas échéant, pour le compte d'un nouveau Titulaire de concessions ou de permis de recherche qu'elle désignera, tout ou partie des biens énumérés ci-après, autres que ceux visés à l'article 47 du présent Cahier des Charges, et qui seraient nécessaires pour la poursuite de l'exploitation et l'évacuation des Hydrocarbures extraits:</p> <ul style="list-style-type: none">a) les consommables, les objets mobiliers et les immeubles appartenant au Titulaire ;b) les installations et l'outillage se rattachant à l'exploitation, à la manutention et au stockage des Hydrocarbures bruts ; <p>La décision de l'AUTORITE CONCEDANTE précisant les installations visées ci-dessus et sur lesquelles elle entend exercer la faculté de rachat devra être notifiée au Titulaire six (6) mois avant l'expiration de la concession correspondante.</p> <p>2) Le prix de rachat correspondra à la valeur comptable nette desdits biens. Ce prix devra être payé au Titulaire dans les deux (2) mois qui suivront l'expiration de la Concession, sous peine d'intérêts moratoires calculés au taux légal, et sans mise en demeure préalable.</p>	

	<p>L'AUTORITE CONCEDANTE pourra en cas d'exercice de la faculté de rachat requérir du Titulaire, soit pour son propre compte, soit pour le compte du nouveau permissionnaire, ou concessionnaire désigné par elle, que les installations en cause soient mises à sa disposition, suivant les dispositions prévues au paragraphe 4 de l'article 47 ci-dessus.</p> <p>3) Toutefois, ne pourront être rachetés les biens visés au paragraphe 1 du présent article lorsqu'ils sont, en totalité ou en partie seulement, nécessaires au Titulaire pour lui permettre de poursuivre son exploitation sur l'une de ses concessions qui ne serait pas arrivée à expiration.</p>	
49	<p>ARTICLE 49 : Fin de la Concession d'Exploitation par la renonciation</p> <p>Si le Titulaire veut exercer son droit de renoncer à la totalité ou à une partie seulement de l'une de ses Concessions, il est tenu de le notifier à l'AUTORITE CONCEDANTE au plus tard douze (12) mois avant la date de renonciation.</p> <p>Les droits respectifs de l'AUTORITE CONCEDANTE et du Titulaire seront réglés conformément aux dispositions prévues par le Code des Hydrocarbures et aux articles 47 et 48 du présent Cahier des Charges.</p> <p>En cas de renonciation partielle à la Concession, les dispositions du Code des Hydrocarbures et du présent Cahier des Charges continueront à régir le reste de la Concession.</p>	
50	<p>ARTICLE 50 : Obligation de maintenir les ouvrages en bon état</p> <p>Jusqu'à la fin de la Concession, le Titulaire sera tenu de maintenir les bâtiments, les ouvrages de toute nature, les installations pétrolières et les dépendances légales en bon état d'entretien et d'exécuter en particulier les travaux d'entretien des puits existants et de leurs installations de pompage et de contrôle.</p>	
51	<p>ARTICLE 51 : Pénalités en cas de retard dans la remise des installations</p> <p>Dans les cas prévus à l'article 47 ci-dessus, tout retard résultant du fait du Titulaire dans la remise de tout ou partie des installations revenant à l'AUTORITE CONCEDANTE ouvrira à cette dernière le droit au paiement d'une astreinte égale à un pour cent (1%) de la valeur des installations non remises, par mois de retard, et après mise en demeure non suivie d'effet dans le délai d'un mois.</p>	
52	<p>ARTICLE 52 : Fin de la concession par déchéance</p>	

	<p>Si l'un des cas de déchéance prévus par l'article 57 du Code des Hydrocarbures se réalise, le Ministre chargé des Hydrocarbures mettra le Titulaire en demeure de régulariser sa situation dans un délai qui ne pourra excéder six (6) mois.</p> <p>Si le Titulaire en cause n'a pas régularisé sa situation dans le délai imparti, ou s'il n'a pas fourni une justification satisfaisante, la déchéance sera prononcée.</p> <p>Dans ce cas, la concession, les immeubles et meubles s'y rapportant visés à l'article 53 du Code des Hydrocarbures feront retour gratuitement à l'AUTORITE CONCEDANTE.</p>	
53	<p>ARTICLE 53 : Responsabilité du Titulaire vis-à-vis des tiers</p> <p>A l'expiration de la Concession par arrivée à terme, ou en cas de renonciation, ou en cas de déchéance, le Titulaire devra souscrire une assurance couvrant pendant un délai de dix ans (10) les risques résultant de son activité et susceptibles d'apparaître après retour de ladite Concession à l'Autorité Concédante.</p>	
TITRE VIII CLAUSES ECONOMIQUES		
54	<p>ARTICLE 54 : Réserves d'Hydrocarbures pour les besoins de L'économie Tunisienne</p> <p>1. Le droit d'achat par priorité d'une part de la production des Hydrocarbures Liquides extraits par le Co-Titulaire de ses Concessions en Tunisie sera exercé pour couvrir les besoins de la consommation intérieure Tunisienne et ce, conformément aux dispositions du Code des Hydrocarbures et des dispositions ci-après :</p> <p>a) L'obligation du Co-Titulaire de fournir une part de la production pour couvrir les besoins de la consommation intérieure tunisienne sera indépendante de la redevance proportionnelle à la production prévue à l'article 101 du Code des Hydrocarbures ;</p> <p>b) Si le Co-Titulaire produit plusieurs qualités de pétrole brut, le droit d'achat portera sur chacune de ces qualités, sans pouvoir excéder, sauf accord formel du Co-Titulaire, le maximum prévu par le Code des Hydrocarbures pour chacune d'elles ;</p> <p>c) L'AUTORITE CONCEDANTE pourra désigner l'Entreprise Nationale pour effectuer pour son compte les achats destinés à couvrir les besoins de la consommation intérieure tunisienne.</p> <p>Dans ce cas, les modalités de paiement desdits achats seront établies entre l'Entreprise Nationale et le Co-Titulaire et agréées par l'Autorité Concédante.</p>	

	<p>2. Les dispositions du paragraphe 9 de l'article 15 du présent Cahier des Charges sont applicables en ce qui concerne la part de production réservée pour couvrir les besoins de la consommation intérieure Tunisienne.</p> <p>3. La livraison pourra être effectuée au choix du Co-Titulaire, sous forme de produits finis. Dans le cas de livraison en produits finis obtenus par raffinage effectué en Tunisie, la livraison sera faite à l'AUTORITE CONCEDANTE à la sortie de la raffinerie.</p> <p>La qualité et les proportions des produits raffinés à livrer seront déterminées en fonction des résultats que donneraient les Hydrocarbures bruts du Co-Titulaire s'ils étaient traités dans une raffinerie Tunisienne, ou, à défaut, dans une raffinerie du littoral de l'Europe.</p> <p>Les prix seront déterminés par référence à ceux des produits de même nature qui seraient importés en Tunisie dans des conditions normales, réduits d'un montant calculé de manière à correspondre à une réduction de dix pour cent (10%) de la valeur du pétrole brut à partir duquel ils auront été raffinés, valeur calculée conformément aux dispositions du Code des Hydrocarbures.</p> <p>L'AUTORITE CONCEDANTE s'engage à donner toutes facilités afin de permettre au Co-Titulaire de créer une raffinerie dont les produits seront destinés à l'exportation et/ou une usine de liquéfaction de gaz naturel et/ou des usines de pétrochimie traitant les Hydrocarbures ou leurs dérivés.</p>	
55	<p>ARTICLE 55 : Prix de vente des Hydrocarbures</p> <p>1. Pour les Hydrocarbures Liquides, le Co-Titulaire sera tenu d'appliquer un prix de vente à l'exportation qui ne doit pas être inférieur au « prix de vente normal » défini ci-après, tout en lui permettant de trouver un débouché pour la totalité de sa production.</p> <p>Le « prix de vente normal » d'un Hydrocarbure liquide au sens du présent Cahier des Charges sera celui qui, compte tenu des autres facteurs entrant en ligne de compte tels que les assurances et le fret, donnera, sur les marchés qui constituent un débouché normal pour la production Tunisienne, un prix comparable à celui des Hydrocarbures Liquides d'autres provenances concourant également au ravitaillement normal des mêmes marchés et de qualité comparable.</p> <p>Etant entendu que les prix réels des livraisons faites par le Co-Titulaire à des tiers indépendants, exclusion faite des livraisons sur le marché local, incluront toutes opérations commerciales à l'exclusion des :</p> <ul style="list-style-type: none">- ventes directes ou indirectes par l'entremise de courtiers, du vendeur à une Société Affiliée telle que définie dans la présente Convention ;	

	<ul style="list-style-type: none">- échanges de Pétrole, transaction par troc, ou impliquant des restrictions, ventes forcées, et en général toute vente de Pétrole motivée entièrement ou en partie, par des considérations autres que celles prévalant normalement dans une vente libre de Pétrole ;- ventes résultant d'accord entre gouvernements, ou entre gouvernements et sociétés étatiques. <p>2. Pour les Hydrocarbures gazeux, le Co-Titulaire est tenu d'appliquer un prix de vente à l'exportation qui ne sera pas inférieur au prix de vente normal.</p> <p>Sous réserve des dispositions ci-dessous du présent paragraphe, le prix de vente normal sera celui obtenu par le Co-Titulaire dans ses contrats de vente de gaz.</p> <p>Les cours considérés pour la détermination du prix de vente normal seront les cours normalement pratiqués dans les transactions commerciales régulières, à l'exclusion des:</p> <ul style="list-style-type: none">- Ventes directes ou indirectes du vendeur par l'entremise de courtiers à une société affiliée.- Echanges, transactions par troc ou impliquant des restrictions, ventes forcées et en général toutes ventes d'Hydrocarbures motivées entièrement ou en partie par des considérations autres que celles prévalant normalement dans une vente.-Ventes résultant d'accords entre gouvernements ou entre gouvernements et sociétés étatiques. <p>3. En cas de différend entre les Parties sur la fixation du prix des Hydrocarbures Liquides selon les modalités indiquées ci-dessus, il sera fait recours aux dispositions du paragraphe ci-après.</p> <p>4. Toute contestation ou différend entre les Parties concernant le mode de détermination de prix, ou la sélection de l'Hydrocarbures liquide de référence, selon les termes de cet Article sera résolu par un expert unique nommé conjointement par les Parties, dans un délai d'un mois. A défaut d'accord sur un tel expert, celui-ci sera désigné par l'American Petroleum Institute (A.P.I.). L'expert devra rendre sa sentence dans un délai d'un (1) mois à compter de sa désignation. La décision de l'expert sera définitive et liera les Parties.</p>	
TITRE IX DISPOSITIONS DIVERSES		
56	ARTICLE 56 : Personnel du Titulaire Sous réserve des dispositions de l'article 125 du code des Hydrocarbures le Titulaire est tenu de se soumettre à la législation et à la réglementation en vigueur en Tunisie en ce qui concerne le travail et la prévoyance sociale.	

	<p>Le Titulaire sera tenu de s'adresser aux bureaux de placement pour l'embauche de la main d'œuvre non spécialisée ou de la main-d'œuvre qualifiée susceptible d'être recrutée en Tunisie.</p> <p>Il sera tenu d'admettre les candidatures qualifiées présentées par lesdits bureaux.</p> <p>La proportion des Tunisiens dans l'effectif total du Titulaire sera soumise à l'approbation de l'AUTORITE CONCEDANTE; étant entendu, que ladite proportion sera déterminée en tenant compte de la nature de l'activité du Titulaire en cours et des dispositions de l'article 62.2 du Code des Hydrocarbures.</p>	
57	<p>ARTICLE 57 : Défense Nationale et Sécurité du Territoire</p> <p>Le Titulaire sera tenu de se soumettre aux mesures prises par les autorités civiles ou militaires en matière de Défense Nationale et de Sécurité du Territoire de la République Tunisienne.</p> <p>Les mesures susvisées pourront avoir pour effet de suspendre l'application de certaines clauses du présent Cahier des Charges et de la Convention à laquelle celui-ci est annexé.</p> <p>Néanmoins, les avantages permanents que confèrent au Titulaire le présent Cahier des Charges et la Convention à laquelle celui-ci est annexé subsisteront et ne seront pas modifiés quant au fond.</p> <p>Le Titulaire ne pourra exercer d'autres recours en indemnité à l'occasion des décisions visées ci-dessus, que ceux qui seront ouverts par la législation en vigueur à toute entreprise Tunisienne susceptible d'être lésée par une mesure analogue.</p>	
58	<p>ARTICLE 58 : Communication de documents pour contrôle</p> <p>Le Titulaire aura l'obligation de mettre à la disposition de l'AUTORITE CONCEDANTE tous documents utiles pour la mise en œuvre du contrôle par l'Etat, des obligations souscrites par le Titulaire dans le présent Cahier des Charges et dans la Convention à laquelle il est annexé.</p>	
59	<p>ARTICLE 59 : Copies des documents</p> <p>Le Titulaire devra remettre au Ministère chargé des Hydrocarbures un (1) mois au plus tard après la signature de la Convention,.....copies de ladite Convention, du Cahier des Charges et des pièces y annexées telles qu'enregistrées.</p> <p>Il en sera de même pour tous les avenants et actes additionnels qui interviendraient ultérieurement et se rattachant à la présente Convention et au présent Cahier des Charges.</p>	

	<p>Fait à Tunis, le</p> <p>en exemplaires originaux</p> <p>Pour l'ETAT TUNISIEN</p> <p>POUR L'ENTREPRISE TUNISIENNE D'ACTIVITES PETROLIERES</p> <p>Le Président Directeur Général</p> <p>POUR</p>	
Fiscalité		
Annexe B : Procédure des changes		

Procédure Concernant Le Contrôle des Changes applicable aux Travaux de Prospection, aux Activités de Recherche et Aux Activités d'Exploitation

Les opérations de change relatives aux **Travaux de Prospection**, aux Activités de Recherche et aux Activités d'Exploitation d'Hydrocarbures effectuées par ci-après dénommée « LA SOCIETE » seront régies par la réglementation des changes, par les dispositions du Code des Hydrocarbures et par les dispositions suivantes **s'appliquent à toute société ou groupe de sociétés constituant le Co-Titulaire.**

Sociétés non Résidentes

1. LA SOCIETE est autorisée à payer en devises étrangères, directement sur ses propres disponibilités se trouvant à l'extérieur de la Tunisie, toutes dépenses de recherche et d'exploitation sous réserve des dispositions suivantes :

Elle pourra payer en devises étrangères, les entreprises étrangères non résidentes en Tunisie, spécialisées dans la recherche et l'exploitation des Hydrocarbures pour les besoins des contrats conclus dans le cadre de la présente Convention. Dans le cas où ces entreprises seraient intégralement payées à l'étranger, elles doivent s'engager à rapatrier en Tunisie les sommes nécessaires à leurs dépenses locales.

2. LA SOCIETE s'engage à transférer en Tunisie durant les phases de recherche et de développement les devises nécessaires afin de faire face à ses dépenses en Dinars.

3. LA SOCIETE est tenue conformément à l'article 44 du code des assurances promulgué par la loi N°92-24 du 09 Mars 1992, telle que complétée et modifiée par les textes subséquents, de souscrire en Tunisie les polices d'assurances relatives à son activité en Tunisie.

Elle pourra librement encaisser, disposer et réexporter en devises étrangères sa quote-part des paiements de compagnies d'assurance obtenues en compensation de sinistres sous les conditions suivantes :

- Si les installations endommagées sont réparées ou remplacées, les montants dépensés à ce titre seront remboursés en devises étrangères et/ou en Dinars Tunisiens, conformément aux dépenses réellement engagées.
- Si les installations endommagées n'ont été ni réparées, ni remplacées, les remboursements s'effectueront dans les mêmes monnaies que celles des investissements initiaux et dans les mêmes proportions.
- Les indemnités d'assurances reçues en compensation de paiements ou d'investissements réalisés en Dinars Tunisiens seront effectuées en Dinars Tunisiens. Le produit de ces indemnités pourra être affecté pour la couverture des dépenses locales.

4. En ce qui concerne le salaire payé aux personnes de nationalité étrangère qui sont employées par LA SOCIETE en Tunisie dans le cadre de la présente Convention, une partie raisonnable de ce salaire sera payée en Dinars en Tunisie et le solde, auquel s'ajouteront les charges pour avantages sociaux, qui sont payables par ces personnes dans le pays où elles ont leur domicile, pourra être payé hors de la Tunisie en devises étrangères.

Les personnes de nationalité étrangère employées par des contractants et sous-contractants de LA SOCIETE dans le cadre de la présente Convention pour une période n'excédant pas six (6) mois, pourront être payées hors de Tunisie en devises étrangères dans le cas où leurs frais de séjour en Tunisie sont pris en

charge par leur employeur. Après cette période de six (6) mois, elles bénéficieront du même traitement que celui accordé aux employés de LA SOCIETE en vertu du paragraphe précédent.

Il est entendu que tous les employés étrangers de LA SOCIETE et de ses contractants et sous-contractants qui sont employés en Tunisie dans le cadre de la présente Convention seront soumis à l'imposition sur le revenu en Tunisie conformément à la législation en vigueur.

5. LA SOCIETE ne pourra recourir à aucune forme de financement provenant des banques résidentes en Tunisie, sauf pour les cas de découverts de courte durée dus à des retards dans les opérations de conversion en Dinars des devises disponibles en Tunisie.
6. LA SOCIETE demandera en premier lieu le transfert des soldes créditeurs en Dinars. Si le transfert n'est pas effectué dans le mois qui suit la demande, à la suite d'un avis motivé contraire de la Banque Centrale de Tunisie concernant telle ou telle partie du solde créditeur en Dinars de LA SOCIETE, seul le montant contesté ne pourra faire l'objet de transfert ou de retenues sur les rapatriements subséquents. Le montant contesté sera alors soumis dans le mois qui suit l'avis motivé de la Banque Centrale de Tunisie, à une commission de conciliation composée de trois (3) membres, le premier représentant la Banque Centrale de Tunisie, le second représentant LA SOCIETE et le troisième nommé par les deux Parties et qui devra être d'une nationalité différente de celle des deux Parties.

L'avis de la commission liera les parties et devra être formulé dans les quatre (4) mois qui suivent l'avis motivé de la Banque Centrale de Tunisie.

Ces dispositions seront valables pendant toute la durée de la présente Convention et de tous les avenants et actes additionnels qui interviendraient ultérieurement.

Sociétés Résidentes

Toute société résidente qui deviendrait partie à la présente Convention et ses annexes, s'engage à respecter la réglementation Tunisienne de change telle qu'aménagée par les dispositions suivantes :

1. LA SOCIETE est autorisée à se faire ouvrir par les intermédiaires agréés des comptes professionnels en devises. Ces comptes seront alimentés jusqu'à 100% de ses recettes en devises et fonctionneront conformément à la réglementation de change en vigueur.
2. LA SOCIETE peut effectuer librement tous transferts afférents à des règlements de ses dépenses courantes engagées en devises pour son approvisionnement en biens et services dans le cadre de ses activités de recherche et d'exploitation, ainsi que pour la distribution de dividendes revenant à ses associés non-résidents, en domiciliant auprès d'un ou plusieurs intermédiaires agréés toutes ses opérations en la matière. L'intermédiaire agréé est tenu à ce titre d'adresser à la Banque Centrale de Tunisie une fiche d'information appuyée des justificatifs appropriés lors de chaque transfert effectué.
3. LA SOCIETE peut acheter librement en Dinars Tunisiens auprès des agences de voyages installées en Tunisie sur présentation des justificatifs appropriés, les billets prépayés au profit du personnel non résident détaché ou en mission en Tunisie à titre d'assistance technique étrangère dans le cadre de l'exécution de la présente Convention.
4. Le règlement des importations pourrait s'effectuer, lorsqu'il est exigé, avant l'arrivée de la marchandise en Tunisie sur présentation à l'intermédiaire agréé d'une facture pro-forma. Une facture définitive visée par les services de la douane doit être fournie à l'intermédiaire agréé pour l'apurement du dossier.

*Proposition de Nouveaux Modèles de Conventions Particulières Types
Pour le Secteur des Hydrocarbures en Tunisie. Régime Association*

5. Les contractuels non-résidents peuvent transférer librement le montant des économies qu'ils pourraient faire sur leurs salaires en domiciliant leurs contrats de travail auprès d'un seul intermédiaire agréé qui est tenu à ce titre d'adresser à la Banque Centrale de Tunisie une fiche d'information appuyée des justificatifs appropriés lors de chaque transfert effectué.

Annexe C : COORDONNÉES DES SOMMETS DU PERMIS ET EXTRAIT DE CARTE