

مرسوم رقم: ٤٣

مرسوم دفتر الشروط الخاص بدورات التراخيص في المياه البحرية

ونموذج اتفاقية الاستكشاف والانتاج

إن رئيس الجمهورية،

بناء على الدستور،

بناء على القانون رقم ١٣٢ تاريخ ٢٤/٨/٢٠١٠ (الموارد البترولية في المياه البحرية) ولا سيما المادة ٨ منه،

بناء على المرسوم رقم ١٠٢٨٩ تاريخ ٣٠/٤/٢٠١٣ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)،

بناء على المرسوم رقم ٩٨٨٢ تاريخ ١٦/٢/٢٠١٣ تأهيل الشركات مسبقاً للاشتراك في دورة التراخيص للأنشطة البترولية،

بناء على رأي هيئة إدارة قطاع البترول بموجب محضر جلستها رقم ١١/٢٠١٣ تاريخ ١٥/٤/٢٠١٣،

بناء على رأي هيئة إدارة قطاع البترول بموجب محضر جلستها رقم ١٩/٢٠١٣ تاريخ ٤/٧/٢٠١٣،

بناء على رأي هيئة إدارة قطاع البترول بموجب محضر جلستها رقم ٨/٢٠١٤ تاريخ ٣/٠٣/٢٠١٤،

بناء على رأي هيئة إدارة قطاع البترول بموجب محضر جلستها رقم ١١/٢٠١٤ تاريخ ١٩/٠٣/٢٠١٤،

بناء على رأي هيئة إدارة قطاع البترول بموجب محضر جلستها رقم ١٧/٢٠١٤ تاريخ ٢١/٠٥/٢٠١٤،

بناء على رأي هيئة إدارة قطاع البترول بموجب محضر جلستها رقم ٤٠/٢٠١٤ تاريخ ٣٠/١٢/٢٠١٤،

بناء على رأي هيئة إدارة قطاع البترول بموجب محضر جلستها رقم ١٥/٢٠١٥ تاريخ ٢٣/٠٧/٢٠١٥،

بناء على رأي هيئة إدارة قطاع البترول بموجب محضر جلستها رقم ١٩/٢٠١٥ تاريخ ٢٩/٠٩/٢٠١٥،

بناء على اقتراح وزير الطاقة والمياه،

وبعد استشارة مجلس شورى الدولة رأي رقم ٣٠١/٢٠١٢-٢٠١٣ تاريخ ٢١/٥/٢٠١٣،

وبعد استشارة مجلس شورى الدولة رأي رقم ٣٦٦/٢٠١٢-٢٠١٣ تاريخ ١٠/٧/٢٠١٣،

وبعد استشارة مجلس شورى الدولة رأي رقم ١٧٣/٢٠١٣-٢٠١٤ تاريخ ١٧/٠٣/٢٠١٣،

وبعد موافقة مجلس الوزراء،

يرسم ما يلي:

المادة ١: دفتر الشروط:

يُعتمد دفتر شروط خاص (ملحق رقم ١) للاشتراك في دورات التراخيص للاستكشاف والانتاج في المياه البحرية وتُعتبر جميع بنوده وملحقاته مستوجبة التطبيق والتنفيذ من قبل الشركات المؤهلة مسبقاً للاشتراك في دورات التراخيص بموجب المرسوم رقم ٩٨٨٢ تاريخ ٢٠١٣/٢/١٦ تأهيل الشركات مسبقاً للاشتراك في دورة التراخيص للأنشطة البترولية.

المادة الثانية: نموذج اتفاقية الاستكشاف والانتاج:

يعتمد نموذج إتفاقية الاستكشاف والانتاج (ملحق رقم ٢) التي يتوجب توقيعها بين الدولة اللبنانية وأصحاب الحقوق في كل رقعة من الرقع التي يُمنح فيها حق بترولي حصري وملحقته التالية: مواصفات الرقعة العائدة لاتفاقية الاستكشاف والانتاج، خريطة وإحداثيات الرقعة العائدة لاتفاقية الاستكشاف والانتاج، القواعد الأساسية لإتفاقية التشغيل المشترك، الاجراءات المحاسبية والضريبية، نموذج ضمان الشركة الام، نموذج كفالة الالتزام بموجبات العمل، نموذج ضمان التكافل والتضامن في ما بين المساهمين. وتُعتبر جميع مواد نموذج إتفاقية الاستكشاف والانتاج وملحقته مستوجبة التطبيق والتنفيذ من قبل أصحاب الحقوق، فور توقيع الاتفاقية وملحقاتها بين الدولة اللبنانية وأصحاب الحقوق.

المادة الثالثة: النص النهائي لنموذج اتفاقية الاستكشاف والانتاج:

بعد إقرار نموذج اتفاقية الاستكشاف والانتاج بموجب هذا المرسوم يُشكل هذا النموذج نصاً نهائياً لهذه الاتفاقية ويُعتمد كملحق رقم (١) من دفتر الشروط المُقر بموجب هذا المرسوم.

المادة الرابعة: النفاذ:

يعمل بهذا المرسوم فور نشره في الجريدة الرسمية.

بعيدا في ٢٠١٧/١/١٩

صدر عن رئيس الجمهورية

رئيس مجلس الوزراء

وزير الطاقة والمياه

وزير المالية

ملحق رقم (١)

دفتر الشروط

وزارة الطاقة والمياه
هيئة إدارة قطاع البترول

دورة التراخيص الأولى لاستكشاف وإنتاج النفط والغاز
في المياه البحرية اللبنانية الخاضعة للولاية القضائية للدولة اللبنانية

دفتر شروط
لمنح اتفاقيات الاستكشاف والإنتاج

بيروت، لبنان

٢٠١٧[٠]

Lebanese Ministry of Energy and Water

Petroleum Administration

**FIRST LICENSING ROUND FOR HYDROCARBON EXPLORATION
AND PRODUCTION WITHIN THE OFFSHORE OF THE LEBANESE JURISDICTION**

Tender Protocol

For the Award of Exploration and Production Agreements

Beirut, Lebanon

[•], 2017

1. Introduction

1.1 The opening of the First Offshore Licensing Round for Hydrocarbon Exploration within the Offshore of the Lebanese Jurisdiction (the "First Offshore Licensing Round" or the "Licensing Round") was approved by the Council of Ministers of the Lebanese Republic by decision no 41 dated 27/12/2012 following the proposal of the Minister of Energy and Water taken upon the recommendation of the Petroleum Administration.

1.2 On February 15, 2013, the Minister of Energy and Water announced the opening of the pre-qualification phase of the First Offshore Licensing Round. On April 18, 2013, the Minister of Energy and Water announced the list of pre-qualified companies, and on April 30, 2013 he announced the opening of invitations to apply for an award of Petroleum Rights pursuant to the Licensing Round as of May 2nd, 2013.

1.3 Companies and groups of companies (acting through newly formed joint stock companies for the purpose of the Exploration and Production Agreement signature) appearing on such list (each, an "Individual Company") have been invited to join together in consortiums of at least three Individual Companies which form an unincorporated joint venture (each such consortium, an "Applicant") in order to apply for an award of a Petroleum Right pursuant to this Licensing Round.

1.4 A Participants' Conference was held in Beirut on June 18 and 19, 2013 during which Prequalified Companies were invited to submit comments and questions on the Initial Tender Protocol and the Model Exploration and Production Agreement published by the Petroleum Administration in May 2013.

1.5 Following the Participant's Conference, the Petroleum Administration has made certain amendments to the Initial Tender Protocol and the Model Exploration and Production

١. المقدمة

١,١. تمّت الموافقة على فتح دورة التراخيص الأولى لاستكشاف النفط والغاز في المياه البحرية الخاضعة للولاية القضائية للدولة اللبنانية ("دورة التراخيص الأولى في المياه البحرية" أو "دورة التراخيص") من قبل مجلس الوزراء في الجمهورية اللبنانية بموجب القرار رقم ٤١ تاريخ ٢٧/١٢/٢٠١٢ تبعاً لاقتراح وزير الطاقة والمياه المتخذ بالاستناد إلى توصية هيئة إدارة قطاع البترول.

١,٢. بتاريخ ١٥ شباط ٢٠١٣، أعلن وزير الطاقة والمياه عن افتتاح مرحلة التأهيل المسبق لدورة التراخيص الأولى في المياه البحرية. بتاريخ ١٨ نيسان ٢٠١٣، أعلن وزير الطاقة والمياه قائمة الشركات المؤهلة مسبقاً، وبتاريخ ٣٠ نيسان ٢٠١٣ أعلن وزير الطاقة والمياه عن إطلاق الدعوات للتقدّم لنيل حقوق بترولية تبعاً لدورة التراخيص ابتداءً من الثاني من أيار ٢٠١٣.

١,٣. إن الشركات ومجموعات الشركات (التي تعمل عبر الشركات المساهمة المنشأة حديثاً من أجل توقيع اتفاقية الاستكشاف والإنتاج) الواردة في هذه القائمة (والمشار إلى كل منها بـ "شركة منفردة") قد تمّت دعوتها للانضمام في ائتلافات مكونة على الأقل من ثلاث شركات منفردة تشكل شراكة تجارية غير مندمجة في ما بينها (ويشار إلى كل ائتلاف بـ "مقدم الطلب") من أجل تقديم طلب لنيل حق بترولي بالاستناد إلى دورة التراخيص هذه.

١,٤. في ١٨ و ١٩ حزيران ٢٠١٣، عُقد في بيروت مؤتمر للشركات المؤهلة مسبقاً، حيث دُعيت إليه الشركات المنفردة لتقديم ملاحظاتها وأسئلتها حول دفتر الشروط الأولي للمزايدة ونموذج اتفاقية الاستكشاف والإنتاج اللذين تمّ الإعلان عنهما من قبل هيئة إدارة قطاع البترول في أيار ٢٠١٣.

١,٥. قامت هيئة إدارة قطاع البترول، عقب مؤتمر المشاركين، ببعض التعديلات على دفتر الشروط الأولي للمزايدة وكذلك على نموذج اتفاقية

Agreement. The present document constitutes the Final Tender Protocol that shall govern the process of granting Petroleum Rights in connection with the First Offshore Licensing Round.

2. Scope of the Tender

2.1 The objective of this tender is the award of Petroleum Right through Exploration and Production Agreements to pre-qualified companies to carry out Petroleum Activities as defined in Article 1 of the Law No 132/2010 (Offshore Petroleum Resources Law) in connection with the First Offshore Licensing Round.

2.2 The Lebanese offshore has been divided into 10 blocks (Block 1 to Block 10) with determined coordinates of latitude and longitude. No less than 5 of these blocks will be available for bidding in the First Offshore Licensing Round. The Minister of Energy and Water, in consultation with the Petroleum Administration, will announce the blocks open for tender (referred to herein as "Blocks").

2.3 Certain information regarding the means of submitting applications for Petroleum Rights ("Applications") and the process of selection of the winning Applicant are set forth in this Tender Protocol.

3. Definitions

All defined terms shall have the respective meanings they have in the Offshore Petroleum Resources Law No. 132/2010 (the "Offshore Petroleum Resources Law"), the Decree No. 9882/2013 (the "Pre-Qualification Decree"), the Petroleum Activities Regulations Decree No. 10289/2013 (the "Petroleum Activities Regulation") and the definitive Model Exploration and Production Agreement, attached hereto as Annex 1.

الاستكشاف والانتاج. يشكّل المستند الحالي دفتر الشروط النهائي للمزايدة الذي يجب أن ينظم إجراءات منح حقوق بترولية في ما يتعلق بدورة التراخيص الأولى في المياه البحرية.

٢. نطاق المزايدة

٢,١ تهدف هذه المزايدة إلى منح حقوق بترولية عبر اتفاقيات استكشاف وانتاج إلى شركات مؤهلة مسبقاً من أجل القيام بالأنشطة البترولية، كما تمّ تعريف الأنشطة البترولية والحق البترولي في المادة ١ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)، في ما يتعلق بدورة التراخيص الأولى في المياه البحرية.

٢,٢ تمّ تقسيم المياه البحرية اللبنانية إلى عشر رقع (رقعة ١ إلى رقعة ١٠) محدّدة وفقاً لخطوط عرض وخطوط طول معيّنة لكلّ منها. إنّ خمس رقع على الأقلّ سوف تكون متاحة لتقديم العروض بشأنها في إطار دورة التراخيص الأولى. يقوم وزير الطاقة والمياه، بالتنسيق مع هيئة إدارة قطاع البترول، بالإعلان عن الرقع المتاحة للمزايدة (والمشار إليها هنا بـ "الرقع").

٢,٣ تُحدّد في دفتر الشروط الحالي بعض المعلومات بشأن وسائل تقديم الطلبات للحصول على حقوق بترولية ("الطلبات") كما وبشأن آلية اختيار مقدّم الطلب الفائز.

٣. تعريفات

يكون لجميع المصطلحات المعرّف عنها المعنى المعين لها في قانون الموارد البترولية في المياه البحرية رقم ٢٠١٠/١٣٢، ("قانون الموارد البترولية في المياه البحرية")، مرسوم التأهيل المسبق للشركات رقم ٢٠١٣/٩٨٨٢ ("مرسوم تأهيل الشركات مسبقاً للاشتراك في دورات تراخيص للأنشطة البترولية")، المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية تطبيقاً للقانون ٢٠١٠/١٣٢) ("الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية") والنموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والانتاج،

4. Submission of Applications and Timetable

4.1 Below is the indicative timetable for the rest of the Licensing Round, following the publication of this Tender Protocol and the definitive Model Exploration and Production Agreement:

EVENT	DURATION FROM BID CLOSING DATE
<ul style="list-style-type: none"> Tentative deadline for requesting the Minister's approval of the jurisdiction of residence of an Authorized Representative outside of Lebanon 	Two (2) months before
<ul style="list-style-type: none"> Deadline for submission of questions on tender process Deadline for submission of information described in Article 12.1.3 of this Tender Protocol (where applicable) 	One (1) month before
<ul style="list-style-type: none"> Deadline for submission to the Petroleum Administration of proposed alternative forms of Bid Bonds for approval by the Minister of Energy and Water 	Three (3) weeks before
<ul style="list-style-type: none"> Final publication of clarifications and supplementary information by the Petroleum Administration. 	Two (2) weeks before
<ul style="list-style-type: none"> Deadline for submission of Applications and Bid Bonds (as defined below). Deadline for payment of the Retrieval Fee and the 3D seismic data license purchase price and other geophysical surveys. 	Deadline for submitting the bids
<ul style="list-style-type: none"> Evaluation of the Applications. 	Up to Two (2) months
<ul style="list-style-type: none"> Signature of Exploration and Production Agreements. 	Up to Four (4) months

المرفقة ربطا كملحق رقم ١ .

٤. تقديم الطلبات والجدول الزمني

٤,١ يوضح الجدول الزمني المبيّن أدناه المراحل المتبقية من دورة التراخيص تبعاً للإعلان عن دفتر الشروط الحالي والنموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والانتاج:

الحدث	المدة ابتداءً من تاريخ إقفال المزايمة
<ul style="list-style-type: none"> الموعد النهائي المبدي لطلب موافقة وزير الطاقة والمياه بشأن مكان إقامة الممثل القانوني المفوض المقيم خارج لبنان. 	شهران قبل تاريخ انقضاء مهلة تقديم المزايمة
<ul style="list-style-type: none"> الموعد النهائي لتقديم الأسئلة بشأن إجراءات المزايمة. 	شهر قبل تاريخ انقضاء مهلة تقديم المزايمة
<ul style="list-style-type: none"> الموعد النهائي لتقديم المعلومات المحددة في المادة (١٢,١,٣) من دفتر شروط المزايمة الحالي (حيث هي واجبة التطبيق). 	شهر قبل تاريخ انقضاء مهلة تقديم المزايمة
<ul style="list-style-type: none"> الموعد النهائي لتقديم النماذج البديلة المقترحة لكفالات المزايمة إلى هيئة إدارة قطاع البترول بغية عرضها لموافقة وزير الطاقة والمياه. 	ثلاثة أسابيع قبل تاريخ انقضاء مهلة تقديم المزايمة
<ul style="list-style-type: none"> النشر النهائي للتوضيحات وللمعلومات الإضافية من قبل هيئة إدارة قطاع البترول. 	أسبوعان قبل تاريخ انقضاء مهلة تقديم المزايمة
<ul style="list-style-type: none"> الموعد النهائي لتقديم الطلبات وكفالات المزايمة (وفق ما تم تعريفها أدناه). الموعد النهائي لتسديد رسم سحب الطلب وثمان شراء رخصة بيانات المسح الزلزالي الثلاثي الأبعاد والمسوحات الجيوفيزيائية الأخرى. 	تاريخ انقضاء مهلة تقديم المزايمة
<ul style="list-style-type: none"> تقديم الطلبات. 	شهران على الأكثر من تاريخ انتهاء مهلة تقديم الطلبات
<ul style="list-style-type: none"> توقيع اتفاقيات الاستكشاف والإنتاج. 	أربعة أشهر على الأكثر من تاريخ انقضاء مهلة تقديم المزايمة

The Bid Closing Date will be announced by the Minister of Energy and Water. The Minister of Energy and Water shall communicate any change to this date.

4.2 The Petroleum Administration has made or will make available to potential Applicants the data described in Annex 2. The data described in Schedule A of Annex 2 can be accessed free of charge at <http://www.lpa.gov.lb/geopackages.php> the data described in Schedule B of Annex 2 will be provided by the Petroleum Administration upon receipt of the Retrieval Fee, and the data described in Schedule C of Annex 2 (the enhanced data package) will be available to Applicants desiring to obtain it from the data providers once the Petroleum Administration ascertains the payment of an additional fee of US\$50,000 (fifty thousand United States dollars).

4.3 The Minister of Energy and Water, upon the recommendation of the Petroleum Administration and with the approval of the Council of Ministers, may annul all or part of the Licensing Round at any time without any liability incurred by the Lebanese Republic towards any Applicant, Individual Company or any other person. In particular, this would apply in situations where, as a result of the number and/or quality of Applications submitted for a certain Block or due to other compelling circumstances, the Minister of Energy and Water in consultation with the Petroleum Administration determines that the objectives of the Licensing Round have not been or could not be adequately served.

5. Conditions for Participation

5.1 In order to participate in this tender, an Individual Company must have been pre-qualified either as a Right Holder-Operator or as a Right Holder-Non-Operator pursuant to the Decree No 9882/2013 (Pre-Qualification Decree). The list of the pre-qualified companies

يعلن وزير الطاقة والمياه عن تاريخ انتهاء مهلة تقديم المزايدات. على وزير الطاقة والمياه أن يبلغ عن أي تغيير لهذا التاريخ.

٤,٢ وضعت هيئة إدارة قطاع البترول أو سوف تضع بتصرف مقدمي الطلبات المحتملين البيانات المحددة في الملحق رقم (٢). يمكن الولوج إلى البيانات المحددة في الجدول (أ) من الملحق رقم (٢) مجاناً على الرّابط التالي: <http://www.lpa.gov.lb/geopackages.php>، أما البيانات المحددة في الجدول (ب) من الملحق (٢) فتعطيها هيئة إدارة قطاع البترول عند استلامها رسوم سحب الطلب، وأما البيانات المحددة في الجدول (ج) من الملحق رقم (٢) (رزمة البيانات المعرّزة) فتوضع بتصرف مقدمي الطلبات الرّاعيين بالحصول عليها عند تأكد هيئة إدارة قطاع البترول من تسديد الرسم الإضافي البالغ ٥٠,٠٠٠ د.أ. (خمسين ألف دولار أميركي).

٤,٣ يمكن لوزير الطاقة والمياه، بناءً على توصية هيئة إدارة قطاع البترول، وبموافقة مجلس الوزراء، إلغاء دورة التراخيص كلياً أو جزئياً، في أي وقت كان دون تحمّل الدولة اللبنانية أيّ مسؤولية تجاه أي مقدم طلب أو أي شركة منفردة أو أي شخص آخر. ينطبق ذلك على وجه الخصوص على الحالات التي يقرّر فيها وزير الطاقة والمياه، بالتشاور مع هيئة إدارة قطاع البترول، ونتيجة لعدد و/أو مستوى الطلبات المقدّمة في ما يُختصّ برقعة معينة أو بسبب ظروف ملحة أخرى، بأنّ أهداف دورة التراخيص لم تتحقّق أو لن يكون بالإمكان تحقيقها على النحو الملائم.

٥. شروط المشاركة

٥,١ يجب أن تكون الشركة المنفردة الراغبة في الاشتراك في هذه المزايدة، قد تأهّلت مسبقاً إمّا كصاحب حق - مشغّل أو كصاحب حق - غير مشغّل وفقاً للمرسوم رقم ٢٠١٣/٩٨٨٢ (مرسوم

announced by the Minister of Energy and Water is attached in Annex 3.

5.2 Pursuant to the Law No 132/2010 (Offshore Petroleum Resources Law), an Exploration and Production Agreement shall be executed by no fewer than three (3) Right Holders, among which one shall be the Operator. Therefore, an Application shall be submitted by an Applicant consisting of one (1) Individual Company pre-qualified as Right Holder-Operator and no fewer than two (2) other Individual Companies, each individually pre-qualified as Right Holder-Operator or Right Holder-Non-Operator. The following shall also apply:

a) the Application shall indicate the company nominated to be the Operator (the "Designated Operator"). By signing the Application form, the Designated Operator shall accept such nomination, and each other Individual Company constituting the Applicant shall appoint the Designated Operator to act in such capacity and to be responsible for all matters vis-à-vis the Minister of Energy and Water and the Petroleum Administration for the purpose of its Application under this Licensing Round. The appointment of the Designated Operator as Operator under the Exploration and Production Agreement shall be subject to the approval of the Council of Ministers at the time of awarding an Exploration and Production Agreement based upon a proposal by the Minister of Energy and Water following consultation with the Petroleum Administration in accordance with Article 20-2 of the Law No 132/2010 (OPR Law);

b) the Application shall include a copy certified by the Authorized Representative (as such term is defined in Annex 4) of any cooperation agreements between the Individual Companies entered into with a view to applying for Petroleum Rights or conducting Petroleum Activities;

c) each Individual Company shall have joint and several liability for the obligations of the Applicant pursuant to its Application under this

تأهيل الشركات مسبقاً للاشتراك في دورات تراخيص للأنشطة البترولية). إن قائمة الشركات المؤهلة مسبقاً المُعلنة من قبل وزير الطاقة والمياه موجودة في الملحق رقم (٣) المرفق ربطاً.

٥,٢ وفقاً للقانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)، يجب توقيع اتفاقية الاستكشاف والإنتاج من قبل ما لا يقل عن ثلاثة (٣) أصحاب حقوق على أن يكون أحدهم مشغلاً. وبالتالي، يجب أن يقدم الطلب من مقدم طلب مؤلف من شركة منفردة واحدة (١) مؤهلة مسبقاً بصفة صاحب حق - مشغّل وما لا يقل عن شركتين (٢) منفردتين أخريين، تكون كل منهما مؤهلة مسبقاً إما كصاحب حق - مشغّل أو كصاحب حق - غير مشغّل. كما ويتم تطبيق ما يلي:

أ. يجب أن يتضمن الطلب تحديداً للشركة المعيّنة كمشغّل ("المشغّل المُعَيَّن"). بتوقيعه نموذج الطلب، يوافق المشغّل المُعَيَّن على هذا التعيين، ويجب على كل شركة منفردة أخرى مكونة لمقدم الطلب أن تعيّن المشغّل بهذه الصفة لكي يكون مسؤولاً عن جميع المسائل تجاه وزير الطاقة والمياه وهيئة إدارة قطاع البترول لأغراض طلبه بموجب دورة التراخيص. إن تعيين المشغّل بموجب اتفاقية الاستكشاف والإنتاج يخضع لموافقة مجلس الوزراء بتاريخ منح اتفاقية الاستكشاف والإنتاج بالاستناد إلى اقتراح وزير الطاقة والمياه بعد استشارة هيئة إدارة قطاع البترول سناً للمادة (٢٠ - ٢) من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)؛

ب. يجب أن يتضمن الطلب نسخة مصادقاً عليها من الممثل القانوني المفوض (كما هو معرّف عن هذا المصطلح في الملحق رقم ٤) عن أي اتفاقيات تعاون بين الشركات المنفردة جرى توقيعها بهدف تقديم طلب للحصول على حقوق بترولية أو القيام بأنشطة بترولية؛

ج. تكون كل شركة منفردة مسؤولة بشكل منفرد وبالتكافل والتضامن عن موجبات مقدم الطلب وفقاً لطلبها بموجب دورة التراخيص هذه والقوانين

Licensing Round and the applicable legislation;

d) the Application shall represent that the information presented by each Individual Company in the pre-qualification application remains complete, true and accurate, except, as the case may be, for changes occurring following the date of submission of the pre-qualification request, that have been notified to the Petroleum Administration and that are disclosed in the Application. Each Application must also include for each Individual Company comprising an Applicant the documents described in paragraphs 5 and 7 of Annex 2 of the Decree No 9882/2013 (Pre-Qualification Decree) dated as of the date as close as is reasonably practical (in light of the Formalization requirements described in Article 6.1.4 below) to the date of the Application;

e) the Application shall indicate the participating interest of each Individual Company. The definitive Model Exploration and Production Agreement provides that (i) the Operator shall hold a minimum thirty five percent (35%) participating interest and that (ii) each other participating Right Holder shall hold a minimum ten percent (10%) participating interest. The Applicants are reminded that Article 19-1-3 of the Law No 132/2010 (Offshore Petroleum Resources Law) provides that the Right Holders of an Exploration and Production Agreement form an unincorporated joint venture in which each Right Holder has a joint and undivided percentage participation interest.

5.3 In the event an Applicant wishes to apply for several Blocks, it shall file a separate Application for each Block. In such event, the Applicant may mention a priority order for the Blocks applied for; however, this priority order shall not be binding upon the Ministry of Energy and Water and the Petroleum Administration or otherwise have any determining or material effect on the negotiation strategy or the award of Petroleum Rights.

5.4 At the time of submission of an Application, the Applicant must include proof of:

المرعية الإجراء؛

د. يجب أن يتضمن الطلب تصريحاً يؤكد أن المعلومات المقدمة من كل شركة منفردة في طلب التأهيل المسبق ما زالت كاملة وصحيحة ودقيقة، باستثناء، وفق ما قد يكون عليه الحال، التغييرات التي طرأت بعد تاريخ تقديم طلب التأهيل المسبق، والتي أبلغت إلى هيئة إدارة قطاع البترول والتي تم التصريح عنها في الطلب. يجب أن يتضمن كل طلب، بالنسبة إلى كل شركة منفردة ضمن مقدم طلب، المستندات المحددة في الفقرتين (٥ و ٧) من الملحق رقم (٢) من المرسوم رقم ٢٠١٣/٩٨٨٢ (مرسوم تأهيل الشركات مسبقاً للاشتراك في دورات تراخيص للأنشطة البترولية): تؤرخ هذه المستندات، بالقدر المعقول عملياً، بالتاريخ الأقرب لتاريخ الطلب (على ضوء متطلبات "الصيغة الرسمية" المحددة في المادة ٤, ١, ٦ أدناه).

هـ. يجب أن يحدد الطلب نسبة مشاركة كل شركة منفردة. ينص النموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج على أن (١) يكون الحد الأدنى لنسبة مشاركة المُشغّل خمسة وثلاثين بالمائة (٣٥%) وأن (٢) يكون الحد الأدنى لنسبة مشاركة كل صاحب حق آخر عشرة بالمائة (١٠%). يجب تذكير مقدّمي الطلبات أن المادة ١٩, ١, ٣ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) تنصّ على أن أصحاب الحقوق في اتفاقية الاستكشاف والإنتاج يؤلفون شراكة تجارية غير مندمجة ويكون فيها لكل صاحب حق نسبة مساهمة متضامنة وغير قابلة للتجزئة.

٥, ٣ في حال رغب مقدّم الطلب بتقديم طلب لعدّة رقع، فعليه أن يقدم طلباً منفصلاً لكل رقعة. في هذه الحالة، يجوز لمقدّم الطلب أن يشير إلى ترتيب تفضيلي بالنسبة إلى الرقع موضوع الطلب. إلا أن هذا الترتيب التفضيلي لا يلزم وزارة الطاقة والمياه وهيئة إدارة قطاع البترول وليس له أي تأثير مباشر أو جوهري على الآلية المحددة للتفاوض أو لمنح حقوق بترولية.

٥, ٤ عند تقديم الطلب، يقتضي على مقدّم الطلب أن يضمن طلبه إثباتاً:

- | | |
|--|---|
| <p>(i) Payment of an Application retrieval fee in an amount of US\$50,000 (fifty thousand United States dollars) (the "Retrieval Fee"), as specified by Article 26 of the Decree No 10289/2013 (Petroleum Activities Regulations);</p> | <p>(i) بأنه سدد رسم سحب الطلب البالغ //٥٠,٠٠٠/د.أ. (خمسين ألف دولار أميركي) ("رسم سحب الطلب")، وفقاً لما هو محدد في المادة ٢٦ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)؛</p> |
| <p>(ii) Payment of the purchase price of the license to all the 3D multi-client seismic data for the Block that is the subject of the Application (the "3D License Purchase Price"); and</p> | <p>(ii) بأنه سدد ثمن شراء رخصة كامل بيانات المسح الزلزالي الثلاثي الأبعاد المتاحة للرقعة موضوع الطلب ("ثمن شراء رخصة البيانات الثلاثية الأبعاد") ؛ و</p> |
| <p>(iii) In case there are geophysical surveys other than the 2D and 3D seismic surveys for the Block that is subject of the Application, the Applicant must include a proof of payment of the purchase price of these surveys.</p> | <p>(iii) في حال وجود مسوحات جيوفيزيائية أخرى غير المسوحات الزلزالية الثنائية الأبعاد والثلاثية الأبعاد في الرقعة موضوع الطلب، يجب على مقدم الطلب أن يثبت تسديده لثمن شراء هذه المسوحات.</p> |
| <p>(iv) A Bid Bond (as defined below) in the form of Annex 5 (or an alternative form) in accordance with Article 5.5 of the present Tender Protocol.</p> | <p>(iv) بأنه قدم كفالة المزايدة (كما تم تعريفها أدناه) بحسب النموذج المبين في الملحق رقم ٥ (أو نموذج بديل آخر) وفقاً لأحكام المادة (٥-٥) من دفتر الشروط الحالي.</p> |

For the avoidance of doubt, one Retrieval Fee, one 3D License Purchase Price and other Geophysical Surveys License Purchase Price if applicable and one Bid Bond per Applicant, per Block are due. In the event where more than one Individual Company comprising an Applicant would have paid the Retrieval Fee and the 3D License Purchase Price if applicable and other Geophysical Surveys License Purchase Price if applicable, the amounts paid will not be refunded, but the Payment of an Application Retrieval Fee may instead be used to bid for additional Blocks with respect of the conditions stated in the abovementioned paragraphs 2 and 3.

تفادياً للشك، يُسدد رسم سحب الطلب مرة واحدة، وكذلك بالنسبة إلى ثمن شراء رخصة البيانات الثلاثية الأبعاد و ثمن شراء رخصة بيانات المسوحات الجيوفيزيائية الأخرى، في حال توافرها، الذي يسدد مرة واحدة ويجب تقديم كفالة مزايدة واحدة من قبل كل مقدم طلب، وذلك بالنسبة إلى كل رقعة. في حال قامت أكثر من شركة منفردة مكونة لمقدم طلب واحد بدفع رسم سحب الطلب و ثمن شراء رخصة البيانات الثلاثية الأبعاد في حال توافرها، و ثمن شراء رخصة بيانات المسوحات الجيوفيزيائية الأخرى في حال توافرها، فإن المبالغ المدفوعة لن تكون قابلة للاسترداد، إلا أنه يكون من الممكن استعمال رسم سحب الطلب

للمزايدة على رقع إضافية مع استيفاء الشروط المذكورة في الفقرتين ٢ و ٣ أعلاه.

5.5 In order to guarantee the winning Applicant's obligation to sign the Exploration and Production Agreement for the relevant Block(s), each Applicant must present a bid bond (a "Bid Bond") in favor of the Ministry of Energy and Water for each Block for which the Applicant presents an Application. Each Bid Bond will be in the amount of US\$5,000,000 (five million United States Dollars). The form of Bid Bond is included as Annex 5 to this Tender Protocol and must be delivered with the Application as specified in Annex 4. Alternative forms of Bid Bond (if proposed by the relevant issuing bank or financial institution) may be delivered but will only be accepted if such Bid Bond has been approved by the Minister of Energy and Water, based on the recommendation of the Petroleum Administration, prior to submission of the application and provides for full and unconditional payment to the Ministry of Energy and Water in circumstances identical to those included in the form of Bid Bond included as Annex 5. The Minister of Energy and Water shall have full discretion to decide whether to accept or reject an alternative form of Bid Bond. Proposed alternative forms must be submitted to the Petroleum Administration according to the timetable in Article 4.1 of this Tender Protocol in order to be considered.

٥,٥. من أجل ضمان التزام مقدم الطلب الفائز بتوقيع اتفاقية الاستكشاف والإنتاج للرقعة/الرقع ذات الصلة، يجب أن يقدم كل مقدم طلب كفالة مزايدة ("كفالة مزايدة") لمصلحة وزارة الطاقة والمياه وذلك لكل رقعة موضوع طلب. تحدّد كفالة المزايدة بمبلغ /٥,٠٠٠,٠٠٠ د.أ. (خمسة ملايين دولار أميركي). يتضمّن الملحق رقم ٥ لدفتر الشروط الحالي نموذج كفالة المزايدة الواجب تقديمها مع الطلب وفقاً لما هو محدد في الملحق رقم ٤. يمكن تقديم نماذج بديلة لكفالة المزايدة (في حال تم اقتراحها من قبل المصرف أو المؤسسة المالية التي تصدرها)، إلا أنه لا يتم قبولها إلا في حال الموافقة عليها من قبل وزير الطاقة والمياه، بناءً على توصية هيئة إدارة قطاع البترول، وذلك قبل تقديم الطلب ويجب أن تنص على الدفع الكامل وغير المشروط إلى وزارة الطاقة والمياه في ظروف مماثلة لتلك المنصوص عليها في نموذج كفالة المزايدة المرفق في الملحق (٥). ويكون لوزير الطاقة والمياه، بناءً على توصية الهيئة، السلطة الاستثنائية الكاملة لقبول أو رفض النموذج البديل لكفالة المزايدة. يجب أن تقدّم النماذج البديلة المقترحة إلى هيئة إدارة قطاع البترول وذلك وفقاً للجدول الزمني المحدد في المادة ٤,١ من دفتر الشروط الحالي.

5.5.1 Bid Bonds will take the form of Letters of Credit issued by a bank or financial institution, which are rated "A" or better in the publications of Standard & Poor's Rating Group or the equivalent ratings of Fitch Ratings or of Moody's Investors Service.

٥,٥,١ تأخذ كفالات المزايدة شكل كتب اعتماد صادرة عن مصرف أو مؤسسة مالية مصنفة "أ" أو أفضل منها وفق نشرات Standard & Poor's Rating Group أو التصنيفات الموازية لـ Fitch Ratings أو Moody's Investors Service.

5.5.2 Within two weeks following Council of Ministers approval of the State entering into an Exploration and Production Agreement with the winning Applicant for a given Block, the Bid Bond of any other non-winning Applicant for that Block will be returned, along with all other documentation necessary for its cancellation.

٥,٥,٢ خلال مهلة الأسبوعين التاليين لموافقة مجلس الوزراء على توقيع الدولة على اتفاقية الاستكشاف والإنتاج مع مقدم الطلب الفائز بالنسبة إلى رقعة معيّنة، تعاد كفالات المزايدة العائدة إلى مقدّمي الطلبات غير الفائزين بالإضافة إلى جميع المستندات الأخرى اللازمة لإلغائها.

5.5.3 The Minister of Energy and Water may draw on the Bid Bond presented by a winning Applicant in the following circumstances:

(a) The winning Applicant does not sign the Exploration and Production Agreement and deliver it to the Minister of Energy and Water within the duration defined in Article 10.4 of this Tender Protocol;

(b) The fully executed Work Commitment Guarantee for the first Exploration Period is not delivered to the Minister of Energy and Water within the duration described in Article 10.4 of this Tender Protocol ; or

(c) The fully executed Parent Company Guarantee(s) and Joint and Several Shareholder Guarantee(s) (if any), required by the definitive Model Exploration and Production Agreement, are not delivered to the Minister of Energy and Water within the duration described in Article 10.4 of this Tender Protocol (to the extent they have not been provided at the time of submission of the Application).

If none of the foregoing events occur, the Bid Bond will be returned to the winning Applicant, along with the documentation necessary for its cancellation within two weeks following the date on which the documents set forth above are delivered to the Minister of Energy and Water (provided they are delivered in a timely manner).

5.6 A pre-qualified Right Holder-Operator or Right Holder-Non-Operator may be part of different Applicants bidding for different Blocks. However, if a pre-qualified Right Holder-Operator or Right Holder-Non-Operator is part of an Applicant for any given Block, neither it nor any of its Affiliates may be part of another Applicant bidding for the same Block. No Individual Company may join any of its Affiliates within the same Applicant.

5.7 An Individual Company may not be part of more than three (3) Applicants.

٥,٥,٣ لوزير الطاقة والمياه سحب قيمة كفالة المزايدة المقدمة من مقدم طلب فائز في الحالات التالية:

أ- لم يوقع مقدم الطلب الفائز اتفاقية الاستكشاف والإنتاج ولم يسلمها إلى وزير الطاقة والمياه في المهلة المحددة في المادة ١٠,٤ من دفتر الشروط الحالي؛

ب - عدم تسليم كفالة تنفيذ الالتزام بموجبات العمل لمدة الاستكشاف الأولى منجزة كاملة إلى وزير الطاقة والمياه في المهلة المحددة في المادة ١٠,٤ من دفتر الشروط الحالي؛ أو

ج - عدم تسليم كفالة/كفالات الشركة الأم وكفالة/كفالات المساهمين المتكافئة والمتضامنة (في حال توجب) المطلوبة في النموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج، منجزة بشكل كامل، إلى وزير الطاقة والمياه في المهلة المحددة في المادة ١٠,٤ من دفتر الشروط الحالي (ما لم يكن قد تم تسليمها عند تقديم الطلب).

في حال عدم حدوث أي من الحالات الآنف ذكرها أعلاه، تتم إعادة كفالة المزايدة إلى مقدم الطلب الفائز بالإضافة إلى المستندات اللازمة من أجل إلغائها خلال مهلة أسبوعين يليان تاريخ تسليم المستندات المبينة أعلاه إلى وزير الطاقة والمياه (شرط أن يكون تسليم المستندات قد تم في الوقت المناسب).

٥,٦ يمكن لصاحب حق - مشغل مؤهل مسبقاً أو لصاحب حق - غير مشغل مؤهل مسبقاً أن يكون عضواً في عدة مقدمي طلبات لرقع مختلفة. إلا أنه، في حال كان صاحب الحق - المشغل المؤهل مسبقاً أو صاحب الحق - غير المشغل المؤهل مسبقاً عضواً في طلب يعود لرقعة محددة، لا يمكن له أو لأي من الشركات المرتبطة به أن يكون/تكون عضواً في مقدم طلب آخر لذات الرقعة. كذلك، لا يمكن لشركة منفردة أن تتضمن لأي من الشركات المرتبطة بها ضمن مقدم الطلب الواحد.

٥,٧ لا يمكن لشركة منفردة أن تكون عضواً في أكثر من ثلاث (٣) مقدمي طلبات.

5.8 Any Individual Company forming part of an Applicant will be entitled to make an Application for a Block it did not nominate, and no Individual Company forming part of an Applicant will be required to make an Application for a Block it did nominate.

5.9 Applicants are allowed to bid for any or all opened Blocks, and any given Applicant or Operator may only be awarded a maximum of two (2) Blocks in the First Offshore Licensing Round.

5.10 Applications that do not comply with the above requirements shall not be considered for evaluation by the Petroleum Administration.

6. Instructions to Applicants

6.1 Submission of Applications

6.1.1 Applications shall be submitted to the Minister of Energy and Water/Petroleum Administration by the Authorized Representative of the Applicant (who shall be the legal representative for purposes of Article 7 of the Petroleum Activities Regulation Decree no 10289/2013) in accordance with the Application Form set forth in Annex 4 of this Tender Protocol, along with the power of attorney, evidence of the authority of the person signing the power of attorney, and the required Technical Proposal and Commercial Proposal as set forth in Annexes 6 and 7. The Authorized Representative must be a natural person residing in the Republic of Lebanon or such other place as approved by the Minister of Energy and Water following the consultation of the Petroleum Administration. For this purpose, the Applicant should request the approval of the Minister of Energy and Water of any jurisdiction of residence that is not Lebanon in advance of the deadline for the submission of an application as specified in the timetable in Article 4.1 of this Tender Protocol.

٥,٨ يكون لشركة منفردة مكونة لمقدم طلب أن تقوم بتقديم طلب بشأن رقعة لم يسبق لها تسميتها، وإن أي شركة منفردة مكونة لمقدم طلب غير ملزمة بتقديم طلب بشأن رقعة سبق أن قامت بتسميتها.

٥,٩ يمكن لمقدمي الطلب أن يقدموا عرضاً بشأن أي رقعة أو جميع الرقع المتاحة، ولا يجوز منح أي مقدم طلب أو مشغل حقوقاً تتعلّق بأكثر من رقتين (٢) اثنتين كحدّ أقصى في دورة التراخيص الأولى في المياه البحرية.

٥,١٠ لهيئة إدارة قطاع البترول، خلال عملية التقويم، أن تستبعد الطلبات التي لا تتوافق مع المتطلبات المحددة أعلاه.

6. التعليمات لمقدمي الطلبات:

٦,١ تقديم الطلبات

6.1.1 يجب أن تُقدّم الطلبات إلى وزير الطاقة والمياه/هيئة إدارة قطاع البترول من قبل الممثل القانوني المفوض لمقدم الطلب (والذي يكون الممثل القانوني، وفقاً للمادة ٧ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩) الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) وفقاً لنموذج الطلب المذكور في الملحق رقم (٤) من دفتر الشروط الحالي، مصحوبة بالمستندات التالية: سند التوكيل، إثبات لصلاحيّة الشخص الموقع على سند التوكيل، العرض التقني والعرض التجاري المطلوبين و المبيّنين في الملحقين (٦ و ٧). يجب أن يكون الممثل القانوني المفوض شخصاً طبيعياً مقيماً في الجمهورية اللبنانية أو في أي مكان آخر وفق ما يوافق عليه وزير الطاقة والمياه بعد استشارة هيئة إدارة قطاع البترول. لهذا الغرض، على مقدم الطلب أن يطلب موافقة وزير الطاقة والمياه على أي مكان إقامة له خارج لبنان وذلك قبل الموعد النهائي لتقديم الطلبات، وفي مطلق الأحوال وفقاً للجدول الزمني المحدد في المادة ٤,١ من دفتر الشروط الحالي.

6.1.2 In accordance with Article 5.4 above, each Application must include, in addition to the Bid Bond, evidence of payment of the Retrieval Fee and the 3D License Purchase Price (in the case of the Retrieval Fee, in the form of the receipt referred to in Article 6.3.2 below).

6.1.3 Applications must be submitted in a package sealed with wax, which shall be marked 'First Licensing Round for Hydrocarbon Exploration and Production within the Offshore of the Lebanese Jurisdiction [insert year of bid], Tender for an award of a Petroleum Right' and the package shall be addressed to the Minister of Energy and Water.

6.1.4 The power of attorney with respect to the Authorized Representative, the evidence of authority to issue the power of attorney described in Annex 4 and certain other documents specified elsewhere in this Tender Protocol must be Formalized. A document is deemed "Formalized" in the following circumstances: (i) if the document is issued in Lebanon, it is notarized, and (ii) if it is issued outside of Lebanon, it must be notarized by a notary public in the country of origin, consularized by the consulate with jurisdiction over the place of notarization, and authenticated by the Ministry of Foreign Affairs and Emigrants. Applicants should note that Formalization will require them to translate any non-Arabic language documents into Arabic in one of the two following manners: (i) have the documents translated into Arabic in the country of origin, consularized at the relevant Lebanese consulate, and then authenticated at the Ministry of Foreign Affairs and Emigrants in Lebanon; or (ii) as advised by the Lebanese consulate in certain jurisdictions, have the documents in the foreign language consularized at the Lebanese consulate in such jurisdiction, translated into Arabic by a certified translator in Lebanon, notarized by a public notary in Lebanon, authenticated by the Ministry of Justice, and finally authenticated by

٦,١,٢. وفقاً لما نصّت عليه المادة (٤, ٥) من دفتر الشروط الحالي، يجب أن يتضمن كل طلب، بالإضافة إلى كفالة المزايدة، إثباتاً يبيّن تسديد رسم سحب الطلب وثمان شراء رخصة البيانات الثلاثية الأبعاد (يشكّل الإيصال المشار إليه في المادة ٦,٣,٢. أدناه إثبات الدّفع في ما خصّ رسم سحب الطلب).

٦,١,٣. يجب أن تُقدّم الطلبات في طرد مختوم بالشمع يحمل عبارة "دورة التراخيص الأولى لاستكشاف وإنتاج النفط والغاز في المياه البحرية اللبنانية الخاضعة للولاية القضائية للدولة اللبنانية (السنة) - دفتر شروط لمنح حق بترولي، ويجب أن يكون الطرد موجّهاً إلى وزير الطاقة والمياه.

6.1.4. يجب أن ينظّم بالصيغة الرسمية كل من سند التوكيل المتعلّق بالممثل القانوني المفوض، ومستند اثبات صلاحية إصدار سند التوكيل المنصوص عليه في الملحق رقم (٤) وكذلك بعض المستندات الأخرى المنصوص عليها لاحقاً في دفتر الشروط الحالي. يعتبر المستند "رسمياً" في الحالات التالية: (أ) إذا كان صادراً في لبنان وقد تمت المصادقة عليه من الكاتب العدل، و(ب) في حال كان صادراً خارج لبنان، يجب المصادقة عليه من الكاتب العدل في بلد المنشأ، وأن يكون مصادقاً عليه من قبل القنصلية اللبنانية في البلد حيث تمت مصادقة الكاتب العدل، ومصادقاً عليه من وزارة الخارجية والمغتربين في لبنان. على مقدمي الطلبات التنبّه إلى أن الصيغة الرسمية تستوجب ترجمة اي مستند بغير اللغة العربية إلى العربية بإحدى الطرق التالية: (١) ترجمة المستندات إلى العربية في بلد المنشأ ومصادقتها من قبل القنصلية اللبنانية المعنية ومن ثم مصادقتها لدى وزارة الخارجية والمغتربين في لبنان، أو (٢) وفق ما تنصح به قنصلية لبنان في بعض البلدان، مصادقة المستندات باللغة الأجنبية لدى القنصلية اللبنانية في البلد المعني، ترجمتها إلى العربية من قبل مترجم محلف في لبنان، مصادقتها لدى الكاتب العدل في لبنان، مصادقتها من قبل وزارة العدل، وأخيراً مصادقتها من قبل وزارة الخارجية والمغتربين. من المفضل

the Ministry of Foreign Affairs and Emigrants. Applicants are advised to contact the Lebanese consulate in their jurisdiction as to the translation requirements applicable to the consularization of documents.

6.1.5 Applicants undertake to inform the Petroleum Administration promptly of any material changes occurring after the date of the Application with respect to the information disclosed pursuant thereto.

6.1.6 The checklist of documents submitted included in Annex 4 of this Tender Protocol contains requirements for Formalization of documents and translation. All documents are to be submitted in hard copy and in electronic copy (portable document format).

6.1.7 In the event the required information or a required document may not be produced under the applicable laws in an Individual Company's country of incorporation or where an Individual Company or an Applicant is unable to provide a document without incurring prohibitive efforts or costs, the Petroleum Administration may authorize such Individual Company or Applicant to provide alternative documentation or information.

The Petroleum Administration reserves the right to disqualify an Applicant or an Individual Company if it fails to provide such alternative documentation or information. In the event where the Petroleum Administration disqualifies an Individual Company comprising part of an Applicant following the submission of Applications and before the award of Petroleum Rights, the Applicant may, subject to approval of the Minister of Energy and Water upon recommendation of the Petroleum Administration, within thirty (30) days of such disqualification, propose a new allocation of the disqualified Individual Company's interests to another prequalified Individual Company that is able to meet the requirements of the present

أن يراجع مقدمو الطلبات قنصلية لبنان في بلدهم بشأن متطلبات الترجمة المطبقة في ما يختص بمصادقة القنصلية على المستندات.

٦,١,٥. يتعهد مقدمو الطلب بإعلام هيئة إدارة قطاع البترول فوراً بأي تغييرات جوهرية تحدث بعد تاريخ تقديم الطلب في ما يتعلق بالمعلومات التي جرى الإفصاح عنها بموجبه.

٦,١,٦. إن قائمة المستندات المقدمة المذكورة في الملحق رقم (٤) من دفتر الشروط الحالي تتضمن متطلبات تقديم المستندات بالصيغة الرسمية ومتطلبات الترجمة. يجب تقديم نسخة ورقية ونسخة إلكترونية (صيغة الوثيقة المحمولة PDF) عن كل مستند.

٦,١,٧. في حال لم يكن بالإمكان تقديم المعلومات المطلوبة أو أي مستند مطلوب وفقاً للقوانين السارية المفعول في بلد تأسيس الشركة المنفردة أو في الحالات التي تكون فيها الشركة المنفردة أو مقدم الطلب غير قادر (٥) على تقديم مستند من دون تكبد جهود أو تكاليف باهظة، يمكن لهيئة إدارة قطاع البترول أن ترخص للشركة المنفردة هذه أو لمقدم الطلب بتقديم مستندات أو معلومات بديلة. تحتفظ هيئة إدارة قطاع البترول بحقها باستبعاد أي مقدم طلب أو أي شركة منفردة في حال التخلف عن تقديم المستندات أو المعلومات البديلة.

في حال قامت هيئة إدارة قطاع البترول باستبعاد شركة منفردة مكونة لمقدم طلب وذلك بعد انتهاء مهلة تقديم الطلبات ولكن قبل أن يتم منح حقوق بترولية، يمكن لمقدم الطلب خلال مهلة ثلاثين (٣٠) يوماً من تاريخ قرار الاستبعاد أن يقترح إعادة توزيع جديدة لنسبة مشاركة الشركة المنفردة التي تم استبعادها عبر منح حصتها لشركة منفردة أخرى مؤهلة مسبقاً قادرة على تلبية شروط المزايدة المحددة في دفتر الشروط الحالي، شرط الحصول على موافقة وزير الطاقة والمياه بناءً على توصية هيئة إدارة قطاع البترول.

Tender Protocol.

6.1.8 Upon submitting its Application, each Applicant shall receive a receipt signed by the Minister of Energy and Water/Petroleum Administration attesting that an Application has been submitted and the date of such submission.

٦,١,٨ . يستلم كل مقدم طلب، لدى تقديم طلبه، إيصالاً موقّعاً من وزير الطاقة والمياه/ هيئة إدارة قطاع البترول يثبت تقديم الطلب وتاريخ هذا التقديم.

6.1.9 An Applicant, at its discretion, may include in its Application such additional information that it deems relevant or useful, even if such information is not required by this Tender Protocol.

٦,١,٩ . يمكن لمقدم الطلب، وفق ما يراه مناسباً، أن يُدرج في طلبه معلومات إضافية يرى أنها مفيدة أو ذات صلة، حتى ولو لم تكن تلك المعلومات مطلوبة بموجب دفتر الشروط الحالي.

6.2. Validity of Applications

٦,٢ مدة صلاحية الطلبات

6.2.1 An Application shall remain valid for a period of one hundred and eighty (180) days as from the deadline for submitting applications.

٦,٢,١ يبقى الطلب صالحاً لمدة مائة وثمانين (١٨٠) يوماً اعتباراً من الموعد النهائي لتقديم الطلبات.

6.2.2 The Minister of Energy and Water may, upon a recommendation of the Petroleum Administration, decide to extend such period by an additional period of time which will be further specified by the Minister of Energy and Water (but which in any event shall not exceed 90 days), at least fifteen (15) days prior to the expiry of said period of validity. Any further extensions of the validity of the application shall be subject to the approval of the Applicant.

٦,٢,٢ يمكن لوزير الطاقة والمياه، بناءً على توصية هيئة إدارة قطاع البترول، أن يقرر تمديد هذه المدة إلى مدة إضافية يتم تحديدها لاحقاً من قبل وزير الطاقة والمياه (على أن لا تتجاوز في مطلق الأحوال تسعين (٩٠) يوماً) قبل خمسة عشر (١٥) يوماً على الأقل من انتهاء مدة الصلاحية المذكورة. إن أي تمديد لاحق لصلاحية الطلب يخضع لموافقة مقدم الطلب.

6.3 Payment of the Retrieval Fee

٦,٣ تسديد رسم سحب الطلب

6.3.1 The payment of the Retrieval Fee shall be made to the Treasury Account, Ministry of Finance of the Republic of Lebanon.

٦,٣,١ يسدّد رسم سحب الطلب إلى الخزينة العامة، وزارة المالية في الجمهورية اللبنانية.

6.3.2 The Applicant making the payment will be delivered a receipt upon acknowledgement of payment.

٦,٣,٢ يُسلّم مقدّم الطلب الذي قام بتسديد المبلغ المتوجّب إيصالاً كإشعار بالدفع.

6.4 Costs and expenses incurred by the Applicant

Each Applicant shall bear all costs and expenses incurred in the preparation and submission of its Application. Regardless of the final outcome of the Licensing Round (including, for the avoidance of doubt, any cancellation of the Licensing Round), the Petroleum Administration will in no case be responsible or liable for any such costs and expenses incurred by any Applicant (including, *inter alia*, the Retrieval Fee and the 3D License Purchase Price).

6.5 Request for clarification by an Applicant

6.5.1 Individual Companies have the right to submit questions regarding the tender process to the Petroleum Administration through the electronic website www.lpa.gov.lb within the duration specified in the timetable in Article 4.1 of this Tender Protocol.

Individual Companies comprising an Applicant are requested to aggregate their questions in order to minimize the number of submissions to the website by any given Applicant. Any such questions may only be submitted through the login details given to the companies.

6.5.2 While the Petroleum Administration intends to answer all reasonable questions submitted in a timely manner, it is under no obligation to do so. The Petroleum Administration may from time to time publish relevant clarifications as deemed appropriate by the Petroleum Administration. Any answers given by the Petroleum Administration shall be deemed to be non binding guidance.

6.6 Clarification by the Petroleum Administration

6.6.1. Clarifications and any other supplementary information to this Tender Protocol may be issued by the Petroleum Administration in writing within the duration specified in the

٦,٤ التكاليف والنفقات التي يتحملها مقدم الطلب

يتحمل كل مقدم طلب جميع التكاليف والنفقات التي يتكبدها من أجل إعداد وتقديم طلبه، بصرف النظر عن النتيجة النهائية لدورة التراخيص (وتفاديا للشك بما في ذلك أي إلغاء لدورة التراخيص)، لا تكون هيئة إدارة قطاع البترول في أي حال من الأحوال مسؤولة عن أي من هذه التكاليف والنفقات التي يتكبدها أي مقدم طلب (بما في ذلك، على سبيل المثال لا الحصر، رسم سحب الطلب وثمان رخصة البيانات الثلاثية الأبعاد).

٦,٥ طلب التوضيحات من قبل مقدم الطلب

٦,٥,١ يكون للشركات المنفردة الحق بطرح أسئلة بشأن آلية المزايدة على هيئة إدارة قطاع البترول على الموقع الإلكتروني التالي www.lpa.gov.lb وذلك خلال المدة المحددة في الجدول الزمني المذكور في المادة ٤,١ من دفتر الشروط الحالي.

على الشركات المنفردة المكوّنة لمقدم طلب واحد جمع أسئلتها واستفساراتها من أجل تقليل عدد الرسائل المحمّلة من أي مقدم طلب على الموقع الإلكتروني. يتم تحميل هذه الأسئلة على الموقع الإلكتروني فقط من خلال بيانات الدخول المعطاة لها.

٦,٥,٢ إن هيئة إدارة قطاع البترول تنوي الإجابة على جميع الأسئلة المعقولة المقدّمة في الوقت المناسب، إلا أنها غير ملزمة بذلك. يمكن لهيئة إدارة قطاع البترول، من وقت لآخر، نشر الإيضاحات الملائمة وفق ما تراه مناسباً. تعتبر الأجوبة التي تعطيها هيئة إدارة قطاع البترول بمثابة إرشادات غير ملزمة للهيئة.

٦,٦ التوضيحات الصادرة عن هيئة إدارة قطاع البترول

٦,٦,١ يمكن لهيئة إدارة قطاع البترول أن تصدر خطياً في أي وقت كان توضيحات أو معلومات إضافية تتعلق بدفتر الشروط الحالي، وذلك خلال المدة المحددة في الجدول الزمني المذكور في المادة

timetable in Article 4.1 of this Tender Protocol.

٤,١ من دفتر الشروط الحالي.

6.7 Confidentiality of Application

٦,٧ سرية الطلبات

6.7.1 Any information not in the public domain contained in an Application (other than the Technical Proposal and the Commercial Proposal) shall be kept confidential by the Petroleum Administration. Notwithstanding the foregoing, any information may be disclosed as is required by applicable laws.

٦,٧,١ على هيئة إدارة قطاع البترول أن تحافظ على سرية أي معلومات مذكورة في الطلب وغير متوقّرة للعموم (باستثناء العرض التقني والعرض التجاري). على الرغم مما سبق ذكره، يمكن الإفصاح عن أي معلومات وفق ما تتطلبه القوانين المرعية الإجراء.

7. Requirements for the Technical and the Commercial Proposals

٧. شروط العرضين التقني والتجاري:

7.1 Content of the Proposals

٧,١ مضمون العرضين

7.1.1 The Application shall include a Technical Proposal and a Commercial Proposal in the forms provided respectively in Annexes 6 and 7 of this Tender Protocol.

٧,١,١ يجب أن يتضمّن الطلب عرضاً تقنياً وعرضاً تجارياً وفقاً للنموذجين المحددين في الملحقين (٦) و(٧) من دفتر الشروط الحالي.

7.1.2 The Technical Proposal shall provide the proposed Minimum Work Commitment broken down into the items specified and for each Exploration Period, together with the other information specified in Annex 6. The Technical Proposal shall also include indicative United States Dollar amounts (the "Indicative Minimum Work Commitment Amounts") to be set forth in Article 8.2 (with respect to the first Exploration Period) and in Article 8.3 (with respect to the second Exploration Period) of the executed Exploration and Production Agreement. The Indicative Minimum Work Commitment Amounts are meant to be the Applicant's good faith estimate of the cost of carrying out the Minimum Work Commitments for the first and second Exploration Periods.

٧,١,٢ يجب أن ينص العرض التقني على الالتزام بالحد الأدنى لموجبات العمل المقترح، مفصلاً وفق البنود المحددة وذلك في ما يختص بكل مدة استكشاف، بالإضافة إلى المعلومات الأخرى المحددة في الملحق رقم (٦) من دفتر الشروط الحالي. كذلك يجب أن يتضمّن العرض التقني تحديداً لمبلغ استدلالي بالدولار الأميركي ("المبلغ الاستدلالي لالتزام الحد الأدنى لموجبات العمل") الذي يتعين النص عليه في المادة (٨) من اتفاقية الاستكشاف والإنتاج الموقعة بفقرتيه (٨,٢) (في ما يتعلق بمدة الاستكشاف الأولى) و(٨,٣) من دفتر الشروط الحالي (في ما يتعلق بمدة الاستكشاف الثانية) من اتفاقية الاستكشاف والإنتاج الموقعة. من المفترض أن يشكّل المبلغ الاستدلالي لالتزام الحد الأدنى لموجبات العمل تقديراً لحسن النية من قبل مقدّم الطلب بخصوص كلفة تنفيذ التزامات الحد الأدنى لموجبات العمل لمدتي الاستكشاف الأولى والثانية.

7.1.3 The Commercial Proposal shall provide the commercial terms open to bid specified in Annex 7 of this Tender Protocol.

٧,١,٣ يجب أن ينص العرض التجاري على الشروط التجارية موضوع المزايدة وفق ما هو محدد في الملحق رقم (٧) من دفتر الشروط الحالي.

7.2 Minimum requirements

7.2.1 Considering the significant quantity of available 2D and 3D seismic coverage of the area within the Offshore of the Lebanese Jurisdiction proposed under this Licensing Round, it is required that the Minimum Work Commitment to be proposed by an Applicant in its Technical Proposal shall include at least the following:

Minimum requirements	Exploration Wells	
	Block	First Exploration Period
1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10	At least one (1) Exploration Well	At least one (1) Exploration Well

8. Definitive Model Exploration and Production Agreement

8.1 The definitive Model Exploration and Production Agreement applicable to the Offshore Licensing Round is attached to Tender Protocol as

ANNEX 1.

8.2 The definitive Model Agreement includes inter alia the form of a Parent Company Guarantee, the form of a Work Commitment Guarantee and the form of the Joint and Several Shareholder Guarantee.

9. Evaluation

9.1 The Petroleum Administration may eliminate any Application that is incomplete or lacking information or missing any required documentation.

9.2 The Petroleum Administration shall eliminate any Application that does not meet the

٧,٢ الحد الأدنى من المتطلبات

٧,٢,١ بالنظر إلى كثرة المسوحات الزلزالية المتوفرة الثنائية الأبعاد والثلاثية الأبعاد في المياه البحرية الخاضعة للولاية القضائية للدولة اللبنانية بموجب دورة التراخيص الحالية، يجب أن يتضمن التزام الحد الأدنى لموجبات العمل المقترحة من قبل مقدم الطلب في عرضه التقني على الأقل ما يلي:

آبار استكشاف		الحد الأدنى من المتطلبات
مدة الاستكشاف الثانية	مدة الاستكشاف الأولى	الرقعة
بئر استكشاف واحدة (١) على الأقل	بئر استكشاف واحدة (١) على الأقل	١، ٢، ٣، ٤، ٥، ٦، ٧، ٨، ٩، ١٠

٨. النموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج

٨,١ ان النموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج المعمول بها بالنسبة إلى دورة التراخيص الأولى في المياه البحرية هو مرفق بدفتر الشروط الحالي كملحق رقم (١).

٨,٢ يتضمّن النموذج النهائي للاتفاقية، من بين الأمور الأخرى، نموذج كفالة الشركة الأم، ونموذج كفالة ضمان تنفيذ التزام موجبات العمل ونموذج كفالة المساهمين بالتكافل والتضامن.

٩. التقييم

٩,١ لهيئة إدارة قطاع البترول أن تستبعد أي طلب غير مكتمل أو تنقصه معلومات أو أي مستندات مطلوبة.

٩,٢ تستبعد هيئة إدارة قطاع البترول أي طلب لا يستوفي الشروط المنصوص عليها في دفتر

conditions set forth in this Tender Protocol.

9.3 The Petroleum Administration shall review and evaluate the Applications on the basis of the following criteria with respect to the Technical Proposal and the Commercial Proposal:

- The general approach and concept of the Exploration program;
- The proposed Minimum Work Commitment; and
- The biddable commercial terms of the EPA.

9.4 During the evaluation process, the Petroleum Administration reserves the right to request that additional information, documentation and/or clarification be provided by the Applicant, within a specified time period.

9.5 The Petroleum Administration may retain experts and consultants, where it deems appropriate, subject to obtaining appropriate confidentiality undertakings from those experts and consultants.

9.6 Evaluation mark

9.6.1 The table below identifies the aspects of the Technical Proposal and the Commercial Proposal that the Petroleum Administration shall evaluate, together with the metric for the evaluation of each aspect and the weight given to each aspect. For the avoidance of doubt, the "general approach and concept of the Exploration program", as further described in paragraph 1 of Annex 6 of this Tender Protocol, will not be subject to a grade, but will be taken into account during the discussions referred to in Article 10.2.1 of this Tender Protocol to make a general assessment of the other technical criteria that are graded and to determine the consistency of the numbers provided. Similarly, the Indicative Minimum Work Commitment Amounts will not be subject to a grade, but will be taken into account during the discussions referred to in Article 10.2.1 of this Tender Protocol; and the Minister of Energy and Water and the Provisional Winner or the Second

الشروط الحالي.

٩,٣ تراجع هيئة إدارة قطاع البترول وتقوم الطلبات على أساس المعايير التالية بالنسبة إلى العرض التقني والعرض التجاري:

- المقاربة العامة والمفهوم العام لبرنامج الاستكشاف؛
- إلزام الحد الأدنى لموجبات العمل المقترح؛ و
- الشروط التجارية لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج الخاضعة للمزايدة.

٩,٤ تحتفظ هيئة إدارة قطاع البترول ، خلال عملية التقييم، بحق طلب معلومات و/أو مستندات و/أو إيضاحات إضافية لتقديمها من قبل مقدم الطلب ضمن مهلة زمنية محددة.

٩,٥ يمكن لهيئة إدارة قطاع البترول التعاقد مع خبراء واستشاريين، حيثما ترى ذلك مناسباً، بشرط الاستحصال على تعهدات السرية المناسبة من هؤلاء الخبراء والاستشاريين.

٩,٦ علامة التقييم

٩,٦,١ يبيّن الجدول أدناه جوانب العرض التقني والعرض التجاري اللذين سوف تقوم هيئة إدارة البترول بتقويمهما، كما يحدّد الجدول مقياساً مترياً (metric) لتقويم كل جانب والنسبة العائدة لكل جانب. تفادياً للشك، لن تكون "المقاربة العامة والمفهوم العام لبرنامج الاستكشاف"، كما تمّ تحديدهما لاحقاً في الفقرة (١) من الملحق رقم (٦) من دفتر الشروط الحالي، موضوع علامة منفصلة إلا أنه سوف يتمّ أخذهما بالاعتبار خلال المناقشات المشار إليها في المادة (١٠,٢,١) من دفتر الشروط الحالي بغية إجراء تقويم عام للمواصفات التقنية الأخرى الخاضعة للعلامة وبغية تحديد مدى ترابط الأرقام المقدّمة. كذلك، فإن المبلغ الاستدلالي لالتزام الحد الأدنى لموجبات العمل لن يعطى علامة منفصلة، ولكن سوف يؤخذ بالاعتبار خلال المناقشات المشار إليها في المادة (١٠,٢,١) من دفتر الشروط الحالي؛ ويسعى وزير الطاقة والمياه والفائز المؤقت أو مقدّم الطلب الذي احتلّ المرتبة

Ranking Applicant (as the case may be) will attempt to agree upon the final amounts to be set forth in the relevant Articles of the executed Exploration and Production Agreement during the final negotiation stage.

9.6.2 Each of the items shall be evaluated independently, with the highest mark for each item attributed to the best proposal by an Applicant for such item. Each other proposal will receive a mark not greater than the highest mark, i.e. best proposal mark, and shall be equal to the highest mark multiplied by the ratio of such other proposal value to the best proposal value. As an example, if the best proposal for 3D seismic from any Applicant is 1,000 square kilometers, then the proposal of 800 square kilometers will receive a mark that is 80% of the highest mark (i.e. 40 over 50).

9.6.3 The Commercial Proposals will be evaluated on the basis of the total government take under a number of identified scenarios. The Petroleum Administration shall analyze the Commercial Proposals for any given Block using the same set of scenarios (with the same assumptions regarding costs and production profiles) in order to compare the Commercial Proposals for each Block. The scenarios shall not provide for cost and price escalation.

9.6.4 The respective total Technical mark and total Commercial mark shall then be weighted as stated in the table below and added in order to obtain a global mark.

الثانية (وفقاً لما يكون عليه الحال) إلى الاتفاق خلال مرحلة التفاوض النهائي على المبالغ النهائية الواجب تحديدها في المواد ذات الصلة من اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

٩,٦,٢ يتم تقويم كل من البنود بصورة مستقلة، على أن تخصص العلامة الأعلى في ما يختص بكل بند لأفضل عرض تم تقديمه بالنسبة إلى البند المذكور. يحصل كل عرض آخر على علامة لا تزيد عن العلامة الأعلى أي علامة أفضل عرض، ويتم احتساب ذلك عبر أخذ العلامة الأعلى مضروبة بنسبة (ratio) قيمة العرض الآخر موضوع التقويم بالمقارنة مع قيمة العرض الأفضل. فعلى سبيل المثال، إذا كانت قيمة العرض الأفضل لمسح زلزالي ثلاثي الأبعاد مقدماً من أي مقدم طلب هو ألف كيلومتر مربع، يحصل عرض الثمانماية كيلومتر مربع على علامة ٨٠ % من العلامة الأعلى (أي ٤٠ على ٥٠).

٩,٦,٣ يتم تقويم العروض التجارية بالنظر إلى حصّة الدولة الكاملة في إطار عدد من السيناريوهات المعيّنة. تقوم هيئة إدارة قطاع البترول بدراسة العروض التجارية في ما خصّ رقعة معيّنة باعتماد مجموعة السيناريوهات ذاتها (مع ذات الفرضيات في ما خصّ التكاليف و مستويات الإنتاج مدى حياة الحقل) من أجل المقارنة بين المقترحات التجارية المقدّمة لكل رقعة. يجب ألا تتضمن الفرضيات أحكاماً متعلّقة بالتكلفة وارتفاع الأسعار.

٩,٦,٤ من ثم، يتم قياس كل من مجموع علامات العرض التقني وعلامة العرض التجاري وفق ما هو محدد في الجدول أدناه ويتم جمعها من أجل الحصول على العلامة الاجمالية.

Aspect	Phase	Aspect	Metric for evaluation	Mark (up to)	Weight
Technical	First Exploration Period	3D seismic survey	Square kilometers	50	30%
		Other geological and geophysical activities:			
		- Airborne, gravity, aero-magnetics, other	Line kilometers	10	
		- Advanced technologies such as electro-magnetics	Square kilometers	50	
		Exploration Wells:			
		- Cumulative depth proposed for all the Wells	True vertical depth from seabed (TVDss) in meters	240	
		- Maximum depth proposed among the Wells	True vertical depth from seabed (TVDss) in meters	50	
	Second Exploration Period	3D seismic survey	Square kilometers	25	
		Other geological and geophysical activities:			
		- Airborne, gravity, aero-magnetics, other	Line kilometers	5	
		- Advanced technologies such as electro-magnetics	Square kilometers	25	
		Exploration Wells:			
		- Cumulative depth proposed for all the Wells	True vertical depth from seabed (TVDss) in meters	120	
		- Maximum depth proposed among the Wells	Meters	25	
Commercial	EPA commercial terms	Cost Petroleum recovery ceiling and Profit Petroleum sharing	Government take and returns under government-defined scenarios	600	70%

النسبة	علامة (لغاية)	وحدة التقويم	الجانب	المرحلة	الجانب	
30%	50	كيلومتر مربع	بيانات المسح الزلزالي الثلاثية الأبعاد أنشطة جيولوجية وجيوفيزيائية أخرى:	مقدمة الاستكشاف الأولى	تقني	
	10	كيلومتر طولي	مسوحات جوية: جاذبية، مغناطيسية وسواه			
	50	كيلومتر مربع	- تقنيات متطورة مثل المسوحات الالكترومغناطيسية آبار الاستكشاف:			
	240	العمق العامودي من قاع البحر (TVDss) بالأمتار	- العمق التراكمي المقترح لجميع الآبار			
	50	العمق العامودي من قاع البحر (TVDss) بالأمتار	- العمق الأقصى المقترح بين الآبار			
	25	كيلومتر مربع	بيانات المسح الزلزالي الثلاثية الأبعاد أنشطة جيولوجية وجيوفيزيائية أخرى:			مقدمة الاستكشاف الثانية
	5	كيلومتر طولي	مسوحات جوية: جاذبية، مغناطيسية وسواه			
	25	كيلومتر مربع	- تقنيات متطورة مثل المسوحات الألكترومغناطيسية آبار الاستكشاف:			
	120	العمق العامودي من قاع البحر (TVDss) بالأمتار	- العمق التراكمي المقترح لجميع الآبار			
	25	العمق العامودي من قاع البحر (TVDss) بالأمتار	- العمق الأقصى المقترح بين الآبار			
70%	600	حصّة الدولة والعائدات بالتّظر الى السيناريوهات المعيّنة من قبل الحكومة	الحد الأقصى لاسترداد بترول الكلفة حصّة بترول الربح	الاحكام التجارية لاتفاقية الاستكشاف والانتاج	تجاري	

9.7 The Petroleum Administration shall prepare and submit to the Minister of Energy and Water a report with respect to the evaluation of the Applications by Block, including a ranking of the Applicants on the basis of their respective global mark as determined in accordance with Article 9.6.4 of this Tender Protocol and recommendations on the selection of the Applicants to proceed and the Minister shall submit this report to the Council of Ministers. The report shall not be disclosed to third parties except the Minister and the Council of Ministers.

9.8 The Petroleum Administration may recommend selecting no Application for a Block, as a result of its overall evaluation in the context of the Block concerned and the objectives of the Licensing Round. This shall apply in particular in the event where fewer than two (2) Applications are submitted for a given Block.

9.9 The Minister of Energy and Water, and following approval of the Council of Ministers, reserves the right to award no more than 4 Blocks in the First Offshore Licensing Round.

10. Conclusion of the Tender

10.1 The Minister of Energy and Water shall decide, on the basis of the report referred to in Article 9.7 of this Tender Protocol, to invite the first ranking Applicant for a given Block (the "Provisional Winner") to proceed to the final negotiation stage.

10.2 For each Block the final negotiation stage will be conducted in accordance with the following procedure:

10.2.1 The Provisional Winner will be invited to discuss its Technical Proposal with the Minister of Energy and Water in cooperation with the Petroleum Administration.

10.2.2 The Provisional Winner may be requested to improve its Technical Proposal, including making adjustments to any aspects of its Technical Proposal that are considered by the Minister of Energy and Water, upon the

٩,٧ تعدّ هيئة إدارة قطاع البترول تقريراً بشأن تقويم الطلبات بالنسبة إلى كل رقعة، بما في ذلك وضع تصنيف لمقدمي الطلبات على أساس العلامة الإجمالية التي نالها كلّ منهم وفق ما تمّ تحديده في المادة (٩,٦,٤) من دفتر الشروط الحالي وكذلك توصيات الهيئة بشأن اختيار مقدمي الطلبات للمضيّ قدماً، وتقدم التقرير الى وزير الطاقة والمياه الذي يرفعه إلى مجلس الوزراء. تحافظ الهيئة على سرية هذا التقرير تجاه الغير باستثناء الوزير ومجلس الوزراء.

٩,٨ يمكن لهيئة إدارة قطاع البترول أن توصي بعدم منح أي حقوق بترولية في رقعة معينة، بنتيجة تقويمها الشامل في نطاق الرقعة المعنية وأهداف دورة التراخيص. يجب أن يُطبق ذلك بصورة خاصة في حال كان عدد الطلبات المقدمة لرقعة معينة أقل من طليين (٢).

٩,٩ يحتفظ وزير الطاقة والمياه بحق الدولة اللبنانية في منح ما لا يزيد عن أربعة (٤) رقع في دورة التراخيص الأولى، وذلك بعد نيل موافقة مجلس الوزراء.

١٠. اختتام المزايمة

١٠,١ على وزير الطاقة والمياه أن يقرّر، على أساس التقرير المشار إليه في المادة (٩,٧) من دفتر الشروط الحالي، دعوة مقدّم الطلب الذي احتلّ المرتبة الأولى بالنسبة إلى رقعة معينة ("الفائز المؤقت") للانتقال إلى مرحلة التفاوض النهائي.

١٠,٢ تجري مرحلة التفاوض النهائي بشأن كل رقعة وفقاً للإجراءات التالية:

١٠,٢,١ يدعى الفائز المؤقت لمناقشة عرضه التقني مع وزير الطاقة والمياه بمعاونة هيئة إدارة قطاع البترول.

١٠,٢,٢ يجوز الطلب من الفائز المؤقت تحسين عرضه التقني، بما في ذلك إجراء تعديلات لأي جوانب من عرضه التقني التي يراها وزير الطاقة والمياه، بناء على توصية هيئة إدارة قطاع البترول،

recommendation of the Petroleum Administration, to be unrealistic or sub-optimal.

10.2.3 The Minister of Energy and Water and the Provisional Winner will discuss the Indicative Minimum Work Commitment Amounts (Indicative Minimum Work Commitment Amounts are included in the Technical Proposal) and will attempt to agree upon the final amounts to be set forth in Articles 9 and 10.

10.2.4 If the Provisional Winner and the Minister of Energy and Water reach an agreement on the Provisional Winner's Technical Proposal, the Minister of Energy and Water will submit a report to the Council of Ministers containing the results of the negotiations and a recommendation that the State sign an Exploration and Production Agreement with the Provisional Winner, in accordance with Article 18-3 of the Law No 132/2010 (Offshore Petroleum Resources Law).

10.2.5 If the Provisional Winner and the Minister of Energy and Water fail to reach an agreement on revisions to the Provisional Winner's Technical Proposal proposed by the Minister of Energy and Water, the second ranking Applicant for the relevant Block (the "Second Ranking Applicant") will be invited by the Minister of Energy and Water to follow the procedure described in Articles 10.2.1 to 10.2.3 above in place of the Provisional Winner.

10.2.6 If the Second Ranking Applicant and the Minister of Energy and Water reach an agreement on the Second Ranking Applicant's Technical Proposal, the Minister of Energy and Water will submit a report to the Council of Ministers containing the results of the negotiations and a recommendation that the State sign an Exploration and Production Agreement with the Second Ranking Applicant, in accordance with Article 18-3 of the Law No 132/2010 (Offshore Petroleum Resources Law).

10.2.7 Without prejudice to Article 10.5 of this Tender Protocol, if the Second Ranking Applicant and the Minister of Energy and Water fail to reach an agreement on the Second Ranking

أنها غير واقعية أو يمكن أن تكون أفضل.

١٠,٢,٣. يناقش وزير الطاقة والمياه المبلغ الاستدلالي المعين لالتزام الحد الأدنى لموجبات العمل مع الفائز المؤقت (المبلغ الاستدلالي هو من ضمن العرض التقني) ويسعى للوصول إلى اتفاق على المبالغ النهائية الواجب تعيينها في المادتين ٩ و١٠.

١٠,٢,٤. في حال توصل الفائز المؤقت ووزير الطاقة والمياه إلى اتفاق على العرض التقني المقدم من الفائز المؤقت، يرفع وزير الطاقة والمياه إلى مجلس الوزراء تقريراً يحتوي على نتائج المفاوضات وإقتراح بشأن قيام الدولة بتوقيع اتفاقية استكشاف وإنتاج مع الفائز المؤقت، وفقاً للمادة (١٨,٣) من القانون رقم ١٣٢/٢٠١٠ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية).

١٠,٢,٥. في حال فشل الفائز المؤقت ووزير الطاقة والمياه بالتوصل إلى اتفاق بشأن تعديلات مقترحة من قبل وزير الطاقة والمياه على العرض التقني للفائز المؤقت، يتم استدعاء مقدم الطلب الذي احتل المرتبة الثانية في ما خص الرقعة ذاتها ("صاحب المرتبة الثانية") من قبل وزير الطاقة والمياه لاتباع الإجراءات ذاتها المنصوص عليها في المواد (١٠,٢,١) إلى (١٠,٢,٣) أعلاه بدلاً من الفائز المؤقت.

١٠,٢,٦. في حال توصل صاحب المرتبة الثانية ووزير الطاقة والمياه إلى اتفاق على العرض التقني لصاحب المرتبة الثانية، يرفع وزير الطاقة والمياه إلى مجلس الوزراء تقريراً يحتوي على نتائج المفاوضات وإقتراح بشأن قيام الدولة بتوقيع اتفاقية استكشاف وإنتاج مع صاحب المرتبة الثانية، وفقاً للمادة (١٨,٣) من القانون رقم ١٣٢/٢٠١٠ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية).

١٠,٢,٧. من دون الإخلال بأحكام المادة (١٠,٥) من دفتر الشروط الحالي، في حال فشل صاحب المرتبة الثانية ووزير الطاقة والمياه بالتوصل إلى اتفاق بشأن العرض التقني المقدم من صاحب

Applicant's Technical Proposal, the Minister of Energy and Water shall have the discretion to recommend to the Council of Ministers that the State signs an Exploration and Production Agreement with the Provisional Winner in the form of the definitive Model Exploration and Production Agreement, as supplemented by the Commercial Proposal and Technical Proposal originally submitted by the Provisional Winner (including the Indicative Minimum Work Commitment Amounts), and by any modifications subsequently agreed by the Applicant and the Minister of Energy and Water.

10.3 Each Application shall be deemed an offer made to the State by the Individual Companies comprising the relevant Applicant, to enter into the Exploration and Production Agreement, as supplemented by the Commercial Proposal and Technical Proposal submitted by such Applicant (including the Indicative Minimum Work Commitment Amounts), together with any modifications subsequently agreed by the Applicant and the Minister of Energy and Water, and such offer shall remain effective during the period described in Article 6.2.

10.4 At the request of the Minister of Energy and Water, the Provisional Winner or the Second Ranking Applicant shall deliver to the Minister of Energy and Water, within thirty (30) days of his request, a fully executed Exploration and Production Agreement together with all fully executed Parent Company Guarantees(s), if applicable, and Joint and Several Shareholder Guarantee(s), if applicable, and required by the definitive Model Exploration and Production Agreement (to the extent that these have not been provided at the time of submission of the Application), as well as the fully executed Work Commitment Guarantee for the first Exploration Period. Upon receipt of such fully executed agreement and other documents, the Minister of Energy and Water shall submit a report to the Council of Ministers containing the results of the negotiations with the selected Applicant(s) and the relevant fully executed agreement with its annexes for approval. The Exploration and Production Agreement shall become effective from the date of the Council of Ministers' approval. Following such approval, the Minister of Energy and Water will countersign the

المرتبة الثانية، يكون لوزير الطاقة والمياه سلطة تقديرية في أن يرفع إلى مجلس الوزراء إقتراحاً ينص على قيام الدولة بتوقيع اتفاقية استكشاف وإنتاج مع الفائز المؤقت وذلك وفقاً للنموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج، كما تم استكمالها بالعرض التجاري والعرض التقني المقدمين بالأساس من قبل الفائز المؤقت (بما في ذلك المبلغ الاستدلالي لالتزام الحد الأدنى لموجبات العمل) وأي تعديلات إضافية تم الاتفاق عليها في وقت لاحق بين مقدم الطلب ووزير الطاقة والمياه .

١٠,٣ . يعتبر كل طلب عرضاً مقدماً إلى الدولة من قبل الشركات المنفردة المكونة لمقدم الطلب، وذلك بهدف إبرام اتفاقية استكشاف وإنتاج، كما تم استكمالها بالعرض التجاري والعرض التقني المقدمين من كل مقدم طلب (بما في ذلك المبلغ الاستدلالي لالتزام الحد الأدنى لموجبات العمل)، ومع أي تعديلات إضافية تم الاتفاق عليها في وقت لاحق بين مقدم الطلب ووزير الطاقة والمياه ، ويبقى هذا العرض ساري المفعول خلال الفترة المبينة في المادة (٦,٢) من دفتر الشروط الحالي.

١٠,٤ . بناء لطلب وزير الطاقة والمياه، يقدم الفائز المؤقت أو صاحب المرتبة الثانية إلى وزير الطاقة والمياه، خلال مهلة ثلاثين (٣٠) يوماً من تاريخ تبليغه طلب وزير الطاقة والمياه، اتفاقية الاستكشاف والإنتاج موقعة أصولاً بالإضافة إلى كفالة/كفالات الشركة الأم عند اقتضاء تقديمها وكفالة/كفالات المساهمين بالتكافل والتضامن عند اقتضاء تقديمها والمطلوبة في النموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج موقعة أصولاً (ما لم يكن قد تم تقديم هذه المستندات عند تقديم الطلب)، كما وكفالة ضمان الالتزام بموجبات العمل في ما يتعلق بمرحلة الاستكشاف الأولى موقعة أصولاً. لدى استلام وزير الطاقة والمياه للاتفاقية والمستندات الأخرى الموقعة أصولاً، على وزير الطاقة والمياه أن يرفع تقريراً إلى مجلس الوزراء يتضمن نتائج المفاوضات مع مقدم/مقدمي الطلبات الذي/الذين جرى اختياره/اختيارهم والاتفاقيات ذات الصلة الموقعة أصولاً وملاحظتها، للموافقة عليها. تصبح إتفاقية الإستكشاف والإنتاج نافذة من تاريخ موافقة مجلس الوزراء عليها. تبعاً لهذه الموافقة، يفوض مجلس الوزراء وزير الطاقة والمياه بتوقيع

agreement(s).

10.5 The Council of Ministers reserves the right, in its sole discretion, to decide whether or not to award an Exploration and Production Agreement and to accept or reject any Application, for any reason it deems proper or upon the suggestion of the Minister of Energy and Water based on the recommendation of the Petroleum Administration.

11. Substitution of Affiliates

11.1 Any Individual Company that is awarded a Petroleum Right may appoint an Affiliate (the "Signing Affiliate") to enter into the relevant Exploration and Production Agreement, provided the conditions set forth in this Article are met. The Signing Affiliate meeting the conditions set forth in this Article is deemed pre-qualified within the meaning of the Law No 132/2010 (Offshore Petroleum Resources Law).

11.2 Any such Signing Affiliate must be under the Control (as such term is defined in the Decree No 9882/2013 (Pre-Qualification Decree)) of the Individual Company.

11.3. In addition, the shares of the Signing Affiliate must be either:

11.3.1 Directly or indirectly wholly owned by the Individual Company. For purposes of this Article, a company is deemed to be directly wholly owned by the Individual Company if the Individual Company owns directly 100% of the shares of the owned company. As an exception to the foregoing, if required by the law of the jurisdiction in which the owned company is organized, some of the owned company's shares may also be held by:

(i) the owned company's directors (pursuant to the legal requirement that a

الاتفاقية/الاتفاقيات.

١٠,٥ . يحتفظ مجلس الوزراء، بسلطته الاستثنائية المنفردة، في أن يقرر منح اتفاقية الاستكشاف والإنتاج أو عدم منحها كما والموافقة على أي طلب أو رفضه، لأي سبب يراه مناسباً أو بناءً لاقتراح وزير الطاقة والمياه المستند إلى توصية هيئة إدارة قطاع البترول.

١١. استبدال الشركات المرتبطة

١١,١ يمكن لأي شركة منفردة حائزة على حق بترولي أن تعين شركة مرتبطة بها ("الشركة المرتبطة الموقعة") من أجل توقيع اتفاقية الاستكشاف والإنتاج ذات الصلة، شرط مراعاة الشروط الواردة في هذه المادة. تعتبر مؤهلة مسبقاً بالمعنى الوارد في القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) الشركة المرتبطة الموقعة التي تستوفي الشروط الواردة في هذه المادة.

١١,٢ يجب أن تكون الشركة المرتبطة الموقعة تحت تحكّم الشركة المنفردة (وفقاً لتعريف مصطلح التحكّم في المرسوم رقم ٢٠١٣/٩٨٨٢ مرسوم تأهيل الشركات مسبقاً للاشتراك في دورات تراخيص للأنشطة البترولية).

١١,٣ بالإضافة إلى ذلك، يجب أن تكون أسهم الشركة المرتبطة الموقعة إما:

١١,٣,١ مملوكة بالكامل، بصورة مباشرة أو غير مباشرة، من قبل الشركة المنفردة. لغايات هذه المادة، تعتبر شركة ما على أنها مملوكة بالكامل بصورة مباشرة من قبل الشركة المنفردة في حال كانت الشركة المنفردة تمتلك مباشرة ١٠٠% من أسهم الشركة المملوكة. استثنائياً، في الحالات التي تقتضي ذلك قوانين الدولة حيث تم تأسيس الشركة المملوكة، يجوز أن تكون بعض أسهم الأخيرة مملوكة من قبل:

(أ) أعضاء مجلس إدارة الشركة المملوكة (في الحالات التي يتطلب القانون فيها أن

director also be a shareholder of the owned company) and/or

(ii) such minimum number of other shareholders as are required for the owned company to be properly formed under the law of its jurisdiction of organization, in which case the owned company shall be deemed to be wholly owned by the Individual Company, but only if the shares held pursuant to clauses (i) and (ii) represent the strict minimum number of shares required to meet the legal requirements in the owned company's jurisdiction of organization and do not represent more than 1% of the owned company's share capital.

A company is deemed to be indirectly wholly owned by the Individual Company if all of its shares are owned by the Individual Company or companies directly or indirectly owned by the Individual Company (subject to the limited exception set forth in article 11.3.1 of this Tender Protocol); or

11.3.2 Partly owned by the Individual Company, with all of the remaining shares in the Signing Affiliate owned by the state under whose laws the Individual Company is organized or agencies or instrumentalities of such State, or companies wholly owned by such state.

11.4 The Signing Affiliate must be a joint stock company whose object must permit the conduct of Petroleum Activities. The Signing Affiliate must be incorporated, registered and headquartered in a jurisdiction fully transparent to Lebanese authorities. Upon request, the Petroleum Administration will determine whether a certain jurisdiction would be considered as a jurisdiction that is fully transparent to Lebanese authorities.

11.5 The Signing Affiliate must, as a condition to being eligible to sign the Exploration and Production Agreement, provide the disclosures and meet the criteria set forth in Annex 2 of the

يكون عضو مجلس الإدارة مساهماً في الشركة المملوكة) و/أو

(ب) الحد الأدنى من المساهمين الآخرين الواجب توفّره لإنشاء الشركة وفقاً لقوانين بلد التأسيس فتعتبر الشركة المملوكة في هذه الحالة مملوكة بالكامل من قبل الشركة المنفردة، ولكن فقط في الحالات التي تمثل فيها الأسهم المُشار إليها في الفقرتين (أ) و (ب) الحد الأدنى من الأسهم المطلوب قانوناً لاستيفاء الشركة المملوكة للشروط القانونية المفروضة في بلد التأسيس، وعلى ألا تتعدى نسبة هذه الأسهم واحد بالمائة (1%) من رأسمال الشركة المملوكة.

تعتبر شركة ما على أنها مملوكة بالكامل بصورة غير مباشرة من قبل الشركة المنفردة في حال كانت جميع أسهمها مملوكة من قبل الشركة المنفردة أو شركات أخرى مملوكة هي الأخيرة بصورة مباشرة أو غير مباشرة من قبل الشركة المنفردة (مع مراعاة الاستثناء المنصوص عليه في المادة ١١,٣,١ من دفتر الشروط الحالي)؛ أو

١١,٣,٢ مملوكة جزئياً من قبل الشركة المنفردة، بينما جميع الأسهم الباقية في الشركة المرتبطة الموقعة مملوكة من قبل الدولة حيث تم تأسيس الشركة المنفردة أو من قبل وكالات أو أجهزة تابعة لهذه الدولة، أو شركات مملوكة بالكامل من هذه الدولة.

١١,٤ يجب أن تكون الشركة المرتبطة الموقعة شركة مساهمة يسمح موضوعها بالقيام بالأنشطة البترولية. يجب أن تكون الشركة المرتبطة الموقعة مؤسسة ومسجلة في بلد يتمتع بالشفافية بصورة تامة بالنسبة إلى السلطات اللبنانية، وأن يكون مركزها الرئيسي في بلد يتمتع بالشفافية أيضاً. تحدّد هيئة إدارة قطاع البترول، بناءً على طلب مقدم بهذا الشأن، ما إذا كان بلد معين يُعتبر متمتعاً بالشفافية بصورة تامة بالنسبة للسلطات اللبنانية.

١١,٥ يشترط لاعتبار الشركة المرتبطة الموقعة مؤهلة لتوقيع اتفاقية الاستكشاف والانتاج، أن تقوم بالإفصاحات وأن تستوفي المعايير المحددة في

Decree No 9882/2013 (Pre-Qualification Decree) (except that, in lieu of the document required by paragraph 1 of such annex, the Signing Affiliate must present to the Petroleum Administration evidence (whether in the form of an extract of a commercial register, a copy of a resolution of the board of directors, or a legal opinion by a reputable attorney practicing in the jurisdiction of incorporation of the Signing Affiliate) showing that the person it proposes to sign the Exploration and Production Agreement on its behalf is duly authorized to bind the Signing Affiliate). The requirements of the Decree No 9882/2013 (Pre-Qualification Decree) regarding translation, notarization and consularization apply to such documents as if they had been submitted pursuant to the Pre-Qualification Decree. The evidence to be submitted of the authority of the person signing the Exploration and Production Agreement on behalf of the Signing Affiliate shall be formalized.

الملحق رقم ٢ من المرسوم رقم ٢٠١٣/٩٨٨٢ (مرسوم تأهيل الشركات مسبقاً للاشتراك في دورات تراخيص للأنشطة البترولية)، إلا أنه يمكن للشركة المرتبطة الموقعة أن تقدم الى هيئة إدارة قطاع البترول، بدلاً من المستند المطلوب بموجب الفقرة ١ من الملحق المذكور، إثباتاً (سواء على شكل مستند مستخرج من السجل التجاري، أو نسخة من قرار مجلس الإدارة، أو رأي قانوني صادر عن محام معروف يمارس مهنته في بلد تأسيس الشركة المرتبطة الموقعة) يبين أن الشخص الذي تقترحه لتوقيع اتفاقية الاستكشاف والانتاج بالنيابة عنها هو مفوض بحسب الأصول لإلزام الشركة المرتبطة الموقعة). تطبق شروط المرسوم رقم ٢٠١٣/٩٨٨٢ (مرسوم تأهيل الشركات مسبقاً للاشتراك في دورات تراخيص للأنشطة البترولية) بخصوص الترجمة ومصادقة الكاتب العدل والمصادقة القنصلية على تلك المستندات كما لو أنه تم تقديمها بموجب مرسوم التأهيل المسبق. يجب أن يكون الاثبات المقدم والمتعلق بصفة وصلاحيه الشخص المعين لتوقيع اتفاقية الاستكشاف والانتاج بالنيابة عن الشركة المرتبطة الموقعة منظماً بصورة رسمية.

11.6 On or prior to the signing of the Exploration and Production Agreement by such Signing Affiliate, the Individual Company must issue a parent company guarantee with respect to the Signing Affiliate in the form attached as an Annex E to the definitive Model Exploration and Production Agreement.

١١,٦ على الشركة المنفردة أن تصدر، بتاريخ توقيع اتفاقية الاستكشاف والانتاج من قبل الشركة المرتبطة الموقعة أو قبل ذلك التاريخ، كفالة الشركة الأم المتعلقة بالشركة المرتبطة الموقعة وفق النموذج المرفق كملحق "هـ" للنموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والانتاج.

12. Certain pre-qualification scenarios

١٢. بعض سيناريوهات التأهيل المسبق

12.1 Conditions related to group of company pre-qualification applicants

١٢,١. الشروط المتعلقة بمقدمي طلبات التأهيل المسبق على شكل مجموعة شركات

12.1.1 In the case of companies who pre-qualified as a group pursuant to of Article 3-3 of the Decree No 9882/2013 (Pre-Qualification Decree), such group of companies are required to form a joint stock company (the "New Joint Stock Company") in order to submit an Application as an Individual Company forming part of an Applicant. The New Joint Stock Company must be directly or indirectly wholly

١٢,١,١. في حال كانت الشركات المؤهلة مسبقاً مجموعة وفقاً للمادة ٣-٣ من المرسوم رقم ٢٠١٣/٩٨٨٢ (مرسوم تأهيل الشركات مسبقاً للاشتراك في دورات تراخيص للأنشطة البترولية)، يُشترط على مجموعة الشركات هذه تأليف شركة مساهمة ("الشركة المساهمة الجديدة") من أجل تقديم الطلب كشركة منفردة تشكّل جزءاً

owned (as such term is used in Article 11.3.1 of this Tender Protocol) by the companies within such group at the time of pre-qualification. In addition, the company within such group that satisfied all of the pre-qualification criteria ("Reference Company" on the basis of which such group of companies became pre-qualified) must have at the time of signing of the Exploration and Production Agreement and maintain, until the completion of the Minimum Work Commitment for the first Exploration Period, a minimum shareholding in the New Joint Stock Company of not less than fifty one percent (51%) of the issued and outstanding share capital and fifty one percent (51%) of the voting shares, whether directly or through a directly or indirectly wholly owned company (as such term is used in Article 11.3.1 of this Tender Protocol).

12.1.2 The object of the New Joint Stock Company must permit the conduct of Petroleum Activities. The New Joint Stock Company must be incorporated, registered and headquartered in a jurisdiction fully transparent to Lebanese authorities. Upon request, the Petroleum Administration will determine whether a certain jurisdiction would be considered as a jurisdiction that is fully transparent to Lebanese authorities.

12.1.3 The New Joint Stock Company must, on or prior the date specified in the timetable in Article 4.1 of this Tender Protocol, provide the disclosures and meet the criteria set forth in Annex 2 of the Decree No 9882/2013 (Pre-Qualification Decree) (except that, in lieu of the document required by paragraph 1 of such annex, the New Joint Stock Company must present the power of attorney and evidence of authority relating to the Authorized Representative described in Annex 4 of this Tender Protocol). The requirements of the Decree No 9882/2013 (Pre-Qualification Decree) regarding translation, notarization and consularization apply to such documents as if

من مقدّم الطلب. على الشركة المساهمة الجديدة أن تكون مملوكة بالكامل بصورة مباشرة أو غير مباشرة (وفقاً للمفهوم الوارد في المادة ١١,٣,١ من دفتر الشروط الحالي) من قبل الشركات المؤلفة للمجموعة بتاريخ التأهيل المسبق. بالإضافة إلى ذلك، يجب على الشركة ضمن هذه المجموعة التي استوفت جميع معايير التأهيل المسبق ("الشركة المرجع") والتي بالاستناد إليها أصبحت المجموعة المعنية مؤهلة مسبقاً أن تمتلك بتاريخ التوقيع على اتفاقية الاستكشاف والانتاج، وأن تحافظ إلى حين إنجاز الحد الأدنى لموجبات العمل بالنسبة إلى مدة الاستكشاف الأولى، على حد أدنى من المساهمة في الشركة المساهمة الجديدة بنسبة لا تقل عن (٥١%) واحد وخمسين بالمائة من أسهم رأس المال المصدرة والمحزرة بالكامل و(٥١%) واحد وخمسين بالمائة من الأسهم المناط بها حق التصويت (voting shares)، إما بطريقة مباشرة أو عبر شركات مملوكة بالكامل بطريقة مباشرة أو غير مباشرة (وفقاً للمفهوم الوارد في المادة ١١,٣,١ من دفتر الشروط الحالي).

١٢,١,٢. يجب أن يسمح موضوع الشركة المساهمة الجديدة بالقيام بالأنشطة البترولية، ويجب أن تكون الشركة المساهمة الجديدة مؤسسة ومسجلة في بلد يتمتع بالشفافية بصورة تامة بالنسبة إلى السلطات اللبنانية وأن يكون مركزها الرئيسي في بلد يتمتع بالشفافية أيضاً. تحدد هيئة إدارة قطاع البترول، بناءً لطلب بهذا الشأن، ما إذا كان بلد معين يُعتبر متمتعاً بالشفافية بصورة تامة بالنسبة إلى السلطات اللبنانية.

١٢,١,٣. على الشركة المساهمة الجديدة أن تقوم، عند التاريخ المحدد في الجدول الزمني الوارد في المادة ٤,١ من دفتر الشروط الحالي أو قبل ذلك التاريخ، بتقديم الإفصاحات واستيفاء المعايير المحددة في الملحق رقم ٢ من المرسوم رقم ٢٠١٣/٩٨٨٢ (مرسوم تأهيل الشركات مسبقاً للاشتراك في دورات تراخيص للأنشطة البترولية) (إلا أنه، استثنائياً، يقتضي على الشركة المساهمة الجديدة أن تقدّم، بدلاً من المستند المطلوب بموجب الفقرة ١ من الملحق المذكور، سند توكيل ومستند إثبات الصفة والصلاحيات المتعلقين بالممثل القانوني المفوض والمبنيين في الملحق رقم ٤ من دفتر

they had been submitted pursuant to the Decree No 9882/2013 (Pre-Qualification Decree).

12.1.4 On or prior to the submission of an Application by a consortium comprising such New Joint Stock Company, the companies forming the "group of companies" at the time of pre-qualification must issue a joint and several shareholder guarantee with respect to the New Joint Stock Company in the form attached as Annex G to the definitive Model Exploration and Production Agreement

12.2 Conditions related to companies relying on the credentials of Controlling parent companies

12.2.1 Certain Individual Companies may have become pre-qualified by relying in part on the credentials of a parent company that Controls such Individual Company. On or prior to the submission of an Application by a consortium comprising such Individual Company, such parent company must issue a parent company guarantee with respect to the Individual Company (or its Signing Affiliate, if it is to appoint one pursuant to Article 11 of this Tender Protocol, as further provided in Article 12.3 of this Tender Protocol,) in the form attached as Annex E to the definitive Model Exploration and Production Agreement.

12.3 Replacement of Guarantees

12.3.1 In the event where the obligations of an Individual Company are guaranteed by (i) a Joint and Several Shareholder Guarantee (as described in Article 12.1 above), or (ii) a Parent Company Guarantee (as described in Article 12.2 above), and such Individual Company elects to appoint a Signing Affiliate to enter into the Exploration and Production Agreement, the Minister of Energy and Water reserves the right to require that such guarantee(s) be replaced by guarantee(s) in the

الشروط الحالي). تُطبّق شروط المرسوم رقم ٢٠١٣/٩٨٨٢ (مرسوم تأهيل الشركات مسبقاً للاشتراك في دورات تراخيص للأنشطة البترولية) بخصوص الترجمة ومصادقة الكاتب العدل والمصادقة التفصيلية على تلك المستندات كما لو أنه قد تم تقديمها بموجب المرسوم رقم ٢٠١٣/٩٨٨٢ (مرسوم تأهيل الشركات مسبقاً للاشتراك في دورات تراخيص للأنشطة البترولية).

١٢,١,٤. بتاريخ أو قبل تاريخ تقديم الطلب من قبل الائتلاف الذي يضم الشركة المساهمة الجديدة، يجب على الشركات التي تؤلف "مجموعة من الشركات" بتاريخ التأهيل المسبق إصدار كفالة من قبل المساهمين بالتكافل والتضامن بالنسبة إلى الشركة المساهمة الجديدة وفق النموذج المرفق كملحق "ز" للنموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

١٢,٢. شروط متعلقة بالشركات التي تستند على مؤهلات الشركات الأم المحكمة

١٢,٢,١. إن بعض الشركات المنفردة قد تكون تأهلت مسبقاً بالاستناد بصورة جزئية إلى مؤهلات الشركة الأم التي تتحكم بتلك الشركة المنفردة. يجب على هذه الشركة الأم أن تصدر، بتاريخ تقديم الطلب من قبل إئتلاف يضم هذه الشركة المنفردة أو قبل ذلك التاريخ، كفالة الشركة الأم المتعلقة بالشركة المنفردة (أو بالشركة المرتبطة الموقعة، في حال أرادت أن تعين واحدة وفقاً للمادة ١١ من دفتر الشروط الحالي، كما هو منصوص عليه في المادة 12.3 من دفتر الشروط الحالي) وفق النموذج المرفق كملحق "هـ" للنموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

١٢,٣. إستبدال الكفالات

١٢,٣,١. في الحالة التي تكون فيها التزامات الشركة المنفردة مكفولة من خلال (أ) كفالة المساهمين بالتكافل والتضامن (كما هو منصوص عليه في المادة ١٢,١ أعلاه)، أو (ب) كفالة الشركة الأم (كما هو موضح في المادة ١٢,٢ أعلاه)، وتقرّر هذه الشركة المنفردة تعيين شركة مرتبطة موقعة للتوقيع على اتفاقية الاستكشاف والإنتاج، يحتفظ وزير الطاقة والمياه بحق استبدال الكفالات

same form but guaranteeing the obligations of
the Signing Affiliate.

المشار إليها بكفالات بالصيغة ذاتها لضمان
التزامات الشركة المرتبطة الموقعة بالصيغة ذاتها.

ANNEX 1

DEFINITIVE MODEL EXPLORATION AND PRODUCTION AGREEMENT

الملحق ١

النموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج

ANNEX 2

SCHEDULE A OF ANNEX 2 – FRAMEWORK GIS PROJECT

REF:	DESCRIPTION	FORMAT
1	Culture	
1.1	Lebanon Shaded Area	ESRI-Digital
1.2	Coastline	ESRI-Digital
1.3	Countries Names	ESRI-Digital
1.4	Cities	ESRI-Digital
1.5	Rivers	ESRI-Digital
1.6	Lakes	ESRI-Digital
1.7	Regional Bathymetry 250m	ESRI-Digital
1.8	Topography	ESRI-Digital
1.9	Gebco - Global Bathymetry	ESRI-Digital
2	International Boundaries	
2.1	Lebanon Onshore Boundaries	ESRI-Digital
2.2	Lebanon Offshore Boundaries	ESRI-Digital
2.3	Regional International Boundaries	ESRI-Digital
3	Wells	
3.1	Well Coordinates	ESRI-Digital
3.2	Well Attributes (Formation Tops)	Digital
3.3	Well Summary (ECL)	Digital
4	Geology (Onshore)	
4.1	Stratigraphic Column	pdf
4.2	Geological Cross Sections (Hyperlinked)	pdf
4.3	Stratigraphic Correlation (Hyperlinked)	pdf

REF:	DESCRIPTION	FORMAT
4.4	Faults (200,000 Scale)	ESRI-Digital
4.5	Geology (200,000 Scale)	ESRI-Digital
4.6	Hillshade 50m	ESRI-Digital
4.7	Structural Elements (Regional)	ESRI-Digital
5	Seismic Data Location	
5.1	2D Seismic Surveys	ESRI-Digital
5.2	3D Seismic Surveys	ESRI-Digital
6	Seismic Interpretation	
6.1	Regional Seismic Profiles (Hyperlinked)	pdf
6.2	Seabed Horizon (Two Way Time)	ESRI-Digital
6.3	Seabed Horizon (Depth)	ESRI-Digital
7	Presentations & Reports	
7.1	Overview	ppt - pdf
7.2	Detail	ppt - pdf
7.3	Reports	ppt - pdf
8	Environmental	
8.1	Environmental GIS report	

الملحق ٢

SCHEDULE B OF ANNEX 2 – DIGITAL ATLAS GIS PROJECT

REF:	DESCRIPTION	FORMAT
1	Culture	
1.1	Lebanon Shaded Area	ESRI-Digital
1.2	Coastline	ESRI-Digital
1.3	Countries Names	ESRI-Digital
1.4	Cities	ESRI-Digital
1.5	Rivers	ESRI-Digital
1.6	Lakes	ESRI-Digital
1.7	Regional Bathymetry 250m	ESRI-Digital
1.8	Topography	ESRI-Digital
1.9	Gebco - Global Bathymetry	ESRI-Digital
2	International Boundaries	
2.1	Lebanon Onshore Boundaries	ESRI-Digital
2.2	Lebanon Offshore Boundaries	ESRI-Digital
2.3	Regional International Boundaries	ESRI-Digital
3	Contract Areas	
3.1	Contract Areas	ESRI-Digital
4	Wells	
4.1	Well Coordinates	ESRI-Digital
4.2	Well Attributes (Formation Tops)	Digital
4.3	Well Summary (ECL)	Digital
4.4	Well Summary - Detail	ESRI-Digital
4.5	Well Summary Well Cad - Lith /strat	Digital
4.6	Well Summary Well Cad - Las / Composite	Digital

REF:	DESCRIPTION	FORMAT
5	Geology (Onshore)	
5.1	Stratigraphic Column	pdf
5.2	Geological Cross Sections (Hyperlinked)	pdf
5.3	Stratigraphic Correlation (Hyperlinked)	pdf
5.4	Faults (200,000 Scale)	ESRI-Digital
5.5	Geology (200,000 Scale)	ESRI-Digital
5.6	Hillshade 50m	ESRI-Digital
5.7	Structural Elements (Regional)	ESRI-Digital
6	Seismic Data Location	
6.1	2D Seismic Surveys	ESRI-Digital
6.2	3D Seismic Surveys	ESRI-Digital
7	Seismic Interpretation	
7.1	Regional Seismic Profiles (Hyperlinked)	pdf
7.2	Seabed Horizon (Two Way Time)	ESRI-Digital
7.3	Seabed Horizon (Depth)	ESRI-Digital
7.4	Plio Quaternary TWT (10 km)	ESRI-Digital
7.5	Plio Quaternary Depth (10 km)	ESRI-Digital
7.6	Base Messinian TWT (10 km)	ESRI-Digital
7.7	Base Messinian Depth (10 km)	ESRI-Digital
7.8	Base Miocene TWT (10 km)	ESRI-Digital
7.9	Base Miocene Depth (10 km)	ESRI-Digital
7.10	Senonian Unconformity TWT (10 km)	ESRI-Digital
7.11	Senonian Unconformity Depth (10 km)	ESRI-Digital
7.12	Upper Jurassic TWT (10 km)	ESRI-Digital
7.13	Upper Jurassic Depth (10 km)	ESRI-Digital
8	Gravity & Magnetic Data	
8.1	Public Gravity Data	Digital

REF:	DESCRIPTION	FORMAT
8.2	Public Magnetic Data	Digital
8.3	MC Data (Location)	Digital
9	Presentations & Reports	
9.1	Overview	ppt - pdf
9.2	Detail	ppt - pdf
9.3	Reports	ppt - pdf
10	Environmental	
10.1	Environmental GIS report	

SCHEDULE C OF ANNEX 2 – ENHANCED GIS PROJECT

REF:	DESCRIPTION	FORMAT
1	Culture	
1.1	Lebanon Shaded Area	ESRI-Digital
1.2	Coastline	ESRI-Digital
1.3	Countries Names	ESRI-Digital
1.4	Cities	ESRI-Digital
1.5	Rivers	ESRI-Digital
1.6	Lakes	ESRI-Digital
1.7	Regional Bathymetry 250m	ESRI-Digital
1.8	Topography	ESRI-Digital
1.9	Gebco - Global Bathymetry	ESRI-Digital
2	International Boundaries	
2.1	Lebanon Onshore Boundaries	ESRI-Digital
2.2	Lebanon Offshore Boundaries	ESRI-Digital
2.3	Regional International Boundaries	ESRI-Digital
3	Contract Areas	
3.1	Contract Areas	ESRI-Digital
4	Wells	
4.1	Well Coordinates	ESRI-Digital
4.2	Well Attributes (Formation Tops)	Digital
4.3	Well Summary (ECL)	Digital
4.4	Well Summary - Detail	ESRI-Digital
4.5	Well Summary Well Cad - Lith /strat	Digital
4.6	Well Summary Well Cad - Las / Composite	Digital
5	Geology (Onshore)	

REF:	DESCRIPTION	FORMAT
5.1	Stratigraphic Column	pdf
5.2	Geological Cross Sections (Hyperlinked)	pdf
5.3	Stratigraphic Correlation (Hyperlinked)	pdf
5.4	Faults (200,000 Scale)	ESRI-Digital
5.5	Geology (200,000 Scale)	ESRI-Digital
5.6	Hillshade 50m	ESRI-Digital
5.7	Structural Elements (Regional)	ESRI-Digital
5.8	Faults (50,000 Scale)	ESRI-Digital
5.9	Geology (50,000 Scale)	ESRI-Digital
5.10	Field Work Module	ESRI-Digital-pdf
6	Seismic Data Location	
6.1	2D Seismic Surveys	ESRI-Digital
6.2	3D Seismic Surveys	ESRI-Digital
7	Seismic Interpretation	
7.1	Regional Seismic Profiles (Hyperlinked)	pdf
7.2	Seabed Horizon (Two Way Time)	ESRI-Digital
7.3	Seabed Horizon (Depth)	ESRI-Digital
7.4	Plio Quaternary TWT (5 km)	ESRI-Digital
7.5	Plio Quaternary Depth (5 km)	ESRI-Digital
7.6	Base Messinian TWT (5 km)	ESRI-Digital
7.7	Base Messinian Depth (5 km)	ESRI-Digital
7.8	Base Middle Miocene TWT (5 km)	ESRI-Digital
7.9	Base Middle Miocene TWT (5 km)	ESRI-Digital
7.10	Base Middle Miocene TWT (5 km)	ESRI-Digital
7.11	Base Middle Miocene Depth (5 km)	ESRI-Digital
7.12	Base Miocene TWT (5 km)	ESRI-Digital
7.13	Base Miocene Depth (5 km)	ESRI-Digital

REF:	DESCRIPTION	FORMAT
7.14	Senonian Unconformity TWT (5 km)	ESRI-Digital
7.15	Senonian Unconformity Depth (5 km)	ESRI-Digital
7.16	Upper Jurassic TWT (5 km)	ESRI-Digital
7.17	Upper Jurassic Depth (5 km)	ESRI-Digital
8	Satellite Data	
8.1	Earth Sat Image - 15m	ESRI-Digital
9	Gravity & Magnetic Data	
9.1	Public Gravity Data	Digital
9.2	Public Magnetic Data	Digital
9.3	MC Data (Location)	Digital
9.4	MC Data - ECL Report	Digital
10	Presentations & Reports	
10.1	Overview	ppt - pdf
10.2	Detail	ppt - pdf
10.3	Reports	ppt - pdf
11	Reference	
11.1	Reference Listing	Excel
11.2	References Copies	pdf
12	Envirnomenta	
12.1	Environmental GIS report	

ANNEX 3

LIST OF PRE-QUALIFIED COMPANIES

**الملحق ٣
قائمة الشركات المؤهلة مسبقاً**

A. Companies qualified as a Right Holder – Operator

أ. الشركات المؤهلة كصاحب حق - مشغل

- Anadarko International O&G Company
- Chevron Eastern Mediterranean Exploration & Production Limited
- ExxonMobil Exploration and Production Lebanon Ltd
- Eni International BV
- Inpex Corporation
- Maersk Olie og Gas A/S
- Repsol Exploracion SA (REXSA)
- Shell Exploration and Production (LXV) N.V.
- Statoil ASA
- Total SA
- Petrobras International Braspetro BV
- Petronas Carigali SDN BHD

B. Companies qualified as a Right Holder – Non-Operator

ب. الشركات المؤهلة كصاحب حق – غير مشغل

- Cairn Energy Plc
- Cairn India Limited
- CC Energy Limited (CCE)
- Crescent Petroleum Company International Limited
- Dana Gas PJSC
- Dana Petroleum E&P Limited
- Dragon Oil (Holdings) Ltd.
- Edison International Spa
- GDF Suez Exploration and Production International S.A.
- Genel Energy Plc
- Heritage Oil Plc
- INA – Industrija Nafte, d.d.
- Japex – Japan Petroleum Exploration Co. Ltd.
- JX Nippon Oil & Gas Exploration Corporation

- KNOC – Korean National Oil Corporation
- Korea Gas Corporation (KOGAS)
- Kuwait Foreign Petroleum Exploration Company K.S.C.
- Lukoil Overseas Lebanon B.V.
- Marathon Oil Netherlands One B.V.
- MDC Oil and Gas Holding Company LLC (Mubadala Petroleum)
- Mitsui E&P Middle East B.V.
- MOL Hungarian Oil and Gas Company Plc
- OMV Aktiengesellschaft
- ONGC Videsh Limited (OVL)
- Petroceltic International Plc
- PTT Exploration and Production Public Company Limited
- Rosneft Oil Company
- Santos Limited
- SOCO International Plc
- Suncor Energy Inc.
- TPAO – Turkiye Petrolleri Anonim Ortakligi

Group of Companies Applicants

مجموعة الشركات مُقَدِّمَة الطلب

- A Joint Stock Company to be formed by Crescent Petroleum Company International Limited and Apex Gas Ltd.
- A Joint Stock Company to be formed by GeoPark Holdings Limited and Petroleb SAL
- A Joint Stock Company to be formed by OAO Novatek and GPB Global Resources B.V.

ANNEX 4

APPLICATION FORM

APPLICATION FORM (ENGLISH TRANSLATION)

(to be provided on the Right Holder-Designated Operator's letterhead)

H.E. Minister of Energy and Water

Copy to:

Petroleum Administration

1st Floor, Marfa 200, Georges Akouri Street, Downtown, Beirut

Beirut, Lebanon

Having examined the Tender Protocol for the First Offshore Licensing Round dated [date] (the "Tender Protocol"), issued pursuant to the Offshore Petroleum Resources Law No. 132 dated 24/08/2010 (The Offshore Petroleum Resources Law), with due care, and having examined the applicable laws, decrees and regulations passed pursuant thereto, the Applicant constituted by the individual companies set forth in the list below (the "Individual Companies"), acting jointly and severally) hereby informs you that it wishes to submit an application for a Petroleum Right in the block (block number) or in the blocks as per the following preferential order... pursuant to the First Licensing Round for Hydrocarbon Exploration within the Offshore of the Lebanese Jurisdiction (the "First Offshore Licensing Round").

The Applicant encloses herewith, for this purpose, in duplicate (one original to the Minister of Energy and Water and one copy to the Petroleum Administration in the same package), the information and documents required pursuant to Annex 4 of the Tender Protocol, together with a Technical Proposal and a Commercial Proposal in the form attached as Annex 6 and Annex 7 of the Tender Protocol, respectively.

The Applicant has agreed to submit this Application (including the documents attached hereto, as described in the attached checklist) in a package sealed with wax delivered by hand by the Authorized Representative (as defined below):

Lebanese Petroleum Administration

1st Floor, Marfa 200, Georges Akouri Street, Downtown, Beirut

Beirut, Lebanon

The Applicant further represents that each Individual Company is a company pre-qualified as a Right Holder-Operator (in the case of the Right Holder Designated Operator, as such term is defined below) or as a Right Holder-Operator or a Right Holder-Non-Operator (in the case of the other Individual Companies) as included in the list provided in Annex 3 to the Final Tender Protocol.

The Applicant represents that the information presented by each Individual Company in its pre-qualification application remains complete, true and accurate, except for the following changes occurring following the date of submission of the pre-qualification request and promptly notified to the Petroleum Administration: *[Applicant to complete as necessary]*.

The Applicant agrees that it is bound to this Application for a period of validity of one hundred and eighty (180) days as from the deadline for submitting Applications, and for any additional period for which it has been extended pursuant to the provisions of Article 6.2.2 of the Tender Protocol. This Application constitutes an offer made by the Individual Companies comprising the relevant Applicant to the State, to enter into the Exploration and Production Agreement in the form of the definitive Model Exploration and Production Agreement attached as Annex 1 to the Tender Protocol as supplemented by the Commercial Proposal and Technical Proposal included herein. Such offer shall remain effective during the period described in this paragraph.

Please note that this Application relates to the following *[Applicant to insert number]* companies constituting the Applicant:

Name of potential Right Holder - Operator (the "Designated Operator"):

Jurisdiction of Incorporation: _____
Registered address: _____
Participating interest: _____%

Name of potential Right Holder: _____
Jurisdiction of Incorporation: _____
Registered address: _____
Participating interest: _____%

Name of potential Right Holder: _____
Jurisdiction of Incorporation: _____
Registered address: _____
Participating interest: _____%

(To be repeated if there are more participating companies)

Each Individual Company constituting the Applicant has designated the following duly authorized representative ("Authorized Representative"). Originals of the necessary powers of attorney¹ are attached. Evidence (whether in the form of an extract of a commercial register, a copy of a resolution of the board of directors, or a legal opinion by a reputable attorney practicing in the jurisdiction of

¹Note to Applicant: the power of attorney should be presented for each individual company constituting the Applicant and should be in the form attached hereto as Schedule A.

incorporation of the Applicant) showing that the Authorized Representative power of attorney was signed by a person or persons duly authorized to bind the Applicant, is also attached for each Individual Company.

- Representative's Name:² _____
- Position: _____
- Address: _____
- Tel: _____
- Fax: _____
- E-mail: _____

The Right Holder - Designated Operator hereby accepts its appointment as such. Each other Individual Company hereby appoints the Right Holder - Designated Operator to act in such capacity and to be responsible for all matters with the Petroleum Administration and the Minister of Energy and Water for the purpose of this Application under the Licensing Round.

The Applicant represents that:

- (i) all the documents submitted as originals are authentic;
- (ii) all of the documents submitted as photocopies are true and complete copies of the original documents;
- (iii) all information submitted is responsive, in all material respects, to the required disclosure and contains no material misstatements or omissions; and
- (iv) the submitted translations are true and fair translations of the originals.

The Applicant also hereby submits proof of its payment of the Retrieval Fee as well as proof of its purchase of a license to use the required minimum total amount of geophysical data, as described in Article 5.4 of the Tender Protocol. The Applicant has also submitted a Bid Bond, as described in Article 5.5 of the Tender Protocol.

²Note to Applicant: The Authorized Representative must be a natural person residing in the Republic of Lebanon or such other place as approved by the Minister following the consultation of the Petroleum Administration.

The below checklist of documents submitted contains requirements for submission of documents in electronic form and translation requirements.

The Applicant agrees that it will be subject to all applicable Lebanese laws and regulations. The Applicant acknowledges that the Petroleum Administration may seek further information from the Applicant, and that any decision to select any Applicant remains the sole prerogative of the Council of Ministers based on the Minister of Energy and Water’s recommendation based on the Petroleum Administration’s recommendation, in accordance with applicable law. The Applicant also acknowledges that the Minister may withdraw any pre-qualification following the granting thereof or annul all or part of the First Offshore Licensing Round process at any time without incurring any liability towards any Applicant or other person.

Date:

_____ [Typed Name of Authorized Representative]

_____ [Signature of Authorized Representative]

الملحق ٤

استمارة الطلب

(تُقَدَّم على ورقة تحمل ترويسة صاحب الحق المشغَّل المعين)

معالي وزير الطاقة والمياه

تبلَّغ نسخة الى:

هيئة إدارة قطاع البترول

الوسط التجاري – شارع جورج عاقوري

مبنى مرفأ ٢٠٠ – الطابق الأول

بيروت، لبنان

بعد الاطلاع بعناية على دفتر الشروط المتعلِّق بدورة التراخيص الأولى للموارد البترولية في المياه البحرية والمؤرخ [اليوم] (المُشار إليه في ما يلي بـ "دفتر الشروط") الصادر وفقاً للقانون رقم ١٣٢ تاريخ ٢٤/٨/٢٠١٠ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)، وبعد الاطلاع على القوانين والمراسيم والأنظمة الصادرة وفقاً للقانون المُشار إليه، يعلن مقدِّم الطلب (المكوّن من مجموع الشركات المنفردة الواردة أسماؤها في اللائحة المبيّنة أدناه ("الشركات المنفردة")، بالتكافل والتضامن في ما بينها) بموجب هذه الوثيقة عن رغبته في تقديم طلب للحصول على حق بترولي في الرقعة (رقم الرقعة) أو في الرقع وفقاً للترتيب التفضيلي التالي:.... بالاستناد إلى دورة التراخيص الأولى لاستكشاف النفط والغاز الطبيعي في المياه البحرية الخاضعة للولاية القضائية للدولة اللبنانية ("دورة التراخيص الأولى في المياه البحرية").

لهذا الغرض، يرفق مقدم الطلب طيّه نسخة مزدوجة (واحدة أصلية للوزير وصورة عن النسخة الأصلية موجهة إلى هيئة إدارة قطاع البترول في حزمة واحدة) من المعلومات والمستندات المطلوبة وفقاً للقائمة المرجعية الواردة في الملحق رقم ٤ من دفتر الشروط، بما في ذلك العرض التقني والعرض التجاري المبيّنين في النموذجين المرفقين في الملحق ٦ والملحق ٧ من دفتر الشروط.

وقد وافق مقدم الطلب على تقديم هذه الاستمارة (بما في ذلك الوثائق المرفقة، كما هو موضح في القائمة المرجعية المرفقة) في حزمة مختومة بالشَّمع يتم تسليمها باليد من قبل الممثل المفوض (كما هو موضح أدناه):

هيئة إدارة قطاع البترول

الوسط التجاري – شارع جورج عاقوري

مبنى مرفأ ٢٠٠ – الطابق الأول

بيروت، لبنان

يؤكد مقدم الطلب بأن كل شركة من الشركات المنفردة هي شركة مؤهلة مسبقاً بصفة صاحب حق- مشغَّل (في ما يختص بصاحب الحق المشغَّل المعين، كما تم تعريف هذا المصطلح أدناه) أو صاحب حق- مشغَّل أو صاحب حق – غير مشغَّل

(في ما يختص بالشركات المنفردة الأخرى)، وذلك وفقاً لما هو وارد في القائمة المبيّنة في الملحق رقم ٣ من دفتر الشروط.

يؤكد مقدم الطلب أن المعلومات التي قدمتها كل شركة منفردة على حدة في طلبها للتأهيل المُسبق لا تزال كاملة وصحيحة ودقيقة [باستثناء التغييرات التالية التي طرأت بعد تاريخ تقديم طلب التأهيل المُسبق، والتي تمّ إبلاغ هيئة إدارة قطاع البترول بها على الفور]: [استكمال الشرح من قبل مقدم الطلب حسب الضرورة].

يوافق مقدم الطلب على أن يكون ملزماً بالطلب الحالي طيلة مدّة صلاحية الطلب أي مائة وثمانون (١٨٠) يوماً من الموعد النهائي لتقديم الطلبات، وكذلك لأي مدّة إضافية في حال التمديد وفقاً لأحكام المادة (٦,٢,٢) من دفتر الشروط. يشكل هذا الطلب عرضاً مقدماً من الشركات المنفردة التي يتألف منها مقدم الطلب المعني لصالح الدولة اللبنانية، بهدف إبرام اتفاقية استكشاف وإنتاج وفقاً للنموذج النهائي لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج والتي تشكل الملحق رقم ١ من دفتر الشروط مستكملاً بالعروض التجاري والعرض التقني المرفقين ربطاً. يبقى هذا العرض صالحاً طيلة مدّة الفترة الزمنية المذكورة في الجملة الأولى من هذه الفقرة.

يتعلق هذا الطلب بـ [دخال العدد] الشركات التالية التي يتكوّن منها مقدم الطلب:

اسم صاحب الحق المشغل المحتمل ("المشغل المعين"):

مكان التأسيس :

العنوان المسجّل :

نسبة المشاركة: %

اسم صاحب الحق المحتمل:

مكان التأسيس :

العنوان المسجّل :

نسبة المشاركة: %

اسم صاحب الحق المحتمل:

مكان التأسيس :

العنوان المسجّل :

نسبة المشاركة: %

(تكرار في حال وجود عدد أكبر من الشركات المشاركة)

قامت كل شركة من الشركات المنفردة المكوّنة لمقدّم الطلب بتعيين الممثل المبيّن اسمه أدناه كممثل قانوني مفوض أصولاً. تجدون ربطاً الوكالة القانونية الأصلية اللازمة لهذا الغرض^٣. كذلك تجدون ربطاً دليلاً (سواء في شكل مستند رسمي مستخرج من السجل التجاري، نسخة عن قرار مجلس الإدارة، أو رأي قانوني من قبل محام ذي كفاءة وسمعة طيبة في مكان تأسيس مقدم الطلب) يبيّن أن الوكالة القانونية التي تمّ بموجبها تعيين الممثل القانوني المفوض قد تم توقيعها من قبل شخص أو أشخاص مفوضين بالتوقيع أصولاً ويتمتعون بكامل الصلاحيات اللازمة لإلزام مقدّم الطلب، وذلك في ما يتعلّق بكل شركة من الشركات المنفردة على حدة.

اسم الممثل القانوني⁴ المفوض :

الوظيفة:

العنوان:

الهاتف:

الفاكس:

البريد الإلكتروني:

يصرّح صاحب الحق المشغّل المعيّن بموجبه بقبوله تعيينه على هذا النحو. كذلك، تصرّح كل شركة أخرى من الشركات المنفردة على حدة بأنّها قد عيّنت صاحب الحق المشغّل المعيّن للعمل بهذه الصفة وليكون مسؤولاً عن جميع المسائل تجاه وزير الطاقة والمياه وتجاه هيئة إدارة قطاع البترول لغرض هذا الطلب في إطار دورة التراخيص الحالية.

يصرّح مقدم الطلب بأنّ :

١. جميع الوثائق الأصلية المقدّمة صحيحة؛
٢. جميع النسخ المقدّمة تشكّل صورةً صحيحةً وكاملةً عن الوثائق الأصلية؛
٣. استجابة المعلومات المقدّمة بصورة جوهرية على جميع المستندات والإفصاحات المطلوبة وهي لا تحتوي على أي تحريفات أو سهو أو أخطاء جوهرية؛ و
٤. الترجمة المقدّمة هي ترجمة حقيقية ومطابقة لمضمون ما هو وارد في الوثائق الاصلية.

كذلك، يرفق مقدم الطلب طيّه مستنداً يثبت قيامه بدفع رسم الاستحصال على نسخة من الطلب، وكذلك دليلاً على قيامه بشراء الحد الأدنى الإجمالي المطلوب من البيانات الجيوفيزيائية، كما هو موضح في المادة ٥,٤ من دفتر الشروط. كذلك، بأن مقدم الطلب قد قام بتقديم التأمين الأوّلي المتعلّق بالمزايدة وفقاً لما هو موضح في المادة ٥,٥ من دفتر الشروط.

تتضمّن القائمة المرجعية المرفقة أدناه تعداداً للوثائق المقدّمة والمتطلبات الشكلية اللازمة لتقديم هذه الوثائق بنسخة إلكترونية وكذلك متطلبات الترجمة.

يوافق مقدم الطلب على أن يخضع لجميع القوانين والأنظمة اللبنانية. يدرك مقدم الطلب بأنه يمكن لهيئة إدارة قطاع البترول أن تطلب مزيداً من المعلومات الإضافية من مقدم الطلب، وأن أي قرار باختيار أي مقدّم طلب هو من صلاحية

^٣ ملاحظة لمقدّم الطلب: يجب على كل من الشركات المنفردة المكوّنة لمقدّم الطلب أن تقدّم وكالة قانونية مستقلة وفقاً لنموذج الوكالة القانونية المرفق ربطاً كمرجع "أ".

^٤ ملاحظة لمقدّم الطلب: يجب على الممثل القانوني المفوض أن يكون مقيماً في لبنان أو في أحد البلدان الاخرى الموافق عليها من قبل وزير الطاقة والمياه استناداً الى رأي هيئة ادارة قطاع البترول.

مجلس الوزراء بناءً على اقتراح وزير الطاقة والمياه المستند على رأي هيئة ادارة قطاع البترول، وذلك وفقاً للقانون. يصرّح مقدم الطلب أيضا بأنه يمكن للوزير أن يسحب أي تأهيل مسبق بعد منحه أو الغاء كل أو جزء من دورة التراخيص الأولى هذه المتعلقة بالموارد البترولية في المياه البحرية في أي وقت دون أن تنتج عن ذلك أي مسؤولية تجاه أي مقدم طلب أو أي شخص آخر.

التاريخ:

[إسم الممثل القانوني المفوض]

[توقيع الممثل القانوني المفوض]

CHECKLIST OF DOCUMENTS SUBMITTED

No.	Documents ^a	Language ^b	Formalized ^c	Submitted	
				Yes	No
I	Annex 4 – Application Form and related documents				
I-1	Application Form	A+E	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
I-2	Power of Attorney of Authorized Representative (Schedule A of Annex 4) required from each Individual Company	F	Yes	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
I-3	Evidence of authority of the person signing the POA required from each Individual Company	F	Yes	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
I-4	Copy of any cooperation agreements between the Right Holders constituting the Applicant with respect to the application for Petroleum Rights or Petroleum Activities (certified by the Authorized Representative)	F	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
II	Annex 5– Bid Bond				
II-1	Bid Bond	E	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
III	Annex 6 – Technical Proposal				
III-1	Technical Proposal Form	E	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
IV	Annex 7 – Commercial Proposal				
IV-1	Commercial Proposal Form	E	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
V	Retrieval Fee				
V-1	Original proof of payment of the Retrieval Fee by at least one Individual Company (in accordance with Articles 5.4 and 6.1.2 of the Tender Protocol)	A	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
VI	Geophysical Data License Purchase Price				
VI-1	Original proof of purchase of the geophysical data required (in accordance with Article 5.4of the	F	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

No.	Documents ^a	Language ^b	Formalized ^c	Submitted	
				Yes	No
	Tender Protocol)				
VII	Documents related to New Joint Stock Company or Companies relying on Parent's qualifications				
VII-1	Information required by Article 12.1.3 (required from each Individual Company that is a New Joint Stock Company)	See Article 12.1.3	See Article 12.1.3	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
VII-2	Joint and several shareholder guarantee (See Article 12.1.4)	A+E	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
VII-3	A parent company guarantee (See 12.2.1)	A+E	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
VIII	Certain legal documents				
VIII-1	The document described in paragraph 5 of Annex 2 of the Decree No 9882/2013 (Pre-Qualification Decree) (required from each Individual Company comprising an Applicant)	F	Yes	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
VIII-2	The document described in paragraph 7 of Annex 2 of the Decree No 9882/2013 (Pre-Qualification Decree) (required from each Individual Company comprising an Applicant)	F	Yes	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
IX	Miscellaneous				
IX-1	Any additional information that might be useful (in accordance with Article 06.1.9 of the Tender Protocol)	F	No	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

a All documents to be submitted in hard copy and electronic copy (portable document format).

b A+E: Original document must be in Arabic and submitted with an English translation.

F: The document may be in any language. However if the original document is not in English or Arabic, it must be accompanied by a translation in English or Arabic.

E: Document must be in English only, without translation.

A: Arabic-language document.

c See definition of "Formalized" in Article 6.1.4 of the Tender Protocol.

قائمة المستندات المقدمة

الرقم	المستندات ^أ	اللغة ^ب	الصيغة الرسمية ^ج	مقدمة	
				نعم	كلا
I الملحق ٤ – نموذج الطلب والمستندات ذات الصلة					
I-1	نموذج الطلب	"ع" + "أ"	كلا	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
I-2	سند توكيل الممثل القانوني المفوض (الجدول أ من الملحق ٤) المطلوب من كل شركة منفردة	و	نعم	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
I-3	إثبات صفة وصلاحيات الشخص الموقع على سند التوكيل المطلوب من كل شركة منفردة	و	نعم	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
I-4	نسخة عن أي اتفاقيات تعاون بين أصحاب الحق الذين يؤلفون مقدم الطلب في ما يخص طلب الحصول على الحقوق البترولية أو الأنشطة البترولية (مصادق عليها من الممثل القانوني المفوض)	و	كلا	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
II الملحق ٥ – كفالة المناقصة					
II-1	كفالة المزايدة	أ	كلا	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
III الملحق ٦ – العرض التقني					
III-1	نموذج العرض التقني	أ	كلا	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
IV الملحق ٧- العرض التجاري					
IV-1	نموذج العرض التجاري	أ	كلا	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
V رسم الطلب					
V-1	إثبات أصلي لتسديد رسم الطلب من قبل شركة منفردة واحدة على الأقل (وفقاً للمادتين ٥,٤ و ٦,١,٢ من دفتر الشروط)	ع	كلا	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
VI شراء رخصة البيانات الجيوفيزيائية					
VI-1	إثبات أصلي لشراء البيانات الجيوفيزيائية المطلوبة (وفقاً للمادة ٥,٤ من دفتر الشروط)	و	كلا	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

VII مستندات متعلقة بالشركة المساهمة الجديدة أو شركات مستندة إلى مؤهلات الشركة الأم					
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	مراجعة المادة ١٢,١,٣	مراجعة المادة ١٢,١,٣	معلومات مطلوبة في المادة ١٢,١,٣ (مطلوبة من كل شركة منفردة هي شركة مساهمة جديدة)	VII-1
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	كلا	ع + أ	كفالة المساهمين المتكافئة المتضامنة (مراجعة المادة ١٢,١,٤)	VII-2
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	مراجعة المادة ١٢,٢,١	ع + أ	كفالة الشركة الام (مراجعة المادة ١٢,٢,١)	VII-3
VIII بعض المستندات القانونية					
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	نعم	و	المستند المحدد في الفقرة ٥ من الملحق رقم ٢ من المرسوم رقم ٢٠١٣/٩٨٨٢ (مرسوم تأهيل الشركات مسبقاً للاشتراك في دورات تراخيص للأنشطة البتروولية) (مطلوب من كل شركة منفردة يتألف منها مقدم الطلب)	VIII-1
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	نعم	و	المستند المحدد في الفقرة ٧ من الملحق رقم ٢ من المرسوم رقم ٢٠١٣/٩٨٨٢ (مرسوم تأهيل الشركات مسبقاً للاشتراك في دورات تراخيص للأنشطة البتروولية) (مطلوب من كل شركة منفردة يتألف منها مقدم الطلب)	VIII-2
IX متفرقات					
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	كلا	و	اية معلومات اضافية قد تكون مفيدة (وفقا للمادة ٦,١,٩ من دفتر الشروط)	IX-1

- أ. يجب أن تقدم جميع المستندات على شكل نسخة مطبوعة ونسخة إلكترونية (portable document format)
- ب. "ع" + "أ" تقدم النسخة الأصلية بالعربية مع ترجمة إلى اللغة الإنكليزية.

و: المستند يمكن أن يكون بأي لغة. إلا أن الأصل، إن لم يكن بالعربية أو بالإنكليزية، يجب أن يرفق به ترجمة إنكليزية أو عربية.

أ: المستند يجب أن يكون بالإنكليزية فقط، بدون ترجمة.

ع: مستند باللغة العربية.

ج. مراجعة تعريف "صيغة رسمية" في المادة ٤, ١, ٦ من دفتر الشروط.

SCHEDULE A OF ANNEX 4

POWER OF ATTORNEY OF AUTHORIZED REPRESENTATIVE

By the present instrument, [*insert name of Company*] (the “Company”), organized and existing in accordance with the laws of [*insert Company’s country of incorporation*], with registered address [*insert registered address of Company*], through [*insert name(s) of legal representative(s) of Company*] who is legally authorized to bind the Company, hereby nominates [*insert name of and full title of Authorized Representative*] (the “Authorized Representative”), as its duly authorized representative empowered to represent the Company before the Ministry of Energy and Water of the Republic of Lebanon, in connection with the First Licensing Round for Hydrocarbon Exploration and Production within the Offshore of the Lebanese Jurisdiction (the “First Offshore Licensing Round”) relating to the exploration or exploration and production of oil and natural gas, with the power to take any and all actions and to assume any and all obligations, in our name and on our behalf (including in our capacity as an individual company constituting an applicant for a Petroleum Right), in respect to such First Offshore Licensing Round, including without limitation (i) to submit an application for a Petroleum Right on behalf of any applicant of which we constitute an individual company, (ii) to execute any contracts, documents or instruments as may be necessary or useful in connection therewith, (iii) to submit all documents and information to be submitted by the Company in connection with the First Offshore Licensing Round, (iv) to receive information and/or data packages, or to authorize third parties to receive information and/or data packages, and (v) to pay any fees required in connection with the First Offshore Licensing Round.

Signed by:

[*insert name(s) of the person legally authorized to bind the Company with signature.*]

Position:

[*insert position(s) of the person legally authorized to bind the Company*]

[*insert location and date*]

INFORMATION RELATING TO AUTHORIZED REPRESENTATIVE⁵

[*insert name and signature of Authorized Representative*]

[*insert position of Authorized Representative*]

[*insert address of Authorized Representative*]

[*insert phone, fax and e-mail of Authorized Representative*]

⁵Note : All individual companies constituting an Applicant (as defined in Annex 4A of the Tender Protocol) must appoint the same Authorized Representative.

الجدول أ من الملحق ٤ سند توكيل الممثل القانوني المفوض

بموجب هذا السند، إنّ شركة [اسم الشركة] ("الشركة") المنظمة والقائمة وفقاً لقوانين [البلد حيث الشركة مسجلة الشركة]، عنوانها الرئيسي المسجل في [العنوان الرئيسي المسجل للشركة]، بواسطة ممثلها القانوني /ممثلها القانونيين [اسم/أسماء الممثل القانوني /الممثلين القانونيين للشركة]، تعين بموجبه [اسم ومنصب الممثل القانوني المفوض] ("الممثل القانوني المفوض") كممثل قانوني مفوض بحسب الأصول، مرخص له بتمثيل الشركة أمام وزارة الطاقة والمياه في الجمهورية اللبنانية، في ما يختصّ بدورة التراخيص الأولى لاستكشاف وإنتاج النفط والغاز في المياه البحرية الخاضعة للولاية القضائية للدولة اللبنانية ("دورة التراخيص الأولى") بشأن استكشاف أو استكشاف وإنتاج النفط والغاز الطبيعي، مع صلاحية اتخاذ اي وجميع الإجراءات وتحمل أي و جميعالموجبات، باسمنا وبالنيابة عنا (بما في ذلك بصفتنا شركة منفردة تُكوّن مقدّم طلب للحصول على حق بترولي)، في ما يختصّ بدورة التراخيص الأولى هذه، بما في ذلك دون الحصر (١) تقديم طلب الحصول على حق بترولي بالنيابة عن أي مقدم طلب تُكوّن شركتنا المنفردة أحد أعضائه، (٢) التوقيع على أي عقود، أو مستندات أو سندات وفق ما هو ضروري أو مفيد في هذا الخصوص، (٣) تقديم جميع المستندات والمعلومات التي يجب تقديمها من الشركة في ما يختصّ بدورة التراخيص الأولى، (٤) استلام طرود المعلومات و/أو البيانات، أو تفويض أطراف ثالثين لاستلام طرود المعلومات و/أو البيانات، و(٥) تسديد أي رسوم مفروضة في ما يختصّ بدورة التراخيص الأولى.

موقع من:

[اسم/أسماء الممثل القانوني /الممثلين القانونيين المشار إليه/إليهم أعلاه مع التوقيع]

المنصب:

[منصب/مناصب الممثل القانوني /الممثلين القانونيين]

[المكان والتاريخ]

معلومات تتعلق بالممثل القانوني المفوض^٦

[اسم وتوقيع الممثل القانوني المفوض]

[منصب الممثل القانوني المفوض]

[عنوان الممثل القانوني المفوض]

[هاتف، فاكس والبريد الإلكتروني للممثل القانوني المفوض]

^٦ ملاحظة: يجب على جميع الشركات المنفردة التي تشكل مقدّم الطلب (وفق ما هو معرّف عنها في الملحق ٤ من دفتر الشروط) أن تعين الممثل القانوني المفوض نفسه.

ANNEX 5

FORM OF BID BOND

IRREVOCABLE STAND-BY LETTER OF CREDIT

Issued by [Name of Bank]

Date: _____

No.: _____

Face Amount: US\$5,000,000

The Ministry of Energy and Water of the Republic of Lebanon (the “**Ministry**”)
Ministry of Energy and Water – Republic of Lebanon
Corniche Al Nahr
Beirut, Lebanon

Dear Sirs:

1. [Name of Bank], a _____ organized under the laws of _____ (the “**Issuer**”), hereby establishes in favor of the Ministry of Energy and Water of the Republic of Lebanon its irrevocable stand-by Letter of Credit No. _____ (this “**Letter of Credit**”), whereby the Issuer authorizes the Ministry to draw hereunder, in a single drawing, the sum of US\$5,000,000 (the “**Face Amount**”) by presentation of a Draft and a Drawing Certificate (each as defined below) at the Issuer’s office specified in Article 3 of this Letter of Credit.
2. The Face Amount of this Letter of Credit may be drawn by the Ministry in the manner specified in Article 3 of this Letter of Credit between 9:00 a.m. and 5:00 p.m., New York City time, on any Banking Day, on or after the date of this Letter of Credit and prior to the expiration of this Letter of Credit. A “**Banking Day**” is any day other than a Saturday, a Sunday or a day on which commercial banks in New York City are authorized or required by law, regulation or executive order to close.
3. A drawing may be made hereunder only by the presentation by the Ministry to the Issuer of a sight draft of the Ministry drawn on the Issuer in the form attached hereto as Exhibit 1 (a “**Draft**”) and a certificate executed by the Ministry in the form attached hereto as Exhibit 2 (a “**Drawing Certificate**”). Presentation of a Draft and Drawing Certificate must be made at the Issuer’s office in New York City located at _____, or at such other address in New York City as the Issuer may designate to the Ministry by notice given in accordance with Article 8 of this Letter of Credit.
4. Upon the presentation by the Ministry to the Issuer of the Draft and Drawing Certificate at the office of the Issuer designated pursuant to Article 3 of this Letter of Credit, the Issuer shall pay the Face Amount by wire transfer of immediately available funds to the Ministry of Energy and Water (or other body of the Lebanese Republic) as designated in the Drawing Certificate, within two (2) Banking Days.
5. This Letter of Credit shall expire upon the earliest of (i) the date on which a certificate executed by the Ministry, in the form attached hereto as Exhibit 3 (an “**Expiration Certificate**”), is

presented to the Issuer, (ii) the indefeasible payment by the Issuer to the Ministry in the manner set forth in Article 4 of this Letter of Credit of the Face Amount upon a drawing properly made hereunder, and (iii) 5:00 p.m., New York City time, on ... (the “**Long Stop Date**”). Notwithstanding the foregoing, any drawing properly made hereunder prior to the expiration of this Letter of Credit shall be honored by the Issuer. Notwithstanding anything contained in Rule 3 of ISP98 (defined below) or herein, in the event that the Issuer’s office designated in Article 3 of this Letter of Credit is closed on the date set forth in (iii) of this Article 5, the expiration date of this Letter of Credit shall be extended to the next Banking Day on which such office is open.

6. This Letter of Credit may only be drawn by, and other rights hereunder may only be exercised by, the Ministry.
7. This Letter of Credit is issued subject to the International Standby Practices 1998, ICC brochure 590 (“**ISP98**”), and to the extent not inconsistent therewith, shall be governed by and construed in accordance with the laws of... The courts of ... shall have exclusive jurisdiction to settle any dispute or claim arising out of or in connection with this Letter of Credit or its subject matter or formation (including non-contractual disputes or claims).
8. All notices, demands, instructions, waivers or other communications to be provided pursuant to this Letter of Credit shall be in writing in English, shall be effective upon receipt, and shall be sent by personal delivery, courier or first class mail, to the following addresses:
 - (i) If to the Issuer, to:
[to be completed]
 - (ii) If to the Ministry, to:

Ministry of Energy and Water - The Republic of Lebanon
Ministry of Energy and Water – Republic of Lebanon
Corniche Al Nahr
Beirut, Lebanon
Attention: The Minister of Energy and Water

With a copy to:

The Petroleum Administration
1st Floor, Marfa 200, Georges Akouri Street, Downtown
Beirut, Lebanon]
Attention: President of the Petroleum Administration
9. The addresses for notices given pursuant to this Letter of Credit may be changed by the Issuer or the Ministry by means of a written notice given to the other at least fifteen (15) Banking Days prior to the effective date of such change.
10. This Letter of Credit sets forth in full the Issuer’s undertaking, and such undertaking shall not in any way be modified or amended by reference to any document, instrument or agreement referred to herein, except the Draft, the Drawing Certificate and any Expiration Certificate.

Very truly yours,

[NAME OF BANK]

By: _____

Name: _____

Title: _____

FORM OF DRAFT

Letter of Credit No. _____

[New York, New York]

[Date Of Draft]

At sight

Pay to the order of the Ministry of Energy and Water, the Republic of Lebanon the sum of US\$5,000,000 (Five Million U.S. Dollars), for value received. Drawn under [Name of Issuer] Letter of Credit No. _____.

MINISTRY OF ENERGY AND WATER, THE REPUBLIC OF
LEBANON

By: _____

Name: _____

Title: _____

To: [Name of Issuer] _____

[Address of Issuer] _____

EXHIBIT 2

FORM OF DRAWING CERTIFICATE

Reference is made to the Letter of Credit (the “**Letter of Credit**”), No. _____, dated _____, issued by _____ in favor of the the Ministry of Energy and Water, the Republic of Lebanon. Capitalized terms used herein and not defined have the respective meanings set forth in the Letter of Credit or the Final Tender Protocol dated [[date], 2013] (the “Tender Protocol”) issued by the Ministry of Energy and Water of the Lebanese Republic with respect to the First Licensing Round for Hydrocarbon Exploration and Production within the Offshore of the Lebanese Jurisdiction (the “First Licensing Round”).

The undersigned, being duly authorized to execute this certificate on behalf of the Ministry, hereby certifies that pursuant to the First Licensing Round a consortium composed of [include names of consortium members] (the “**Applicant**”) was selected to enter into an Exploration and Production Agreement with the Republic of Lebanon, and that one of the following events has occurred:

1. The Applicant did not sign the Exploration and Production Agreement and deliver it to the Minister of Energy and Water (the “Minister”) by the date defined in Article 10.4 of the Tender Protocol; or
2. The fully executed Work Commitment Guarantee for the first Exploration Period required by the Exploration and Production Agreement was not delivered to the Minister by the date defined in Article 10.4 of the Tender Protocol; or
3. The fully executed Parent Company Guarantee(s) and Joint and Several Shareholder Guarantee(s) required by the Exploration and Production Agreement was/were not delivered to the Minister by the date defined in Article 10.4 of the Initial Tender Protocol.

Payment of the Face Amount of the Letter of Credit is to be made by the Issuer to the following account: (to be communicated by the Ministry in due course)

This certificate has been duly executed by the undersigned as of the _____ day of _____.

MINISTRY OF ENERGY AND WATER, THE REPUBLIC OF
LEBANON

By: _____
Name: _____
Title: _____

EXHIBIT 3

FORM OF EXPIRATION CERTIFICATE

Reference is made to the Letter of Credit (the "Letter of Credit") No. _____, dated _____, issued by _____ in favor of the Ministry of Energy and Water, the Republic of Lebanon. Capitalized terms used herein and not defined have the respective meanings set forth in the Letter of Credit.

The undersigned, being duly authorized to execute this certificate on behalf of the Ministry, hereby certifies that conditions permitting the expiration of the Letter of Credit have occurred, and that accordingly the Letter of Credit shall expire as of the date of this Certificate.

This certificate has been duly executed by the undersigned as of the _____ day of _____.

MINISTRY OF ENERGY AND WATER, THE REPUBLIC OF
LEBANON

By: _____

Name: _____

Title: _____

ANNEX 6**TECHNICAL PROPOSAL FORM****Block No. ____ (the “Block”)****Applicant [state names of Individual Companies]:**

1. [Description of the general concept, approach and expected timing to perform Exploration work in the Block.

In addition, the Applicant shall present a preliminary assessment of the Block, including the identification of plays, leads and prospects, if any, (location, objective, depth, expected resources, economic factors, etc..) in support of its Application.]

2. Proposed Minimum Work Commitment

Work item		Unit	Quantity (in number)	Quantity (in words)
1. First Exploration Period				
Geophysical survey	3D seismic data carried out and processed	Square kilometers		
Other geological and geophysical activities	Airborne, gravity, aero-magnetics, other	Line kilometers		
	Advanced technologies, such as electro-magnetics	Square kilometers		
Exploration Wells (*)	Number	Number		
	Minimum depths by Well (may be different by Well)	True vertical depth from seabed (TVDss) in meters		
2. Second Exploration Period				
Work item		Unit	Quantity (in number)	Quantity (in words)
Geophysical survey	3D seismic data carried out and processed	Square kilometers		
Other geological and geophysical activities	Airborne, gravity, aero-magnetics, other	Line kilometers		
	Advanced technologies, such as electro-magnetics	Square kilometers		
Exploration Wells (*)	Number	Number		
	Minimum depths by Well (may be different by Well)	True vertical depth from seabed (TVDss) in meters		

(*) Note: Please refer to the minimum requirements with respect to the number of Exploration Wells stated in Article 7.2 of the Tender Protocol.

3. Indicative Minimum Work Commitment Amounts

- With respect to the first Exploration Period: [_____]
- With respect to the second Exploration Period: [_____]

The Applicant hereby attests that the amounts provided above are the Applicant's good faith estimate of the cost of carrying out the Minimum Work Commitments for the first and second Exploration Periods.

Date:

_____ [Typed Name of Authorized Representative]

_____ [Signature of Authorized Representative]

ANNEX 7

COMMERCIAL PROPOSAL FORM

Block No. ____

Applicant [state names of Individual Companies]:

- 1. Cost Petroleum ceiling (%) (as applied pursuant to Article 23.3 of the definitive Model Exploration and Production Agreement):**

Cost Petroleum ceiling	____%
------------------------------	-------

- 2. Profit Petroleum sharing formula (as defined in Article 24 of the definitive Model Exploration and Production Agreement):**

A	____%
B	____%
R _B	_____

Note 1: R_B must be greater than 1. B must be greater than A.

Note 2: the above mentioned percentages are on a pre-tax basis.

Note 3: Cost Petroleum Ceiling shall not exceed a limit of **65%** of disposable petroleum.

Note 4: A shall have a minimum value of **30%**.

Date:

_____ [Typed Name of Authorized Representative]

_____ [Signature of Authorized Representative]

ملحق رقم (٢)

نموذج اتفاقية الاستكشاف والانتاج

**Exploration and Production
Agreement
for Petroleum Activities**

in [Number of Block]

**between
The Republic of Lebanon**

And

[XXX],

[YYY]

and

[ZZZ]

اتفاقية الاستكشاف والإنتاج

للأنشطة البترولية

في [رقم الرقعة]

بين

الجمهورية اللبنانية

و

[س س س]،

[ص ص ص]

و

[ع ع ع]

Table Of Contents

		المحتويات
Parties	4	الأطراف
Preamble	5	تمهيد
Art. 1 EPA Documents	6	المادة ١ مستندات الاتفاقية
Art. 2 Definitions	7	المادة ٢ تعريفات
Art. 3 Delineation of the Block pursuant to this EPA	19	المادة ٣ تحديد الرقعة بالاستناد إلى هذه الاتفاقية
Art. 4 EPA rights and their duration	19	المادة ٤ الحقوق الواردة في الاتفاقية ومدة هذه الحقوق
Art. 5 State participation	20	المادة ٥ مشاركة الدولة
Art. 6 Participating Interests, Obligations of Right Holders and Term of the EPA	21	المادة ٦ نسب المشاركة، موجبات أصحاب الحقوق ومدة الاتفاقية
Art. 7 Exploration Phase and Exploration Periods	24	المادة ٧ مرحلة الاستكشاف ومدد الاستكشاف
Art. 8 Minimum Work Commitment	31	المادة ٨ التزام الحد الأدنى لموجبات العمل
Art. 9 Work Commitment Guarantee	37	المادة ٩ كفالة الالتزام بموجبات العمل
Art. 10 Results of Exploration and Appraisal	38	المادة ١٠ نتائج الاستكشاف والتقويم
Art. 11 Declaration of Commerciality and Development and Production Plan	42	المادة ١١ الإعلان عن الجدوى التجارية وخطة التطوير والإنتاج
Art. 12 Production Phase and Production Periods	46	المادة ١٢ مرحلة الإنتاج ومدد الإنتاج
Art. 13 Revisions to Plans; Annual Work Programs and Budgets	49	المادة ١٣ مراجعات الخطط؛ برامج العمل والميزانيات السنوية
Art. 14 Natural Gas	53	المادة ١٤ الغاز الطبيعي
Art. 15 Appointment and functions of Operator	61	المادة ١٥ تعيين المشغل ومهامه
Art. 16 Management Committee	65	المادة ١٦ لجنة الإدارة
Art. 17 Health, Safety and Environmental Requirements	67	المادة ١٧ متطلبات متعلقة بالصحة والسلامة والبيئة
Art. 18 Decommissioning Requirements	71	المادة ١٨ متطلبات الوقف الدائم للتشغيل
Art. 19 Petroleum Lifting and Delivery arrangements	73	المادة ١٩ ترتيبات الرفع وتسليم البترول
Art. 20 Recruitment and training	75	المادة ٢٠ الاستخدام والتدريب
Art 21. Coordinated Petroleum Activities and unitisation	77	المادة ٢١ الأنشطة البترولية المنسقة وتجزئة الإنتاج
Art 22.Royalties	80	المادة ٢٢ الإتاوات
Art. 23. Entitlements for Royalties; Disposable Petroleum; Cost Recovery	83	المادة ٢٣ الحق بالإتاوات؛ البترول المُتاح؛ استرداد الكلفة
Art 24.Profit Petroleum Entitlements	84	المادة ٢٤ حصص بترول الربح
Art 25. Title to assets	87	المادة ٢٥ ملكية الأصول
Art 26. Fiscal terms and other charges	89	المادة ٢٦ الشروط المالية والأعباء الأخرى
Art 27. Procurement and supply bases	90	المادة ٢٧ التوريد وقواعد التوريد
Art 28. Changes in Laws and Regulations	93	المادة ٢٨ التغييرات في القوانين والأنظمة
Art 29.Force majeure	95	المادة ٢٩ القوة القاهرة
Art 30. Indemnification and liability	97	المادة ٣٠ التعويض والمسؤولية
Art 31. Insurance	100	المادة ٣١ الضمان
Art 32. Records, accounting and audit	101	المادة ٣٢ السجلات والمحاسبة والتدقيقات
Art 33. Amendments	102	المادة ٣٣ التعديلات
Art. 34 Assignment and mortgage	102	المادة ٣٤ التنازل والرهن

Art. 35 Confidentiality	104	المادة ٣٥ الالتزام بالسرية
Art. 36 Early Termination and Forced Assignment	107	المادة ٣٦ الإنهاء المبكر والتنازل الجبري
Art. 37 General provisions on consultation, arbitration and sole expert	114	المادة ٣٧ أحكام عامة حول الاستشارات والتحكيم والخبير المنفرد
Art. 38 Arbitration	115	المادة ٣٨ التحكيم
Art. 39 Sole expert	116	المادة ٣٩ الخبير المنفرد
Art. 40 Language, governing law and interpretation	118	المادة ٤٠ اللغة والقانون المطبق والتفسير
Art. 41 Right Holder conduct	119	المادة ٤١ سلوك صاحب الحق
Art. 42 Conflicts of interest	120	المادة ٤٢ تعارض المصالح
Art. 43 Waiver	120	المادة ٤٣ التنازل عن ممارسة الحق
Art. 44 Notices	121	المادة ٤٤ الإشعارات

Annexes:

Annex A	Description of the EPA Block
Annex B	Map of the EPA Block
Annex C	Heads of Joint Operating Agreement
Annex D	Accounting and Financial Procedure
Annex E	Form of Parent Company Guarantee
Annex F	Form of Work Commitment Guarantee
Annex G	Form of Joint and Several Shareholder Guarantee (such guarantee form will be applicable for Blocks awarded to a "group of companies" that pre-qualified based on the qualifications of one company in the group. Such "group of companies" must form a joint stock company to become the Right Holder, and the obligations of the Right Holder must be guaranteed by the company whose qualifications were used for pre-qualification purposes).

Parties

This Exploration and Production Agreement is subject to applicable Lebanese Law, and has been approved by the Council of Ministers as stipulated by Article 19 of the Offshore Petroleum Resources Law No 132 of 2010 (the "OPR Law"), and is made on the [...] day of [.....] 20[...] between:

The Republic of Lebanon, herein represented by the Minister of Energy and Water (the "Minister"); and

[XXX], a corporation established pursuant to the laws of [...], and having its registered office at [address], hereinafter referred to as ["X"] and herein represented by its [duly appointed and authorised representative]

الملاحق:

الملحق "أ" وصف رقعة الاتفاقية
الملحق "ب" خريطة رقعة الاتفاقية
الملحق "ج" الأحكام الرئيسية لاتفاقية التشغيل المشترك
الملحق "د" الإجراءات المحاسبية والمالية
الملحق "هـ" نموذج كفالة الشركة الأم
الملحق "و" نموذج كفالة الالتزام بموجبات العمل
الملحق "ز" نموذج كفالة المساهم بالتكافل والتضامن (يُطبَّق نموذج الكفالة هذا بالنسبة الى الرقع الممنوحة لـ "مجموعة شركات" مؤهلة مسبقاً بالاستناد إلى مؤهلات شركة واحدة في المجموعة. إن "مجموعة الشركات" هذه يجب أن تؤسس شركة مغلقة لتصبح صاحب الحق، وإن موجبات صاحب الحق يجب أن تكون مضمونة من قبل الشركة التي استعملت مؤهلاتها لأهداف التأهيل المسبق).

الأطراف

تخضع اتفاقية الاستكشاف والإنتاج هذه للقانون اللبناني المرعي الإجراء، وقد تمت الموافقة عليها من قبل مجلس الوزراء وفق ما هو منصوص عليه في المادة ١٩ من قانون الموارد البترولية في المياه البحرية رقم ١٣٢ لعام ٢٠١٠ ("قانون الموارد البترولية في المياه البحرية")، وهي مبرمة في اليوم [...] من شهر [...] لعام [...] ٢٠ بين:

الجمهورية اللبنانية، ممثلة في هذه الاتفاقية بوزير الطاقة والمياه ("الوزير")؛

و [س س س]، وهي شركة تم إنشاؤها وفقاً لقوانين [...]، مركزها الرئيسي في [العنوان]، يشار إليها في ما يلي بـ["س"] وممثلة في هذه الاتفاقية بـ[ممثلها المعين والمفوض أصولاً] [رئيس مجلس إدارتها]؛

[its Chairman];

[YYY], a corporation established pursuant to the laws of [...], and having its registered office at [address], hereinafter referred to as ["Y"] and herein represented by its [duly appointed and authorised representative] [its Chairman];

And [ZZZ], a corporation established pursuant to the laws of [...], and having its registered office at [address], hereinafter referred to as ["Z"] and herein represented by its [duly appointed and authorised representative] [its Chairman].

Each of [X], [Y] and [Z] shall hereinafter individually be referred to as a "Right Holder," and they shall collectively be referred to as the "Right Holders". The Right Holders and the State shall hereinafter be referred to as the "Parties" and each shall be individually referred to as a "Party".

Preamble

WHEREAS, the Constitution of the Republic of Lebanon stipulates that no contract or concession for the exploitation of the natural resources of the country may be granted except by virtue of a law and for a limited period.

WHEREAS, the Law no 132/2010 (Offshore Petroleum Resources (OPR) Law) provides that the Republic of Lebanon has title to all Petroleum resources in the seabed of Lebanese waters and exclusive right to their management;

WHEREAS, pursuant to the Law no 132/2010 (OPR Law), the Council of Ministers has the authority to ensure the implementation of the Petroleum policy of the Lebanese State and has for the purpose of this Exploration and Production Agreement appointed the Minister and the Petroleum Administration

[ص ص ص]، وهي شركة تمّ إنشاؤها وفقاً لقوانين [...]، مركزها الرئيسي في [العنوان]، يشار إليها في ما يلي بـ["ص"]، وممثلة في هذه الاتفاقية بـ[ممثلها المعين والمفوض أصولاً] [رئيس مجلس إدارتها]؛

و [ع ع ع]، وهي شركة تمّ إنشاؤها وفقاً لقوانين [...]، مركزها الرئيسي في [العنوان]، يشار إليها في ما يلي بـ["ع"]، وممثلة في هذه الاتفاقية بـ[ممثلها المعين والمفوض أصولاً] [رئيس مجلس إدارتها].

يُشار إلى كل من [س]، [ص] و[ع] في ما يلي إفرادياً بـ"صاحب الحق"، ويُشار إليهم في ما يلي جماعياً بـ"أصحاب الحقوق". ويُشار إلى أصحاب الحقوق والدولة في ما يلي بـ"الأطراف" وإفرادياً بـ"الطرف".

تمهيد

لَمَّا كان دستور الجمهورية اللبنانية ينصّ على أنّ لا يجوز منح أيّ إلتزام أو امتياز لاستغلال الموارد الطبيعية إلا بموجب قانون وإلى زمن محدود.

ولمّا كان القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)، ينصّ على أنّ الجمهورية اللبنانية تملك جميع الموارد البترولية في قاع المياه البحرية اللبنانية ولها الحق الحصري في إدارتها.

ولمّا كان لمجلس الوزراء، وفقاً للقانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) السلطة لضمان تنفيذ السياسة البترولية للدولة اللبنانية وقد عيّن، لغاية اتفاقية الاستكشاف والإنتاج هذه، الوزير وهيئة إدارة قطاع البترول من أجل تنفيذ مهام محددة لصالح مجلس الوزراء

to carry out certain functions for and on behalf of the Council of Ministers as hereafter specified;

WHEREAS, the Law no 132/2010 (OPR Law) provides that particular Petroleum Activities may only be carried out pursuant to an Exploration and Production Agreement;

WHEREAS, the Council of Ministers desires, on certain terms and conditions stipulated herein, to award to [X], [Y] and [Z] the right to undertake specified Petroleum Activities in certain areas subject to the jurisdiction of the Republic of Lebanon;

WHEREAS, the Right Holders are willing to undertake these specified Petroleum Activities in the Block pursuant to this Exploration and Production Agreement; and

WHEREAS, the Council of Ministers, by its Resolution No. ___ dated _____, has approved this EPA and has authorized the Minister to sign this EPA on behalf of the State.

NOW THEREFORE it has been concluded as follows:

Art. 1 EPA Documents

1. This Exploration and Production Agreement, hereinafter referred to as the "EPA", consists of the main body of this EPA and the following Annexes, which form an integral part hereof:

Annex A	Description of the EPA Block
Annex B	Map of the EPA Block
Annex C	Heads of Joint Operating Agreement
Annex D	Accounting and Financial

وبالنيابة عنه وفق ما هو محدد في ما يلي؛

ولمّا كان القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) ينص على امكانية تنفيذ أنشطة بترولية معينة فقط بالاستناد إلى اتفاقية الإستكشاف والإنتاج؛

ولمّا كان مجلس الوزراء يرغب، بناءً على بعض الأحكام والشروط المنصوص عليها في هذه الاتفاقية، بمنح [س] و[ص] و[ع] الحق بالقيام بأنشطة بترولية معينة في بعض المناطق الخاضعة للولاية القضائية للجمهورية اللبنانية؛

ولمّا كان أصحاب الحقوق يرغبون بالقيام بهذه الأنشطة البترولية المعينة في الرقعة بالاستناد إلى اتفاقية الاستكشاف والإنتاج هذه؛

ولمّا كان مجلس الوزراء قد وافق على هذه الاتفاقية بموجب القرار رقم _____ تاريخ _____ وأجاز للوزير بتوقيعها بالنيابة عن الدولة.

بناءً على ذلك، فقد تقرر ما يلي:

المادة ١ مستندات الاتفاقية

١. تتألف اتفاقية الاستكشاف والإنتاج هذه، المشار إليها في ما يلي بـ"الاتفاقية"، من المضمون الرئيسي لهذه الاتفاقية ومن الملاحق التالية التي تشكل جزءاً لا يتجزأ منها:

الملحق "أ" وصف رقعة الاتفاقية

الملحق "ب" خريطة رقعة الاتفاقية

الملحق "ج" الأحكام الرئيسية لاتفاقية التشغيل المشترك

Procedure

Annex E Form of Parent Company Guarantee

الملحق "د" الإجراءات المحاسبية والمالية
الملحق "هـ" نموذج كفالة الشركة الأم

Annex F Form of Work Commitment Guarantee

الملحق "و" نموذج كفالة الالتزام بموجبات العمل

Annex G Form of Joint and Several Shareholder Guarantee (Such guarantee form will be applicable for Blocks awarded to a "group of companies" that pre-qualified based on the qualifications of one company in the group. Such "group of companies" must form a joint stock company to become the Right Holder, and the obligations of the Right Holder must be guaranteed by the company whose qualifications were used for pre-qualification purposes).

الملحق "ز" نموذج كفالة المساهم بالتكافل والتضامن (يُطبَّق نموذج الكفالة هذا بالنسبة الى الرقع الممنوحة لـ "مجموعة شركات" مؤهلة مسبقاً بالاستناد إلى مؤهلات شركة واحدة في المجموعة. إن "مجموعة الشركات" هذه يجب أن تؤسس شركة مغلقة لتصبح صاحب الحق، وإن موجبات صاحب الحق يجب أن تكون مضمونة من الشركة التي تم الاستناد إلى مؤهلاتها لأهداف التأهيل المسبق).

2. The purpose and function of the main body of this EPA is principally to regulate the legal and contractual relationship between the State and the Right Holders.

٢. إن غاية وهدف المضمون الرئيسي لهذه الاتفاقية هما أساساً تنظيم العلاقة القانونية والتعاقدية بين الدولة وأصحاب الحقوق.

3. This EPA, and all operations or transactions related to Petroleum Activities pursuant to this EPA, shall be governed by applicable Lebanese law. In the event of conflict between the provisions of this EPA and applicable Lebanese law, applicable Lebanese law shall prevail.

٣. تخضع هذه الاتفاقية، كما وجميع العمليات أو المعاملات المرتبطة بالأنشطة البترولية وفقاً لهذه الاتفاقية، للقانون اللبناني المرعي الإجراء. في حال وجود تعارض بين أحكام هذه الاتفاقية والقانون اللبناني المرعي الإجراء، يطبق القانون اللبناني المرعي الإجراء.

4. In the event of conflict between the provisions of the main body of the EPA and its Annexes, the main body of the EPA shall prevail.

٤. في حال وجود تعارض بين بنود المضمون الرئيسي للاتفاقية وملاحقها، يطبق المضمون الرئيسي للاتفاقية.

Art. 2 Definitions

المادة ٢ تعريفات

1. Definitions set forth in the Law no 132/2010 (OPR Law) and the decree no 10289/2013 (Petroleum Activities Regulation (PAR)) shall apply in this EPA. For ease of reference, the following is a list of definitions contained in the OPR Law and the PAR and used in this EPA:

١. تطبق التعريفات المنصوص عليها في القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) وفي المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) على هذه الاتفاقية. لتسهيل الرجوع إليها، في ما يلي لائحة بالتعريفات المذكورة في قانون الموارد

<u>Law no 132/2010</u> <u>(OPR Law)</u>	<u>Decree no</u> <u>10289/2013 (PAR)</u>	<u>المرسوم رقم</u> <u>٢٠١٣/١٠٢٨٩</u> <u>الأنظمة</u> <u>و القواعد المتعلقة</u> <u>بالأنشطة البترولية</u>	<u>القانون رقم</u> <u>٢٠١٠/١٣٢</u> <u>قانون الموارد البترولية</u> <u>في المياه البحرية</u>
Development	Control	التحكم	تطوير
Discovery	Crude Oil	النفط الخام	اكتشاف
Exploration	Data	البيانات	استكشاف
Facility	Decommissioning Fund	صندوق الوقف الدائم للتشغيل	منشأة
Operator	Disposable Petroleum	البترول المتاح	مشغل
Petroleum	Exploration Costs	أكلاف الاستكشاف	بترول
Petroleum Activities	Processing	المعالجة	أنشطة بترولية
Petroleum Administration	Quarter	الفصل	هيئة إدارة قطاع البترول
Petroleum Right			حق بترولي
Production			إنتاج
Reconnaissance			استطلاع
Reservoir			مكمن
Royalty			إتاوة
Transportation			نقل
Well			بئر

٢. يكون للكلمات والعبارات المستخدمة في هذه الاتفاقية بما فيها ملاحقها المعاني التالية:

“Accounting and Financial Procedure” means the accounting and financial procedure set forth in Annex D to this EPA.

“Adjacent Awarded Block” has the meaning set forth in Article 21.

“Affiliate” or “Affiliated Company” has the meaning given to the term “Affiliated Company” in the Decree no 10289/2013 (PAR)

“Appraisal Activities” means, with respect to a Potentially Commercial Discovery, Petroleum Activities conducted with a view

الإجراءات المحاسبية والمالية" تعني الإجراءات المحاسبية والمالية المنصوص عليها في الملحق "د" لهذه الاتفاقية.

" الرقعة الممنوحة المتاخمة " لها المعنى المنصوص عليه في المادة ٢١ من هذه الاتفاقية.

"الشركة المرتبطة" لها المعنى المعطى لعبارة "الشركة المرتبطة" في المرسوم رقم (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية).

"أنشطة التقييم" تعني، في ما يتعلق باكتشاف تجاري محتمل، أنشطة بترولية جرى تنفيذها بهدف تحديد ما إذا كان هذا الاكتشاف يشكل اكتشافاً

to determining whether such Discovery constitutes a Commercial Discovery and allowing the Right Holders to prepare and submit a Development and Production Plan with respect thereto.

“**Appraisal Area**” means a portion of the Block, determined on the basis of geographical coordinates but without limitations expressed in terms of depth or stratigraphic horizon, in which a Potentially Commercial Discovery(s) has been made, and that is identified within an approved Appraisal Plan.

“**Appraisal Plan**” means a plan for the conduct of Appraisal Activities prepared by the Right Holders and approved by the Minister acting upon the recommendation of the Petroleum Administration in accordance with Article 10.6 of this EPA.

“**Associated Gas**” means Natural Gas, which may occur as gas-cap gas which overlies and is in contact with Crude Oil in a Reservoir, and/or as solution gas dissolved in Crude Oil in a Reservoir.

“**Appraisal Well**” means a Well drilled for the purpose of evaluating the commercial potential of a geological feature or a geological structure in which Petroleum has been discovered.

“**Best International Petroleum Industry Standards**” means all those uses and practices that are, at the time in question, generally accepted in the international petroleum industry as being good, safe, economical, environmentally sound and efficient in exploring for, developing, producing, processing and transporting Petroleum. They should reflect standards of service and technology that are appropriate to the operations in question (including state-of-the-art standards where appropriate

تجارياً والسماح لأصحاب الحقوق بإعداد وتقديم خطة إنتاج وتطوير بهذا الخصوص.

“منطقة التقييم” تعني جزءاً من الرقعة، محدداً على أساس احداثيات جغرافية لكن دون قيود من حيث العمق أو الأفق الطباقى، حيث حصل داخلها اكتشاف/اكتشافات تجاري/تجارية محتمل/محتملة، وهي محددة في خطة التقييم الموافق عليها.

“خطة التقييم” تعني الخطة لتنفيذ أنشطة التقييم التي أعدها أصحاب الحقوق ووافق عليها الوزير بناءً على توصية هيئة إدارة قطاع البترول بالاستناد إلى المادة ١٠,٦ من هذه الاتفاقية.

“الغاز المصاحب” يعني الغاز الطبيعي، الذي قد يظهر كغاز غطاء للغاز الذي يزيد/يعتلي ويتصل بالنفط الخام في المكمن، و/أو كمحلول غاز مذوّب في النفط الخام في مكمن.

“بئر التقييم” يعني البئر التي جرى حفرها بهدف تقييم إمكانية الاستثمار التجاري لترسبات أو تركيبية جيولوجية تم اكتشاف البترول فيها.

“أفضل المعايير العالمية لصناعة البترول” تعني جميع تلك الاستخدامات والممارسات التي هي، في ذلك الوقت، مقبولة عموماً في صناعة البترول العالمية كونها جيدة وأمنة واقتصادية وسليمة بيئياً وفعالة في استكشاف البترول وتطويره وإنتاجه ومعالجته ونقله. يجب أن تبين معايير الخدمة والتكنولوجيا الملائمة للعمليات المطلوبة (بما في ذلك المعايير المتطورة جداً حيث يكون ذلك ملائماً ومبرراً اقتصادياً)، ويفتضي تطبيقها باستخدام المعايير في جميع الأمور التي لا نقل تشدداً عن تلك المستعملة من قبل أصحاب الحقوق أو الشركات

and economically justified), and should be applied using standards in all matters that are no less rigorous than those in use by the Right Holders or their Affiliates in other global operations.

“**Block**” means the area awarded to the Right Holders for the conduct of Petroleum Activities pursuant to this EPA (and constituting the “Area” for purposes of the Law no 132/2010 "OPR Law)", as determined in accordance with Article 3 of this EPA, as such area may be reduced from time to time as a result of obligatory or voluntary relinquishment, withdrawal or surrender.

“**Capital Expenditures**” means all Recoverable Costs that are classified as Capital Expenditures in accordance with the definition of such term set forth in the Annex D of this EPA.

“**Change of Control**” means, with respect to a Right Holder, any direct or indirect change of the identity of the Ultimate Parent Entity that Controls such Right Holder, through a single transaction or a series of related transactions, unless such change of identity occurs solely as a result of the acquisition of shares of an Entity that is listed on a public stock exchange, or the merger or consolidation of any such listed Entity with any other Entity.

“**Commercial Discovery**” means a Discovery, or multiple Discoveries, if intended for development within a Development and Production Area under a single Development and Production Plan, for which the Right Holders have submitted a Declaration of Commerciality.

“**Commercial Production**” means Production of Petroleum and delivery at the Delivery Point or Delivery Points in commercial

المرتبطة بهم في عمليات عالمية أخرى.

“**الرقعة**” تعني المنطقة الممنوحة لأصحاب الحقوق لتنفيذ الأنشطة البترولية وفقاً لهذه الاتفاقية (والتي تشكل “المنطقة” لغايات القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ “قانون الموارد البترولية في المياه البحرية”)، وفق المحدد بموجب المادة ٣ من هذه الاتفاقية، ووفق ما يتم تقليص هذه المنطقة من وقت لآخر بنتيجة التخلي أو الانسحاب أو التسليم الجبري أو الطوعي.

“**التكاليف الرأسمالية**” تعني جميع النفقات القابلة للاسترداد والمصنفة تكاليف رأسمالية وفقاً لتعريف هذه العبارة الوارد في الملحق (د) من هذه الاتفاقية.

“**تغيير التحكم**” يعني، في ما يتعلق بصاحب حق، أي تغيير مباشر أو غير مباشر لهوية كيان الشركة الأم التي تتحكم بصاحب الحق هذا، من خلال عملية واحدة أو سلسلة عمليات متصلة، إلا إذا كان هذا التغيير في الهوية قد طرأ فقط كنتيجة لامتلاك حصص في كيان مدرج في بورصة عامة، أو دمج أو اتحاد أي من هذه الكيانات المدرجة في البورصة مع أي كيان آخر.

“**اكتشاف تجاري**” يعني اكتشاف أو عدة اكتشافات، إذا أعدت للتطوير ضمن منطقة تطوير وإنتاج في إطار خطة تطوير وإنتاج واحدة، والذي/والتي من أجله/أجلها قدم أصحاب الحقوق إعلان جدوى تجارية.

“**إنتاج تجاري**” يعني إنتاج البترول والتسليم في نقطة التسليم أو نقاط التسليم بكميات تجارية، وفق ما هو منصوص عليه في خطة التطوير والإنتاج.

quantities, as stipulated by a Development and Production Plan.

"Contractor" means any individual or Entity retained by a Right Holder or Operator to carry out any part of Petroleum Activities arising out of or related to this EPA.

"Cost Petroleum" means the portion of Disposable Petroleum that is available to the Right Holders to cover Recoverable Costs incurred in connection with Petroleum Activities, as specified in Article 23 of this EPA.

"Crude Oil Discovery" means an area consisting of a single Reservoir or multiple Reservoirs all grouped on, or related to, a common geological structure or stratigraphic feature, from which Crude Oil may be produced in commercial quantities, and which is designated as such by the Right Holders on a provisional basis at the time the relevant Discovery is reported, and on a definitive basis in a Declaration of Commerciality.

"Declaration of Commerciality" means a written notice delivered by the Right Holders to the Minister stating that, in the opinion of the Right Holders, a certain Discovery or multiple Discoveries is a Commercial Discovery, which merits preparation and submission of a Development and Production Plan relating thereto.

"Delivery Point" means, with respect to each Commercial Discovery, the point or points at which title to Petroleum and risk of loss is transferred to the State or to the Right Holders, as specified in the approved Development and Production Plan.

"Development and Production Area" means a portion of the Block, which may include limitations expressed in terms of depth or

"المقاول" يعني أي شخص طبيعي أو كيان يستخدمه صاحب الحق أو المشغل لتنفيذ أي جزء من الأنشطة البترولية الناشئة عن هذه الاتفاقية أو المتصلة بها.

"بترول الكلفة" يعني الحصة من البترول المُتاح المتوافرة لأصحاب الحقوق لتغطية التكاليف القابلة للاسترداد والتي جرى تكبدها في سياق الأنشطة البترولية، وفق ما هو محدد في المادة ٢٣ من هذه الاتفاقية.

"اكتشاف النفط الخام" يعني منطقة مؤلفة من مكن واحد أو من عدة مكامن مرتبطة بتركيبية جيولوجية مشتركة أو مميزة طباقية، حيث يمكن منها إنتاج النفط الخام بكميات تجارية، والتي هي محددة على هذا النحو من قبل أصحاب الحقوق بصورة مؤقتة بتاريخ التبليغ عن الاكتشاف، وبصورة نهائية في إعلان الجدوى التجارية.

"إعلان الجدوى التجارية" يعني إشعاراً خطياً موجهاً من أصحاب الحقوق إلى الوزير يفيد أن اكتشافاً معيناً أو عدة اكتشافات هو/هي، برأي أصحاب الحقوق، اكتشاف تجاري يستحق إعداد وتقديم خطة تطوير وإنتاج مرتبطة به.

"نقطة التسليم" تعني، بالنسبة لكل اكتشاف تجاري، النقطة أو النقاط حيث يتم عندها نقل ملكية البترول ومخاطر الخسارة إلى الدولة أو إلى أصحاب الحقوق، وفق ما هو محدد في خطة التطوير والإنتاج الموافق عليها.

"منطقة التطوير والإنتاج" تعني جزءاً من الرقعة، التي قد تشمل على قيود من حيث العمق أو الأفق الطباقية، حيث حصل/حصلت

stratigraphic horizon, in which a Commercial Discovery(s) has been made, and that is identified within an approved Development and Production Plan.

“Development and Production Plan” means a plan meeting the requirements of Article 11 of this EPA and approved by the Council of Ministers, for the conduct of Petroleum Activities with respect to Development and Production in respect of a Commercial Discovery.

“Effective Date” means the date of approval of this EPA by the Council of Ministers.

“Encumbrance” means any mortgage, charge, pledge, lien, restriction, assignment, hypothecation, security interest, title retention or any other agreement or arrangement, the effect of which is the creation of security, or any other interest, equity or other right of any person (including any right to acquire, option, right of first refusal or right of pre-emption), or any agreement or arrangement to create any of the same.

“Entity” means any partnership, joint stock company, corporation, company or any other legal entity, and all references to an “Entity” shall include such Entity’s successors and permitted assigns.

“EPA” has the meaning set forth in Article 1 of this EPA.

“EPA Termination Notice” has the meaning specified in Article 36.1 of this EPA.

“Exclusive Petroleum Operations” means Petroleum Activities carried out pursuant to applicable Lebanese law and this EPA at the cost, expense and risk, and for the benefit, of

اكتشاف/اكتشافات تجاري/تجارية، وهو محدد ضمن خطة التطوير والإنتاج الموافق عليها.

“خطة التطوير والإنتاج” تعني خطة تتوافق مع متطلبات المادة ١١ من هذه الاتفاقية وموافق عليها من مجلس الوزراء، من أجل تنفيذ الأنشطة البترولية بخصوص تطوير وإنتاج يتعلق باكتشاف تجاري.

“تاريخ النفاذ” يعني تاريخ موافقة مجلس الوزراء على هذه الاتفاقية.

“الععبء” يعني أي تأمين أو عبء أو رهن أو امتياز أو قيد أو تنازل أو تأمين عقاري أو ضمانات أو حق الحبس أو أي اتفاق أو تدبير آخر يكون من شأنه إنشاء ضمانات أو أي مصلحة أخرى أو حق بالمشاركة أو أي حق آخر لأي شخص (بما فيه أي حق اكتساب أو حق خيار أو حق أفضلية أو حق شفعة)، أو أي اتفاق أو تدبير لإنشاء أي حق مماثل أو مشابه.

“الكيان” يعني أي شراكة أو شركة مساهمة أو شركة أو أي كيان قانوني آخر، وإن جميع الإشارات إلى “الكيان” تشمل خلفاء هذا الكيان والمنتازل لهم المسموح بالتنازل لهم.

“الاتفاقية” لها المعنى المنصوص عليه في المادة الأولى من هذه الاتفاقية.

“إشعار إنهاء الاتفاقية” له المعنى المحدد في المادة ٣٦،١ من هذه الاتفاقية.

“العمليات البترولية الحصرية” تعني الأنشطة البترولية المنفذة وفقاً للقانون اللبناني المرعي الإجراء وهذه الاتفاقية وذلك على حساب ونفقة

fewer than all Right Holders, or in respect of which the economic interests of some or all Right Holders are different from their Participating Interests.

"Exploration Period" means each period specified in Article 7.2 of this EPA, forming a part of the Exploration Phase, as each such period may be extended in accordance with Article 7.9 of this EPA.

"Exploration Phase" means the periods determined pursuant to Article 7.1, as it may be extended in accordance with Article 7.10.

"Exploration Plan" means the plan to be submitted by the Right Holders pursuant to Article 7.4 or 7.5 of this EPA and approved by the Minister acting upon the recommendation of the Petroleum Administration.

"Exploration Well" means a Well drilled primarily for the purpose of identifying or confirming the existence of a geological structure or stratigraphic unit in which no Discovery has previously been made.

"Event of Force Majeure" has the meaning specified in Article 29.2 of this EPA.

"Forced Assignment Event" has the meaning specified in Article 36.2 of this EPA.

"Forced Assignment Notice" has the meaning specified in Article 36.2 of this EPA.

"Gas Infrastructure and Marketing Plan" means a plan meeting the requirements of Article 14 of this EPA for the use and/or construction of infrastructure for the Transportation, Processing and storage of Natural Gas, as well as marketing and offtake arrangements relating to such Natural Gas.

ومسؤولية ولمصلحة جميع أصحاب الحقوق، أو تلك التي تكون فيها المصالح الاقتصادية لبعض أو كل أصحاب الحقوق مختلفة عن نسب مشاركتهم.

"مدة الاستكشاف" تعني كل مدة محددة في المادة ٧,٢ من هذه الاتفاقية، تشكل جزءاً من مرحلة الاستكشاف، وفق ما قد يتم تمديد هذه المدة وفقاً للمادة ٧,٩ من هذه الاتفاقية.

"مرحلة الاستكشاف" تعني المدة المحددة وفقاً للمادة ٧,١ من هذه الاتفاقية، وفق ما قد يتم تمديدها بالاستناد الى المادة ٧,١٠ من هذه الاتفاقية.

"خطة الاستكشاف" تعني الخطة التي يجب ان يقدمها أصحاب الحقوق عملاً بالمادة ٧,٤ أو المادة ٧,٥ من هذه الاتفاقية والموافق عليها من قبل الوزير الذي يعمل بناءً على توصية هيئة إدارة قطاع البترول.

"بئر استكشاف" يعني بئر جرى حفرها أساساً بهدف تحديد أو تأكيد وجود هيكلية جيولوجية أو وحدة طبقيّة لم يحصل فيها سابقاً اي اكتشاف.

"ظرف القوة القاهرة" له المعنى المحدد في المادة ٢٩,٢ من هذه الاتفاقية.

"حدث التنازل الجبري" له المعنى المحدد في المادة ٣٦,٢ من هذه الاتفاقية.

"إشعار التنازل الجبري" له المعنى المحدد في المادة ٣٦,٢ من هذه الاتفاقية.

"خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه" تعني خطة تتوافق مع المتطلبات الواردة في المادة ١٤ من هذه الاتفاقية من أجل استعمال و/أو بناء بنية تحتية لنقل ومعالجة وتخزين الغاز الطبيعي، كما وتسويق اتفاقيات الشراء المتعلقة بهذا الغاز الطبيعي.

“Gross Negligence or Wilful Misconduct” means any unjustifiable act or omission, but not mere negligence, that constitutes an intentional, deliberate, reckless or conscious disregard of Best International Petroleum Industry Standards, the terms of this EPA or Lebanese law.

"الإهمال الجسيم أو سوء السلوك المتعمد" يعني أي عمل أو إغفال غير مبرر، وليس مجرد إهمال، والذي يشكل تجاهلاً متعمداً أو مقصوداً أو تجاهلاً تم إغفاله أو تم عن إدراك، لأفضل المعايير العالمية لصناعة البترول أو لأحكام هذه الاتفاقية أو للقانون اللبناني.

“ICC Rules of Arbitration” shall have the meaning specified in Article 38 of this EPA.

"قواعد التحكيم لدى غرفة التجارة الدولية" يكون لها المعنى المحدد في المادة ٣٨ من هذه الاتفاقية.

“Joint Operating Agreement” means an agreement entered into among the Right Holders and the Operator, providing for the conduct and financing of Petroleum Activities and related matters, as provided in Article 15.4 of this EPA.

"اتفاقية التشغيل المشترك" تعني اتفاقية موقعة بين أصحاب الحقوق والمشغل، وتنص على القيام بالأنشطة البترولية وتمويلها والمسائل المتصلة بها، وفق المنصوص عليه في المادة ١٥،٤ من هذه الاتفاقية.

“Lebanese law” means all legislation, statutes, regulations, decrees, orders or other similar documents adopted or approved by the competent Lebanese authorities and having binding effect, including without limitation the Law no 132/2010 (OPR Law) and the Decree no 10289/2013 (PAR).

"القانون اللبناني" يعني جميع القوانين، التشريعات، الأنظمة، المراسيم، القرارات أو أي مستندات أخرى مماثلة معتمدة أو موافق عليها من قبل السلطات اللبنانية المختصة وتكون ملزمة، بما فيه، دون الحصر القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) والمرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية).

“Management Committee” means a committee, composed of representatives of each Right Holder holding a Participating Interest, and constituted in accordance with applicable Lebanese law and this EPA, that will provide the Right Holders’ supervision and direction of the Petroleum Activities pursuant to this EPA.

"لجنة الإدارة" تعني لجنة مؤلفة من ممثلين عن كل صاحب حق يملك نسبة مشاركة، وقد جرى تشكيلها وفقاً للقانون اللبناني المرعي الإجراء ولهذه الاتفاقية، وهي تولي أصحاب الحقوق مهمة الإشراف على الأنشطة البترولية وإدارتها وفقاً لهذه الاتفاقية.

“Minimum Work Commitment” means the activities or tasks which the Right Holders are required to perform during each of the first two Exploration Periods, as set forth in Article 8 of this EPA.

"التزام الحد الأدنى لموجبات العمل" يعني النشاطات أو المهمات المطلوب من أصحاب الحقوق تنفيذها خلال كل من مدتي الاستكشاف الأوليين، وفق المنصوص عليه في المادة ٨ من هذه الاتفاقية.

“Minister” has the meaning set forth in the recitals to this EPA.

"الوزير" له المعنى المحدد في مقدمة هذه الاتفاقية.

“**Natural Gas**” means a mixture of hydrocarbons and varying quantities of non-hydrocarbons that exist either in the gaseous phase or in solution with Crude Oil in natural subsea Reservoirs and when produced remain in gaseous phase at atmospheric conditions of temperature and pressure, and which is classified as either Associated Gas or Non-Associated Gas.

“**Natural Gas Discovery**” means an area consisting of a single Reservoir or multiple Reservoirs all grouped on, or related to, a common geological structure or stratigraphic feature, from which Non-Associated Gas may be produced and which is designated as such by the Right Holders on a provisional basis at the time the relevant Discovery is reported, and on a definitive basis in a Declaration of Commerciality.

“**Natural Gas Liquids**” means the propane and heavier components of Natural Gas that can be classified according to their vapor pressures; as low vapor pressure (Condensate), intermediate vapor pressure (Natural Gasoline) and high vapor pressure (LPG).

“**Non-Associated Gas**” means Natural Gas that is found in a Reservoir that does not contain significant quantities of Crude Oil relative to the volume of Natural Gas.

“**OPR Law**” has the meaning set forth in the recitals to this EPA.

“**Operating Expenditures**” has the meaning stated in Annex D of this EPA.

“**PAR**” means the Lebanese Petroleum Activities Regulation adopted by the Council of Ministers pursuant to Decree No. 10289/2013 dated 30 April 2013.

“الغاز الطبيعي” يعني خليطاً من المواد الهيدروكربونية وكميات مختلفة من المواد غير الهيدروكربونية المتوافرة سواء في المرحلة الغازية أو في محلول مع النفط الخام في المكامن الطبيعية تحت سطح البحر، والذي يظل، عند إنتاجه، في مرحلة غازية بظروف مناخية من الحرارة والضغط، والذي يصنف سواء غاز مصاحب أو غاز غير مصاحب.

“اكتشاف الغاز الطبيعي” يعني منطقة مؤلفة من مكن واحد أو عدة مكامن جميعها مرتبطة بتركيبية جيولوجية مشتركة أو مميزة طباقية، حيث يمكن منها إنتاج الغاز غير المصاحب، والتي يتم تحديدها على هذا النحو من قبل أصحاب الحقوق بصورة مؤقتة في الوقت الذي يُبلغ فيه عن الاكتشاف، وبصورة نهائية في إعلان الجدوى التجارية.

“سوائل الغاز الطبيعي” يعني البروبان والمكونات الأثقل من الغاز الطبيعي التي يمكن تصنيفها استناداً إلى ضغط بخارها، بشكل ضغط البخار المنخفض (مكثف)، ضغط البخار المتوسط (البنزين الطبيعي) وضغط البخار العالي (LPG).

“الغاز غير المصاحب” يعني الغاز الطبيعي الموجود في مكن لا يحتوي على كميات مهمة من النفط الخام مقارنة مع كمية الغاز الطبيعي.

“قانون الموارد البترولية في المياه البحرية” له المعنى المنصوص عليه في مقدمة هذه الاتفاقية.

“التكاليف التشغيلية” لها المحدد في تعريف “تكاليف التشغيل” الوارد في الملحق د من هذه الاتفاقية.

“الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية” تعني الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية اللبنانية الموافق عليها من مجلس الوزراء والصادرة بالمرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ تاريخ ٣٠ نيسان ٢٠١٣.

"Participating Interest" means the undivided percentage portion of each Right Holder in the assets, rights, privileges, duties, obligations and liabilities derived from this EPA.

"Party" has the meaning set forth in the preamble to this EPA.

"Petroleum Produced" means Petroleum extracted from a Reservoir, sufficiently processed for consumption or use for Production purposes, or for delivery to the relevant Delivery Point or Delivery Points.

"Potentially Commercial Discovery" means a Discovery that appears capable of becoming a Commercial Discovery and for which an Appraisal Plan is to be submitted pursuant to Article 10 of this EPA.

"Production Period" means, with respect to any Commercial Discovery, the period designated as such pursuant to Article 12.2 of this EPA, as such period may be extended pursuant to Article 12.4 of this EPA.

"Production Phase" means the period designated as such pursuant to Article 12.2 of this EPA.

"R-Factor" means, for any Quarter, the number calculated and designated as the R-Factor pursuant to Article 24 of this EPA.

"Recoverable Costs" means all costs incurred by the Right Holders in connection with Petroleum Activities, which are recoverable in accordance with the Accounting and Financial Procedure.

"Right Holder" has the meaning set forth in the paragraph related to "parties" and the preamble to this EPA.

"نسبة المشاركة" تعني النسبة المئوية غير القابلة للتجزئة العائدة لكل صاحب حق في الأصول والحقوق والامتيازات والالتزامات والموجبات والمسؤوليات الناتجة عن هذه الاتفاقية.

"الطرف" له المعنى المحدد في التمهيد التابع لهذه الاتفاقية.

"البتروال المُنتج" يعني البتروال المُستخرج من مكن، والذي تمت معالجته بصورة كافية للاستهلاك أو الاستعمال لغايات الإنتاج، أو للتسليم عند نقطة أو نقاط التسليم ذات الصلة.

"الاكتشاف التجاري المحتمل" يعني الاكتشاف الذي يبدو قابلاً لأن يصبح اكتشافاً تجارياً والذي من أجله تقدم خطة التقويم وفقاً للمادة ١٠ من هذه الاتفاقية.

"مدة الإنتاج" تعني، في ما يتعلق بأي اكتشاف تجاري، المدة المحددة كمدة إنتاج وفقاً للمادة ١٢,٢ من هذه الاتفاقية، ووفق ما قد يتم تمديد هذه المدة استناداً إلى المادة ١٢,٤ من هذه الاتفاقية.

"مرحلة الإنتاج" تعني المدة المحددة كمرحلة إنتاج وفقاً للمادة ١٢,٢ من هذه الاتفاقية.

"عامل - ر" يعني الرقم المحتسب والمحدد أنه عامل - ر بخصوص أي فصل وفقاً للمادة ٢٤ من هذه الاتفاقية.

"التكاليف القابلة للاسترداد" تعني جميع التكاليف التي يتكبدها أصحاب الحقوق في ما يتعلق بالأنشطة البترولية، والتي يمكن استردادها استناداً إلى الإجراءات المحاسبية والمالية.

"صاحب الحق" له المعنى المحدد في فقرة الأطراف" والتمهيد التابعين لهذه الاتفاقية.

"State" means the Republic of Lebanon.

"الدولة" تعني الجمهورية اللبنانية.

"State Participating Interest" means the Participating Interest of the State or any Entity owned by the State.

"نسبة مشاركة الدولة" تعني نسبة مشاركة الدولة أو أي كيان مملوك من الدولة.

"Subcontractor" means any individual or Entity retained by a Contractor to carry out any part of Petroleum Activities arising out of or related to this EPA.

"المقاول الثانوي" يعني أي شخص طبيعي أو كيان يستخدمه المتعاقد للقيام بأي جزء من الأنشطة البترولية الناتجة عن هذه الاتفاقية أو المرتبطة بها.

"Termination Event" has the meaning specified in Article 36.1 of this EPA.

"حدث الإنهاء" له المعنى المحدد في المادة 36,1 من هذه الاتفاقية.

"Ultimate Parent Entity" in relation to a group of Affiliated Entities, the Entity within such group that is not itself subject to Control by any other Entity.

"الكيان الأم" في ما يتعلق بمجموعة كيانات مرتبطة، الكيان ضمن هذه المجموعة الذي ليس خاضعاً بحد ذاته لتحكم أي كيان آخر.

"Wholly-Owned Affiliate" means, with respect to an Entity (referred to in this definition as the first Entity), an Affiliate of such first Entity that directly or indirectly: (i) is wholly owned by that first Entity, (ii) wholly owns that first Entity, or (iii) is wholly owned by a second Entity that also wholly owns such first Entity, in each case with the exception of any shares required to be held by directors of the owned Entity or by a minimum number of other shareholders, in both cases in accordance with the company law of the jurisdiction in which such owned Entity is organized, but only to the extent strictly required by such law and only to the extent such shares do not represent more than 1% of the capital of the owned Entity.

"شركة مرتبطة مملوكة بالكامل" تعني، بالنسبة لأي كيان (مشار إليه في هذا التعريف بالكيان الأول)، شركة مرتبطة بالكيان الأول هذا والتي هي، مباشرة أو غير مباشرة: (1) مملوكة بالكامل من قبل ذلك الكيان الأول، (2) تملك ذلك الكيان الأول بالكامل، أو (3) مملوكة بالكامل من كيان ثانٍ يملك أيضاً الكيان الأول هذا بالكامل، وفي كل حالة باستثناء أي أسهم مطلوب حملها من قبل أعضاء مجلس إدارة الكيان المملوك أو من قبل عدد أدنى من مساهمين آخرين، وفي الحالتين، بالاستناد إلى قانون الشركات في البلد حيث الكيان المملوك هو مسجل، ولكن فقط بالقدر المطلوب حصراً في ذلك القانون و فقط بالقدر الذي لا تمثل فيه هذه الاسهم أكثر من 1% من رأسمال الكيان المملوك.

"Work Commitment Guarantee" means an unconditional and irrevocable bank guarantee or letter of credit, issued by a bank acceptable to the Petroleum Administration, in substantially the form set forth in Annex F.

"كفالة الالتزام بموجبات العمل" تعني كفالة مصرفية غير مشروطة وغير قابلة للرجوع عنها أو كتاب اعتماد غير مشروط وغير قابل للرجوع عنه، صادرة/صادر عن مصرف مقبول من هيئة إدارة قطاع البترول، طبقاً للنموذج المحدد في الملحق "و".

"Work Program" means a program prepared by the Right Holders pursuant to this EPA, detailing the work planned to be conducted by the Operator for a specified period of time.

3. In this EPA, except as otherwise specified or as the context otherwise requires:

- a) headings of Articles are for convenience of reference only and shall not affect, in any way, the meaning or interpretation of this EPA;
- b) references to Articles herein are to the articles in the main body of this EPA, unless the context requires otherwise;
- c) all recitals and the preamble to this Agreement and all Annexes to this Agreement shall be construed as integral parts of this Agreement;
- d) where the context requires, words denoting the singular only may also include the plural and vice-versa, and words importing one gender include the other;
- e) periods of time refer to the Gregorian calendar;
- f) the words "including", "include" or "includes" shall be construed to include the words "without limiting the generality of the foregoing" or "without limitation" or "among other things"; and
- g) any reference to a law, regulation,

"برنامج العمل" تعني خطة يعلها أصحاب الحقوق وفقاً لهذه الاتفاقية تُفصل العمل المخطط للقيام به من قبل المشغل لفترة زمنية محددة.

٣. في هذه الاتفاقية، باستثناء ما هو محدد خلاف ذلك أو إذا اقتضى السياق خلاف ذلك:

- (أ) إن عناوين المواد هي لتسهيل الرجوع إليها فقط ولا تؤثر، بأي شكل، على معنى هذه الاتفاقية أو على تفسيرها؛
- (ب) إن الإشارات إلى المواد في هذه الاتفاقية هي للمواد المشمولة في المضمون الرئيسي لهذه الاتفاقية، إلا إذا اقتضى السياق خلاف ذلك؛
- (ج) كل ما ورد في فقرة "الأطراف" وفي التمهييد التابع لهذه الاتفاقية وجميع الملاحق العائدة لها تفسر أنها تؤول جزءاً لا يتجزأ منها؛
- (د) حيثما يقتضيه السياق، إن الكلمات التي تشير إلى المفرد فقط قد تشمل أيضاً الجمع والعكس صحيح، والكلمات التي تعني أحد الجنسين تشمل الآخر أيضاً؛
- (هـ) تُعتمد المدد الزمنية وفقاً للتقويم الميلادي؛
- (و) إن كلمات "يشمل" أو "تشمل" تفسر انها تشمل كلمات "دون الحد من عمومية ما تقدم" أو "بدون الحصر" أو "من ضمن أمور أخرى"؛

agreement or other document shall mean such law, regulation, agreement or document as the same may be supplemented, amended or modified from time to time in accordance with its terms, and references to a specific article or section of such law, regulation, agreement or other document shall be construed as references to the relevant successor article or section of such supplemented, amended or modified law, regulation, agreement or other document; and

- h) any reference to a governmental authority or Entity shall be construed as being a reference to any successor.

Art. 3 Delineation of the Block pursuant to this EPA

1. The Block over which the Right Holders are initially awarded exclusive Petroleum Rights pursuant to the Law no 132/2010 (OPR Law) and this EPA is stipulated by geographical coordinates set out in Annex A and outlined on the map included in Annex B of this EPA. Any changes in the shape or extent of the Block pursuant to this EPA shall, after any appropriate approval has been obtained, be included in an amendment to Annex A and Annex B of this EPA.
2. The Petroleum Administration shall provide such assistance to the Right Holders as they may reasonably request in order to obtain information with respect to current and existing infrastructure and activities in the Block that are unrelated to Petroleum Activities (including telecommunication cables and areas reserved for naval activities of the State). For the avoidance

(ز) وإنّ أي إشارة إلى قانون، نظام، عقد أو مستند آخر تعني ذلك القانون أو النظام أو العقد أو المستند وفق ما يمكن أن يستكمل أو يعدل أو يغير من وقت إلى آخر بالاستناد إلى أحكامه. إن الإشارات إلى مادة محددة أو قسم من ذلك القانون أو النظام أو العقد أو المستند الآخر يفسر على أنه إشارة إلى المادة أو القسم الذي يخلفه في أي قانون أو نظام أو عقد أو مستند آخر جرى استكمال أو تعديله؛

(ح) وإن أية إشارة إلى سلطة حكومية أو كيان تفسر على أنها إشارة إلى أي من خلفائه.

المادة ٣ تحديد الرقعة بالاستناد إلى هذه الاتفاقية

١. إن الرقعة التي منح عليها أصحاب الحقوق أساساً حقوقاً بترولية حصرية وفقاً للقانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) ولهذه الاتفاقية، هي محددة بالإحداثيات الجغرافية المنصوص عليها في الملحق "أ" والمبيّنة على الخريطة ضمن الملحق "ب" التابعين لهذه الاتفاقية. إن أي تغييرات تطرأ على شكل أو امتداد الرقعة بموجب هذه الاتفاقية، سوف تدرج، بعد الحصول على الموافقة المناسبة، في تعديل للملحق "أ" وللملحق "ب" التابعين لهذه الاتفاقية.

٢. تزود هيئة إدارة قطاع البترول اصحاب الحقوق بالمعلومات التي يطلبونها بصورة معقولة بخصوص البنية التحتية والنشاطات الحالية والقائمة في الرقعة والتي لا تتعلق بالأنشطة البترولية (بما في ذلك كابلات الاتصالات والمناطق المخصصة للنشاطات البحرية العائدة للدولة). تفادياً للشك، إنّ هيئة إدارة قطاع البترول غير ملزمة بتزويد أصحاب الحقوق بالمعلومات السابق ذكرها.

of doubt, the Petroleum Administration shall have no obligation to provide the Right Holders with the information described in the preceding sentence.

Art. 4 EPA rights and their duration

1. This EPA is a Petroleum Rights document awarded pursuant to the law no 132/2010 (OPR Law), authorising the conduct by the Right Holders of Petroleum Activities in the Block, on the terms and subject to the conditions set forth in this EPA.

2. Accordingly, this EPA, for the period from the Effective Date until the date of termination of this EPA:

a) confers on the Right Holders, subject to applicable Lebanese law and the terms and conditions set forth in this EPA, the exclusive right to conduct Reconnaissance, Exploration, Appraisal, Development, Production and other Petroleum Activities relating to Petroleum originating from one or more Reservoirs in the subsoil of the seabed within the limits of the Block; and

b) Confers a non-exclusive right, subject to applicable law, to construct and operate Facilities for the purpose of Processing, Transportation and storage of Petroleum up to each Delivery Point.

3. This EPA shall have no fewer than three (3) Right Holders at any time.

Art. 5 State participation

1. Without prejudice to Article 36 (2) (e) of this EPA, there is no State Participating

المادة ٤ الحقوق الواردة في الاتفاقية ومدة هذه الحقوق

١. تعتبر هذه الاتفاقية وثيقة الحقوق البترولية الممنوحة وفقاً للقانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) وهي تجيز لأصحاب الحقوق القيام بالأنشطة البترولية في الرقعة، وفق الأحكام والشروط الواردة في هذه الاتفاقية.

٢. وعليه، فإن هذه الاتفاقية، خلال المدة الممتدة من تاريخ النفاذ ولغاية تاريخ انتهاء هذه الاتفاقية:

(أ) تمنح أصحاب الحقوق، بالاستناد إلى القانون اللبناني المرعي الإجراء والأحكام والشروط المنصوص عليها في هذه الاتفاقية، الحق الحصري في القيام بأنشطة الاستطلاع والاستكشاف والتقييم والتطوير والإنتاج وأنشطة بترولية أخرى ترتبط بالبترول الذي يكون مصدره مكن واحد أو عدة مكامن في الطبقات الجيولوجية تحت قعر البحر ضمن حدود الرقعة المبيّنة في الاتفاقية؛

(ب) وتمنح حقاً غير حصري، بالاستناد إلى القانون المرعي الإجراء، لبناء وتشغيل المنشآت بهدف معالجة ونقل وتخزين البترول لغاية كل نقطة تسليم.

٣. لا يجوز أن يكون لهذه الاتفاقية، في أي وقت، أقل من ثلاثة (٣) أصحاب حقوق.

المادة ٥ مشاركة الدولة

١. من دون الإخلال بأحكام المادة ٣٦ (٢) (هـ)، ليس للدولة نسبة مشاركة في دورة التراخيص

Interest in the first licensing round.

2. The State or any Entity owned by the State may in the future become a Right Holder pursuant to Article 36 of this EPA, but the State or such entity shall not in such capacity have any rights or obligations under this EPA that are different from those of any other Right Holder (except to reflect the respective Participating Interests of each Right Holder).
3. The Right Holders shall not have, and to the extent necessary hereby waive, any right, arising as a matter of law or otherwise, to recover any contribution or other amounts from the State or any Entity owned by the State in its capacity as a Right Holder that result from the joint and several nature of the liability of the Right Holders pursuant to Article 6.3 hereof or the Law no 132/2010 (OPR Law), except that the Right Holders shall be permitted to exercise rights to recover a contribution from the State or any such Entity to such liability that is proportional to the State Participating Interest.

Art. 6 Participating Interests, Obligations of Right Holders and Term of the EPA

1. This EPA enters into force on the Effective Date. As of the Effective Date, pursuant to Article 19-2 of the Law no 132/2010 (OPR Law), the Right Holders shall be deemed to have formed an unincorporated joint venture, on the terms set forth herein. In accordance with Article 8 of the Decree no 10289/2013 (PAR), within thirty (30) days of the Effective Date, each Right Holder shall have in place, and shall maintain during the term of this EPA, a legal presence in Lebanon appropriately staffed and authorized to manage, in accordance with applicable Lebanese law, all aspects of rights and obligations related to or arising

الاولى.

٢. يمكن للدولة أو لأي كيان مملوك من الدولة أن تصبح/يصبح في المستقبل صاحب حق تبعاً للمادة ٣٦ من هذه الاتفاقية، ولكن لا يكون للدولة أو لهذا الكيان بصفتها صاحب حق، أي حقوق أو موجبات بموجب هذه الاتفاقية مغايرة لتلك العائدة لأي صاحب حق آخر (سوى من أجل تبيان نسب المشاركة العائدة لكل صاحب حق).

٣. ليس لأصحاب الحقوق أي حق ناشئ بحكم القانون أو خلافه، وهم يتنازلون، بموجبه، بالقدر اللازم عن أي حق بتحصيل أي مساهمة أو مبالغ أخرى من الدولة أو من أي كيان مملوك من الدولة بصفتها/بصفته صاحب حق نتيجة مسؤولية أصحاب الحقوق المتكافئة والمتضامنة وفقاً للمادة ٦,٣ من هذه الاتفاقية أو للقانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)، باستثناء أنه يسمح لأصحاب الحقوق بممارسة الحقوق لتحصيل مساهمة من الدولة أو من أي كيان في هذه المسؤولية والتي هي بنسبة مشاركة الدولة.

المادة ٦ نسب المشاركة، موجبات أصحاب الحقوق ومدة الاتفاقية

١. تدخل هذه الاتفاقية حيز التنفيذ في تاريخ النفاذ. ابتداءً من تاريخ النفاذ، وبالإستناد إلى المادة ١٩,٢ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)، يعتبر أصحاب الحقوق أنهم قد أنشأوا في ما بينهم شراكة تجارية غير مندمجة، وفقاً للأحكام المنصوص عليها فيها. بالإستناد إلى المادة ٨ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)، وخلال ثلاثين (٣٠) يوماً من تاريخ النفاذ، يجب على كل صاحب حق أن يؤسس له كياناً قانونياً في لبنان، وأن يحافظ على هذا الكيان القانوني خلال مدة الاتفاقية، على أن يكون هذا الكيان القانوني مزوداً بفريق عمل مناسب ومجازاً له إدارة جميع أوجه الحقوق والموجبات

out of this EPA.

2. On the Effective Date of this EPA, the respective Participating Interests of [X], [Y] and [Z] are:

[X]: [...] percent (.... %);
[Y]: [...] percent (.... %); and
[Z]: [...] percent (.... %)

3. The obligations of the Right Holders under this EPA and in respect of all Petroleum Activities shall be joint and several, except in respect of (i) any obligation of an individual Right Holder to pay taxes pursuant to Article 26 of this EPA, or (ii) the confidentiality obligations set forth in Article 35 of this EPA. The Right Holders may enter into agreements among themselves for the apportionment of liability or indemnification, but no such agreement shall affect the joint and several nature of the obligations of the Right Holders hereunder. Any such agreements shall be submitted to the Minister for approval in accordance with Article 65-1 of the Law no 132/2010 (OPR Law).

4. Without prejudice to the joint and several liability of the Right Holders, concurrently with the signature of this EPA, each of the following Right Holders has provided to the Minister a guarantee of its obligations hereunder from the guarantor set forth opposite its name, substantially in the form of Annex E to this EPA:

Such Guarantee is required where the pre-qualified company has designated a Wholly-Owned Affiliate to be the Right Holder or where the pre-qualified company has relied on the characteristics of parent to become pre-qualified.

المتعلقة بهذه الاتفاقية او الناتجة عنها وذلك وفق القانون اللبناني المرعي الاجراء.

٢. بتاريخ نفاذ هذه الاتفاقية، تكون نسب المشاركة لكل من [س] و[ص] و[ع] على النحو التالي:

[س]: [...] بالمائة (...%);
[ص]: [...] بالمائة (...%);
و [ع]: [...] بالمائة (...%)

٣. إن موجبات أصحاب الحقوق بموجب هذه الاتفاقية وفي ما خصّ جميع الأنشطة البترولية هي متكافلة ومتضامنة باستثناء ما يتعلق ب (١) أي موجب لأي صاحب حق فردي بدفع الضرائب استناداً إلى المادة ٢٦ من هذه الاتفاقية، أو (٢) موجبات الالتزام بالسرية المنصوص عليها في المادة ٣٥ من هذه الاتفاقية. يحق لأصحاب الحقوق عقد اتفاقيات فيما بينهم من أجل توزيع المسؤولية أو التعويض، على أن لا يؤثر هذا الاتفاق على طبيعة موجبات أصحاب الحقوق المتكافلة والمتضامنة بموجب هذه الاتفاقية. تخضع هذه الاتفاقيات لموافقة الوزير بالاستناد إلى المادة ٦٥-١ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية).

٤. من دون المساس بمسؤولية أصحاب الحقوق المتكافلة والمتضامنة، وبالتزامن مع توقيع هذه الاتفاقية، قدم كل من أصحاب الحقوق التالية أسماؤهم للوزير كفالة لموجباته المنصوص عليها في هذه الاتفاقية من الكفيل المبين اسمه مقابل اسم صاحب الحق، طبقاً للنموذج الوارد في الملحق "هـ" لهذه الاتفاقية:

تكون الكفالة مطلوبة عندما تكون الشركة المؤهلة مسبقاً قد عينت شركة مرتبطة مملوكة بالكامل لتكون صاحب الحق أو عندما تكون الشركة المؤهلة مسبقاً قد اعتمدت على خصائص الشركة الام لتصبح مؤهلة مسبقاً.

<u>Right Holder</u>	<u>Guarantor</u>	<u>الكفيل</u>	<u>صاحب الحق</u>
[X]	[X guarantor]	[كفيل الـ س]	[س]
[Y]	[Y guarantor]	[كفيل الـ ص]	[ص]
[Z]	[Z guarantor]	[كفيل الـ ع]	[ع]

5. The rights and obligations of each Right Holder, and the Right Holders collectively, pursuant to the EPA shall commence on the Effective Date and shall remain in force:

- With respect to Reconnaissance, Exploration and Appraisal Activities, for the duration of the Exploration Phase (and for the duration of the Production Phase, to the extent such activities are conducted within a Development and Production Area);
- With respect to Development and Production Activities, for the duration of the Production Phase (and for the duration of the relevant Production Period, with respect to any particular Development and Production Area); and
- For such additional period of time as may be reasonably necessary to finalise the implementation of a plan for the transfer of Petroleum Activities to the State pursuant to Article 25.4 of this EPA and/or the cessation of Petroleum Activities and decommissioning of Facilities pursuant to Article 18 of this EPA and the Decree no 10289/2013 (PAR).

6. This EPA may be terminated prior to the relevant date or dates set forth in paragraph 5 above at the time and in the manner set forth in Article 36 of this EPA.

7. Notwithstanding that this EPA has expired, has otherwise been terminated or revoked subject to applicable law or the

٥. تبدأ حقوق وموجبات كل صاحب حق وأصحاب الحقوق مجتمعين، وفق هذه الاتفاقية، بتاريخ النفاذ وتبقى سارية المفعول:

(أ) في ما يتعلق بأنشطة الاستطلاع والاستكشاف و التقويم، طيلة مرحلة الاستكشاف (وطيلة مرحلة الإنتاج، بالقدر الذي تُمارَس فيه هذه الأنشطة ضمن منطقة التطوير والإنتاج)؛

(ب) في ما يتعلق بأنشطة التطوير والإنتاج، طيلة مرحلة الإنتاج (وطيلة مدة الانتاج العائدة لها، في ما يتعلق بأي منطقة تطوير وانتاج معينة)؛

(ج) ولمدة زمنية إضافية وفق ما هو لازم بشكل معقول لإتمام تنفيذ خطة نقل الأنشطة البترولية إلى الدولة استناداً إلى المادة ٢٥,٤ من هذه الاتفاقية و/أو لوقف الأنشطة البترولية والوقف الدائم لتشغيل المنشآت استناداً إلى المادة ١٨ من هذه الاتفاقية والمرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية).

٦. يمكن إنهاء هذه الاتفاقية قبل التاريخ أو التواريخ المحددة في الفقرة ٥ أعلاه وذلك بالتاريخ والطريقة المحددين في المادة ٣٦ من هذه الاتفاقية.

٧. بالرغم من انتهاء مدة هذه الاتفاقية، أو في حال تم إنهاؤها أو فسخها وفق القانون المرعي الإجراء

terms and conditions of this EPA, the obligations of the EPA which have accrued hereunder before the date of termination shall continue to be binding on the Right Holders for the period provided by applicable Lebanese law and this EPA, and for the purpose of any claim in respect thereof (and of any obligations that expressly apply after termination), the provisions of this EPA relating to the joint and several nature of the liability of the Right Holders (Article 6.3), health, safety and environmental requirements (Article 17), decommissioning requirements (Article 18), indemnification and liability (Article 30), confidentiality (Article 35), arbitration (Article 38), language, governing law and interpretation (Article 40), Right Holder conduct (Article 41), waiver (Article 43) and notices (Article 44) shall survive such termination.

8. Without prejudice to the joint and several liability of the Right Holders, concurrently with the signature of this EPA, [X Right Holder] has provided to the Minister a joint and several guarantee in the form set forth as Annex G of [X Right Holder's] obligations hereunder from its shareholders, [list name, corporate form and registered address of each such shareholder] (the "X Shareholders"). [X Right Holder] hereby represents and agrees that:

- a) the X Shareholders are currently the sole shareholders of [X Right Holder], whether directly or via a Wholly-Owned Affiliate;
- b) [Reference Shareholder] (The company which credentials were used for the purpose of pre-qualification pursuant to article 33 of the Decree no 9882/2013 (Pre-qualification Decree) has, and until the completion of the Minimum Work Commitment for the first Exploration Period [Reference Shareholder] shall

أو أحكام وشروط هذه الاتفاقية، فإن الموجبات التي استحدثت بموجب هذه الاتفاقية قبل تاريخ الإنهاء تبقى ملزمة لأصحاب الحقوق طيلة المدة المحددة في القانون اللبناني المرعي الإجراء وهذه الاتفاقية، وبغية التعامل مع أي مطالبة بهذا الخصوص (وأية موجبات تطبق صراحةً بعد الإنهاء) تبقى أحكام هذه الاتفاقية المتعلقة بطبيعة مسؤولية أصحاب الحقوق المتكافئة والمتضامنة (المادة ٦,٣)، المتطلبات الخاصة بالصحة والسلامة والبيئة (المادة ١٧)، متطلبات الوقف الدائم للتشغيل (المادة ١٨) التعويض والمسؤولية (مادة ٣٠)، التزام السرية (مادة ٣٥)، التحكيم (مادة ٣٨)، اللغة والقانون المطبق والتفسير (المادة ٤٠) سلوك أصحاب الحقوق (مادة ٤١)، التنازل عن ممارسة الحق (مادة ٤٣) والإشعارات (مادة ٤٤) تبقى قائمة بعد هذا الإنهاء.

٨. من دون المساس بمسؤولية أصحاب الحقوق المتكافئة والمتضامنة، وبالتزامن مع توقيع هذه الاتفاقية، قدم [صاحب الحق س] للوزير كفالة بالتكافل والتضامن وفق النموذج المرفق كملحق "ز" لموجبات [صاحب الحق س] بموجب هذه الاتفاقية وذلك من مساهميه [بيان الاسم، شكل الشركة والعنوان الرئيسي لكل مساهم] ("مساهمو س"). صرح [صاحب الحق س] ووافق بموجبه على أن:

- أ) مساهمي س هم حالياً المساهمون الوحيدون [صاحب الحق س] سواء مباشرة أو عبر شركة مرتبطة مملوكة بالكامل؛
- ب) يملك [المساهم المرجع] (الشركة التي استعملت مؤهلاتها لأهداف التأهيل المسبق وفقاً للمادة ٣٣ من المرسوم رقم ٢٠١٣/٩٨٨٢ (مرسوم تأهيل الشركات مسبقاً للاشتراك في دورات التراخيص) ويحافظ على مساهمة في [صاحب الحق س] تمثل ما لا يقل عن واحد وخمسين بالمائة (٥١ %) من رأس المال وواحد وخمسين

maintain, a shareholding in [X Right Holder] representing at least fifty-one per cent (51%) of its share capital and fifty-one per cent (51%) of its voting shares, whether directly or via a Wholly-Owned Affiliate.

The abovementioned will be applicable only for Blocks awarded to a "group of companies" that pre-qualified based on the qualifications of one company in the group. Such "group of companies" must form a joint stock company to become the Right Holder, and the obligations of the Right Holder must be guaranteed by the company whose qualifications were used for pre-qualification purposes

Art. 7 Exploration Phase and Exploration Periods

1. The Exploration Phase shall have a maximum duration of six (6) years. The Exploration Phase shall commence on the date on which a decision is made (or deemed to be made) with respect to the approval of the Exploration Plan for the initial Exploration Period, pursuant to Article 7.7 of this EPA.

2. The Exploration Phase shall be divided into two Exploration Periods of three (3) years and two (2) years, respectively. The second Exploration Period may be extended with the approval of the Minister as provided in this Article 7.2. The first Exploration Period shall commence on the date of commencement of the Exploration Phase determined pursuant to Article 7.1 of this EPA. The second Exploration Period shall commence on the expiration date of the first Exploration Period, except that there shall be no second Exploration Period if the Right Holders fail to complete the Minimum Work Commitment during the first Exploration Period other than by reason of an Event of Force Majeure (and the Exploration Phase shall terminate at the end of the first

بالمائة (٥١ %) من اسهم التصويت، سواء مباشرة او عبر شركة مرتبطة مملوكة بالكامل، وذلك حتى اتمام التزام الحد الأدنى لموجبات العمل لمدة الاستكشاف الأولى.

يُطبق ما ورد ذكره أعلاه فقط بالنسبة الى الرقع الممنوحة لمجموعة شركات مؤهلة مسبقاً بالاستناد إلى مؤهلات شركة واحدة في المجموعة. إن "مجموعة الشركات" يجب أن تؤسس شركة مغلقة لتصبح صاحب الحق، وإن موجبات صاحب الحق يجب أن تكون مضمونة من الشركة التي استعملت مؤهلاتها لأهداف التأهيل المسبق.

المادة ٧ مرحلة الاستكشاف ومدد الاستكشاف

١. إن المدة القصوى لمرحلة الاستكشاف هي ست (٦) سنوات. تبدأ مرحلة الاستكشاف بالتاريخ الذي يُتخذ فيه القرار (او يُعتبر متخذاً) بشأن الموافقة على خطة الاستكشاف العائدة لمدة الاستكشاف الأساسية، سنداً للمادة ٧,٧ من هذه الاتفاقية.

٢. تقسم مرحلة الاستكشاف إلى مدتي استكشاف مؤلفة على التوالي من ثلاث (٣) سنوات ومن سنتين. يمكن تمديد مدة الاستكشاف الثانية بموافقة الوزير وفق المنصوص عليه في المادة ٧,٢ من هذه الاتفاقية. تبدأ مدة الاستكشاف الأولى بتاريخ بدء مرحلة الاستكشاف المحددة وفقاً للمادة ٧,١ من هذه الاتفاقية. تبدأ مدة الاستكشاف الثانية بتاريخ انتهاء مدة الاستكشاف الأولى، باستثناء انه لن يكون هناك مدة استكشاف ثانية في حال تخلف اصحاب الحقوق عن انجاز التزام الحد الأدنى لموجبات العمل خلال مدة الاستكشاف الأولى لسبب غير سبب القوة القاهرة (وتنتهي مرحلة الاستكشاف بتاريخ انتهاء مدة الاستكشاف الأولى). في حال انجز اصحاب الحقوق، في نهاية فترة السنتين العائدة لمدة الاستكشاف الثانية، التزام الحد الأدنى لموجبات العمل العائدة لمدة الاستكشاف الثانية هذه (الا اذا مُنعوا من ذلك بسبب القوة القاهرة)، وهم يتابعون أنشطة التقويم بالاستناد الى خطة تقويم

Exploration Period). If at the end of the two-year term of the second Exploration Period the Right Holders have completed the Minimum Work Commitment for such second Exploration Period (unless prevented from doing so by an Event of Force Majeure), and are pursuing Appraisal Activities pursuant to an approved Appraisal Plan, or have submitted an Appraisal Plan for approval in a timely manner but have not yet received a response, the Minister (based on the recommendation of the Petroleum Administration) may approve an extension of the second Exploration Period of one (1) year, upon request by the Right Holders submitted at least sixty (60) days prior to the end of the second Exploration Period. Exploration Periods may be extended by reason of an Event of Force Majeure pursuant to Article 7.9 of this EPA. The Exploration Phase shall terminate at the end of the second Exploration Period (as it may be extended), unless it is extended pursuant to Article 7.10 of this EPA.

3. During the Exploration Phase, the Right Holders may conduct Reconnaissance, Exploration and Appraisal Activities pursuant to approved Exploration Plans. Each Exploration Plan shall contain at a minimum the information required by Article 31 of the decree no 10289/2013 (PAR) (except that information regarding the technical qualifications of the Right Holders need not be submitted if it would be duplicative of the information already provided in connection with the award of this EPA). Exploration Plans may contain applications for drilling permits contemplated by the decree no 10289/2013 (PAR) , in which case the approval by the Minister of the Exploration Plan shall also constitute the approval of the relevant drilling permit or permits.

4. The initial Exploration Plan shall be submitted to the Minister with a copy to the

موافق عليها، او قدموا خطة تقويم في المهلة الزمنية المحددة للموافقة عليها الا انهم لم يحصلوا بعد على جواب، يمكن للوزير (بالاستناد الى توصية هيئة ادارة قطاع البترول) الموافقة على تمديد مدة الاستكشاف الثانية لسنة واحدة (١) بناءً لطلب اصحاب الحقوق المقدم قبل إنتهاء مدة الاستكشاف الثانية بستين (٦٠) يوماً على الأقل. يمكن تمديد مدد الاستكشاف بسبب ظرف القوة القاهرة استناداً إلى المادة ٧,٩ من هذه الاتفاقية. تنتهي مرحلة الاستكشاف بنهاية مدة الاستكشاف الثانية (وفق ما قد يتم تمديدها)، الا اذا تم تمديدها استناداً إلى المادة ٧,١٠ من هذه الاتفاقية.

٣. يمكن لأصحاب الحقوق، خلال مرحلة الاستكشاف، القيام بأنشطة الاستطلاع والاستكشاف والتقويم بالاستناد إلى خطط استكشاف موافق عليها. يجب أن تتضمن كل خطة استكشاف بالحد الأدنى المعلومات المطلوبة بموجب المادة ٣١ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) (إلا أنه ليس من حاجة لتقديم المعلومات المتعلقة بالمواصفات التقنية لأصحاب الحقوق إذا كانت تشكل ازدواجية للمعلومات التي سبق أن قدمت من أجل منح هذه الاتفاقية). يمكن أن تتضمن خطط الاستكشاف طلبات للحصول على تراخيص الحفر المنصوص عليها في المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)، حيث تشكل موافقة الوزير على خطة الاستكشاف، في هذه الحالة، موافقة أيضاً على ترخيص أو تراخيص الحفر المتصلة بها.

٤. تُقدّم خطة الاستكشاف الرئيسية إلى الوزير مع نسخة إلى هيئة ادارة قطاع البترول خلال ستين

Petroleum Administration within sixty (60) days of the Effective Date. Such Exploration Plan shall, at a minimum, provide for the completion of the Minimum Work Commitment for the first Exploration Period.

5. No later than sixty (60) days prior to the expiration of the first Exploration Period, the Right Holders may submit an Exploration Plan for the second Exploration Period to the Minister with a copy to the Petroleum Administration. No such Exploration Plan may be submitted unless (i) the Right Holders confirm in writing that they will complete the Minimum Work Commitment prior to the end of the current Exploration Period (unless they are prevented from doing so by reason of an Event of Force Majeure), (ii) such Exploration Plan, at a minimum, provides for the completion of the Minimum Work Commitment (if any) for the Exploration Period to which it applies, and (iii) such Exploration Plan provides for the relinquishment of a portion of the remaining area in the Block as provided in Article 7.6 and delineates the portion of the Block to be relinquished. Upon approval by the Minister of such Exploration Plan, the rights of the Right Holders to conduct Reconnaissance, Exploration and Appraisal Activities shall be maintained in the relevant Exploration Period, and the Block shall be reduced by the area that is relinquished as of the first day of such Exploration Period.

6. The Right Holders shall relinquish twenty-five per cent (25%) of the Block at the start of the second Exploration Period. For purposes of the foregoing, any Appraisal Area and any Development and Production Area shall not be subject to relinquishment. The percentage set forth above shall be applied to the portion of the Block that is outside any Appraisal Area and any Development and Production Area. The portion of the Block to be relinquished shall be contiguous and delimited by meridians

(٦٠) يوماً من تاريخ النفاذ. يجب أن تنص خطة الاستكشاف هذه، كحد أدنى، على إنجاز التزام الحد الأدنى لموجبات العمل لمدة الاستكشاف الأولى.

٥. في تاريخ لا يتجاوز الستين (٦٠) يوماً قبل انتهاء مدة الاستكشاف الأولى، يمكن لأصحاب الحقوق أن يقدموا إلى الوزير، مع نسخة إلى هيئة إدارة قطاع البترول، خطة استكشاف لمدة الاستكشاف الثانية. لا يمكن تقديم خطة الاستكشاف هذه إلا (١) إذا أكد أصحاب الحقوق خطياً أنهم سوف ينجزون التزام الحد الأدنى لموجبات العمل قبل نهاية مدة الاستكشاف الجارية في ذلك الوقت (إلا إذا منعوا من ذلك بسبب ظرف القوة القاهرة)، (٢) إذا نصت خطة الاستكشاف هذه، بحد أدنى، على إنجاز التزام الحد الأدنى لموجبات العمل (إذا وجد) لمدة الاستكشاف التي تطبق عليها، و (٣) إذا نصت خطة الاستكشاف هذه على التخلي عن جزء من المنطقة المتبقية في الرقعة وفق ما هو وارد في المادة ٧,٦ من هذه الاتفاقية وحددت الجزء من الرقعة الذي سوف يتم التخلي عنه. بعد موافقة الوزير على خطة الاستكشاف هذه، تبقى حقوق أصحاب الحقوق بالقيام بأنشطة الاستطلاع والاستكشاف والنقويم محفوظة في مدة الاستكشاف المعنية، وتُقلص الرقعة بحدود المنطقة التي جرى التخلي عنها اعتباراً من أول يوم من مرحلة الاستكشاف هذه.

٦. يتخلى أصحاب الحقوق عن خمسة وعشرين بالمائة (٢٥%) من الرقعة في بداية مدة الاستكشاف الثانية. لغايات ما ذكر أعلاه، لا تخضع أي منطقة تقويم وأي منطقة تطوير وإنتاج للتخلي. تطبق نسبة التخلي المذكورة أعلاه على الجزء من الرقعة الذي هو خارج أي منطقة تقويم وأي منطقة تطوير وإنتاج. يجب أن يكون الجزء من الرقعة الذي سوف يتم التخلي عنه متصلاً جغرافياً ببعضه البعض ومحددًا بدقائق الدرجات وفقاً لخطوط العرض وخطوط الطول. يطبق ذلك على الجزء من الرقعة

and parallels expressed in minutes of a degree. The same shall apply to the portion of the Block that is retained by the Right Holders. The size and shape of the Block to be retained shall be subject to approval by the Minister, based on the opinion of the Petroleum Administration.

At the end of the second Exploration Period and upon the extension request of the Exploration Phase, the Right Holders shall relinquish an additional 25% of the initial block size in order to fulfill the obligation stipulated in the article 24 of the Law No 132/2010 (OPR Law).

7. The Petroleum Administration shall review each Exploration Plan and make a recommendation to the Minister as to whether to approve such Exploration Plan. If no decision is made as to approval or rejection of an Exploration Plan within sixty (60) days of its submission to the Petroleum Administration, the Exploration Plan shall be deemed approved. The Exploration Plan shall be approved unless (i) the relevant conditions set forth in Articles 7.4 or 7.5 of this EPA relating to the Minimum Work Commitment are not met, (ii) any required Work Commitment Guarantee has not been provided, (iii) the Exploration Plan does not provide for the required relinquishment pursuant to Article 7.6 of this EPA, (iv) the activities contemplated in the Exploration Plan are not in accordance with Best International Petroleum Industry Standards, (v) such activities would, in the reasonable opinion of the Petroleum Administration, present an unacceptable risk to health, safety or the environment, or (vi) such activities would violate applicable Lebanese law. Any decision to reject an Exploration Plan shall be accompanied by a written explanation of the reasons for such rejection. In the event that any Exploration Plan is not approved, the Right Holders may submit an amended Exploration Plan addressing the

الذي يحتفظ بها اصحاب الحقوق. ان حجم وشكل الرقعة المنوي الاحتفاظ بها يخضع لموافقة الوزير، بالاستناد الى رأي هيئة ادارة قطاع البترول.

عند انتهاء مدة الاستكشاف الثانية وطلب تمديد مرحلة الاستكشاف، على أصحاب الحقوق التخلي عن خمسة وعشرين بالمائة (٢٥%) إضافية من مساحة الرقعة الأساسية تنفيذاً للموجب المنصوص عليه في المادة ٢٤ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية).

٧. تراجع هيئة إدارة قطاع البترول كل خطة استكشاف وترفع توصية بها إلى الوزير بشأن ما إذا كان سيتم الموافقة عليها. إذا لم يتخذ القرار بشأن الموافقة على خطة الاستكشاف أو رفضها خلال ستين (٦٠) يوماً من تاريخ تقديمها إلى هيئة إدارة قطاع البترول، تعتبر خطة الاستكشاف موافقاً عليها. تتم الموافقة على خطة الاستكشاف إلا إذا (١) لم تتوافر الشروط المنصوص عليها في المادة ٧,٤ أو المادة ٧,٥ من هذه الاتفاقية المتعلقة بالترام الحد الأدنى لموجبات العمل، (٢) لم تقدم كفالة الالتزام بموجبات العمل المطلوبة، (٣) لم تنص خطة الاستكشاف على التخلي المطلوب استناداً إلى المادة ٧,٦ من هذه الاتفاقية، (٤) لم تتوافق الأنشطة المنصوص عليها في خطة الاستكشاف مع أفضل المعايير العالمية لصناعة البترول، (٥) شكلت هذه الأنشطة، بحسب رأي هيئة إدارة قطاع البترول المعقول، مخاطر غير مقبولة على الصحة، السلامة أو البيئة، أو (٦) خالفت هذه الأنشطة القانون اللبناني المرعي الإجراءات. يجب أن يرفق بأي قرار برفض خطة الاستكشاف تفسير خطي حول أسباب هذا الرفض. في حال عدم الموافقة على أي خطة استكشاف، يمكن لأصحاب الحقوق أن يقدموا خطة استكشاف معدلة تعالج المواضيع التي أدت إلى رفضها، ويتم تقويم خطة الاستكشاف هذه استناداً إلى نفس المعايير. يحق لأصحاب الحقوق تقديم خطة استكشاف معدلة واحدة فقط بخصوص كل مدة استكشاف، إلا إذا سمح الوزير بخلاف ذلك. قبل رفض أي خطة استكشاف معدلة

issues giving rise to its rejection, and such Exploration Plan shall be evaluated on the basis of the same standards. Unless the Minister allows otherwise, the Right Holders may only submit one such amended Exploration Plan in respect of each Exploration Period. Prior to the rejection of any such amended Exploration Plan by the Minister, the Petroleum Administration shall notify the Right Holders of the contemplated rejection, and upon the request of the Right Holders shall engage in good faith discussions with the Right Holders for at least thirty (30) days with regard to possible further amendments to the Exploration Plan. Pending the outcome of such discussions, the Exploration Plan shall not be deemed approved or rejected. If such discussions result in agreed further amendments, the Right Holders shall have the right to submit an Exploration Plan with such amendments in replacement of the prior amended Exploration Plan (notwithstanding the restriction that would otherwise limit the Right Holders to one amended Exploration Plan).

8. In the event that, at the end of the first Exploration Period, the Right Holders do not submit an Exploration Plan for the second Exploration Period, or any such Exploration Plan (and any amended plan) is finally rejected, then the Right Holders may not conduct any further Petroleum Activities, except for (i) Appraisal Activities conducted within an Appraisal Area in accordance with an Appraisal Plan, and (ii) Petroleum Activities conducted within a Development and Production Area in accordance with a Development and Production Plan. In such event, the Right Holders shall be deemed to have relinquished the entire Block, except for any Appraisal Area or Development and Production Area that has been approved, and any proposed Appraisal Area or proposed Development and Production Area that is the subject of an Appraisal Plan or

من قبل الوزير، تُبلغ هيئة ادارة قطاع البترول أصحاب الحقوق بالرفض المحتمل، وبناءً لطلب أصحاب الحقوق، تبدأ، بكل حسن نية، مناقشات مع أصحاب الحقوق لمدة لا تقل عن ثلاثين (٣٠) يوماً بخصوص امكانية اجراء تعديلات اخرى على خطة الاستكشاف. بانتظار نتيجة هذه المناقشات، لا تعتبر خطة الاستكشاف مقبولة او مرفوضة. اذا أدت هذه المناقشات الى الاتفاق على تعديلات اخرى، يحق لأصحاب الحقوق تقديم خطة استكشاف مع تلك التعديلات لتحل محل خطة الاستكشاف السابقة المعدلة (على الرغم من القيد الذي يلزم، من ناحية أخرى، اصحاب الحقوق بخطة استكشاف واحدة معدلة).

٨. عند انتهاء مدة الاستكشاف الاولى، في حال لم يقدم أصحاب الحقوق خطة استكشاف لمدة الاستكشاف الثانية، أو في حال رفضت خطة الاستكشاف هذه (وأي خطة معدلة) نهائياً، لا يحق عندئذ لأصحاب الحقوق القيام بأي أنشطة بترولية إضافية، باستثناء (١) أنشطة التقييم المنفذة ضمن منطقة التقييم وفقاً لخطة التقييم، و(٢) الأنشطة البترولية المنفذة ضمن منطقة تطوير وإنتاج استناداً إلى خطة تطوير وإنتاج. في هذه الحالة، يعتبر أصحاب الحقوق انهم تخلوا عن الرقعة بكاملها، باستثناء ما يتعلق بأي منطقة تقييم أو منطقة تطوير وإنتاج قد تمت الموافقة عليها، وأي منطقة تقييم أو منطقة تطوير وإنتاج مقترحة تكون موضوع خطة تقييم أو خطة تطوير وإنتاج قيد الدرس من أجل موافقة محتملة.

Development and Production Plan that is under review for possible approval.

9. In the event that Reconnaissance, Exploration or Appraisal Activities contemplated in an Exploration Plan are substantially interrupted due to an Event of Force Majeure, the relevant Exploration Period (and the period for completion of the relevant Minimum Work Commitment) shall be extended by the number of days of the interruption. However, no Exploration Period may be extended beyond the end of the Exploration Phase, except with the prior approval of the Council of Ministers in accordance with Article 21-1 of the Law no 132/2010 (OPR Law). In such event, the Exploration Phase may not be extended beyond the latest date permitted by the Law no 132/2010 (OPR Law).

10. At the end of the Exploration Phase, the Right Holders may apply to the Minister, with a copy to the Petroleum Administration, for an extension of the Exploration Phase pursuant to Article 21 of the Law no 132/2010 (OPR Law). Such an application must be submitted within the time period contemplated in Article 33 of the Decree no 10289/2013 (PAR). The application shall provide the following information:

a) the reasons the Right Holders are seeking an extension (which must be valid operational reasons or an Event of Force Majeure, as provided in Article 33 of the Decree no 10289/2013 (PAR));

b) the proposed duration of the extension,

c) a description of the portion of the Block to be relinquished pursuant to

٩. في حال انقطعت أنشطة الاستطلاع والاستكشاف و التقويم المنصوص عليها في خطة الاستكشاف بشكل جوهري بسبب ظرف قوة قاهرة، يُصار إلى تمديد مدة الاستكشاف العائدة لها (والمدة لإنجاز التزام الحد الأدنى لموجبات العمل) بعدد أيام الانقطاع. إلا أنه لا يمكن تمديد مدة الاستكشاف إلى ما بعد انتهاء مرحلة الاستكشاف إلا بموافقة مجلس الوزراء المسبقة استناداً إلى المادة ٢١-١ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية). في هذه الحالة، لا يمكن تمديد مرحلة الاستكشاف إلى ما بعد آخر تاريخ مسموح به بموجب القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية).

١٠. في نهاية مرحلة الاستكشاف، يمكن لأصحاب الحقوق أن يقدموا طلباً إلى الوزير، مع نسخة إلى هيئة إدارة قطاع البترول، لتمديد مرحلة الاستكشاف استناداً إلى المادة ٢١ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية). يجب أن يقدم هذا الطلب خلال الفترة الزمنية المنصوص عليها في المادة ٣٣ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية). يجب أن يتضمن هذا الطلب المعلومات التالية:

(أ) الأسباب التي دفعت أصحاب الحقوق إلى طلب التمديد (والتي يجب أن تكون أسباباً تشغيلية وجبهة أو ظرف قوة قاهرة، وفق المنصوص عليه في المادة ٣٣ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية))؛

(ب) فترة التمديد المقترحة،

(ج) وصف الجزء من الرقعة الذي سيتم التخلي عنها عملاً بالمادة ٢٤

Article 24 of the Law no 132/2010 (OPR Law), and

- d) a proposed Exploration Plan covering the period of the extension (or a statement to the effect that the purpose of the extension is to pursue activities under an approved Appraisal Plan, or to prepare a Development and Production Plan for approval).

The Right Holders may propose to provide a guarantee relating to the work contemplated in such Exploration Plan (including pursuant to the Work Commitment Guarantee provided in connection with the Second Exploration Period, if appropriate), and the Minister shall consider any such guarantee in deciding whether to submit the extension request to the Council of Ministers for approval pursuant to Article 21-1 of the Law no 132/2010 (OPR Law). Any such extension shall be effective only upon the approval by the Council of Ministers.

11. For the avoidance of doubt, the duration of the Exploration Period(s) and the Exploration Phase shall not be affected by the submission or approval of an Appraisal Plan or a Development and Production Plan. The Right Holders may continue to conduct Exploration, Reconnaissance and Appraisal Activities in all parts of the Block for the remaining duration of the Exploration Phase, and inside of a Development and Production Area for the remaining duration of the Exploration Phase and the Production Phase. If an additional Discovery is made, the Right Holders shall follow the procedures contemplated by this EPA in respect of such additional Discovery.

Art. 8 Minimum Work Commitment

1. The Right Holders shall carry out the Minimum Work Commitment stipulated by

من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)،

(د) وخطة استكشاف مقترحة تغطي فترة التمديد (أو بيان بأن هدف التمديد هو متابعة الأنشطة بموجب خطة تقويم موافق عليها أو تقديم خطة انتاج وتطوير للموافقة عليها).

يمكن لأصحاب الحقوق اقتراح تقديم كفالة تتعلق بالعمل المنصوص عليه في خطة الاستكشاف هذه (بما في ذلك تبعاً لكفالة الالتزام بموجبيات العمل المقدمة في ما يتعلق بفترة الاستكشاف الثانية، إذا كان ذلك ملائماً)، ويأخذ الوزير بالاعتبار هذه الكفالة لدى اتخاذ القرار بشأن عرض طلب التمديد على مجلس الوزراء للموافقة عليه عملاً بالمادة ١- ٢١ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية). لا يكون أي تمديد نافذاً الا بعد موافقة مجلس الوزراء.

١١. تفادياً للشك، لن تتأثر فترة مدة/مدد الاستكشاف ومرحلة الاستكشاف بتقديم أو الموافقة على خطة تقويم أو خطة تطوير وإنتاج. يمكن لأصحاب الحقوق متابعة تنفيذ أنشطة الاستكشاف والاستطلاع والتقويم في جميع أجزاء الرقعة وذلك للفترة المتبقية من مرحلة الاستكشاف، وضمن منطقة التطوير والإنتاج للفترة المتبقية من مرحلة الاستكشاف ومرحلة الإنتاج. إذا حصل اكتشاف إضافي، على أصحاب الحقوق اتباع الإجراءات المنصوص عليها في هذه الاتفاقية بشأن هذا الاكتشاف الإضافي.

المادة ٨ التزام الحد الأدنى لموجبات العمل

١. يتوجب على أصحاب الحقوق تنفيذ التزام الحد

this Article with respect to each Exploration Period. The Minimum Work Commitments stipulated by this Article may not be performed as Exclusive Petroleum Operations.

2. During the first Exploration Period the Right Holders shall conduct the following Minimum Work Commitment:

a) Geophysical survey:

- (i) Carry out and process at least _____ () square kilometers of 3D seismic.
- (ii) Evaluate, integrate and map all seismic data with respect to the Block.

b) Other geological and geophysical surveys:

- (i) Airborne, gravity, aeromagnetics: Carry out at least _____ () line kilometers of surveys.
- (ii) Advanced technologies, such as electro-magnetics: Carry out at least _____ () square kilometers of surveys.

c) Exploration Wells drilling:

- (i) Drill at least _____ () Exploration Well(s).
- (ii) Each Exploration Well shall be drilled to a minimum depth of respectively: _____ () meters, _____ () meters, _____ () meters, [to be stated for each Well], true vertical depth subsea (TVDss). [To be completed based on technical proposals offered by applicants.]

الأدنى لموجبات العمل المنصوص عليها في هذه المادة فيما يتعلق بكل مدة استكشاف. لا يجوز تنفيذ التزامات الحد الأدنى لموجبات العمل المنصوص عليها في هذه المادة على أنها عمليات بترولية حصرية.

٢. خلال مدة الاستكشاف الأولى، يجب على أصحاب الحقوق تنفيذ التزام الحد الأدنى لموجبات العمل التالية:

- (أ) مسح جيوفيزيائي:
(١) تنفيذ ومعالجة ما لا يقل عن _____ () كيلومتر مربع من المسح الزلزالي الثلاثي الأبعاد.
(٢) تقويم ودمج وتحديد جميع بيانات المسوحات الزلزالية بخصوص الرقعة.

(ب) مسوحات جيولوجية وجيوفيزيائية أخرى:

- (١) مسوحات جوية، الجاذبية، مسوحات جوية مغناطيسية: تنفيذ ما لا يقل عن _____ () كيلومتر طولي من المسوحات.
- (٢) تقنيات متطورة، بما في ذلك المسوحات الالكترومغناطيسية: تنفيذ ما لا يقل عن _____ () كيلومتر مربع من المسوحات.

(ج) حفر آبار الاستكشاف:

- (١) حفر ما لا يقل عن _____ () بئر/آبار استكشاف.
- (٢) يجب حفر كل بئر استكشاف بعمق لا يقل، على التوالي، عن _____ () متر، _____ () متر، _____ () متر، [يذكر لكل بئر]، العمق العامودي من قاع البحر (TVDss). [لاستكمالها بالاستناد الى العروضات التقنية المقدمة من مقدمي الطلبات]

In case any part of the Minimum Work Commitment for the first Exploration Period described in this Article has not been performed by the end of the first Exploration Period, the Right Holders shall pay to the State an amount of [..... (....)] United States dollars, less the amount of Recoverable Costs incurred during the first Exploration Period in fulfilment of the Minimum Work Commitment.

3. During the second Exploration Period (excluding any extension approved by the Minister pursuant to Article 7.2), the Right Holders shall conduct the following Minimum Work Commitment:

a) Geophysical survey:

- (i) Carry out and process at least _____ (____) square kilometers of 3D seismic.
- (ii) Evaluate, integrate and map all seismic data with respect to the Block.

b) Other geological and geophysical surveys:

- (i) Airborne, gravity, aeromagnetics: Carry out at least _____ (____) line kilometers of surveys.
- (ii) Advanced technologies, such as electro-magnetics: Carry out at least _____ (____) square kilometers of surveys.

c) Exploration Wells drilling:

- (i) Drill at least _____ (____) Exploration Well(s).
- (ii) Each Exploration Well shall be drilled to a minimum depth of respectively: _____ (____) meters, _____ (____) meters, _____ (____) meters, [to be

في حال عدم تنفيذ أي جزء من التزام الحد الأدنى لموجبات العمل العائدة لمدة الاستكشاف الأولى المحددة في هذه المادة وذلك بنهاية مدة الاستكشاف الأولى، يتوجب على أصحاب الحقوق أن يدفعوا للدولة مبلغ [..... (.....)] دولار أميركي، محسوماً منه قيمة التكاليف القابلة للاسترداد التي جرى تكبدها خلال مدة الاستكشاف الأولى في سبيل تنفيذ التزام الحد الأدنى لموجبات العمل.

٣. خلال مدة الاستكشاف الثانية (باستثناء أي تمديد موافق عليه من الوزير سندا للمادة ٧,٢ من هذه الاتفاقية)، يجب على أصحاب الحقوق تنفيذ التزام الحد الأدنى لموجبات العمل التالية:

- أ) مسح جيوفيزيائي:
(١) تنفيذ ومعالجة ما لا يقل عن _____ (____) كيلومتر مربع من المسح الزلزالي الثلاثي الأبعاد.
(٢) تقويم ودمج وتحديد جميع بيانات المسوحات الزلزالية بخصوص الرقعة.

ب) مسوحات جيولوجية وجيوفيزيائية أخرى:

- (١) مسوحات جوية، الجاذبية، استكشاف جوي مغناطيسي: تنفيذ ما لا يقل عن _____ (____) كيلومتر طولي من المسوحات.
(٢) تقنيات متطورة، من ذلك المسوحات الالكترومغناطيسية: تنفيذ ما لا يقل عن _____ (____) كيلومتر مربع من المسوحات.

ج) حفر آبار الاستكشاف:

- (١) حفر ما لا يقل عن _____ (____) بئر استكشاف.
(٢) يجب حفر كل بئر استكشاف بعمق لا يقل، على التوالي، عن: _____ (____) متر، _____ (____) متر، _____ (____) متر، [يذكر لكل بئر]، العمق العامودي من قاع البحر (TVDss).
لاستكمالها بالاستناد الى العروضات التقنية

stated for each Well], true vertical depth subsea (TVDss).] [To be completed based on technical proposals offered by applicants.]

In case any part of the Minimum Work Commitment for the second Exploration Period described in this Article has not been performed by the end of the second Exploration Period, the Right Holders shall pay to the State an amount of [.....] United States dollars, less the amount of Recoverable Costs incurred during the second Exploration Period (or carried forward from the first Exploration Period as provided below) in fulfilment of the minimum Work Commitment.

4. At the end of each Exploration Period (excluding any extension approved by the Minister pursuant to Article 7.2 of this EPA, in the case of the second Exploration Period), if the Minimum Work Commitment has not been satisfied, the Right Holders shall provide a statement of the Recoverable Costs incurred in fulfilment of the Minimum Work Commitment within sixty (60) days of the end of such Exploration Period. The Right Holders shall pay the requisite amount described in paragraphs 2 or 3 above, as the case may be, within thirty (30) days of the delivery of such statement. Such payment shall be without prejudice to the right of the Petroleum Administration to dispute the amount of such Recoverable Costs or their attribution to the Minimum Work Commitment. In the event that any such payment is not made in a timely manner, the Minister may draw the relevant amount under the applicable Work Commitment Guarantee. In the event that the statement of Recoverable Costs is not submitted in a timely manner, the Minister may draw the entire amount of the applicable Work Commitment Guarantee, as if the

المقدمة من مقدمي الطلبات].

في حال لم يتم تنفيذ أي جزء من التزام الحد الأدنى لموجبات العمل العائد لمدة الاستكشاف الثانية المحددة في هذه المادة وذلك بنهاية مدة الاستكشاف الثانية، يتوجب على أصحاب الحقوق أن يدفعوا للدولة مبلغ [.....] دولار أميركي، محسوماً منه قيمة التكاليف القابلة للاسترداد التي جرى تكبدها خلال مدة الاستكشاف الثانية (أو التي تم ترحيلها من مدة الاستكشاف الأولى كما هو مبين أدناه) في سبيل تنفيذ التزام الحد الأدنى لموجبات العمل.

٤. إذا لم يتم إنجاز التزام الحد الأدنى لموجبات العمل في نهاية كل مدة استكشاف (باستثناء أي تمديد موافق عليه من الوزير بالاستناد الى المادة ٧,٢ من هذه الاتفاقية، في حالة مدة الاستكشاف الثانية)، يجب على أصحاب الحقوق تقديم بيان بالتكاليف القابلة للاسترداد التي جرى تكبدها في سبيل تنفيذ التزام الحد الأدنى لموجبات العمل وذلك خلال مهلة ستين (٦٠) يوماً من نهاية مدة الاستكشاف هذه. يتوجب على أصحاب الحقوق تسديد المبلغ المطلوب المنصوص عليه في الفقرتين ٢ أو ٣ أعلاه، وفق مقتضى الحال، خلال مهلة ثلاثين (٣٠) يوماً من تاريخ تقديم هذا البيان. إن هذا التسديد لن يمس بحق هيئة إدارة قطاع البترول بالمنازعة في قيمة التكاليف القابلة للاسترداد أو في احتسابها ضمن التزام الحد الأدنى لموجبات العمل. في حال لم يتم هذا التسديد في المهلة الزمنية المحددة، يحق للوزير سحب المبلغ موضوع التسديد من كفالة الالتزام بموجبات العمل القائمة. في حال عدم تقديم البيان بالتكاليف القابلة للاسترداد في المهلة الزمنية المحددة، يمكن للوزير سحب كامل قيمة كفالة الالتزام بموجبات العمل، كما لو كانت التكاليف القابلة للاسترداد هي صفر، إلا إذا تمت معالجة التخلف عن تقديم البيان قبل إجراء السحب. [يسحب الوزير كامل القيمة المتوفرة بموجب كفالة الالتزام بموجبات العمل القائمة قبل

Recoverable Costs were zero, unless the failure to submit the statement is cured before the drawing is made. [The Minister shall draw the full amount available under the applicable Work Commitment Guarantee before making any claim under any guarantee provided pursuant to Articles [6.4/6.8 of this EPA] arising from any failure by the Right Holders to satisfy the Minimum Work Commitment.]

The last paragraph will be amended or deleted in case any guarantee is requested pursuant to Articles 6.4 and 6.8 of this EPA.

5. The Right Holders must complete the work contemplated by the Minimum Work Commitment regardless of the amount of Recoverable Costs incurred in doing so. The Minimum Work Commitment is a minimum work obligation and not a spending obligation.

6. Should any Well forming part of the Minimum Work Commitments be abandoned before reaching the defined objectives of such Well for any reason, the Right Holders shall drill a substitute Well, unless the Right Holders demonstrate to the reasonable satisfaction of the Minister (based on the opinion of the Petroleum Administration) that:

- (i) a formation stratigraphically older than the deepest target formation is encountered;
- (ii) basement is encountered;
- (iii) further drilling would present an obvious danger, such as but not limited to the presence of abnormal pressure or excessive losses of drilling mud;

النقدم بأي مطالبة بموجب أي كفالة مقدمة بالاستناد الى المادتين [٦,٤/٦,٨ من هذه الاتفاقية] نتيجة اي تخلف من قبل اصحاب الحقوق عن تنفيذ التزام الحد الأدنى لموجبات العمل].

يتم تعديل أو حذف الفقرة الأخيرة وفق ما إذا كانت أي كفالة مطلوبة بالاستناد الى المادة ٦,٤ والمادة ٦,٨ من هذه الاتفاقية.

٥. على أصحاب الحقوق إنجاز العمل المنصوص عليه في التزام الحد الأدنى لموجبات العمل بغض النظر عن قيمة التكاليف القابلة للاسترداد التي تم تكبدها في هذا السبيل. إن التزام الحد الأدنى لموجبات العمل هو موجب حد أدنى لموجبات العمل وليس موجب إنفاق.

٦. في حال تمّ التخلي عن أي بئر تشكل جزءاً من التزامات الحد الأدنى لموجبات العمل قبل بلوغ الأهداف المحددة لهذه البئر لأي سبب، يجب على أصحاب الحقوق حفر بئر بديلة، إلا إذا اثبت اصحاب الحقوق، بما هو مقبول لدى الوزير بشكل معقول (بالاستناد الى رأي هيئة ادارة قطاع البترول) ما يلي:

(١) إذا تمّ إختراق تكوين أقدم من أعماق طبقة جيولوجية مستهدفة؛

(٢) صويف وجود طبقة جيولوجية أقدم من كلّ الترسبات التي تعلوها؛

(٣) في حال كانت متابعة الحفر تشكل خطراً أكيداً، بما في ذلك على سبيل المثال لا الحصر، وجود ضغط جوفي يفوق معدّل الضغط المتوقع على عمق معيّن أو خسارة مفرطة لسائل الحفر

- (iv) impenetrable formations are encountered;
- (v) Petroleum-bearing formations are encountered which require protecting, thereby preventing planned depths from being reached.

(٤) صويف وجود تكاوين جوفية لا يمكن اختراقها؛

(٥) صويف وجود طبقات جوفية تحتوي على البترول يستوجب حمايتها مما يحول دون الوصول الى الاعماق المخطط لها.

In such circumstances the drilling of any such well may be terminated at a lesser depth and shall be deemed to have satisfied the obligations of the Right Holders in respect of that Well. In the event that the Right Holders are required to drill a substitute Well, the Right Holders may apply to the Minister for an extension of the relevant Exploration Period, which the Minister may grant, to the extent such extension is reasonably necessary to allow for drilling and evaluation of the substitute Well. No such extension may last beyond the end of the Exploration Phase (unless an extension of the Exploration Phase is applied for pursuant to Article 7.10 of this EPA and approved by the Council of Ministers in accordance with Article 21-1 of the Law no 132/2010 (OPR Law)). No such extension shall be available if the relevant Well is abandoned before reaching its defined objectives as a result of the failure by the Operator to conduct the relevant Petroleum Activities in accordance with the standards required by this EPA and the decree no 10289/2013 (PAR).

في هذه الظروف، يمكن انهاء حفر هذه البئر بعمق اقل ويعتبر انه جرى تنفيذ موجبات اصحاب الحقوق بخصوص تلك البئر. في حال طلب من اصحاب الحقوق حفر بئر بديلة، يمكن لأصحاب الحقوق تقديم طلب إلى الوزير لتمديد مدة الاستكشاف المرتبطة بها، والذي قد يوافق الوزير على منحه بقدر ما يكون هذا التمديد لازماً بشكل معقول للتمكين من حفر البئر البديلة وتقويمها. لا يمكن أن يتجاوز هذا التمديد نهاية مرحلة الاستكشاف (إلا إذا طلب تمديد مرحلة الاستكشاف عملاً بالمادة ٧,١٠ من هذه الاتفاقية وتمت الموافقة على هذا الطلب من قبل مجلس الوزراء عملاً بالمادة ٢١-١ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)). لا يكون هذا التمديد ممكناً في حال تم التخلي عن البئر المعنية قبل بلوغ أهدافها المحددة وذلك بسبب تخلف المشغل عن القيام بالأنشطة البترولية المرتبطة بها وفقاً للمعايير المفروضة بموجب هذه الاتفاقية والمرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية).

7. In the event the number of Wells drilled by the Right Holder (excluding any appraisal Well) or the Data acquired during the first Exploration Period exceeds the number of Wells or the amount of Data acquired provided for in the Minimum Work Commitment for that Exploration Period as specified by this EPA, the number of additional Wells drilled or the amount of additional Data acquired by the Right Holder during such Exploration Period may be

٧. في حال تجاوز عدد الآبار المحفورة من قبل صاحب الحق (باستثناء أي بئر تقويم) أو تجاوزت البيانات المكتسبة خلال مدة الاستكشاف الاولى عدد الآبار أو مقدار البيانات المكتسبة المنصوص عليها في التزام الحد الأدنى لموجبات العمل العائدة لمدة الاستكشاف هذه وفق المحدد في هذه الاتفاقية، يجوز ترحيل العدد الإضافي من الآبار المحفورة أو المقدار الإضافي من البيانات المكتسبة من قبل صاحب الحق خلال مدة الاستكشاف هذه والتعامل مع أي منهما كعمل قد تم إنجازه لتأدية التزام الحد

carried forward and treated as work undertaken in discharge of the Right Holder's Minimum Work Commitment to drill Wells or acquire Data during the second Exploration Period if such work would comply with the requirements of the second Exploration Period; provided, however, if by reason of the provisions of this Article the Minimum Work Commitment of the Right Holder for the second Exploration Period as specified by this EPA has been fully discharged by the Right Holders before that Exploration Period commences, the Right Holders shall, after consultation with the Petroleum Administration, adjust the Exploration Plan for the second Exploration Period so as to ensure the continuity of Petroleum Activities in the Block pursuant to this EPA.

8. Appraisal Wells drilled with respect to a Discovery shall not be considered Exploration Wells for purposes of the Minimum Work Commitment. In the event of a Discovery, only the Discovery Well shall be deemed to be an Exploration Well for purposes of the Minimum Work Commitment.

Art. 9 Work Commitment Guarantee

1. On or prior to the date of this Agreement, the Right Holders have jointly and severally provided to the Minister one or more Work Commitment Guarantees in the aggregate amount of US\$____. (This amount will be determined pursuant to the Tender Protocol).

2. On or prior to the date of submission of an Exploration Plan for the second Exploration Period, the Right Holders shall be jointly and severally required to provide to the Minister one or more Work Commitment Guarantees in the aggregate amount of US\$____. (This amount shall be determined pursuant to the tender protocol).

الأدنى لموجبات العمل المطلوبة من صاحب الحق في سياق حفر الآبار أو اكتساب البيانات خلال مدة الاستكشاف الثانية، في حال توافق هذا العمل مع متطلبات مدة الاستكشاف الثانية؛ لكن بشرط انه إذا تم، بسبب أحكام هذه المادة، تنفيذ التزام الحد الأدنى لموجبات العمل العائدة لصاحب العمل بخصوص مدة الاستكشاف الثانية وفق المحدد في هذه الاتفاقية من قبل أصحاب الحقوق على نحو كامل قبل أن تبدأ مدة الاستكشاف هذه، يجب على أصحاب الحقوق، بعد التشاور مع هيئة إدارة قطاع البترول، تعديل خطة الاستكشاف لمدة الاستكشاف الثانية من أجل تأمين استمرارية الأنشطة البترولية في الرقعة وفقاً لهذه الاتفاقية.

٨. ان آبار التقويم التي يتم حفرها بالاستناد الى اكتشاف لا تعتبر آبار استكشاف لغايات التزام الحد الأدنى لموجبات العمل. في حال الاكتشاف، تكون بئر الاكتشاف حصراً هي بئر الاستكشاف لغايات التزام الحد الأدنى لموجبات العمل.

المادة ٩ كفالة الالتزام بموجبات العمل

١. بتاريخ هذه الاتفاقية أو بتاريخ سابق لها، قدم أصحاب الحقوق للوزير، بالتكافل والتضامن، كفالة الالتزام بموجبات العمل واحدة أو أكثر بمبلغ إجمالي قدره _____ دولار أميركي (يتم تحديد هذا المبلغ بالاستناد الى دفتر شروط المزايدة).

٢. بتاريخ تقديم خطة الاستكشاف لمدة الاستكشاف الثانية أو بتاريخ سابق لها، يتوجب على أصحاب الحقوق أن يقدموا للوزير، بالتكافل والتضامن، كفالة الالتزام بموجبات العمل واحدة أو أكثر بمبلغ إجمالي قدره _____ دولار أميركي (يتم تحديد هذا المبلغ بالاستناد الى دفتر شروط المزايدة).

3. Following the end of each calendar year, the Right Holders may present to the Minister, with a copy to the Petroleum Administration, a statement of the Recoverable Costs they incurred in fulfilment of the Minimum Work Commitment during such calendar year. Within thirty (30) days after the receipt of such statement, the Minister, based on the recommendation of the Petroleum Administration, shall provide to the Right Holders a certificate (in the form attached to the Work Commitment Guarantee) providing for the reduction of the amount of the Work Commitment Guarantee in the amount of the Recoverable Costs set forth in the statement. In the event that the Minister, based on the recommendation of the Petroleum Administration, disputes the amount of any such Recoverable Costs, or their allocation to the Minimum Work Commitment, the Minister shall provide a certificate with respect to the undisputed portion thereof. The Petroleum Administration and the Right Holders shall discuss the resolution of such dispute, and if no agreement is reached within thirty (30) days of the date of delivery of such statement, the Right Holders may submit the question to a sole expert for determination pursuant to Article 39 of this EPA. Such determination shall be final and binding on the Parties. Following the resolution of the dispute, the Minister shall provide the Right Holders with an additional certificate to reduce the Work Commitment Guarantee in an amount reflecting such resolution.

4. When the Minimum Work Commitment for an Exploration Period has been completed, the Work Commitment Guarantee for the Exploration Period in question shall be released within thirty (30) days after the Right Holders deliver a request for such release to the Petroleum Administration.

٣. بعد انتهاء كل سنة تقويمية، يمكن لأصحاب الحقوق أن يقدموا للوزير، مع نسخة إلى هيئة إدارة قطاع البترول، بياناً بالتكاليف القابلة للاسترداد التي جرى تكبدها تنفيذاً للالتزام الحد الأدنى لموجبات العمل خلال تلك السنة التقويمية. يعطي الوزير، خلال ثلاثين (٣٠) يوماً بعد تسلم هذا البيان، وبناءً لتوصية هيئة إدارة قطاع البترول، شهادة إلى اصحاب الحقوق (وفق النموذج المرفق بكفالة الالتزام بموجبات العمل) تنص على تخفيض مبلغ كفالة الالتزام بموجبات العمل بمبلغ التكاليف القابلة للاسترداد المذكورة في البيان. في حال نازع الوزير، بناءً على توصية هيئة إدارة قطاع البترول، بقيمة اي من هذه التكاليف القابلة للاسترداد، او لجهة احتسابها ضمن التزام الحد الأدنى لموجبات العمل، يعطي الوزير شهادة بخصوص المبلغ غير المنازع به. يقوم اصحاب الحقوق وهيئة ادارة قطاع البترول بمناقشة حل هذا النزاع، وفي حال عدم الوصول الى اتفاق خلال ثلاثين (٣٠) يوماً من تاريخ تسليم هذا البيان، يمكن لأصحاب الحقوق عرض الأمر على الخبير المنفرد عملاً بالمادة ٣٩ من هذه الاتفاقية. يكون قرار الخبير المنفرد نهائياً وملزماً بالنسبة إلى الأطراف. بعد حل النزاع، يعطي الوزير اصحاب الحقوق شهادة اضافية لتخفيض كفالة الالتزام بموجبات العمل بمبلغ يُبين هذا الحل.

٤. لدى إنجاز التزام الحد الأدنى لموجبات العمل لمدة استكشاف، يجب تحرير كفالة الالتزام بموجبات العمل عن مدة الاستكشاف المعنية وذلك خلال ثلاثين (٣٠) يوماً بعد أن يقدم أصحاب الحقوق طلباً إلى هيئة إدارة قطاع البترول لتحرير الكفالة.

Art. 10 Results of Exploration and Appraisal

1. During the drilling of any Wells pursuant to an Exploration Plan, the Right Holders shall, in accordance with the law no 132/2010 (OPR Law) and the decree no 10289/2013 (PAR), keep the Petroleum Administration informed of the progress of each Well and shall:

- a) as soon as reasonably possible, consult with the Petroleum Administration regarding any proposed Well testing program;
- b) as stipulated by applicable Lebanese law, promptly undertake a technical evaluation of test results and of all other relevant subsurface Data and submit such evaluation to the Petroleum Administration as soon as it has been completed.

2. In the event that a Discovery is made, the Right Holders shall promptly inform the Minister with a copy to the Petroleum Administration. The notification by the Right Holders shall indicate whether they believe the Discovery is a Crude Oil Discovery or a Natural Gas Discovery, and whether the Discovery is a Potentially Commercial Discovery. In accordance with Article 28 of the law no 132/2010 (OPR Law), no later than six (6) months after such notification, the Right Holders shall submit a report to the Minister describing the results of the testing of the Discovery Well conducted pursuant to Article 10.1.

3. In the event that the Right Holders believe that the Discovery is a Potentially Commercial Discovery, within sixty (60) days of the date on which the Discovery is reported to the Minister pursuant to Article 10.2, the Right Holders shall submit to the Minister, with a copy to the Petroleum Administration, either (i) an Appraisal Plan,

المادة ١٠ نتائج الاستكشاف والتقييم

١. يجب على أصحاب الحقوق، خلال حفر أي آبار بالاستناد إلى خطة استكشاف، إبقاء هيئة إدارة قطاع البترول على علم بالتقدم الحاصل في كل بئر وفقاً للقانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) والمرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)، ويجب عليهم:

- أ) التشاور مع هيئة إدارة قطاع البترول، في أقرب وقت ممكن بشكل معقول، بشأن أي برنامج مقترح لفحص الآبار؛
- ب) المباشرة فوراً، وفق المنصوص عليه في القانون اللبناني المرعي للإجراء، بإجراء تقييم تقني لنتائج الفحص ولجميع البيانات الأخرى المتعلقة بما تحت السطح (جوف البئر) ذات الصلة وتقديم هذا التقييم إلى هيئة إدارة قطاع البترول حالما يتم الانتهاء منه.

٢. في حال حصول اكتشاف ما، يجب على أصحاب الحقوق إبلاغ الوزير بذلك فوراً مع نسخة إلى هيئة إدارة قطاع البترول. كما يجب على أصحاب الحقوق أن يبينوا في هذا التبليغ ما إذا كانوا يعتقدون أن الاكتشاف هو اكتشاف نفط خام أو اكتشاف غاز طبيعي، وما إذا كان هذا الاكتشاف هو اكتشاف تجاري محتمل. بالاستناد إلى المادة ٢٨ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)، يجب على أصحاب الحقوق تقديم تقرير للوزير يصفون فيه نتائج فحص بئر الاكتشاف الذي تم بالاستناد إلى المادة ١٠,١ من هذه الاتفاقية وذلك في مهلة أقصاها ستة (٦) أشهر تلي هذا التبليغ.

٣. في حال اعتقد أصحاب الحقوق أن الاكتشاف هو اكتشاف تجاري محتمل، يجب عليهم، وخلال ستين (٦٠) يوماً من تاريخ إبلاغ هذا الاكتشاف إلى الوزير سنداً للمادة ١٠,٢ من هذه الاتفاقية، أن يقدموا للوزير، مع نسخة إلى هيئة إدارة قطاع البترول، إما (١) خطة تقييم، أو (٢) تصريحاً خطياً أنه لأسباب تقنية أو اقتصادية (يجب وصفها في هذا التصريح)، فإن مدة أطول هي مطلوبة من

or (ii) a written statement to the effect that for technical or economic reasons (which shall be described in such statement) a longer period is required in order to prepare an Appraisal Plan in accordance with Best International Petroleum Industry Standards. In the latter case, the deadline for submission of the Appraisal Plan shall be postponed to the end of the period for which such technical or economic justification applies. The Appraisal Plan shall contain at a minimum the information contemplated by Article 40 of the decree no 10289/2013 (PAR), as well as a description of the proposed Appraisal Area (which shall be no more than two times the geographical area that the Right Holders reasonably believe may include a Development and Production Area if the Discovery proves to be a Commercial Discovery). In the case of a Natural Gas Discovery, the work contemplated by the Appraisal Plan shall include the preparation of a Gas Infrastructure and Marketing Plan. An Appraisal Plan may contain an application for one or more drilling permits, in which case the approval of the Appraisal Plan shall also constitute the approval of such drilling permits.

4. If the Right Holders fail to submit an Appraisal Plan or written statement meeting the foregoing requirements within the required time period (including a failure to submit an Appraisal Plan by the deadline established pursuant to any such written statement), then they shall be deemed to have conclusively determined that the Discovery is not a Potentially Commercial Discovery. In such case, they shall not have the right to conduct Appraisal Activities or to submit a Development and Production Plan with respect thereto, unless either (i) the Right Holders demonstrate to the reasonable satisfaction of the Minister (based on the opinion of the Petroleum Administration) that changed economic or technical

اجل تحضير خطة التقييم بالاستناد الى افضل المعايير العالمية لصناعة البترول. في الحالة الاخيرة، يتم تأجيل مهلة تقديم خطة التقييم لغاية نهاية المدة التي يطبق عليها هذا المبرر التقني او الاقتصادي. يجب أن تتضمن خطة التقييم، كحد أدنى، المعلومات المنصوص عليها في المادة ٤٠ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)، إضافة إلى وصف لمنطقة التقييم المقترحة (والتي يجب أن لا تكون أكبر من ضعفي المنطقة الجغرافية التي يعتقد أصحاب الحقوق بشكل معقول أنها من الممكن أن تتضمن منطقة تطوير وإنتاج في حال ثبت أن الاكتشاف هو اكتشاف تجاري). في حال اكتشاف غاز طبيعي، فإن العمل المنصوص عليه في خطة التقييم يجب ان يتضمن إعداداً لخطة البنية التحتية للغاز وتسويقه. يمكن لخطة التقييم أن تتضمن طلباً للحصول على ترخيص واحد للحفر أو أكثر، وفي هذه الحالة فإن الموافقة على خطة التقييم تشكل أيضاً موافقة على تراخيص الحفر هذه.

٤. في حال تخلف أصحاب الحقوق عن تقديم خطة تقييم أو تصريح خطي وفق الشروط الواردة أعلاه خلال المهلة الزمنية المفروضة (بما في ذلك التخلف عن تقديم خطة التقييم خلال المهلة المحددة بموجب هذا التصريح الخطي)، يعتبرون عندئذ أنهم قرروا نهائياً أن الاكتشاف ليس اكتشافاً تجارياً محتملاً. في هذه الحالة، لا يحق لهم القيام بأنشطة التقييم أو تقديم خطة التطوير والإنتاج في ما يتعلق بذلك، إلا إذا (١) اثبت أصحاب الحقوق، بما هو مقبول لدى الوزير بشكل معقول (بالاستناد الى رأي هيئة إدارة قطاع البترول)، أن الشروط الاقتصادية والتقنية التي تغيرت منذ تاريخ المهلة الاساسية (والتي يجب ان يبينوها) تبرر القيام بأنشطة التقييم أو تقديم خطة التطوير والإنتاج في ما يتعلق بذلك، أو (٢) حصل اكتشاف لاحق وكان أصحاب الحقوق يعتقدون، بشكل معقول، أن الاكتشاف

conditions since the original deadline (which they shall describe) justify the conduct of Appraisal Activities or the submission of a Development and Production Plan with respect thereto, or (ii) a subsequent Discovery is made and the Right Holders reasonably believe that the initial Discovery is a Potentially Commercial Discovery when evaluated on a joint basis with the subsequent Discovery.

5. The Appraisal Plan shall provide for Appraisal Activities to be conducted so as to lead to a decision regarding a Declaration of Commerciality as quickly as reasonably practicable in accordance with Best International Petroleum Industry Standards. The Appraisal Plan may not last for more than two years, unless the Right Holders demonstrate to the reasonable satisfaction of the Minister (based on the opinion of the Petroleum Administration) that a longer period is technically or economically justified in accordance with Best International Petroleum Industry Standards. After the completion of an Appraisal Plan, the Right Holders may continue to conduct activities relating to concept design, front-end engineering design (FEED), analysis of geological and geophysical data, and other activities that do not involve drilling (all of which shall be described in a Work Program or amendment thereto), until the deadline for a Declaration of Commerciality and, if a Declaration of Commerciality is made, until the deadline for the submission of a Development and Production Plan. The Appraisal Plan and any such other activities may not extend beyond the end of the Exploration Phase unless an extension to the Exploration Phase is applied for pursuant to Article 7.10 of this EPA and approved by the Council of Ministers pursuant to Article 21-1 of the law no 132/2010 (OPR Law). Pending the decision of the Council of Ministers as to whether to approve an application to extend the Exploration Phase in connection with a

الأولي يشكل اكتشافاً تجارياً محتملاً إذا ما تمّ تقويمه على أساس مشترك مع الاكتشاف اللاحق.

٥. يجب أن تنصّ خطة التقويم على أنشطة التقويم الواجب تنفيذها من أجل الوصول إلى قرار في ما يتعلق بإعلان الجدوى التجارية في أقرب وقت ممكن عملياً استناداً إلى أفضل المعايير العالمية لصناعة البترول. لا يمكن لخطة التقويم أن تمتد لأكثر من سنتين، إلا في حال اثبت اصحاب الحقوق، بما هو مقبول لدى الوزير بشكل معقول (بالاستناد الى رأي هيئة إدارة قطاع البترول)، ان مدة أطول هي مبررة تقنياً أو اقتصادياً بالاستناد إلى أفضل المعايير العالمية لصناعة البترول. بعد اتمام خطة التقويم، يمكن لأصحاب الحقوق متابعة القيام بأنشطة تتعلق بالهندسة النهائية والتصميم وتحليل البيانات الجيولوجية والجيوفيزيائية وأنشطة اخرى لا تتضمن حفرًا (والتي يجب بيانها جميعها في برنامج العمل او في أي تعديل لها)، لغاية مهلة إعلان الجدوى التجارية، وفي حال حصول إعلان الجدوى التجارية لغاية انتهاء مهلة تقديم خطة التطوير والانتاج. لا يمكن أن تمتد خطة التقويم وأي أنشطة أخرى إلى ما بعد انتهاء مرحلة الاستكشاف إلا إذا حصل تمديد لمرحلة الاستكشاف عملاً بالمادة ٧،١٠ من هذه الاتفاقية ووافق عليه مجلس الوزراء عملاً بالمادة ١-٢١ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية). بانتظار قرار مجلس الوزراء بخصوص الموافقة او عدم الموافقة على طلب تمديد مرحلة الاستكشاف المتعلقة بخطة التقويم المقترحة، يمكن الموافقة على خطة التقويم هذه من قبل الوزير في ما خص أنشطة التقويم المحددة بشكل معقول لكي تكون منجزة قبل انتهاء مرحلة الاستكشاف، وعلى اساس مشروط (بشرط موافقة مجلس الوزراء على التمديد) بخصوص أنشطة التقويم الباقية .

proposed Appraisal Plan, such Appraisal Plan may be approved by the Minister with respect to Appraisal Activities that are reasonably designed to be completed prior to the end of the Exploration Phase, and on a contingent basis (subject to Council of Ministers approval of the extension) with respect to remaining Appraisal Activities.

6. The Petroleum Administration shall review each Appraisal Plan and make a recommendation to the Minister as to whether to approve such Appraisal Plan. If no decision is made as to approval or rejection of an Appraisal Plan within sixty (60) days of its submission to the Petroleum Administration, the Appraisal Plan shall be deemed approved. The Appraisal Plan shall be approved unless (i) the Appraisal Plan does not meet the requirements of this Article 10, (ii) the activities contemplated in the Appraisal Plan are not in accordance with Best International Petroleum Industry Standards, (iii) such activities would, in the reasonable opinion of the Petroleum Administration, present an unacceptable risk to health, safety or the environment, or (iv) such activities would violate applicable Lebanese law. Any decision to reject an Appraisal Plan shall be accompanied by a written explanation of the reasons for such rejection. In the event that any Appraisal Plan is not approved, the Right Holders may submit an amended Appraisal Plan addressing the issues giving rise to its rejection, and such Appraisal Plan shall be evaluated on the basis of the same standards. Unless the Minister allows otherwise, the Right Holders may only submit one such amended Appraisal Plan in respect of each Potentially Commercial Discovery. Prior to the rejection of any such amended Appraisal Plan by the Minister, the Petroleum Administration shall notify the Right Holders of the contemplated rejection, and upon the request of the Right Holders shall engage in good faith discussions with

٦. تراجع هيئة إدارة قطاع البترول كل خطة تقويم وترفع توصية إلى الوزير بشأن الموافقة أو عدم الموافقة عليها. إذا لم يتخذ قرار بالموافقة على خطة التقويم أو برفضها خلال (٦٠) ستين يوماً من تاريخ تقديمها إلى هيئة إدارة قطاع البترول، تعتبر خطة التقويم موافقاً عليها. تتم الموافقة على خطة التقويم إلا إذا (١) لم تستوفِ خطة التقويم شروط المادة ١٠ الراهنة (٢) لم تتطابق الأنشطة المنصوص عليها في خطة التقويم مع أفضل المعايير العالمية لصناعة البترول، (٣) شكلت هذه الأنشطة، المعقول، خطراً غير مقبول على الصحة والسلامة والبيئة، أو (٤) خالفت هذه الأنشطة القانون اللبناني المرعي الإجراء. يجب أن يُرفق بأي قرار برفض خطة التقويم شرحٌ خطي عن أسباب هذا الرفض. في حال لم تتم الموافقة على أي خطة تقويم، يحق لأصحاب الحقوق تقديم خطة التقويم معدلة تعالج القضايا التي أدت إلى رفضها، وتجري دراسة خطة التقويم هذه على أساس ذات المعايير. باستثناء ما يسمح به الوزير بخلاف ذلك، يمكن لأصحاب الحقوق تقديم خطة تقويم معدلة واحدة بخصوص كل اكتشاف تجاري محتمل. قبل رفض أي خطة تقويم معدلة من قبل الوزير، تبلغ هيئة إدارة قطاع البترول أصحاب الحقوق بالرفض المحتمل، وبناءً لطلب أصحاب الحقوق، تبدأ، بكل حسن نية، بمناقشات مع أصحاب الحقوق لمدة لا تقل عن ثلاثين (٣٠) يوماً بخصوص امكانية اجراء تعديلات اخرى على خطة التقويم. بانتظار نتيجة هذه المناقشات، لا تعتبر خطة التقويم مقبولة او مرفوضة. اذا اثمرت هذه المناقشات اتفاقاً على تعديلات اخرى، يحق لأصحاب الحقوق تقديم خطة تقويم مع تلك التعديلات لتحل محل خطة التقويم السابقة المعدلة (بالرغم من القيد الذي يلزم، بخلاف ذلك، أصحاب الحقوق بخطة تقويم واحدة معدلة).

the Right Holders for at least thirty (30) days with regard to possible further amendments to the Appraisal Plan. Pending the outcome of such discussions, the Appraisal Plan shall not be deemed approved or rejected. If such discussions result in agreed further amendments, the Right Holders shall have the right to submit an Appraisal Plan with such amendments in replacement of the prior amended Appraisal Plan (notwithstanding the restriction that would otherwise limit the Right Holders to one amended Appraisal Plan).

Art. 11 Declaration of Commerciality and Development and Production Plan

1. At any time following the notification of a Discovery to the Minister pursuant to Article 10.2 of this EPA, the Right Holders may deliver a Declaration of Commerciality to the Minister with a copy to the Petroleum Administration. The Declaration of Commerciality shall be accompanied by an outline of the expected Development and Production Plan. Such outline may contemplate the joint development of the relevant Discovery with another Discovery within the Block, or a unitized development as contemplated in Article 21 of this EPA. In the case of a Natural Gas Discovery, a Declaration of Commerciality may be made subject to the preparation and approval of a Gas Infrastructure and Marketing Plan pursuant to Article 14 of this EPA.

2. In accordance with Article 26 of the law no. 132/2010 (OPR Law), no later than two years after the drilling of the last Exploration Well, the Right Holders shall notify the Minister in writing, with a copy to the Petroleum Administration, as to whether they have decided to make a Declaration of Commerciality, or whether they require additional time to make such decision. The Right Holders may deliver a Declaration of Commerciality at any time until sixty (60) days after the completion of the work

المادة ١١ الإعلان عن الجدوى التجارية وخطة التطوير والإنتاج

١. في أي وقت لاحق لتاريخ تبليغ الاكتشاف إلى الوزير سنداً للمادة ١٠,٢ من هذه الاتفاقية، يمكن لأصحاب الحقوق أن يسلموا الوزير إعلاناً عن الجدوى التجارية، مع نسخة إلى هيئة إدارة قطاع البترول. يجب أن يرفق بإعلان الجدوى التجارية الخطوط العريضة لخطة التطوير والإنتاج المتوقعة. يمكن أن تنص الخطوط العريضة هذه على التطوير المشترك للاكتشاف المعني مع اكتشاف آخر ضمن الرقعة، أو تطوير متعلق بالتجزئة وفق المنصوص عليه في المادة ٢١ من هذه الاتفاقية. في حال اكتشاف الغاز الطبيعي، يمكن تقديم إعلان عن الجدوى التجارية، بشرط إعداد خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه والموافقة عليها سنداً للمادة ١٤ من هذه الاتفاقية.

٢. يجب على أصحاب الحقوق ان يبلغوا الوزير خطياً، مع نسخة الى هيئة ادارة قطاع البترول، ما اذا كانوا قرروا تقديم اعلان عن الجدوى التجارية، او ما اذا كانوا بحاجة لوقت اضافي لاتخاذ هكذا قرار، وذلك في مهلة اقصاها سنتان بعد حفر آخر بئر استكشاف، سنداً للمادة ٢٦ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية). يمكن لأصحاب الحقوق أن يقدموا الإعلان عن الجدوى التجارية في أي وقت كان ولغاية ستين (٦٠) يوماً بعد الانتهاء من العمل المنصوص عليه في خطة التقويم، الا في حال

contemplated in an Appraisal Plan, unless the Right Holders demonstrate to the reasonable satisfaction of the Minister (based on the opinion of the Petroleum Administration) that a later deadline would be technically or economically justified (such deadline may not be later than the end of the Exploration Phase, including any extension approved pursuant to Article 7.10 of this EPA). In the absence of a Declaration of Commerciality by the applicable deadline, the Right Holders shall be deemed not to have made a Declaration of Commerciality in respect of the relevant Discovery. In such case, they shall not have the right to submit a Development and Production Plan with respect thereto, unless either (i) the Right Holders demonstrate to the reasonable satisfaction of the Minister (based on the opinion of the Petroleum Administration) that changed economic or technical conditions since the original deadline (which they shall describe) justify the notification of a Declaration of Commerciality and the submission of a Development and Production Plan, or (ii) a subsequent Discovery is made and the Right Holders reasonably believe that the initial Discovery is a Potentially Commercial Discovery when evaluated on a joint basis with the subsequent Discovery.

3. As soon as reasonably practicable, and in any event no later than one hundred and eighty (180) days after the delivery of a Declaration of Commerciality (but no later than ninety (90) days prior to the end of the Exploration Phase pursuant to Article 41 of the decree no. 10289/2013 (PAR), including any extension approved pursuant to Article 7.10 of this EPA), the Right Holders shall submit to the Minister, with a copy to the Petroleum Administration, a proposed Development and Production Plan. The deadline of one hundred and eighty (180) days may be extended if the Right Holders demonstrate to the reasonable satisfaction

اثبت اصحاب الحقوق، بما هو مقبول لدى الوزير بشكل معقول (بناءً لرأي هيئة ادارة قطاع البترول) ان مهلة أبعد تكون مبررة تقنيا أو اقتصاديا (هذه المهلة لا يمكن ان تتجاوز نهاية مرحلة الاستكشاف، بما في ذلك اي تمديد موافق عليه سندا للمادة ٧,١٠ من هذه الاتفاقية). في حال عدم الإعلان عن الجدوى التجارية ضمن المهلة المطبقة، يعتبر أصحاب الحقوق أنهم لم يقدموا إعلاناً عن الجدوى التجارية بخصوص الاكتشاف العائد لها. في هذه الحالة، لا يحق لأصحاب الحقوق تقديم خطة تطوير وإنتاج بخصوص ذلك، إلا إذا (١) اثبت اصحاب الحقوق، بما هو مقبول لدى الوزير بشكل معقول (بناءً لرأي هيئة ادارة قطاع البترول) ان الشروط الاقتصادية أو التقنية التي تغيرت منذ تاريخ المهلة الاساسية (والتي يقتضي ان يصفوها) تبرر ابلاغ الاعلان عن الجدوى التجارية وتقديم خطة تطوير وإنتاج، أو (٢) حصل اكتشاف لاحق وكان أصحاب الحقوق يعتقدون بشكل معقول أن الاكتشاف الأولي يشكل اكتشافاً تجارياً محتملاً إذا ما تم تقويمه على أساس مشترك مع الاكتشاف اللاحق.

٣. في اقرب وقت ممكن عملياً، وبأي حال في مهلة أقصاها مائة وثمانين (١٨٠) يوماً بعد تقديم الإعلان عن الجدوى التجارية (ولكن بمهلة أقصاها تسعون (٩٠) يوماً قبل نهاية مرحلة الاستكشاف بالاستناد الى المادة ٤١ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)، بما في ذلك أي تمديد موافق عليه بالاستناد الى المادة ٧,١٠ من هذه الاتفاقية)، يجب على أصحاب الحقوق أن يقدموا إلى الوزير، مع نسخة إلى هيئة إدارة قطاع البترول، خطة التطوير والإنتاج المقترحة. يمكن تمديد مهلة المائة وثمانين (١٨٠) يوماً إذا اثبت اصحاب الحقوق، بما هو مقبول لدى الوزير بشكل معقول (بناءً لرأي هيئة ادارة قطاع البترول) ان مهلة أبعد تكون

of the Minister (based on the opinion of the Petroleum Administration) that a later deadline would be technically or economically justified (such deadline may not be later than the end of the Exploration Phase, including any extension approved pursuant to Article 7.10 of this EPA). The Development and Production Plan shall contain, at a minimum, the information contemplated in Article 29 of the law no 132/2010 (OPR Law) and Articles 41 and 42 of the decree no 10289/2013 (PAR), as well as: (i) a proposed target date and initial production rate for first Commercial Production; and (ii) a preliminary description of the decommissioning activities that would be required in respect of Facilities contemplated in the proposed Development and Production Plan if it were to be approved. A proposed Development and Production Plan in respect of a Natural Gas Discovery shall include a Gas Infrastructure and Marketing Plan, except to the extent that an extension is approved pursuant to Article 14 of this EPA. The proposed target date for first Commercial Production may take into account any such extension.

4. The Petroleum Administration shall study the proposed Development and Production Plan and, within ninety (90) days of receipt of the proposed Development and Production Plan, make a recommendation to the Minister pursuant to Article 41 of the decree no 10289/2013 (PAR) as such Development and Production Plan shall be submitted to the Council of Ministers for approval. In the event that a decision is not made by the Council of Ministers prior to the end of the Exploration Phase, the Right Holders may apply for an extension of the Exploration Phase with respect to the relevant Discovery. If such extension is granted, the rights of the Right Holders with respect to the relevant Discovery shall continue, and the Right Holders shall be entitled to pursue Development and

ميررة تقنياً واقتصادياً (هذه المهلة لا يمكن ان تتجاوز نهاية مرحلة الاستكشاف، بما في ذلك اي تمديد موافق عليه سندا للمادة ٧,١٠ من هذه الاتفاقية). يجب ان تتضمن خطة التطوير والانتاج، بحد أدنى، المعلومات المنصوص عليها في المادة ٢٩ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) والمادتين ٤١ و ٤٢ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)، إضافة إلى: (١) التاريخ المحدد المقترح ومعدل الإنتاج الأساسي لأول إنتاج تجاري؛ و(٢) وصف أولي لأنشطة الوقف الدائم للتشغيل المطلوبة بشأن المنشآت المنصوص عليها في خطة التطوير والإنتاج في حال تمت الموافقة عليها. يجب أن تتضمن خطة التطوير والإنتاج المقترحة في ما يتعلق باكتشاف الغاز الطبيعي خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه، باستثناء إلى المدى الذي تمت فيه الموافقة على التمديد بالاستناد إلى المادة ١٤ من هذه الاتفاقية. يمكن أن يأخذ التاريخ المحدد المقترح لأول إنتاج تجاري بالاعتبار هذا التمديد.

٤. تدرس هيئة إدارة قطاع البترول خطة التطوير والإنتاج المقترحة وترفع توصية بشأنها إلى الوزير وذلك في مهلة تسعين (٩٠) يوماً من استلام خطة التطوير والإنتاج المقترحة سندا للمادة ٤١ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)، ذلك أن خطة التطوير والإنتاج هذه سوف تقدم إلى مجلس الوزراء لأخذ موافقته. في حال عدم اتخاذ مجلس الوزراء أي قرار قبل انتهاء مرحلة الاستكشاف، يمكن لأصحاب الحقوق تقديم طلب لتمديد مرحلة الاستكشاف بخصوص الاكتشاف المرتبط بها. إذا منح هذا التمديد، تستمر حقوق أصحاب الحقوق بخصوص الاكتشاف ذي الصلة، ويحق لأصحاب الحقوق متابعة أنشطة التطوير والإنتاج في حال تمت الموافقة على خطة التطوير والإنتاج هذه. إذا لم يتخذ مجلس الوزراء قراراً بخصوص هذا التمديد أو بخصوص فحوى خطة التطوير والإنتاج، قبل نهاية مرحلة الاستكشاف، تعلق هذه الاتفاقية حكماً

Production Activities if and when such Development and Production Plan is approved. If no decision is made by the Council of Ministers, with respect to such extension or with respect to the substance of the Development and Production Plan, prior to the end of the Exploration Phase, then this EPA (including the term of the Exploration Phase) shall be automatically suspended for the period from the last day of the Exploration Phase (determined without regard to such suspension) until the date on which a decision is made by the Council of Ministers. During the period of suspension, the Right Holders shall promptly cease the conduct of all Petroleum Activities, except (i) such activities that are reasonably necessary to ensure the protection of health, safety, the environment or the preservation and maintenance of Facilities, (ii) preparatory activities described in Article 11.5 of this EPA, and (iii) administrative and similar activities relating to the foregoing.

5. Pending the approval of a Development and Production Plan, the Right Holders may conduct preparatory activities in relation to such Development and Production Plan, but they may not engage substantial contractual obligations relating to such Development and Production Plan, within the meaning of Article 30-3 of the law no 132/2010 (OPR Law), until the Development and Production Plan is approved by the Council of Ministers.

6. The Development and Production Plan may include an application for a license and plan for placement and operation of Processing, Transportation or storage Facilities, for consideration by the Council of Ministers pursuant to Article 31 of the law no 132/2010 (OPR Law).

7. The Development and Production Plan may include or be accompanied by an application for drilling permits relating to the

(بما في ذلك مدة مرحلة الاستكشاف) للفترة الممتدة من آخر يوم من مرحلة الاستكشاف (المحددة من دون أخذ هذا التعليق بالاعتبار) لغاية التاريخ الذي يتخذ فيه مجلس الوزراء قراره. خلال مدة التعليق، يتوقف اصحاب الحقوق فوراً عن القيام بجميع الأنشطة البترولية، باستثناء (١) تلك الأنشطة التي هي لازمة بشكل معقول لتأمين حماية الصحة والسلامة والبيئة أو المحافظة على المنشآت وصيانتها، (٢) الاعمال التحضيرية المحددة في المادة ١١,٥ من هذه الاتفاقية، و(٣) الأنشطة الادارية والانشطة المماثلة المتعلقة بما سبق ذكره.

٥. بانتظار الموافقة على خطة التطوير والإنتاج، يحق لأصحاب الحقوق القيام بأنشطة تحضيرية في ما يتعلق بخطة التطوير والإنتاج هذه، ولكن لا يمكنهم عقد التزامات تعاقدية جوهرية تتعلق بخطة التطوير والإنتاج هذه، بالمعنى المقصود في المادة ٣٠-٣ من القانون رقم ١٣٢/٢٠١٠ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)، إلى أن تتم الموافقة على خطة التطوير والإنتاج من قبل مجلس الوزراء.

٦. يمكن أن تتضمن خطة التطوير والإنتاج طلب ترخيص وخطة تركيب وتشغيل منشآت معالجة، نقل أو تخزين، وذلك للنظر بها من قبل مجلس الوزراء عملاً بنص المادة ٣١ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية).

٧. يمكن لخطة التطوير والإنتاج أن تتضمن أو أن يرفق بها طلب لتراخيص الحفر العائدة لأنشطة الحفر المنصوص عليها في هذه الخطة. يمكن أيضاً

drilling activities contemplated thereby. It may also include or be accompanied by an application for a Production permit meeting the requirements of Article 46 of the decree no 10289/2013) PAR) , covering all or any portion of the relevant Production Period. In such event, a decision by the Minister to submit the Development and Production Plan for approval of the Council of Ministers shall be deemed to be the approval of such drilling permits and production permits, conditional upon the approval by the Council of Ministers of the Development and Production Plan.

Art. 12 Production Phase and Production Periods

1 If the first Commercial Discovery is a Crude Oil Discovery, the Production Phase shall commence on the date on which the Right Holders receive notice of the approval of the Development and Production Plan by the Council of Ministers. If the first Commercial Discovery is a Natural Gas Discovery, the Production Phase shall commence on the later of the date on which the Right Holders receive notice of the approval of the Development and Production Plan by the Council of Ministers, and the date of approval of a Gas Infrastructure and Marketing Plan pursuant to Article 14 of this EPA. The Petroleum Administration shall provide notice of the approval of a Development and Production Plan by the Council of Ministers to the Right Holders as soon as reasonably practicable following such approval. There shall be one Production Phase under this EPA, regardless of the number of Commercial Discoveries that are made.

2. The Production Phase shall, unless it is terminated earlier in accordance with this EPA, last for thirty (30) years. The Production Phase will include a Production Period for each Commercial Discovery, which shall initially be equal to the lesser of (i)

أن تتضمن خطة التطوير والإنتاج أو أن يكون مرفقا بها طلب ترخيص إنتاج يستوفي شروط المادة ٤٦ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) ويشمل كامل مدة الإنتاج المتصلة بها أو أي جزء منها. في هذه الحالة، يعتبر قرار الوزير برفع خطة التطوير والإنتاج لموافقة مجلس الوزراء بأنه موافقة على تراخيص الحفر وتراخيص الإنتاج هذه، بشرط موافقة مجلس الوزراء على خطة التطوير والإنتاج.

المادة ١٢ مرحلة الإنتاج ومدد الإنتاج

١. إذا كان أول اكتشاف تجاري هو اكتشاف نفط خام، تبدأ مرحلة الإنتاج بالتاريخ الذي يستلم فيه أصحاب الحقوق إشعاراً بموافقة مجلس الوزراء على خطة التطوير والإنتاج. إذا كان أول اكتشاف تجاري هو اكتشاف غاز طبيعي، تبدأ مرحلة الإنتاج بتاريخ اقصاه التاريخ الذي يستلم فيه أصحاب الحقوق إشعاراً بموافقة مجلس الوزراء على خطة التطوير والإنتاج، وتاريخ الموافقة على خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه سناً للمادة ١٤ من هذه الاتفاقية. يتوجب على هيئة إدارة قطاع البترول أن تسلم أصحاب الحقوق إشعاراً بموافقة مجلس الوزراء على خطة التطوير والإنتاج في أقرب وقت ممكن عملياً تبعاً لهذه الموافقة. سوف يكون هناك مرحلة إنتاج واحدة بموجب هذه الاتفاقية، بغض النظر عن عدد الاكتشافات التجارية الحاصلة.

٢. تستمر مرحلة الإنتاج ثلاثين (٣٠) سنة، إلا في حالة الانهاء المبكر وفقاً لهذه الاتفاقية. تشمل مرحلة الإنتاج مدة الإنتاج لكل اكتشاف تجاري والتي تكون معادلة أساساً لأيهما الأقل من (١) خمسة وعشرين (٢٥) سنة، أو (٢) ما تبقى من مرحلة الإنتاج كما

twenty-five (25) years, or (ii) the remainder of the Production Phase as of the date of approval of the Development and Production Plan (and, if applicable, the Gas Infrastructure and Marketing Plan) for such Commercial Discovery. If the Production Period for any Commercial Discovery ends prior to the expiration of the Production Phase, it may be extended pursuant to Article 12.4 of this EPA. Following the termination of the Production Period for any Commercial Discovery, the Right Holders shall be required to conduct the activities contemplated by Articles 18.4 and 25.4 of this EPA in respect of the transfer of Petroleum Activities to the State or decommissioning, as the case may be. If the Production Phase terminates before the completion of such activities, this EPA shall remain in force with respect to the Development and Production Area for such purposes.

3. In the event that the Right Holders determine that it will not be practicable, for technical or economic reasons based on Best International Petroleum Industry Standards, or by reason of an Event of Force Majeure, to achieve first Commercial Production at the rate and by the target date contemplated in the Development and Production Plan, then the Right Holders may apply to the Minister (with a copy to the Petroleum Administration) for a reduction in the Commercial Production rate and/or an extension of the target date. The Minister, pursuant to Article 30 of the Law no. 132/2010 (OPRL), and after consulting the Petroleum Administration, shall grant such an extension if it is technically or economically justified as described above, or if it is due to an Event of Force Majeure. In the event that the Minister rejects an application for an extension, pursuant to Article 30 of the Law no. 132/2010 (OPRL), the Petroleum Administration and the Right Holders (represented by the Operator) shall

هي بتاريخ الموافقة على خطة التطوير والانتاج (وخطة البنية التحتية للغاز وتسويقه، إذا كانت ممكنة التطبيق) بخصوص هذا الاكتشاف التجاري. إذا انتهت مدة الانتاج لاي اكتشاف تجاري قبل انتهاء مرحلة الانتاج، يمكن تمديدها استناداً إلى المادة ١٢،٤ من هذه الاتفاقية. بعد انتهاء مدة الإنتاج لأي اكتشاف تجاري، يجب على أصحاب الحقوق القيام بالأنشطة المنصوص عليها في المادتين ١٨،٤ و ٢٥،٤ من هذه الاتفاقية بخصوص نقل الأنشطة البترولية إلى الدولة أو الوقف الدائم للتشغيل، وفق ما يكون عليه الحال. إذا انتهت مرحلة الانتاج قبل انجاز هذه الأنشطة، تبقى هذه الاتفاقية سارية المفعول في ما يتعلق بمنطقة التطوير والإنتاج لهذه الغايات.

٣. في حال قرر اصحاب الحقوق أنه لا يمكن عملياً، لأسباب تقنية أو اقتصادية مستندة الى افضل المعايير العالمية لصناعة البترول أو بسبب ظرف قوة قاهرة، انجاز أول إنتاج تجاري وفق المعدل وفي التاريخ المحدد المذكورين في خطة التطوير والانتاج، يمكن عندئذ لأصحاب الحقوق تقديم طلب إلى الوزير (مع نسخة الى هيئة ادارة قطاع البترول) لتخفيض معدل الانتاج التجاري و/أو تمديد التاريخ المحدد. يمنح الوزير وفقاً لأحكام المادة ٣٠ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) وبعد استشارة هيئة ادارة قطاع البترول، هذا التمديد إذا كان مبرراً تقنياً و/أو اقتصادياً وفق المذكور أعلاه او في حال كان بسبب ظرف قوة قاهرة. في حال رفض الوزير طلب التمديد، وفقاً لأحكام المادة ٣٠ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)، تناقش هيئة ادارة قطاع البترول واصحاب الحقوق (ممثلين بالمشغل) اسباب هذا الرفض ويسعون الى الاتفاق على معدل انتاج تجاري او تاريخ محدد. إذا لم يتم التوصل إلى هذا الاتفاق خلال ستين (٦٠) يوماً، أو في حال لم يبدأ الإنتاج التجاري بالمعدل وفي التاريخ المحددين في

discuss the reasons for such rejection and seek to agree on a revised Commercial Production rate or target date. In the absence of such agreement within sixty (60) days, or in the event that Commercial Production does not commence at the rate and by the target date contemplated in the Development and Production Plan, then the rights of the Right Holders in respect of the relevant Development and Production Area shall terminate pursuant to Article 41 of the decree no 10289/2013 (PAR), as though such rights had been surrendered in accordance with the Law no 132/2010 (OPR Law) and the decree no 10289/2013 (PAR).

4. No more than five years and no less than one year prior to the end of the Production Period for a Commercial Discovery, the Right Holders may submit an application for extension of the relevant Production Period up to the end of the Production Phase (unless such Production Period already expires at the end of the Production Phase). Such application shall be submitted to the Minister with a copy to the Petroleum Administration, and shall explain the reasons for seeking an extension, which must be justified operational reasons. Without limiting the foregoing, the application shall propose an additional investment program (such as an enhanced recovery project) to be implemented by the Right Holders during or prior to the period of the extension. The Minister, pursuant to Article 30 of the Law no. 132/2010 (OPRL) , and after consulting the Petroleum Administration, shall grant such extension if (i) the investment program is consistent with Best International Petroleum Industry Standards and Lebanese law, and (ii) the benefits to the State from such investment program (including additional Royalties, Profit Petroleum Share and taxes, as well as indirect benefits such as increased employment and opportunities for Lebanese service providers) are expected to be greater

خطة التطوير والإنتاج ، تنتهي عندئذ حقوق أصحاب الحقوق المتعلقة بمنطقة التطوير والإنتاج المعنية، وذلك بالاستناد إلى المادة ٤١ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)، وكأن هذه الحقوق قد جرى التنازل عنها استناداً إلى القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) وإلى المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية).

٤. يمكن لأصحاب الحقوق، وفي مهلة لا تتجاوز الخمس سنوات ولا تقل عن سنة قبل انتهاء مدة الإنتاج العائدة لاكتشاف تجاري، أن يقدموا طلباً لتمديد مدة الإنتاج لغاية نهاية مرحلة الإنتاج (إلا إذا انتهت مدة الإنتاج هذه بنهاية مرحلة الإنتاج). يقدم طلب التمديد إلى الوزير مع نسخة إلى هيئة إدارة قطاع البترول ويجب أن يبين هذا الطلب الأسباب لطلب التمديد، والتي يجب أن تكون أسباباً تشغيلية مبررة. من دون الحد مما ذكر، يجب أن يتضمن طلب التمديد اقتراحاً لبرنامج استثمار إضافي (مثلاً تنفيذ مشروع من أجل إطالة مدة الإنتاج واستخراج أكبر قدر ممكن من المواد الهيدروكربونية من الممكن) لتنفيذه من قبل أصحاب الحقوق خلال فترة التمديد أو قبلها. يمنح الوزير وفقاً لأحكام المادة ٣٠ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)، وبعد استشارة هيئة إدارة قطاع البترول، هذا التمديد إذا (١) توافق برنامج الاستثمار مع أفضل المعايير العالمية لصناعة البترول والقانون اللبناني، و(٢) كان من المتوقع أن تكون المنافع العائدة للدولة من برنامج الاستثمار هذا (بما في ذلك إتوات إضافية، حصة في بترول الربح وضرائب كما ومنافع غير مباشرة من بينها زيادة التوظيف والفرص لمقدمي الخدمات اللبنانيين) أكبر من الكلفة على الدولة لمنح التمديد. يقدم أصحاب الحقوق هذه المعلومات والتحليلات للوزير (مع نسخة إلى هيئة إدارة قطاع البترول) وفق اللازم بشكل معقول للسماح باتخاذ القرار وفقاً لأحكام المادة ٣٠ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية).

than the cost to the State of granting the extension. The Right Holders shall provide the Minister (with a copy to the Petroleum Administration) with such information and analyses as may be reasonably necessary to allow the determination to be made pursuant to Article 30 of the Law no. 132/2010 (OPRL). In addition, if Petroleum Activities relating to a Commercial Discovery are substantially disrupted due to an Event of Force Majeure, the relevant Production Period shall automatically be extended on a day-for-day basis, but no such extension may last beyond the end of the Production Phase.

Art. 13 Revisions to Plans; Annual Work Programs and Budgets

1. The Right Holders may at any time submit a revision to an approved Exploration Plan, Appraisal Plan or Development and Production Plan for approval. Approval shall be granted or denied based on the same criteria as the initial plan, and by the same body (Council of Ministers or the Minister) that granted the approval of the initial plan. The Right Holders must submit a revision to an Exploration Plan, Appraisal Plan or Development and Production Plan if their activities are expected to deviate materially from those contemplated in the initial plan, determined in accordance with Best International Petroleum Industry Standards. For the avoidance of doubt, changes to operations or economic returns that occur in the ordinary course of Petroleum Activities shall not constitute, by themselves, material deviations from approved plans. In addition, changes to the profile of anticipated Production (without a material change to the development concept) shall be considered amendments to the Production Permit approved together with the Development and Production Plan, and thus may be approved by the Minister (based on the opinion of the Petroleum Administration) pursuant to Article 46 of the decree no 10289/2013 (PAR).

بالإضافة الى ذلك، في حال توقفت أنشطة بترولية عائدة لاكتشاف تجاري بصورة جوهرية بسبب ظرف قوة القاهرة، تمدد مدة الانتاج العائدة لها تلقائياً ويومياً، على أن لا تتجاوز مدة التمديد هذه نهاية مرحلة الانتاج.

المادة ١٣ مراجعات الخطط؛ برامج العمل والميزانيات السنوية

١. يجوز لأصحاب الحقوق أن يقدموا في أي وقت طلباً للموافقة على مراجعة خطة الاستكشاف، خطة التقييم أو خطة التطوير والإنتاج الموافق عليها. تمنح الموافقة أو ترفض استناداً إلى ذات المعايير التي اعتمدت للخطة الأساسية، ومن قبل ذات المرجع (مجلس الوزراء أو الوزير) الذي منح الموافقة على الخطة الأساسية. يجب على أصحاب الحقوق أن يقدموا طلب مراجعة خطة الاستكشاف، خطة التقييم أو خطة التطوير والإنتاج في حال أصبح متوقعاً أن تختلف أنشطتهم بصورة ملموسة عما نصت عليه الخطة الأساسية التي تم تحديدها استناداً إلى أفضل المعايير العالمية لصناعة البترول. تفادياً لأي شك، فإن التعديلات على العمليات أو العائدات الاقتصادية الطارئة في معرض الأنشطة البترولية العادية لا تشكل، بحد ذاتها، اختلافات ملموسة عن الخطط الموافق عليها. بالإضافة الى ذلك، تعتبر التعديلات على مستويات الانتاج المتوقع (بدون تعديل ملموس لمفهوم التطوير) تعديلات على رخصة الانتاج الموافق عليه مع خطة التطوير والإنتاج، ويمكن تالياً الموافقة عليها من قبل الوزير (بالاستناد إلى رأي هيئة إدارة قطاع البترول) وفقاً للمادة ٤٦ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الانظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية).

2. If the Minister, based on the opinion of the Petroleum Administration, believes that Production is not occurring at an optimal rate in accordance with Best International Petroleum Industry Standards, the Minister may request that the Right Holders amend the contemplated Production profile accordingly. No later than sixty (60) days after such request, the Right Holders shall submit a request for an amended Production Permit with a revised Production profile for approval, or shall submit a written explanation of the reasons why they believe that such an amendment is not appropriate. In the latter case, the Right Holders and the Petroleum Administration shall discuss the matter and attempt to reach an agreement, within sixty (60) days. Any adjustment to the Production Permit agreed by the Right Holders and the Petroleum Administration, shall be submitted for approval by the Minister pursuant to Article 46 of the decree no 10289/2013 (PAR).

3. Within sixty (60) days of the Effective Date, and at least ninety (90) days prior to the end of each calendar year, or at such other times as may be approved in advance by Petroleum Administration, the Right Holders shall prepare in reasonable detail and submit to the Petroleum Administration a Work Program and budget for Exploration, Appraisal Activities, and/or Development and Production (as applicable) for the remaining portion of the calendar year or for the subsequent calendar year, as the case may be. Such Work Program and budget shall be consistent with the requirements of the relevant Exploration Plan, Appraisal Plan and/or Development and Production Plan, and shall reflect all previously approved contracts as contemplated by Article 27.2 of this EPA and the Accounting and Financial Procedure that constitutes Annex D of this EPA. The Work Program and budget shall be consistent with obligations pursuant to this

٢. في حال رأى الوزير، بالاستناد إلى رأي هيئة إدارة قطاع البترول، ان الإنتاج لا يتم وفق المعدل الأفضل وفقاً للمعايير العالمية لصناعة البترول، للوزير الطلب من أصحاب الحقوق تعديل مستويات الإنتاج المتوقع على هذا الأساس. على أصحاب الحقوق، وفي مهلة لا تتعدى الستين (٦٠) يوماً بعد هذا الطلب، تقديم طلب للموافقة على رخصة إنتاج معدلة مع لائحة مستويات إنتاج منقحة، أو تقديم تفسير خطي عن الأسباب التي تبرر اعتقادهم أن هذا التعديل هو غير مناسب. في الحالة الأخيرة، يناقش أصحاب الحقوق وهيئة إدارة قطاع البترول الأمر ويحاولون التوصل إلى اتفاق، خلال مهلة ستين (٦٠) يوماً. يعرض أي تعديل على رخصة الإنتاج موافق عليها من أصحاب الحقوق وهيئة إدارة قطاع البترول على الوزير لأخذ موافقته سندا للمادة ٤٦ من المرسوم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الانظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية).

٣. خلال ستين (٦٠) يوماً من تاريخ النفاذ وخلال تسعين (٩٠) يوماً على الأقل قبل نهاية كل سنة تقويمية أو في أي أوقات أخرى توافق عليها هيئة إدارة قطاع البترول مسبقاً، على أصحاب الحقوق أن يُعدّوا بالتفصيل المعقول وأن يقدموا إلى هيئة إدارة قطاع البترول برنامجاً للعمل وموازنة للاستكشاف، لأنشطة التقويم، و/أو للتطوير والإنتاج (وفق المقتضى) للجزء المتبقي من السنة التقويمية أو للسنة التقويمية اللاحقة، وفق ما يقتضيه الحال. يجب أن يتوافق برنامج العمل والموازنة هذان مع متطلبات خطة الاستكشاف، خطة التقويم و/أو خطة التطوير والإنتاج ذات الصلة، وأن يُبيناً جميع العقود الموافقة عليها في السابق وفق ما هو منصوص عليه في المادة ٢٧,٢ من هذه الاتفاقية وفي الإجراءات المحاسبية والمالية التي تشكل الملحق (د) من هذه الاتفاقية. يجب أن يتوافق برنامج العمل والموازنة مع الموجبات الواردة في هذه الاتفاقية وأن يحدد الأنشطة البترولية التي يقترح أصحاب الحقوق القيام بها خلال الجزء المتبقي من السنة التقويمية أو السنة التقويمية

EPA and shall set forth the Petroleum Activities which the Right Holders propose to carry out during the remaining portion of the calendar year or for the subsequent calendar year, as the case may be.

4. The Petroleum Administration shall inform the Right Holders within thirty (30) days as of the date of submission of the relevant Work Program and budget as to whether the proposed Work Program and budget are approved. Such approval shall be granted so long as the Work Program and budget are consistent with the requirements of Article 13.3 of this EPA. In the event that the Petroleum Administration does not respond within such thirty (30) day period, then the Work Program and budget shall be deemed approved. If a Work Program and budget is rejected, the Petroleum Administration shall explain the reasons for such rejection in writing, in which case the Right Holders may submit a revised Work Program and budget for approval on the basis of the same procedures. In the event that a decision on approval is not made by the beginning of the period to which the Work Program and budget applies, the Right Holders may continue to carry out Petroleum Activities during such period on the basis of (i) the approved Exploration Plan, Appraisal Plan and/or Development and Production Plan, (ii) all previously approved contracts (to the extent such approval was required pursuant to Article 27.2 of this EPA), and (iii) a budget for all other items that is no more than ten per cent (10%) greater than that contemplated in the approved budget for the most recent period (determined separately for each Exploration Plan, Appraisal Plan and Development and Production Plan).

5. The Right Holders may at any time amend the Work Program and budget submitted in accordance with this Article, provided that the amended Work Program and budget are:

اللاحقة، وفق ما يقتضيه الحال.

٤. على هيئة إدارة قطاع البترول أن تبلغ أصحاب الحقوق خلال ثلاثين (٣٠) يوماً من تاريخ استلامها برنامج العمل والموازنة ما إذا كانت قد تمت الموافقة على برنامج العمل والموازنة. تمنح هذه الموافقة طالما أن برنامج العمل والموازنة يستوفيان شروط المادة ١٣,٣ من هذه الاتفاقية في حال لم تعط هيئة إدارة قطاع البترول إجابة خلال مهلة الثلاثين (٣٠) يوماً أعلاه، يعتبر عندئذ أنه تمت الموافقة على برنامج العمل والموازنة في حال رفض برنامج العمل والموازنة، على هيئة إدارة قطاع البترول تعليل أسباب هذا الرفض خطياً، حيث يحق لأصحاب الحقوق، في هذه الحالة، تقديم برنامج عمل وموازنة منقحين لكي تتم الموافقة عليهما بالاستناد إلى الإجراءات ذاتها. في حال لم يصدر قرار بالموافقة في بداية الفترة التي يطبق عليها برنامج العمل والموازنة، يحق لأصحاب الحقوق متابعة القيام بالأنشطة البترولية خلال هذه الفترة على أساس (١) خطة الاستكشاف و/أو خطة التقويم و/أو خطة التطوير والإنتاج الموافق عليها، (٢) جميع العقود الموافق عليها سابقاً (بقدر ما تكون هذه الموافقة مطلوبة سناً للمادة ٢٧,٢ من هذه الاتفاقية)، و(٣) موازنة لجميع المسائل الأخرى لا تتجاوز ١٠% (عشرة بالمائة) عن تلك المنصوص عليها في الموازنة الموافق عليها في أحدث فترة (محددة بشكل منفصل لكل خطة استكشاف و/أو خطة تقويم و/أو خطة تطوير وإنتاج).

٥. يجوز لأصحاب الحقوق في أي وقت تعديل برنامج العمل والموازنة المقدمين بالاستناد إلى هذه المادة، شرط أن يكون برنامج العمل والموازنة المعدلان:

- a) prepared in reasonable detail and submitted to the Petroleum Administration, whose recommendations in respect thereof shall be considered by the Right Holder;
- b) consistent with the relevant Exploration Plan, Appraisal Plan and/or Development and Production Plan, any previously approved contracts, and the Right Holders' obligations pursuant to this EPA; and
- c) Submitted to the Petroleum Administration for information once the Right Holder has made such revisions as it deems appropriate after consideration of any recommendations made by the Petroleum Administration.

Any such amendment shall be effective without approval by the Petroleum Administration so long as (i) the overall budget for each Exploration Plan, Appraisal Plan and Development and Production Plan for the relevant period will not increase by more than ten per cent (10%), or (ii) the amendment is made solely to reflect expenditures incurred in connection with any emergency posing a threat to health, safety or the environment. Any other amendment shall require approval by the Petroleum Administration.

6. Petroleum Activities shall be conducted in accordance with approved Exploration Plans, Appraisal Plans, Development and Production Plans, Work Programs and budgets. The Right Holders may, however, conduct such activities as may be required in order to address any emergency situation posing a threat to health, safety or the environment without the submission or approval of a revision to a

(أ) معدين بالتفصيل المعقول ومقدمين إلى هيئة إدارة قطاع البترول، التي يجب على صاحب الحق أخذ توصياتها بالاعتبار في هذا الخصوص؛

(ب) متوافقين مع خطة الاستكشاف و/أو خطة النقيوم و/أو خطة التطوير والإنتاج ذات الصلة وأي عقود سابقة موافق عليها وموجبات أصحاب الحقوق وفقاً لهذه الاتفاقية؛

(ج) ومقدمين إلى هيئة إدارة قطاع البترول على سبيل المعلومات بعد أن يكون صاحب الحق قد أجرى هذه المراجعات التي يعتبرها ملائمة بعد الأخذ بالاعتبار أي توصيات مقدمة من قبل هيئة إدارة قطاع البترول.

إن أياً من هذه التعديلات يكون نافذاً من دون موافقة هيئة إدارة قطاع البترول طالما أن (١) الموازنة الإجمالية لكل خطة استكشاف وخطة تقويم وخطة تطوير وإنتاج العائدة للفترة المتصلة بها لن تزيد عن عشرة بالمائة (١٠%)، أو (٢) إذا تم التعديل فقط لتبیین النفقات التي جرى تكبدها في سبيل أي حالة طارئة تشكل خطراً على الصحة، السلامة أو البيئة. إن أي تعديل آخر يستوجب موافقة هيئة إدارة قطاع البترول.

٦. يتم القيام بالأنشطة البترولية وفقاً لخطط الاستكشاف وخطط التقويم وخطط التطوير والإنتاج وبرامج العمل والميزانيات الموافقة عليها. إلا أنه يحق لأصحاب الحقوق القيام بهذه الأنشطة، وفق ما يكون مطلوباً، بهدف معالجة أي حالة طارئة تشكل خطراً على الصحة، السلامة أو البيئة، وذلك من دون تقديم مراجعة لخطة أو تعديل لبرنامج عمل وميزانية أو الموافقة عليهما. في هذه الحالة، ترفع الأنشطة المتصلة بها والنفقات إلى هيئة إدارة قطاع

plan or an amendment to a Work Program and budget. In such event, the relevant activities and expenditures shall be reported to the Petroleum Administration as soon as reasonably practicable and shall be reflected for information purposes in a revised budget.

Art. 14 Natural Gas

1. The Right Holders may freely use any Petroleum Produced from a Reservoir in the form of Natural Gas in an Appraisal Area or a Development and Production Area in connection with the conduct of Petroleum Activities. If technically and economically justified, the Right Holders shall in priority use any Associated Natural Gas for the purpose of enhancing recovery of Crude Oil (including by means of re-injection) in accordance with Best International Petroleum Industry Standards.

2. Flaring and venting of Natural Gas shall be permitted only when necessary for safety or in connection with commissioning of Facilities. Before any flaring and venting will be permitted, the Right Holders must obtain a permit from the Minister in accordance with Article 36 of the law no 132/2010 (OPR Law) (except as contemplated in Article 48 of the decree no 10289/2013 (PAR) in case of emergency situations).

3. A Development and Production Plan for a Crude Oil Discovery shall include a plan for the use or disposition of Associated Natural Gas. Such plan may include a Gas Infrastructure and Marketing Plan prepared on a basis similar to that for a Natural Gas Discovery. In the absence of a Gas Infrastructure and Marketing Plan, the Right Holders shall deliver the Associated Natural Gas free of charge to the State at one or more Delivery Points specified in the Development and Production Plan (in which case the State shall enter into a gas sales

البتترول في اقرب وقت ممكن عملياً وتتم الإشارة إليها على سبيل المعلومات في ميزانية منقحة.

المادة ١٤ الغاز الطبيعي

١. لأصحاب الحقوق أن يستعملوا بحرية أي بتترول مُنتج من مكن بشكل غاز طبيعي في منطقة تقويم أو في منطقة تطوير وإنتاج في ما يتعلق بالقيام بأنشطة بتروولية. على أصحاب الحقوق، في حال كان ذلك مبرراً تقنياً واقتصادياً، أن يستعملوا بالأولوية الغاز الطبيعي المصاحب بهدف تعزيز استرداد النفط الخام (بما في ذلك بوسائل اعادة الحقن) بالاستناد إلى أفضل المعايير العالمية لصناعة البترول.

٢. يجوز إحراق وتهوية الغاز الطبيعي فقط متى كان ذلك ضرورياً للسلامة أو في ما يتعلق بتشغيل المنشآت. يجب على أصحاب الحقوق، قبل إجازة أي إحراق وتهوية، الاستحصال على ترخيص من الوزير عملاً بالمادة ٣٦ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البتروولية في المياه البحرية) (باستثناء ما هو منصوص عليه في المادة ٤٨ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الانظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البتروولية) في الحالات الطارئة).

٣. يجب أن تتضمن خطة التطوير والإنتاج لاكتشاف النفط الخام خطة لاستعمال الغاز الطبيعي المصاحب أو التصرف به. يمكن أن تتضمن هذه الخطة خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه مُعدّة على أساس مماثل لذلك العائد لاكتشاف الغاز الطبيعي. في غياب خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه، يجب على أصحاب الحقوق تسليم الغاز الطبيعي المصاحب إلى الدولة مجاناً وذلك عند نقطة تسليم أو عدة نقاط تسليم محددة في خطة التطوير والإنتاج (حيث، في هذه الحالة، توقع الدولة على اتفاق بيع الغاز ينص على موجب اخذ هذا الغاز الطبيعي

agreement providing for an obligation to take such Associated Natural Gas, subject to customary exceptions). In such case, the Right Holders may propose that such Associated Natural Gas be processed to extract Natural Gas Liquids at gas processing Facilities owned and operated by a third party or constructed by the Right Holders, in which case the dry Natural Gas resulting from such processing shall be delivered to the State free of charge, and such Natural Gas Liquids shall be included in the Petroleum Produced for purposes of this EPA. All costs relating to the delivery of Associated Natural Gas to the State shall, to the extent allowable pursuant to the Accounting and Financial Procedure that constitutes the Annex D of this EPA, be considered Recoverable Costs.

4. If the Right Holders reasonably believe that Associated Natural Gas cannot be commercially exploited under the economic terms set forth in this EPA, but could be commercially exploited if the economic terms of this EPA were adjusted, the Right Holders may propose an adjustment to such economic terms to the Minister at or prior to the time of submission of the Development and Production Plan for a Crude Oil Discovery. Such proposal shall describe the adjustments in detail (which shall apply only to such Associated Natural Gas) and shall include an explanation of the reasons why the Right Holders are seeking the adjustments. If the Minister agrees with the proposal, it shall be submitted for approval by the Council of Ministers together with the Development and Production Plan, and shall be effective upon the grant of such approval.

5. In connection with a Natural Gas Discovery, the Right Holders shall prepare and submit to the Minister for approval, with a copy to the Petroleum Administration, a Gas Infrastructure and Marketing Plan. Such

المصاحب ، مع مراعاة الاستثناءات المتعارف عليها). في هذه الحالة، يجوز لأصحاب الحقوق اقتراح أن يُصار إلى معالجة هذا الغاز الطبيعي المصاحب لاستخراج سوائل الغاز الطبيعي عند منشآت معالجة الغاز التي يملكها ويديرها طرف ثالث أو التي أنشأها أصحاب الحقوق، وفي هذه الحالة يسلم الغاز الطبيعي الجاف الناتج عن هذه المعالجة إلى الدولة مجاناً، ويتم إدخال سائل الغاز الطبيعي في البترول المُنتج لغايات هذه الاتفاقية. تعتبر جميع التكاليف العائدة لتسليم الغاز الطبيعي المصاحب إلى الدولة نفقات قابلة للاسترداد وذلك بالقدر المسموح به وفقاً للإجراءات المحاسبية والمالية التي تشكل الملحق (د) من هذه الاتفاقية.

٤. في حال اعتقد أصحاب الحقوق بشكل معقول أن الغاز الطبيعي المصاحب لا يمكن أن يتم استثماره تجارياً بالاستناد إلى الأحكام الاقتصادية المنصوص عليها في هذه الاتفاقية، لكن يمكن استثماره تجارياً إذا تم تعديل الشروط الاقتصادية لهذه الاتفاقية، يمكن لأصحاب الحقوق تقديم اقتراح تعديل لهذه الشروط الاقتصادية إلى الوزير وذلك بتاريخ تقديم خطة التطوير والإنتاج بخصوص اكتشاف النفط الخام أو قبل هذا التاريخ. يجب أن يبين هذا الاقتراح التعديلات بالتفصيل (والتي يجب أن تطبق فقط على هذا الغاز الطبيعي المصاحب) وأن يتضمن الأسباب المبررة التي حملت أصحاب الحقوق على طلب التعديلات. إذا وافق الوزير على الاقتراح، يعرض هذا الاقتراح مع خطة التطوير والإنتاج على مجلس الوزراء لأخذ موافقته، ويصبح نافذاً لدى منح هذه الموافقة.

٥. في ما يتعلق باكتشاف الغاز الطبيعي، على أصحاب الحقوق إعداد خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه وتقديمها إلى الوزير للموافقة عليها مع نسخة إلى هيئة إدارة قطاع البترول. يجب تقديم هذه الخطة مع تقديم خطة الإنتاج والتطوير، إلا في حال

submission shall be made together with the submission of the Development and Production Plan, unless the Right Holders apply for and receive an extension of such deadline. At the time of submission of the Development and Production Plan, the Right Holders may apply for an extension of up to three years for the submission of a Gas Infrastructure and Marketing Plan, specifying the reasons why such extension is necessary and the proposed duration of such extension. Such extension shall require the approval of the Minister. Pending the decision of the Minister, such extension shall be deemed granted on a temporary basis, subject to the Right Holders diligently pursuing activities in contemplation of such Gas Infrastructure and Marketing Plan. In addition, a temporary extension shall be granted pending the decision of the Minister whether to exercise the right to take Natural Gas pursuant to Article 14.8 of this EPA, so long as the Right Holders submit the information contemplated in Article 14.9 of this EPA as soon as reasonably practicable following the completion of Appraisal Activities relating to the Natural Gas Discovery. If approval of the extension is refused by the Minister, the Right Holders shall have sixty (60) days following notification of such refusal to submit a Gas Infrastructure and Marketing Plan to the Minister, with a copy to the Petroleum Administration. In the absence of a timely submission of a Gas Infrastructure and Marketing Plan, the Right Holders shall be conclusively deemed to have determined that such Natural Gas Discovery is not a Commercial Discovery, and the relevant Development and Production Plan shall be deemed to be rescinded. In such case, the Right Holders shall not have the right to develop such Natural Gas Discovery, unless either (i) the Right Holders demonstrate to the reasonable satisfaction of the Minister (based on the opinion of the Petroleum Administration) that changed economic or

قدم أصحاب الحقوق طلباً لتمديد هذه المهلة وحصلوا على هذا التمديد. بتاريخ تقديم طلب خطة الانتاج والتطوير، يمكن لأصحاب الحقوق تقديم طلب تمديد لغاية ثلاث سنوات لتقديم خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه، محددين الاسباب المبررة لهذا التمديد والمهلة المقترحة لهذا التمديد. يخضع هذا التمديد لموافقة الوزير. بانتظار قرار الوزير، يعتبر هذا التمديد ممنوحاً بصورة مؤقتة بشرط أن يتابع اصحاب الحقوق الانشطة بجدية تطبيقاً لخطة البنية التحتية للغاز وتسويقه هذه. بالإضافة الى ذلك، يمنح تمديد مؤقت بانتظار قرار الوزير بشأن ممارسة حق اخذ الغاز الطبيعي سنداً للمادة ١٤,٨ من هذه الاتفاقية طالما أن أصحاب الحقوق يقدمون المعلومات المنصوص عليها في المادة ١٤,٩ من هذه الاتفاقية في اقرب وقت ممكن عملياً بعد انجاز انشطة التقييم العائدة لاكتشاف الغاز الطبيعي. في حال رفض الوزير منح التمديد، يكون لأصحاب الحقوق ستين (٦٠) يوماً بعد تبليغ هذا الرفض لتقديم خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه للوزير، مع نسخة إلى هيئة إدارة قطاع البترول. في حال عدم تقديم خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه خلال المهلة الزمنية المحددة، يعتبر أصحاب الحقوق بأنهم قرروا نهائياً أن اكتشاف الغاز الطبيعي ليس اكتشافاً تجارياً، وتعتبر خطة التطوير والإنتاج ذات الصلة ملغاة. في هذه الحالة، لا يحق لأصحاب الحقوق تطوير اكتشاف الغاز الطبيعي هذا، إلا اذا (١) اثبت اصحاب الحقوق بما هو مقبول لدى الوزير بشكل معقول (بالاستناد الى رأي هيئة ادارة قطاع البترول) ان الشروط الاقتصادية او التقنية التي تغيرت منذ تاريخ المهلة الاساسية (التي يجب ان يبينوها) تبرر تقديم خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه، أو (٢) إذا حصل اكتشاف لاحق وكان أصحاب الحقوق يعتقدون بشكل معقول بأن اكتشاف الغاز الطبيعي الأولي يشكل اكتشافاً تجارياً محتملاً إذا ما تم تقويمه على أسس مشتركة مع الاكتشاف اللاحق.

technical conditions since the original deadline (which they shall describe) justify the submission of a Gas Infrastructure and Marketing Plan, or (ii) a subsequent Discovery is made and the Right Holders reasonably believe that such initial Natural Gas Discovery is a Potentially Commercial Discovery when evaluated on a joint basis with the subsequent Discovery.

6. A Gas Infrastructure and Marketing Plan shall provide for the use and/or construction of Facilities for the processing and Transportation of Natural Gas to one or more Delivery Points, and for the marketing and offtake of Natural Gas, in accordance with Lebanese law and Best International Petroleum Industry Standards. The Gas Infrastructure and Marketing Plan shall include, to the extent applicable, the following:

- a) Information with respect to anticipated offtake arrangements for Natural Gas. Such information shall include, at a minimum, a description of each offtake agreement, including the identity of the purchaser or purchasers, the pricing arrangements, and the extent to which the offtake commitments are firm or interruptible from the perspective of both the buyer and the seller. Copies of such offtake agreements (or, if not then available, detailed term sheets) shall be included with the Gas Infrastructure and Marketing Plan.
- b) A description of any excess volumes of Natural Gas expected to be available after fulfilment of commitments under the offtake agreements referred to above.
- c) A description of the anticipated financing arrangements with respect to the construction of Facilities contemplated in such Gas

٦. يجب تقديم خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه لاستعمال و/أو بناء المنشآت المعدة لمعالجة ونقل الغاز الطبيعي إلى نقطة تسليم أو أكثر ولتسويق وبيع كميات الغاز الطبيعي، وذلك وفقاً للقانون اللبناني ولأفضل المعايير العالمية لصناعة البترول. يجب أن تتضمن خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه، إلى الحد المعمول به، ما يلي:

(أ) معلومات بشأن اتفاقيات شراء الغاز الطبيعي المتوقعة. يجب أن تتضمن هذه المعلومات، بحد أدنى، وصفاً لكل اتفاقية شراء، بما في ذلك هوية المشتري أو المشترين، الترتيبات بخصوص السعر، والحد الذي تكون فيه التزامات الشراء جديّة أو معرّضة للانقطاع من وجهة نظر المشتري والبائع معاً. يجب أن ترفق بخطة البنية التحتية للغاز وتسويقه نسخ عن اتفاقيات الشراء هذه (أو، في حال عدم توافرها آنذاك، بيانات مفصلة بالشروط).

(ب) وصفاً لأي كميات فائضة من الغاز الطبيعي المتوقع توافرها بعد تنفيذ الالتزامات بموجب اتفاقيات الشراء المشار إليها أعلاه.

(ج) وصفاً للترتيبات المالية المتوقعة في ما خص بناء المنشآت المنصوص عليها في خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه.

Infrastructure and Marketing Plan.

- d) A description of the Facilities that the Right Holders propose to be used for Transportation, processing, storage and delivery of Natural Gas to the party or parties that will act as offtakers at the relevant Delivery Point or Delivery Points. In this regard, the Right Holders shall, to the maximum extent feasible, use existing Facilities or Facilities that are then under construction, to the extent the Right Holders are able to do so on reasonable commercial terms. In addition, any Facilities that the Right Holders propose to construct shall, to the extent technically and economically feasible, be designed to receive (or to be expandable so as to receive) Natural Gas from other Reservoirs that may be developed by the Right Holders in the Block or by third parties outside the Block. In this regard, the Petroleum Administration shall provide to the Right Holders such information as they may reasonably request with respect to current and existing Facilities and anticipated Natural Gas developments outside the Block.
- هـ) وصفاً للمنشآت التي يقترح أصحاب الحقوق استعمالها لنقل ومعالجة وتخزين وتسليم الغاز الطبيعي إلى الطرف أو الأطراف الذين سيعملون كمشتريين عند نقطة التسليم أو نقاط التسليم. على أصحاب الحقوق، بهذا الخصوص وإلى أقصى حد معمول به، استعمال المنشآت الموجودة أو المنشآت التي هي قيد الإنشاء، بالقدر الذي يمكن أصحاب الحقوق القيام بذلك على أساس شروط تجارية معقولة. إضافة إلى ذلك، يجب أن تكون أي منشآت يقترح أصحاب الحقوق بناءها، إلى الحد المعمول به تقنياً واقتصادياً، مصممة لتلقي (أو أن تكون قابلة للتوسيع بحيث يمكنها تلقي) الغاز الطبيعي من المكامن الأخرى التي قد يتم تطويرها من قبل أصحاب الحقوق في الرقعة أو من قبل أطراف ثالثين خارج الرقعة. في هذا الخصوص، تقدم هيئة إدارة قطاع البترول إلى أصحاب الحقوق المعلومات التي قد يطلبونها بشكل معقول في ما يتعلق بالمنشآت القائمة والموجودة وبالتطورات المتوقعة للغاز الطبيعي خارج الرقعة.
- e) The expected schedule for the planning and construction of infrastructure, including planning, front-end engineering design (FEED), and engineering-procurement-construction phases. The schedule may provide for phased construction and development, as well as activities that are contingent upon the success of one or more prior activities, whether conducted under this EPA or otherwise.
- و) الجدول المتوقع لتخطيط وإنشاء البنية التحتية، بما في ذلك التخطيط والتصميم الهندسي الأولي (front-end engineering design) ومراحل الهندسة - التوريد - التشييد. يمكن أن يتضمن هذا الجدول مراحل التشييد والتطوير، إضافة إلى الأنشطة المشروطة بنجاح نشاط سابق أو أكثر، سواء تم القيام بها بموجب هذه الاتفاقية أو غيرها.
- f) Projected volumes of Natural Gas and
- ز) الكميات المتوقع إنتاجها سنوياً من الغاز

Natural Gas Liquids to be produced during the Production Phase on an annual basis, including sensitivities based on reasonable economic and technical assumptions. Such projections shall also indicate the volumes expected to be available for delivery to the State in respect of Royalties in kind and the entitlement of the State to its share of Profit Petroleum resulting from such Natural Gas Production.

- g) Information relating to the expected investments and operating costs to be incurred in connection with the use and/or construction of Facilities contemplated in the Gas Infrastructure and Marketing Plan.

If any such information is already included in the Development and Production Plan, the Gas Infrastructure and Marketing Plan may refer to the Development and Production Plan rather than repeating information.

7. The Gas Infrastructure and Marketing Plan may (if it is submitted later than the submission of the Development and Production Plan) provide for amendments to the Development and Production Plan to ensure proper coordination with the availability of third party Facilities or the construction of new Facilities. In such case, the amendments shall be submitted for approval by the Council of Ministers, and the Gas Infrastructure and Marketing Plan shall not be effective until such approval is received.

8. The Minister may require that the Gas Infrastructure and Marketing Plan contemplate that the State's entitlement to Royalties and Profit Petroleum will take the form of Natural Gas for use in the Lebanese domestic market. In such event, the

الطبيعي وسوائل الغاز الطبيعي خلال مرحلة الإنتاج، بما في ذلك عدم الاستقرار المرتكز على فرضيات اقتصادية وتقنية معقولة. يجب أن تحدد أيضاً هذه التوقعات الكميات المتوقعة توافرها للتسليم إلى الدولة في ما يتعلق بالإتاوات العينية وحق الدولة في حصتها من بترول الربح الناتج عن إنتاج الغاز الطبيعي هذا.

ز) معلومات تتعلق بالاستثمارات المتوقعة ونفقات التشغيل التي سوف يتم تكبدها في ما يتعلق باستعمال و/أو بناء المنشآت المنصوص عليها في خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه.

إذا كانت هذه المعلومات واردة سابقاً في خطة التطوير والإنتاج، يمكن أن تتضمن خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه إحالة إلى خطة التطوير والإنتاج عوض تكرار هذه المعلومات.

٧. يمكن أن تنص خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه (إذا قدمت بتاريخ لاحق لتاريخ خطة التطوير والإنتاج) على تعديلات على خطة التطوير والإنتاج لتأمين التنسيق الملائم مع توافر منشآت عائدة لطرف ثالث أو بناء منشآت جديدة. في هذه الحالة، تقدم التعديلات إلى مجلس الوزراء للموافقة عليها، ولا تصبح خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه نافذة إلا بعد الاستحصال على هذه الموافقة.

٨. يمكن للوزير أن يطلب أن تنص خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه، على أن تكون حصة الدولة من الإتاوات وبترول الربح غازاً طبيعياً لاستعمال السوق المحلي اللبناني. في هذه الحالة، تؤخذ حصة أصحاب الحقوق من بترول الكلفة وحصتهم من بترول الربح أولاً من النفط الخام وسوائل الغاز

entitlement of the Right Holders to Cost Petroleum and a share of Profit Petroleum shall be satisfied first from Crude Oil and Natural Gas Liquids, and then from Natural Gas. In addition, the Minister may require that the Right Holders sell all or a portion of the Natural Gas produced from a Reservoir to the State or to an Entity that is owned by the State for use in the Lebanese domestic market. In such event, the State or such Entity (with a guarantee from the State) shall have the obligation to take the amount of Natural Gas in respect of which the election is made. The price for such Natural Gas shall be equal to the price in U.S. dollars determined pursuant to Article 81 of the decree no 10289/2013 (PAR), with appropriate adjustments for Transportation and other costs to ensure that such price is determined on the basis of FOB deliveries at the relevant Delivery Points. If the purchase right of the State is exercised, payment shall be made in U.S. dollars, and appropriate financial security shall be provided to the Right Holders so as to ensure reasonable security of payment.

9. The Right Holders shall provide the Minister (with a copy to the Petroleum Administration) with information relating to a Natural Gas Discovery in order to enable the Minister to be able to make a determination as to whether to exercise the rights set forth in Article 14.8 of this EPA. The Minister shall have six (6) months following the receipt of such information to notify the Right Holders of such determination. The purchase right may be exercised once only, and the obligation of the State (or an Entity owned by the State) to take Natural Gas pursuant to such exercise may not be amended except with the written agreement of the Operator, on behalf of the Right Holders. The Gas Infrastructure and Marketing Plan shall reflect (or be amended to reflect) such determination. In the event that the Right Holders believe that the

الطبيعي، ومن ثم من الغاز الطبيعي. إضافة إلى ذلك، يمكن للوزير أن يطلب من أصحاب الحقوق أن يبيعوا كلاً أو جزءاً من الغاز الطبيعي الذي انتج من الممكن إلى الدولة أو إلى كيان مملوك من الدولة لاستعمال السوق المحلي اللبناني. في هذه الحالة، يتوجب على الدولة أو هذا الكيان (بضمانة الدولة) اخذ كمية الغاز الطبيعي الذي تم هذا الخيار بشأنه. يكون سعر هذا الغاز الطبيعي معادلاً للسعر المحدد بالدولار الأميركي وفقاً للمادة ٨١ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)، مع التعديلات المناسبة للنقل والتكاليف الأخرى لضمان أن هذا السعر قد احتسب على أساس تسليمات FOB في نقاط التسليم العائدة لذلك. في حال مارست الدولة حقها في الشراء، يتم الدفع بالدولار الأميركي، ويتم تقديم الضمانة المالية المناسبة لأصحاب الحقوق لتأمين ضمانة معقولة للدفع.

٩. على أصحاب الحقوق تقديم المعلومات المتعلقة باكتشاف الغاز الطبيعي للوزير (مع نسخة إلى هيئة إدارة قطاع البترول) بهدف تمكين الوزير من اتخاذ القرار بشأن ممارسة الحقوق المنصوص عليها في المادة ١٤,٨ من هذه الاتفاقية. يكون للوزير ستة (٦) أشهر من تاريخ استلامه إشعاراً بهذه المعلومات ليبلغ أصحاب الحقوق بهذا القرار. يمكن ممارسة حق الشراء مرة واحدة فقط، كما وأنه لا يمكن تعديل موجب الدولة (أو أي كيان مملوك من الدولة) بأخذ الغاز الطبيعي تبعاً لتلك الممارسة إلا بموافقة خطية من المشغل، نيابة عن أصحاب الحقوق. يجب أن تُبين خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه هذا القرار (أو يتم تعديلها لتبين هذا القرار). في حال اعتقد أصحاب الحقوق أن اكتشاف الغاز الطبيعي لن يكون اكتشافاً تجارياً في ما لو طلب منهم تسليم أو بيع كل أو جزء من الغاز الطبيعي المنتج من الممكن العائد له إلى الدولة، يجب عليهم ذكر هذا الأمر عند تسليم المعلومات العائدة لذلك، ويأخذ الوزير بعين الاعتبار آراء

Natural Gas Discovery would not be a Commercial Discovery if they were required to deliver or sell all or part of the Natural Gas produced from the relevant Reservoir to the State, they shall indicate this when the relevant information is provided, and the Minister shall take into account the views of the Right Holders in making the determination whether to exercise the State's rights.

10. If the Minister in agreement with the Minister of Finance determine that the State will not take all or a portion of any Natural Gas that forms part of the State's Royalty or Profit Petroleum entitlement, the Right Holders shall include such Natural Gas in any marketing and offtake arrangements contemplated in the Gas Marketing and Infrastructure Plan. In such case, the Minister will be deemed to have elected to sell the State's entitlement to Royalties and Profit Petroleum on a joint basis with the Right Holders pursuant to Article 82 of the decree no 10289/2013 (PAR), to the extent necessary to permit the delivery of firmly committed volumes under such marketing and offtake arrangements. To the extent such offtake arrangements provide for variable or interruptible deliveries of Natural Gas, the Minister shall be entitled to exercise such election in the manner and at the times contemplated by Article 82 of the decree no 10289/2013 (PAR) (except that any decision not to exercise such election may only be made if the State has infrastructure available to allow it to take its share of the relevant Natural Gas). The proceeds of any Natural Gas marketed by the Right Holders on behalf of the State shall be remitted to the State by the Right Holders promptly upon receipt, in the currency in which it is received.

11. In the event that the Minister exercises the right to have the State take Natural Gas pursuant to Article 14.8 of this EPA, and subsequently a declaration of

أصحاب الحقوق عند اتخاذ قراره بشأن ممارسة حقوق الدولة.

١٠. في حال قرر الوزير بالاتفاق مع وزير المالية أن الدولة لن تأخذ كلاً أو جزءاً من أي غاز طبيعي يشكل جزءاً من إتاوة الدولة أو من حصتها في بترول الربح، يجب على أصحاب الحقوق تضمين هذا الغاز الطبيعي في أي اتفاقيات شراء وتسويق منصوص عليها في خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه. في هذه الحالة، يعتبر الوزير بأنه قرر بيع حصة الدولة من الإتاوات وبترول الربح على أساس مشترك مع أصحاب الحقوق استناداً إلى المادة ٨٢ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)، بالقدر اللازم للسماح بتسليم الكميات التي جرى الالتزام بها نهائياً بموجب اتفاقيات الشراء والتسويق. إلى الحد الذي تنص اتفاقيات الشراء هذه على عمليات تسليم متقلبة أو غير منقطعة للغاز الطبيعي، يحق للوزير ممارسة هذا الخيار بالطريقة وفي الأوقات المنصوص عليها في المادة ٨٢ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) (باستثناء أنه يمكن اتخاذ أي قرار بعدم ممارسة هذا الخيار فقط إذا توافرت لدى الدولة بنية تحتية تسمح لها بأخذ حصتها من الغاز الطبيعي ذات الصلة). يتم تسليم عائدات أي غاز طبيعي جرى تسويقه من قبل أصحاب الحقوق بالنيابة عن الدولة، إلى الدولة من قبل أصحاب الحقوق فوراً لدى استلامها، وبالعملة التي تم الاستلام بها.

١١. في حال مارس الوزير حق الدولة بأخذ الغاز الطبيعي سنداً للمادة ١٤,٨ من هذه الاتفاقية، وتم لاحقاً تقديم اعلان جدوى تجارية بخصوص اكتشاف غاز طبيعي من رقعة أخرى موضوع

commerciality is made with respect to a natural gas discovery from another block that is subject to an exploration and production agreement similar to this EPA, the Right Holders may propose that their obligation to deliver Natural Gas to the State be reduced and shared on an equitable basis with the right holders from such other block. The Petroleum Administration shall discuss in good faith the conditions under which such an equitable allocation may be implemented. Based on the recommendation of the Petroleum Administration, the Minister shall exercise the State's rights to receive Natural Gas from such other block in order to implement such equitable allocation (and reduce the obligation of the Right Holders accordingly), to the extent that doing so would be practicable and cost-effective for the State, and would not make the development of the Natural Gas discovery in the other block uneconomical.

Art. 15 Appointment and functions of Operator

1. [...X, Y or Z....] has been appointed by the Right Holders and approved by the Council of Ministers as Operator, and assumes such role and accepts all rights and obligations as Operator pursuant to applicable Lebanese law and this EPA.

2. Subject to the terms and conditions of this EPA and unless otherwise specified, the Operator shall act on behalf of the Right Holders in relation to this EPA, have all of the rights, functions and duties of Operator pursuant to applicable Lebanese law, this EPA and decisions of the Management Committee, and shall conduct and manage all Petroleum Activities authorised pursuant to this EPA. Subject to applicable law, this EPA and any decisions of the Management Committee, the Operator may employ any individual or Entity, including Affiliates of Right Holders, in connection with such

اتفاقية استكشاف و انتاج مشابهة لهذه الاتفاقية، يمكن لأصحاب الحقوق اقتراح تخفيض موجبهم بتسليم الغاز الطبيعي الى الدولة وقسمته على اساس عادل مع اصحاب الحقوق من هذه الرقعة الأخرى. تناقش هيئة ادارة قطاع البترول بكل حسن نية الشروط التي يمكن بموجبها تنفيذ هذا التوزيع العادل. بالاستناد الى توصية هيئة ادارة قطاع البترول، يمارس الوزير حقوق الدولة باستلام الغاز الطبيعي من الرقعة الأخرى من اجل تنفيذ هذا التوزيع العادل (وتخفيض موجب اصحاب الحقوق تالياً)، بالقدر الذي من شأنه أن يكون القيام بذلك ممكن عملياً وفعالاً من حيث الكلفة بالنسبة الى الدولة ، ولا يجعل تطوير اكتشاف الغاز الطبيعي في الرقعة الأخرى غير اقتصادي.

المادة ١٥ تعيين المشغل ومهامه

١. تم تعيين [س...، ص أو ع...] كمشغل من قبل أصحاب الحقوق وتمت الموافقة عليه من قبل مجلس الوزراء كمشغل، وهو تولى مهام المشغل، وقبل بجميع الحقوق والموجبات المترتبة عليه كمشغل وفقاً للقانون اللبناني المرعي الإجراء ولهذه الاتفاقية.

٢. يتوجب على المشغل، سناً لأحكام وشروط هذه الاتفاقية وما لم يُذكر خلاف ذلك، أن يعمل بالنيابة عن أصحاب الحقوق في ما يتعلق بهذه الاتفاقية، وأن تكون له جميع حقوق ومهام وواجبات المشغل وفقاً للقانون اللبناني المرعي الإجراء ولهذه الاتفاقية وللقرارات المتخذة من قبل لجنة الإدارة، وعليه أن يقوم بجميع الأنشطة البترولية المسموح بها بموجب هذه الاتفاقية ويديرها. يمكن للمشغل استخدام أي شخص طبيعي أو كيان، بما في ذلك الشركات المرتبطة العائدة لأصحاب الحقوق، في ما يتعلق بالأنشطة البترولية، وذلك سناً للقانون المرعي الإجراء ولهذه الاتفاقية والقرارات المتخذة من قبل لجنة الإدارة.

Petroleum Activities.

3. Notwithstanding that each Right Holder shall remain jointly and severally liable for all its obligations as Right Holder to the extent provided in Article 6 of this EPA, the Operator shall on behalf of the Right Holders perform the Petroleum Activities pursuant to this EPA in accordance with the provisions of applicable Lebanese law and this EPA. The Operator shall abide by the decisions and directions of the Management Committee.

4. All Petroleum Activities shall be conducted by the Operator in accordance with the terms of a Joint Operating Agreement among the Right Holders, which must contain provisions reflecting the substance of the Heads of Joint Operating Agreement attached as Annex C to this EPA, as well as such other terms (which may not be inconsistent with the Heads of Joint Operating Agreement) as the Right Holders may agree. The definitive Joint Operating Agreement and any amendment or supplement thereto shall be subject to the approval of the Minister pursuant to Article 65-1 of the law no 132/2010 (OPR Law).

5. Without limiting the foregoing, the Right Holders shall cause the Operator to conduct all Petroleum Activities in a reasonable and prudent manner, in accordance with the standards set forth in Article 10 of the decree no 10289/2013 (PAR) and Best International Petroleum Industry Standards. The Operator shall maintain a management system meeting the requirements of Article 9 of the decree no 10289/2013 (PAR). The Right Holders shall make available on reasonable terms their most appropriate technical expertise and technology (and that of their Affiliates) for use in the conduct of Petroleum Activities, and shall cause their Contractors and subcontractors to do the same.

٣. يتوجب على المشغل، بالنيابة عن أصحاب الحقوق، القيام بالأنشطة البترولية وفقاً لهذه الاتفاقية بما يتوافق مع أحكام القانون اللبناني المرعي الإجراء وهذه الاتفاقية، ويبقى كل صاحب حق مسؤولاً بالتكافل والتضامن عن جميع موجباته كصاحب حق إلى الحدود المنصوص عليها في المادة ٦ من هذه الاتفاقية. يجب على المشغل التقيد بقرارات وتوجيهات لجنة الإدارة.

٤. يتوجب على المشغل أن يقوم بجميع الأنشطة البترولية بما يتوافق مع أحكام اتفاقية التشغيل المشترك بين أصحاب الحقوق، والتي يجب أن تتضمن أحكاماً تُبيّن جوهر الأحكام الرئيسية لاتفاقية التشغيل المشترك المرفقة كملحق "ج" لهذه الاتفاقية، إضافة إلى أحكام أخرى (والتي قد لا تكون متعارضة مع الأحكام الرئيسية لاتفاقية التشغيل المشترك)، وفق ما قد يتفق عليه أصحاب الحقوق. تخضع اتفاقية التشغيل المشترك النهائية وأي تعديل أو ملحق لها لموافقة الوزير سنداً للمادة ٦٥,١ من القانون رقم ١٣٢/٢٠١٠ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية).

٥. من دون الحد مما ورد اعلاه، على أصحاب الحقوق أن يلزموا المشغل بالقيام بجميع الأنشطة البترولية بطريقة معقولة وحذرة، بما يتوافق مع المعايير المنصوص عليها في المادة ١٠ من المرسوم رقم ٢٨٩/١٠٢٨٩/٢٠١٣ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) وأفضل المعايير العالمية لصناعة البترول. على المشغل الإبقاء على نظام إدارة يتوافق مع المتطلبات الواردة في المادة ٩ من المرسوم رقم ٢٨٩/١٠٢٨٩/٢٠١٣ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية). على أصحاب الحقوق تقديم خبرتهم الفنية والتقنية الأكثر ملاءمة (وتلك العائدة للشركات المرتبطة بهم)، وذلك بشروط معقولة، من أجل استعمالها في القيام بالأنشطة البترولية، و على أصحاب الحقوق أن يلزموا المقاولين والمقاولين الثانويين على القيام بذلك.

6. The Operator shall, except in respect to individual chargeable tax liability and in accordance with any decisions of the Management Committee, have the obligation to represent the Right Holders in all dealings with the State with respect to matters concerning Petroleum Activities, pursuant to this EPA. The obligation of the Operator to represent Right Holders does not limit the right of each Right Holder to communicate with the State, but such communication shall only be for the purpose of communicating issues related and relevant to that Right Holder.

7. The Right Holders may engage in Exclusive Petroleum Operations in accordance with such terms and conditions as they may agree among themselves, so long there are at least three (3) Right Holders with a participation in such Exclusive Petroleum Operations. The Right Holders shall, notwithstanding the terms that they may agree among themselves, be jointly and severally liable for all obligations under this EPA, the decree no 10289/2013 (PAR) and the Law no 132/2010 (OPR Law) in respect of such Exclusive Petroleum Operations, to the extent provided in Article 6 of this EPA. In connection with any Exclusive Petroleum Operations, the Operator shall act on behalf of the participating Right Holders, except as otherwise approved by the Minister based on the opinion of the Petroleum Administration. If the Operator does not do so, then the party charged with such Exclusive Petroleum Operations must be approved as an operator by the Council of Ministers, and shall have all the rights and obligations of the "Operator" in this EPA with respect to such Exclusive Petroleum Operations.

8. The Petroleum Administration may require the Right Holders to remove and replace the Operator if (i) the Operator

٦. يتوجب على المشغل تمثيل أصحاب الحقوق في جميع المعاملات مع الدولة في ما خصّ المسائل المتعلقة بالأنشطة البترولية وفق هذه الاتفاقية، باستثناء ما يتعلّق بالمسؤولية الضريبية الفردية وبالاستناد إلى أي قرارات تتخذها لجنة الإدارة. لا يقيّد موجب المشغل بتمثيل أصحاب الحقوق حق كل صاحب حق بالتواصل المباشر مع الدولة، إلا أنه يجب أن يكون هذا التواصل المباشر فقط بهدف متابعة قضايا متعلقة بصاحب الحق المعني وعائده له.

٧. يمكن لأصحاب الحقوق القيام بعمليات بترولية حصرية بالاستناد إلى الأحكام والشروط التي قد يتم الاتفاق عليها في ما بينهم، طالما أنه يوجد ثلاثة (٣) أصحاب حقوق على الأقل مع مشاركة بهذه العمليات البترولية الحصرية. بالرغم من الشروط التي قد يتفق عليها أصحاب الحقوق في ما بينهم، يبقى أصحاب الحقوق مسؤولين بالتكافل والتضامن عن جميع الموجبات الناتجة عن هذه الاتفاقية وعن المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) وعن القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) في ما يتعلّق بالعمليات البترولية الحصرية، وذلك إلى المدى المنصوص عليه في المادة ٦ من هذه الاتفاقية. يعمل المشغل، في ما يتعلّق بأي عمليات بترولية حصرية، بالنيابة عن أصحاب الحقوق المشاركين، إلا إذا وافق الوزير على خلاف ذلك بناءً على رأي هيئة إدارة قطاع البترول. إذا لم يرق المشغل بذلك، يجب عندئذ أن تتم الموافقة من قبل مجلس الوزراء على الطرف المكلف بهذه العمليات البترولية الحصرية كمشغل، ويكون لهذا الطرف جميع حقوق وموجبات "المشغل" وفق هذه الاتفاقية في ما يتعلّق بهذه العمليات البترولية الحصرية.

٨. يمكن لهيئة إدارة قطاع البترول أن تطلب من أصحاب الحقوق عزل المشغل واستبداله إذا (١) أخل المشغل بشكل ملموس (أو حمل أصحاب

materially breaches (or causes the Right Holders to materially breach) the obligations set forth in this EPA, (ii) the Operator is conducting activities in a manner that poses a material risk to health, safety or the environment, (iii) the Operator is conducting activities in a manner that is in material violation of applicable Lebanese law, or (iv) the Operator is required to make a Forced Assignment pursuant to Article 36 of this EPA. In the case of (i), (ii) and (iii), the Petroleum Administration may only require the removal of the Operator if the relevant circumstance is not remedied within ninety (90) days after notice is delivered to the Operator (provided that if such circumstance cannot reasonably be remedied within ninety days, the Operator shall have such additional time as may be necessary to effect such remedy, as long as it is diligently pursuing a remedy). The replacement Operator must be approved as an operator by the Council of Ministers.

9. The Petroleum Administration shall provide reasonable assistance to the Operator and the Right Holders, upon request by the Operator, in order to facilitate the procurement of any approvals, consents, orders, instructions or other governmental authorizations that may be required under applicable Lebanese law, and in respect of which the Operator and/or the Right Holders have complied with the necessary procedures and made the necessary applications under Lebanese law. Without limiting the foregoing, the Petroleum Administration shall provide reasonable assistance, and shall seek the assistance of and/or cooperation by any Lebanese national, regional and/or local government, governmental agency or governmental authority, as may reasonably be required to secure and renew all entry visas or work permits for employees of the Operator, the Right Holders and any Contractors or Sub-Contractors and their dependents, and all

الحقوق على الإخلال بشكل ملموس) بالموجبات المنصوص عليها في هذه الاتفاقية، (٢) قام المشغل بالأنشطة بصورة تشكل خطراً ملموساً على الصحة أو السلامة أو البيئة، (٣) قام المشغل بالأنشطة بطريقة تشكل مخالفة لمؤسسة للقانون اللبناني المرعي الإجراء، أو (٤) طُلب من المشغل أن يقوم بتنازل جبيري سناً للمادة ٣٦ من هذه الاتفاقية. في الحالات (١) و (٢) و (٣)، يمكن لهيئة إدارة قطاع البترول ان تطلب فقط عزل المشغل إذا لم تُعالج الحالة خلال مهلة تسعين (٩٠) يوماً بعد تسليم اشعار الى المشغل (غير أنه إذا كانت هذه الحالة غير قابلة للمعالجة بشكل معقول خلال تسعين يوماً، يكون للمشغل مهلة إضافية ماثلة وفقاً لما يقتضيه إجراء هذه المعالجة، طالما أنه يسعى بجدية لهذه المعالجة). يجب الحصول على موافقة مجلس الوزراء على تعيين المشغل البديل.

٩. تقدّم هيئة ادارة قطاع البترول مساعدة معقولة للمشغل ولأصحاب الحقوق، بناء لطلب المشغل، من اجل تسهيل الحصول على اي موافقات، قرارات، تعليمات او تراخيص حكومية اخرى قد تكون مطلوبة بموجب القانون اللبناني المرعي الاجراء، والتي تقيد بشأنها المشغل و/أو اصحاب الحقوق بالإجراءات اللازمة وقدموا الطلبات اللازمة بشأنها بموجب القانون اللبناني. من دون الحد مما ذكر، تقدم هيئة إدارة قطاع البترول مساعدة معقولة، وتطلب مساعدة و/او تعاون اي لبناني، و/أو مؤسسة حكومية محلية أو اقليمية، هيئة حكومية أو سلطة حكومية، وفق ما يكون مطلوباً بشكل معقول لتأمين وتجديد جميع سمات الدخول و/أو اجازات العمل لأجراء المشغل وأصحاب الحقوق وأي متعاقدين أو متعاقدين ثانويين والاشخاص التابعين لهم، وجميع براءات الذمة لتخليص الجمارك وغيرها من براءات الذمة المطلوبة لعمليات استيراد وتصدير المعدات والمواد المطلوبة للأنشطة البترولية، وتساعد المشغل في الاستحصال على الارتفاقات، وحقوق المرور، الاجازات وتجديدها، بالاستناد الى القانون اللبناني

customs and other clearances required for imports and exports of equipment and supplies required for Petroleum Activities, and shall assist the Operator in obtaining easements, rights of way, licenses and renewals thereof, pursuant to applicable Lebanese law, all for the purpose of conducting Petroleum Activities.

Art. 16 Management Committee

1. The Right Holders shall, no later than thirty (30) days after the Effective Date of this EPA, establish a Management Committee.

2. Unless otherwise stipulated, the Management Committee shall have the power and duty to authorize and supervise, on behalf of the Right Holders, Petroleum Activities carried out pursuant to this EPA, in accordance with Lebanese law and this EPA, and in a manner appropriate in the circumstances.

3. Each Right Holder shall have the right to appoint at least one (1) representative on the Management Committee. Otherwise, the composition and membership of the Management Committee shall be determined by the Right Holders. No person may be a member of the Management Committee if it would be contrary to Lebanese law for such person to hold such position.

4. Each Right Holder shall as soon as possible after the approval of this EPA give notice in writing to the other Right Holders, the Minister and the Petroleum Administration of the name, position and contact details of its representative(s) and alternate representative(s) to serve on the Management Committee. Each Right Holder shall have the right to change any representative and alternate at any time by giving notice of such change to the other Right Holders, the Minister and the

المرعي الاجراء او من اجل القيام بالانشطة البترولية.

المادة ٦ اللجنة الإدارية

١. على أصحاب الحقوق، في مهلة لا تتجاوز ثلاثين (٣٠) يوماً من تاريخ نفاذ هذه الاتفاقية، تشكيل لجنة الإدارة.

٢. ما لم يكن منصوصاً عليه خلاف ذلك، يكون للجنة الإدارة صلاحية ومهمة إجازة الأنشطة البترولية المنفذة والإشراف عليها وفقاً لهذه الاتفاقية بالنيابة عن أصحاب الحقوق، وذلك بالاستناد إلى القانون اللبناني وهذه الاتفاقية وبما يلائم الظروف.

٣. لكل صاحب حق أن يعين ممثلاً واحداً على الأقل في لجنة الإدارة. وإلا يعود لأصحاب الحقوق تشكيل لجنة الإدارة وتحديد العضوية فيها. لا يحق لأي شخص أن يكون عضواً في لجنة الإدارة إذا كان القانون اللبناني لا يسمح له بإشغال هذا المنصب.

٤. يتوجب على كل صاحب حق، في أقرب وقت ممكن، وبعد الموافقة على هذه الاتفاقية، إرسال إشعار مكتوب إلى أصحاب الحقوق الآخرين والوزير وهيئة إدارة قطاع البترول، يبلغهم بموجبه باسم ومنصب ومعلومات الاتصال الخاصة بممثله/ممثلته والممثل البديل/الممثلين البديلين عنه في لجنة الإدارة. لكل صاحب حق الحق في تغيير ممثله والممثل البديل عنه في أي وقت عبر إرسال إشعار بشأن هذا التغيير إلى أصحاب الحقوق الآخرين والوزير وهيئة إدارة قطاع البترول.

Petroleum Administration.

5. Each representative of a Right Holder, or in his absence his alternate representative, shall be authorized to represent and bind such Right Holder with respect to any matter which is within the powers of the Management Committee and is properly brought before the Management Committee. The representative(s) of each Right Holder shall (collectively if more than one) have a vote equal to the Participating Interest of the Right Holder such person represents. Each alternate representative shall be entitled to attend all Management Committee meetings, but shall have no vote at such meetings except in the absence of the representative for whom he is the alternate. In addition to the representative and alternate representative, each Right Holder may also bring to any Management Committee meetings such technical and other advisors as the Right Holder may deem appropriate.

6. The Minister and the Petroleum Administration may appoint representatives who shall have the right to attend as observers in any meeting of the Management Committee and any sub-committee established for the purpose of Petroleum Activities pursuant to this EPA or, as applicable, the equivalent committees or working groups pursuant to a unitisation agreement. The Operator shall copy the Petroleum Administration on all notices, documents, information and minutes regarding such meetings. The appointed observers shall act solely as observers.

7. Nothing shall prevent the Right Holders from organizing committees or working groups among themselves for purposes of planning activities and for other purposes in respect of this EPA, subject in each case to any decisions made by the Management Committee. The Minister and the Petroleum Administration shall not have

٥. يجب أن يكون كل ممثل صاحب حق، أو البديل عنه في حال غيابه، مفوضاً بتمثيل وإلزام صاحب الحق الذي يمثله في ما يتعلق بأي مسألة تدخل في اختصاص لجنة الإدارة ويتم تقديمها أصولاً إلى لجنة الإدارة. يكون للممثل/لممثلة كل صاحب حق (بالإتحاد في حال وجود أكثر من واحد) الحق بتصويت معادل لنسبة المشاركة العائدة لصاحب الحق الذي يمثله هذا الشخص. يحق لكل ممثل بديل حضور جميع اجتماعات لجنة الإدارة، لكن لا يكون له صوت في هذه الاجتماعات إلا في حال غياب الممثل الذي يعتبر هو بديلاً عنه. لكل صاحب حق أن يوفد، بالإضافة إلى الممثل والممثل البديل، تقنيين ومستشارين إلى أي من اجتماعات لجنة الإدارة في ما يراه صاحب الحق مناسباً.

٦. يمكن للوزير ولهيئة إدارة قطاع البترول تعيين ممثلين يكون لهم الحق في الحضور كمراقبين في أي اجتماع للجنة الإدارة وأية لجنة فرعية تم إنشاؤها من أجل الأنشطة البترولية بالاستناد إلى الاتفاقية أو، وفق مقتضى الحال، اللجان المعادلة أو مجموعات العمل وفق اتفاقية تجزئة الانتاج. يجب على المشغل أن يرسل إلى هيئة إدارة قطاع البترول نسخاً عن جميع الإشعارات والمستندات والمعلومات والمحاضر المتعلقة بهذه الاجتماعات. تقتصر عضوية المراقبين المعنيين على حق المراقبة فقط.

٧. لا شيء يمنع أصحاب الحقوق من تشكيل لجان أو مجموعات عمل في ما بينهم لأهداف وضع خطة للأنشطة أو لأهداف أخرى تتعلق بهذه الاتفاقية، شرط الالتزام، في كل حالة، بالقرارات المتخذة من لجنة الإدارة. لا يحق للوزير ولا لهيئة إدارة قطاع البترول حضور اجتماعات هذه اللجان أو مجموعات العمل، ولكن يحق لهما مراجعة التقارير

the right to attend meetings of such committees or working groups, but shall have the right to review reports made by such committees and working groups to the Management Committee.

Art. 17 Health, Safety and Environmental Requirements

1. General Requirements

a. In conducting Petroleum Activities under this EPA, the Right Holders and the Operator shall at all times comply with: (i) Best International Petroleum Industry Standards relating to the protection of health, safety and the environment; (ii) applicable Lebanese laws relating to health, safety and the environment; and (iii) the reasonable requirements of the Petroleum Administration or any other competent authority relating to the protection of health, safety and the environment. The Right Holders shall also cause anyone carrying out work on their behalf including any Contractors and their Subcontractors to comply with the foregoing.

b. In particular, the Right Holders shall:

- make all efforts to prevent accidents, damage to assets, injuries, loss of life and environmental damage and, should any adverse impact on the environment or risks to the workforce or the public occur, to minimize such damage and the consequential effects thereof;
- prevent harm to the degradation of livelihood or quality of life of surrounding communities and, should some adverse impact occur, minimize such impact and ensure proper compensation for injury to persons or damage to property or the ecosystem caused by the effect of Petroleum Activities;

التي ترفعها هذه اللجان ومجموعات العمل إلى لجنة الإدارة.

المادة ١٧ متطلبات متعلقة بالصحة والسلامة والبيئة

١. متطلبات عامة

أ. خلال القيام بالأنشطة البترولية بموجب هذه الاتفاقية، يتوجب على أصحاب الحقوق والمشغل التقيد في جميع الأوقات بما يلي: (١) بأفضل المعايير العالمية لصناعة البترول المتعلقة بحماية الصحة والسلامة والبيئة، (٢) بالقوانين والأنظمة اللبنانية المرعية الإجراء المتعلقة بالصحة والسلامة والبيئة، و (٣) بالمتطلبات المعقولة لهيئة إدارة قطاع البترول أو لأي سلطة أخرى مختصة والمتعلقة بحماية الصحة والسلامة والبيئة. يتوجب أيضاً على أصحاب الحقوق أن يلزموا أي شخص يقوم بالعمل بالنيابة عنهم، بما فيهم المقاولين والمقاولين الثانويين على التقيد بما ورد أعلاه.

ب. على أصحاب الحقوق بصورة خاصة:

١. بذل كل الجهود لمنع الحوادث وإلحاق الضرر بالأصول والإصابات والوفاة والضرر البيئي، وفي حال حدوث أي تأثير سلبي على البيئة أو مخاطر على اليد العاملة أو على العامة، يجب تقليص هذا الضرر والآثار الناجمة عنه؛

٢. منع الأذى الذي قد ينجم عن تدهور سبل العيش أو نوعية الحياة للمجتمعات المحيطة، وفي حال حدوث أي تأثير سلبي، تقليص هذا التأثير وتأمين التعويض اللازم عن إصابة الأشخاص أو الضرر اللاحق بالمتلكات أو بالنظام الإيكولوجي الناتج عن أثر الأنشطة البترولية؛

- iii. instil a culture of proactive commitment to health, safety and environmental values among all personnel involved in the Petroleum Activities;
- iv. Develop detailed guidelines that meet Best International Petroleum Industry Standards for health, safety, environmental protection, monitoring and community interaction.
- v. conduct internal Health, Safety and Environmental audits and inspections and implement self-monitoring processes.
- vi. report on a regular basis on the HSE performance to relevant competent authorities.
- vii. facilitate the work and access of the HSE inspectors and auditors from relevant competent authorities.
- c. Without limiting the generality of the foregoing and without prejudice to any other applicable Lebanese law (including Environmental Protection Law No. 444 dated 29 July 2002 and Decree 8633/2012), the Right Holders shall at all times comply with, and where appropriate ensure the Operator complies with:
- i. the general obligation to conduct Petroleum Activities in a responsible and prudent manner in accordance with Article 61 of the Law no 132/2010 (OPR Law);
٣. ترسيخ ثقافة استباقية للالتزام بالصحة والسلامة والقيم البيئية بين جميع العاملين المشاركين في الأنشطة البترولية؛
٤. تطوير مبادئ توجيهية مفصلة تتوافق مع أفضل المعايير العالمية لصناعة البترول بخصوص الصحة والسلامة وحماية البيئة ومراقبة وتفاعل المجتمعات .
٥. القيام بعمليات تدقيق ومعاينة داخلية بخصوص الصحة والسلامة والبيئة وتنفيذ إجراءات مراقبة ذاتية.
٦. تقديم التقارير بخصوص الصحة والسلامة والبيئة بصورة منتظمة وذلك إلى المراجع المختصة المعنية.
٧. تسهيل عمل وولوج مراقبي ومدقي الصحة والسلامة والبيئة المعنيين من قبل المراجع المختصة المعنية.
- ج. من دون الحد من شمولية ما ورد أعلاه، ومن دون المساس بأي قانون لبناني آخر مرعي الإجراء (بما في ذلك قانون حماية البيئة رقم ٤٤٤ تاريخ ٢٩ تموز ٢٠٠٢ والمرسوم ٨٦٣٣/١٢/٢٠١٢ أصول تقويم الأثر البيئي)، يتوجب على أصحاب الحقوق أن يتقيدوا في جميع الأوقات، وحيث يكون ذلك ملائماً أن يضمنوا تقيد المشغل، بما يلي:
١. بالموجب العام بالقيام بالأنشطة البترولية بطريقة مسؤولة ورشيده سناً لأحكام المادة ٦١ من القانون رقم ١٣٢/٢٠١٠ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)؛

- ii. the provisions concerning health, safety and the environment contained in chapter 9 of the law no 132/2010 (OPR Law) and chapter 9 of the decree no 10289/2013 (PAR); and
- iii. the obligations to prepare an environmental impact assessment study in connection with: (α) a Development and Production Plan in accordance with Article 43 of the decree no 10289/2013 (PAR); (β) the construction, placement and operation of a Transportation or storage Facility in accordance with Article 55 of the decree no 10289/2013 (PAR); and (γ) a plan for cessation of Petroleum Activities and decommissioning of Facilities in accordance with Article 61 of the decree no 10289/2013 (PAR).
- iv. the obligations to prepare and regularly update and develop a health and safety plan which shall contain, at a minimum, the information contemplated by Article 129 of the decree no 10289/2013 (PAR).
- d. Where an HSE study (such as an environmental impact assessment) is required under the decree no 10289/2013 (PAR) or any other related regulation, the Right Holders shall engage third party specialized HSE professionals to conduct such HSE study.
- e. In the event of any accident, damage, injury or other significant occurrence arising from Petroleum Activities and affecting the environment, the Operator shall immediately
٢. بالأحكام المتعلقة بالصحة والسلامة والبيئة الواردة في الفصل التاسع من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) والفصل التاسع من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)؛
٣. وبموجبات إعداد دراسة تقييم الأثر البيئي في ما يتعلق بما يلي: (ض) بخطة التطوير والإنتاج سندا لنص للمادة ٤٣ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)؛ (ظ) ببناء وتركيب وتشغيل منشأة للنقل أو للتخزين سندا للمادة ٥٥ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)؛ و (غ) بخطة وقف الأنشطة البترولية والوقف الدائم لتشغيل المنشآت سندا للمادة ٦١ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية).
٤. بموجبات إعداد وتحديث بصورة منتظمة وتطوير خطة صحة وسلامة تتضمن، بحد أدنى، المعلومات المنصوص عليها في المادة ١٢٩ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية).
- د. متى يكون مطلوباً إجراء دراسة بشأن حماية الصحة والسلامة والبيئة (على سبيل المثال تقييم الأثر البيئي) بموجب المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) أو أي أنظمة أخرى، على أصحاب الحقوق التعاقد مع اشخاص ثالثين متخصصين بالصحة والسلامة والبيئة للقيام بهذه الدراسة بشأن الصحة والسلامة والبيئة.
- هـ. في حال حصول أي حادث أو ضرر أو إصابة أو غيرها من الحوادث الهامة الناتجة عن الأنشطة البترولية وكان من شأنه التأثير على البيئة،

notify the Petroleum Administration in accordance with Article 133 of the decree no 10289/2013(PAR) and shall promptly implement an emergency response plan prepared in accordance with Article 138 of the decree no 10289/2013 (PAR) and take such action as is prudent and perform such site restoration as may be necessary in accordance with Best International Petroleum Industry Standards.

2. Block-Specific Environmental Requirements

The specific conditions regarding protection of the environment as outlined in the invitation for award of Exploration and Production Rights shall apply for Petroleum Activities pursuant to this EPA. In addition, the following requirements apply for Petroleum Activities in the Block pursuant to this EPA:

- a) [...]
- b) [...]
- c) [...](to be applied only to certain blocks pursuant to specific requirements that will be reflected in the Tender Protocol)

3. Environmental Costs

Except in case of Gross Negligence or Wilful Misconduct on the part of the Right Holders or the Operator, all costs incurred by the Right Holders in connection with the obligations in paragraph 1 and 2 of this Article 17 shall be treated as a Recoverable Cost to the extent allowable pursuant to the Accounting and Financial Procedure that constitutes Annex D of this EPA.

Art. 18 Decommissioning Requirements

1. The Right Holders shall ensure that the cessation of Petroleum Activities and decommissioning of Facilities during the

على المشغل أن يبلغ فوراً هيئة إدارة قطاع البترول سنداً للمادة ١٣٣ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) وعلى المشغل أن ينفذ حالاً خطة لمواجهة الظروف الطارئة يتم إعدادها سنداً للمادة ١٣٨ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) وأن يتخذ أي تدبير رشيد وان يجري ترميماً للموقع وفق الضرورة بما يتوافق مع أفضل المعايير العالمية لصناعة البترول.

٢. متطلبات بيئية محددة للرقعة

تطبق الشروط المحددة المتعلقة بحماية البيئة على الأنشطة البترولية سنداً لهذه الاتفاقية، وفق المذكور في الدعوة لمنح حقوق الاستكشاف والإنتاج. بالإضافة إلى ما سبق ذكره، تطبق المتطلبات التالية على الأنشطة البترولية في الرقعة الممنوحة بموجب هذه الاتفاقية:

- (أ) [...]
- (ب) [...]
- (ج) [...](تُطبق فقط بخصوص بعض الرقع وفقاً لمتطلبات محددة يتم تبينها في دفتر شروط المزايمة)

٣. التكاليف البيئية

في ما خلا حالات الإهمال الجسيم أو سوء السلوك المتعمد من قبل أصحاب الحقوق أو المشغل، تعتبر جميع التكاليف التي يتكبدها أصحاب الحقوق والمتعلقة بالموجبات المنصوص عليها في الفقرتين ١ و ٢ من هذه المادة ١٧، أنها تكاليف قابلة للاسترداد إلى المدى المسموح به بالاستناد إلى الإجراءات المحاسبية والمالية التي تشكل الملحق (د) من هذه الاتفاقية.

المادة ١٨ متطلبات الوقف الدائم للتشغيل

١. يضمن أصحاب الحقوق بأن يتم وقف الأنشطة البترولية والوقف الدائم لتشغيل المنشآت خلال مدة هذه الاتفاقية بطريقة حذرة وفقاً لأفضل المعايير

term of this EPA will be conducted prudently in accordance with Best International Petroleum Industry Standards and, to the extent consistent with the foregoing, the Operator's standards for cessation and decommissioning based on its past practice.

2. The Right Holders shall include a preliminary analysis of the expected plan for the decommissioning of the Facilities in each Development and Production Plan.

3. The Right Holders shall submit a preliminary plan for cessation of Petroleum Activities and decommissioning of Facilities to the Petroleum Administration no later than one year before the date the Right Holders are required to make the first contribution to the Decommissioning Fund in accordance with Articles 63 and 64 of the decree no 10289/2013 (PAR) and Article 2.6 of the Accounting and Financial Procedure (Annex D of this EPA). Such plan shall, to the extent available at the time, contain the information required by Article 60 of the decree no 10289/2013 (PAR), as well as a proposed budget to be used for determining the amount of contributions to be made to the Decommissioning Fund, as provided in Article 64 of the decree no 10289/2013 (PAR). The Right Holders shall revise such plan to take into account any comments of the Petroleum Administration in accordance with Article 59 of the decree no 10289/2013 (PAR). Upon the election by the Minister of a decommissioning solution pursuant to Article 64 of the decree no 10289/2013 PAR, annual contributions to the Decommissioning Fund shall be made on the basis of the relevant budget. The Right Holders shall update this preliminary plan annually in accordance with Article 64 of the decree no 10289/2013 (PAR) until a definitive plan is approved and adopted in accordance with Article 18.4 of this EPA.

العالمية لصناعة البترول، وإلى المدى المتوافق مع ما ذكر، وفقاً لمعايير المشغل المتعلقة بوقف الأنشطة البترولية والوقف الدائم للتشغيل المرتكزة على خبرته السابقة.

٢. يجب أن يُضَمَّن أصحاب الحقوق كل خطة تطوير وإنتاج تحليلاً تمهيدياً للخطة المتوقعة من أجل الوقف الدائم لتشغيل المنشآت.

٣. على أصحاب الحقوق أن يقدموا إلى هيئة إدارة قطاع البترول خطة تمهيدية لوقف الأنشطة البترولية والوقف الدائم لتشغيل المنشآت وذلك في مهلة لا تتجاوز السنة قبل التاريخ الذي يتوجب فيه على أصحاب الحقوق تقديم اول مساهمة في حساب الوقف الدائم للتشغيل بالاستناد إلى المادتين ٦٣ و ٦٤ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) والمادة ٢,٦ من الاجراءات المالية والمحاسبية (ملحق د من هذه الاتفاقية). يجب أن تتضمن هذه الخطة، وفق ما هو متوفر في حينه، المعلومات المطلوبة بموجب المادة ٦٠ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) بالإضافة إلى ميزانية مقترحة تستعمل من أجل تحديد مبلغ المساهمات في حساب الوقف الدائم للتشغيل، وفق ما هو منصوص عليه في المادة ٦٤ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية). على أصحاب الحقوق مراجعة هذه الخطة من أجل الأخذ بالاعتبار أي ملاحظات من قبل هيئة إدارة قطاع البترول بالاستناد إلى المادة ٥٩ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية). لدى اختيار الوزير حل الوقف الدائم للتشغيل سنداً للمادة ٦٤ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)، تقدم المساهمات السنوية إلى صندوق الوقف الدائم للتشغيل على أساس الميزانية ذات الصلة. يتوجب على أصحاب الحقوق تحديث هذه الخطة التمهيديّة سنوياً بالاستناد إلى المادة ٦٤ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) ولغاية الموافقة على خطة نهائية واعتمادها سنداً للمادة ١٨,٤ من هذه

الاتفاقية.

4. The Right Holders shall submit a definitive plan for cessation of Petroleum Activities and decommissioning of Facilities to the Minister three (3) years prior to the expiry of the Production Phase. Such plan shall at a minimum contain the information required by Article 60 of the decree no 10289/2013 (PAR) and, if approved, shall be adopted in accordance with Article 59 of the decree no 10289/2013 (PAR). Such plan shall indicate the decommissioning activities to be undertaken by the Right Holders prior to the expiry of the Production Phase, and those that will remain to be completed following the transfer of the assets relating to Petroleum Activities to the State pursuant to Article 25.4 of this EPA.

٤. على أصحاب الحقوق أن يقدموا إلى الوزير الخطة النهائية لوقف الأنشطة البترولية والوقف الدائم لتشغيل المنشآت وذلك في مهلة لا تتجاوز الثلاث (٣) سنوات قبل انتهاء مرحلة الإنتاج. يجب أن تتضمن هذه الخطة، بحد أدنى، المعلومات المطلوبة بموجب المادة ٦٠ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)، وفي حال الموافقة عليها، يتم اعتمادها وفقاً للمادة ٥٩ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية). يجب أن تُحدّد في هذه الخطة أنشطة الوقف الدائم للتشغيل التي على أصحاب الحقوق القيام بها قبل انتهاء مرحلة الإنتاج، وتلك المتبقية المتوجّب إنجازها بعد انتقال الأصول المتعلقة بالأنشطة البترولية إلى الدولة سنداً للمادة ٢٥،٤ من هذه الاتفاقية.

5. The Right Holders may use amounts in the Decommissioning Fund for purposes of implementing the activities contemplated in the preliminary or definitive Decommissioning Plan. The Right Holders shall provide reports at least once each Quarter to the Petroleum Administration on the progress of such plan and the utilisation of amounts in the Decommissioning Fund.

٥. يمكن لأصحاب الحقوق استعمال مبالغ مودعة في حساب الوقف الدائم للتشغيل من أجل تنفيذ الأنشطة المنصوص عليها في الخطة التمهيديّة أو النهائية للوقف الدائم للتشغيل. يجب أن يقدم أصحاب الحقوق تقارير إلى هيئة إدارة قطاع البترول، على الأقل مرة كل فصل، بشأن تقدم هذه الخطة واستعمال المبالغ في حساب الوقف الدائم للتشغيل.

6. The Right Holders undertake to:

٦. يتعهد أصحاب الحقوق بما يلي:

a. Contribute to the Decommissioning Fund in accordance with Articles 63 and 64 of the Decree no 10289/2013 (PAR) and Article 2.6 of the Accounting and Financial Procedure (Annex D of this EPA);

أ) بالمساهمة في حساب الوقف الدائم للتشغيل سنداً للمادتين ٦٣ و ٦٤ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) والمادة ٢،٦ من الاجراءات المالية والمحاسبية (ملحق د من هذه الاتفاقية)؛

b. Use the Decommissioning Fund solely for the purpose of implementing the preliminary plan or the approved definitive plan for cessation of Petroleum Activities and decommissioning of Facilities; and

ب) باستعمال حساب الوقف الدائم للتشغيل فقط بهدف تنفيذ الخطة التمهيديّة أو الخطة النهائية الموافق عليها لوقف الأنشطة البترولية والوقف الدائم لتشغيل المنشآت الموافق عليها؛

c. Pay any shortfall in the event the Decommissioning Fund is depleted prior to completing the implementation of the approved definitive plan for cessation of Petroleum Activities and decommissioning of Facilities as provided for by Article 66 of the decree no 10289/2013 (PAR).

ج) وبتسديد أي نقص في حال استنفد حساب الوقف الدائم للتشغيل قبل إنهاء تنفيذ الخطة النهائية لوقف الأنشطة البترولية والوقف الدائم لتشغيل المنشآت الموافقة عليها، كما هو منصوص عليه في المادة ٦٦ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية).

7. In the event that the Right Holders do not complete the decommissioning activities contemplated by the plan that are scheduled to be completed before the end of the Production Phase, they shall be required to complete such activities as soon as practicable thereafter, notwithstanding the expiration of this EPA. In such event, the Right Holders may propose to the Minister to make an additional cash contribution to the Decommissioning Fund to cover the costs of having a third party complete such work, and if such proposal is accepted by the Minister, the Right Holders shall be discharged from any further obligation in respect thereof.

٧. في حال لم ينجز أصحاب الحقوق أنشطة الوقف الدائم للتشغيل المنصوص عليها في الخطة والمقرر إنجازها قبل انتهاء مرحلة الإنتاج، يتوجب على أصحاب الحقوق أن ينهوا هذه الأنشطة في أقرب وقت ممكن عملياً بعد ذلك، بغض النظر عن تاريخ انتهاء هذه الاتفاقية. وفي هذه الحالة، يحق لأصحاب الحقوق أن يقترحوا على الوزير تقديم مساهمة نقدية إضافية في حساب الوقف الدائم للتشغيل وذلك لتغطية تكاليف تكليف طرف ثالث بإنجاز هذه الأعمال، وفي حال موافقة الوزير على هذا الاقتراح، يصبح أصحاب الحقوق محررين من أي التزام إضافي بهذا الخصوص.

Art. 19 Petroleum Lifting and Delivery arrangements

المادة ١٩ ترتيبات الرفع وتسليم البترول

1. The Right Holders shall, subject to applicable Lebanese law and provisions of this EPA regulating the Production and sale of Petroleum (including Article 14 of this EPA), be entitled to lift, receive, dispose of and export freely their respective entitlements to Petroleum Produced pursuant to this EPA. Each Party shall take its entitlement to Petroleum consistent with the Best International Petroleum Industry Standards at a regular rate throughout each calendar year.

١. يحق لأصحاب الحقوق، سناً للقانون اللبناني المرعي الإجراء ولأحكام هذه الاتفاقية التي تنظم إنتاج وبيع البترول (بما في ذلك المادة 14 من هذه الاتفاقية)، رفع الحصة الخاصة بكل منهم من البترول المنتج وفقاً لهذه الاتفاقية واستلامها والتصرف بها وتصديرها بحرية. على كل طرف أخذ حصته من البترول بما يتوافق مع أفضل المعايير العالمية لصناعة البترول بمعدل منتظم خلال كل سنة تقويمية.

2. The Development and Production Plan and/or the Gas Infrastructure and Marketing Plan shall include a summary of anticipated lifting and delivery arrangements for Petroleum Produced from each relevant

٢. يجب أن تتضمن خطة التطوير والإنتاج و/أو خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه ملخصاً عن ترتيبات الرفع والتسليم المتوقعة بالنسبة إلى البترول المنتج من كل مكن مرتبط بهذه الخطة،

Reservoir, indicating any options and alternative structures, and any additional work needed to determine definitive lifting and delivery procedures (including any need to obtain rights to Facilities operated by third parties, and the construction of any necessary Facilities).

3. As soon as practicable following the approval of the Development and Production Plan or the approval of the Gas Infrastructure and Marketing Plan (in the case of a Natural Gas Discovery), and in any event no later than ninety (90) days prior to the date scheduled for the commencement of Commercial Production, the Parties shall establish off-take procedures covering the scheduling, storage, lifting and delivery of Petroleum and such other related matters as the Parties shall agree. Such procedures shall be consistent with Best International Petroleum Industry Standards and shall be submitted to the Petroleum Administration for approval. In the absence of a decision denying such approval within thirty (30) days after such procedures are submitted, they shall be deemed approved. Commercial Production may not commence until such lifting arrangements have been established and approved.

4. All ancillary products resulting from the Production or processing of Petroleum Produced (such as helium, hydrogen and other non-Petroleum products) shall be the property of the State. Such ancillary products shall be delivered to the State or its designee(s) at delivery points located as close as reasonably practical to the point of extraction or processing (to the extent that: (i) such ancillary products are recoverable in a form separate to Crude Oil, Natural Gas or Natural Gas Liquids, and (ii) the State makes available appropriate transportation and/or receiving facilities), and all related costs borne by the Right Holders shall be Recoverable Costs to the extent allowable

مع تحديد أي خيارات وطرق بديلة، وأي عمل إضافي لازم لتحديد إجراءات الرفع النهائية (بما في ذلك أي حاجة للحصول على حقوق في منشآت يتم تشغيلها من قبل أطراف ثالثة كما وبناء أي منشآت لازمة).

٣. في أقرب وقت ممكن عملياً بعد الموافقة على خطة التطوير والإنتاج أو الموافقة على خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه (في حال اكتشاف غاز طبيعي)، وفي أي حال بتاريخ لا يتجاوز التسعين (٩٠) يوماً قبل التاريخ المقرر لبدء الإنتاج التجاري، على أطراف هذه الاتفاقية وضع إجراءات البيع التي تغطي جدولة وتخزين ورفع وتسليم البترول والمسائل الأخرى ذات الصلة وفق ما يتفق عليه الأطراف. يجب أن تكون هذه الإجراءات متوافقة مع أفضل المعايير العالمية لصناعة البترول ويجب تقديمها إلى هيئة إدارة قطاع البترول للموافقة عليها. في حال عدم وجود أي قرار برفض هذه الموافقة خلال ثلاثين (٣٠) يوماً بعد تقديم هذه الإجراءات، تعتبر هذه الإجراءات موافقاً عليها. لا يبدأ الإنتاج التجاري إلا بعد إتمام ترتيبات الرفع هذه والموافقة عليها.

٤. تكون جميع المنتجات الإضافية الناتجة عن انتاج البترول المنتج أو معالجته (على سبيل المثال الهيليوم، الهيدروجين واي منتجات غير بترولية اخرى) ملكاً للدولة. تسلم هذه المنتجات الإضافية الى الدولة او من تعينه على نقاط التسليم الموجودة في اقرب نقطة لنقطة الاستخراج او المعالجة وفق ما هو معقول عملياً: (١) بالقدر الذي تكون فيه المنتجات الاضافية قابلة للاسترداد بشكل منفصل عن النفط الخام أو الغاز الطبيعي أو الغاز الطبيعي (السائل و ٢) بالقدر الذي توفر فيه الدولة وسائل نقل و/أو وسائل استلام، وتكون جميع التكاليف التي تكبدها اصحاب الحقوق والعائدة لما ذكر هي تكاليف قابلة للاسترداد الى الحد المسموح به بالاستناد الى الاجراءات المالية والمحاسبية التي تشكل الملحق (د) من هذه الاتفاقية.

pursuant to the Accounting and Financial Procedure that constitutes Annex D of this EPA.

Art. 20 Recruitment and training

1. The Right Holders shall develop and carry out an effective recruitment and training program for Lebanese personnel in accordance with the law no 132/2010 (OPR Law) and this EPA. A proposal for a detailed recruitment and training program shall be submitted to the Petroleum Administration for approval no later than six (6) months after the Effective Date of this EPA. An updated program for recruitment and training shall be submitted annually to the Petroleum Administration by 31 December each year. As of the beginning of the Exploration Phase, not less than eighty per cent (80%) of the aggregate number of employees of the Right Holders (including the Operator) shall be Lebanese nationals. Prior to the beginning of the Exploration Phase, the Right Holders and their contractors and subcontractors according to article 67 of the Law no 132/2010 (OPR Law) shall achieve this eighty per cent (80%) threshold as soon as possible, to the extent that they are able to recruit a sufficient number of Lebanese nationals with the requisite qualifications, and the Right Holders and their contractors and subcontractors shall in any event maximize the proportion of Lebanese nationals employed by them, subject to their obligation to conduct Petroleum Activities in accordance with Best International Petroleum Industry Standards. In the event that as of the beginning of the Exploration Phase or at any time thereafter the aggregate number of employees of the Right Holders (including the Operator) and their contractors and subcontractors who are Lebanese nationals is less than eighty per cent (80%), the Right Holders shall submit to the Minister on their behalf and on behalf of their contractors and subcontractors in

المادة ٢٠ الاستخدام والتدريب

١. على أصحاب الحقوق تطوير وتنفيذ برنامج فعال لاستخدام وتدريب العاملين اللبنانيين وفقاً للقانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) المرعي الإجراء وهذه الاتفاقية. يجب تقديم اقتراح لبرنامج مفصل حول الاستخدام والتدريب إلى هيئة إدارة قطاع البترول للموافقة عليه في مهلة لا تتجاوز ستة (٦) أشهر بعد تاريخ نفاذ هذه الاتفاقية. يجب تقديم برنامج استخدام وتدريب جرى تحديثه إلى هيئة إدارة قطاع البترول وذلك سنوياً بحلول ٣١ كانون الأول من كل سنة. اعتباراً من بداية مرحلة الاستكشاف، يجب أن يكون ما لا يقل عن ثمانين بالمائة (٨٠%) من العدد الاجمالي للأجراء العاملين لدى اصحاب الحقوق (بما في ذلك المشغل) من الجنسية اللبنانية. قبل البدء بمرحلة الاستكشاف، يجب على اصحاب الحقوق والمقاولين والمقاولين الثانويين الذين تعاقدوا معهم وفقاً لما هو منصوص عليه في المادة ٦٧ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) الوصول إلى حد الثمانين بالمائة (٨٠%) في أقرب وقت ممكن، بالقدر الذي يكونون فيه قادرين على استخدام عدد كافٍ من اللبنانيين المتمتعين بالمواصفات المطلوبة، وعلى اصحاب الحقوق والمقاولين والمقاولين الثانويين الذين تعاقدوا معهم ، في اي حال، ان يزيدوا نسبة اللبنانيين العاملين لديهم، بشرط التزامهم بالقيام بالانشطة البترولية وفقاً لأفضل المعايير العالمية لصناعة البترول. في حال كان مجموع العاملين اللبنانيين لدى أصحاب الحقوق (بما فيهم المشغل) ولدى المقاولين والمقاولين الثانويين الذين تعاقدوا معهم أقل من ثمانين بالمائة ٨٠%، وذلك في بداية مرحلة الاستكشاف أو في أي وقت آخر بعد ذلك، يتوجب على أصحاب الحقوق أن يقدموا للوزير بالأصالة عن أنفسهم وبالنيابة عن المقاولين والمقاولين الثانويين الذين تعاقدوا معهم شرحاً خطياً عن الأسباب التي منعتهم من الالتزام بهذا الموجب مرفقاً بطلب إعفاء من هذا الموجب. يمكن للوزير، بالاستناد إلى رأي هيئة إدارة قطاع البترول وبعد التشاور مع الوزارات

writing an explanation of the reasons why this requirement has not been met and a request for an exemption from this requirement. The Minister may, based on the opinion of the Petroleum Administration and after consulting with the concerned ministries, grant such an exemption to the Right Holders and their contractors and subcontractors. Pending a decision on the exemption request, the Right Holders and their contractors and subcontractors shall not be considered to be in breach of this requirement.

2. Without limiting the foregoing, the Operator shall employ, and cause all Contractors and Subcontractors to employ, qualified personnel of Lebanese nationality whenever available. The Right Holders shall fund the training of Lebanese personnel associated with Petroleum Activities. Each Exploration Plan and Development and Production Plan shall include a plan for the hiring and training of persons of Lebanese nationality, including hiring and training of management, engineering and other professional staff, consistent with the recruitment and training program prepared pursuant to Article 20.1 of this EPA.

3. The Right Holders shall pay costs related to the training of public sector personnel with functions relating to the oil and gas sector identified by the Petroleum Administration in addition to those nominated by the concerned ministries and notified to the Petroleum Administration (including awarding public sector personnel research grants), in an amount up to \$/300,000/ per year (increased by 5% each year) until the beginning of the Production Phase, and thereafter \$/500,000/ per year (increased by 5% each year). The Right Holders shall, upon request by the Petroleum Administration, assist the Petroleum Administration in arranging third party training opportunities for such public sector

المعنية، أن يمنح هذا الإعفاء إلى أصحاب الحقوق والمقاولين والمقاولين الثانويين الذين تعاقدوا معهم. بانتظار صدور القرار حول طلب الإعفاء، لا يعتبر أصحاب الحقوق والمقاولين والمقاولين الثانويين الذين تعاقدوا معهم أنهم قد خالفوا هذا الشرط.

٢. من دون الحد مما ذكر، يستخدم المشغل، ويلزم جميع المقاولين والمقاولين الثانويين على استخدام عاملين مؤهلين من الجنسية اللبنانية لدى توفرهم. يمول اصحاب الحقوق تدريب العاملين اللبنانيين في ما خص الانشطة البترولية. يجب ان تتضمن كل خطة استكشاف وخطة تطوير ونتاج خطة لتوظيف وتدريب اشخاص من الجنسية اللبنانية، بما في ذلك استخدام وتدريب العاملين في الادارة والهندسة والعاملين المتهنين الآخرين، بما يتوافق مع برنامج التوظيف والتدريب بالاستناد الى المادة ٢٠,١ من هذه الاتفاقية.

٣. على أصحاب الحقوق أن يُسَدِّدوا المصاريف العائدة لتدريب العاملين في القطاع العام ذوي المهام المتعلقة بقطاع النفط والغاز المحددين من قبل هيئة إدارة قطاع البترول والذين تسميهم الوزارات المعنية وتبلغ أسماءهم إلى هيئة إدارة قطاع البترول (بما في ذلك إعطاء العاملين في القطاع العام مُنح أبحاث)، بمبلغ لغاية ٣٠٠,٠٠٠ د.أ. (ثلاثمائة الف دولار أميركي) سنوياً (ويُزاد خمسة بالمائة (٥%) سنوياً) ولغاية بداية مرحلة الانتاج، ومن ثم ٥٠٠,٠٠٠ د.أ. (خمسماية الف دولار أميركي) سنوياً (ويُزاد خمسة بالمائة (5%) سنوياً). يتوجب على أصحاب الحقوق، بناءً لطلب هيئة إدارة قطاع البترول، مساعدة هيئة إدارة قطاع البترول في ترتيب فرص التدريب للعاملين في القطاع العام لدى شخص ثالث، يسدّد كلفتها أصحاب الحقوق بالاستناد إلى ما سبق ذكره. يسدّد أصحاب الحقوق

personnel, to be paid for by the Right Holders pursuant to the preceding sentence. The Right Holders shall pay all such costs directly to the provider of the training (or to the recipient of the research grant) when due and shall, promptly upon request from the Petroleum Administration, provide satisfactory evidence of payment of such costs in order to enable the Petroleum Administration to monitor and verify the Right Holders' expenditure under this Article.

4. The Right Holders and their Affiliates may provide training or participate in the preparation of training programs contemplated by Article 20.3 of this EPA, unless doing so would represent an actual or potential conflict of interest (such as training auditing personnel who would be expected to audit the books and records of the Right Holders). As soon as practicable after the Effective Date, the Right Holders and the Petroleum Administration shall jointly prepare, and shall subsequently update at least annually, a plan for training programs to be implemented pursuant to Article 20.3 of this EPA, including the types of training and the categories of personnel to receive training, lists of and methods for selecting eligible training service providers (which may include the Right Holders and their Affiliates except as provided above in this Article 20.4), and such other information as they may consider appropriate.

5. The cost incurred by the Right Holder for recruitment and training of Lebanese personnel and the annual contribution for the training and participation of public sector personnel as provided in this Article shall be Recoverable Costs for the purpose of the Accounting and Financial Procedure that constitutes Annex D of this EPA.

هذه التكاليف مباشرة إلى الجهة التي تقدم التدريب (أو إلى من يتلقى منحة أبحاث) لدى استحقاقها، ويتوجب عليهم فوراً، بناءً لطلب هيئة إدارة قطاع البترول، تقديم الدليل المقبول بأنه تم تسديد تلك التكاليف من أجل تمكين هيئة إدارة قطاع البترول من مراقبة نفقات أصحاب الحقوق والتأكد منها بموجب هذه المادة.

٤. يمكن لأصحاب الحقوق والشركات المرتبطة بهم تقديم التدريب أو المساهمة في إعداد برامج التدريب المنصوص عليها في المادة ٢٠,٣ من هذه الاتفاقية، إلا إذا كان ذلك يشكل تعارضاً محتملاً أو فعلياً في المصالح (على سبيل المثال تدريب المدققين المتوقع منهم تدقيق دفاتر وسجلات اصحاب الحقوق). في أقرب وقت ممكن عملياً بعد تاريخ النفاذ، يقوم اصحاب الحقوق وهيئة إدارة قطاع البترول معاً، بإعداد خطة لبرامج التدريب ويُحدَثونها بعد ذلك مرة في السنة على الأقل، بغية تنفيذها بالاستناد الى المادة ٢٠,٣ من هذه الاتفاقية، بما في ذلك انواع التدريب وفئات العاملين ليتلقوا التدريب ولوائح بالأساليب لاختيار مقدمي خدمات التدريب المؤهلين (والتي يمكن ان تتضمن اصحاب الحقوق والشركات المرتبطة بهم باستثناء ما هو منصوص عليه اعلاه في هذه المادة ٢٠,٤)، واي معلومات اخرى يعتبرونها ملائمة.

٥. تكون النفقات التي يتكبدها صاحب الحق للاستخدام وتدريب العاملين اللبنانيين كما والمساهمة السنوية لتدريب وإشراك العاملين في القطاع العام وفق أحكام هذه المادة، نفقات قابلة للاسترداد من أجل تطبيق الإجراءات المحاسبية والمالية التي تشكل الملحق (د) من هذه الاتفاقية.

Art 21. Coordinated Petroleum Activities and unitisation

1. In the event that a Reservoir that is the subject of a Potentially Commercial Discovery extends beyond the Block into an adjacent block which is the subject of another Petroleum Right that grants a third party the right to conduct Development and Production activities (an “**Adjacent Awarded Block**”), the relevant provisions of Article 38 of the law no 132/2010 (OPR Law) shall apply, and the Right Holders shall in good faith negotiate and agree with the right holder(s) of the Adjacent Awarded Block on the terms of a unitisation agreement, which terms shall be based on reliable technical, operational and economic parameters in a manner designed to ensure optimal recovery of Petroleum in the Reservoir, all in accordance with Best International Petroleum Industry Standards. The apportionment of the entitlements of the Right Holders, on the one hand, and the holder(s) of the Petroleum Right for the Adjacent Awarded Block, on the other hand, shall be agreed upon on a fair and equitable basis and, to the extent practicable, be determined on the basis of the expected total reserves in the Block and in the Adjacent Awarded Block. The Appraisal Plan for such Potentially Commercial Discovery shall have, as an objective, the preparation of a unitised Development and Production Plan, the determination of the respective entitlements to Production, and the preparation and negotiation of an unitisation agreement in accordance with Best International Petroleum Industry Standards. The unitised Development and Production Plan shall include a plan for unitisation which identifies the limits of the unitised area, the volumes of estimated Petroleum in place, and the principal terms to be included in the unitisation agreement and an undertaking by the respective parties to coordinate efficiently among themselves for the optimal

المادة ٢١ الأنشطة البترولية المنسقة وتجزئة الإنتاج

١. في حال تجاوز مكن هو موضوع اكتشاف تجاري محتمل حدود الرقعة إلى داخل رقعة متاخمة هي موضوع حق بترولي آخر يمنح طرفاً ثالثاً الحق في ممارسة أنشطة تطوير وإنتاج (“**رقعة متاخمة ممنوحة**”), تطبق عندئذ أحكام المادة ٣٨ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) ذات الصلة، ويتفاوض أصحاب الحقوق بحسن نية ويتفقون مع صاحب الحق/أصحاب الحقوق في الرقعة المتاخمة الممنوحة على شروط اتفاقية تجزئة الإنتاج (Unitisation Agreement)، على أن تستند هذه الشروط إلى معايير فنية وتشغيلية واقتصادية موثوقة ومحددة بطريقة تؤمن أفضل استرداد للبترول في المكن، كل ذلك وفقاً لأفضل المعايير العالمية لصناعة البترول. يتم الاتفاق على توزيع حصص أصحاب الحقوق، من جهة، وصاحب/أصحاب الحق البترولي في الرقعة المتاخمة الممنوحة، من جهة أخرى، على أسس منصفة وعادلة، وتُحدّد، بالقدر الممكن عملياً، على أساس مجموع الاحتياطيات المتوقع في الرقعة وفي الرقعة المتاخمة الممنوحة. يكون هدف خطة التقويم لهذا الاكتشاف التجاري المحتمل إعداد خطة تطوير وإنتاج متعلّقة بالتجزئة (Unitisation)، وتحديد حصص كل منهم من الإنتاج، وإعداد ومناقشة اتفاقية تجزئة الإنتاج (Unitisation Agreement) استناداً إلى أفضل المعايير العالمية لصناعة البترول. تتضمن خطة التطوير والإنتاج المتعلّقة بالتجزئة (Unitisation) خطة لتجزئة الإنتاج (Unitisation) تبين حدود المنطقة الخاضعة للتجزئة (Unitisation) وأحجام البترول المتوقع في المكان، والشروط الأساسية المقترضة تضمينها في اتفاقية التجزئة (Unitisation Agreement) وتعهد كل من الأطراف بالتنسيق بفعالية في ما بينهم من أجل أفضل تطوير للمكن الخاضع للتجزئة (Unitisation).

development of the unitised Reservoir.

2. In the event that a Reservoir of an Adjacent Awarded Block extends into the Block, the Right Holders agree to negotiate in good faith with the right holder(s) of the Adjacent Awarded Block the terms of a unitisation agreement and to coordinate efficiently for the optimal development of the unitised Reservoir, under the same terms provided in paragraph 1 above.

3. If the condition of a Reservoir extending beyond its initial delimitation line is discovered only after a Development and Production Plan has been put into effect, the Right Holders, on the one hand, and the right holder(s) of the Adjacent Awarded Block, on the other hand, shall prepare a unitised plan for Development and Production and may continue approved activities pending finalisation of the unitised plan.

4. In the event that a Reservoir extends beyond the Block into an adjacent area which is not an Adjacent Awarded Block, the provisions of Article 38-2 of the law no 132/2010 (OPR Law) shall apply. To this end, the application presented by the Right Holder(s) to the Minister for the extension of the perimeter of the existing Block shall offer a competitive minimum work program for such adjacent area. For the avoidance of doubt, the Right Holders expressly understand and agree that the Council of Ministers reserves a discretionary power to approve or reject such extension.

5. The provisions of paragraph 1 or 3 (as applicable) of this Article shall apply to the situation where a Reservoir straddles the delimitation line of the continental shelf or territorial waters subject to the jurisdiction of another country, except that the State shall be responsible for any government-to-government negotiations, and the Right

٢. في حال تجاوز مكن ما في رقعة متاخمة ممنوحة إلى داخل الرقعة، يوافق أصحاب الحقوق على مناقشة شروط اتفاقية تجزئة الإنتاج (Unitisation Agreement) بحسن نية مع صاحب الحق/أصحاب الحقوق في الرقعة المتاخمة الممنوحة وعلى التنسيق بفاعلية من أجل أفضل تطوير للمكن الخاضع للتجزئة (Unitisation)، وفقاً للشروط ذاتها المنصوص عليها في الفقرة ١ من هذه المادة.

٣. إذا تم اكتشاف حالة مكن تجاوز خط حدوده الأساسي وذلك فقط بعد البدء بتنفيذ خطة التطوير والإنتاج، يقوم أصحاب الحقوق من جهة، وصاحب الحق/أصحاب الحقوق في الرقعة المتاخمة الممنوحة من جهة أخرى، بإعداد خطة متعلقة بالتجزئة (Unitisation) لتطوير وإنتاج ويمكنهم متابعة الأنشطة الموافق عليها ريثما يتم إنهاء خطة التجزئة (Unitisation).

٤. في حال تجاوز مكن ما حدود الرقعة إلى داخل منطقة متاخمة ليست رقعة متاخمة ممنوحة، تطبق عندئذ أحكام المادة ٣٨-٢ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية). لهذه الغاية، يعرض الطلب المقدم إلى الوزير من قبل صاحب الحق/أصحاب الحقوق لتوسيع حدود الرقعة القائمة برنامجاً تنافسياً لحد أدنى لموجبات العمل للمنطقة المتاخمة هذه. تفادياً للشك، أقر أصحاب الحقوق ووافقوا صراحة على أن مجلس الوزراء يحتفظ بسلطة استثنائية للموافقة على هذا التوسيع أو رفضه.

٥. تطبق أحكام الفقرة ١ أو ٣ من هذه المادة (وفق المقتضى) على الحالة التي يتجاوز فيها مكن ما حدود الخط الفاصل للجرف القاري أو لمياه إقليمية خاضعة لقوانين دولة أخرى، باستثناء ان الدولة تكون مسؤولة عن اي مفاوضات بين الحكومات، ويقوم أصحاب الحقوق بالتفاوض مع أي مشغل أو صاحب حق في القطاع الخاص في البلد الآخر. يخضع أي اتفاق لتطوير هذا المكن أو لبناء أو

Holders shall negotiate with any private sector operator or right holder in the other country. Any agreement for the development of such Reservoir or the construction or use of trans-boundary Facilities, or any other arrangement between the Right Holders and any other Entities in relation to the coordination of trans-boundary Petroleum Activities, or any decision to develop such Reservoir without any such agreement or arrangement, shall be subject to the prior approval of the Council of Ministers. In this respect, any discussions undertaken or agreements or other arrangements made with any third party, shall at all times be compliant with the Lebanese laws and regulations in force.

Art 22. Royalties

1. Royalties shall be due in respect of Petroleum Produced at rates determined in accordance with the following:

- a) For Crude Oil: a variable rate depending on the average daily volume of Petroleum Produced and on which Royalty is due, during the calendar month for which the Royalty is calculated, as set forth in the following table:

<u>Production Rate</u> <u>(Barrels / Day)</u>	<u>Royalty Rate</u>
0 to 15,000	5%
15,001 to 25,000	6%
25,001 to 50,000	7%
50,001 to 75,000	8%
75,001 to 100,000	10%
Above 100,000	12%

The Royalty rates set forth above are due only with respect to the Production band set forth opposite the relevant percentage rate. For example, if average daily volume of Petroleum Produced during a given

استعمال منشآت عبر الحدود، أو أي تدبير آخر بين أصحاب الحقوق وأي كيانات أخرى في ما خص التنسيق بين الأنشطة البترولية عبر الحدود أو أي قرار لتطوير هذا المكن من دون هكذا اتفاق أو ترتيب، لموافقة مجلس الوزراء المسبقة. وفي هذا الخصوص، يجب أن تكون أي مناقشات أو اتفاقات أو ترتيبات أخرى قائمة مع أي طرف ثالث، متوافقة دوماً مع القوانين والأنظمة اللبنانية المرعية الإجراء.

المادة ٢٢ الإتاوات

١. تستحق الإتاوات في ما يتعلق بالبترول المنتج وفقاً للنسب المحددة بالاستناد إلى ما يلي:

أ) للنفط الخام: معدل متغير يعتمد على متوسط الكمية اليومية للبترول المنتج والذي تتوجب عليه الإتاوة، خلال الشهر التقويمي الذي تحتسب الإتاوة العائدة له، وفق المنصوص عليه في الجدول التالي:

<u>معدل الإتاوة</u>	<u>معدل الإنتاج</u> <u>(براميل/اليوم)</u>
٥%	صفر إلى ١٥,٠٠٠
٦%	١٥,٠٠١ إلى ٢٥,٠٠٠
٧%	٢٥,٠٠١ إلى ٥٠,٠٠٠
٨%	٥٠,٠٠١ إلى ٧٥,٠٠٠
١٠%	٧٥,٠٠١ إلى ١٠٠,٠٠٠
١٢%	ما يفوق ١٠٠,٠٠٠

ان معدلات الإتاوة المذكورة اعلاه تستحق فقط وفقاً لما هو محدد في خانة الإنتاج في الجدول الوارد اعلاه ويستحق معدل الإتاوة عليها وفقاً للنسبة المئوية المحددة في خانة معدل الإتاوة المقابلة لها. مثلاً، في حال كان متوسط الكمية اليومية للبترول المنتج خلال شهر هو (٢٠,٠٠٠)

calendar month is 20,000 Barrels per day, then Royalty is due at a rate of 5% on a number of Barrels of Production equal to 15,000 times the number of days in such month, and at a rate of 6% on Production in excess of such number. For purposes of the foregoing, any days on which there is no Production shall not be counted in determining the average daily volume of Petroleum Produced, except that such days shall be counted where the absence of Production is due to (i) an Event of Force Majeure, (ii) temporary shutdown of Facilities in connection with any development or construction activities contemplated in an approved Development and Production Plan or Gas Infrastructure and Marketing Plan, or (iii) scheduled maintenance contemplated in an approved Work Program or otherwise notified to the Petroleum Administration. In addition, in the first month in which there is Production, the average daily volume shall be calculated starting on the first day on which Production takes place.

b) For Natural Gas: 4%

For purposes of the foregoing, Natural Gas Liquids in the form of condensate produced during the course of Production as a result of condensation or extraction shall be considered to be Crude Oil, except as otherwise approved by the Minister based on the opinion of the Petroleum Administration. Royalties shall be due in respect of Petroleum that is discharged, flared or vented, as provided in Article 72 of the decree no 10289/2013 (PAR). No Royalties shall be due in respect of Petroleum used or consumed by the Right Holders in connection with Petroleum Activities, or in respect of Associated Natural Gas that is not the subject of a Gas

عشرون الف برميل يومياً، تتوجب إتاوة بمعدل ٥% (خمسة بالمائة) على عدد من براميل الانتاج التي تساوي (١٥,٠٠٠) خمسة عشر الف مرة عدد الايام في ذلك الشهر وبمعدل ٦% (ستة بالمائة) على الانتاج الذي يتجاوز ذلك العدد. لا تحتسب من أجل ذلك الأيام التي لا يكون فيها انتاج من تحديد متوسط الكمية اليومية للبتروال المنتج، باستثناء انه يجب احتساب تلك الايام متى كان سبب عدم الانتاج هو (١) ظرف قوة قاهرة، (٢) اغلاق مؤقت للمنشآت في ما يتعلق بأي أنشطة تطوير او بناء منصوص عليها في خطة التطوير والانتاج موافق عليها او في خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه موافق عليها، أو (٣) صيانة مُقرّر القيام بها ومنصوص عليها في برنامج عمل موافق عليه أو، بخلاف ذلك، مبلغ الى هيئة ادارة قطاع البتروال. بالإضافة الى ذلك، وفي الشهر الاول الذي يكون فيه انتاج، يحتسب متوسط الكمية اليومية ابتداءً من اليوم الاول الذي يحصل فيه الانتاج.

(ب) للغاز الطبيعي: ٤% (أربعة بالمائة)

من أجل ما سبق ذكره، يعتبر الغاز الطبيعي السائل بشكل سائل مكثف منتج أثناء الإنتاج نتيجة التكثيف أو الاستخراج، نפט خام، إلا إذا وافق الوزير على خلاف ذلك بالاستناد إلى رأي هيئة إدارة قطاع البتروال. تستحق الإتاوات عن البتروال المُفَرَّغ، المحرق أو المهوى، وفق المنصوص عليه في المادة ٧٢ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البتروولية). لا تستحق أي إتاوات عن البتروال المستخدم أو المستهلك من قبل أصحاب الحقوق في ما يتعلق بالأنشطة البتروولية، أو في ما يتعلق بالغاز الطبيعي المصاحب الذي لا يكون موضوع خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه، والذي تم تسليمه إلى الدولة سنداً للمادة ١٤,٣ من هذه الاتفاقية.

Infrastructure and Marketing Plan, and that is therefore delivered to the State pursuant to Article 14.3 of this EPA.

2. As provided in the law no 132/2010 (OPR Law) and the decree no 10289/2013 (PAR), Royalties may be taken by the State in cash payable in U.S. dollars, or in the form of Petroleum. The Minister in agreement with the Minister of Finance may elect whether the State will take Royalties in cash or in kind on an annual basis. The election for any calendar year shall be notified to the Right Holders by the Petroleum Administration by October 1 of the preceding calendar year. In the absence of an election by such date, the Minister shall be deemed to have elected that the State will take Royalties in cash. The election in respect of Natural Gas shall be consistent with any commitments set forth in an approved Gas Infrastructure and Marketing Plan and any gas sales agreement entered into pursuant thereto. The election shall provide that the State will take all Royalties in a calendar year in cash or in kind, except that a partial election may be made if necessary to allow commitments set forth in an approved Gas Infrastructure and Marketing Plan and related gas sales agreement to be respected.

3. Subject to Article 14 of this EPA, in the event that more than one type of Petroleum (Crude Oil, Natural Gas or Natural Gas Liquids) is produced from a Discovery, any Royalties received by the State in kind shall be taken in the form of each such type of Petroleum (based on the application of the applicable Royalty rate to the volume of Petroleum Produced of such type).

4. The Development and Production Plan and the Gas Infrastructure and Marketing Plan shall provide for the use or construction of Transportation Facilities sufficient to allow the delivery of Royalties taken in kind at one or more Delivery Points

٢. يمكن للدولة استيفاء الإتاوات نقداً بالدولار الأميركي أو على شكل بترول، وفق ما هو منصوص عليه في القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) وفي المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية). يختار الوزير بالاتفاق مع وزير المالية ما إذا كانت الدولة ستستوفي الإتاوات نقداً أو عيناً على أساس سنوي. على هيئة إدارة قطاع البترول أن تبلغ أصحاب الحقوق عن خيار أي سنة تقويمية في الأول من تشرين الأول من السنة التقويمية السابقة. في حال عدم الاختيار في هذا التاريخ، يعتبر الوزير بأنه اختار أن الدولة سوف تستوفي الإتاوات نقداً. إن الخيار بخصوص الغاز الطبيعي يكون متوافقاً مع أي التزامات منصوص عليها في خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه الموافق عليها واي اتفاقيات بيع غاز جرى عقدها بالاستناد الى ما ذكر. يجب أن يحدد الخيار أن الدولة سوف تستوفي كل الإتاوات في السنة التقويمية نقداً أو عيناً، باستثناء أنه يمكن إجراء خيار جزئي إذا كان ذلك ضرورياً من أجل السماح بالتقيد بالالتزامات المنصوص عليها في خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه الموافق عليها واتفاقيات بيع الغاز العائدة لما ذكر.

٣. مع مراعاة المادة ١٤ من هذه الاتفاقية، في حال تم إنتاج أكثر من نوع بترول (نפט خام، غاز طبيعي او سوائل غاز طبيعي) من اكتشاف، تؤخذ أي إتاوات مستوفاة من الدولة عيناً طبقاً لكل نوع من البترول (بالاستناد الى تطبيق معدل الإتاوة المطبق على كمية البترول المنتج الخاص بهذا النوع).

٤. يجب أن تنص خطة التطوير والإنتاج وخطة البنية التحتية للغاز وتسويقه على استعمال أو بناء منشآت نقل كافية لتمكين تسليم الإتاوات المستوفاة عيناً عند نقطة أو عدة نقاط تسليم محددة فيها. تعتبر تكاليف ونفقات استعمال أو بناء تلك المنشآت، نفقات قابلة للاسترداد إلى الحد المسموح به وفقاً

specified therein. The costs and expenses of the use or construction of such Facilities shall, to the extent allowable in accordance with the Accounting and Financial Procedure that constitutes Annex D of this EPA, be deemed Recoverable Costs.

5. Royalties shall be calculated on an aggregate basis for all Development and Production Areas that are subject to this EPA. Where Royalties are taken in kind, the Right Holders shall satisfy their aggregate Royalty obligation by delivering Petroleum extracted from one or more Development and Production Areas in a manner that, in the reasonable opinion of the Right Holders, will minimize aggregate costs of Facilities and permit compliance with commitments under offtake agreements specified in any Gas Infrastructure and Marketing Plan. In the event that there are differences in the quality of Petroleum produced from separate Discoveries, an appropriate adjustment factor shall be applied (to be specified in the Development and Production Plan).

6. The Minister in agreement with the Minister of Finance may require the Right Holders to sell the Petroleum received by the State as Royalty in kind on a joint basis with the entitlements of the Right Holders, as provided in Article 82 of the decree no 10289/2013 (PAR).

Art. 23. Entitlements for Royalties; Disposable Petroleum; Cost Recovery

1. The Right Holders shall be entitled to receive a volume of Petroleum sufficient to allow them to deliver pursuant to Article 43.5 of the law no 132/2010 (OPR Law) and Article 71 of the Decree no 10289/2013 (PAR) or pay Royalties in accordance with Article 22 of this EPA.

2. All Disposable Petroleum shall be

للإجراءات المحاسبية والمالية التي تشكل الملحق (د) من هذه الاتفاقية.

٥. يجب أن يتم احتساب الإتاوات على أساس إجمالي لجميع مناطق التطوير والإنتاج الخاضعة لهذه الاتفاقية. عندما يتم استيفاء الإتاوات عيناً، يسدد أصحاب الحقوق موجب الإتاوة الإجمالي عبر تسليم البترول المستخرج من منطقة تطوير وإنتاج واحدة أو أكثر بطريقة تخفض، وفق رأي أصحاب الحقوق المعقول، التكاليف الإجمالية للمنشآت وتسمح بالتقيد بالالتزامات بموجب اتفاقيات الشراء المحددة في أي خطة بنية تحتية للغاز وتسويقه. في حال وجود فوارق في نوعية البترول الذي جرى إنتاجه من اكتشافات أخرى، يتم تطبيق عامل تعديل مناسب (يُحدّد في خطة التطوير والإنتاج).

٦. يمكن للوزير بالاتفاق مع وزير المالية أن يطلب من أصحاب الحقوق بيع البترول المسلم إلى الدولة بشكل إتاوة عينية على أساس مشترك مع حصص أصحاب الحقوق، وفق ما هو منصوص عليه في المادة ٨٢ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية).

المادة ٢٣ الحق بالإتاوات؛ البترول المُتاح؛ استرداد الكلفة

١. يكون لأصحاب الحقوق الحق باستلام كمية كافية من البترول للسماح لهم بتسليم الإتاوات وفق ما هو منصوص عليه في المادة ٤٣,٥ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) والمادة ٧١ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) أو دفع الإتاوات بالاستناد إلى المادة ٢٢ من هذه الاتفاقية.

allocated between the Right Holders and the State in accordance with this Article 23 and Article 24 of this EPA.

3. Recoverable Costs incurred by the Right Holders shall be recovered exclusively from and to the extent of Cost Petroleum. The Right Holders shall be entitled to receive and lift, in each Quarter, a volume of Petroleum (“**Cost Petroleum**”) equal to the lesser of (i) [...] percent (...)(percentage shall be determined by bidding) of the Disposable Petroleum for such Quarter and **Cost Petroleum ceiling** shall not exceed the limit of 65% of disposable petroleum, and (ii) a volume of Petroleum with a value (determined in accordance with Articles 79, 80 and 81 of the decree no 10289/2013 (PAR)) equal to the sum of the Recoverable Costs for such Quarter, plus the Recoverable Costs for previous Quarters that were not fully recovered from allocations of Cost Petroleum during or prior to the immediately preceding Quarter. For these purposes, lifting rights to Cost Petroleum shall be determined on the basis of estimated Recoverable Costs for the current Quarter, with appropriate adjustments applied in the following Quarter, as specified in Article 77 of the decree no 10289/2013 (PAR). Detailed procedures for making such estimates and adjustments shall be specified in the Development and Production Plan.

4. Subject to Article 14, Cost Petroleum shall be taken in the form of Crude Oil, Natural Gas or Natural Gas Liquids in accordance with the provisions of Article 76 of the decree no 10289/2013 (PAR).

5. Recoverable Costs and Cost Petroleum shall be determined on an aggregate basis for all Development and Production Areas that are subject to this EPA. The Right Holders shall take their

٢. يوزع البترول المُتاح بكامله بين أصحاب الحقوق والدولة بالاستناد إلى هذه المادة ٢٣ والمادة ٢٤ من هذه الاتفاقية.

٣. يتم استرداد التكاليف القابلة للاسترداد التي تكبدها أصحاب الحقوق حصرياً من ضمن حدود بترول الكلفة. يحق لأصحاب الحقوق تسلم ورفع، في كل فصل، كمية من البترول (“**بترول الكلفة**”) توازي أقله (١) [...] نسبة (...)(%....) (يتم تحديد النسبة بالمزايدة) من البترول المُتاح لهذا الفصل ويجب ألا يتخطى **سقف بترول الكلفة** الخمسة وستين بالمائة (**٦٥%**) من البترول المتاح، و (٢) كمية من البترول بقيمة (تحدد بالاستناد إلى المواد ٧٩ و ٨٠ و ٨١ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)) تساوي قيمة التكاليف القابلة للاسترداد لهذا الفصل، مضافاً إليها التكاليف القابلة للاسترداد للفصول السابقة التي لم يتم استردادها من توزيعات بترول الكلفة خلال أو قبل الفصل الذي يسبقه مباشرة. لهذه الغايات، تحدد حقوق الرفع العائدة لبترول الكلفة بالاستناد إلى التكاليف القابلة للاسترداد المقدره للفصل الجاري، مع التعديلات المناسبة المطبقة في الفصل اللاحق، وفق ما هو محدد في المادة ٧٧ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية). تحدد الإجراءات المفصلة للقيام بهذه التقديرات والتعديلات في خطة التطوير والإنتاج.

٤. مع مراعاة المادة ١٤ من هذه الاتفاقية، يؤخذ بترول الكلفة على شكل نפט خام، غاز طبيعي أو سائل الغاز الطبيعي، بالاستناد إلى أحكام المادة ٧٦ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية).

٥. تحدد التكاليف القابلة للاسترداد وبترول الكلفة بشكل إجمالي لجميع مناطق التطوير والإنتاج الخاضعة لهذه الاتفاقية. يأخذ أصحاب الحقوق حصصهم الإجمالية من بترول الكلفة من البترول المستخرج من منطقة تطوير وإنتاج أو أكثر،

aggregate Cost Petroleum entitlement from Petroleum extracted from one or more Development and Production Areas in a manner that, in the reasonable opinion of the Right Holders, will minimize aggregate costs of Facilities and permit compliance with commitments under offtake agreements specified in any Gas Infrastructure and Marketing Plan. In the event that there are differences in the quality of Petroleum produced from separate Discoveries, an appropriate adjustment factor shall be applied (to be specified in the Development and Production Plan).

Art 24. Profit Petroleum Entitlements

1. In any Quarter, all Disposable Petroleum in excess of the volume allocated to Cost Petroleum shall be “Profit Petroleum”, which shall be apportioned between the Right Holders and the State in accordance with this Article.

2. Profit Petroleum produced in any Quarter shall be apportioned between the Parties in percentages that will be determined by reference to the R-Factor for the immediately preceding Quarter, according to the following:

<u>R-Factor</u>	<u>State's Portion</u>	<u>Right Holders' Aggregate Portion</u>
$R \leq 1$ Less than or equal to 1	A% ($\geq 30\%$)	100%-A%
$1 < R < R_B$ Greater than 1 and less than R_B	See formula below	100% less percentage determined in formula below
$R \geq R_B$ Greater than or equal to R_B	B%	100%-B%

When the R-Factor is greater than 1 and less than R_B , the State's portion of Profit

بطريقة تخفض، وفق الرأي المعقول لأصحاب الحقوق، من إجمالي تكاليف المنشآت وتسمح بالتقيد بالالتزامات الواردة في اتفاقيات الشراء المحددة في أي خطة بنية تحتية للغاز وتسويقه. في حال وجود فوارق في نوعية البترول المنتج من اكتشافات منفصلة، يتم تطبيق عامل تعديل مناسب (يتم تحديده في خطة التطوير والانتاج).

المادة ٢٤ حصص بترول الربح

١. يعتبر كامل البترول المُتاح الذي يزيد عن الكمية المخصصة لبترول الكلفة، في أي فصل، "بترول الربح" الذي سوف يوزع بين أصحاب الحقوق والدولة بالاستناد إلى هذه المادة .

٢. يتم تقاسم بترول الربح الذي يتم إنتاجه في أي فصل بين الأطراف بنسب تحدد بالاستناد إلى العامل - ر بالنسبة إلى الفصل الذي يسبقه مباشرة، وفق ما يلي:

<u>الحصة الإجمالية لأصحاب الحقوق</u>	<u>حصة الدولة</u>	<u>العامل-ر</u>
١٠٠% ناقص أ%	أ% (أكبر من أو مساوٍ ل ٣٠%)	أصغر من أو مساوٍ ل ١
١٠٠% ناقص النسبة المحددة في الصيغة أدناه	مراجعة المعادلة أدناه	أكبر من ١ وأصغر من ر
١٠٠% ناقص ب%	ب%	أكبر من أو مساوٍ ل ر

عندما يكون العامل-ر أكبر من ١ وأصغر من ر، تحدد حصة الدولة في بترول الربح بالاستناد إلى

Petroleum shall be determined in accordance with the following formula:

$$SP = A + \left[\frac{(B - A) \times (R - 1)}{(R_B - 1)} \right]$$

Where "SP" is the State's portion and "R" is the R-Factor used to determine the State's portion (i.e., the R-Factor for the immediately preceding Quarter). [Note to participating companies; A, B and R_B are determined by bidding, A shall have a minimum value of **30%**, and R_B shall be greater than 1 and B shall be greater than A.], as provided in the Tender Protocol.

3. The Profit Petroleum entitlement of each Right Holder for any Quarter shall be equal to the product of (i) such Right Holder's Participating Interest, and (ii) the Profit Petroleum entitlement of all of the Right Holders for such Quarter.

4. For purposes of the foregoing, the R-Factor for any Quarter shall be calculated in accordance with the following formula:

$$R = \frac{\text{Cumulative Cash Inflow/}}{\text{Cumulative CAPEX}}$$

Where

"R" is the R-Factor being determined

Cumulative Cash Inflow for any Quarter is equal to (i) all Profit Petroleum to which the Right Holders are or have been entitled from the beginning of the Production Phase through the end of such Quarter, plus (ii) all Cost Petroleum to which the Right Holders are or have been entitled from the beginning of the Production Phase through the end of such Quarter, less (iii) all Operating Expenses recorded pursuant to the Accounting and Financial Procedure that constitutes Annex D

الصيغة التالية:

$$ح د = أ + [(ب - أ) / (أ - ر) \times (أ - ر) + (أ - ر) / (أ - ر)]$$

حيث "ح د" هي حصة الدولة و "ر" هو العامل - ر يستعمل لتحديد حصة الدولة (أي العامل - ر للفصل السابق مباشرة). [ملاحظة للشركات المشاركة؛ يحدد أ و ب و ر في المزايمة ويجب ألا تقل حصة الدولة الدنيا "أ" عن نسبة ثلاثين بالمائة (30%)، وفق المنصوص عليه في دفتر شروط المزايمة، ويجب ان يكون ر أكبر من 1 ويجب ان يكون ب أكبر من أ.]

3. إن حصة بترول الربح لكل صاحب حق بخصوص أي فصل تكون معادلة لحاصل الضرب من (1) نسبة المشاركة العائدة لصاحب الحق هذا و(2) عائدات بترول الربح لجميع أصحاب الحقوق لهذا الفصل .

4. من أجل ما ذكر أعلاه، يحتسب العامل - ر لأي فصل بالاستناد إلى الصيغة التالية:

$$ر = \frac{\text{التدفقات النقدية المتراكمة/ نفقات رأسمالية}}{\text{متراكمة}}$$

حيث

"ر" هو العامل - ر الذي تم تحديده

تساوي التدفقات النقدية المتراكمة لأي فصل (1) كامل بترول الربح الذي يكون لأصحاب الحقوق حق به أو كان لهم حق به منذ بدء مرحلة الانتاج لغاية نهاية هذا الفصل، بالإضافة إلى (2) كامل بترول الكلفة الذي يكون لأصحاب الحقوق حق به أو كان لهم حق به منذ بدء مرحلة الانتاج لغاية نهاية هذا الفصل، ناقص (3) كامل النفقات التشغيلية المسجلة وفقا للإجراءات المحاسبية والمالية التي تشكل الملحق (د) من هذه الاتفاقية

of this EPA from the beginning of the Production Phase through the end of such Quarter.

Cumulative CAPEX for any Quarter is equal to all Capital Expenditures recorded pursuant to the Accounting and Financial Procedure that constitutes Annex D of this EPA from the Effective Date through the end of such Quarter.

5. Lifting and delivery rights to Profit Petroleum shall be determined on the basis of estimated amounts for the current Quarter, with appropriate adjustments applied in the following Quarter, as specified in Article 77 of the decree no 10289/2013 (PAR). Detailed procedures for making such estimates and adjustments shall be specified in the Development and Production Plan.

6. Subject to Article 14, Profit Petroleum shall be taken in the form of Crude Oil, Natural Gas or Natural Gas Liquids in accordance with the provisions of Article 77 of the decree no 10289/2013 (PAR).

7. The allocation of Profit Petroleum and the R-Factor shall be determined on an aggregate basis for the entire Block, regardless of whether there are one or several Development and Production Areas, and regardless of whether multiple Reservoirs are developed on a separate basis or on a joint basis. The Right Holders shall take their share of Profit Petroleum and deliver to the State its share of Profit Petroleum from one or more Development and Production Areas in a manner that, in the reasonable opinion of the Right Holders, will minimize aggregate costs of Facilities and permit compliance with commitments under offtake agreements specified in any Gas Infrastructure and Marketing Plan. In the event that there are differences in the quality of Petroleum produced from separate Discoveries, an appropriate adjustment

منذ بدء مرحلة الانتاج ولغاية نهاية هذا الفصل.

تساوي التكاليف الرأسمالية المتراكمة بخصوص اي فصل جميع التكاليف الرأسمالية المسجلة وفقا للإجراءات المحاسبية والمالية التي تشكل الملحق (د) من هذه الاتفاقية منذ تاريخ النفاذ ولغاية نهاية هذا الفصل.

٥. تحدد حقوق الرفع لبتترول الربح بالاستناد إلى المبالغ المقدرة للفصل الجاري، مع التعديلات اللازمة المطبقة في الفصل التالي، وفق المحدد في المادة ٧٧ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية). تحدد الإجراءات التفصيلية لإجراء هذه التقديرات والتعديلات في خطة التطوير والإنتاج.

٦. بالاستناد إلى المادة ١٤ من هذه الاتفاقية، يتم استيفاء بتترول الربح بشكل نפט خام أو غاز طبيعي أو سوائل الغاز الطبيعي وفقاً لأحكام المادة ٧٧ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية).

٧. يحدد توزيع بتترول الربح والعامل - ر على أساس إجمالي لكامل الرقعة من دون الأخذ بالاعتبار ما إذا كان يوجد منطقة تطوير وإنتاج أو أكثر، ومن دون الأخذ بالاعتبار ما إذا كانت عدة مكامن قد جرى تطويرها بصورة مستقلة أو بصورة مشتركة. يأخذ أصحاب الحقوق حصصهم من بتترول الربح ويسلمون الدولة حصتها من بتترول الربح من منطقة أو عدة مناطق تطوير وإنتاج بطريقة تخفض، وفق الرأي المعقول لأصحاب الحقوق، التكاليف الإجمالية للمنشآت وتسمح بالتقيد بالالتزامات الواردة في اتفاقيات الشراء المحددة في أي خطة بنية تحتية للغاز وتسويقه. في حال وجود فروقات في نوعية البترول المنتج من عدة اكتشافات، يطبق عامل تعديل مناسب (يُحدّد في خطة التطوير والإنتاج).

factor shall be applied (to be specified in the Development and Production Plan).

8. The Minister may require the Right Holders to sell the State's entitlement to Profit Petroleum on a joint basis with the entitlements of the Right Holders, as provided in Article 82 of the decree no 10289/2013 (PAR).

Art 25. Title to assets

1. Title to Facilities acquired or provided by the Right Holders for the purpose of Petroleum Activities pursuant to this EPA, the costs of which are subject to cost recovery in accordance with this EPA and the Accounting and Financial Procedure that constitutes Annex D of this EPA, shall be vested in the Operator, on behalf of the Right Holders, and shall be transferred to and become the property of the State without the payment of any consideration upon the termination of this EPA.

2. The Right Holders shall be entitled to the full and free use of such Facilities for the purpose and duration of this EPA, for purposes of conducting Petroleum Activities. To the extent that such Facilities have extra capacity, the Minister (based on the recommendation of the Petroleum Administration) may require the Right Holders to make such capacity available to third parties on the terms and subject to the conditions set forth in Article 39 of the law no. 132/2010 (OPR Law) and Article 56 of the decree no 10289/2013 (PAR). Prior to the termination of this EPA, the Right Holders shall not assign, sell or otherwise dispose of such Facilities except by mutual agreement.

3. The provisions of Article 25.1 shall not apply to assets that have been leased and movable assets used on a temporary basis by Contractors or Subcontractors, which shall

٨. يمكن للوزير أن يطلب من أصحاب الحقوق بيع عائدات الدولة في بترول الربح بالاشتراك مع عائدات أصحاب الحقوق، وفق ما هو منصوص عليه في المادة ٨٢ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية).

المادة ٢٥ ملكية الأصول

١. إن المنشآت المكتسبة أو المقدمة من أصحاب الحقوق من أجل الأنشطة البترولية وفقاً لهذه الاتفاقية، والتي تكون تكاليفها خاضعة لاسترداد الكلفة بالاستناد إلى هذه الاتفاقية والإجراءات المحاسبية والمالية التي تشكل الملحق (د) من هذه الاتفاقية، هي ملك للمشغل، نيابة عن أصحاب الحقوق، ويتم نقلها إلى الدولة وتصبح ملكاً للدولة من دون دفع أي بدل لدى انتهاء هذه الاتفاقية.

٢. يكون لأصحاب الحقوق الحق باستعمال المنشآت بشكل كامل ومجاني من أجل تنفيذ هذه الاتفاقية وخلال مدتها، بهدف القيام بالأنشطة البترولية. إلى المدى الذي يكون للمنشآت ساعات فائضة، يمكن للوزير (بناءً على توصية هيئة إدارة قطاع البترول) أن يطلب من أصحاب الحقوق وضع هذه الساعات بتصرف الأشخاص الثالثين بالأحكام والشروط المنصوص عليها في المادة ٣٩ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) وفي المادة ٥٦ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (القواعد والأنظمة المتعلقة بالأنشطة البترولية). لا يحق لأصحاب الحقوق، قبل انتهاء هذه الاتفاقية، التنازل عن هذه المنشآت أو بيعها أو التصرف بها خلاف ذلك إلا باتفاق متبادل.

٣. لا تطبق أحكام المادة ٢٥،١ من هذه الاتفاقية على الأصول المستأجرة والأصول المنقولة المستعملة مؤقتاً من قبل المقاولين أو المقاولين

instead be removed from the Block upon termination of this EPA.

4. No later than six (6) months prior to the anticipated termination date of the EPA, the Right Holders shall prepare and deliver to the Petroleum Administration a plan for implementing the transfer of title to, and operations of the Facilities. To the extent that any license to technology or intellectual property would not remain in force following such termination, the transfer plan shall also include a plan for the provision of services or arrangements so as to ensure the effective continuation of Petroleum Activities following such termination.

5. All Data collected or obtained in relation to or resulting from Petroleum Activities pursuant to this EPA shall, according to applicable Lebanese law, be the property of the State.

6. Data, analysis or reports collected, developed or obtained by the Right Holders shall be submitted to the State free of charge and may be used for Petroleum Activities free of charge by the Right Holders for the duration of this EPA.

7. Copies of Data, analyses and reports related to this EPA shall be stored in Lebanon. Additional copies of Data, analysis and reports may, subject to applicable Lebanese law, be exported. In addition, core samples may be exported temporarily for such period of time as may be reasonably necessary to allow Right Holders or their Contractors and Subcontractors to perform analyses in connection with Petroleum Activities, but shall be returned to Lebanon as quickly as reasonably practicable after the completion of such analyses. In cases where an unavoidable consequence of the analyses carried out by Right Holders or their Contractors and Subcontractors is the destruction of core samples, the remnants of

الثانويين، والتي يقتضي، عوض ذلك، إزالتها من الرقعة لدى انتهاء هذه الاتفاقية.

٤. يتوجب على أصحاب الحقوق، إعداد خطة تنفيذ نقل ملكية المنشآت والعمليات فيها وتقديمها إلى هيئة إدارة قطاع البترول وذلك في مهلة لا تتجاوز الستة (٦) أشهر السابقة للتاريخ المتوقع لانتهاء هذه الاتفاقية. في حال لم تبقَ أي إجازة تكنولوجية أو ملكية فكرية سارية المفعول بعد هذا الانتهاء، يجب أن تتضمن خطة النقل أيضاً خطة لتقديم الخدمات أو الترتيبات الانتقالية من أجل تأمين استمرار الأنشطة البترولية بصورة فعالة بعد هذا الانتهاء.

٥. تكون جميع البيانات التي تم جمعها أو الحصول عليها في ما خص الأنشطة البترولية أو تلك الناتجة عنها وفقاً لهذه الاتفاقية وللقانون اللبناني الساري المفعول، ملكاً للدولة.

٦. يجب تقديم البيانات، التحليلات أو التقارير التي تم جمعها أو تطويرها أو الحصول عليها من قبل أصحاب الحقوق إلى الدولة مجاناً ويمكن استعمالها لأجل الأنشطة البترولية مجاناً من قبل أصحاب الحقوق طيلة مدة سريان هذه الاتفاقية.

٧. يجب تخزين نسخ عن البيانات والتحليلات والتقارير المتعلقة بهذه الاتفاقية في لبنان. يمكن تصدير نسخ إضافية من البيانات والتحليلات والتقارير إلى الخارج مع مراعاة القانون اللبناني المرعي الإجراء. بالإضافة إلى ذلك، يمكن تصدير نماذج أساسية بصورة مؤقتة ولفترة من الزمن وفق ما يكون لازماً بصورة معقولة للسماح لأصحاب الحقوق أو المتعاقدين معهم أو المتعاقدين الثانويين معهم بتنفيذ التحليلات المتعلقة بالأنشطة البترولية، ولكن يجب إعادتها إلى لبنان بالسرعة الممكنة عملياً بعد إتمام تلك التحليلات. في الحالات التي يكون فيها تلف العينات الجوفية هو النتيجة الحتمية للتحاليل التي قام بها أصحاب الحقوق أو المقاولون والمقاولون الثانويون، يقتضي إعادة بقايا هذه النماذج الأساسية إلى لبنان وفقاً لهذه المادة.

such core samples shall be returned to Lebanon in accordance with this Article.

8. All proprietary technology of the Right Holders and their Affiliates, Contractors and Subcontractors used in connection with Petroleum Activities shall remain the property of the Right Holders and their Affiliates, Contractors and Subcontractors.

Art 26. Fiscal terms and other charges

1. The Right Holders, their Contractors and Subcontractors, and their respective employees shall be subject to applicable Lebanese law which imposes taxes, duties, levies, charges, fees or contributions, except to the extent exempt therefrom according to applicable Lebanese law.

2. The Right Holders shall be subject to and comply with the requirements of the Lebanese Income Tax Law with respect to the computation of tax, filing of returns, assessment of tax and the keeping of records for review by authorized persons.

3. The Right Holders shall file a tax declaration at the time required by the Lebanese Income Tax Law and shall contemporaneously with such filing, forward a copy of such declaration to the Petroleum Administration.

4. The Right Holders shall comply with the applicable procedures and formalities duly imposed by applicable Lebanese law when claiming exemptions from customs duties on import or export. The Right Holder shall also ensure that Contractors and Subcontractors comply with the applicable procedures and formalities duly imposed by applicable Lebanese law.

Art 27. Procurement and supply bases

1. Subject to applicable Lebanese law and the provisions of the Joint Operating

٨. تبقى ملكية التكنولوجيا العائدة لأصحاب الحقوق والشركات المرتبطة بهم والمقاولين والمقاولين الثانويين والمستعملة في ما يتعلق بالأنشطة البترولية لأصحاب الحقوق والشركات المرتبطة بهم والمقاولين والمقاولين الثانويين.

المادة ٢٦ الشروط المالية والأعباء الأخرى

١. يخضع أصحاب الحقوق والمقاولون والمقاولون الثانويون والعاملون لدى كل منهم للقانون اللبناني المرعي الإجراء الذي يفرض الضرائب والرسوم والأعباء والاشتراكات، باستثناء حالات الإعفاء منها وفق القانون اللبناني المرعي الإجراء.

٢. يخضع أصحاب الحقوق ويتقيدون بأحكام كافة القوانين الضريبية اللبنانية المرعية الإجراء بخصوص حساب الضريبة وتقديم التصاريح وتقدير الضريبة وحفظ السجلات لمراجعتها من الأشخاص المرخص لهم.

٣. يقدم أصحاب الحقوق تصريح الضريبة في الوقت المحدد في قانون ضريبة الدخل ويرسلون في الوقت ذاته نسخة عن هذا التصريح إلى هيئة إدارة قطاع البترول.

٤. يلتزم أصحاب الحقوق بالإجراءات والمعاملات المرعية الإجراء والمفروضة في القانون اللبناني المرعي الإجراء عند المطالبة بالإعفاءات من الرسوم الجمركية لدى الاستيراد والتصدير. على صاحب الحق أيضاً أن يضمن التزام المقاولين والمقاولين الثانويين بهذه الإجراءات والمعاملات المرعية الإجراء والمفروضة في القانون اللبناني المرعي الإجراء.

المادة ٢٧ التوريد وقواعد التوريد

١. على أصحاب الحقوق إجراء التوريد على أساس مناقصات تنافسية (غير أن المناقصات

Agreement for the procurement of goods and services for the purpose of Petroleum Activities pursuant to this EPA, Right Holders shall conduct procurement on the basis of competitive tenders (except that competitive tenders shall not be required for any contract, or group of related contracts, with a total value of US\$50,000 or less, or such other lower threshold as the Right Holders may agree in the Joint Operating Agreement). The Right Holders shall ensure that preferential treatment is given to Lebanese goods and services that are competitive with regard to quality, availability, price and performance, in accordance with Article 67 of the law no 132/2010 (OPR Law) and Article 157 of the decree no 10289/2013 (PAR). Without limiting the foregoing, the Right Holders shall procure that:

- a) in selecting Contractors for the provision of services in relation to Petroleum Activities, the Operator shall select, when possible, individuals who are Lebanese or Entities which are majority-owned or controlled by Lebanese nationals and that provide such services through permanent establishments in Lebanon, provided that:

(i) the Operator, in its judgment acting reasonably, is satisfied (on the basis of demonstrated ability, experience, quality, timely performance, workmanship and other relevant criteria) with their ability to properly perform the work entrusted to them;

(ii) the cost of such services does not exceed one hundred and ten per cent (110%) of the lowest

التنافسية ليست مطلوبة لأي عقد أو مجموعة من العقود المترابطة التي تكون قيمتها الإجمالية ٥٠,٠٠٠ د.أ (خمسون ألف دولار أميركي) أو ما دون، أو سواها من الحدود الأدنى وفقاً لما يتم الاتفاق عليه بين أصحاب الحقوق في اتفاقية التشغيل المشترك)، وذلك مع مراعاة القانون اللبناني المرعي الإجراء وأحكام اتفاقية التشغيل المشترك بخصوص توريد السلع والخدمات لغايات الأنشطة البترولية وفقاً لهذه الاتفاقية. يضمن أصحاب الحقوق منح معاملة تفضيلية للبضائع والخدمات اللبنانية التي تنافس البضائع والخدمات الأخرى من حيث النوعية وتوفرها والثمن والأداء، بالاستناد إلى المادة ٦٧ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) والمادة ١٥٧ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية). دون الحد مما ذكر أعلاه، يضمن أصحاب الحقوق ما يلي:

(أ) عند إختيار المتعاقدين لتقديم الخدمات المتعلقة بالأنشطة البترولية، يقوم المشغل، عندما يكون ذلك ممكناً، باختيار أفراد لبنانيين أو كيانات مملوكة بأكثرية من لبنانيين أو يتحكم بها لبنانيون لتقديم هذه الخدمات من خلال مؤسسات دائمة في لبنان، بشرط:

(١) أن يكون المشغل، وفقاً لرأيه المعقول، راضياً عن قدرتهم على التنفيذ الصحيح للأعمال الموكلة إليهم (بالاستناد إلى القدرة والخبرة والجودة والتقدير بمهمل التنفيذ والحرفية وسواها من المعايير ذات الصلة التي قد جرى إثباتها)؛

(٢) أن لا تتعدى تكاليف هذه الخدمات مائة وعشرة في المائة (١١٠%) من التكاليف الدنيا المقبولة للخدمات المعادلة أو المشابهة التي يقدمها أو يوفرها أفراد أو كيانات أجنبية لا

acceptable cost of equivalent or similar services offered by or otherwise available from foreign individuals or Entities that are not majority-owned or controlled by Lebanese nationals; and

(iii) the other terms and conditions applicable to such services are otherwise competitive with those available from foreign individuals or Entities that are not majority-owned or controlled by Lebanese nationals; and

b) in purchasing goods, the Operator shall give preference to goods which originate from Lebanon, or are manufactured or constructed in Lebanon, in each case by Entities that are majority-owned or controlled by Lebanese nationals, provided that:

(i) the Operator is reasonably satisfied (on the basis of demonstrated quality, workmanship, availability in the quantity and at the times when needed, and, as may be appropriate, availability of service and support, and other relevant criteria) with the fitness of the goods;

(ii) the goods price does not exceed one hundred and five per cent (105%) of the lowest acceptable all inclusive cost offered by or otherwise available for equivalent or similar goods that do not originate from Lebanon, are not manufactured or constructed in Lebanon or are not supplied by Entities that are not majority-owned or

تكون بأكثريتها مملوكة من أشخاص لبنانيين أو لا يتحكم بها لبنانيون؛

(٣) وأن تكون الشروط والأحكام الأخرى المطبقة على هذه الخدمات تنافسية مع تلك التي يوفرها أفراد أو كيانات أجنبية لا تكون بأكثريتها مملوكة من قبل أشخاص لبنانيين أو لا يتحكم بها لبنانيون؛

(ب) وعلى المشغل، عند شرائه للبضائع، منح الأفضلية للبضائع ذات المنشأ اللبناني أو تلك التي تكون مصنعة أو مركبة في لبنان، في كل حالة من كيانات تكون بأكثريتها مملوكة من أشخاص لبنانيين أو يتحكم بها لبنانيون، بشرط أن:

(١) يكون المشغل راضياً بشكل معقول عن مدى ملاءمة البضائع (وذلك بالاستناد إلى نوعية البضائع وجودتها وتوفر كميتها عند الحاجة والتي قد جرى إثباتها، كما وتوفير الخدمة والمساعدة وسواها من المعايير ذات الصلة وذلك وفق ما يكون مناسباً)؛

(٢) أن لا يتجاوز ثمن البضائع مائة وخمسة في المائة (١٠٥%) من أدنى سعر مقبول يشمل جميع النفقات ويكون معروضاً أو متوفراً لبضائع معادلة أو مشابهة لا يكون منشأها لبنان أو لا تكون مصنعة أو مركبة في لبنان أو لا تكون صادرة عن كيانات ليست أكثريتها مملوكة من قبل أشخاص لبنانيين أو لا يتحكم بها لبنانيون؛

controlled by Lebanese nationals; and
 (iii) the other terms and conditions on which such goods are offered or otherwise available are competitive with available goods that do not originate from Lebanon, are not manufactured or constructed in Lebanon or are not supplied by Entities that are not majority-owned or controlled by Lebanese nationals.

Right Holders and the Operator shall procure that Contractors and their Sub-Contractors shall comply with this Article. The Exploration Plan and each Development and Production Plan shall include a plan for retaining Lebanese companies as Contractors and Subcontractors, including priority rules meeting the requirements set forth in this Article.

2. The Operator may enter into agreements with Contractors (and permit Contractors to enter into agreements with Subcontractors) for the conduct of Petroleum Activities, and with suppliers of goods, equipment and materials to be used in Petroleum Activities, so long as such agreements are consistent with the terms of this EPA, the Joint Operating Agreement and Lebanese law. Any such agreement must be approved in advance by the Minister upon the recommendation of the Petroleum Administration if (i) a Right Holder or an Affiliate of the Right Holder is a party to such agreement (other than the Operator in its capacity as such), or (ii) the total amount of Recoverable Costs to be incurred under such agreement (or any group of related agreements) exceeds US\$10 million in any calendar year, or US\$20 million overall.

Any request for approvals shall include the

(٣) وأن تكون الأحكام والشروط الأخرى التي تكون هذه البضائع معروضة أو متوفرة على أساسها، تنافسية مع البضائع المتوفرة والتي لا يكون منشأها في لبنان أو لا تكون مصنعة أو مركبة في لبنان أو لا تكون صادرة عن كيانات لا تكون أكثريتها مملوكة من قبل لبنانيين أو لا يتحكم بها لبنانيون.

يضمن أصحاب الحقوق والمشغل أن يقوم المقاولون والمقاولون الثانويون بالتقيد بهذه المادة. يجب أن تتضمن خطة الإستكشاف وأي خطة تطوير وإنتاج برنامجاً للتعاقد مع شركات لبنانية كمقاولين أو مقاولين ثانويين ، بما في ذلك التقيد بقواعد الأولوية التي تلبى المتطلبات المنصوص عليها في هذه المادة.

٢. يمكن للمشغل التعاقد مع مقاولين(والسماح للمقاولين بالتعاقد مع مقاولين ثانويين) من اجل القيام بالأنشطة البترولية، ومع موردي البضائع والمعدات والمواد لاستعمالها في الأنشطة البترولية، طالما أن هذه العقود متوافقة مع أحكام هذه الاتفاقية واتفاقية التشغيل المشترك والقانون اللبناني. يقتضي الحصول على موافقة الوزير المسبقة على أي عقد، بناءً لتوصية هيئة إدارة قطاع البترول، وذلك في حال (١) كان أي صاحب حق أو الشركة المرتبطة به هي طرف في هذا العقد (عدا المشغل بصفته هذه)، أو (٢) كان مجموع التكاليف القابلة للاسترداد التي سوف يتم تكبدها بموجب هذا العقد (أو أي مجموعة عقود متعلقة به) يتجاوز ١٠ عشرة ملايين دولار أميركي في أي سنة تقويمية أو مبلغاً إجماليّاً قدره ٢٠ عشرون مليون دولار أميركي.

إن أي طلب للاستحصال على موافقات يجب أن يتضمن قيمة العقد ذي الصلة أو مجموعة العقود

amount of the relevant agreement or group of related agreements, the name of the relevant Contractor and either a copy of the agreement(s) or a description of the material terms thereof in reasonable detail. In the event that the Minister does not respond to a properly submitted request for approval of any agreement within thirty (30) days of submission, the request shall be deemed to be approved.

3. Supply bases for the provisions of goods and services, understood to include transshipment points, including air transport related to Petroleum Activities pursuant to this EPA, shall be used as stipulated by applicable Lebanese law and Article 8 of the decree no 10289/2013 (PAR), and approved plans for Development and Production.

Art 28. Changes in Laws and Regulations

1. Petroleum Activities shall be conducted in accordance with all applicable Lebanese laws, as they may be amended or modified from time to time during the term of this EPA. Nothing in this EPA shall be interpreted so as to exempt the Right Holders or the Operator from the obligation to comply fully with all applicable Lebanese laws, or as modifying any applicable Lebanese laws.

2. In the event that the law no 132/2010 (OPR Law), any regulations adopted thereunder (including the decree no 10289/2013 (PAR), or any other Lebanese laws are modified after the date of this EPA in any other manner (except as set forth in the next sentence) that substantially affects the economic or financial position of the Right Holders in respect of this EPA, then the Right Holders may notify the Minister and the Petroleum Administration that they wish to meet in order to discuss appropriate

ذات الصلة، واسم المتعاقد المعني وكما نسخة من العقد/العقود وإلا وصفاً للأحكام ذات الأهمية مفصلاً بشكل معقول. في حال لم يعطِ الوزير الجواب على الطلب المقدم أصولاً للإستحصال على الموافقة على أي عقد ضمن مهلة ثلاثين (٣٠) يوماً من تاريخ تقديم الطلب، يمكن عندئذ اعتبار الطلب موافقاً عليه.

٣. يجب استخدام قواعد التوريد لتأمين السلع والخدمات والتي من المفهوم أنها تتضمن نقاط النقل من سفينة إلى أخرى، بما فيها النقل الجوي المرتبط بالأنشطة البترولية وفق هذه الاتفاقية، وفق ما هو منصوص عليه في القانون اللبناني المرعي الإجراء والمادة ٨ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (القواعد والأنظمة المتعلقة بالأنشطة البترولية) وخطط التطوير والإنتاج الموافق عليها.

المادة ٢٨ التغييرات في القوانين والأنظمة

١. يقتضي تنفيذ الأنشطة البترولية بالاستناد إلى جميع القوانين اللبنانية المرعية الإجراء وفق ما يتم تعديلها أو تغييرها من وقت لآخر خلال مدة هذه الاتفاقية. لا يمكن تفسير أي بند في هذه الاتفاقية على أنه يعفي أصحاب الحقوق أو المشغل من موجب التقيد الكامل بجميع القوانين اللبنانية المرعية الإجراء، أو على أنه يعدل أيّاً من القوانين اللبنانية المرعية الإجراء.

٢. في حال تمّ تعديل القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) أو أي مراسيم أو أنظمة صدرت بموجبه (بما في ذلك المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)) أو أي قوانين لبنانية أخرى وذلك بعد تاريخ هذه الاتفاقية وبأي طريقة أخرى (باستثناء ما هو منصوص عليه في الجملة التالية) تؤثر بشكل جوهري على الوضع الاقتصادي أو المالي لأصحاب الحقوق في ما يتعلق بهذه الاتفاقية، يمكن عندئذ لأصحاب الحقوق إبلاغ الوزير وهيئة إدارة قطاع البترول بأنهم

adjustments to the terms of this EPA to preserve such economic or financial position. The Right Holders may not provide any such notification if the relevant change in Lebanese law relates to the improvement of health, safety, environmental standards consistent with the evolution of international standards and practices. If any such notification is provided, the Right Holders shall, together with such notice, provide an explanation in reasonable detail of the manner in which the relevant modifications substantially affect the economic or financial position of the Right Holders in respect of this EPA. The Parties shall thereafter engage in good faith discussions with a view to agreeing on such adjustments. Neither Party shall have an obligation to agree to any adjustments. If such discussions do not produce an agreement within ninety (90) days of the commencement of such discussions, then the Right Holders may submit the issue to a sole expert, who shall determine the adjustment that is necessary to preserve the economic or financial position of the parties. Any adjustment agreed by the Parties or determined by a sole expert shall be submitted for approval by the Council of Ministers, and shall be effective only if such approval is granted.

3. In the event of an increase in the corporate income tax rate applicable in Lebanon, any Excess Corporate Income Tax (as defined in the Accounting and Financial Procedure that constitutes Annex D of this EPA) shall be a Recoverable Cost as provided in the Accounting and Financial Procedure that constitutes Annex D of this EPA. Accordingly, the Right Holders may not propose any adjustment in respect of such increase pursuant to Article 28.2 of this EPA.

In the event of any decrease in the Corporate Income Tax rate applicable in Lebanon, this decrease shall be deducted from the Recoverable Cost.

يرغبون بعقد اجتماع من أجل مناقشة التعديلات المناسبة لأحكام هذه الاتفاقية من أجل المحافظة على الوضع الاقتصادي أو المالي هذا. لا يجوز لأصحاب الحقوق أن يقوموا بهذا التبليغ في حال كان التعديل في القانون اللبناني يتعلق بتحسين معايير الصحة والسلامة والبيئة بشكل يتوافق مع تطور المعايير والممارسات العالمية بهذا الشأن. في حال تم القيام بهذا التبليغ، يقتضي عندها أن يقدم أصحاب الحقوق، مع التبليغ هذا، تفسيراً مفصلاً بشكل معقول حول كيفية تأثير هذه التعديلات بشكل جوهري على الوضع الاقتصادي أو المالي لأصحاب الحقوق في ما يتعلق بهذه الاتفاقية. ومن ثم، يقتضي على الأطراف البدء، بحسن نية، بمناقشات بغية الموافقة على هذه التعديلات. لا يتوجب على أي طرف الموافقة على أي تعديلات. إذا لم تؤد هذه المناقشات إلى عقد اتفاق خلال مهلة تسعين (٩٠) يوماً من تاريخ بدء هذه المناقشات، يكون عندئذ لأصحاب الحقوق أن يرفعوا المسألة إلى خبير منفرد يقوم بوضع التعديل المطلوب للمحافظة على الوضع المالي والاقتصادي للأطراف. إن أي تعديل يتم الاتفاق عليه بين الأطراف أو يُقرر من قبل الخبير المنفرد يخضع لموافقة مجلس الوزراء، ولا يدخل حيز التنفيذ إلا إذا منحت هذه الموافقة.

٣. في حال طرأت زيادة على ضريبة الدخل المطبقة على الشركات في لبنان، تعتبر زيادة ضريبة الدخل على الشركات (كما هي معرفة في الإجراءات المحاسبية والمالية التي تشكّل الملحق (د) من هذه الاتفاقية) بمثابة تكاليف قابلة للاسترداد كما هي معرفة في الإجراءات المالية والمحاسبية التي تشكّل الملحق (د) من هذه الاتفاقية. وعليه، لا يجوز لأصحاب الحقوق أن يقترحوا أي تعديل في ما يتعلق بتلك الزيادة عملاً بالمادة ٢٨,٢ من هذه الاتفاقية.

في حال تخفيض ضريبة الدخل المطبقة على الشركات في لبنان، يتم حسم هذا التخفيض من التكاليف القابلة للاسترداد.

Art 29. Force majeure

1. The non-performance or delay in performance, wholly or in part, by the State or the Right Holder of any obligation pursuant to this EPA excepting an obligation to make payments hereunder, shall be excused if, and to the extent that, such non-performance or delay is caused by an Event of Force Majeure.

2. For the purpose of this EPA, the term "Event of Force Majeure" means any cause or event beyond the reasonable control of, and not brought about at the instance of, the Party claiming to be affected by such event, and which has caused the non-performance or delay in performance of obligations pursuant to this EPA. Without limitation to the generality of the foregoing, Events of Force Majeure shall include natural phenomena or calamities including but not limited to, epidemics, earthquakes, storms, lightning, floods, fires, blowouts, wars declared or undeclared, transboundary hostilities, blockades, civil unrest or disturbances, labour disturbances, strikes, quarantine restrictions and acts of state (except that: (i) no act of the State expressly contemplated by the Law no 132/2010 (OPR Law) or this EPA (including, without limitation, the approval or rejection of an Exploration Plan, Appraisal Plan or Development and Production Plan or revision thereto or any extension of the Exploration Phase) shall constitute an Event of Force Majeure, (ii) any act of the State shall not constitute an Event of Force Majeure with respect to the obligations of the State and (iii) any act of a state that Controls a Right Holder shall not be deemed to constitute an Event of Force Majeure with respect to the obligations of such Right Holder).

3. The Party claiming suspension of its obligations pursuant to this EPA on account

المادة ٢٩ القوة القاهرة

١. يتم الإعفاء من عدم التنفيذ الكلي أو الجزئي لأي موجب وفقاً لهذه الاتفاقية أو من التأخير الكلي أو الجزئي في التنفيذ، سواء من قبل الدولة أو صاحب الحق، وذلك في حال وبالقدر الذي يكون فيه عدم التنفيذ أو التأخير في التنفيذ سببه ظرف قوة القاهرة. يستثنى من هذا الإعفاء موجب إجراء المدفوعات بموجب هذه الاتفاقية.

٢. تعني عبارة "ظرف القوة القاهرة" في هذه الاتفاقية أي سبب أو ظرف خارج عن السيطرة المعقولة للطرف الذي يدعي تأثره بهذا الظرف وعلى ألا يكون قد حصل هذا السبب أو الظرف بناءً لطلب هذا الطرف، وأدى ذلك إلى عدم تنفيذ أو التأخير بتنفيذ الموجبات وفق هذه الاتفاقية. من دون الحد من شمولية ما ذكر أعلاه، تشمل ظروف القوة القاهرة الظواهر أو الكوارث الطبيعية بما في ذلك على سبيل المثال لا الحصر الأوبئة والزلازل والعواصف والبرق والفيضانات والحرائق والانفجارات والحروب المعلنة أو غير المعلنة والأعمال العدائية عبر الحدود والحصار وأعمال الشغب أو الاضطرابات المدنية والاضطرابات العمالية والإضرابات وقيود الحجر الصحي وأعمال الدولة (باستثناء: (١) إن أي عمل من أعمال الدولة مذكور صراحة في القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) أو هذه الاتفاقية (بما في ذلك على سبيل المثال لا الحصر الموافقة على خطة الاستكشاف أو خطة التقويم وخطة التطوير والإنتاج أو رفضها أو مراجعتها أو أي تمديد لمرحلة الاستكشاف) لا يشكل ظرف قوة القاهرة، (٢) إن أي عمل من أعمال الدولة لا يشكل ظرف قوة القاهرة بالنسبة لموجبات الدولة و(٣) إن أي عمل من أعمال الدولة في مراقبة صاحب الحق لا يعتبر ظرف قوة القاهرة بالنسبة لموجبات صاحب الحق هذا).

٣. يجب على الطرف الذي يطلب تعليق موجباته سناً لهذه الاتفاقية بسبب ظرف القوة القاهرة القيام

of an Event of Force Majeure shall:

بما يلي:

- a) promptly notify the other Parties of the occurrence thereof;
- b) take all actions that are reasonable and, if necessary, legal action to remove the cause of the Event of Force Majeure, but nothing herein shall require the Right Holders, subject to applicable law, to resolve any labour dispute except on terms satisfactory to the Right Holders; and
- c) Upon removal or termination thereof, promptly notify the other Parties and take all reasonable action for the resumption of the performance of its obligations pursuant to this EPA as soon as possible after the removal or termination of the Event of Force Majeure.

(أ) أن يبلغ فوراً الأطراف الآخرين بحدوث ذلك؛

(ب) أن يتخذ جميع الإجراءات المعقولة، وإذا لزم الأمر، الإجراءات القانونية، لإزالة سبب ظرف القوة القاهرة، وذلك دون أن يُطلب من أصحاب الحقوق الفصل في أي نزاعات عمل إلا بشروط مُرضية لأصحاب الحقوق وذلك مع مراعاة القانون المرعي الإجراء؛

(ج) أن يبلغ فوراً، عند إزالة أو إنهاء ذلك، الأطراف الأخرى ويتخذ جميع الإجراءات المعقولة لاستئناف تنفيذ موجباته وفقاً لهذه الاتفاقية بأقرب وقت ممكن بعد إزالة أو إنهاء ظرف القوة القاهرة.

4. Where pursuant to this EPA the Right Holders are required or have the right to do any act or to carry out any activity within a specified period, or the rights of the Right Holders hereunder are to subsist for a specified period, the specified period shall be extended (to the extent permitted by applicable Lebanese law) so as to take reasonable account of any period during which by reason of an Event of Force Majeure the Right Holders have been unable to carry out the activity necessary to exercise a right, carry out its obligations or enjoy its rights pursuant to this EPA.

٤. عندما يُطلب من أصحاب الحقوق أو يكون لهم الحق، تبعاً لهذه الاتفاقية، القيام بأي عمل أو تنفيذ أي نشاط ضمن مهلة محددة أو في حال استمرت حقوق أصحاب الحقوق المنصوص عليها في هذه الاتفاقية قائمة لمدة محددة، تُمدد المدة المحددة (إلى المدى المسموح به في القانون اللبناني المرعي الإجراء) من أجل أن تؤخذ بالاعتبار، على نحو معقول، أي مدة لم يكن فيها أصحاب الحقوق قادرين بسبب ظرف القوة القاهرة على تنفيذ النشاط اللازم لممارسة حق أو تنفيذ موجباتهم أو التمتع بحقوقهم وفق هذه الاتفاقية.

5. Where an Event of Force Majeure situation continues for more than fifteen (15) consecutive days, the Parties shall meet forthwith in order to review the situation and to agree on the measures to be taken for the removal of the cause of Event of Force Majeure and for the resumption in accordance with the provisions of this EPA of the performance of the obligations pursuant to this EPA.

٥. عندما تستمر حالة ظرف القوة القاهرة أكثر من خمسة عشر (١٥) يوماً متتالياً، يتوجب على الأطراف الاجتماع فوراً من أجل مراجعة هذه الحالة والاتفاق على التدابير الواجب اتخاذها من أجل إزالة أسباب ظرف القوة القاهرة واستئناف تنفيذ الموجبات بموجب هذه الاتفاقية بالاستناد إلى أحكام هذه الاتفاقية.

6. Where an Event of Force Majeure substantially interrupts the conduct of Petroleum Activities for a period of more than thirty-six (36) consecutive months, either the Right Holders or the State shall have the right to terminate this EPA pursuant to Article 36.

7. In the event that the Minister orders the suspension of Petroleum Activities as a result of an incident, accident or emergency, in accordance with Article 58 of the law no 132/2010 (OPR Law), the term of this EPA (including the duration of the Exploration Phase, any Exploration Period, the Production Phase or any Production Period) shall be extended accordingly in order to provide reasonable compensation for the losses of the Right Holders, as contemplated in Articles 58-3 and 58-4 of the law no 132/2010 (OPR Law).

Art 30. Indemnification and liability

1. The Right Holders shall indemnify and hold the State harmless from and against any and all claims, actions, demands and proceedings made against the State by third parties in respect of injury, loss or damage resulting from an act or omission by a Right Holder or the Operator and/or their Affiliates and/or Contractors or Subcontractors in their conduct of the Petroleum Activities that is in material breach of the EPA or Lebanese law or amounts to Gross Negligence or Wilful Misconduct.

2. The State shall indemnify and hold the Right Holders, their Affiliates, Contractors and Subcontractors harmless from any loss or damage incurred by a Right Holder caused by any operations unrelated to Petroleum Activities that are conducted within the Block by the State or, with the approval of the State, by third parties.

٦. في حال أدى ظرف القوة القاهرة إلى انقطاع تنفيذ الأنشطة البترولية بصورة جوهريّة لمدة تزيد عن ستة وثلاثين (٣٦) شهراً متتالياً، يحق لأصحاب الحقوق أو للدولة إنهاء هذه الاتفاقية وفقاً للمادة ٣٦ من هذه الاتفاقية.

٧. في حال قرر الوزير تعليق الأنشطة البترولية نتيجة حدوث أي عارض أو حادث أو طارئ عملاً بالمادة ٥٨ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)، تُمدد عندئذ هذه الاتفاقية (بما في ذلك مدة مرحلة الاستكشاف، أي مدة استكشاف، مرحلة الإنتاج أو أي مدة إنتاج) تبعاً لذلك وبغية منح تعويض معقول عن خسائر أصحاب الحقوق، وذلك وفق المنصوص عليه في المادتين ٥٨,٣ و ٥٨,٤ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية).

المادة ٣٠ التعويض والمسؤولية

١. يتوجب على أصحاب الحقوق التعويض على الدولة وإبقاؤها بمنأى عن الأضرار الناشئة عن أي وعن جميع المطالبات والدعاوى والمطالب والإجراءات المقدمة ضد الدولة من قبل أشخاص ثالثين بخصوص الإصابات، الخسارة أو الضرر الناتج عن فعل أو امتناع عن فعل من قبل صاحب الحق أو المشغل و/أو الشركات المرتبطة بهم و/أو المقاولين أو المقاولين الثانويين لدى قيامهم بالأنشطة البترولية بما يشكل مخالفة هامة لهذه الاتفاقية أو القانون اللبناني أو بما يمثل إهمالاً جسيماً أو سوء سلوك متعمد.

٢. على الدولة التعويض على أصحاب الحقوق والشركات المرتبطة بهم والمقاولين والمقاولين الثانويين وإبقاؤهم بمنأى عن الأضرار نتيجة أي خسارة أو ضرر لاحق بصاحب الحق بسبب عمليات لا علاقة لها بالأنشطة البترولية والمنفذة داخل الرقعة من قبل الدولة أو من قبل أطراف ثالثين بموافقة الدولة.

3. Notwithstanding anything to the contrary in this EPA, no Right Holder or any of their Affiliates, Contractors or Subcontractors carrying out Petroleum Activities on behalf of a Right Holder shall be liable to the State and the State shall not be liable to any Right Holder or any of their Affiliates, Contractors or Subcontractors, for consequential or indirect losses, damages, expenses or liabilities including but not limited to inability to produce Petroleum, loss of Production or loss of profit.

4. In carrying out Petroleum Activities pursuant to this EPA, the Right Holders shall not be liable for any loss or damage suffered by the State that is caused by a Right Holder, the Operator or any of their Affiliates, Contractors or Subcontractors carrying out Petroleum Activities on behalf of a Right Holder unless such injury, loss or damage is the result of a breach of the EPA or Lebanese law or Gross Negligence or Wilful Misconduct on the part of a Right Holder, the Operator and/or their Affiliates, and/or Contractors or Subcontractors.

5. Any claim pursued by any third parties which would entitle any of the Parties, the Contractors or Subcontractors together referred to herein as the "Indemnified Party" to be indemnified by any of the other Parties, the Contractors or Subcontractors, together referred to herein as the "Indemnifying Party", shall be promptly communicated by the Indemnified Party by notice to the Indemnifying Party so that the Indemnifying Party may promptly intervene in such third party claim and pursue its defence. Such notice shall include a description of the third party claim and shall be accompanied by copies of all relevant papers received by the Indemnified Party and its counsel with respect to such third party claim (a "Claim Notice"). The Indemnified Party shall cooperate with the Indemnifying Party and its counsel in

٣. بالرغم من أي أحكام مخالفة في هذه الاتفاقية، لا يكون صاحب الحق أو أي من الشركات المرتبطة به، المقاولين أو المقاولين الثانويين معه الذين ينفذون الأنشطة البترولية بالنيابة عن صاحب الحق مسؤولاً تجاه الدولة، كما وأن الدولة لا تكون مسؤولة تجاه أي صاحب حق أو أي من الشركات المرتبطة به، المقاولين أو المقاولين الثانويين معه عن الخسائر المترابطة أو غير المباشرة أو الأضرار أو المصاريف أو المسؤوليات بما في ذلك على سبيل المثال لا الحصر العجز عن إنتاج البترول أو خسارة الإنتاج أو خسارة الربح.

٤. في سياق تنفيذ الأنشطة البترولية عملاً بهذه الاتفاقية، لا يكون أصحاب الحقوق مسؤولين عن أي خسارة أو ضرر يصيب الدولة ويتسبب به صاحب الحق، المشغل أو أي من الشركات المرتبطة بهما، المقاولون أو المقاولون الثانويون الذين ينفذون الأنشطة البترولية بالنيابة عن صاحب الحق إلا إذا كان هذه الضرر أو الخسارة أو الضرر هو نتيجة مخالفة هذه الاتفاقية أو القانون اللبناني أو إهمال جسيم أو سوء سلوك متعمد من قبل صاحب الحق، المشغل و/أو الشركات المرتبطة بهم و/أو المقاولين أو المقاولين الثانويين معهم.

٥. إن أي مطالبة من قبل أي أطراف ثالثين من شأنها أن تخول أيًا من الأطراف، أو المقاولين أو المقاولين الثانويين المشار إليهم معاً بوصفهم "الطرف المُعَوِّض عليه" أن يتم التعويض عليه من قبل أي من الأطراف الآخرين، أو المقاولين أو المقاولين الثانويين المشار إليهم معاً بوصفهم "الطرف المُعَوِّض"، يقتضي إبلاغها فوراً من قبل "الطرف المُعَوِّض عليه" بموجب إشعار إلى "الطرف المُعَوِّض"، وبالتالي يمكن للطرف المُعَوِّض أن يتدخل فوراً في هذه المطالبة المقدمة من طرف ثالث ويقدم دفاعه. يتضمن هذا الإشعار وصفاً لمطالبة الطرف الثالث ونسخاً عن جميع الأوراق ذات الصلة والتي تلقاها الطرف المُعَوِّض عليه ومستشاره بخصوص مطالبة الشخص الثالث ("إشعار المطالبة"). يتوجب على الطرف المُعَوِّض عليه أن يتعاون مع الطرف المُعَوِّض ومستشاره القانوني في منازعة مطالبة الطرف الثالث. إذا لم يرسل الطرف المُعَوِّض عليه

contesting such third party claim. If the Indemnified Party fails promptly to communicate by notice as provided above, it shall not lose its rights to the indemnification pursuant to this Article, except to the extent that such failure results in prejudice to the Indemnifying Party.

6. If within thirty (30) days of receipt of a Claim Notice, the Indemnifying Party notifies the Indemnified Party that it elects to assume the defence of such claim, then the Indemnifying Party shall have the rights to defend, at its cost and expense, such claim by all appropriate proceedings including compromise or settlement thereof, so long as any settlement agreement does not provide for or result in any continuing liability or obligation on, or an admission of fault by, the Indemnified Party in respect of such third party claim. If the Indemnifying Party fails to elect to assume the defence of such claim within thirty (30) days of receipt of a Claim Notice, then the Indemnified Party shall have the right to defend at the sole cost and expense of the Indemnifying Party the third party claim by all appropriate proceedings including any compromise or settlement thereof.

7. Except as provided for in paragraph 6 of this Article, the Indemnified Party shall not settle or compromise any third party claim without the prior written consent of the Indemnifying Party, and in the event that it does so, the Indemnified Party shall not be entitled to any indemnification or to be held harmless in relation to such third party claim so settled or compromised.

8. The Right Holders shall cause the Contractors and Subcontractors to comply with the provisions of this Article as if they were parties thereto.

الإشعار فوراً على النحو المنصوص عليه أعلاه، لن يفقد حقوقه بالتعويض بالاستناد إلى هذه المادة، إلا بالقدر الذي أدى بموجبه هذا الإخلال إلى الإضرار بالطرف المُعَوِّض .

٦. إذا أبلغ الطرف المُعَوِّض، خلال ثلاثين (٣٠) يوماً من تسلم إشعار المطالبة، الطرف المُعَوِّض عليه أنه قرر تولي الدفاع بخصوص هذه المطالبة، فيجب عندئذ أن يكون للطرف المُعَوِّض الحقوق في الدفاع، على نفقته الخاصة، في هذه المطالبة عبر جميع الإجراءات المناسبة بما في ذلك التوصل إلى اتفاق أو تسوية بهذا الشأن طالما أن أي اتفاق تسوية لا ينص أو لا يؤدي إلى استمرار مسؤولية الطرف المُعَوِّض عليه أو استمرار موجهه أو إقراره بالخطأ بخصوص مطالبة الشخص الثالث. إذا تخلف الطرف المُعَوِّض عن اتخاذ قراره بشأن تولي الدفاع في هذه المطالبة خلال مهلة ثلاثين (٣٠) يوماً من استلام إشعار المطالبة، يحق عندئذ للطرف المُعَوِّض عليه أن يتولى الدفاع على نفقة الطرف المُعَوِّض منفرداً بخصوص مطالبة الشخص الثالث عبر جميع الإجراءات المناسبة بما فيها التوصل إلى اتفاق أو تسوية بشأن هذه المطالبة.

٧. باستثناء ما هو وارد في الفقرة ٦ من هذه المادة، يتوجب على الطرف المُعَوِّض عليه أن لا يعقد أي اتفاق أو تسوية بخصوص مطالبة الشخص الثالث من دون موافقة الطرف المُعَوِّض الخطية المسبقة، وفي حال تم ذلك، لا يحق للطرف المُعَوِّض عليه أي تعويضات أو أن يتم إبقاؤه بمنأى عن أي أضرار بخصوص مطالبة الشخص الثالث التي تم الاتفاق أو التسوية بشأنها.

٨. على أصحاب الحقوق أن يُلزموا المقاولين والمقاولين الثانويين بالتقيد بأحكام هذه المادة كما لو كانوا أطرافاً في هذه الاتفاقية.

Art 31. Insurance

1. The Right Holders shall effect and maintain, in respect of Petroleum Activities, all insurance required by Best International Petroleum Industry Standards and applicable Lebanese law and, in the event that the insurance is procured from a jurisdiction other than Lebanon, the applicable law of such other jurisdiction. Such insurance shall be reported annually to the Petroleum Administration and shall include coverage (subject to reasonable and customary deductibles and coverage limits, consistent with Best International Petroleum Industry Standards) at least in relation to the following:

- a) loss and/or damage to all Facilities and equipment which are owned or used by the Right Holders in Petroleum Activities;
- b) environmental damage and/or pollution caused in the course of Petroleum Activities pursuant to this EPA for which the Right Holders may be held responsible;
- c) property loss, damage or bodily injury suffered by any third party in the course of Petroleum Activities pursuant to this EPA;
- d) the cost of removing wreckage and cleaning up operations following an accident in the course of Petroleum Activities pursuant to this EPA; and
- e) The Right Holders' and the Operator's liability for its employees engaged in the Petroleum Activities pursuant to this EPA.

2. The Right Holders shall require the Contractors and Subcontractors to carry equivalent insurance of the type and in such amount as is required by applicable Lebanese law and is customary in the

المادة ٣١ الضمان

١. يتوجب على أصحاب الحقوق، عقد جميع أشكال الضمان المطلوبة بخصوص الأنشطة البترولية والإبقاء عليها وفقاً لأفضل المعايير العالمية لصناعة البترول وللقانون اللبناني المرعي الإجراء، وفي حال الحصول على الضمان من دولة غير الجمهورية اللبنانية، وفقاً للقانون المرعي الإجراء في تلك الدولة. يتوجب إبلاغ هيئة إدارة قطاع البترول بهذا الضمان سنوياً، ويجب أن يشمل الضمان (مع مراعاة حدود التغطية والحسومات المعقولة والمتعارف عليها والمتوافقة مع أفضل معايير صناعة البترول العالمية) تغطية تتعلق، على الأقل، بما يلي:

- (أ) الخسارة و/أو الضرر اللاحق بجميع المنشآت والمعدات المملوكة أو المستعملة من قبل أصحاب الحقوق في الأنشطة البترولية؛
- (ب) الضرر البيئي و/أو التلوث الحاصل في سياق تنفيذ الأنشطة البترولية وفقاً لهذه الاتفاقية والذي قد يكون صاحب الحق مسؤولاً عنه؛
- (ج) خسارة الممتلكات، الضرر أو الإصابة الجسدية التي تصيب أي شخص ثالث في سياق تنفيذ الأنشطة البترولية وفقاً لهذه الاتفاقية؛
- (د) كلفة إزالة الأنقاض وعمليات التنظيف بعد حصول حادث في سياق تنفيذ الأنشطة البترولية وفقاً لهذه الاتفاقية؛
- (هـ) ومسؤولية أصحاب الحقوق والمشغل تجاه العاملين لديه والمشاركين في الأنشطة البترولية وفقاً لهذه الاتفاقية.

٢. يتوجب على أصحاب الحقوق الطلب من المقاولين والمقاولين الثانويين عقد ضمان معادل، من حيث النوع والمبلغ، وفقاً لما هو مطلوب في القانون اللبناني المرعي الإجراء والعرف السائد في صناعة البترول العالمية بما يتوافق مع أفضل

international Petroleum industry in accordance with Best International Petroleum Industry Standards.

Art 32. Records, accounting and audit

1. The Right Holders shall maintain records of all income, receivables, costs, expenses and credits connected or related to the Petroleum Activities performed, in accordance with the requirements of applicable Lebanese law and this EPA. The records shall be kept in Lebanon.

2. Each Right Holder agrees to (i) maintain adequate internal controls; (ii) properly record and report all transactions; and (iii) comply with applicable Lebanese law. No Right Holder is in any way authorized to take any action on behalf of another Right Holder that would result in an inadequate or inaccurate recording and reporting of assets, liabilities or any other transaction, or which would put such Right Holder in violation of its obligations pursuant to the laws applicable to the Petroleum Activities pursuant to this EPA.

3. The Minister, the Petroleum Administration and other competent State authorities shall have the right to audit and inspect the Operator's and each Right Holder's records, upon reasonable notice and without material interference with Petroleum Activities, in accordance with the requirements of applicable Lebanese law and this EPA.

Art 33. Amendments

1. No amendment to this EPA may be concluded or shall be deemed concluded unless it is set forth in a written instrument signed by or on behalf of the Right Holders on the one hand and the State on the other.

المعايير العالمية لصناعة البترول.

المادة ٣٢ السجلات والمحاسبة والتدقيق

١. على أصحاب الحقوق مسك سجلات لجميع المدخل والمقبوضات والتكاليف والنفقات والاعتمادات المتصلة أو المرتبطة بالأنشطة البترولية المنفذة، بما يتوافق مع متطلبات القانون اللبناني المرعي الإجراء ومع هذه الاتفاقية. يجب الاحتفاظ بالسجلات في لبنان.

٢. يوافق كل صاحب حق على (١) اعتماد إجراءات رقابة داخلية مناسبة؛ (٢) قيد وإعداد التقارير حول جميع المعاملات أصولاً (٣) والتدقيق بالقانون اللبناني المرعي الإجراء لا يكون أي صاحب حق مفوضاً، بأي حال من الأحوال، باتخاذ أي إجراء بالنيابة عن صاحب حق آخر من شأنه أن يؤدي إلى قيد وإعداد التقارير حول الأصول أو الالتزامات أو أي معاملات أخرى بشكل غير مناسب أو غير دقيق، أو ما من شأنه أن يضع صاحب الحق هذا في حالة مخالفة لموجباته وفقاً للقوانين المرعية الإجراء المتعلقة بالأنشطة البترولية وفقاً لهذه الاتفاقية.

٣. يكون للوزير ولهيئة إدارة قطاع البترول والسلطات الرسمية الأخرى المختصة الحق بتدقيق وتفتيش سجلات المشغل وسجلات كل صاحب حق، بناءً على إشعار معقول وبدون التدخل بصورة ملموسة في الأنشطة البترولية، بالاستناد إلى متطلبات القانون اللبناني المرعي الإجراء وهذه الاتفاقية.

المادة ٣٣ التعديلات

١. لا يجوز تعديل هذه الاتفاقية أو اعتبار هذه الاتفاقية معدلة إلا بموجب مستند خطي موقع من أصحاب الحقوق أو بالنيابة عنهم من جهة، ومن الدولة من جهة أخرى.

2. Any amendment, modification and supplement to this EPA shall be subject to, and effective only upon, the Council of Ministers' approval and the signature of the Minister.

Art. 34 Assignment and mortgage

1. No Right Holder shall be permitted to sell, assign, transfer or otherwise dispose of all or part of its Participating Interest (an "Assignment") otherwise than in accordance with this Article or as required by Article 36 of this EPA. A Change of Control of a Right Holder shall be deemed to be an Assignment under this EPA and shall be subject to this Article.

2. Each Right Holder shall have the right to make an Assignment to a Wholly-Owned Affiliate. Prior to such Assignment becoming effective the Right Holder shall agree to remain liable for or guarantee the obligations transferred pursuant to the Assignment on terms reasonably acceptable to the Minister. Notwithstanding the foregoing, in the event that the Right Holder's obligations under this EPA are guaranteed pursuant to Article 6.4, such Right Holder shall submit to the Minister in connection with such Assignment a confirmation that the obligations of the guarantor will apply to the obligations of the Wholly-Owned Affiliate taking such Assignment. In such case, the Right Holder making such assignment need not remain liable for or guarantee the obligations transferred pursuant to the Assignment.

3. Each Right Holder shall also have the right to make an Assignment to any party (other than pursuant to Article 34.2 above), provided that:

- a) the third party is qualified in accordance with the law no 132/2010 (OPR Law); and
- b) The Minimum Work Commitment for the First Exploration Period has

٢. لا تكون أي تعديلات أو تغييرات أو إضافات على هذه الاتفاقية نافذة إلا بعد موافقة مجلس الوزراء وتوقيع الوزير.

المادة ٣٤ التنازل والرهن

١. لا يحق لأي صاحب حق أن يبيع، يتنازل، ينقل أو يتصرف بطريقة أخرى بكل أو بجزء من نسبة مشاركته ("التنازل") إلا وفقاً لهذه المادة أو وفقاً لما هو منصوص عليه في المادة ٣٦ من هذه الاتفاقية. إن أي تغيير في التحكم قد يطرأ على أي صاحب حق يعتبر تنازلاً بموجب هذه الاتفاقية ويكون خاضعاً لهذه المادة.

٢. لكل صاحب حق أن يعقد تنازلاً لإحدى الشركات المرتبطة المملوكة بالكامل منه. يجب على صاحب الحق، وقبل أن يصبح هذا التنازل نافذاً، أن يوافق على البقاء مسؤولاً عن الموجبات المتنازل عنها بموجب التنازل أو أن يكون ضامناً لها وفق شروط مقبولة بصورة معقولة من الوزير. وبالرغم مما ذكر، وفي حال كانت موجبات صاحب الحق في سياق هذه الاتفاقية مضمونة وفقاً لأحكام المادة ٦,٤ من هذه الاتفاقية، يقدم صاحب الحق إلى الوزير، في ما يتعلق بهذا التنازل، كتاباً يؤكد بموجبه بأن موجبات الضامن سوف تطبق على موجبات الشركة المرتبطة المملوكة بالكامل التي تم التنازل لصالحها. في هذه الحالة، فإن صاحب الحق الذي يقوم بهذا التنازل ليس بحاجة لأن يبقى مسؤولاً عن الموجبات المتنازل عنها بموجب هذا التنازل أو أن يضمنها.

٣. يكون لكل صاحب حق أيضاً الحق بأن يعقد تنازلاً مع أي طرف ثالث (غير التنازل بموجب المادة ٣٤,٢ أعلاه) بشرط:

- (أ) أن يكون الطرف الثالث مؤهلاً وفقاً للقانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)؛
- (ب) وأن يكون التزام الحد الأدنى لموجبات العمل لفترة الاستكشاف

been fulfilled.

Such Assignment shall not result in any Right Holder: (i) holding a Participating Interest of less than ten per cent (10%), or (ii) if the Right Holder or its Affiliate is the Operator, holding a Participating Interest of less than thirty-five per cent (35%). No Right Holder may make an Assignment to another Right Holder if, following such Assignment, there would be fewer than three (3) Right Holders.

4. Any Assignment must be approved by the Council of Ministers pursuant to Article 70 of the law no 132/2010 (OPR Law) before becoming effective.

5. In order for any Assignment under paragraphs 2 and 3 of this Article to be effective the Parties and the assignee shall enter into a binding and enforceable instrument of assignment and assumption, which shall include an undertaking by such assignee to fulfil any obligations under the EPA. Following the entry into such an instrument and the approval of the Council of Ministers as contemplated by paragraph 4 of this Article, the assignee shall be deemed to be a Right Holder for the purposes of this EPA.

6. Notwithstanding anything to the contrary in this Article, for the purpose of financing Petroleum Activities, any Right Holder may mortgage or otherwise encumber, totally or partially, its rights under this EPA to a reputable international bank and/or financial institution, subject to Articles 50 to 53 of the law no 132/2010 (OPR Law) and to any Decree adopted thereunder.

Art. 35 Confidentiality

1. Without prejudice to the provisions of Article 154 of the decree no 10289/2013 (PAR), this EPA, and all information, Data,

الأولى قد نُفِّذ.

لن يؤدي هذا التنازل إلى أن يصبح أي صاحب حق: (١) مالكاً لنسبة مشاركة تقل عن عشرة بالمائة (١٠%)، أو (٢) في حال كان صاحب الحق أو الشركة المرتبطة به هو/هي المشغل، أن يكون مالكاً لنسبة مشاركة تقل عن خمسة وثلاثين بالمائة (٣٥%). لا يجوز لأي صاحب حق التنازل لصاحب حق آخر في حال كان سينجم عن هذا التنازل عدد أقل من ثلاثة (٣) أصحاب حقوق.

٤. يجب أن يوافق مجلس الوزراء على أي تنازل عملاً بالمادة ٧٠ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) ليصبح هذا التنازل نافذاً.

٥. من أجل أن يصبح أي تنازل بموجب الفقرتين ٢ و ٣ من هذه المادة نافذاً، يجب أن يوقع الأطراف والمتنازل له على صك تنازل وتعهد يكون ملزماً وقابلاً للتنفيذ، ويتضمن تعهداً من المتنازل له بتنفيذ أي موجبات بموجب هذه الاتفاقية. تبعاً للتوقيع على هذا الصك ولموافقة مجلس الوزراء المنصوص عليها في الفقرة ٤ من هذه المادة، يُعتبر المتنازل له بمثابة صاحب حق لغايات هذه الاتفاقية.

٦. بالرغم من أي نص مخالف في هذه المادة، وبهدف تمويل الأنشطة البترولية، يجوز لأي صاحب حق أن يرهن حقوقه بموجب هذه الاتفاقية أو يثقلها بأي شكل آخر، سواء كلياً أو جزئياً، لصالح مصرف و/أو مؤسسة مالية عالمية حسن/حسنة السمعة عالمياً، وذلك وفقاً للمواد ٥٠ إلى ٥٣ من القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) وأي مرسوم معتمد في سياقها.

المادة ٣٥ الالتزام بالسرية

١. دون الإخلال بأحكام المادة ١٥٤ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)، إذ هذه الاتفاقية وجميع

analysis, interpretation and results collected or obtained in connection with or resulting from Petroleum Activities pursuant to this EPA shall be kept confidential and not be disclosed or communicated by the Right Holders to any third party without the prior written consent of the Minister upon the recommendation of the Petroleum Administration, except:

- (i) Where such disclosure is made to an Affiliate or advisor of a Right Holder;
- (ii) Where such disclosure is made to a Contractor, Subcontractor, or professional consultant retained by a Right Holder,
- (iii) Where such disclosure is made to the operator or a right holder of another block subject to an exploration and production agreement, in connection with possible joint development, infrastructure or marketing arrangements (including under unitization agreements), or possible swap arrangements in respect Petroleum products;
- (iv) Where necessary for the approval, implementation and/or financing of Petroleum Activities (including without limitation the sale or other disposal of the Right Holders' share of Petroleum Produced or the negotiation of any unitization or common infrastructure arrangement); or
- (v) To a bona fide prospective assignee of all or part of a Right Holder's Participating Interest.

المعلومات والبيانات والتحليلات والتفسيرات والنتائج التي تم جمعها أو الحصول عليها والمتعلقة بالأنشطة البترولية أو الناتجة عنها بموجب هذه الاتفاقية يجب أن تبقى سرية ولا يجوز إفشاؤها أو إعطاؤها من قبل أصحاب الحقوق إلى أي طرف ثالث من دون الموافقة المسبقة الخطية للوزير بناءً على توصية هيئة إدارة قطاع البترول، باستثناء ما يلي:

(١) عندما يتم الإفشاء إلى شركة مرتبطة أو إلى مستشار صاحب الحق؛

(٢) عندما يتم الإفشاء إلى مقاول، مقاول ثانوي أو مستشار يكون صاحب الحق قد تعاقد معه؛

(٣) عندما يتم هذا الإفشاء إلى المشغل أو إلى صاحب الحق في رقعة أخرى وفقاً لاتفاقية استكشاف وإنتاج، في ما يتعلق بترتيبات التطوير المشترك، البنية التحتية أو ترتيبات التسويق المحتملة (بما في ذلك بموجب اتفاقية تجزئة الإنتاج)، أو ترتيبات المقايضة الممكنة في ما يتعلق بالمنتجات البترولية؛

(٤) حيث يكون لازماً للموافقة على الأنشطة البترولية، تنفيذها و/أو تمويلها (بما في ذلك على سبيل المثال لا الحصر البيع أو سوى ذلك من التصرف بحصة صاحب الحق في البترول المنتج أو التفاوض بشأن أي ترتيبات بخصوص التجزئة أو البنية التحتية المشتركة) ؛ أو

(٥) إلى متنازل له محتمل حسن النية عن كل أو جزء من نسبة مشاركة صاحب الحق.

provided that in all cases, the Right Holders

بشرط أنه، في جميع تلك الحالات، يبلغ أصحاب

inform the party to whom the information or Data is disclosed (each, a “**Right Holder Permitted Recipient**”) of the confidential nature of such information or Data, and ensure that each Right Holder Permitted Recipient maintains the confidentiality thereof on terms that are at least as extensive as those contained herein.

2. The State shall keep confidential and not disclose to any third party without the consent of the relevant Right Holder or Right Holders, all information in the nature of a commercial secret (such as the terms of any gas sales agreement, including pricing formulas), and all information relating to proprietary technology or intellectual property of a Right Holder or its Affiliates, in each case provided to the State in connection with Petroleum Activities pursuant to this EPA, except:

(i) Where such disclosure is made to a Ministry, agency or authority of the State for purposes of carrying out an official function (including without limitation any audit conducted pursuant to this EPA or Lebanese law);

(ii) Where such disclosure is made to a professional consultant retained by the State or any Ministry, agency or authority thereof;

(iii) Where necessary for the approval, implementation and/or financing of Petroleum Activities (including without limitation the sale or other disposal of the State’s share of Petroleum Produced or the negotiation of any unitization or common infrastructure arrangement); or

(iv) In the case where the State acquires a

الحقوق الطرف الذي تم إفشاء المعلومات أو البيانات له (يسمى كل صاحب حق "صاحب حق متلقي مُخَوَّل") بالطبيعة السرية لهذه المعلومات أو البيانات، ويضمنون أن جميع المتلقين المخولين سوف يحافظون على سرية المعلومات والبيانات بشروط تكون بعدها الأدنى بشمولية ما ذكر أعلاه.

٢. على الدولة أن تحافظ على سرية جميع المعلومات ذات الطبيعة التجارية السرية (مثلاً، شروط أي اتفاقية بيع للغاز بما في ذلك صيغ التسعير)، وأن لا تقوم بإفشاء هذه المعلومات لأي طرف ثالث دون موافقة صاحب الحق أو أصحاب الحقوق المعنيين، وكذلك جميع المعلومات المتعلقة بملكية التكنولوجيا أو الملكية الفكرية العائدة لصاحب الحق أو للشركات المرتبطة به، وذلك في كل حالة من الحالات التي يجري عرضها على الدولة في ما يتعلق بالأنشطة البترولية عملاً بهذه الاتفاقية، باستثناء:

(١) حيث يحصل هذا الإفشاء إلى وزارة أو هيئة أو سلطة في الدولة لأغراض القيام بوظيفة رسمية (بما في ذلك على سبيل المثال لا الحصر أي تدقيق منفذ عملاً بهذه الاتفاقية أو بالقانون اللبناني)؛

(٢) حيث يحصل هذا الإفشاء إلى الاستشاريين المتخصصين الذين تعاقدت معهم الدولة أو أي وزارة أو هيئة أو سلطة تابعة لها؛

(٣) في حال كان ذلك الإفشاء ضرورياً للموافقة على الأنشطة البترولية و/أو تنفيذها و/أو تمويلها (بما في ذلك على سبيل المثال لا الحصر البيع أو سوى ذلك من التصرف بحصة الدولة في البترول المنتج أو التفاوض بشأن أي تجزئة أو أي ترتيبات بخصوص البنية التحتية المشتركة)؛

(٤) أو في حال اكتسبت الدولة نسبة مشاركة،

Participating Interest, to a bona fide prospective assignee of all or part of such Participating Interest.

provided that in all cases (other than as required by Lebanese law, in the case of clause (i)), the party to whom the information is disclosed (each, a “**State Permitted Recipient**” and together with any Right Holder Permitted Recipients, the “**Permitted Recipients**”) is informed of the confidential nature of such information, and the State or its representatives ensure that each State Permitted Recipient maintains the confidentiality thereof on terms that are at least as extensive as those contained herein.

3. The confidentiality undertaking shall not apply:

- (i) upon the confidential information becoming public knowledge other than by breach of this Article by any of the Right Holders, the State or a Permitted Recipient;
- (ii) upon the confidential information becoming available to a Right Holder or the State from a third party (unless the third party acts in violation of a confidentiality obligation of which the Right Holder or the State is aware);
- (iii) if the confidential information is independently developed by the State, the Right Holders or any of their Affiliates, and does not result from the conduct of Petroleum Activities under this EPA;
- (iv) to the extent that the confidential information is required to be disclosed by law,

لمتنازل له محتمل حسن نية في جزء أو كل من نسبة المشاركة هذه.

بشروط أنه في جميع تلك الحالات (ما عدا وفق ما هو مطلوب في القانون اللبناني في الحالة المحددة في البند (١) من هذه المادة)، يجب إعلام الطرف الذي تم إنشاء المعلومات له (يسمى كل طرف "مُتلقّي مُخول من الدولة" ومع أي متلقين مخولين من أصحاب الحقوق يتم تسميتهم مجتمعين بـ "متلقين مخولين") بالطبيعة السرية لهذه المعلومات، وتضمن الدولة وممثلوها أن يحافظ جميع المتلقين المخولين من الدولة على سرية هذه المعلومات بشروط تكون بحدها الأدنى بشمولية ما ذكر أعلاه.

٣. لا يطبق تعهد الالتزام بالسرية:

(١) عندما تصبح المعلومات السرية متاحة للعموم على أن لا يتم ذلك بمخالفة هذه المادة من قبل أي من أصحاب الحقوق أو الدولة أو أي متلقّي مخول؛

(٢) عندما تصبح المعلومات السرية متاحة لصاحب الحق أو الدولة من قبل أي شخص ثالث (إلا إذا خرق الطرف الثالث موجب السرية والذي كان صاحب الحق أو الدولة على علم به)؛

(٣) إذا كانت المعلومات السرية قد جرى تطويرها بشكل مستقل من قبل الدولة، أصحاب الحقوق أو أي من الشركات المرتبطة بهم، ولم تكن ناجمة عن القيام بأنشطة بترولية بموجب هذه الاتفاقية؛

(٤) عندما يتوجب إنشاء المعلومات السرية بموجب القانون، إجراءات قضائية أو أنظمة البورصة المرعية الإجراء التي

judicial proceedings or applicable stock exchange regulations applicable to the Right Holders or their Affiliates; or

- (v) to the extent that confidential information is disclosed in order to comply with the Extractive Industries Transparency Initiative or any similar international initiative.

4. Each Party shall (to the extent applicable) ensure that its officers, directors, employees, secondees, agents, representatives, or individuals with a similar role or function, and that the Contractors and Subcontractors shall comply with this Article.

5. The foregoing provisions of this Article shall continue in force for a period of five (5) years following termination or expiry of this EPA.

Art. 36 Early Termination and Forced Assignment

1. Early Termination

a) The Minister may terminate this EPA by giving all of the Right Holders 90 days' written notice (an "EPA Termination Notice") specifying in reasonable detail the relevant circumstances if any of the following events or circumstances (each, a "Termination Event") occurs and is continuing:

- (i) a material or repeated breach by the Right Holders or the Operator of the law no 132/2010 (OPR Law), the decree no 10289/2013 (PAR) or this EPA;

يخضع لها اصحاب الحقوق او الشركات المرتبطة بهم؛ أو

(٥) عندما يتوجب إفشاء المعلومات السرية من أجل التقيد بمبادرة الشفافية في الصناعات الإستخراجية أو أي مبادرة دولية مشابهة.

٤. على كل طرف (إلى الحد المعمول به) أن يضمن قيام مديره وأجرائه ومساعديه ووكلائه وممثليه أو الأفراد ذوي الأدوار أو المهام المشابهة، ومتعاقديه ومتعاقديه الثانويين بالتقيد بهذه المادة.

٥. تبقى أحكام هذه المادة نافذة لمدة خمس سنوات (٥) تلي فسخ أو انتهاء مدة هذه الاتفاقية.

المادة ٣٦ الإنهاء المبكر والتنازل الجبري

١. الإنهاء المبكر

أ) للوزير أن ينهي هذه الاتفاقية وذلك عبر إبلاغه جميع أصحاب الحقوق إشعاراً خطياً مسبقاً قبل تسعين (٩٠) يوماً ("إشعار إنهاء الاتفاقية") على أن يحدد بالتفصيل المعقول الظروف العائدة لذلك، وذلك في حال حصول واستمرار أي من الأحداث أو الظروف (كل منها "سبب الإنهاء") التالية:

- (١) مخالفة هامة أو متكررة من قبل أصحاب الحقوق أو المشغل للقانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) أو المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة أو القواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) أو لهذه الاتفاقية؛

(ii) the Right Holders have failed to comply within a reasonable period of time with any final decision reached: (A) as the result of arbitration proceedings in accordance with Article 38 of this EPA, or (B) by a sole expert in accordance with Article 39 of this EPA that is final and binding in accordance with the provisions of this EPA;

(٢) تخلف أصحاب الحقوق عن التقيد خلال مهلة معقولة بأي قرار نهائي تم التوصل إليه: (أ) بنتيجة إجراءات تحكيمية عملاً بالمادة ٣٨ من هذه الاتفاقية، أو (ب) من قبل خبير منفرد عملاً بالمادة ٣٩ من هذه الاتفاقية ويكون قرار الخبير المنفرد نهائياً وملزماً عملاً بأحكام هذه الاتفاقية؛

(iii) the occurrence of an Event of Force Majeure that substantially disrupts the conduct of Petroleum Activities for a period of at least thirty-six (36) consecutive months provided that the Minister reasonably believes, based on the recommendation of the Petroleum Administration, that a party qualified in accordance with the Lebanese Law would be capable of conducting the Petroleum Activities in the Block pursuant to this EPA notwithstanding the events giving rise to such Event of Force Majeure; or

(٣) حصول ظرف قوة قاهرة يؤدي إلى تعطيل القيام بالأنشطة البترولية بصورة جوهرية لفترة لا تقل عن ستة وثلاثين شهراً (٣٦) متتالياً بشرط ان يرى الوزير بصورة معقولة، بالاستناد الى رأي هيئة إدارة قطاع البترول، أن فريقاً مؤهلاً بالاستناد الى القانون اللبناني هو قادر على تنفيذ الأنشطة البترولية في الرقعة بالاستناد الى اتفاقية الاستكشاف والإنتاج هذه بالرغم من الظروف التي تسببت بظرف القوة القاهرة هذا؛ أو

(iv) The revocation of the Petroleum Right granted hereunder pursuant to Article 161 of the decree no 10289/2013 (PAR).

(٤) إلغاء الحق البترولي الممنوح بموجب هذه الاتفاقية عملاً بالمادة ١٦١ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية).

b) If the Right Holders have remedied the Termination Event within the 90 days' notice period, the EPA Termination Notice shall be deemed to be no longer in effect. If the Right Holders notify the Minister that the Termination Event is not capable of remedy within such 90 day

ب) في حال قام أصحاب الحقوق بمعالجة سبب الإنهاء في مهلة الإشعار البالغة تسعين (٩٠) يوماً، يعتبر إشعار إنهاء الاتفاقية وكأنه لم يعد ساري المفعول. في حال أبلغ أصحاب الحقوق الوزير أنه لا يمكن معالجة سبب الإنهاء في مهلة التسعين يوماً هذه بل يمكن معالجته في مهلة أطول، يمكن عندها للوزير منحهم تمديداً وتعليقاً

period, but is capable of remedy in a longer period of time, the Minister may grant an extension and suspend the effect of the EPA Termination Notice, so long as the Right Holders are diligently pursuing a remedy.

c) Any termination of this EPA pursuant to this Article shall be effective notwithstanding any dispute by the Right Holders of the grounds for such termination. In the event that an arbitral tribunal appointed pursuant to Article 38 of this EPA determines that such termination was not justified, the remedy of the Right Holders shall be limited to monetary damages based on the fair market value (determined in the manner set forth in paragraph (d), except for the additional limitation relevant to an Event of Force Majeure) of their rights under this EPA as of the date of termination.

d) No compensation shall be paid to the Right Holders in connection with any termination pursuant to this Article, except that upon any termination resulting from a Termination Event set forth in paragraph 1(a)(iii) of this Article, the State shall pay to the Right Holders an amount equal to the greater of (i) all Recoverable Costs that have not been recovered as of the time of such termination, and (ii) 80% of the fair market value of the Participating Interests of the Right Holders as of the date of termination (such fair market value being equal to the amount that a willing buyer would pay to a willing seller of such Participating Interests, free of all Encumbrances, for cash consideration in U.S. dollars and on arm's length terms, determined on a going concern basis and assuming that the Event of Force Majeure ends as of the date of termination).

The fair market value shall be determined by the Parties through negotiations, but if such negotiations do not result in an agreement within ninety (90) days, then either the State or the Right Holders may submit the issue to

مفعول إشعار إنهاء الاتفاقية طالما أن أصحاب الحقوق يقومون بمعالجة الوضع بجدية.

(ج) إن أي إنهاء لهذه الاتفاقية بموجب هذه المادة يكون نافذاً بالرغم من أي منازعة من قبل أصحاب الحقوق في أسباب هذا الإنهاء. في حال قررت هيئة تحكيمية جرى تعيينها عملاً بالمادة ٣٨ من هذه الاتفاقية أن هذا الإنهاء لم يكن مبرراً، يقتصر التعويض العائد لأصحاب الحقوق على تعويض مالي مرتكز على قيمة السوق العادلة لحقوقهم (كما هي محددة في الفقرة (د)، باستثناء القيود الإضافية المتعلقة بأي ظرف قوة قاهرة) بموجب هذه الاتفاقية اعتباراً من تاريخ الإنهاء.

(د) لا يتم دفع أي تعويض لأصحاب الحقوق في ما يتعلق بأي إنهاء عملاً بهذه المادة، باستثناء أنه عند حصول أي إنهاء ناتج عن سبب إنهاء مبين في الفقرة (١) (أ) (٣) من هذه المادة، تسدد الدولة لأصحاب الحقوق مبلغاً يساوي المبلغ الأكبر من المبلغين التاليين (١) جميع النفقات القابلة للاسترداد التي لم يتم استردادها اعتباراً من تاريخ هذا الإنهاء، و (٢) ٨٠% من قيمة السوق العادلة من نسب مشاركة أصحاب الحقوق وذلك اعتباراً من تاريخ الإنهاء (تكون قيمة السوق العادلة مساوية للمبلغ الذي يدفعه الشخص الراغب بالبيع للطرف الراغب بشراء نسب المشاركة هذه، خالية من أي أعباء، مقابل بدل نقدي بالدولار الأميركي وعلى قدم المساواة، ويتم تحديده على أساس استمرارية الاستثمار وعلى اعتبار أن حالة القوة القاهرة تنتهي بتاريخ الإنهاء).

يتم تحديد قيمة السوق العادلة من قبل الأطراف من خلال المفاوضات، ولكن إذا لم تؤد هذه المفاوضات إلى اتفاق في غضون تسعين (٩٠) يوماً، عندها قد تلجأ الدولة أو أصحاب الحقوق للإستحصال على قرار نهائي عن طريق التحكيم وفقاً للمادة ٣٨ من

final resolution through arbitration pursuant to Article 38 of this EPA.

هذه الاتفاقية.

e) The Right Holders may terminate this EPA by giving the State 90 days' written notice upon an Event of Force Majeure occurring and continuing that substantially disrupts the conduct of Petroleum Activities for a period of at least thirty-six (36) consecutive months. The Right Holders may also withdraw from this EPA and surrender their rights hereunder in the circumstances contemplated in Article 39 of the decree no 10289/2013 (PAR). Any such withdrawal or surrender must be made by all of the Right Holders (or by the Operator acting on their behalf, if duly appointed to do so by the Right Holders). The withdrawal or surrender of a Participating Interest by one or more (but less than all) Right Holders shall be treated as an Assignment and may only be made in compliance with the requirements of Article 34 of this EPA. No compensation shall be paid to the Right Holders in connection with a termination or surrender contemplated in this paragraph.

(هـ) يمكن لأصحاب الحقوق إنهاء هذه الاتفاقية بإبلاغ الدولة إشعاراً خطياً مسبقاً قبل تسعين (٩٠) يوماً لدى حدوث ظرف قوة قاهرة واستمرار هذا الظرف مما من شأنه أن يعطل بصورة جوهرية القيام بالأنشطة البترولية لمدة لا تقل عن ستة وثلاثين (٣٦) شهراً متتالياً. يمكن لأصحاب الحقوق أيضاً الانسحاب من هذه الاتفاقية والتنازل عن حقوقهم بموجبها في الظروف المنصوص عليها في المادة ٣٩ المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية). يجب أن يحصل هذا الانسحاب أو التنازل من قبل جميع أصحاب الحقوق (أو من قبل المشغل الذي يعمل بالنيابة عنهم، إذا كان معيناً أصولاً من قبل أصحاب الحقوق). يعتبر الانسحاب أو التنازل عن نسبة مشاركة من قبل صاحب الحق أو أكثر (ولكن ليس الجميع) أنه تنازل ويمكن فقط ان يتم وفقاً لشروط المادة ٣٤ من هذه الاتفاقية. لا يُحدّد أي تعويض لأصحاب الحقوق بخصوص الإنهاء أو التنازل المنصوص عنه في هذه الفقرة.

2. Forced Assignment

a) A "Forced Assignment Event" shall be considered to have occurred if any of the following events or circumstances occurs and is continuing:

- (i) the occurrence of a Termination Event resulting primarily from the actions or omissions of, or an Event of Force Majeure affecting, a particular Right Holder;
- (ii) a material breach of Article 26, 35 or 41 of this EPA or Article 147 of the decree no 10289/2013 (PAR) by a Right Holder;

٢. التنازل الجبري
أ) يعتبر "حدث التنازل الجبري" حاصلًا في حال وقوع أي من الظروف أو الأحداث التالية واستمرارها:

- (١) حصول سبب إنهاء ناجم بشكل أساسي عن قيام صاحب حق معين بأفعال أو الامتناع عن القيام بها، أو بسبب ظرف قوة قاهرة يؤثر على صاحب حق معين؛
- (٢) مخالفة هامة من قبل صاحب حق للمادة ٢٦ أو ٣٥ أو ٤١ من هذه الاتفاقية أو للمادة ١٤٧ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية)؛

(iii) a Right Holder has provided any materially false or misleading statement(s) to, or withheld any significant information from, the Council of Ministers or the Minister or the Petroleum Administration relating to this EPA or any Petroleum Activities; or

(٣) إداء صاحب الحق بتصريح/بتصريحات غير صحيح(ة) أو مضلل(ة) على نحو ملموس أو قيامه بكتف معلومات مهمة عن مجلس الوزراء أو الوزير أو هيئة إدارة قطاع البترول تكون متعلقة بهذه الاتفاقية أو بأي أنشطة بترولية؛ أو

(iv) the making of any order or the passing of any resolution or the taking of any other step by any person for the receivership, administration, liquidation, bankruptcy, insolvency, dissolution, or reorganization for the benefit of the creditors, or any similar or analogous process in any part of the world, of any Right Holder or any Entity that guarantees the obligations of a Right Holder pursuant to paragraph 4 [or paragraph 8] of Article 6 of this EPA, save where the foregoing is for the purpose of amalgamation or reorganization of a Right Holder or such guarantor and its Affiliates.

(٤) صدور أي أمر أو اتخاذ أي قرار أو القيام بأي إجراء من قبل أي شخص من أجل الحراسة القضائية أو الإدارة أو التصفية أو الإفلاس أو عدم الملاءة أو الحل أو إعادة التنظيم لصالح الدائنين، أو القيام بأي إجراء مماثل أو مشابه في أي مكان من العالم لأي صاحب حق أو كيان يضمن موجبات صاحب الحق سنداً للفقرة ٤ [أو الفقرة ٨] من المادة ٦ من هذه الاتفاقية، إلا إذا كان ذلك يهدف إلى دمج أو إعادة تنظيم صاحب الحق أو هذا الضامن والشركات المرتبطة به.

b) In the event of a Forced Assignment Event, the Minister may elect to require the Right Holder responsible for the Forced Assignment Event (the “**Defaulting Party**”) to assign its Participating Interest unconditionally, without consideration and free from all Encumbrances to the other Right Holders (the “**Non-Defaulting Parties**”) in proportion to the Non-Defaulting Parties’ Participating Interests (a “**Forced Assignment**”) by giving the Defaulting Party 90 days’ written notice and specifying in reasonable detail the Forced Assignment Event (a “**Forced Assignment**”

ب) في حال حصول حدث إنهاء جبري، يمكن للوزير أن يطلب من صاحب الحق المسؤول عن حدث الإنهاء الجبري (“**الطرف المُخَلِّ**”) أن يتنازل عن نسبة مشاركته من دون أي شرط ومن دون مقابل وخالية من جميع الأعباء، وذلك إلى أصحاب الحقوق الآخرين (“**الأطراف غير المُخَلِّين**”) بنسبة نسب مشاركة الأطراف غير المخلة (“**التنازل الجبري**”) بإبلاغه الطرف المخل إنذاراً خطياً قبل تسعين (٩٠) يوماً يحدد بالتفصيل المعقول حدث الإنهاء الجبري (“**إنذار التنازل الجبري**”). بالرغم مما سبق ذكره، إذا كان حدث التنازل الجبري نتيجة لمخالفة المادة

Notice”).

Notwithstanding the foregoing, if the Forced Assignment Event is a result of a breach of Article 41 of this EPA, the Minister may require the Forced Assignment to take place with immediate effect.

c) If the Defaulting Party has remedied the Forced Assignment Event within the 90 days' notice period, the Forced Assignment Notice shall be deemed to be no longer in effect. If the Defaulting Party notifies the Minister that the Forced Assignment Event is not capable of remedy within such 90 day period, but is capable of remedy in a longer period of time, the Minister may grant an extension and suspend the effect of the Forced Assignment Notice, so long as the Defaulting Party is diligently pursuing a remedy. The delivery of a Forced Assignment Notice shall be deemed to suspend, and the conclusion of a Forced Assignment shall be deemed to remedy, any Termination Notice delivered in respect of the same events or circumstances.

d) Each Non-Defaulting Party shall be required to accept the assignment of its share of the Defaulting Party's Participating Interest, provided that the Non-Defaulting Parties shall not be liable for any obligations of the Defaulting Party accrued prior to the Forced Assignment. From the date of the Forced Assignment, the Non-Defaulting Parties shall be jointly and severally liable for all obligations arising from the Defaulting Party's Participating Interest including but not limited to, any Minimum Work Commitment. The Right Holders may agree to arrangements among themselves for the compensation (or absence of compensation) of the Defaulting Party, but no such agreement shall have any impact on the effectiveness of, or result in a delay in, any Forced Assignment.

e) In the event that any Forced

٤١ من هذه الاتفاقية، يمكن للوزير أن يطلب تنفيذ التنازل الجبري بمفعول فوري.

(ج) في حال قام الطرف المخل بمعالجة حدث التنازل الجبري خلال مهلة الإنذار البالغة تسعين (٩٠) يوماً، يعتبر عندها إنذار التنازل الجبري إنه لم يعد ساري المفعول. في حال أبلغ الطرف المخل الوزير أن حدث التنازل الجبري غير قابل للمعالجة خلال مهلة التسعين (٩٠) يوماً، لكنه قابل للمعالجة في مهلة أطول، يمكن للوزير أن يمنحه تمديداً وأن يعلق مفعول إنذار التنازل الجبري طالما أن الطرف المخل يقوم بالمعالجة بشكل جدي. يكون لإبلاغ إنذار التنازل الجبري مفعولاً معلقاً لأي إشعار إنهاء مبلغ بخصوص الأحوال أو الظروف ذاتها، كما يكون إنهاء التنازل الجبري مفعولاً معالماً لهذا الإشعار.

(د) على كل طرف غير مخل أن يقبل التنازل، وفق حصته، عن نسبة مشاركة الطرف المخل بشرط أن الأطراف غير المخلين لن يكونوا مسؤولين عن أي موجبات للأطراف المخلين المتوجبة قبل التنازل الجبري. اعتباراً من تاريخ التنازل الجبري، يكون الأطراف غير المخلين مسؤولين بالتكافل والتضامن عن جميع الموجبات الناتجة عن نسبة مشاركة الطرف المخل، بما في ذلك على سبيل المثال لا الحصر، أي التزام بالحد الأدنى لموجبات العمل. يمكن لأصحاب الحقوق الموافقة على ترتيبات في ما بينهم بشأن التعويض (أو عدم التعويض) للطرف المخل، ولكن لا يكون لأي إتفاق في ما بينهم أي تأثير على نفاذ أي تنازل جبري أو ينتج عنه تأخير في التنازل الجبري.

(هـ) في حال أدى أي تنازل جبري إلى وجود

Assignment would result in there being fewer than three (3) Right Holders, the Minister may elect to have the State or an Entity wholly-owned by the State (provided that such Entity will be financially capable of meeting its obligations under the EPA) (i) take a Forced Assignment of the Defaulting Party's entire Participating Interest in lieu of the Non-Defaulting Parties, or (ii) take an assignment of a Participating Interest of 0.01% from the Defaulting Party, in which case the assignment to each Non-Defaulting Party shall be reduced accordingly. No compensation shall be paid to the Defaulting Party in connection with any such Forced Assignment.

f) Any Forced Assignment shall be effective notwithstanding any dispute by the Defaulting Party of the grounds therefore. In the event that an arbitral tribunal appointed pursuant to Article 38 of this EPA determines that such Forced Assignment was not justified, the remedy of the Defaulting Party shall be limited to monetary damages based on the fair value of its rights under this EPA as of the date of Forced Assignment, less any compensation received.

g) Nothing in this Article shall preclude the State from pursuing any and all remedies in respect of a default by a Defaulting Party available under this EPA, Lebanese law or otherwise.

3. Consequences of Termination. If the EPA is terminated in accordance with an EPA Termination Notice, the Right Holders shall:

a) forfeit all their future rights and interests under the EPA as from the date of termination;

b) release the State from any and all actions, claims, demands and proceedings

أقل من ثلاثة (٣) أصحاب حقوق، يمكن للوزير عندها أن يختار بأن تقوم الدولة أو أي كيان مملوك بالكامل من قبل الدولة (شرط أن يكون هذا الكيان قادراً مالياً على الالتزام بموجباته عملاً بالاتفاقية) ب (١) أخذ تنازل جبري عن كامل نسبة مشاركة الطرف المخل بدلاً من الأطراف غير المخّلين، أو (٢) أخذ تنازل عن نسبة المشاركة بقيمة ٠,٠١% من الطرف المخل، وفي هذه الحالة يتم تخفيض التنازل لكل طرف غير مخل وفقاً لذلك. لا يُسَدّد أي تعويض إلى الطرف المخل تبعاً لهذا التنازل الجبري.

و) إن أي تنازل جبري يكون نافذاً بالرغم من أي منازعة من قبل الطرف المخل للأسباب الآتية الذكر. في حال قررت هيئة تحكيمية معينة بالاستناد إلى المادة ٣٨ من هذه الاتفاقية أن هذا التنازل الجبري لم يكن مبرراً، يكون التعويض للطرف المخل محصوراً بتعويض مالي مستند إلى القيمة العادلة لحقوقه بموجب هذه الاتفاقية بتاريخ التنازل الجبري، محسوماً منه أي تعويض مقبوض.

ز) لا شيء في هذه المادة يمنع الدولة من القيام بأي وبجميع وسائل المعالجة في ما يتعلّق بالإخلال من قبل الطرف المخل المنصوص عليها في هذه الاتفاقية وفي القانون اللبناني أو سواهما.

٣. مفاعيل الإنهاء. في حال تم إنهاء هذه الاتفاقية بالاستناد لإشعار إنهاء الاتفاقية، فإن أصحاب الحقوق:

(أ) يفقدون جميع حقوقهم ومصالحهم المستقبلية بموجب هذه الاتفاقية اعتباراً من تاريخ الإنهاء؛

(ب) يعفون الدولة من أي دعاوى ومطالبات وطلبات وإجراءات قد تنتج عن الإنهاء

that may arise out of such termination other than in respect of a dispute in relation to such termination; and

c) if termination occurs during an Exploration Period, forfeit the Work Commitment Guarantee, which the Minister may draw in an amount equal to its face amount less the Recoverable Costs incurred during such Exploration Period and attributable to the relevant Minimum Work Commitment.

Art. 37 General provisions on consultation, arbitration and sole expert

A dispute shall be resolved, if possible, by negotiation between the Parties. A notice of the existence of a dispute shall be given by a Party to another in accordance with the provisions of this EPA on serving notices. In the event that no agreement is reached within thirty (30) days after the date one Party notifies the other that a dispute exists, or such longer period that is specifically provided for elsewhere in this EPA or agreed between the Parties, either Party shall have the right to have such dispute determined by arbitration or a sole expert as provided for in this EPA. Arbitration and sole expert determination as aforesaid shall be the exclusive method of determining a dispute pursuant to this EPA.

Art. 38 Arbitration

1. Subject to the provisions of the Article 37 of this EPA, and save for any matter to be referred to a sole expert pursuant to the provisions of this EPA, the Parties shall submit any dispute, controversy or claim arising out of or relating to this EPA (including any dispute, controversy or claim between the Parties arising out of the application of the decree no 10289/2013 (PAR) to the activities contemplated in this EPA), which shall for the purpose of dispute

المذكور ما خلا المنازعة المرتبطة بهذا الإنهاء؛

(ج) وإذا حصل الإنهاء خلال فترة الاستكشاف، يفقدون كفالة الالتزام بموجبات العمل التي يكون الوزير قد قبضها وهي عبارة عن مبلغ مساوٍ لقيمتها الاسمية محسوماً منه التكاليف القابلة للاسترداد التي تم تكبدها خلال فترة الاستكشاف هذه والعائدة للالتزام الحد الأدنى لموجبات العمل ذات الصلة.

المادة ٣٧ أحكام عامة حول الاستشارات والتحكيم والخبير المنفرد

يتوجب حل أي نزاع، إذا كان ذلك ممكناً، عبر التفاوض بين الأطراف. يجب تقديم إشعار بوجود نزاع من طرف إلى آخر وفقاً للأحكام المتعلقة بالإشعارات في هذه الاتفاقية. في حال عدم التوصل إلى اتفاق خلال ثلاثين (٣٠) يوماً بعد تاريخ تبليغ الإشعار بوجود نزاع من أحد الأطراف إلى الطرف الآخر أو خلال فترة أطول منصوص عليها تحديداً في أحكام أخرى في هذه الاتفاقية أو متوافق عليها من قبل الأطراف، فيحق لأي من الأطراف اللجوء إلى التحكيم أو الاستعانة بخبير منفرد للبت بالنزاع، وفق المنصوص عليه في هذه الاتفاقية. إن التحكيم وقرار الخبير المنفرد هما الوسيّلتان الحصريّتان للبت بالنزاعات بموجب هذه الاتفاقية.

المادة ٣٨ التحكيم

١. عملاً بأحكام المادة ٣٧ من هذه الاتفاقية، وباستثناء أي مسألة تتم إحالتها إلى خبير منفرد وفق ما هو منصوص عليه في أحكام هذه الاتفاقية، يتوجب على الأطراف عرض أي نزاع أو مسألة خلافية أو مطالبة ناشئة عن هذه الاتفاقية أو مرتبطة بها (بما في ذلك أي نزاع أو مسألة خلافية أو مطالبة بين الأطراف ناجمة عن تطبيق أحكام المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) على الأنشطة المنصوص عليها في هذه الاتفاقية)، والتي يجب أن

resolution include the interpretation, breach, termination or invalidity thereof, and which cannot be resolved by negotiation during the time period specified in the Article 37 of this EPA, to binding arbitration as hereinafter provided:

- a) The dispute shall be settled by arbitration in accordance with the Rules of Arbitration of the International Chamber of Commerce , hereinafter referred to as the “**ICC Rules of Arbitration**”;
- b) The place of any arbitration pursuant to these provisions shall be Paris, France;
- c) The law applicable to the merits of the dispute shall be Lebanese law;
- d) The language of the arbitration shall be English, and the English version of this EPA and the decree no 10289/2013 (PAR) may be used in such arbitration to the extent there is no conflict with the Arabic version;
- e) The arbitral proceedings shall be confidential.
- f) The arbitral panel shall be composed of three (3) arbitrators to be appointed in accordance with the ICC Rules of Arbitration, provided that, upon mutual agreement of both Parties, the arbitration may be conducted by a sole arbitrator appointed pursuant to the ICC Rules of Arbitration.

2. An award or a decision, including an interim award or decision, in arbitral proceedings pursuant to this Article shall be binding on the Parties, and judgment thereon may be entered in any court having jurisdiction for that purpose. Each of the Parties hereby waives any defences based upon sovereign immunity and waives any claim to immunity:

- a) in respect of proceedings to enforce

تتضمن لغايات حل النزاع تفسير أو مخالفة أو إنهاء أو بطلان الاتفاقية والتي لا يمكن حلها عبر التفاوض خلال المهلة المنصوص عليها في المادة ٣٧ من هذه الاتفاقية، وذلك إلى التحكيم الملزم وفق ما يلي:

- (أ) تتم تسوية النزاع عبر التحكيم وفقاً لقواعد التحكيم لدى غرفة التجارة الدولية، ويشار إليها في ما يلي بـ "قواعد التحكيم لدى غرفة التجارة الدولية"؛
- (ب) يكون المكان لأي عملية تحكيم وفقاً لهذه الأحكام في باريس، فرنسا؛
- (ج) إن القانون المطبق على أساس النزاع هو القانون اللبناني؛
- (د) يكون التحكيم باللغة الإنكليزية، ويمكن استعمال النسخة الإنكليزية من هذه الاتفاقية ومن المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) بالقدر الذي لا يوجد فيه تعارض مع النسخة العربية؛
- (هـ) تكون إجراءات التحكيم سرية؛
- (و) تتألف هيئة التحكيم من ثلاثة (٣) محكمين يتم تعيينهم وفقاً لقواعد التحكيم لدى غرفة التجارة الدولية، بشرط أنه يمكن، بناءً على اتفاق الأطراف، إجراء التحكيم من قبل محكم واحد يتم تعيينه وفقاً لقواعد التحكيم لدى غرفة التجارة الدولية.

٢. يكون الحكم أو القرار، بما في ذلك الحكم أو القرار غير النهائي، المتخذ في الإجراءات التحكيمية وفقاً لهذه المادة ملزماً للأطراف، ويجوز تقديم الحكم أمام أي محكمة ذات صلاحية لهذا الغرض. يتنازل كل من الأطراف بموجبه عن أي أسباب دفاع أو دافع تستند إلى الحصانة السيادية ويتنازل كل منهم عن المطالبة بالحصانة:

- (أ) في ما يتعلق بإجراءات تنفيذ أي حكم

any such award or decision including, without limitation, immunity from service of process and from the jurisdiction of any court; and

- b) in respect of immunity from the execution of any such award or decision against any property held for a commercial purpose.

Art. 39 Sole expert

1. Any dispute which is required to be referred to a sole expert pursuant to the provisions of this EPA and any other matter which the Parties may otherwise agree to so refer, shall be referred to a sole expert for determination by a Party giving notice to such effect pursuant to the provisions of this EPA on serving notices. Such notice shall contain a statement describing the dispute and all relevant information associated therewith.

2. A sole expert shall be an independent and impartial physical or legal person of international standing with relevant qualifications and experience and not of the same nationality as any of the Parties, appointed pursuant to the mutual agreement of the Parties. Any sole expert appointed shall act as an expert and not as an arbitrator or mediator and shall be instructed to endeavour to express an opinion on the resolution of the disagreement or to resolve the dispute, as the case may be, referred to him within thirty (30) days of his appointment, but in any event within sixty (60) days of the appointment. Upon the selection of the sole expert, the Party receiving the notice of referral as described in the previous paragraph of this Article shall submit its own statement containing all information it considers relevant with respect to the dispute. If the Parties are unable to agree on

أو قرار بما في ذلك، على سبيل المثال لا الحصر، الحصانة ضد التبليغ القضائي وضد الولاية القضائية لأي محكمة؛

(ب) وفي ما يتعلق بالحصانة ضد تنفيذ أي حكم أو قرار ضد أي ممتلكات مخصصة لغايات تجارية.

المادة ٣٩ الخبير المنفرد

١. إن أي مسألة موضوع نزاع يقتضي إحالتها إلى خبير منفرد وفقاً لأحكام هذه الاتفاقية كما وأي مسألة أخرى يوافق الأطراف على إحالتها إلى خبير منفرد، تتم إحالتها إلى خبير منفرد للبت بها من قبل طرف يعطي إشعاراً لهذه الغاية وفقاً للأحكام المتعلقة بالإشعارات المنصوص عليها في هذه الاتفاقية. يجب أن يحتوي هذا الإشعار على بيان يصف النزاع وجميع المعلومات المرتبطة بذلك.

٢. يكون الخبير المنفرد شخصاً طبيعياً أو معنوياً مستقلاً وحيادياً يتمتع بمكانة عالمية ومؤهلات وخبرات ولا يحمل جنسية أي من الأطراف، ويتم تعيينه بناءً على اتفاق الأطراف. يجب أن يعمل أي خبير منفرد معين كخبير وليس كمحكم أو وسيط ويجب إعلامه بمهمته بالسعي إلى ابداء الرأي حول الحل بشأن الخلاف أو حل النزاع، وفق ما يقتضيه الحال، خلال ثلاثين (٣٠) يوماً من تاريخ تعيينه، ولكن بأي حال من الأحوال خلال ستين (٦٠) يوماً من تاريخ التعيين. عند اختيار الخبير المنفرد، على الطرف الذي يتبَّع إشعار الإحالة وفقاً للفقرة السابقة من هذه المادة أن يقدم بيانه الخاص الذي يحتوي على جميع المعلومات التي يعتبرها ذات صلة بالمسألة موضوع النزاع بين الأطراف. في حال لم يتمكن الأطراف من الاتفاق على تعيين خبير منفرد خلال عشرين (٢٠) يوماً بعد تبليغ أي طرف إشعاراً بالإحالة وفقاً لهذه المادة، فيتم تعيين الخبير المنفرد من قبل مركز الخبرة في غرفة التجارة الدولية (International Chamber of Commerce Centre for Expertise).

the appointment of a sole expert within twenty (20) days after a Party has received a notice of referral pursuant to this Article, the sole expert shall be appointed by the International Chamber of Commerce Centre for Expertise.

3. The sole expert shall decide the manner in which any determination is made, including whether the Parties shall make oral or written submissions and arguments, and the Parties shall co-operate with the sole expert and provide such documentation and information as the sole expert may request. All correspondence, documentation and information provided by a Party to the sole expert shall be copied to the other Party, and any oral submissions to the sole expert shall be made in the presence of all Parties. The sole expert may obtain any independent professional or technical advice as the sole expert considers necessary. The English version of this EPA signed by the Parties shall be used in any determination by the sole expert to the extent that there is no conflict with the Arabic version. The fees and expenses of a sole expert appointed pursuant to the provisions of this Article shall be borne equally by the Parties.

4. Where pursuant to the provisions of this EPA, the decision of the sole expert is final and binding, such decision shall not be subject to any appeal, save in cases of fraud, corruption or manifest disregard of applicable procedure of this EPA. In the event that any Party fails to comply with a final and binding decision of the sole expert in any material respect, and the issue is not resolved amicably by negotiations within the time period contemplated in Article 37, the other Party or Parties may commence arbitration proceedings for the purposes of compelling compliance with such decision or seeking damages from any lack of compliance. In the event that the sole expert fails to resolve the dispute by the deadline

٣. يحدد الخبير المنفرد الطريقة التي يتم بواسطتها اتخاذ أي قرار، ويشمل ذلك ما إذا كان على الأطراف تقديم معلومات وحجج شفوية أو خطية، ويجب على الأطراف التعاون مع الخبير المنفرد وتقديم المستندات والمعلومات وفق ما يطلبه الخبير المنفرد. يجب توفير نسخ عن جميع المراسلات والوثائق والمعلومات المقدمة من أي طرف إلى الخبير المنفرد وذلك إلى الطرف الآخر، وعلى الخبير المنفرد الاستماع إلى أي معلومات شفوية بحضور جميع الأطراف. يمكن للخبير المنفرد أن يحصل على أي مشورة مستقلة مهنية أو تقنية يراها ضرورية. تستخدم النسخة الإنكليزية من هذه الاتفاقية الموقعة من قبل الأطراف في أي قرار يتخذه الخبير المنفرد بالقدر الذي لا يوجد فيه تعارض مع النسخة العربية. يتحمل الأطراف بالتساوي أتعاب ومصاريف الخبير المنفرد المعين وفقاً لأحكام هذه المادة.

٤. عملاً بأحكام هذه الاتفاقية، يكون قرار الخبير المنفرد نهائياً وملزماً وغير قابلاً للاستئناف، باستثناء حالات الغش أو الفساد أو التجاهل الواضح للإجراءات المطبقة لهذه الاتفاقية. في حال تخلف أي من الأطراف عن التقيد بقرار الخبير المنفرد النهائي والملزم بأي وجه من الوجوه الهامة، ولم تحل المسألة حياً بواسطة المفاوضات ضمن المهلة المنصوص عليها في المادة ٣٧ من هذه الاتفاقية، يمكن عندئذ للطرف الآخر أو لأطراف الآخرين الشروع في إجراءات التحكيم من أجل فرض التقيد بالقرار أو الحصول على تعويض من جراء عدم التقيد. في حال لم يتوصل الخبير المنفرد إلى حلّ النزاع خلال المهلة المحددة في الفقرة الثانية من هذه المادة ٣٩ حيث يكون الحل، عملاً بأحكام هذه الاتفاقية، نهائياً وملزماً،

specified in paragraph 2 of this Article 39 where such resolution is, pursuant to the provisions of this EPA, deemed to be final and binding, any party may refer the dispute to arbitration in accordance with Article 38 of this EPA.

Art. 40 Language, governing law and interpretation

1. This EPA shall be governed by and construed in accordance with Lebanese law.

2. This EPA has been made in the Arabic language and an English language version. However, in case of conflict the Arabic original shall prevail.

3. All documents submitted for approval by the Council of Ministers pursuant to this EPA shall be in the Arabic language, although the Right Holders may also submit an English version for information purposes, or for purposes of any prior review or approval by the Petroleum Administration or the Minister. All other documents, accounts, books and records prepared, maintained or submitted pursuant to this EPA shall be in the Arabic language or the English language.

Art. 41 Right Holder conduct

The Right Holders, their Affiliates and their respective personnel shall act, at all times, in a manner which is consistent with the highest ethical standards.

Each Right Holder warrants that the Right Holder and its Affiliates have not made, offered, or authorized and will not make, offer, or authorize with respect to the matters which are the subject of this EPA, any compensation, commission, payment, gift, promise or other advantage that would:

1. be based on knowing or being aware of a

يمكن لأي طرف إحالة النزاع إلى التحكيم عملاً بأحكام المادة ٣٨ من هذه الاتفاقية.

المادة ٤٠ اللغة والقانون المطبق والتفسير

١. تخضع هذه الاتفاقية وتفسر بالاستناد إلى القانون اللبناني.

٢. تم تنظيم هذه الاتفاقية باللغة العربية ونسخة باللغة الإنكليزية. لكن، في حال وجود تعارض بين النصين، يطبق النص العربي الأصلي.

٣. يجب أن تكون جميع المستندات المقدمة إلى مجلس الوزراء للإستحصال على موافقته بموجب هذه الاتفاقية باللغة العربية، وعلى الرغم من ذلك يمكن أيضاً لأصحاب الحقوق تقديم نسخة عن تلك المستندات باللغة الإنكليزية على سبيل المعلومات أو لغاية أي مراجعة مسبقة أو موافقة مسبقة من قبل هيئة إدارة قطاع البترول أو الوزير. يجب أن تكون جميع المستندات والحسابات والكتب والدفاتر والسجلات الأخرى، التي يجري إعدادها أو تقديمها أو حفظها بموجب هذه الاتفاقية باللغة العربية أو باللغة الإنكليزية.

المادة ٤١ سلوك صاحب الحق

على أصحاب الحقوق والشركات المرتبطة بهم والعاملين لديهم أن يتصرفوا، في كل الأوقات، بشكل يتوافق مع أعلى المعايير الأخلاقية.

يضمن كل صاحب حق بأنه والشركات المرتبطة به لم ولن يقدموا أو يعرضوا أو يجيزوا أي تعويض أو عمولة أو مدفوعات أو هدايا أو وعود أو غير ذلك من المنافع بخصوص الأمور التي هي موضوع هذه الاتفاقية والتي يكون من شأنها أن:

١. تركز على معرفة أو إدراك بوجود احتمال كبير

high probability that any such money or thing of value will be offered, paid or promised directly to any public official or through any other person or entity, to or for the use or benefit of any public official, including any person holding a legislative, administrative or judicial office, or any person employed by or acting on behalf of a public agency, a public enterprise or a public international organization, or any political party or political party official or candidate for office, for the purpose of influencing any act or decision of such officials in their official capacity.

2. be based or calculated on the successful award of this EPA or any capital employed, cost incurred, or profit earned or generated or estimated to be earned or generated by the Right Holder and its Affiliates.

3. violate (i) applicable Lebanese laws; (ii) the laws of the country of incorporation of such Right Holder or such Right Holder's Ultimate Parent Entity and of the principal place of business of such Ultimate Parent Entity; or (iii) the principles described in the Convention on Combating Bribery of Foreign Public Officials in International Business Transactions, signed in Paris on December 17, 1997, which entered into force on February 15, 1999, and the Convention's Commentaries.

Each Right Holder and its Affiliates shall acknowledge that the above stated representations and warranties are fundamental to the basis of good faith under this EPA and any breach of the above shall entitle the State to require the Right Holder in breach to make a Forced Assignment pursuant to Article 36 of this EPA with immediate effect, and in the event of such Forced Assignment, the Right Holder and its Affiliates shall not be entitled to any compensation and shall have no claims.

بأن يكون هذا المال أو الشيء ذي القيمة قد تمّ تقديمه أو دفعه أو حصل وعد بشأنه سواء مباشرة إلى أي موظف عام أو من خلال أي شخص أو كيان آخر، وذلك إلى أي موظف عام أو لاستعماله الشخصي أو لمنفعته ويقصد بالموظف العام أي شخص يتولى منصبا تشريعيا أو إداريا أو قضائيا، بما في ذلك أي شخص مستخدم من قبل هيئة عامة أو مؤسسة عامة أو منظمة دولية عامة، أو أي حزب سياسي أو مسؤول في حزب سياسي أو مرشح لمنصب أو يعمل بالنيابة عنهم، بهدف التأثير على أي تصرف أو قرار صادر عن هؤلاء الموظفين العاملين بصفتهم الرسمية.

٢. ترتكز على أو تُحتسب بالاستناد إلى منح اتفاقية الاستكشاف والإنتاج هذه أو أي رأسمال مُشغّل أو كلفة تمّ تكبدها أو ربح تم كسبه أو تحقيقه أو من المتوقع كسبه أو تحقيقه من قبل صاحب الحق والشركات المرتبطة به.

٣. تخالف (١) القوانين اللبنانية المرعية الإجراء، (٢) قوانين البلد حيث صاحب الحق مسجل أو حيث الشركة الأم مسجلة ومكان العمل الرئيسي للشركة الأم؛ أو (٣) المبادئ المنصوص عليها في اتفاقية مكافحة رشوة الموظفين العموميين الأجانب في المعاملات التجارية الدولية الموقعة في باريس يوم ١٧ كانون الأول ١٩٩٧ والتي دخلت حيز التنفيذ في ١٥ شباط ١٩٩٩ وشروح هذه الاتفاقية.

على صاحب الحق والشركات المرتبطة به الإقرار أن التأكيدات والضمانات الأنف ذكرها أساسية لضمان حسن النية عملاً بهذه الاتفاقية وأن أي مخالفة لهذه التأكيدات والضمانات تعطي الدولة الحق بالطلب من صاحب الحق المخالف بتنفيذ التنازل الجبري عملاً بالمادة ٣٦ من هذه الاتفاقية، وبمفعول فوري، وفي حال التنازل الجبري، لا يستحق لصاحب الحق والشركات المرتبطة به أي تعويض ولا يحق لهم التقدم بأي مطالبة.

Each Right Holder and its Affiliates shall use all reasonable endeavours to obtain representations and warranties similar to those set out in this Article from its contractors.

Art. 42 Conflicts of interest

A Right Holder shall notify the Petroleum Administration and the other Right Holders of any arrangement or agreement to be entered into in connection with the Petroleum Activities contemplated or conducted pursuant to applicable Lebanese law and this EPA in which such Right Holder or its Affiliate has a direct or indirect interest which could reasonably be expected to conflict with the interests of the State.

Art. 43 Waiver

No waiver by the State of any default by a Right Holder in the performance of any provision of this EPA shall operate or be construed as a waiver of any future default or defaults by the same Right Holder or any other Right Holder, whether of a like or of a different character. Except as expressly provided in this EPA, no Party shall be deemed to have waived, released or modified any of its rights pursuant to this EPA unless such Party has expressly stated, in writing, that it does waive, release or modify such right.

Art. 44 Notices

1. All notices, invoices and other communications hereunder shall be deemed to have been properly given or presented, if delivered in writing in person or by courier or sent by facsimile or email at the addresses indicated in this Article with the charges associated with the delivery of the notice, invoice or other communication being paid

على صاحب الحق والشركات المرتبطة به أن يسعوا بشكل معقول إلى الحصول من المتعاقدين معهم على أحكام وضمائم مماثلة لتلك المنصوص عليها في هذه المادة.

المادة ٤٢ تعارض المصالح

يتوجب على صاحب الحق أن يبلغ هيئة إدارة قطاع البترول وأصحاب الحقوق الآخرين عن أي ترتيب أو اتفاق سوف يتم عقده في ما يتعلق بالأنشطة البترولية المنصوص عليها أو المنفذة عملاً بالقانون اللبناني المرعي الإجراء وبأحكام هذه الاتفاقية، والتي لصاحب الحق هذا أو للشركات المرتبطة به مصلحة مباشرة أو غير مباشرة والتي من الممكن إعتبارها بشكلٍ معقول أنها تتعارض مع مصالح الدولة.

المادة ٤٣ التنازل عن ممارسة الحق

إن أي تنازل من قبل الدولة عن أي إخلال من قبل صاحب الحق في تنفيذ أية أحكام في هذه الاتفاقية لا يمكن أن يعمل به أو يفسر انه تنازل عن إخلال مستقبلي أو إخلالات مستقبلية من قبل صاحب الحق نفسه أو أي صاحب حق آخر، سواء بذات الصفة أو بصفة مخالفة. باستثناء ما هو منصوص عليه صراحة في هذه الاتفاقية، لا يمكن اعتبار أي طرف أنه تنازل، حرر أو عدل أياً من حقوقه بموجب هذه الاتفاقية، إلا إذا صرح هذا الطرف صراحة وخطياً أنه تنازل، حرر أو عدل هذا الحق.

المادة ٤٤ الإشعارات

١. تعتبر جميع الإشعارات والفواتير ووسائل الاتصال الأخرى المنصوص عليها في هذه الاتفاقية أنها سلمت أو قدمت أصولاً إذا تم تسليمها خطياً وشخصياً أو عبر البريد أو أرسلت بالفاكس أو بالبريد الإلكتروني على العناوين المبينة في هذه المادة، على أن يتحمل المرسل المصاريف المتعلقة بتسليم الإشعار أو الفاتورة أو وسيلة الاتصال

by the sender. Any notice shall be effective upon receipt by the Party to which it is addressed. All such notices shall be addressed to the State or the Right Holder, as the case may be, as follows:

a) The State:

The Ministry of Energy and Water

[address]

[Attention]

[email]

[fax]

with a copy to:

The Petroleum Administration

[address]

[Attention]

[email]

[fax]

b) The Right Holders:

[XXX]

[address]

[Attention]

[email]

[fax]

[YYY]

[address]

[Attention]

[email]

[fax]

[ZZZ]

[address]

[Attention]

[email]

[fax]

2. Subject to the third paragraph of this Article each Party to this EPA may substitute or change the aforesaid address by giving written notice thereof to the others.

الأخرى. يعتبر أي إشعار نافذاً لدى استلامه من قبل الطرف المرسل إليه. يجب توجيه جميع الإشعارات إلى الدولة أو إلى صاحب الحق، وفق مقتضى الحال، وفق ما يلي:

(أ) الدولة:

وزارة الطاقة والمياه

[العنوان]

[عناية]

[البريد الإلكتروني]

[رقم الفاكس]

[نسخة إلى]

هيئة إدارة قطاع البترول

[العنوان]

[عناية]

[البريد الإلكتروني]

[رقم الفاكس]

(ب) أصحاب الحقوق:

[س س س]

[العنوان]

[عناية]

[البريد الإلكتروني]

[رقم الفاكس]

[ص ص ص]

[العنوان]

[عناية]

[البريد الإلكتروني]

[رقم الفاكس]

[ع ع ع]

[العنوان]

[عناية]

[البريد الإلكتروني]

[رقم الفاكس]

٢. عملاً بأحكام الفقرة الثالثة من هذه المادة، يجوز لكل طرف في هذه الاتفاقية تبديل أو تغيير العنوان المذكور أعلاه عبر إرسال إشعار خطي بذلك إلى الآخرين.

3. Each Right Holder shall at all times maintain an address in Lebanon for the purpose of service of notice.

IN WITNESS WHEREOF, the Minister of Energy and Water herein representing the Republic of Lebanon and each Right Holder have signed this EPA in [four (4)] originals in each of the Arabic and English languages, as of the date first herein below stated.

The Republic of Lebanon

By:
Minister of Energy and Water
Date:

[XXX]

By:
Position:
Date:

[YYY]

By:
Position:
Date:

[ZZZ]

By:
Position:
Date:

٣. يجب على كل صاحب حق المحافظة، في كل الأوقات، على عنوان في لبنان لغايات إرسال وتلقي الإشعارات.

شهادة بما تقدم، وقع وزير الطاقة والمياه ممثلاً الجمهورية اللبنانية ووقع كل صاحب حق هذه الاتفاقية على [أربع (٤)] نسخ أصلية بكل من اللغتين العربية والإنكليزية، بالتاريخ المشار إليه أدناه في هذه الاتفاقية.

الجمهورية اللبنانية

من قبل:
وزير الطاقة والمياه
التاريخ:

[س س س]

من قبل:
المنصب:
التاريخ:

[ص ص ص]

من قبل:
المنصب:
التاريخ:

[ع ع ع]

من قبل:
المنصب:
التاريخ:

Annex A
Description of the EPA Block

ملحق (أ)
وصف رفعة الاتفاقية

Annex B
Map of the EPA Block

ملحق (ب)
خريطة رقعة الاتفاقية

Annex C**Heads of Joint Operating Agreement**

This Annex C is attached to and made part of the Exploration and Production Agreement entered into between the State and [xxx], [yyy] and [zzz] for Petroleum Activities in [name of Block] (the "EPA"). Terms defined in the EPA shall have the same meanings for the purpose of this Heads of Agreement.

Art. 1 Scope

This Heads of Agreement provides the basic principles that are of interest to the State and are to be included in a Joint Operating Agreement ("JOA") to be executed among the Right Holders.

Until a definitive JOA is signed by the Right Holders, the terms set forth in this Heads of Joint Operating Agreement shall be binding and shall form the basis for the conduct of Petroleum Activities pursuant to the EPA.

Art. 2 Participating Interest

Subject to Article 15.7 of the EPA (relating to Exclusive Petroleum Operations), each Right Holder will have an undivided participating interest in all operations specified under the JOA which shall at all times be equal to such Right Holder's Participating Interest under Article 6 of the EPA, and the Right Holders shall as a result participate in proportion to their respective Participating Interests in all costs, expenses and liabilities incurred pursuant to the EPA or JOA.

In accordance with Article 34 of the EPA, a Right Holder's Participating Interest shall not be less than ten percent (10%), or if the Right Holder is the Operator, its Participating Interest shall not be less than thirty five percent (35%).

ملحق (ج) - الأحكام الرئيسية لاتفاقية التشغيل المشترك

يُرفق الملحق (ج) باتفاقية الاستكشاف والانتاج الموقعة بين الدولة و [س س س] و [ص ص ص] و [ع ع ع] للأنشطة البترولية في [اسم الرقعة] ("الاتفاقية") ويشكل جزءاً منها. يكون للمصطلحات المعرفة في الاتفاقية المعاني ذاتها من أجل الأحكام الرئيسية للاتفاقية هذه.

المادة ١ النطاق

تحدد الأحكام الرئيسية للاتفاقية هذه المبادئ الأساسية التي تهم الدولة والتي يجب إدراجها في اتفاقية التشغيل المشترك ("اتفاقية التشغيل المشترك") التي سوف توقع بين أصحاب الحقوق. إلى أن يتم توقيع اتفاقية تشغيل مشترك نهائية بين أصحاب الحقوق، تكون المصطلحات الواردة في الأحكام الرئيسية لهذه الاتفاقية ملزمة وتشكل الأساس للقيام بالأنشطة البترولية استناداً إلى اتفاقية الاستكشاف والانتاج.

المادة ٢ نسبة المشاركة

مع مراعاة المادة ١٥,٧ من هذه الاتفاقية (المتعلقة بعمليات البترول الحصرية)، يكون لكل صاحب حق نسبة مشاركة غير مجزأة في جميع العمليات المحددة في اتفاقية التشغيل المشترك التي تكون في جميع الأوقات مساوية لنسبة مشاركة صاحب الحق هذا وفق المادة ٦ من هذه الاتفاقية، ونتيجة لذلك سوف يشارك أصحاب الحقوق وفقاً لنسب مشاركة كل منهم في جميع التكاليف والنفقات والالتزامات المترتبة استناداً إلى اتفاقية الاستكشاف والانتاج أو اتفاقية التشغيل المشترك.

وفقاً للمادة ٣٤ من اتفاقية الاستكشاف والانتاج، لا تكون نسبة مشاركة صاحب الحق أقل من عشرة بالمائة (١٠%)، أو إذا كان صاحب الحق هو المشغل، لا تكون نسبة مشاركته أقل من خمسة وثلاثين بالمائة (٣٥%).

Art. 3 Operator

3.1 [...] has been appointed by the parties to act as Operator and fulfill all obligations of the Operator as set forth in the EPA and the JOA.

3.2 Any appointment of a new Operator, including following the removal or replacement of the Operator in the circumstances contemplated in Article 15.8 of the EPA or pursuant to a Forced Assignment, shall require the approval of the Council of Ministers. Any removal of the Operator by the Right Holders, and any resignation by the Operator, may not be effective until a replacement Operator satisfying all the conditions for appointment has been identified by the Right Holders and approved by the Council of Ministers.

Art. 4 Management Committee

4.1 A Management Committee composed of representatives of the Right Holders shall be established in accordance with Article 16 of the EPA and shall act for the entire duration of the JOA to establish policies and make any other decisions necessary or expedient for the orderly supervision and direction of Petroleum Activities.

4.2 The decision-making rules of the Management Committee shall at all times be reasonably designed in order to ensure the continuity of Petroleum Activities and the continuing fulfillment of the Right Holders' obligations under the EPA and Lebanese law in the event of deadlock.

4.3 Except as otherwise approved by the Petroleum Administration, all meetings of the Management Committee shall take place in Lebanon.

المادة ٣ المشغل

٣,١ تم تعيين [...] من قبل الاطراف ليعمل كمشغل وينفذ جميع موجبات المشغل كما حددت في اتفاقية الاستكشاف والانتاج وفي اتفاقية التشغيل المشترك.

٣,٢ يستوجب موافقة مجلس الوزراء أي تعيين لمشغل جديد، بما في ذلك تبعاً لإقالة أو استبدال المشغل في الظروف المنصوص عليها في المادة ١٥,٨ من هذه الاتفاقية أو تبعاً لتنازل جبري. لا يكون أي عزل للمشغل من قبل أصحاب الحقوق وأي استقالة للمشغل نافذين إلا بعد أن يقوم أصحاب الحقوق بإيجاد مشغل بديل يستوفي جميع شروط التعيين وبعد موافقة مجلس الوزراء.

المادة ٤ لجنة الإدارة

٤,١ يتم إنشاء لجنة إدارة تضم ممثلين عن أصحاب الحقوق وذلك استناداً إلى المادة ١٦ من اتفاقية الاستكشاف والانتاج، وعليها أن تعمل طوال فترة اتفاقية التشغيل المشترك لوضع سياسات واتخاذ أية قرارات أخرى لازمة أو ملائمة للإشراف المنتظم وإدارتها المنتظمة على الأنشطة البترولية.

٤,٢ تكون قواعد اتخاذ القرارات من قبل لجنة الإدارة في جميع الأوقات محدّدة بشكل معقول بهدف تأمين استمرارية الأنشطة البترولية واستمرارية تنفيذ أصحاب الحقوق لموجباتهم عملاً باتفاقية الاستكشاف والانتاج وبالقانون اللبناني في حال الوصول إلى طريق مسدود.

٤,٣ تعقد جميع اجتماعات لجنة الإدارة في لبنان باستثناء ما قد توافق عليه هيئة إدارة قطاع البترول خلافاً لذلك..

Art. 5 Costs and Expenses

5.1 All costs and expenses of the Operator for Petroleum Activities shall be borne by the Right Holders participating in such Petroleum Activities in proportion to their respective Participating Interests, except in the case of Exclusive Petroleum Operations. The Operator shall neither realize profits nor suffer a loss as a result of being the Operator in its conduct of Petroleum Activities under the EPA and the JOA.

5.2 The Right Holders shall establish procedures for cash calls that are sufficient to allow the Operator to conduct Petroleum Activities in accordance with the requirements of the EPA, including without limitation the programs and budgets contemplated in approved Exploration Plans, Appraisal Plans, Development and Production Plans and Work Programs, and the requirements of the law no 132/2010 (OPR Law), the decree no 10289/2013 (PAR) and the EPA regarding environmental remediation and decommissioning.

5.3 The Operator shall keep records of income, costs and expenses in Lebanon in accordance with the requirements of Article 32 of the EPA and the Accounting and Financial Procedure. Such records shall be sufficient to allow accounts to be prepared in accordance with International Financial Reporting Standards and Generally Accepted Accounting Practices used in the international petroleum industry, and shall be subject to periodic inspection and audit in accordance with the Accounting and Financial Procedure (Annex D of the EPA.).

المادة ٥ التكاليف والنفقات

٥,١ يتحمل أصحاب الحقوق المشاركين في الأنشطة البترولية جميع تكاليف ونفقات هذه الأنشطة البترولية التي يتكبدها المشغل وذلك وفقاً لنسب مشاركة كل منهم، باستثناء عمليات البترول الحصرية. لا يتوجب للمشغل أرباحاً ولا يتكبد خسائر نتيجة كونه مشغلاً خلال قيامه بالأنشطة البترولية بموجب اتفاقية الاستكشاف والإنتاج واتفاقية التشغيل المشترك.

٥,٢ يقوم أصحاب الحقوق بوضع إجراءات للدعوة إلى تسديد التقديمات النقدية التي تكون كافية للسماح للمشغل بالقيام بالأنشطة البترولية بما يتوافق مع أحكام هذه الاتفاقية، بما في ذلك على سبيل المثال لا الحصر البرامج والميزانيات المنصوص عليها في خطط الاستكشاف وخطط التقويم وخطط التطوير والإنتاج وبرامج العمل الموافق عليها وأحكام القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) والمرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) والاتفاقية في ما يتعلق بالمعالجة البيئية والوقف الدائم التشغيل.

٥,٣ يحتفظ المشغل بسجلات الإيرادات والتكاليف والنفقات في لبنان بما يتوافق مع متطلبات المادة ٣٢ من اتفاقية الاستكشاف والإنتاج والاجراءات المحاسبية المالية. يجب أن تكون هذه السجلات كافية للسماح بإعداد محاسبة وفقاً لمعايير التقارير المالية الدولية (IFRS) والممارسة المحاسبية المقبولة (GAAP) عموماً المعتمدة في صناعة البترول الدولية، وتكون موضوع مراقبة وتدقيق دوريين استناداً إلى الإجراءات المحاسبية المالية (الملحق "د" من اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.).

Art. 6 Exclusive Petroleum Operations

6.1 In the event that Right Holders decide to carry on Exclusive Petroleum Operations, such Operations shall be undertaken in strict compliance with Article 15.7 of the EPA. Any positive participation interest shall be sufficient in order for a Right Holder to be deemed to have an interest in Exclusive Petroleum Operations for purposes of the requirement that three Right Holders have such a participation interest. Without prejudice to the foregoing, and for the avoidance of doubt, nothing in this Heads of Agreement, the JOA or the EPA shall preclude one or more Right Holders from funding the economic participation of another Right Holder in relation to the conduct of Exclusive Petroleum Operations.

6.2 In light of the joint and several liability of the Right Holders for all Petroleum Activities (including Exclusive Petroleum Operations), the JOA may contain provisions for indemnification of Right Holders by other Right Holders to reflect their economic interests in any Exclusive Petroleum Operations. The JOA may also contain provisions allowing Right Holders with no participation interest or a low participation interest to acquire interests in Exclusive Petroleum Operations on such terms as the Right Holders may agree among themselves.

Any change in the participation interests of the Right Holders in respect of Exclusive Petroleum Operations shall not affect the joint and several liability of the Right Holders provided in the EPA.

Art. 7 Default

7.1 The JOA shall contain provisions to ensure the continued funding of Petroleum Activities in the event of the default by a

المادة ٦ عمليات البترول الحصرية

٦,١ في حال قرر أصحاب الحقوق القيام بعمليات البترول الحصرية، يجب القيام بهذه العمليات مع التقيد التام بالمادة ١٥,٧ من اتفاقية الاستكشاف والانتاج. تكون أي نسبة مشاركة إيجابية كافية لإعتبار أن لصاحب الحق نسبة مشاركة في عمليات البترول الحصرية تلبية لشرط وجود ثلاثة أصحاب حقوق يملكون نسبة مشاركة. مع مراعاة ما سبق ذكره، وتقديراً للشك، لا يوجد في الأحكام الرئيسية لتفاهية التشغيل هذه أو في اتفاقية التشغيل المشترك أو في اتفاقية الاستكشاف والانتاج ما يمنع صاحب حق أو أكثر من تمويل المشاركة الاقتصادية لصاحب حق آخر في ما يتعلق بالقيام بعمليات البترول الحصرية.

٦,٢ على ضوء مسؤولية أصحاب الحقوق المتكافئة والمتضامنة بخصوص جميع الأنشطة البترولية (بما في ذلك عمليات البترول الحصرية)، يجوز أن تشمل اتفاقية التشغيل المشترك على أحكام لتعويض أصحاب الحقوق من قبل أصحاب حقوق آخرين تبعاً لحقوقهم الاقتصادية في أي عمليات بترول حصرية. يجوز أيضاً أن تشمل اتفاقية التشغيل المشترك على أحكام تجيز لأصحاب حقوق ليس لهم نسبة مشاركة أو لديهم نسبة مشاركة منخفضة، اكتساب حقوق في عمليات البترول الحصرية وفق الشروط التي يتفق عليها أصحاب الحقوق.

يجب إلا يؤثر أي تغيير في نسب مشاركة أصحاب الحقوق في ما يتعلق بعمليات البترول الحصرية على مسؤولية أصحاب الحقوق المتكافئة والمتضامنة المنصوص عليها في اتفاقية الاستكشاف والانتاج.

المادة ٧ التخلف عن التسديد وموجبات التمويل

٧,١ يجب أن تتضمن اتفاقية التشغيل المشترك أحكاماً لتأمين استمرارية تمويل الأنشطة البترولية

Right Holder to meet its cash call or other funding obligations. Such provisions shall include, but need not be limited to, a requirement that the non-defaulting Right Holders advance the amounts that a defaulting Right Holder fails to fund, subject to a reasonable notice period.

7.2 The JOA may contain provisions designed to minimize the likelihood of default, including limitations on voting rights of a defaulting Right Holder's representatives in the Management Committee, limitations on distributions to a defaulting Right Holder, requirements that a defaulting Right Holder pay interest on advances by non-defaulting Right Holders, and provisions allowing non-defaulting Right Holders to force the assignment of the Participating Interest of the defaulting Right Holder (subject to Article 34 of the EPA).

Art. 8 Withdrawal

The JOA may contain provisions permitting the withdrawal of a Right Holder from its rights and obligations under the EPA and the JOA.

Except as otherwise approved by the Petroleum Administration, no such withdrawal shall be permitted prior to the completion of the Obligatory Work Commitment for the first Exploration Period. In addition, no withdrawal shall be permitted if it would result in there being fewer than three Right Holders.

Art. 9 State Participation

In the event that the State or any Entity owned by the State acquires a Participating Interest in accordance with Article 36 of the EPA, the State or such Entity shall become a party to the JOA, and its rights and

في حال تخلف صاحب حق عن تسديد ما يتوجب عليه بالنسبة الى حصته من التقديرات النقدية أو أي موجبات تمويل أخرى. يجب أن تشمل هذه الأحكام، كحد أدنى، شرط تسليف أصحاب الحقوق غير المتخلفين المبالغ التي عجز صاحب الحق عن دفعها، على أن تتضمن إشعاراً بذلك تكون مهلته مقبولة .

٧,٢ يجوز أن تتضمن اتفاقية التشغيل أحكاماً تهدف إلى تقليص احتمال التخلف عن التسديد وموجبات التمويل، بما في ذلك القيود على حقوق التصويت لممثلي صاحب الحق المتخلف في لجنة الإدارة، القيود على التوزيعات إلى صاحب حق متخلف، شروط تسديد صاحب الحق المتخلف فائدة على التسليفات الحاصلة من قبل أصحاب حقوق غير متخلفين، وأحكاماً تسمح لأصحاب الحقوق غير المتخلفين بالزام صاحب الحق المتخلف بالتنازل عن نسبة مشاركته (مع مراعاة المادة ٣٤ من اتفاقية الاستكشاف والانتاج).

المادة ٨ الانسحاب

يجوز أن تتضمن اتفاقية التشغيل المشترك أحكاماً تجيز انسحاب صاحب حق من حقوقه وموجباته بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج واتفاقية التشغيل المشترك.

لا يسمح بالانسحاب قبل انجاز التزام موجب العمل الإلزامي لمدة الاستكشاف الأولى، باستثناء ما قد توافق عليه هيئة إدارة قطاع البترول خلافاً لذلك. بالإضافة إلى ذلك، لا يسمح بأي انسحاب إذا كان من شأنه أن يؤدي إلى أقل من ثلاثة أصحاب حقوق.

المادة ٩ مشاركة الدولة

في حال اكتسبت الدولة أو أي كيان مملوك من الدولة نسبة مشاركة وفق للمادة ٣٦ من اتفاقية الاستكشاف والانتاج ، تصبح الدولة أو الكيان المملوك من الدولة طرفاً في اتفاقية التشغيل المشترك، وتكون حقوق وموجبات الدولة مماثلة

obligations shall be identical to those of the other Right Holders (except to reflect the difference in their respective Participating Interests). The Right Holders shall to the full extent permitted by law not have, and to the extent necessary shall agree to waive, any right, arising as a matter of law or otherwise, to recover any contribution or other amounts from the State or any Entity owned by the State in its capacity as a Right Holder that result from the joint and several nature of the liability of the Right Holders pursuant to the EPA, except that the Right Holders shall be permitted to exercise rights to recover a contribution from the State or any such Entity to such liability that is proportional to the State's or such Entity's Participating Interest.

Art. 10 Assignment

10.1 Any Assignment made by a Right Holder pursuant to Article 34 of the EPA, or in connection with a Forced Assignment pursuant to Article 36 of the EPA, will automatically give rise to an Assignment of the Right Holder's interest under the JOA. A new Right Holder taking the Assignment shall, for the sake of good order, sign an accession agreement relating to the JOA, but pending the signature of such accession agreement, the new Right Holder shall be deemed to be bound by, and shall have the benefits of, the JOA. In case of an Assignment to an existing Right Holder, the rights and obligations of such Right Holder shall automatically be deemed modified to reflect its new Participating Interest, without the need for the signature of any agreement.

10.2 The Right Holders may agree among themselves on additional terms relating to Assignments (including limitations on Assignments, pre-emptive rights and similar provisions), so long as such terms are consistent with the requirements of the EPA, including in particular Article 34 of the EPA.

تلك الحقوق والموجبات العائدة لأصحاب الحقوق (مع مراعاة نسب المشاركة العائدة لكل صاحب حق). لن يكون لأصحاب الحقوق أي حق، إلى أقصى حد يسمح به القانون، بتحصيل أي مساهمة أو مبالغ أخرى من الدولة أو أي كيان مملوك من الدولة، بصفتها صاحب حق، ناتجة عن كون موجبات أصحاب الحقوق متكافئة ومتضامنة وفق الاتفاقية، كما يوافق أصحاب الحقوق بالقدر اللازم على التنازل عن أي حق بذلك ينشأ بمقتضى القانون أو سواه، غير أنه يسمح لأصحاب الحقوق بممارسة حقوقهم لتحصيل مساهمة من الدولة أو من هذا الكيان بشأن هذه الموجبات والتي تكون متناسبة مع نسبة مشاركة الدولة أو الكيان.

المادة ١٠ التنازل

١٠,١ إن أي تنازل من قبل صاحب حق استناداً إلى المادة ٣٤ من اتفاقية الاستكشاف والإنتاج، أو عملاً بالتنازل الجبري استناداً إلى المادة ٣٦ من اتفاقية لاستكشاف والإنتاج، يؤدي حكماً إلى تنازل صاحب الحق عن نسبة مشاركته في اتفاقية التشغيل المشترك. على صاحب الحق الجديد الذي تمّ التنازل لصالحه، أن يوقع، من أجل انتظام العمل، اتفاق الانضمام إلى اتفاقية التشغيل المشترك، وبانتظار التوقيع على مثل اتفاق الانضمام هذا، يعتبر صاحب الحق الجديد ملزماً باتفاقية التشغيل المشترك ومستفيداً من منافعها. في حال تمّ التنازل إلى صاحب حق موجود، تعتبر حقوق وموجبات صاحب الحق هذا معدلة حكماً بشكل يبين نسبة مشاركته الجديدة، من دون الحاجة إلى توقيع أي اتفاقية.

١٠,٢ لأصحاب الحقوق أن يتفقوا في ما بينهم على شروط إضافية تتعلق بالتنازلات (بما في ذلك القيود على التنازلات وحقوق الشفعة وأحكام مماثلة)، طالما أن هذه الشروط تتوافق مع شروط هذه الاتفاقية، بما في ذلك بشكل خاص المادة ٣٤ من اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

Art. 11 Relation of the Right Holders

The JOA may provide that it is not the intention of the Right Holders to create, nor shall the JOA be deemed or construed to create, a partnership, association or trust among the Right Holders, or as authorizing any Right Holder to act as an agent, servant or employee for any other Right Holder for any purpose whatsoever except as explicitly set forth in the JOA. Such provisions shall not affect the joint and several liability of the Right Holders provided for in the law no 132/2010) OPR Law) , the decree no 10289/2013 (PAR) and the EPA.

Art. 12 Dispute Resolution

Any dispute, controversy or claim arising out of or in relation to or in connection with the JOA or the operations carried out thereunder, including without limitation any dispute as to the validity, interpretation, enforceability or breach of the JOA, shall be settled by arbitration or other proceedings as agreed by the Right Holders. Costs relating to the settlement of any disputes among the Right Holders shall not be Recoverable Costs under the EPA.

Art. 13 Effective Date and Term

This Heads of Agreement shall come into force on the Effective Date and shall continue in effect until the definitive JOA is signed and approved by the Minister, at which time this Heads of Agreement shall be replaced and superseded by the definitive JOA.

المادة ١١ العلاقة بين أصحاب الحقوق

يجوز أن تنص اتفاقية التشغيل المشترك على عدم وجود نية لدى أصحاب الحقوق بإنشاء شراكة أو مشاركة أو انتماء في ما بين أصحاب الحقوق كما أنه لا تعتبر ولا تُفسر اتفاقية التشغيل المشترك على أنها ترمي إلى إنشاء شراكة أو مشاركة أو انتماء في ما بين أصحاب الحقوق. كما أنها لا تعتبر ولا تُفسر اتفاقية التشغيل المشترك على أنها تجيز لأي صاحب حق بأن يعمل كوكيل، مستخدم أو أجير لدى أي صاحب حق آخر لأي سبب كان، باستثناء ما هو منصوص عنه صراحة في اتفاقية التشغيل المشترك. لن يكون لأحكام اتفاقية التشغيل المشترك هذه أي أثر من أي نوع كان على مسؤولية أصحاب الحقوق المتكافئة والمتضامنة المنصوص عليها في القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) والمرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية والاتفاقية).

المادة ١٢ حل النزاعات

يتم حل أي نزاع أو خلاف أو مطالبة ينشأ عن اتفاقية التشغيل المشترك أو متعلق بها أو بالعمليات المنفذة بموجبها، بما في ذلك على سبيل المثال ولا الحصر أي نزاع يتعلق بصحة أو بتفسير أو بتنفيذ أو بمخالفة اتفاقية التشغيل المشترك، بواسطة التحكيم أو إجراءات أخرى وفقاً لما يتفق عليه أصحاب الحقوق. لا تكون التكاليف المتعلقة بحل أي من النزاعات بين أصحاب الحقوق تكاليف قابلة للاسترداد بموجب اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

المادة ١٣ تاريخ النفاذ والمدة

تكون الأحكام الرئيسية للاتفاقية نافذة بتاريخ النفاذ وتبقى سارية المفعول حتى توقيع اتفاقية التشغيل المشترك النهائية وموافقة الوزير عليها، وتستبدل الأحكام الرئيسية هذه باتفاقية التشغيل المشترك النهائية التي تحل محلها.

Art. 14 Joint Operating Agreement (JOA)

14.1 Within ninety (90) days from the Effective Date, the Right Holders shall submit to the Minister for approval a definitive JOA, which shall embody the principles stipulated in this Heads of Agreement, and which may include such other provisions as customarily used in accordance with Best International Petroleum Industry Standards. Upon approval by the Minister, the JOA shall come into effect. The JOA shall continue in effect as long as the EPA is in effect. Pending the signature of a definitive JOA, the terms of this Heads of JOA shall be binding upon the Right Holders.

14.2 The terms of the JOA shall not conflict with the provisions of the EPA and the provisions of applicable Lebanese law.

المادة ١٤ اتفاقية التشغيل المشترك

١٤,١ على أصحاب الحقوق خلال تسعين (٩٠) يوماً من تاريخ النفاذ، أن يقدموا إلى الوزير اتفاقية تشغيل مشترك نهائية للموافقة عليها، على أن تتضمن اتفاقية التشغيل المشترك النهائية المبادئ المنصوص عليها في الأحكام الرئيسية هذه ، ويمكن أن تتضمن أحكاماً أخرى تعتمد عادةً بما يتوافق مع أفضل المعايير العالمية لصناعة البترول. تدخل اتفاقية التشغيل المشترك حيز التنفيذ لدى موافقة الوزير عليها. تبقى اتفاقية التشغيل المشترك سارية المفعول طالما أن اتفاقية الاستكشاف والانتاج هي سارية المفعول. بانتظار التوقيع على اتفاقية التشغيل المشترك النهائية، تكون شروط الأحكام الرئيسية هذه ملزمة لأصحاب الحقوق .

١٤,٢ يجب أن لا تتعارض شروط اتفاقية التشغيل المشترك مع أحكام اتفاقية الاستكشاف والانتاج وأحكام القانون اللبناني المرعي الإجراء.

Annex D

Accounting and Financial Procedure

This Annex is attached to and made part of the Exploration and Production Agreement dated [....., 20...] concluded between the Republic of Lebanon and [XXX], [YYY] and [ZZZ].

1. General provisions

1.1. Purpose

The purpose of this Accounting and Financial Procedure is to determine the manner in which the Right Holder's books and accounts shall be prepared and maintained, to establish the methods for determining charges and credits applicable to Petroleum Activities pursuant to the EPA, and to settle the Petroleum costs applicable to the entire EPA Block.

1.2. Definitions

- (a) In addition to definitions stipulated in this Accounting and Financial Procedure, definitions stipulated in the law no 132/2010 (OPR Law) , the decree no 10289/2013 (PAR) the main body of the EPA apply to this Accounting and Financial Procedure.

- (b) The following words and terms in the Accounting and Financial Procedure shall have the following meaning:

"**Accrual Basis**" means that basis of accounting under which costs and benefits are regarded as applicable to the period in which the right to the benefit arises or revenues are earned,

ملحق د

الإجراءات المحاسبية والمالية

يُعتبر هذا الملحق مرتبطاً وجزءاً من اتفاقية الاستكشاف والإنتاج المبرمة بتاريخ [...] /.../... بين الجمهورية اللبنانية و[...]، [...] و[...].

١. أحكام عامة

١,١ الغاية

تهدف هذه الإجراءات المحاسبية والمالية إلى تحديد الطريقة التي يتعين من خلالها على صاحب الحق إعداد ومسك سجلاته وحساباته، ولوضع أساليب كفيلة بتحديد الأعباء والمداخيل التي تنطبق على الأنشطة البترولية بموجب اتفاقية الاستكشاف والإنتاج، وتسوية تكاليف البترول المطبقة على رقعة اتفاقية الاستكشاف والإنتاج ككل.

١,٢ التعريفات

(أ) بالإضافة إلى التعريفات المنصوص عليها في هذه الإجراءات المحاسبية والمالية، تنطبق على هذه الإجراءات التعريفات المنصوص عليها في القانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) والمرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) والجزء الأساسي من اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

(ب) يكون للكلمات والعبارات المستخدمة في الإجراءات المحاسبية والمالية المعاني التالية:

"**أساس الاستحقاق**" يعني الأساس المحاسبي الذي بموجبه تعتبر التكاليف والمنافع المتصلة بالفترة التي ينشأ فيها الحق في المنافع أو تتحقق الإيرادات، ويتم

and the liability for the cost is incurred, regardless of when invoiced, paid, or received. Cost and expenses shall be deemed to have been incurred:

(i) with regard to physical items, in the accounting period where the Right Holder acquires title thereto, and

(ii) with regard to services, in the accounting period when the services are performed.

"Calendar year" means a period of twelve (12) consecutive Months according to the Gregorian calendar, commencing with the first (1st) day of January and ending with the thirty-first (31st) day of December.

"Calendar month" means any of the twelve (12) months of the Calendar year.

"Calendar day" means any of the seven (7) days of the week.

"Excess Corporate Income Tax" means, for any calendar year, the excess (if any) of the amount of Lebanese corporate income tax actually accrued in respect of such year with respect to net income earned by the Right Holders from Petroleum Activities, above the amount of Lebanese corporate income tax that would have accrued in respect of such calendar year on net income earned by the Right Holders from Petroleum Activities according to the corporate income tax rate pursuant to Article 28.3 of the EPA. If any Right Holder conducts any trade or business unrelated to Petroleum Activities that is subject to corporate income tax in Lebanon, such other trade or business shall be

فيها تحمل المسؤولية عن التكاليف المنكبة، بصرف النظر عن تاريخ تحريرها أو دفعها أو استلام قيمتها. يجب اعتبار التكاليف والمصاريف قد تم تكبدها:

(١) في ما يتعلق بالعناصر المادية، في الفترة المحاسبية التي اكتسب خلالها صاحب الحق في ملكيتها،

(٢) في ما يتعلق بالخدمات، في الفترة المحاسبية التي تتم خلالها تأدية هذه الخدمات.

"السنة التقويمية" تعني فترة إثني عشر (١٢) شهراً متتالية حسب التقويم الميلادي ابتداءً من أول كانون الثاني حتى ٣١ كانون الأول .

"الشهر التقويمي" يعني أيّاً من الأشهر الإثني عشر (١٢) من السنة التقويمية.

"اليوم التقويمي" يعني أيّاً من أيام الأسبوع السبعة (٧).

"فائض ضريبة دخل الشركات" يعني، لأي سنة تقويمية، الفائض (إن وجد) في القيمة الفعلية المستحقة لضريبة دخل الشركات اللبنانية المتعلقة بصافي الدخل المحقق من قبل أصحاب الحقوق من الأنشطة البترولية عن هذه السنة، والزائد عن قيمة ضريبة دخل الشركات اللبنانية التي تستحق على صافي الدخل المحقق من قبل أصحاب الحقوق من الأنشطة البترولية عن هذه السنة على أساس النسبة الضريبية المحددة في القوانين الضريبية المتعلقة بضريبة دخل الشركات وفقاً للمادة ٢٨,٣ من اتفاقية الاستكشاف والإنتاج. في حال قام أي صاحب حق بأي تجارة أو أعمال غير متعلقة بالأنشطة البترولية وخاضعة لضريبة دخل

disregarded for purposes of determining the Excess Corporate Income Tax.

"Joint Account" means the account or set of accounts maintained by the Operator to record Recoverable Costs and other amounts to be debited and credited thereto in accordance with this Accounting and Financial Procedure.

"Material" means machinery, equipment and supplies acquired and held for use in Petroleum Activities.

"Section" means a section of this Accounting and Financial Procedure.

1.3. Accounting records and statements submitted by the Right Holders

- (a) Within sixty (60) days of the Effective Date, the Operator shall submit to the Petroleum Administration a proposed outline of charts of accounts, operating records and reports, applicable to Petroleum Activities pursuant to the EPA, which shall be in accordance with applicable Lebanese law and generally accepted and recognised accounting principles used in the international Petroleum industry. Within sixty (60) days of receiving the above submission the Petroleum Administration shall either approve the proposal or require revisions to the proposal. Following the approval and within one hundred and twenty days (120) of the Effective Date, the Operator shall expeditiously prepare and provide all Right Holders and the Petroleum Administration with formal copies of the comprehensive charts of accounts related to the accounting, recording and reporting functions for the Right Holders to implement

الشركات في لبنان، لا تؤخذ بعين الإعتبار هذه التجارة أو الأعمال لغايات تحديد فائض ضريبة دخل الشركات.

"الحساب المشترك" يعني حساب أو مجموعة من الحسابات الممسوكة من قبل المشغل لتسجيل التكاليف القابلة للاسترداد ومبالغ أخرى لخصمها أو إضافتها وذلك وفقاً لهذه الإجراءات المحاسبية والمالية.

"المواد" تعني الآلات والتجهيزات واللوازم المكتسبة والمخصصة للاستخدام في الأنشطة البترولية.

"القسم" تعني قسماً من هذه الإجراءات المحاسبية والمالية.

١,٣ السجلات والبيانات المحاسبية المقدمة من قبل أصحاب الحقوق

- (أ) خلال ستين (٦٠) يوماً من تاريخ نفاذ مفعول اتفاقية الاستكشاف والإنتاج، على المشغل أن يقدم إلى هيئة إدارة قطاع البترول مخطط مقترح يضم لائحة الحسابات، السجلات والتقارير التشغيلية التي تنطبق على الأنشطة البترولية وفقاً لإتفاقية الاستكشاف والإنتاج، والتي يجب أن تتوافق مع القوانين اللبنانية المرعية الإجراء والمبادئ المحاسبية المقبولة والمتعارف عليها بصفة عامة والمستخدم في صناعة البترول العالمية. خلال ستين (٦٠) يوماً من تاريخ استلام المخطط المقترح المشار إليه أعلاه، على هيئة إدارة قطاع البترول إما أن توافق على المقترح أو تطلب إجراء مراجعته. بعد الموافقة على المخطط المقترح وخلال مائة وعشرين (١٢٠) يوماً من تاريخ نفاذ مفعول إتفاقية الاستكشاف والإنتاج، على المشغل أن يعد ويزود جميع أصحاب الحقوق وهيئة إدارة قطاع البترول بنسخ رسمية عن لائحة الحسابات الشاملة

the charts of accounts, and in order to allow the Petroleum Administration to examine the Right Holder's manuals and to review procedures which are, and shall be, observed under the EPA.

The Right Holders shall also maintain a chart of accounts that complies with Lebanese tax regulations with respect to tax payments and tax returns preparation.

المتعلقة بالمهام المحاسبية، مهام إعداد السجلات والتقارير وذلك لتطبيق لائحة الحسابات هذه من قبل أصحاب الحقوق، ومن أجل السماح لهيئة إدارة قطاع البترول بفحص دليل الإجراءات الصادر عن أصحاب الحقوق وبمراجعة الإجراءات الخاضعة والمتعين مراقبتها بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج . يلتزم أصحاب الحقوق بالاحتفاظ أيضاً بتصميم محاسبي يتماشى مع الأنظمة الضريبية اللبنانية في ما يتعلق بتأدية الضرائب وتحضير البيانات الضريبية.

(b) Notwithstanding the generality of the foregoing, the Operator on behalf of the Right Holders is required to make regular statements to the Petroleum Administration relating to the Petroleum Activities performed pursuant to the EPA. These statements shall as a minimum be as follows:

(ب) على الرغم من عمومية ما تقدم ذكره، على المشغل نيابة عن أصحاب الحقوق تقديم بيانات دورية الى هيئة إدارة قطاع البترول تتعلق بالأنشطة البترولية المنفذة بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج. يجب أن تضم هذه البيانات كحد أدنى ما يلي:

(i) Production Report (see Section 6.1 of this Annex);

(١) تقرير الإنتاج (القسم 6.1 من هذا الملحق)،

(ii) Value of Production and Royalty Statement (see Section 6.2 of this Annex);

(٢) بيان قيمة الإنتاج والإتاوات (القسم ٦,٢ من هذا الملحق)،

(iii) Cost Recovery Statement (see Section 6.3 of this Annex);

(٣) بيان التكاليف القابلة للإسترداد (القسم 6.3 من هذا الملحق)،

(iv) Statement of Expenditures and Receipts (see Section 6.4 of this Annex);

(٤) بيان النفقات والمقبوضات (القسم ٦,٤ من هذا الملحق)،

(v) Profit Petroleum Sharing Statement (see section 6.5 of this Annex);

(٥) بيان تقاسم بترول الربح (القسم ٦,٥ من هذا الملحق)،

(vi) Final End-of-Year Statement (see Section 6.6 of this Annex);

(٦) البيان الختامي لنهاية السنة (القسم ٦,٦ من هذا الملحق)،

- (vii) Budget Statement (see Section 6.7 of this Annex); and
- (viii) Local Procurement Statement (see Section 6.8 of this Annex).
- (c) All reports and statements shall be prepared in accordance with the EPA, applicable Lebanese law and, where there are no relevant provisions in either of these, in accordance with generally accepted and recognised accounting principles used in the international Petroleum industry.
- (d) Each Right Holder shall be responsible for preparing its own accounting and tax reports to meet the applicable requirements of the Republic of Lebanon and of all other countries to which the Right Holder may be subject. The operator, to the extent that the information is reasonably available from the Joint Account records, shall provide the Right Holders in a timely manner with the necessary information to facilitate the discharge of such responsibility.
- (e) The operator shall at all times maintain and keep true and correct records of the Production and disposition of all liquid and gaseous Petroleum, and of all Recoverable Costs, as well as other Data necessary or proper for the settlement of accounts between the State and the Right Holders, between the Operator and Right Holders, and between Right Holders hereto in connection with their rights and obligations under the EPA. Such accounts and records shall also be maintained so as to enable the Right Holders to comply with their respective obligations under
- (٧) بيان الموازنة (القسم ٦,٧ من هذا الملحق)،
- (٨) بيان التوريد المحلي (القسم ٦,٨ من هذا الملحق).
- (ج) يجب إعداد جميع التقارير والبيانات وفقاً لإتفاقية الاستكشاف والانتاج والقانون اللبناني المرعي الإجراء، وفي حال عدم وجود أحكام ذات صلة في أي منهما، يجب إعداد التقارير والبيانات وفقاً للمبادئ المحاسبية المقبولة والمتعارف عليها بصفة عامة والمستخدمة في صناعة البترول العالمية.
- (د) يكون كل صاحب حق مسؤولاً عن إعداد التقارير المحاسبية والتقارير الضريبية الخاصة به للإلتزام بالمتطلبات السارية المفعول في الجمهورية اللبنانية وجميع البلدان الأخرى التي قد يكون خاضعاً لها. على المشغل ويقدر المعلومات المتاحة بشكل معقول في سجلات الحساب المشترك، أن يزود بشكل منتظم أصحاب الحقوق بالمعلومات اللازمة لتسهيل تأدية تلك المسؤولية.
- (هـ) على المشغل في جميع الأوقات الإمساك والاحتفاظ بسجلات واقعية وصحيحة حول الإنتاج وحول التصرف بجميع المنتجات البترولية السائلة والغازية، وجميع التكاليف القابلة للإسترداد، بالإضافة الى المعلومات الأخرى الضرورية أو المناسبة لغايات تسوية الحسابات بين الدولة وأصحاب الحقوق، وبين المشغل وأصحاب الحقوق، وبين أصحاب الحقوق أنفسهم بما له علاقة بحقوقهم والتزاماتهم بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج. كما يتوجب مسك مثل هذه الحسابات والسجلات، بهدف تمكين أصحاب الحقوق من الإلتزام

applicable Lebanese income tax and other laws.

- (f) Accounting records pertaining to Petroleum Activities Operations shall be maintained in accordance with applicable Lebanese law and the EPA, and when required, generally accepted accounting practices used in the international Petroleum industry.
- (g) The Accrual Basis for accounting shall be used in maintaining the Joint Account related to Petroleum Activities, except for the calculation of the Cumulative Cash Inflow for purposes of the computation of the R-Factor in Article 24 of the EPA.

بمتطلبات ضريبة الدخل اللبناني والقوانين الأخرى المرعية الاجراء.

(و) يجب مسك السجلات المحاسبية المتعلقة بالأنشطة البترولية وفقا للقانون اللبناني المرعي الاجراء واتفاقية الاستكشاف والانتاج، وعند الحاجة، وفقا للممارسات المحاسبية المقبولة عموما والمستخدمه في صناعة البترول العالمية.

(ز) يجب استخدام أساس الإستحقاق المحاسبي في مسك الحساب المشترك المتعلق بالأنشطة البترولية، باستثناء احتساب التدفقات النقدية التراكمية بهدف حسبة العامل "ر" في المادة ٢٤ من اتفاقية الاستكشاف والانتاج.

١,٤ اللغة والوحدات الحسابية

1.4. Language and units of account

- (a) Accounts shall be maintained in United States dollars, and may in addition be kept in such other currency as may be required under applicable Lebanese law.
- (b) Metric units and Barrels shall be employed for measurements required under this Annex.
- (c) The language employed shall be English and such other language as may be required under applicable Lebanese law. Where necessary for clarification the Right Holder may also maintain accounts and records in other languages, units of measurement and currencies

(أ) يجب مسك الحسابات بالدولار الأميركي، ويجوز بالإضافة إلى ذلك مسكها بعملة أخرى وفقاً لمتطلبات القانون اللبناني المرعي الاجراء .

(ب) يجب استخدام وحدات القياس المترية والبراميل للقياسات المطلوبة بموجب هذا الملحق.

(ج) يجب أن تكون اللغة المستخدمة هي اللغة الإنجليزية وأي لغة أخرى وفقاً لمتطلبات القانون اللبناني المرعي الاجراء. لأصحاب الحقوق أيضاً، عند الضرورة ولغايات توضيحية ، مسك الحسابات والسجلات بلغات أخرى ووحدات قياس و عملات أخرى

١,٥ تحويل العملات

1.5. Currency exchange

- (a) Conversions of currencies into and from United States dollars shall be recorded at the rate actually experienced in the conversion. Unless otherwise agreed, currency translations to United States dollars equivalents for non-United States

(أ) يجب تسجيل تحويلات العملة من وإلى الدولار الأميركي بالسعر الذي يتم فيه بالفعل إجراء التحويل. ما لم يتم الإتفاق على خلاف ذلك، يجب أن تسجل التحويلات إلى الدولار الأميركي المتعلقة بالنفقات و المقبوضات في غير الدولار

dollar expenditures accrued but not paid and receipts shall be recorded at the arithmetic average of the buying and selling exchange rates for conversions between United States dollars and the currency of expenditure/receipt at the close of the last business day as published by the Lebanese Central Bank, or if not published, then by the Wall Street Journal or some other mutually agreed publication.

الأميركي المستحقة وغير المدفوعة، عند المتوسط الحسابي لأسعار صرف الدولار الأميركي وعملة النفقات/المقبوضات في ختام آخر يوم عمل وفقاً لنشرة مصرف لبنان، أو إذا لم تنشر الأسعار من قبل مصرف لبنان، تعتمد الأسعار المنشورة في مجلة وول ستريت أو أي نشرة أخرى متفق عليها من قبل جميع الأطراف.

- (b) Any realized or unrealized gains or losses from currency exchange related to Petroleum Activities shall be credited or charged to the Joint Account, except as otherwise specified in this Accounting and Financial Procedure. Any such exchange gains or losses shall be separately identified as such.

(ب) يتعين خصم أو إضافة أي خسائر أو أرباح محققة أو غير محققة ناتجة عن تحويل العملات المتصلة بالأنشطة البترولية إلى الحساب المشترك، باستثناء ما ينص على خلاف ذلك في هذه الإجراءات المحاسبية والمالية. يجب تحديد أية أرباح أو خسائر ناتجة عن تحويل العملات بشكل منفصل.

- (c) A record of the exchange rates used in converting Lebanese Pounds or any other currencies into United States dollars shall be maintained.

(ج) يجب الاحتفاظ بسجل لأسعار الصرف المستخدمة في تحويل الليرة اللبنانية أو أي عملة أخرى إلى الدولار الأميركي.

1.6. Payments between Parties; Default interest rate

١,٦ المدفوعات بين أطراف اتفاقية الاستكشاف والانتاج؛ معدل فائدة التأخير

- (a) Except as provided in this Section 1.6 (b) and (c), all payments between the Parties, unless otherwise agreed, shall be in United States dollars and through a bank designated by each receiving Party.

(أ) باستثناء ما ينص عليه هذا القسم 1.6 في الفقرات (ب) و(ج)، يجب أن تكون جميع المدفوعات بين الأطراف بالدولار الأميركي وعبر مصرف يحدده كل طرف يتقاضى هذه المدفوعات، إلا إذا تم الاتفاق على غير ذلك.

- (b) Payment of any individually chargeable tax by the Right Holder shall be made in accordance with the provisions of the EPA and applicable Lebanese law.

(ب) يجب تسديد أية ضريبة فردية يتحملها أصحاب الحقوق وفقاً لأحكام الاتفاقية والقانون اللبناني المرعي الإجراءات.

- (c) Discharge of the Right Holder's obligation with respect to Royalty and the State's share of Profit Petroleum shall be made in

(ج) يجب تسديد التزام صاحب الحق في ما يتعلق بالإتاوة وحصة الدولة من بترول الربح وفقاً لاتفاقية الاستكشاف والانتاج والقانون اللبناني المرعي الإجراءات.

accordance with the EPA and applicable Lebanese law.

- (d) All sums due by a Right Holder to the State or from the State to the Right Holder pursuant to the EPA or applicable Lebanese law during any Calendar month shall, for each day such sums are overdue during such month, bear interest compounded on a monthly basis at a rate equivalent to the delay penalty paid on withholding tax, according to the Lebanese Tax Procedures Law.

(د) تخضع كل المبالغ المستحقة على صاحب الحق للدولة أو على الدولة لصاحب الحق وفقاً لاتفاقية الاستكشاف والانتاج أو للقانون اللبناني المرعي الإجراء خلال أي شهر تقويمي، لفائدة متراكمة على أساس شهري تعادل غرامات التأخير المدفوعة على الضريبة المقطوعة لدى المنبع وفقاً لقانون الإجراءات الضريبية اللبنانية عن كل يوم تبقى فيه هذه المبالغ غير مسددة خلال الشهر.

1.7. State right to audits

١,٧ حق الدولة في إجراء التدقيق

- (a) Pursuant to applicable Lebanese law and upon giving the Right Holder thirty (30) Calendar days' notice, the Petroleum Administration either directly or through its representatives (including professional accounting firms appointed by the Petroleum Administration, provided that those firms are not directly or indirectly associated with the right holder under audit, in order to avoid any conflict of interest) shall have the right to audit the Right Holder's accounts and records maintained in connection with Petroleum Activities or otherwise pursuant to the EPA with respect to any Calendar year within four (4) years from the end of each such Calendar year. Notice of any objection to the Right Holder's accounts of any Calendar year must be submitted to the Right Holder within four (4) years from the end of such Calendar year, unless an audit is ongoing at that time in which case the exception shall be submitted as soon as reasonably practical following such audit. For purposes of auditing, the Petroleum Administration may examine and verify at reasonable times all charges and credits relating to the Petroleum

(أ) وفقاً لأحكام القانون اللبناني المرعي الإجراء وبناء على إشعار مرسل إلى صاحب الحق مدته ثلاثين (٣٠) يوماً تقويمياً، لهيئة إدارة قطاع البترول وفقاً لإتفاقية الاستكشاف والانتاج، إما مباشرة أو من خلال ممثليها (بما فيهم شركات المحاسبة المهنية المعينة من قبل هيئة إدارة قطاع البترول على أن لا تكون هذه الشركات مرتبطة بشكل مباشر أو غير مباشر بصاحب الحق موضوع التدقيق وذلك تفادياً لتضارب المصالح)، أن تقوم بتدقيق حسابات صاحب الحق وسجلاته الممسوكة للأنشطة البترولية وفقاً لإتفاقية الاستكشاف والانتاج والتي تتعلق بأي سنة تقويمية وذلك خلال فترة أربعة (٤) سنوات من نهاية تلك السنة. يجب تقديم إشعار لصاحب الحق حول أيّ اعتراض على حساباته لأي سنة تقويمية خلال أربعة (٤) سنوات من نهاية ذلك السنة، إلا إذا كان هناك تدقيق جارٍ في ذلك الوقت، في هذه الحالة يتم تقديم الإشعار في أقرب وقت عملي ممكن بعد هذا التدقيق. لغايات التدقيق، لهيئة إدارة قطاع البترول أن تفحص وتتحقق في أوقات معقولة من جميع الأعباء والإيرادات المتعلقة بالأنشطة البترولية مثل دفاتر الحسابات، القيود المحاسبية،

Activities such as books of account, accounting entries, Material records, inventories, payrolls, tenders, invoices and any other documents, correspondence and records necessary to audit and verify the charges and credits. Furthermore the auditors shall have the right in connection with such audit to visit and inspect, subject to reasonable notification, all sites, Facilities, warehouses and offices of the Right Holders related to the Petroleum Activities pursuant to the EPA, including visiting personnel associated with such Petroleum Activities.

سجلات المواد، المخزون، جداول المرتبات، الفواتير وأي وثائق أخرى، المراسلات والسجلات الضرورية لإجراء التدقيق والتحقق من الأعباء والإيرادات. بالإضافة إلى ما سبق، يحق للمدققين بما يرتبط بهذا التدقيق، الخاضع لتبليغ مسبق معقول، زيارة وتفقد جميع مواقع صاحب الحق، المنشآت، المستودعات والمكاتب التابعة لصاحب الحق ذات الصلة بالأنشطة البترولية وفقاً لإتفاقية الاستكشاف والانتاج، بما في ذلك زيارة الأجراء المرتبط عملهم بهذه الأنشطة البترولية.

- (b) Without prejudice to the finality of matters as described in Section 1.7 (a) above, all documents referred to in that Section shall be maintained and made available for inspection by the State for such a time as is prescribed by the EPA or applicable Lebanese law (whichever is longer).

(ب) مع عدم المساس بإنجاز المهام المحددة في القسم 1.7 (أ) أعلاه، يجب المحافظة على جميع الوثائق المشار إليها في هذا القسم وتوفيرها وذلك لغايات التحقق من قبل الدولة خلال المدة الزمنية المنصوص عليها في إتفاقية الاستكشاف والانتاج أو القانون اللبناني المرعي الإجراء (أيهما مدته أطول).

- (c) No later than one hundred and twenty (120) days after the end of each calendar year, each Right Holder shall cause each of its Affiliates that provides goods or services in connection with Petroleum Activities to provide an audit certificate from an internationally recognized firm of auditors acceptable to the Petroleum Administration certifying that all amounts paid or payable to the Affiliate for such goods and services that are charged to the Joint Account in respect of such calendar year are done so fully in compliance with this Accounting and Financial Procedure, or noting any exceptions (which shall be applied as an adjustment as soon as practicable after delivery of the audit certificate). Such audit certificate shall be conclusive in the absence of

(ج) في مهلة لا تتعدى مائة وعشرين يوماً (١٢٠) بعد إنتهاء كل سنة تقويمية ، على كل صاحب الحق أن يلزم الشركات المرتبطة التي توفر سلع أو خدمات تتعلق بالأنشطة البترولية بتقديم شهادة تدقيق من قبل شركة محاسبة مهنية عالمية مقبولة من هيئة إدارة قطاع البترول التي توثق كل هذه المبالغ المدفوعة أو المستحقة إلى الشركات المرتبطة والمسجلة في الحساب المشترك تتوافق بشكل كامل مع أحكام الإجراءات المحاسبية والمالية، أو تشير إلى اي إستثناءات (التي يجب تطبيقها كتعديل في أقرب وقت ممكن عملياً بعد استلام شهادة التدقيق). يجب أن تكون شهادة التدقيق هذه حاسمة في عدم وجود احتيال أو إهمال جسيم أو خطأ واضح. يتعين على صاحب الحق أن يطلب من الشركات المرتبطة الحفاظ على الوثائق المتعلقة بالأنشطة البترولية بموجب

fraud, gross negligence or manifest error. The Right Holder shall also require its Affiliates to maintain documents relating to Petroleum Activities conducted pursuant to the EPA as if they were a Right Holder. In addition, each Right Holder shall be required to include in its contracts with Contractors audit certification and document maintenance provisions (with respect to which the State shall be a third party beneficiary) which allow the Petroleum Administration or its representatives to request an audit certificate from the Contractors and its Subcontractors as to compliance of charges with the terms of the relevant contract or subcontract, as applicable.

(d) The Right Holder shall reply in writing on exceptions raised in the audit report within ninety (90) days after receipt of the report. Where the Right Holder has, after the ninety (90) days, failed to reply in writing on the audit report exceptions, the Right Holder shall be deemed to have agreed on the exceptions and the accounts shall be adjusted accordingly.

(e) All agreed adjustments resulting from an audit agreed between the State and the Right Holder shall be promptly made in the Right Holder's accounts and any consequential adjustments to the State's entitlement to Petroleum shall be made within thirty (30) days along with interest due for late payment under Section 1.6 (d).

(f) If any dispute shall arise from the audit adjustments, either party may refer any dispute thereon to a sole expert as provided for in the EPA.

اتفاقية الاستكشاف والانتاج كما لو كانت هي صاحب للحق. وبالإضافة إلى ذلك، يلزم كل صاحب حق أن يدرج في عقودهم مع المتعاقدين معه أحكام شهادة تدقيق وحفظ وثائق (حيث تكون الدولة الطرف الثالث المستفيد) والتي تسمح لهيئة إدارة قطاع البترول أو ممثليها بطلب شهادة تدقيق من المتعاقدين والمتعاقدين الثانويين في ما يتعلق بتطابق الأعباء مع شروط العقد ذي الصلة أو العقد الثانوي ذي الصلة ، بحسب مقتضى الحال.

(د) على صاحب الحق أن يجيب خطياً على الإستثناءات التي رفعت في تقرير مراجعة الحسابات وذلك خلال مهلة تسعين (٩٠) يوماً من استلام التقرير. في حال لم يقدم صاحب الحق بالرد خطياً على الإستثناءات الواردة في تقرير التدقيق خلال مهلة تسعين (٩٠) يوماً من استلامه ، يعتبر صاحب الحق قد وافق على تلك الإستثناءات وتعديل الحسابات وفقاً لذلك.

(هـ) يجب تعديل الإستثناءات الناتجة عن التدقيق والمتفق عليها بين صاحب الحق والدولة في حسابات صاحب الحق دون إبطاء. كما يجب تسوية أي تعديل في إستحقاقات الدولة من البترول الناتجة عن تلك التعديلات خلال مهلة ثلاثين (٣٠) يوم بالإضافة إلى الفوائد المستحقة على التأخير في التسديد المحددة في القسم 1.6(د).

(و) في حال نشوء أي نزاع نتيجة لتعديلات التدقيق، يجوز لأي من الأطراف إحالة هذا النزاع إلى خبير منفرد على النحو المنصوص عليه في اتفاقية الاستكشاف والانتاج.

- (g) Any information obtained under the provision of this section 1.7 which does not relate directly to the Petroleum Activities shall be kept confidential by the State in accordance with Article 35 of the EPA or as is required by Lebanese law.
- (h) Audit costs shall be borne by the State.
- (i) The Accounting and Financial Procedure is without prejudice to the rights of the State or any competent authority to audit Petroleum Activities as and when, including applicable time periods, provided by applicable Lebanese law.

(ز) يجب أن تبقى أي معلومة تم الحصول عليها بموجب أحكام القسم 1.7 والتي لا تتصل مباشرة بالأنشطة البترولية سرية من قبل الدولة وفقاً للمادة ٣٥ من اتفاقية الاستكشاف والإنتاج أو كما هو مطلوب بموجب القانون اللبناني.

(ح) تتحمل الدولة تكاليف التدقيق.

(ط) لا تمس هذه الإجراءات المحاسبية والمالية بحقوق الدولة أو أي هيئة مختصة في تدقيق الأنشطة البترولية، بما في ذلك المدة الزمنية المطبقة، وفقاً لما ينص عليه القانون اللبناني المرعي الإجراءات.

2. Classification, definition and allocation of cost and expenditures

Costs and expenditures shall be segregated in accordance with the purpose for which such expenditures are made. All Exploration Costs and Development Costs are considered Capital Expenditures for purposes of the EPA, and all Operating Costs are considered Operating Expenditures for purposes of the EPA. All expenditures relating to the Petroleum Activities shall, subject to applicable Lebanese law and the EPA, be classified, defined and allocated as follows:

2.1. Exploration Costs

“Exploration Costs” means all such direct and allocated indirect costs agreed, contracted or incurred after the Effective Date in the search for Petroleum in the EPA Block and Appraisal Activities conducted during the Exploration Phase, including:

٢. تصنيف، تعريف، وتخصيص التكاليف والنفقات

يجب فصل التكاليف والنفقات وفقاً للغاية التي يتم تكبد هذه النفقات لأجلها. وتعتبر كافة تكاليف الاستكشاف والتطوير تكاليف رأسمالية لغايات اتفاقية الاستكشاف والإنتاج، وتعتبر كافة تكاليف التشغيل نفقات تشغيلية لغايات اتفاقية الاستكشاف والإنتاج. يتعين تصنيف، تعريف وتخصيص جميع النفقات المتعلقة بالأنشطة البترولية، بما يتوافق مع أحكام القانون اللبناني المرعي الإجراءات واتفاقية الاستكشاف والإنتاج، على النحو التالي:

٢,١ تكاليف الاستكشاف

“تكاليف الاستكشاف” تعني جميع النفقات المباشرة وغير المباشرة المخصصة لغايات الاستكشاف، الموافق عليها، المتعاقد بشأنها أو التي يتم تكبدها بعد تاريخ النفاذ، في إطار التنقيب عن البترول في رقعة اتفاقية الاستكشاف والإنتاج وأنشطة التقويم التي أجريت خلال مرحلة الاستكشاف، وبما فيها:

- (a) Aerial, geophysical, geochemical, paleontological, geological, topographical and seismic surveys and studies and their interpretation. (أ) المسوحات والدراسات الجوية، الجيوفيزيائية، الجيوكيميائية، الجيولوجية، الطبوغرافية، الزلزالية، وتفسيراتها بالإضافة إلى الدراسات المتعلقة بعلم المتحجرات.
- (b) Core hole drilling and water well drilling as part of exploration operations. (ب) حفر ثقب لاستخراج العينات الجوفية وحفر آبار المياه كجزء من عمليات الاستكشاف.
- (c) Labour, Materials and services used in drilling Wells with the object of finding new Reservoirs or for the purpose of appraising the extent of Reservoirs already discovered provided such Wells are not completed as Production Wells. (ج) اليد العاملة، المواد والخدمات المستخدمة في حفر الآبار بهدف اكتشاف مكامن جديدة أو بهدف تقويم امتداد المكامن التي قد تم اكتشافها على ألا تكون هذه الآبار مكتملة باعتبارها آباراً لغايات الإنتاج.
- (d) Facilities used solely in support of Exploration together with purchased geological and geophysical information. (د) المنشآت المستخدمة حصرياً في دعم الاستكشاف بالإضافة إلى المعلومات الجيولوجية والجيوفيزيائية المشتراة.
- (e) Service Costs (as defined below) allocated to Exploration on a basis determined by the applicable Lebanese law or, in the absence of such basis, as agreed to between the Minister based on the opinion of the Petroleum Administration and the Operator on a systematic basis and, failing agreement, to be determined by a sole expert in accordance with the EPA. (هـ) تكاليف الخدمات (كما هي محدّدة أدناه) المخصصة للاستكشاف بناء على أساس يحدده القانون اللبناني المرعي الإجراء، أو في حال غياب مثل هذا الأساس بناء على أساس منهجي متفق عليه بين الوزير والمشغل استناداً إلى رأي هيئة إدارة قطاع البترول، وفي حال لم يتم هذا الاتفاق، بناء على ما يحدده الخبير المنفرد وفقاً لأحكام اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.
- (f) General and Administrative Expenses (as defined below) allocated to Exploration on a basis determined by applicable Lebanese law or, in absence of such basis, as agreed to between the Minister and the Operator, based on the opinion of the Petroleum Administration, on a systematic basis and, failing agreement, to be determined by a sole expert in accordance with the EPA. (و) المصاريف العامة والإدارية (كما هي محدّدة أدناه) المخصصة للاستكشاف بناء على أساس يحدده القانون اللبناني المرعي الإجراء، أو في حال غياب مثل هذا الأساس، بناء على أساس منهجي متفق عليه بين الوزير والمشغل وإستناداً إلى رأي هيئة إدارة قطاع البترول، وفي حال لم يتم هذا الاتفاق، بناء على ما يحدده الخبير المنفرد وفقاً لأحكام اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

2.2. Development Costs

"Development Costs" means all expenditures incurred in Development activities (recorded separately for each Development and Production Area), including:

- (a) Costs related to Appraisal Activities conducted during the Development Phase.
- (b) Drilling Wells which are completed as Production Wells and Wells for purposes of Production from a Reservoir already discovered regardless of whether these Wells are dry or producing.
- (c) Completing Wells by way of installation of casing or equipment or otherwise after a Well has been drilled for the purpose of bringing the Well into use as a Production Well.
- (d) Intangible drilling costs such as labour, consumable Material and services having no salvage value which are incurred in drilling and deepening of Wells for Production purposes.
- (e) Geological and geophysical information acquired in connection with Development operations.
- (f) The costs of sites, Facilities, and appurtenant equipment used in Production pursuant to the EPA, including but not limited to flow lines, Production and treatment units, wellhead equipment, subsurface equipment, enhanced recovery systems, offshore platforms, Facilities for landing of Petroleum onshore, including the ultimate landing terminal, Facilities for final processing or treatment of Natural Gas for the purpose of onwards shipment as liquefied

٢.٢ تكاليف التطوير

"تكاليف التطوير" تعني جميع النفقات المتكبدة في أنشطة التطوير على أن تسجل هذه التكاليف بشكل منفصل لكل منطقة تطوير وإنتاج، بما فيها:

(أ) التكاليف المتعلقة بأنشطة التقييم التي أجريت خلال مرحلة التطوير.

(ب) حفر الآبار المكتملة كأبار إنتاج والآبار المعدة لغايات الإنتاج من أحد المكامن المكتشفة بصرف النظر عما إذا كانت هذه الآبار جافة أو منتجة.

(ج) استكمال الآبار من خلال تركيب أنابيب التغليف أو تركيب معدات أو أية طريقة أخرى بعد الانتهاء من حفر بئر ما لغايات وضع هذه الآبار في الخدمة كأبار إنتاج .

(د) تكاليف الحفر غير الملموسة مثل اليد العاملة، المواد المستهلكة والخدمات التي لا قيمة متبقية لها وتم تكبدها في حفر وتعميق الآبار لغايات الإنتاج .

(هـ) المعلومات الجيولوجية والجيوفيزيائية المكتسبة والمتعلقة بعمليات التطوير.

(و) تكاليف المواقع والمنشآت والمعدات التابعة لها المستخدمة في الإنتاج وفقا لإتفاقية الاستكشاف والإنتاج، ومنها على سبيل المثال لا الحصر: خطوط التدفق، وحدات الإنتاج والمعالجة، تجهيزات فوهة البئر، تجهيزات ما تحت السطح، أنظمة الاستخلاص المعززة، منصات المياه البحرية، منشآت إيصال البترول من البحر إلى اليابسة بما فيها المحطة النهائية لإيصال البترول إلى اليابسة، المنشآت المعدة للمعالجة أو التجهيز

- natural gas or compressed Natural Gas, Petroleum storage Facilities, export terminals and piers, harbours and related Facilities for Production activities.
- (g) Engineering and design studies for Facilities.
- (h) Service Costs allocated to Development activities on a basis determined by applicable Lebanese law or, in absence of such basis, as agreed to between the Minister based on the opinion of the Petroleum Administration and the Operator on a systematic basis and, failing agreement, to be determined by a sole expert in accordance with the EPA.
- (i) General and Administrative Expenses allocated to Development activities on a basis determined by applicable Lebanese law or, in absence of such basis, as agreed to between the Minister, based on the opinion of the Petroleum Administration, and the Operator on a systematic basis and, failing agreement, to be determined by a sole expert in accordance with the EPA.
- النهائي للغاز الطبيعي لغايات شحنه كغاز طبيعي سائل أو كغاز طبيعي مضغوط، منشآت تخزين البترول، محطات وأرصفة التصدير، المرافق والمنشآت المرتبطة بها لغايات أنشطة الإنتاج
- (ز) دراسات الهندسة والتصميم المتعلقة بالمنشآت.
- (ح) تكاليف الخدمات المخصصة لأنشطة التطوير بناء على أساس يحدده القانون اللبناني المرعي الإجراء، أو في حال غياب مثل هذا الأساس، بناء على أساس منهجي متفق عليه بين الوزير والمشغل واستناداً إلى رأي هيئة إدارة قطاع البترول، وفي حال لم يتم هذا الاتفاق، بناءً على ما يحدده الخبير المنفرد وفقاً لأحكام اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.
- (ط) المصاريف العامة والإدارية المخصصة لأنشطة التطوير بناء على أساس يحدده القانون اللبناني المرعي الإجراء، أو في حال غياب مثل هذا الأساس، بناء على أساس منهجي متفق عليه بين الوزير والمشغل واستناداً إلى رأي هيئة إدارة قطاع البترول، وفي حال لم يتم هذا الاتفاق، بناء على ما يحدده الخبير المنفرد وفقاً لأحكام اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

2.3. Operating Costs

“Operating Costs” means all expenditures incurred in connection with Petroleum Activities after the start of the Commercial Production other than Development Costs, including:

- (a) Operating, servicing, maintaining and repairing Wells for Production and all Facilities completed during Development and Production.
- (b) Planning, producing, controlling, measuring and testing the flow of Petroleum and collecting, gathering, treating, storing and transporting

٢,٣ تكاليف التشغيل

"تكاليف التشغيل" تعني جميع النفقات التي يتم تكبدها والتي لها علاقة بالأنشطة البترولية بعد بداية الإنتاج التجاري، عدا تكاليف التطوير، وتشمل هذه التكاليف ما يلي:

- (أ) تشغيل، خدمة، صيانة وإصلاح الآبار لغايات الإنتاج وجميع المنشآت المكتملة خلال التطوير والإنتاج.
- (ب) عمليات التخطيط، الإنتاج، المراقبة، القياس والاختبار المتعلقة بتدفق البترول، جمعه، استخلاصه، معالجته، تخزينه

the Petroleum from the Reservoir to the point of delivery as stipulated by the approved Development and Production Plan.

ونقله من المكنن إلى نقطة التسليم، عملاً بما تنص عليه خطة التطوير والإنتاج الموافق عليها.

(c) The decommissioning fund cost as described in section 2.6.

(ج) تكاليف حساب الوقف الدائم للتشغيل كما هي محدّدة في القسم (٢,٦).

(d) The balance of General and Administrative Expenses and Service Costs not allocated to the Exploration Costs or Development Costs.

(د) رصيد المصاريف العامة والإدارية وتكاليف الخدمة غير المخصصة لتكاليف الاستكشاف أو التطوير.

2.4. Service Costs

٢,٤ تكاليف الخدمات

(a) "Service Costs" are direct and indirect expenditures in support of the Petroleum Activities, including for warehouses, offices, camps, piers, marine vessels, vehicles, motorised rolling equipment, aircraft, fire and security stations, workshops, water and sewage plants, power plants, housing, community and recreational facilities and furniture, tools and equipment used in these activities. Service costs in any Calendar year shall include the total costs incurred in such year to purchase and/or construct said facilities as well as the annual costs to maintain and operate the same. All Service Costs shall be regularly allocated as specified in Sections 2.1(e), 2.2(h) and 2.3 to Exploration Costs, Development Costs and Operating Costs.

(أ) "تكاليف الخدمات" هي النفقات المباشرة وغير المباشرة الداعمة للأنشطة البترولية، بما فيها المتعلقة بالمستودعات، المكاتب، المخيمات، الأرصفة، المراكب البحرية، الآليات، معدات الدوران المزودة بمحركات، الطائرات، مراكز الإطفاء والأمن، ورش العمل، منشآت المياه والصرف الصحي، محطات توليد الطاقة، الإسكان، المنشآت الاجتماعية والترفيهية والأثاث، والأدوات والمعدات المستخدمة في هذه الأنشطة. ويجب أن تشمل التكاليف التشغيلية في أي سنة تقويمية مجموع التكاليف التي تم تكبدها في تلك السنة لشراء و/أو إنشاء المنشآت المذكورة بالإضافة إلى التكاليف السنوية المتعلقة بصيانة وتشغيل هذه المنشآت. يجب تخصيص جميع تكاليف الخدمات بشكل منتظم كما هو محدد في الأقسام 2.1(هـ) و 2.2(ح) و 2.3 لتكاليف الاستكشاف وتكاليف التطوير وتكاليف التشغيل.

(b) Service Costs incurred during the period commencing with the Effective Date and ending with the date of approval of the first Development and Production Plan and the approval of the Gas

(ب) يجب تخصيص كامل تكاليف الخدمات التي تم تكبدها خلال الفترة الممتدة من تاريخ بدء نفاذ اتفاقية الاستكشاف والإنتاج حتى تاريخ الموافقة على الخطة الأولى للتطوير والإنتاج وخطة البنية

Infrastructure and Marketing Plan (in the case of a Natural Gas Discovery) by the Council of Ministers for a proposed Development and Production Area, shall be fully allocated to Exploration Cost.

- (c) Commencing with the date of approval of the first plan for Development and Production and the approval of the Gas Infrastructure and Marketing Plan (in the case of a Natural Gas Discovery) by the Council of Ministers for a proposed Development and Production Area, and if it becomes necessary to allocate Service Costs to or between Petroleum Activities pursuant to different exploration and production agreements, such allocation shall be made on an equitable basis in accordance with applicable Lebanese law or, in absence of such basis, as agreed to between the Minister, based on the opinion of the Petroleum Administration, and the Operator on a systematic basis and, failing agreement, the allocation to be determined by a sole expert in accordance with the EPA.
- (d) The Right Holder shall furnish a description of its allocation procedures determined as set forth above pertaining to Service Costs, along with each proposed Development and Production Plan.

التحتية للغاز وتسويقه (في حال اكتشاف غاز طبيعي) من قبل مجلس الوزراء لمنطقة مقترحة للتطوير والإنتاج ككلفة إستكشاف.

(ج) بدءاً من تاريخ موافقة من قبل مجلس الوزراء على الخطة الأولى للتطوير والإنتاج وخطة البنية التحتية للغاز وتسويقه (في حال اكتشاف غاز طبيعي) لمنطقة مقترحة للتطوير والإنتاج، وفي حال أصبح من الضروري تخصيص تكاليف الخدمات للأنشطة البترولية إلى أو بين هذه الأنشطة بموجب اتفاقيات إستكشاف وإنتاج مختلفة، يجب إجراء هذا التخصيص على أساس منصف بما يتوافق مع القانون اللبناني المرعي الإجراء، أو في حال غياب مثل هذا الأساس بناء على أساس منهجي يتم الإتفاق عليه بين الوزير والمشغل وإستناداً الى رأي هيئة إدارة قطاع البترول، وفي حال لم يتم هذا الإتفاق، بناء على ما يحدده الخبير المنفرد وفقاً لأحكام اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

(د) يجب على صاحب الحق تقديم وصف لإجراءات التخصيص التي يتبناها والمحددة أعلاه المتعلقة بتكاليف الخدمات مع كل خطة مقترحة للتطوير والإنتاج.

2.5. General and Administrative Expenses

٢,٥ المصاريف العامة والإدارية

“General and Administrative Expenses” means:

“المصاريف العامة والإدارية” تعني:

- (a) All main office, field office and general administrative costs in the Republic of Lebanon incurred by Operator on behalf of the Right Holders, including but not limited to supervisory, accounting and

(أ) جميع تكاليف المكتب الرئيسي والمكاتب الميدانية والتكاليف العامة الإدارية التي يتكبدها المشغل في الجمهورية اللبنانية بالنيابة عن أصحاب الحقوق، بما فيها على سبيل المثال لا الحصر، خدمات

employee relations services. If such main office, field office or other administrative functions are used for Petroleum Activities and for activities conducted under other exploration and production agreements or other activities outside the scope of the EPA, such costs shall be allocated on an equitable basis in accordance with applicable Lebanese law or, in absence of such basis, as agreed to between the Minister, based on the opinion of the Petroleum Administration, and the Operator and, failing agreement, the allocation shall be determined by a sole expert in accordance with the EPA

الإشراف والمحاسبة وخدمات علاقات المستخدمين . في حال تم استخدام هذا المكتب الرئيسي أو المكاتب الميدانية أو الوظائف الإدارية الأخرى في الأنشطة البترولية وفي أنشطة تُنفذ بموجب اتفاقيات إستكشاف وإنتاج أخرى أو غيرها من الأنشطة خارج نطاق إتفاقية الاستكشاف والإنتاج هذه، تخصص هذه التكاليف على أساس منصف بما يتوافق مع القانون اللبناني المرعي الإجراء أو في حال غياب مثل هذا الأساس، كما هو متفق عليه بين الوزير والمشغل، استناداً إلى رأي هيئة إدارة قطاع البترول، في حال لم يتم هذا الإتفاق، يحدد تخصيص هذه التكاليف من قبل خبير منفرد وفقاً لإتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

- (b) An overhead charge for services rendered inside and outside the Republic of Lebanon by the Right Holders' Affiliates for managing the Petroleum Activities and for staff advice and assistance including financial, legal, accounting and employee relations services. This charge shall be limited to one percent (1%) of all Exploration Costs, Development Costs, Operating Costs and Service Costs for each year (and not, for the avoidance of doubt, General and Administrative Expenses).

(ب) المصاريف العامة للخدمات المقدمة داخل وخارج الجمهورية اللبنانية من قبل الشركات المرتبطة بصاحب الحق من أجل إدارة الأنشطة البترولية وتقديم الاستشارات والمساعدات لطاقم العمل بما فيها الخدمات المالية، القانونية، المحاسبية وخدمات علاقات المستخدمين . يتعين أن تقتصر هذه المصاريف على واحد بالمائة (1٪) من مجموع تكاليف الاستكشاف، تكاليف التطوير، التكاليف التشغيلية وتكاليف الخدمات لكل سنة على حدة (ولتجنب الشك، باستثناء المصاريف العامة والإدارية).

- (c) All General and Administrative Expenses shall be regularly allocated as specified in Sections 2.1(f), 2.2(i) and 2.3 to Exploration Costs, Development Costs and Operating Costs.

(ج) يجب تخصيص جميع المصاريف العامة والإدارية بشكل دوري كما هو محدد في الأقسام 2.1 (و) و2.2(ط) و2.3 لتكاليف الاستكشاف، تكاليف التطوير وتكاليف التشغيل.

- (d) General and Administrative Expenses incurred during the period commencing with the Effective Date and ending with the date of approval of the first plan for Development and Production and the approval of the

(د) يجب تخصيص كامل تكاليف المصاريف العامة والإدارية التي يتم تكبدها خلال الفترة الممتدة من تاريخ بدء نفاذ إتفاقية الاستكشاف والإنتاج حتى تاريخ الموافقة من قبل مجلس الوزراء على الخطة

Gas Infrastructure and Marketing Plan (in the case of a Natural Gas Discovery) by the Council of Ministers for a proposed Development and Production Area, shall be fully allocated to Exploration Cost.

- (e) Commencing with the date of approval of the first plan for Development and Production and the approval of the Gas Infrastructure and Marketing Plan (in the case of a Natural Gas Discovery) by the Council of Ministers for a proposed Development and Production Area, if it becomes necessary to allocate General and Administrative Expenses to or between Petroleum Activities pursuant to different exploration and production agreements, such allocation shall be made on an equitable basis in accordance with applicable Lebanese law, or, in absence of such basis, as agreed to between the Minister, based on the opinion of the Petroleum Administration, and the Operator and, failing agreement, the allocation shall be determined by a sole expert in accordance with the EPA.

- (f) The Right Holder shall furnish a description of its allocation procedures pertaining to General and Administrative Expenses determined as set forth above, along with each proposed plan for Development and Production.

الأولى للتطوير والإنتاج و خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه (في حال اكتشاف غاز طبيعي) من قبل مجلس الوزراء لمنطقة مقترحة للتطوير والإنتاج ككلفة إستكشاف.

(هـ) بدءاً من تاريخ موافقة مجلس الوزراء على الخطة الأولى للتطوير والإنتاج و خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه (في حال اكتشاف غاز طبيعي) لمنطقة مقترحة للتطوير والإنتاج، وفي حال أصبح من الضروري تخصيص المصاريف العامة والإدارية للأنشطة البترولية إلى أو بين هذه الأنشطة وفقاً لإتفاقيات استكشاف وإنتاج مختلفة، يتعين إجراء هذا التخصيص على أساس منصف بما يتوافق مع القانون اللبناني المرعي الإجراء، أو في حال غياب مثل هذا الأساس بناء على أساس منهجي يتم الإتفاق عليه بين الوزير والمشغل وإستناداً الى رأي هيئة إدارة قطاع البترول، وفي حال لم يتم هذا الإتفاق، بناءً على ما يحدده الخبير المنفرد وفقاً لأحكام اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

(و) على صاحب الحق تقديم وصف لإجراءات التخصيص التي يتبعها والمحددة أعلاه المتعلقة بالمصاريف العامة والإدارية مع كل خطة مقترحة للتطوير والإنتاج.

2.6. Decommissioning Fund

- (a) For the purpose of costs related to the implementation of a plan for cessation of Petroleum Activities and decommissioning of Facilities, a Decommissioning Fund shall be established for each Development

(أ) من أجل غايات التكاليف المرتبطة بتنفيذ خطة وقف الأنشطة البترولية والوقف الدائم لتشغيل المنشآت، يجب إنشاء حساب للوقف الدائم للتشغيل لكل منطقة من مناطق التطوير والإنتاج، كما هو منصوص عليه في القانون رقم

٢,٦ حساب الوقف الدائم للتشغيل

- and Production Area as stipulated in the Law No 132/2010 (OPR Law), the Decree No 10289/2013 (PAR) and the EPA.
- (b) For every Quarter, commencing from the Quarter in which the first cost recoverable payment is made into the Decommissioning Fund, and for the remaining period in which Petroleum is produced from the Development and Production Area(s), Right Holders shall charge as Operating Costs the Quarterly amount to be paid to the Decommissioning Fund in accordance with the Law No 132/2010 (OPR Law), the Decree No 10289/2013 (PAR) and the EPA.
- (c) The first payment into the Decommissioning Fund shall commence at the end of the Quarter during which fifty percent (50%) of the estimated recoverable reserve stated in the approved Development and Production Plan has been produced.
- (d) Payment into the Decommissioning Fund with cost recovery effect may not commence before fifty percent (50%) of the estimated recoverable reserves stated in the approved Development and Production Plan is produced.
- (e) The amount to be paid to the Decommissioning Fund for a Quarter shall be charged to the Joint Account as Operating Costs.
- (f) The amount to be paid to the Decommissioning Fund for a Quarter shall be calculated on the basis of the estimated cost for the
- ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) والمرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الانظمة والقواعد المتعلقة بالانشطة البترولية) واتفاقية الاستكشاف والانتاج.
- (ب) لكل فصل سنوي، يبدأ من الفصل الذي يتم فيه إيداع أول دفعة قابلة للإسترداد في حساب الوقف الدائم للتشغيل وللفترة الزمنية المتبقية التي يتم فيها إنتاج البترول من منطقة التطوير والإنتاج، على أصحاب الحقوق تحميل المبالغ المتوجب إيداعها فصليا في صندوق الوقف الدائم للتشغيل كتكاليف تشغيل وفقا للقانون رقم ٢٠١٠/١٠٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) والمرسوم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الانظمة والقواعد المتعلقة بالانشطة البترولية) و اتفاقية الاستكشاف والانتاج.
- (ج) يبدأ إيداع الدفعة الأولى في حساب الوقف الدائم للتشغيل عند نهاية الفصل السنوي الذي تم خلاله إنتاج خمسين بالمائة (٥٠٪) من الإحتياطيات المقدرة القابلة للإستخراج المذكورة في خطة التطوير والإنتاج المعتمدة.
- (د) لا تصبح المدفوعات في حساب الوقف الدائم للتشغيل قابلة للإسترداد قبل إنتاج خمسين بالمائة (٥٠٪) من الإحتياطيات المقدرة القابلة للإستخراج المذكورة في خطة التطوير والإنتاج المعتمدة.
- (هـ) يجب تحميل المبلغ المتوجب إيداعه في حساب الوقف الدائم للتشغيل عن كل فصل سنوي إلى الحساب المشترك كتكاليف تشغيل.
- (و) يجب أن يُحتسب المبلغ المتوجب إيداعه في حساب الوقف الدائم للتشغيل عن فصل سنوي على أساس الكلفة

implementation of an approved plan (or, if there is not yet an approved definitive plan, the preliminary plan prepared pursuant to Article 18.3 of the EPA) for cessation of Petroleum Activities and decommissioning of Facilities, the Production for such Quarter and the remaining Petroleum reserves to be recovered at the time of the first payment into the Decommissioning Fund subject to adjustments as described below. This shall be calculated in the following manner:

$$QD = (ECD \times (QCPE/EPR)) - DSA$$

where:

- **QD** is the amount of funds to be paid to the Decommissioning Fund in respect of the relevant Quarter;
- **ECD** is the estimated total cost of implementation of the approved plan (or preliminary plan) for cessation of Petroleum Activities and decommissioning of Facilities, as adjusted pursuant to the Law No 132/2010 (OPR Law), the Decree No 10289/2013 (PAR) and the EPA;
- **QCPE** is the total cumulative Petroleum extracted from the time of the first payment into the Decommissioning Fund until the end of the relevant Quarter;
- **EPR** is the estimated remaining Petroleum reserves to be recovered during the remaining life of the Reservoirs in the relevant Development and Production Area(s) at the time of the first

المقدرة لتنفيذ الخطة المعتمدة (أو، في حال لم يكن هناك حتى ذلك الوقت خطة نهائية، يتم اعتماد الخطة الأولية المعدة عملاً بالمادة ٣,١٨ من اتفاقية الاستكشاف والانتاج) لوقف الأنشطة البترولية والوقف الدائم لتشغيل المنشآت، وعلى أساس البترول المنتج في الفصل والاحتياطيات البترولية المتبقية المنوي استخراجها في تاريخ الدفعة الأولى في حساب الوقف الدائم للتشغيل والقابلة للتعديل كما هو محدد أدناه. وتحسب على النحو التالي:

$$\text{المبلغ} = (\text{الكلفة الإجمالية} \times \text{المجموع التراكمي} / \text{الاحتياطيات البترولية}) - \text{المبلغ التراكمي}$$

حيث:

- **المبلغ**: المبلغ المالي المتوجب إيداعه في حساب الوقف الدائم للتشغيل في ما يخص الفصل المعني،
 - **الكلفة الإجمالية**: الكلفة الإجمالية المقدرة لتنفيذ الخطة المعتمدة (أو الخطة الأولية) لوقف الأنشطة البترولية والوقف الدائم لتشغيل المنشآت، بصيغتها المعدلة وفقاً للقانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية) المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩، (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) واتفاقية الاستكشاف والانتاج،

- **المجموع التراكمي**: مجموع البترول المستخرج التراكمي وذلك إعتباراً من تاريخ إيداع أول دفعة في حساب الوقف الدائم للتشغيل حتى نهاية الفصل المعني،

- **الاحتياطيات البترولية**: الاحتياطيات البترولية المقدر بقاؤها والمنوي استخراجها خلال العمر المتبقي للمكامن الموجودة في منطقة (أو مناطق) التطوير والإنتاج المعنية عند

payment into the Decommissioning Fund as adjusted from time to time for any reserves arising from secondary recovery programmes or other changes; and

- **DSA** is the cumulative amount of moneys in the Decommissioning Fund following the payment in respect of the immediately preceding Quarter.

- (g) The payment in respect of each Quarter shall be made within thirty (30) days of the end of such Quarter, and shall be subject to adjustment following the delivery of the relevant year-end statement pursuant to Section 6.6 of this Accounting and Financial Procedure.

3. Charges to the Joint Account

The Operator shall charge the Joint Account for all costs and expenditures incurred by the Operator for the conduct of Petroleum Activities within the limits of approved Work Programs and budgets or as otherwise specified by the EPA.

Charges for services normally provided by the Operator such as those contemplated which are provided by a Right Holder's Affiliate shall reflect the cost to the Affiliate, excluding profit, for performing such services, except as otherwise provided in this Accounting and Financial Procedure.

The costs and expenditures shall be recorded as required for the settlement of accounts between the Right Holders hereto in connection with the rights and obligations pursuant to the EPA, and for purposes of complying with the tax laws of the Republic of Lebanon and of such other countries to which any of the Right Holders may be subject.

Costs and expenditures agreed, contracted or accrued subsequent to the Effective Date

إيداع أول دفعة في حساب الوقف الدائم للتشغيل والمعدلة من وقت الى آخر لأي احتياطات ناشئة عن برامج الاستخلاص الثانوية أو تغييرات أخرى، و

- **المبلغ التراكمي:** المبلغ التراكمي المودع في حساب الوقف الدائم للتشغيل بعد دفع مخصصات الفصل السابق.

(و) يجب دفع مبالغ عن كل فصل سنوي خلال ثلاثين (٣٠) يوماً من نهاية هذا الفصل، ويجب أن يخضع للتعديل بعد تسليم بيان نهاية السنة وفقاً للقسم ٦-٦ من هذه الإجراءات المحاسبية والمالية.

٣، الأعباء المحملة على الحساب المشترك

على المشغل تحميل الحساب المشترك بجميع التكاليف والنفقات الناتجة عن الأعمال التي يقوم بها المشغل لغايات القيام بالأنشطة البترولية ضمن حدود برامج العمل والميزانيات المعتمدة أو كما هو محدد في اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

يجب أن تُبين الأعباء المتعلقة بالخدمات التي يقدمها المشغل بصفة اعتيادية مثل تلك المستوفاة تقديمها من قبل شركة مرتبطة لأحد أصحاب الحقوق الكلفة على الشركة المرتبطة عن أداء هذه الخدمات، غير شاملة الربح، إلا في حال نصت هذه الإجراءات المحاسبية والمالية على خلاف ذلك.

يجب تسجيل التكاليف والنفقات كما هو مطلوب لتسوية الحسابات بين أصحاب الحقوق المعنيين بما يتعلق بالحقوق والواجبات عملاً باتفاقية الاستكشاف والإنتاج، ولغايات التقيد بالقوانين الضريبية الصادرة عن الجمهورية اللبنانية وأي دول أخرى من الدول التي قد يكون أي من أصحاب الحقوق خاضعاً لقوانينها.

تشمل التكاليف والنفقات المتفق عليها أو المتعاقد بشأنها أو المستحقة بعد تاريخ نفاذ اتفاقية

chargeable to the Joint Account include, but are not limited to, the following

3.1. Direct charges

Cost related to:

- (a) Acquisition and maintenance of surface rights as described in Section 4.1 (a).
- (b) Labour as described in Section 4.1 (b).
- (c) Offices, warehouses, and miscellaneous infrastructure as described in Section 4.1 (c).
- (d) Transportation costs as described in Section 4.1 (d).
- (e) Services as described in Section 4.1 (e).
- (f) Material as described in Section 4.1 (f).
- (g) Taxes and duties as described in Section 4.1 (g).
- (h) Environmental costs as described in Section 4.1 (h).
- (i) Insurance as described in Section 4.1 (i).
- (j) Damages and losses as described in Section 4.1 (i).
- (k) Legal expenses as described in Section 4.1 (j).
- (l) Training expenses as described in Section 4.1 (k).
- (m) Communications expenses as described in Section 4.1 (m).
- (n) Cessation and decommissioning as described under Section 4.1 (n).
- (o) Costs related to recovery of ancillary products as described in section 4.1 (o).
- (p) Other expenditures as described under section 4.1 (q)

الاستكشاف والانتاج المحملة على الحساب المشترك، على سبيل المثال لا الحصر، ما يلي:

٣,١ الأعباء المباشرة

التكاليف المرتبطة بما يلي:

- (أ) الإكتساب والمحافظة على حقوق السطح كما هي محددة في القسم 4.1 (أ).
- (ب) اليد العاملة كما هي محددة في القسم 4.1 (ب).
- (ج) المكاتب، المستودعات والبنى التحتية المتنوعة كما هي محددة في القسم 4.1 (ج).
- (د) النقل كما هي محددة في القسم 4.1 (د).
- (هـ) الخدمات كما هي، محددة في القسم 4.1 (هـ).
- (و) المواد كما هي محددة في القسم 4.1 (و).
- (ز) الضرائب والرسوم كما هي محددة في القسم 4.1 (ز).
- (ح) التكاليف البيئية كما هي محددة في القسم 4.1 (ح).
- (ط) الضمان كما هو محدد في القسم 4.1 (ط).
- (ي) الأضرار والخسائر كما هي محددة في القسم 4.1 (ط).
- (ك) المصاريف القانونية كما هي محددة في القسم 4.1 (ي).
- (ل) مصاريف التدريب كما هي محددة في القسم 4.1 (ك).
- (م) مصاريف الإتصالات كما هي محددة في القسم 4.1 (م).
- (ن) وقف الأنشطة البترولية والوقف الدائم للتشغيل كما هو محددة في القسم 4.1 (ن).
- (ص) التكاليف المرتبطة باستخراج المنتجات الإضافية كما هي محددة في القسم ٤,١ (ص).
- (ع) النفقات الأخرى كما هي محددة في القسم 4.1 (ف).

٣,٢ الأعباء غير المباشرة

3.2. Indirect charges

- (a) The Operator shall charge the Joint Account monthly for the cost of General and Administrative Expenses of the Operator and its Affiliates not otherwise provided in this Accounting and Financial Procedure. General and Administrative Expenses chargeable under this Section 3.2 represent the cost of general assistance and support services provided by the Operator or its Affiliates as described in Section 2.5 (a) and the charges described in Section 2.5 (b). These costs are such that it is not practical to identify or associate them with specific projects, but are for services which provide the Petroleum Activities with needed and necessary resources which Right Holders require and that provide a real benefit to Petroleum Activities. No cost or expenditure included under Section 3.1 shall be included or duplicated under this Section 3.2.

(أ) على المشغل تحميل الحساب المشترك شهريا بكلفة المصاريف العامة والإدارية التي تحمّلها المشغل والشركات المرتبطة به إلا إذا نصت هذه الإجراءات المحاسبية والمالية خلاف ذلك. تمثل المصاريف العامة والإدارية القابلة للتحميل بموجب هذا القسم كلفة خدمات الدعم والمساندة المقدمة من قبل المشغل أو الشركات المرتبطة كما هي محدّدة في القسم 2.5 (أ) والأعباء الموضحة في القسم 2.5(ب). لا يمكن من الناحية العملية تحديد أو ربط هذه التكاليف بمشاريع معينة، لكنها تكاليف لخدمات توفر للأنشطة البترولية الموارد اللازمة والضرورية التي يحتاجها أصحاب الحقوق وتقدم منفعة حقيقية لتلك الأنشطة. لا يجوز إدراج أو تكرار أية كلفة أو نفقة واردة في القسم 3.1 في هذا القسم 3.2

4. Costs, expenses, expenditures and credits of the Right Holder

٤. تكاليف، مصاريف، نفقات وإيرادات صاحب الحق

4.1. Costs recoverable under the EPA

٤,١ التكاليف القابلة للاسترداد بموجب الإتفاقية

Subject to the provisions of applicable Lebanese law and the EPA, the Operator shall subsequent to the Effective Date charge to the Joint Account the following costs and expenses in respect of the Petroleum Activities pursuant to the EPA. Costs and expenses incurred in connection with Petroleum Activities shall be Recoverable Costs, and may be charged to the Joint Account, to the extent they are incurred in accordance with approved Exploration Plans, Appraisal Plans, Development and Production Plans, Work Programs and budgets, or otherwise pursuant to Article 13 of the EPA (in respect of allowances, continuation of operations and emergencies). These costs and expenses shall be classified under the

سندا لأحكام القانون اللبناني المرعي الإجراءات واتفاقية الاستكشاف والانتاج، على المشغل بعد تاريخ نفاذ مفعول الاتفاقية أن يحمّل الحساب المشترك التكاليف والمصاريف التالية المتعلقة بالأنشطة البترولية. تعتبر التكاليف والمصاريف المتكبدة والمتعلقة بالأنشطة البترولية تكاليف قابلة للاسترداد، ويمكن أن تحمّل على الحساب المشترك إن تم تكبدها وفقا لخطط الإستكشاف، خطط التقويم، خطط التطوير و الانتاج وبرامج العمل والميزانيات المعتمدة، أو خلاف ذلك بموجب المادة ١٣ من هذه الاتفاقية (في ما يتعلق بالبدلات واستمرار العمليات وحالات الطوارئ). يجب تصنيف هذه التكاليف والمصاريف تحت العناوين المشار إليها في القسم ٢، وتشكل تكاليف قابلة للاسترداد لغايات اتفاقية الاستكشاف والانتاج

headings referred to in Section 2, and shall constitute Recoverable Costs for purposes of the EPA without further approval of the State (subject to the audit and exception rights described above and the contracts approval conditions set in article 27.2 of the EPA), and include the following:

- (a) Surface Rights
All direct costs attributable to the acquisition, renewal or relinquishment of surface rights necessary in connection with the construction of onshore Facilities used in Petroleum Activities.
- (b) Labour and associated labour costs, including:
- (i) The salaries, wages and related costs of employees of Operator (including secondees from Affiliates of the Operator and other Right Holders) temporarily or permanently assigned in the Republic of Lebanon and directly engaged in Petroleum Activities;
- (ii) The salaries, wages and related costs of employees of the Operator (including secondees from Affiliates of the Operator and other Right Holders) temporarily or permanently assigned outside the Republic of Lebanon directly engaged in Petroleum Activities, and not otherwise covered by Section 4.1 (e);
- (iii) Costs for salaries, wages and related costs for employees working full time on Petroleum Activities shall be fully chargeable to the Joint Account. Costs for salaries, wages and related costs for employees working part-time

دون الحصول على موافقة إضافية من الدولة (خاضعة لحقوق التدقيق والإستثناءات المذكورة أعلاه وشروط الموافقة على العقود المذكورة في المادة ٢٧,٢ من اتفاقية الاستكشاف والإنتاج)، وتشمل ما يلي:

- (أ) حقوق السطح
جميع التكاليف المباشرة العائدة لاكتساب أو تجديد أو التخلي عن حقوق السطح الضرورية المتعلقة ببناء المنشآت البرية المستخدمة في الأنشطة البترولية.
- (ب) اليد العاملة والتكاليف المرتبطة بها، وتشمل:
- (١) الرواتب، الأجور والتكاليف المتعلقة بمستخدمي المشغل المشاركين في الأنشطة البترولية بشكل مباشر (بما في ذلك المنتدبين من الشركات المرتبطة بالمشغل وأصحاب الحقوق) سواء تم تعيينهم بصفة مؤقتة أو دائمة في الجمهورية اللبنانية.
- (٢) الرواتب، والأجور والتكاليف المتعلقة بمستخدمي المشغل المشاركين في الأنشطة البترولية بشكل مباشر (بما في ذلك منتدبين من الشركات المرتبطة بالمشغل وأصحاب الحقوق) سواء تم تعيينهم بصفة مؤقتة أو دائمة خارج الجمهورية اللبنانية ولا تشملهم أحكام القسم 4.1 (هـ)،
- (٣) يجب تحميل الحساب المشترك كامل تكاليف الرواتب والأجور والتكاليف المتعلقة بالمستخدمين الذين يعملون بدوام كامل في مجال الأنشطة البترولية يجب

on Petroleum Activities shall be chargeable to the Joint Account on a pro rata basis, taking into account time spent by the relevant employees or such other method as may be approved by the Minister based on the opinion of the Petroleum Administration;

تحميل الحساب المشترك تكاليف الرواتب والأجور المتعلقة بالتكاليف بالمستخدمين الذين يعملون بدوام جزئي في مجال الأنشطة البترولية على أساس نسبي مع الأخذ بعين الاعتبار الوقت الذي أمضاه المستخدم المعني، أو بحسب طريقة أخرى قد يكون وافق عليها الوزير استنادا إلى رأي هيئة إدارة قطاع البترول؛

- (iv) "Related costs" for purposes of the foregoing include holiday, vacation, sickness, severance (unless for dismissal of an employee without cause as determined by a court or arbitral body of competent jurisdiction), and disability, retirement, work accidents compensation and survival payments applicable to the salaries and wages recoverable pursuant to the foregoing paragraphs. In respect of the severance, retirement, and survival payments mentioned above, the amount that shall be cost recoverable shall be in proportion of the total time the employee was directly engaged in the Petroleum Activities pursuant to the EPA on a full time equivalent basis to the employee's total tenure with the Right Holder and its Affiliates.

(٤) "التكاليف المتعلقة" تشمل أيام العطل، إجازات، المرض، إنهاء الخدمة (باستثناء حالة صرف مستخدم دون سبب وفقا لما تحدده محكمة أو هيئة تحكيمية مختصة)، العجز، معاشات التقاعد وتعويضات طوارئ العمل المطبقة على الرواتب والأجور القابلة للإسترداد وفقا للفقرات السابقة في ما يتعلق بإنهاء الخدمة، معاشات التقاعد وتعويضات طوارئ العمل المذكورة أعلاه، يتعين أن يكون المبلغ قابلا للإسترداد على أساس معدل العمل بدوام كامل لإجمالي الوقت الذي كان يعمل فيه المستخدم بشكل مباشر في الأنشطة البترولية بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج نسبة إلى مدة العمل الإجمالية التي أمضاها لدى صاحب الحق والشركات المرتبطة.

- (v) "Related costs" for purposes of the foregoing also include social charges, or similar contributions made pursuant to assessments or

(٥) "التكاليف المتعلقة" تشمل أيضا التكاليف الاجتماعية، أو مساهمات مماثلة تمت بناء

- obligations imposed under applicable law which are applicable to the Operator's or Right Holder's (as the case may be) cost of salaries and wages chargeable under the foregoing paragraphs;
- (vi) "Related costs" for purposes of the foregoing also include Operator's or Right Holder's (as the case may be) cost of established plans for employees' life insurance, hospitalisation, pensions, and other benefits of a like nature customarily granted to the Right Holder's employees and those of its Affiliates shall also be chargeable to the Joint Account;
- (vii) "Related costs" for purposes of the foregoing also include reasonable travel and personal expenses of employees of the Operator and the Right Holders including those made for travel and relocation of the expatriate employees and their immediate families assigned to Petroleum Activities in the Republic of Lebanon, all of which shall be in accordance with the Operator's or Right Holder's (as the case may be) policies applied in similar projects;
- (viii) The Operator (on behalf of the Right Holders) shall also pay and may charge to the Joint Account reasonable expenses incurred by members and the State observers of the Management Committee in attending meetings of the Management Committee;
- على دراسات أو التزامات مفروضة بموجب القانون المرعي الإجراء والمطبقة على كلفة الرواتب والأجور التي تكبدها المشغل أو صاحب الحق (بحسب الحالة) القابلة للتحميل كما ورد في الفقرات السابقة.
- (٦) "التكاليف المتعلقة" تشمل أيضا تكلفة المشغل أو صاحب الحق (بحسب الحالة) بالخطبة الموضوعية للتأمين على حياة المستخدمين ، والإستشفاء ومعاشات التقاعد، والمزايا الأخرى المماثلة التي تمنح عادة لمستخدمي أصحاب الحقوق ومستخدمي الشركات المرتبطة والتي يجب تحميلها على الحساب المشترك.
- (٧) "التكاليف المتعلقة" تشمل أيضا مصاريف السفر المعقولة والمصاريف الشخصية لمستخدمي المشغل واصحاب الحقوق بما في ذلك مصاريف سفر ونقل المستخدمين المغتربين وعائلاتهم الخاصة الذين تم تعيينهم للعمل في الأنشطة البترولية في لبنان والتي يجب ان تكون متوافقة مع سياسات المشغل أو صاحب الحق (بحسب الحالة) المطبقة في مشاريع مشابهة.
- (٨) على المشغل أيضا (بالنيابة عن أصحاب الحقوق) دفع وتحميل الحساب المشترك بشكل معقول النفقات المتكبدة من قبل الأعضاء ومراقبي الدولة من لجنة

الإدارة لحضور اجتماعات
لجنة الإدارة.

(c) Offices

Cost of maintaining in Lebanon any offices and sub-offices, warehouses, operating bases and other infrastructure such as furniture, fixtures and supplies necessary for the operation of offices of the Operator located in Lebanon directly serving the Petroleum Activities. If such offices, sub-offices, warehouses, operating bases and other infrastructure serve activities in addition to the Petroleum Activities pursuant to the EPA, then costs shall be allocated on an equitable basis in accordance with applicable Lebanese law, or, in absence of such basis, as agreed to between the Minister, based on the opinion of the Petroleum Administration, and the Operator and, failing agreement, the allocation shall be determined by a sole expert in accordance with the EPA.

(ج) مكاتب

تمثل كلفة الاحتفاظ بأي مكاتب ومكاتب فرعية، مستودعات، وقواعد تشغيلية في لبنان والبنى التحتية الأخرى مثل الأثاث والتجهيزات واللوازم الضرورية لعمليات مكاتب المشغل الموجودة في لبنان والتي تستخدم بشكل مباشر للأنشطة البترولية. في حال كانت هذه المكاتب والمكاتب الفرعية، المستودعات، القواعد التشغيلية والبنى التحتية الأخرى تخدم أنشطة أخرى بالإضافة إلى الأنشطة البترولية بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج، يتعين تخصيص التكاليف على أساس منصف وفقا للقانون اللبناني المرعي الإجراء، أو في غياب مثل هذا الأساس، كما هو متفق عليه بين الوزير والمشغل استنادا إلى رأي هيئة إدارة قطاع البترول، وفي حال لم يتم هذا الاتفاق، يحدد التخصيص من قبل خبير منفرد وفقا لأحكام اتفاقية الاستكشاف والانتاج.

(d) Transportation costs

Transportation cost includes all cost of transportation of employees, equipment, Materials and supplies necessary for conducting the Petroleum Activities pursuant to the EPA.

(د) تكاليف النقل

تشمل تكاليف النقل جميع تكاليف نقل المستخدمين، المعدات، المواد واللوازم الضرورية لتنفيذ الأنشطة البترولية بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج.

(e) Charges for Services and use of Affiliate equipment and facilities

(i) Third Party Contracts

The actual costs of contracts services, services of professional consultant, utilities and other necessary services to conduct Petroleum Activities entered into by the Operator, made with third parties are recoverable provided that the charges paid under such contract by the Operator are not higher than those generally charged by other international or domestic third party suppliers for comparable work and services. In the case of

(هـ) أعباء الخدمات واستخدام المعدات والمنشآت للشركات التابعة

(1) عقود مع طرف ثالث

تعتبر قابلة للاسترداد التكاليف الفعلية لعقود الخدمات، الخدمات من مستشار مهني، المنافع والخدمات الضرورية الأخرى التي يبرمها المشغل مع أطراف ثالثة للقيام بالأنشطة البترولية شرط أن لا تتجاوز الأعباء المدفوعة من قبل المشغل بموجب هذا التعاقد المبالغ التي يتقاضاها بشكل عام موردين من طرف ثالث دولي أو محلي لأعمال وخدمات مماثلة. في حال وجود عقود مبرمة مع شركات

contracts entered into with Affiliates of Right Holders, costs may only be chargeable to the Joint Account, and shall only be recoverable, to the extent the relevant contracts are approved pursuant to Article 27.2 of the EPA, and only to the extent set forth in (ii) below.

(ii) Affiliates of Right Holders

A. Professional and Administrative Services and Expenses

Cost of professional and administrative services provided by an Affiliate of a Right Holder for the direct benefit of Petroleum Activities pursuant to a service contract, including, but not limited to, services related to production, exploration, legal, financial, insurance, and accounting. Without prejudice to the charges to be made in accordance with Section 2.5, in the case of services rendered in the Petroleum Activities by an Affiliate of the Right Holder, the charges shall be based on actual costs. The charges shall be no higher than the most favourable prices charged by the Affiliate to third parties for comparable services under similar terms and conditions and no higher than the prices charged for comparable services currently by non-Affiliates. When required, certified evidence regarding the basis of prices charged by the Affiliate to third parties shall be obtained from the auditors of the Affiliate.

B. Scientific or Technical Personnel
Cost of scientific or technical personnel services provided by any Affiliate pursuant to a service contract for the direct benefit of the Petroleum Activities which cost shall be

مرتبطة بأصحاب الحقوق، يجب تحميل التكاليف إلى الحساب المشترك وإستردادها فقط في حال الموافقة على العقود المعنية بموجب المادة ٢٧,٢ من اتفاقية الاستكشاف والانتاج وبالحد المنصوص عليه في الفقرة (٢) أدناه.

(٢) الشركات المرتبطة بأصحاب الحقوق

أ. الخدمات والنفقات المهنية والإدارية
تكلفة الخدمات المهنية والإدارية التي تقدمها، وفقا لعقد خدمات، إحدى الشركات المرتبطة بأحد أصحاب الحقوق مباشرة لمصلحة الأنشطة البترولية، بما في ذلك، ومن دون أن تقتصر على، الخدمات المتعلقة بالإنتاج، الإستكشاف، الخدمات القانونية، الخدمات المالية، خدمات الضمان والمحاسبة. من دون الإخلال بالأعباء المقدمة وفقا للقسم ٢-٥، يتعين أن تكون الخدمات المقدمة للأنشطة البترولية من قبل إحدى الشركات المرتبطة بأحد أصحاب الحقوق، مبنية على التكاليف الفعلية. لا يجوز أن تكون هذه التكاليف أعلى من أفضل الأسعار التي تتقاضاها شركة مرتبطة من الغير عن خدمات مشابهة بموجب أحكام وشروط مماثلة، وأعلى من الأسعار المفروضة حاليا على خدمات مماثلة من قبل شركات غير مرتبطة. عند الحاجة، يتعين الحصول من مدققي حسابات الشركات المرتبطة على أدلة موثقة حول الأساس الذي تم الاستناد عليه في تحديد الأسعار التي تتقاضاها الشركة المرتبطة من الغير.

ب. المستخدمين العلميون أو الفنيون
يجب إحتساب كلفة خدمات المستخدمين العلميين أو الفنيين المقدمة من شركة مرتبطة بموجب عقد خدمات للمنفعة المباشرة للأنشطة البترولية على أساس كلفة الخدمة. يتعين أن لا تتجاوز أعباء

charged on a cost of service basis. Charges shall not exceed charges of comparable services currently provided by outside technical service organization of comparable qualification.

C. Equipment and facilities

Use of equipment and facilities owned and furnished by the Affiliate, at rates commensurate with the cost of ownership and operation, provided that such rates shall not exceed those currently prevailing for the supply of like equipment and facilities on comparable terms. The equipment and facilities referred to herein shall exclude major investment items such as, but not limited to, drilling rigs, producing platform, oil and gas loading and transportation, storage and terminal facilities and other major facilities. Upon the State request, the Operator shall furnish a list of rates and the basis of application.

(f) Materials

(i) General

So far as is practicable and consistent with applicable Lebanese law and Best International Petroleum Industry Standards, only such Material shall be purchased or furnished by the Operator on behalf of the Right Holders for use in the Petroleum Activities as may be required for use in the reasonably foreseeable future and to the extent that such purchase or supply are in accordance with the EPA (including without limitation Article 27 of the EPA).

In case of defective Material or equipment, any adjustment received by the Operator from the suppliers or manufacturers or their

هذه الخدمات أعباء خدمات مماثلة مقدمة حالياً من قبل مؤسسات خارجية ذات مؤهلات مشابهة للخدمات الفنية.

ج. المعدات والمنشآت

استخدام المعدات والمنشآت التي تملكها وتوفرها الشركة المرتبطة ، وبأسعار تتناسب مع كلفة الملكية والتشغيل، شرط ألا تتجاوز هذه الأسعار تلك السائدة حالياً لتزويد معدات ومنشآت بشروط مماثلة. إن المعدات والمنشآت المذكورة أعلاه تستثني الإستثمارات الرئيسية، على سبيل المثال لا الحصر، وحدات حفر الآبار، منصات الإنتاج، تحميل ونقل الغاز والبتروول، منشآت ومحطات التخزين والمنشآت الأساسية الأخرى. بناءً لطلب الدولة، على المشغل أن يقدم قائمة بالأسعار وأسس التطبيق.

و. المواد

(١) بشكل عام

يجب شراء المواد أو توفيرها من قبل المشغل بالنيابة عن أصحاب الحقوق لاستخدامها في الأنشطة البترولية بقدر ما يكون عملياً ومتماشياً مع القانون اللبناني المرعي الإجراء وأفضل المعايير العالمية لصناعة البترول ويقدر ما تكون مطلوبة للاستخدام بشكل معقول في أعمال في المستقبل المنظور وإلى المدى الذي يتوافق فيه شراء هذه المواد أو توفيرها مع أحكام اتفاقية الاستكشاف والإنتاج (بما في ذلك، من دون الحصر، المادة ٢٧ من الإتفاقية).

في حال وجود مواد أو معدات يشوبها عيب ، يتعين إضافة أي إستردادات يتلقاها المشغل من الموردين أو

agents shall be credited to the Joint Account under the EPA.

(ii) Value of Material charged to the accounts under the EPA

- a) Except as otherwise provided in item b) below, Material purchased by the Operator for use in the Petroleum Activities shall be valued to include: invoice price less trade and cash discounts (if any), purchase and procurement fees plus freight and forwarding charges between point of supply and point of shipment, freight to port of destination, insurance, taxes, customs duties, consular fees, other items chargeable against imported Material and where applicable handling and transportation expenses from point of importation to warehouse or operating site or location, and its costs should not exceed those then currently prevailing in normal arms-length transactions on the open market.
- b) Materials purchased from Affiliates of the Right Holders shall be charged at the prices specified in (1) and (2) hereof.

(1) New Material (condition "A") shall be valued at the current international price which should not exceed the price prevailing in normal arms-length transactions on the open market.

المصنعين أو وكلائهم الى الحساب المشترك بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج.

(٢) قيمة المواد المُحمّلة على الحسابات

بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج.
(أ) باستثناء ما هو منصوص عليه خلاف ذلك في البند (ب) أدناه، يجب تقويم المواد المشتراة من قبل المشغل لاستخدامها في الأنشطة البترولية بحيث تشمل: سعر الفاتورة ناقص الخصومات التجارية والنقدية (إن وجدت)، رسوم المشتريات وعملية الشراء زائد رسوم الشحن وإعادة الشحن بين نقطة التوريد ونقطة الشحن، الشحن إلى مرفأ الوصول، الضمان، الضرائب، الرسوم الجمركية، الرسوم القنصلية، وقيمة العناصر الأخرى القابلة للتحميل على المواد المستوردة وعند الإقتضاء نفقات التسليم والنقل من نقطة الاستيراد إلى المستودع أو موقع العمل أو المكان المقصود. لايجوز أن تتخطى قيمة التكاليف تلك السائدة حالياً في الصفقات الاعتيادية المبرمة على أساس تبادل تجاري بحت في السوق المفتوحة .

(ب) يجب تحميل المواد المشتراة من الشركات المرتبطة بأصحاب الحقوق بالأسعار المحددة في البندين (١) و(٢) التاليين:

(١) يتم تقويم المواد الجديدة (حالة "أ") بالأسعار العالمية السائدة على ألا تزيد عن الاسعار السائدة في الصفقات الاعتيادية المبرمة في السوق المفتوحة على أساس تبادل تجاري بحت.

(2) Used Material (conditions "B" and "C") shall be valued as follows:

(i) Material which is in sound and serviceable condition and is suitable for reuse without reconditioning shall be classified as condition "B" and priced at seventy-five percent (75 %) of the current price of new Materials defined in (1) above (Condition A).

(ii) Material which cannot be classified as condition "B" but which after reconditioning will be further serviceable for original function as good second-hand Material condition "B", or which is serviceable for original function but substantially not suitable for reconditioning, shall be classified as condition "C" and priced at fifty percent (50%) of the current price of new Material as defined in (1) above (Condition A). The cost of reconditioning shall be charged to the reconditioned Material provided that the condition "C" Material value plus the cost of reconditioning does not exceed the value of condition "B" Material.

(iii) Material which cannot be classified as condition "B" or condition "C" shall be priced at a value commensurate with its use.

(iv) Material involving erection costs shall be charged at the applicable percentage, in accordance to its condition, of the current dismantled price of new Material as defined in (1) above (Condition A).

(٢) يتم تقويم المواد المستعملة (حالة "ب" و"ج") على النحو التالي:

(١) المواد التي تكون في حالة سليمة وصالحة لإعادة الإستعمال من دون حاجة الى ترميمها تدرج تحت حالة "ب" وتسعر بخمسة وسبعين بالمائة (٧٥٪) من السعر الحالي للجديد منها والمذكور في البند (١) أعلاه. (الحالة أ)

(٢) المواد التي لا يمكن إدراجها تحت الحالة "ب" غير انها صالحة للإستعمال بعد ترميمها في الغرض الأصلي منها كمواد مستعملة جيدة من الحالة "ب"، أو صالحة للإستعمال في الغرض الأصلي ولكنها غير قابلة جوهرياً للترميم ، تدرج تحت حالة "ج" وتسعر بخمسين بالمائة (٥٠٪) من السعر الحالي للجديد منها كما هو مذكور في البند (١) أعلاه (الحالة أ).

يجب تحميل كلفة الترميم على المواد التي تم ترميمها شرط ألا تتجاوز قيمة مواد الحالة "ج" مضافا إليها كلفة ترميم قيمة مواد الحالة "ب".

(٣) المواد التي لا يمكن إدراجها تحت الحالة "ب" أو الحالة "ج" تُسعر بالقيمة التي تتناسب مع استخدامها.

(٤) تُحمّل تكلفة المواد المتضمنة تكاليف الإنشاء على اساس النسبة المئوية المناسبة، حسب حالتها، من السعر الحالي

المفكك للجديد منها كما هو
مذكور في البند (1) أعلاه.
(الحالة أ)

(v) When the use of Material is temporary and its service to the Petroleum Activities does not justify the reduction in price as provided for in (2)(ii) hereof, such Material shall be priced on a basis that will result in a net charge to the accounts under the EPA consistent with the value of the service rendered.

(٥) حين يكون استخدام المواد مؤقتا والخدمة التي تؤديها للأنشطة البترولية لا تبرر التخفيض في السعر على النحو المنصوص عليه في (٢)-(٢) المذكور أعلاه، يجب تسعير هذه المواد على أساس يقتضي معه تحميل القيمة الصافية لهذه المواد على الحسابات بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج وبما يتماشى مع قيمة الخدمة المقدمة.

(g) Taxes, duties and other assessments
All taxes, and all those levies, charges, fees, contributions and any other assessments and charges levied by the State, in connection with the Petroleum Activities, and paid directly or indirectly by the Right Holders including, for the avoidance of doubt, any Excess Corporate Income Tax, with the exception of the following:

(i) Taxes that are measured by or based upon the revenues, income and net worth of a Right Holder or physical person including but not limited to:

- A. Corporate Income Tax (save for any Excess Corporate Income Tax);
- B. Tax on capital gains;
- C. Withholding tax on non-resident income;
- D. Tax on dividends;
- E. Tax on bank deposits returns;
- F. Tax on movable capital.
- G. All taxes incurred by Right Holders on behalf of the tax payer including payroll tax wharre incurred by the Right Holders on behalf of the employee.

ز. الضرائب والرسوم والتخمينات الأخرى
جميع الضرائب، والتكاليف الضريبية، الأعباء، الرسوم، المساهمات وأي تخمينات أو تكاليف ضريبية مفروضة من الدولة، في ما يتصل بالأنشطة البترولية، والمدفوعة بصفة مباشرة أو غير مباشرة من قبل أصحاب الحقوق، بما في ذلك لتجنب الشك فائض ضريبية دخل الشركات، باستثناء ما يلي:

(١) الضرائب التي تقاس أو تبنى على أساس الإيرادات، الدخل والقيمة الرأسمالية الصافية العائدة لصاحب حق أو شخص طبيعي والتي تشمل ولكن لا تقتصر على ما يلي:

- (أ) ضريبة الدخل على الأرباح (باستثناء أي فائض ضريبية دخل الشركات)
- (ب) الضريبة على الأرباح الرأسمالية
- (ج) ضريبة غير المقيمين
- (د) الضريبة على أنصبة الأرباح
- (ح) الضريبة على عوائد الودائع المصرفية
- (و) ضريبة على رأس المال المنقول
- (س) جميع الضرائب التي يتحملها صاحب الحق عن المكلف بما فيها ضريبة الرواتب والأجور في حال تحملها صاحب الحق عن المستخدم.

- (ii) Fines and penalties imposed by any public authority in the Republic of Lebanon.
- (h) Environmental costs by the Operator incurred with respect to the Petroleum Activities in order to comply with applicable Lebanese law and Article 17 of the EPA.
- (i) Insurance and losses
- (i) Insurance premiums and costs incurred for insurance arranged in accordance with the EPA provided that if such insurance is wholly or partly placed with an Affiliate of the Operator or other Right Holder, such premiums and costs shall be recoverable only to the extent generally charged by competitive insurance companies other than an Affiliate of the Operator or other Right Holder. Costs and losses incurred as a consequence of events which are insurable, and in so far as not made good by insurance obtained under the EPA through no fault of the Operator, are recoverable under the EPA.
- (ii) All costs or expenditures necessary to replace or repair damages or losses incurred shall be recoverable. The Operator shall provide the Petroleum Administration written notice of damages or losses incurred in excess of one hundred thousand United States dollars (US\$ 100,000) as soon as practical after report of the same has been received by the Operator. All losses in excess of fifty thousand United States dollars (US\$50.000) shall be listed separately in the quarterly statement of costs and expenditures.
- (iii) Expenditures incurred in the settlement of all losses, claims, damages, judgments, and other expenses for the account of
- (٢) الجزاءات والغرامات التي تفرضها أي سلطة عامة في الجمهورية اللبنانية.
- ح. التكاليف البيئية المترتبة على المشغل في ما يتعلق بالأنشطة البترولية من أجل الإلتزام بالقانون اللبناني المرعي الإجراء والمادة (١٧) من اتفاقية الاستكشاف والانتاج.
- ط. الضمان والخسائر
- (١) أقساط وتكاليف الضمان التي يتم تكبدها لخدمات الضمان التي تمت وفقاً لإتفاقية الاستكشاف والانتاج، شرط إذا تم تسيير هذا الضمان بصفة كلية أو جزئية مع شركة مرتبطة بالمشغل أو صاحب حق آخر، تكون هذه الأقساط والتكاليف قابلة للاسترداد إلى المدى الذي يتم فيه عموماً تحميلها من قبل شركات ضمان منافسة وليس من قبل شركة مرتبطة للمشغل أو صاحب حق آخر. تعتبر قابلة للاسترداد التكاليف والخسائر الناتجة عن أحداث قابلة للتأمين عليها، إلى المدى الذي لا يتم التعويض عنها عبر خدمات الضمان المكتسبة وفقاً للإتفاقية وذلك لسبب غير خطأ المشغل.
- (٢) تكون قابلة للإسترداد جميع التكاليف أو النفقات اللازمة لإستبدال أو إصلاح أضرار أو خسائر متكبدة. على المشغل تزويد هيئة إدارة قطاع البترول بإشعار خطي يذكر فيه الأضرار والخسائر التي تكبدها و التي تزيد عن مائة ألف دولار أميركي (١٠٠,٠٠٠ \$) في أقرب وقت عملي ممكن بعد تلقي المشغل خبراً بذلك. يتم إدراج الخسائر التي تتجاوز خمسين ألف دولار أميركي (٥٠,٠٠٠ \$) بشكل منفصل في البيان الفصلي للتكاليف والنفقات.
- (٣) تكون قابلة للإسترداد النفقات المتكبدة في تسوية جميع الخسائر، المطالبات، الأضرار،

Petroleum Activities shall be recoverable.

(j) Legal expenses

All costs and expenses of litigation and legal or related services necessary or expedient for the procuring, perfecting, retention and protection of rights pursuant to the EPA, and in defending or prosecuting lawsuits involving the EPA Block or any third party claim arising out of Petroleum Activities pursuant to the EPA, or sums paid in respect of legal services necessary or expedient for the protection of Petroleum Rights pursuant to the EPA or joint interest of the State and the Right Holders, are recoverable. Such expenditures shall include attorney's fees, court costs, cost of litigation, costs of investigation, and claims provided that such costs are not covered elsewhere in the Accounting and Financial Procedure. Where legal services are rendered in such matters by salaried or regularly retained lawyers of the Operator, an Affiliate of the Operator or other Right Holder, such compensation shall be included instead under Section 4.1(b) or 4.1(e) above, as applicable. Cost and expenses related to legal assistance for the purpose of challenging (or responding to a challenge of) cost recovery, Profit Petroleum split or Royalty shall not be cost recoverable.

(k) Training costs

All costs and expenses incurred by the Operator in training of its employees located in Lebanon and engaged in the Petroleum Activities pursuant to the EPA and such other training or institutional support as required under the EPA (including the contribution provided for in Article 20.3 of the EPA) or applicable Lebanese law including the recruitment costs of Lebanese citizens.

الأحكام وغيرها من النفقات لحساب الأنشطة البترولية.

ي. المصاريف القانونية

جميع التكاليف والمصاريف التي تنفق في التقاضي والخدمات القانونية أو الخدمات المتعلقة بها الضرورية أو المناسبة بهدف التوريد، استكمال، حماية والمحافظة على الحقوق وفقا لإتفاقية الاستكشاف والانتاج، وفي الدفاع أمام المحاكم أو رفع الدعاوى القضائية المتعلقة برقعة إتفاقية الاستكشاف والانتاج أو المطالبات الناشئة عن الأنشطة البترولية التي يتقدم بها الغير وفقا للإتفاقية، أو المبالغ المدفوعة المرتبطة بالخدمات القانونية الضرورية أو المناسبة لحماية الحقوق البترولية بموجب إتفاقية الاستكشاف والانتاج أو المصلحة المشتركة للدولة وأصحاب الحقوق، هي قابلة للإسترداد. وتشمل هذه النفقات أتعاب المحاماة، رسوم المحاكم، تكلفة التقاضي، تكلفة التحقيقات والمطالبات بشرط أن لا تكون هذه التكاليف مدرجة في أي مكان آخر في الإجراءات المحاسبية والمالية. حين تكون الخدمات القانونية مقدمة في مثل هذه الحالات من قبل محامين مستخدمين لدى المشغل، أو شركة مرتبطة به أو أصحاب حقوق آخرين أو يتم توكيلهم بصفة منتظمة من قبل هؤلاء، يجب إدراج هذه المبالغ المدفوعة تحت القسم ٤-١ (ب) أو القسم ٤-١ (هـ) المذكورين أعلاه. تكون التكاليف والمصاريف المتعلقة بتقديم المساعدة القانونية لغرض الاعتراض (أو الرد على اعتراض) على استرداد التكاليف، تقسيم ربح البترول أو الاتاوات غير قابلة للإسترداد.

ك. تكاليف التدريب

جميع التكاليف والمصاريف التي يتكبدها المشغل لتدريب مستخدميه الموجودين في لبنان والذين يعملون في الأنشطة البترولية المتعلقة بإتفاقية الاستكشاف والانتاج وما يماثله من الدعم التدريبي أو المؤسسي كما هو مطلوب في الإتفاقية (بما في ذلك المساهمة المنصوص عليها في المادة ٢٠-٣ من الإتفاقية) أو القانون اللبناني المرعي الإجراء من ضمنها تكاليف توظيف العمال اللبنانيين.

- (l) General and Administrative Expenses
General and Administrative Expenses are the costs described in Section 2.5(a) and the charge described in Section 2.5(b).

ل. المصاريف الإدارية والعامة
المصاريف العامة و الإدارية هي عبارة عن التكاليف المذكورة في القسم ٢-٥ (أ) والأعباء المذكورة في القسم ٢-٥ (ب).

- (m) Communications
Cost of acquiring, leasing, installing, operating, repairing and mainlining communication systems including radio and microwave facilities between the Block and the Operator's nearest base facility.

م. الإتصالات
تكلفة اكتساب ، استئجار ، تركيب ، تشغيل ، إصلاح، صيانة و إمداد خطوط أنظمة الإتصالات بما في ذلك أجهزة الإتصالات والارسال لموجات الراديو والميكروويف بين الرقعة وأقرب منشأة للمشغل .

- (n) Decommissioning fund
Payments into the Decommissioning Fund and costs incurred for the preparation and implementation of a preliminary or definitive plan for cessation of Petroleum Activities and decommissioning of Facilities according to applicable Lebanese law, the Decree no 10289/2013 (PAR) and the EPA (and subject to the limitations contained therein) that are not covered by withdrawals from the Decommissioning Fund.

ن. حساب الوقف الدائم للتشغيل
المدفوعات المودعة في حساب الوقف الدائم للتشغيل والتكاليف التي يتم تكبدها في إعداد وتنفيذ خطة وقف الأنشطة البترولية والوقف الدائم للتشغيل وفقاً للقانون اللبناني المرعي الإجراء والمرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) واتفاقية الاستكشاف والانتاج (مع مراعاة للقيود الواردة فيها) و التي هي غير مغطاة بالسحوبات من حساب الوقف الدائم للتشغيل.

- (o) Costs related to recovery of ancillary products
All costs borne by the Right Holders in respect of the recovery of ancillary products shall be recoverable costs pursuant to article 19.4 of the EPA.

ص. التكاليف المرتبطة باسترداد المنتجات الإضافية
جميع التكاليف التي يتحملها أصحاب الحقوق في ما يتعلق باسترداد المنتجات الإضافية تكون تكاليف قابلة للاسترداد وفقاً للمادة ١٩,٤ من اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

- (p) Other expenditures
Any other legitimate expenditure, other than expenditures which are covered by the foregoing provisions of this section incurred for the performance of Petroleum Activities in accordance with approved Work Programs and budgets under the Agreement.

ع. النفقات الأخرى
أي نفقات مشروعة، تم تكبدها لأداء الأنشطة البترولية وفقاً لبرامج العمل والموازنات المعتمدة بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج غير النفقات التي تغطيها الأحكام السابقة من هذا القسم.

4.2. Priority of Recoverable Costs

Costs recoverable pursuant to applicable Lebanese law, the Decree no 10289/2013 (PAR) and the EPA shall be recovered in the following order of priority:

4.2 ترابعية التكاليف القابلة للاسترداد

إن التكاليف القابلة للاسترداد بموجب القانون اللبناني المرعي الإجراء والمرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الانظمة والقواعد المتعلقة

- (a) Operating Costs pursuant to Section 2.3;
- (b) Exploration Costs pursuant to Section 2.1;
- (c) Development Cost pursuant to Section 2.2;

4.3. Costs not recoverable under the EPA

The following costs shall not be cost recoverable pursuant to the EPA:

- (a) Petroleum marketing costs (except as otherwise contemplated in a Gas Infrastructure and Marketing Plan) and Transportation costs of Petroleum beyond the Delivery Point(s) as set forth in an approved Development and Production Plan.;
- (b) Costs of arbitration and the sole expert pursuant to the EPA;
- (c) Royalty;
- (d) Costs and expenditures incurred as a result of Gross Negligence or Willful Misconduct on the part of the Right Holders or the Operator, or their Affiliates;
- (e) Costs that are not adequately supported and documented;
- (f) Costs and charges incurred before the Effective Date;
- (g) Interest, or any charge or payment in the nature of, in lieu of, or having the commercial effect of interest related to the financing of Petroleum Activities;
- (h) Any taxes measured by or based upon the revenues, income, gains, dividends and net worth of a Right Holder or physical person, wherever imposed (save for any Excess Corporate Income Tax);

بالأنشطة البترولية) و اتفاقية الاستكشاف والانتاج
يجب ان تسترد بحسب التراتبية التالية:

- (أ) التكاليف التشغيلية وفقا للقسم ٢-٣ ،
(ب) تكاليف الاستكشاف وفقا للقسم ٢-١ ،
(ج) تكاليف التطوير وفقا للقسم ٢-٢ .

٤,٣ التكاليف غير القابلة للاسترداد بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج

يجب أن تكون التكاليف التالية تكاليف غير قابلة للاسترداد بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج:

(أ) تكاليف تسويق البترول (باستثناء ما هو منصوص خلاف ذلك في خطة البنية التحتية للغاز وتسويقه) وتكاليف نقل البترول بعد نقطة أو نقاط التسليم المنصوص عليها في خطة التطوير والإنتاج المعتمدة.

(ب) تكاليف التحكيم والخبير المنفرد وفقا لاتفاقية الاستكشاف والانتاج،

(ج) الإتاوات،

(د) التكاليف والنفقات المتكبدة نتيجة إهمال جسيم أو سوء سلوك متعمد من جانب أصحاب الحقوق أو المشغل، أو الشركات المرتبطة،

(هـ) التكاليف التي لم يتم توثيقها وإثباتها بشكل ملائم ،

(و) التكاليف والرسوم التي تم تكبدها قبل بدء تاريخ نفاذ اتفاقية الاستكشاف والانتاج،

(ز) الفائدة، أو أي كلفة أو دفعة تكون في طبيعتها مشابهة للفائدة، أو بدلاً من الفائدة أو ذات تأثير تجاري مشابه للفائدة المتعلقة بتمويل الأنشطة البترولية،

(ح) أي ضرائب تقاس أو تبنى على أساس الإيرادات، الدخل، الأرباح، أنصبة الأرباح والقيمة الرأسمالية الصافية العائدة لأصاحب الحق أو شخص طبيعي،

- أيما فرضت، (باستثناء أي فائض ضريبة دخل الشركات)
- (ط) الضريبة على القيمة المضافة المدفوعة من قبل صاحب الحق، باستثناء الضريبة على القيمة المضافة غير القابلة للحسم والضريبة التي لا توافق الإدارة الضريبية على حسمها.
- (ي) الغرامات والعقوبات المفروضة من قبل أي هيئة عامة في الجمهورية اللبنانية أو أي مكان آخر، أو
- (ك) العمولات والرسوم وغيرها من التكاليف المتعلقة بالضمانات بما في ذلك كفالة الإلتزام بموجبات العمل وكفالة الشركة الأم.
- (ل) التبرعات والهبات المقدمة من أصحاب الحقوق.
- (م) رسم المنطقة
- (n) Area fee

٤-٤ قابلية الإسترداد والخصم

4.4. Recoverability and deductibility

The determination of whether the costs and expenses set forth herein are Recoverable Costs or not shall apply only to this EPA, and shall not be interpreted to preclude the Right Holder from deducting, or as providing the Right Holder with the right to deduce, said amounts in computing its net income from the Petroleum Activities for Corporate Income Tax purposes under applicable Lebanese law.

إن تحديد ما إذا كانت التكاليف والمصاريف المنصوص عليها في هذا الملحق هي قابلة للإسترداد أو غير قابلة للإسترداد ينطبق فقط على اتفاقية الاستكشاف والانتاج، ولا يجوز ان يفسر على انه يمنع أو يوفر الحق لصاحب الحق بخصم المبالغ المذكورة عند احتساب دخله الصافي من الأنشطة البترولية لغايات تأدية ضريبة الدخل على الشركات بموجب القانون اللبناني المرعي الإجراء.

4.5. Credits under the EPA

The net proceeds of the following transactions pursuant to the EPA shall, subject to the applicable law, be credited to the Joint Account under the EPA:

- (a) The net proceeds of any insurance or claim in connection with the Petroleum

٤,٥ الإيرادات بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج

يجب سندا لأحكام القانون المرعي الإجراء ، قيد العائدات الصافية من العمليات التالية وفقاً لاتفاقية الاستكشاف والانتاج في الحساب المشترك:

- (أ) العائدات الصافية الناتجة عن أي ضمان أو مطالبة ذات صلة بالأنشطة البترولية

- Activities or any assets charged as a Recoverable Cost under the EPA when such Petroleum Activities or assets were insured and the premiums charged as a Recoverable Cost under the EPA;
- أو أي أصول محمّلة كتكاليف قابلة للإسترداد بموجب اتفاقية الاستكشاف والإنتاج حين تكون هذه الأنشطة البترولية أو الأصول قد تمّ التأمين عليها وجرى قيد أقساط الضمان ككلفة قابلة للإسترداد بموجب اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.
- (b) Revenue received from third parties including Affiliated Companies for the use of, or Right Holders' disposal of, Material, property or assets charged as a Recoverable Cost under the EPA;
- (ب) الإيرادات المقبوضة من أطراف ثالثة بما في ذلك الشركات المرتبطة عن استخدام أو تصرّف صاحب الحق بالمواد أو الممتلكات أو الأصول المحمّلة ككلفة قابلة للإسترداد بموجب اتفاقية الاستكشاف والإنتاج،
- (c) Any adjustment received by the Operator or any Right Holder from the suppliers or manufacturers, or their agents, in connection with defective Material the cost of which was previously charged by the Right Holders as a Recoverable Cost under the EPA;
- (ج) أي تعديلات يتسلّمها المشغل أو صاحب حق من قبل الموردين أو المصنّعين أو وكلائهما، في ما يتصل بالمواد المصابة بعيب التي تم تحميل كلفتها سابقا من قبل أصحاب الحقوق ككلفة قابلة للإسترداد بموجب اتفاقية الاستكشاف والإنتاج،
- (d) Rentals, refunds or other credits received by the Operator or any Right Holder which apply to any charge which has been made as a Recoverable Cost under the EPA;
- (د) الإيجارات، المبالغ المستردة أو أي مداخيل أخرى يتلقاها المشغل أو أي صاحب حق والتي ترتبط بالأعباء التي قد تم تحميلها كتكاليف قابلة للإسترداد بموجب اتفاقية الاستكشاف والإنتاج،
- (e) Proceeds of interest received from bank accounts opened in connection with the Petroleum Activities under the EPA;
- (هـ) عائدات الفوائد المقبوضة من الحسابات المصرفية المتعلقة بالأنشطة البترولية بموجب اتفاقية الاستكشاف والإنتاج،
- (f) The amounts received for inventory Materials charged to the Joint Account and subsequently exported from the Republic of Lebanon without having been used in the Petroleum Activities.
- (و) المبالغ المقبوضة لقاء المواد المخزّنة والمحمّلة على الحساب المشترك، والتي يتم تصديرها لاحقا من الجمهورية اللبنانية دون استخدامها في الأنشطة البترولية،
- (g) Legal expenses charged to the Joint Account under Section 4.1(j) and subsequently recovered by the Operator or any other Right Holder and payments obtained in resolution or settlement of losses, claims, damages, judgements and
- (ز) المصاريف القانونية المحمّلة على الحساب المشترك بموجب القسم ٤-١ (ي) والتي يتم بعد ذلك استردادها من قبل المشغل أو أي صاحب حق والمدفوعات التي تم الحصول عليها في تسوية

other expenses related to Petroleum Activities conducted pursuant to the EPA.

4.6. Duplication of charges and credits

Notwithstanding any provision to the contrary in this Accounting and Financial Procedure, there shall be no duplication of charges or credits in the accounts under the EPA.

5. Records and valuation of assets

The Operator shall on behalf of the Right Holder maintain detailed records of Facilities and other assets acquired and charged as Recoverable Costs pursuant to the EPA in use for the Petroleum Activities in accordance with the applicable Lebanese law and Best International Petroleum Industry Standards. The detailed records shall include information on quantities, location and whether such assets are leased or owned. At reasonable intervals, but at least once a year, with respect to movable assets, and once every five (5) years with respect to immovable assets, inventories of the property under the EPA shall be taken by the Operator. The Operator shall give the Petroleum Administration at least thirty (30) days written notice of its intention to take such inventory and the Petroleum Administration shall have the right to be represented when such inventory is taken. The Operator shall clearly state the principles upon which valuation of the inventory has been based. When an Assignment of rights under the EPA takes place, a special inventory may be taken by the Right Holder at the request of the assignee provided that the costs of such inventory are borne by the Right Holder (for its own account, as a non-Recoverable Cost) or the assignee.

الخسائر، المطالبات، الأضرار، الأحكام القضائية والمصاريف الأخرى المرتبطة بالأنشطة البترولية بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج.

٤,٦ ازدواجية الأعباء والعائدات

بغض النظر عن ورود أي حكم مخالف لذلك في هذه الإجراءات المحاسبية والمالية، يجب ان لا يكون هناك ازدواجية في الأعباء أو العائدات المالية في الحسابات بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج.

٥. السجلات وتقويم الأصول

يتعين على المشغل بالنيابة عن أصحاب الحقوق أن يقوم بمسك سجلات مفصلة حول المنشآت وغيرها من الأصول المكتسبة والمحملة كتكاليف قابلة للاسترداد بموجب الإتفاقية المستخدمة في الأنشطة البترولية وفقا للقانون اللبناني المرعي الإجراء وأفضل المعايير العالمية لصناعة البترول. يجب أن تتضمن السجلات المفصلة معلومات عن الكميات، الموقع وما إذا كانت تلك الأصول مستأجرة أو مملوكة. على المشغل إجراء عمليات جرد للممتلكات ضمن فترات زمنية معقولة، لا يجب أن تقل عن مرة واحدة في السنة للأصول المنقولة، ومرة واحدة كل (٥) خمس سنوات للأصول غير المنقولة بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج. على المشغل إبلاغ، من خلال إشعار خطي، هيئة إدارة قطاع البترول قبل ثلاثين (٣٠) يوما على الأقل بنيته القيام بعملية الجرد و لهيئة إدارة قطاع البترول أن تكون ممثلة عند القيام بهذا الجرد. يتعين على المشغل الإفصاح بوضوح عن المبادئ التي يستند عليها لتقويم المخزون. عند حصول تنازل عن الحقوق بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج، يجوز إجراء جرد خاص من قبل صاحب الحق بناء على طلب المتنازل له شرط أن يتحمل صاحب الحق (لحسابه الخاص، باعتبارها تكلفة غير قابلة للاسترداد) أو المتنازل له تكاليف إجراء هذا الجرد.

6. Statements and reports

6.1. Production Report

- (a) Subsequent to the commencement of Commercial Production from the Block, the Operator, on behalf of the Right Holders, shall submit daily, monthly and annual reports on production (hereinafter referred to as the "Production Report") to the Petroleum Administration for each Development and Production Area pursuant to Article 50 of the Dcree No 10289/2013 (PAR) and the EPA.

- (b) The Production Report of each Calendar month shall be submitted to the Petroleum Administration no later than fifteen (15) calendar days after the end of such calendar month.

6.2. Value of Production and Royalty Statement

- (a) The Operator, on behalf of the Right Holders, shall prepare with respect to each Calendar month a value of production and royalty statement (hereinafter referred to as the "Value of Production and Royalty Statement") covering the determination of the value of Crude Oil and other Petroleum (determined in accordance with the Law No 132/2010 (OPR Law), the Decree No 10289/2013 (PAR) and the EPA) respectively, produced during each Calendar month and the value of Royalty payable (if taken in cash). This statement shall contain the following information:

- (i) The quantities and prices realised by the Right Holder in each sale of Crude Oil and other Petroleum respectively, other

٦. البيانات والتقارير

٦,١ تقرير الإنتاج

(أ) بعد البدء بالإنتاج التجاري في رقعة اتفاقية الاستكشاف والإنتاج، على المشغل، بالنيابة عن أصحاب الحقوق، تقديم تقرير يومي، شهري وسنوي حول الإنتاج (يشار إليه في ما بعد بـ"تقرير الإنتاج") إلى هيئة إدارة قطاع البترول عن كل منطقة تطوير وإنتاج بموجب المادة ٥٠ من المرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) وبموجب اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

(ب) يتعين إرسال تقرير الإنتاج عن كل شهر تقويمي إلى هيئة إدارة قطاع البترول خلال فترة لا تتجاوز خمسة عشر (١٥) يوماً تقويمياً بعد نهاية هذا الشهر.

٦,٢ بيان قيمة الإنتاج والإتاوات

(أ) على صاحب الحق إعداد بيان بقيمة الإنتاج والإتاوات عن كل شهر تقويمي (المشار إليه في ما يلي "بيان قيمة الإنتاج والإتاوات") يشمل هذا البيان تحديد قيمة النفط الخام والمنتجات البترولية الأخرى (المحددة وفقاً للقانون رقم ٢٠١٠/١٣٢ (قانون الموارد البترولية في المياه البحرية)، والمرسوم رقم ٢٠١٣/١٠٢٨٩ (الأنظمة والقواعد المتعلقة بالأنشطة البترولية) واتفاقية الاستكشاف والإنتاج)، التي تم إنتاجها خلال الشهر التقويمي وقيمة الإتاوات المستحقة الدفع (إن تم استلامها نقداً). يتعين أن يتضمن البيان المعلومات التالية:

(١) الكميات والأسعار التي حققها صاحب الحق في كل عملية بيع للنفط الخام والمنتجات البترولية الأخرى على التوالي خلال الشهر

- | | |
|--|--|
| <p>than to Affiliates, made during the Calendar month in question;</p> | <p>التقويمي عدا العمليات مع الشركات المرتبطة،</p> |
| <p>(ii) The quantities and the prices realised by the Right Holder in each sale of Crude Oil and other Petroleum respectively, to Affiliates made during the Calendar month in question;</p> | <p>(٢) الكميات والأسعار التي حققها صاحب الحق في كل عملية بيع للنفط الخام والمنتجات البترولية الأخرى لشركات مرتبطة على التوالي خلال الشهر التقويمي المعني،</p> |
| <p>(iii) The quantity and location of stocks of Crude Oil, and if applicable other Petroleum, at the end of the preceding Calendar month;</p> | <p>(٣) كمية وموقع مخزونات النفط الخام، والمنتجات البترولية الأخرى (إن وجدت) في نهاية الشهر التقويمي السابق،</p> |
| <p>(iv) The quantity and location of stocks of Crude Oil, and if applicable other Petroleum, at the end of the Calendar month in question;</p> | <p>(٤) كمية وموقع مخزونات النفط الخام، والمنتجات البترولية الأخرى (إن وجدت)، في نهاية الشهر التقويمي المعني،</p> |
| <p>(v) The total Royalty liability for Crude Oil and other Petroleum respectively, for the Calendar month and the detailed supporting calculation;</p> | <p>(٥) مجموع الالتزامات الناتجة من الإتاوات على النفط الخام والمنتجات البترولية الأخرى للشهر التقويمي المعني وطريقة الإحتساب المفصلة.</p> |
| <p>(vi) Published information available to the Right Holder, when requested by the Petroleum Administration, concerning the prices of relevant qualities of Crude Oil or other Petroleum produced by the main Petroleum producing and exporting countries, including contract prices, discounts and premia, and prices obtained in the spot markets for such qualities of Crude Oil and other Petroleum and for other relevant Petroleum products.</p> | <p>(٦) معلومات منشورة متاحة لصاحب الحق، عند طلب هيئة إدارة قطاع البترول، والمتعلقة بأسعار أنواع النفط الخام أو المنتجات البترولية الأخرى المنتجة من قبل الدول الرئيسية المنتجة والمصدرة للبترول، بما في ذلك أسعار العقود، الحسومات والعلاوات، والأسعار التي يتم الحصول عليها في أسواق القطع الفوري لهذه الأنواع من النفط الخام والمنتجات البترولية الأخرى.</p> |
| <p>(b) The Value of Production and Royalty Statement of each calendar month shall be submitted to the Petroleum Administration not later than thirty</p> | <p>(ب) يجب تقديم بيان قيمة الإنتاج والإتاوات عن كل شهر تقويمي إلى هيئة إدارة قطاع البترول خلال فترة زمنية لا</p> |

(30) calendar days after the end of such calendar month.

تتجاوز ثلاثين (٣٠) يوما تقويميا بعد نهاية الشهر.

6.3. Cost Recovery Statement

٦,٣ بيان التكاليف القابلة للإسترداد

(a) The Operator, on behalf of the Right Holders, shall prepare with respect to each Quarter a cost recovery statement (hereinafter referred to as the "Cost Recovery Statement") containing the following information:

(أ) على المشغل، نيابة عن أصحاب الحقوق، إعداد بيان بالتكاليف القابلة للإسترداد (يشار إليه في ما بعد بـ "بيان التكاليف القابلة للإسترداد") عن كل فصل سنوي ويتضمن المعلومات التالية:

(i) Recoverable Costs carried forward from the previous Quarter, if any;

(١) التكاليف القابلة للإسترداد التي تم تدويرها من الفصل السابق، إن وجدت،

(ii) Recoverable Costs charged to the Joint Account for the Quarter in question;

(٢) التكاليف القابلة للإسترداد عن الفصل المعني التي حُملت الى الحساب المشترك،

(iii) Total Recoverable Costs for the Quarter in question (the sum of (i) and (ii));

(٣) مجموع التكاليف القابلة للإسترداد عن الفصل المعني (مجموع (١) و(٢))،

(iv) Quantity and value of Cost Petroleum taken proportionally in Crude Oil and other Petroleum for the Quarter in question;

(٤) كمية وقيمة بترول الكلفة المأخوذة تناسيبا من النفط الخام والمنتجات البترولية الأخرى عن الفصل المعني،

(v) Credits for costs recovered for the Quarter in question;

(٥) عائدات استرداد تكاليف مستردة في الفصل المعني،

(vi) Total cumulative Recoverable Costs recovered up to the end of the Quarter in question;

(٦) المجموع التراكمي للتكاليف القابلة للإسترداد حتى نهاية الفصل المعني،

(vii) Recoverable Costs to be carried forward into the next Quarter.

(٧) التكاليف القابلة للإسترداد التي سيتم تدويرها إلى الفصل اللاحق.

- (b) The Cost Recovery Statement of each Quarter shall be submitted to the Petroleum Administration no later than thirty (30) calendar days after the end of such Quarter.

(ب) يجب تقديم بيان التكاليف القابلة للإسترداد عن كل فصل لهيئة إدارة قطاع البترول خلال مهلة لا تتجاوز ثلاثين (٣٠) يوماً تقويمياً بعد نهاية هذا الفصل.

6.4. Statement of Expenditure and Receipts

٦,٤ بيان النفقات والمقبوضات

- (a) The Operator, on behalf of the Right Holders, shall prepare with respect to each Quarter a statement of expenditures and receipts under the EPA (hereinafter referred to as the "Statement of Expenditure and Receipts"). The Statement of Expenditure and Receipts shall distinguish between Exploration Costs, Development Costs and Operating Costs and cost related to cessation of Petroleum Activities and decommissioning of Facilities, including amounts drawn from the Decommissioning Fund, and shall identify major items of expenditures within these categories. The statement shall show the following:

(أ) على المشغل ، نيابة عن أصحاب الحقوق، إعداد بيان بالنفقات والمقبوضات بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج (يُشار إليه في ما بعد بـ"بيان النفقات والمقبوضات") عن كل فصل سنوي. يجب أن يتم التمييز في بيان النفقات والمقبوضات بين تكاليف الاستكشاف والتطوير، وتكاليف التشغيل والتكاليف المرتبطة بوقف الأنشطة البترولية والوقف الدائم لتشغيل المنشآت، بما فيها المبالغ المسحوبة من حساب الوقف الدائم للتشغيل، ويجب تحديد عناصر النفقات الرئيسية ضمن هذه الفئات. يجب إظهار ما يلي في هذا البيان:

- (i) Actual expenditures and receipts for the Quarter in question;
- (ii) Cumulative expenditure and receipts for the budget year in question;
- (iii) Latest forecast cumulative expenditures at the year end;
- (iv) Variations between budget forecast and latest forecast and explanations thereof.

(١) النفقات والمقبوضات الفعلية عن الفصل المعني،
(٢) النفقات والمقبوضات التراكمية عن السنة المالية المعنية،
(٣) أحدث التوقعات حول النفقات التراكمية في نهاية السنة ،
(٤) الفروقات بين توقعات الموازنة وأحدث التوقعات وتوضيحات حول هذه الفروقات.

- (b) The Statement of Expenditure and Receipts of each Quarter shall be submitted to the Petroleum Administration no later than thirty (30) calendar days after the end of such Quarter.

(ب) يجب تقديم بيان النفقات والمقبوضات عن كل فصل لهيئة إدارة قطاع البترول خلال مهلة لا تتجاوز ثلاثين (٣٠) يوماً تقويمياً بعد نهاية الفصل المعني.

6.5. Profit Petroleum Sharing Statement

- (a) The Operator, on behalf of the Right Holders, shall prepare with respect to each Quarter a statement of profit sharing (hereinafter referred to as the "Profit Petroleum Sharing Statement"). This statement shall contain the following information:
- (i) The total amount of Profit Petroleum to be shared between the State and the Right Holder for the Quarter in question;
- (ii) The amount of Profit Petroleum due to the State and to the Right Holders (collectively) for the Quarter in question;
- (iii) The details of R-Factor calculation for the Quarter in question and the R-Factor to be applicable to the following Quarter;
- (b) The Profit Petroleum Sharing Statement of each Quarter shall be submitted to the Petroleum Administration no later than thirty (30) calendar days after the end of such Quarter.

6.6. Final, End of Year Statement

The Operator, on behalf of the Right Holders, shall prepare a final end-of-year statement. The statement shall contain information as provided in the Production Report, Value of Production and Royalty Statement, Cost Recovery Statement and Statement of Expenditures and Receipts, Profit Petroleum Sharing Statement, but shall be based on actual quantities of Petroleum produced, and cost and expenses incurred. Based upon this statement, any adjustments that are necessary shall be made to the payments

٦,٥ بيان تقاسم بترول الربح

(أ) على المشغل، نيابة عن أصحاب الحقوق، إعداد بيان تقاسم الأرباح (المشار إليه في ما يلي بإسم "بيان تقاسم بترول الربح") عن كل فصل سنوي. ويجب أن يتضمن هذا البيان المعلومات التالية:

- المبلغ الإجمالي لبترول الربح الذي سيقسم بين الدولة وصاحب الحق للفصل المعين،

- مبلغ بترول الربح المستحق للدولة ولأصحاب الحقوق مجتمعين للفصل المعين،

- تفاصيل إحتساب العامل "ر" (R-Factor) للفصل المعين والعامل "ر" (R-Factor) الذي سوف يطبق في الفصل التالي

(ب) يجب تقديم بيان تقاسم بترول الربح لفصل معين خلال فترة لا تتجاوز ثلاثين (٣٠) يوماً تقويمياً بعد نهاية هذا الفصل.

٦-٦ البيان الختامي لنهاية السنة

على المشغل، نيابة عن أصحاب الحقوق إعداد بيان ختامي لنهاية السنة. يجب أن يتضمن هذا البيان معلومات على النحو المنصوص عليه في تقرير الإنتاج، بيان قيمة الإنتاج والإتاوات، بيان التكاليف القابلة للإسترداد، بيان النفقات والمقبوضات، بيان تقاسم بترول الربح ويجب أن تكون هذه المعلومات مبنية على كميات النفط الفعلية التي تم انتاجها والتكاليف والمصاريف التي تم تكبدها. بناء على هذا البيان، يجب إجراء أية تعديلات ضرورية على المبالغ التي دفعها صاحب الحق بموجب اتفاقية الاستكشاف والإنتاج. يجب

made by the Right Holder pursuant to the EPA. The final end-of-year statement of each calendar year shall be submitted to the Petroleum Administration within ninety (90) calendar days of the end of such calendar year.

Together with the end-of-year statement, the Operator shall submit to the Petroleum Administration an attestation of an auditor of international standing that is authorized to practice in Lebanon, to the effect that the information in such end-of-year statement is in accordance with the requirements of the EPA, including this Accounting and Financial Procedure.

6.7. Budget Statement

- (a) The Operator shall, on behalf of the Right Holders and in accordance with Article 13.3 of the EPA, prepare an annual budget statement (hereinafter referred to as the "Budget Statement"). This shall distinguish between Exploration Costs, Development Costs and Operating Costs and shall show the following:
- (i) Forecast expenditures and receipts for the budget year under the EPA;
- (ii) Forecast cumulative expenditures and receipts to the end of the said budget year;
- (iii) A schedule showing the most important individual items of forecast Exploration Costs and Development Costs for the said budget year;
- (iv) Decommissioning Fund statement, showing cumulative payments made into the Decommissioning Fund and the estimation of payments to be

تقديم البيان الختامي لنهاية السنة عن كل سنة تقويمية لهيئة إدارة قطاع البترول خلال تسعين (٩٠) يوماً تقويمياً بعد نهاية هذه السنة.

بالتوافق مع بيان نهاية السنة التقويمية، على المشغل أن يقدم إلى إدارة قطاع البترول شهادة، من مدقق حسابات ذات مكانة دولية مخول لممارسة المهنة في لبنان، تفيد بأن المعلومات الواردة في البيان الختامي لنهاية السنة هي وفقاً لمتطلبات اتفاقية الاستكشاف والانتاج، بما في ذلك هذه الإجراءات المحاسبية والمالية.

٦,٧ بيان الموازنة

(أ) على المشغل، بالنيابة عن أصحاب الحقوق ووفقاً للمادة (١٣-٣) من اتفاقية الاستكشاف والانتاج، إعداد بيان بالموازنة السنوية (يشار إليه فيما بعد بـ"بيان الموازنة"). يتم التمييز في هذا البيان بين تكاليف الاستكشاف، تكاليف التطوير وتكاليف التشغيل، ويجب إظهار ما يلي في هذا البيان:

(١) النفقات والمقبوضات المتوقعة في السنة المالية بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج،

(٢) النفقات والمقبوضات التراكمية المتوقعة حتى نهاية السنة المالية المشار إليها،

(٣) جدول يوضح أهم عناصر تكاليف الاستكشاف والتطوير المتوقعة للسنة المالية المشار إليها،

(٤) بيان حساب الوقف الدائم للتشغيل، الذي يظهر المدفوعات التراكمية المودعة في حساب الوقف الدائم للتشغيل وتقدير

made the following year, and cumulative withdrawals from the Decommissioning Fund, and withdrawals expected to be made during the following year.

المدفوعات المتوقع دفعها خلال السنة التالية، والسحوبات المترابطة من الحساب، والسحوبات المتوقعة خلال السنة التالية.

- (b) The Budget Statement shall be submitted to the Petroleum Administration with respect to each budget year on or before the date set forth in Article 13(3) of the EPA.

(ب) يجب تقديم بيان الموازنة عن كل سنة مالية لهيئة إدارة قطاع البترول في أو قبل الموعد المحدد في المادة ١٣,٣ من اتفاقية الاستكشاف والإنتاج.

6.8. Local Procurement Statement

٦,٨ بيان التوريد المحلي

- (a) The Operator, on behalf of the Right Holders, shall prepare a Local Procurement Statement that should minimum include the following information:

(أ) على المشغل، بالنيابة عن أصحاب الحقوق إعداد بيان التوريد المحلي الذي يجب أن يتضمن كحد أدنى المعلومات التالية:

- (i) The amount of expenditure incurred by the Right Holder directly or indirectly on Lebanese originating goods/services;

(١) قيمة النفقات التي يتكبدها صاحب الحق مباشرة أو غير مباشرة على السلع والخدمات اللبنانية المنشأ

- (ii) The percentage of the recorded local purchases (goods and services) represent of the total expenditures;

(٢) النسبة المئوية للمشتريات المحلية المسجلة (السلع والخدمات) من إجمالي النفقات،

- (iii) A comprehensive description of the procedures adopted to source and purchase local goods and services; and

(٣) وصفاً شاملاً للإجراءات المتخذة لتحديد وشراء السلع والخدمات المحلية،

- (iv) A comprehensive variation analysis between the actual and budgeted local purchases.

(٤) تحليل شامل للتباين بين المشتريات المحلية الفعلية والمتوقعة.

- (b) The Local Procurement Statement shall be submitted to the Petroleum Administration not later than ninety (90) calendar days after the end of each year.

(ب) يجب تقديم بيان التوريد المحلي لهيئة إدارة قطاع البترول خلال فترة لا تتجاوز تسعين (٩٠) يوماً تقويمياً من بعد نهاية كل سنة.

7. Language and revision of the Accounting and Financial Procedure

This Accounting and Financial Procedure has been made in Arabic and English. However, in case of conflict the Arabic original shall prevail.

The provisions of this Accounting and Financial Procedure may be amended only in accordance with the EPA.

8. Conflict with the EPA

In the event of any conflict between the provisions of this Accounting and Financial Procedure and the EPA main document, the provisions of the EPA main document shall prevail.

٧. لغة ومراجعة الإجراءات المحاسبية والمالية

تم تنظيم هذه الإجراءات المحاسبية والمالية باللغة العربية ونسخة باللغة الإنكليزية. لكن في حال وجود تعارض بين النصين يُطبَّق النصّ العربي الأصلي. يجوز تعديل أحكام هذه الإجراءات المحاسبية والمالية فقط بما يتوافق مع اتفاقية الاستكشاف والانتاج.

٨. التعارض مع الاتفاقية

في حال حدوث تعارض بين أحكام هذه الإجراءات المحاسبية والمالية والنص الرئيسي للاتفاقية، يجب تطبيق أحكام النص الرئيسي لإتفاقية الاستكشاف والانتاج.

Annex E
Form of Parent Company Guarantee

[To be presented on the guarantor's corporate stationery]
The Ministry of Energy and Water of the Republic of Lebanon
[Address]
[Date]

PARENT COMPANY GUARANTEE

1. In consideration of the Exploration and Production Agreement [dated [insert date]] or [to be entered into] for [insert Block numbers or EPA Block specification as appropriate](the "EPA"), to which [insert name and company registration number of the Signing Affiliate] (the "Signing Affiliate") is a Right Holder, we, a [corporate form] organized under the laws of [jurisdiction] with registered address at [address], being a Controlling Affiliate of the Signing Affiliate, hereby irrevocably and unconditionally undertake to make available or cause to be made available to the Signing Affiliate such financial resources as may be required to enable the Signing Affiliate to perform and fulfil its obligations in accordance with applicable Lebanese law [if executed at the time of the submission of the bid pursuant to Article [12.2] of the Tender Protocol, add: (including, for the avoidance of doubt, those arising from the Tender Protocol published in connection with the EPA)] and the terms of the EPA.
2. Definitions set forth in the EPA, to which this Parent Company Guarantee is an annex and an integral part, shall apply to this Parent Company Guarantee, unless otherwise defined herein or unless the context otherwise requires.

ملحق (هـ)
نموذج كفالة الشركة الأم

[لتقديمها على مطبوعات الشركة العائدة للكفيل]
وزارة الطاقة والمياه في الجمهورية اللبنانية
[العنوان]
[التاريخ]
[]

كفالة الشركة الأم

١. بالاستناد الى اتفاقية الاستكشاف والانتاج [تاريخ [إضافة التاريخ] او [الموقعة] بخصوص [إضافة ارقام الرقعة أو مواصفات الرقعة في اتفاقية الاستكشاف والانتاج وفق المناسب] ("الاتفاقية") والتي تكون بموجبها [إضافة اسم ورقم تسجيل الشركة المرتبطة الموقعة] ("الشركة المرتبطة الموقعة") هي صاحب الحق، نحن [الشكل القانوني للشركة] المنظمة وفقاً لقوانين [المكان] وعنواننا المسجل في [العنوان]، بصفتنا شركة مرتبطة تتحكم بالشركة المرتبطة الموقعة، نتعهد بموجبه بصورة غير قابلة للرجوع عنها وغير مشروطة بأن نوفر للشركة المرتبطة الموقعة أو نعمل للتوفير لها الموارد المالية وفق ما يقتضي لتمكين الشركة المرتبطة الموقعة من تنفيذ موجباتها وإتمامها وفقاً للقانون اللبناني المرعي الإجراء [إذا وقعت بتاريخ تقديم المزايدة سندا للمادة [١٢,٢] من دفتر شروط المزايدة، يجب إضافة: (بما في ذلك، تفادياً للشك، تلك الناتجة عن دفتر الشروط المزايدة المنشور بخصوص الاتفاقية)] وأحكام اتفاقية الاستكشاف والانتاج .

٢. تُطبّق التعريفات المحددة في اتفاقية الاستكشاف والانتاج، والتي تشكل كفالة الشركة الام هذه ملحقاً لها وجزءاً لا يتجزأ منها، على كفالة الشركة الام هذه، ما لم يُذكر خلاف ذلك في هذا الملحق أو في حال تطلب الأمر خلاف ذلك .

3. This Parent Company Guarantee shall be effective from the date hereof.

4. We hereby irrevocably and unconditionally guarantee and undertake that, if any sums become due and payable by the Signing Affiliate in respect of any obligations owed to the State pursuant to applicable Lebanese law and the EPA (the "Guaranteed Obligations") and the Signing Affiliate does not pay those sums payable by the Signing Affiliate, we shall ourselves pay to the State within five (5) days from the date of receipt of a request for payment under this Parent Company Guarantee an amount equal to all such sums. We will make any payments under this Parent Company Guarantee in full, without any deductions or withholdings whatsoever unless applicable law requires a deduction or withholding to be made. If a deduction is so required, we shall pay such additional amount as will ensure that the net amount the State or third party receives equals the full amount which it would have received had the deduction or withholding not been required. For the avoidance of doubt, any amount drawn under the Minimum Work Commitment Guarantee shall not be deemed to be an amount unpaid by the Signing Affiliate for purposes of this Parent Company Guarantee.

5. We agree that if any payments due from the Signing Affiliate are not recoverable from us as guarantor or surety for the Signing Affiliate for any reason whatsoever those payments shall nevertheless be recoverable from us as principal debtor and shall be payable by us within five (5) days from the date of receipt of a request for payment under this Parent Company Guarantee in accordance with the terms and conditions of this Parent Company Guarantee.

6. Any amounts due and payable under this Parent Company Guarantee shall carry interest compounded on a monthly basis equivalent to the delay penalty paid on

٣. إن كفالة الشركة الام هذه تكون نافذة اعتباراً من التاريخ الوارد فيها.

٤. نحن نكفل ونتعهد بموجبه بصورة غير قابلة للرجوع عنها وغير مشروطة أنه، في حال استحقاق وتوجب أي مبالغ بذمة الشركة المرتبطة الموقعة بخصوص أية موجبات متوجبة للدولة عملاً بالقانون اللبناني المرعي الإجراء واتفاقية الاستكشاف والانتاج ("الموجبات المكفولة") ولم تقم الشركة المرتبطة الموقعة بتسديد تلك المبالغ المستحقة بذمتها، نسدّد للدولة في مهلة خمسة أيام من تاريخ تبليغنا طلب تسديد بموجب كفالة الشركة الأم هذه مبلغاً يساوي كل تلك المبالغ. اننا نسدّد أي مدفوعات بموجب كفالة الشركة الأم هذه بالكامل دون أي حسومات أو اقتطاعات من أي نوع كان الا في حال أوجب القانون المرعي الإجراء إجراء حسم أو اقتطاع. في حال توجب إجراء حسم أو اقتطاع، فإنه يتوجب علينا تسديد أي مبلغ إضافي بشكل يضمن أن المبلغ الصافي المقبوض من الدولة أو من الشخص الثالث يساوي المبلغ الكامل الذي كان من المتوقع قبضه لو لم يتوجب إجراء الحسم أو الاقتطاع. تفادياً للشك، لا يجب اعتبار أي مبلغ مسحوب بموجب كفالة الالتزام بالحد الأدنى لموجبات العمل، بأنه مبلغ غير مدفوع من قبل الشركة المرتبطة الموقعة لغايات كفالة الشركة الأم هذه.

٥. إضافة إلى ذلك، نلتزم بأنه في حال لم تكن أية مدفوعات متوجبة بذمة الشركة المرتبطة الموقعة قابلة للتسديد من قبلنا بصفتنا كفلاء أو ضامنين للشركة المرتبطة الموقعة لأي سبب كان، تكون تلك المدفوعات قابلة للتسديد من قبلنا بصفتنا المدين الأصلي وسوف ندفعها خلال خمسة أيام من تاريخ استلام أمر الدفع عملاً بأحكام وشروط كفالة الشركة الأم هذه.

٦. تنتج أي مبالغ مستحقة ومتوجبة الدفع بموجب كفالة الشركة الأم هذه فوائد مركبة على اساس شهري تعادل غرامة التأخير المتوجبة على ضريبة

- withholding tax according to the Lebanese Tax Procedures Law, calculated from the date payment is due by the Signing Affiliate, up to and including the date of payment.
7. The State may claim under this Parent Company Guarantee after the Signing Affiliate has defaulted in respect of the Guaranteed Obligations. For the avoidance of doubt, the State may claim under this Parent Company Guarantee prior to taking any action to claim under or enforce any other right, security or guarantee which it may hold from time to time against the Signing Affiliate, subject to Article 8.4 of the EPA.
8. We have not received any security from the Signing Affiliate for giving this Parent Company Guarantee and we shall not take any security for our liability under this Parent Company Guarantee for so long as any sums may become payable with respect to the Guaranteed Obligations. If, in contravention of that undertaking, we take any security we shall hold the security and all or any amounts realized by us from it on trust for the State.
9. We also undertake not to dissolve or wind up the Signing Affiliate, or take any other course of action that would materially prejudice the ability of the Signing Affiliate to fulfil the Guaranteed Obligations.
10. We shall not take any steps to enforce any subrogation rights we may have against the Signing Affiliate or any co-guarantor in respect of any monies paid by us pursuant to this Parent Company Guarantee unless and until all of the Guaranteed Obligations have been performed and discharged in full.
11. This Parent Company Guarantee is a continuing guarantee and will remain in force until the Guaranteed Obligations have been discharged in full and shall terminate once the statute of limitations under

الاقتطاع وفق قانون الاجراءات الضريبية اللبناني، محتسبة اعتباراً من تاريخ استحقاق الدفع بذمة الشركة المرتبطة الموقعة ولغاية تاريخ التسديد ضمناً.

٧. يحق للدولة تقديم مطالبة بموجب كفالة الشركة الأم هذه بعد أن تكون الشركة المرتبطة الموقعة قد تخلفت عن تنفيذ الموجبات المكفولة. تفادياً للشك، يحق للدولة تقديم المطالبة، بموجب كفالة الشركة الأم هذه، قبل اتخاذ أي إجراء للمطالبة بموجب أي حق آخر أو ضمان أو كفالة قد تحتفظ بها من وقت لآخر بوجه الشركة المرتبطة الموقعة أو تنفيذ أي منها، عملاً بالمادة ٨.٤ من الاتفاقية.

٨. لم نحصل على أية ضمانات من الشركة المرتبطة الموقعة من أجل اعطاء كفالة الشركة الأم هذه ولن نأخذ أية ضمانات للالتزاماتنا بموجب كفالة الشركة الأم هذه طالما أن أية مبالغ قد تصبح متوجبة الدفع بخصوص الموجبات المكفولة. في حال حصولنا على أية ضمانات، بما يخالف هذا التعهد، فإننا سوف نحفظ بهذه الضمانات وبكل المبالغ المحصلة منها من قبلنا أو بأي منها وذلك على سبيل الامانة لصالح الدولة.

٩. نتعهد أيضاً بأن لا نقوم بالحل أو بالتصفية أو باتخاذ أي إجراء آخر يلحق ضرراً بصورة ملموسة بقدرة الشركة المرتبطة الموقعة على تنفيذ الموجبات المكفولة.

١٠. لن نتخذ أية خطوات لتنفيذ أية حقوق حلول قد تكون لنا بوجه الشركة المرتبطة الموقعة أو أي كفيل آخر في ما يتعلق بأية مبالغ مدفوعة من قبلنا بموجب كفالة الشركة الأم هذه إلا ولحين تنفيذ جميع الموجبات المكفولة وإنجازها بالكامل.

١١. إن كفالة الشركة الأم هذه هي كفالة مستمرة وتبقى سارية المفعول حتى يتم تنفيذ الموجبات المكفولة بالكامل وتنتهي لدى انقضاء مهلة مرور الزمن بالاستناد الى القانون اللبناني بخصوص

Lebanese law has expired with respect to the Guaranteed Obligations. Our liability under this Parent Company Guarantee will not be affected by:

- a. any concession, time, indulgence or release granted by the State to the Signing Affiliate or any co-guarantor; or
- b. the State's failure to take, perfect or hold unimpaired any security taken for the liabilities of the Signing Affiliate,

which would, but for this paragraph, operate to discharge or reduce that liability. After termination of this Parent Company Guarantee, the Minister shall, if requested by us and on behalf of the State, acknowledge in writing the termination of this Parent Company Guarantee.

12. We shall not assign rights and obligations under this Parent Company Guarantee without the prior written consent of the State.

13. This Parent Company Guarantee shall be in addition to any other guarantee for payment of any sums payable under the EPA by the Signing Affiliate signed by us that the State may hold.

14. This Parent Company Guarantee shall remain in full force and effect even if we or the Signing Affiliate have merged or amalgamated with another company or if we or the Signing Affiliate have changed our constitutional documents. The Parent Company Guarantee shall remain in full force and effect notwithstanding any amendment or extension to the EPA or any amendment to Lebanese law or regulation.

15. Any demand or other communication to us concerning this Parent Company Guarantee

الموجبات المكفولة. لن يتأثر التزامنا بموجب كفالة الشركة الأم هذه بـ :

أ. أي تنازل أو مهلة أو تسامح أو إعفاء ممنوح من الدولة للشركة المرتبطة الموقعة أو لأي كفيل آخر؛ أو

ب. تخلف الدولة عن أخذ اي ضمانات مأخوذة للالتزامات الشركة المرتبطة الموقعة، أو إتمامها أو الإبقاء عليها نافذة،

والذي قد يؤدي إلى الإعفاء من التزامنا أو تخفيضه بغياب هذه الفقرة. بعد انتهاء كفالة الشركة الأم هذه، على الوزير، في حال طلبنا منه، وبالنيابة عن الدولة، أن يقّر خطياً بانتهاء كفالة الشركة الأم هذه.

١٢. لن نتنازل عن الحقوق والموجبات بموجب كفالة الشركة الأم هذه دون موافقة الدولة الخطية المسبقة.

١٣. إن كفالة الشركة الأم هذه هي بالإضافة إلى أي كفالة أخرى موقعة منا لتسديد أية مبالغ متوجبة بموجب اتفاقية الاستكشاف والإنتاج من قبل الشركة المرتبطة الموقعة، والتي قد تعود للدولة.

١٤. إن كفالة الشركة الأم هذه تبقى سارية المفعول ونافذة بالكامل حتى ولو تم دمجنا أو دمج الشركة المرتبطة الموقعة بشركة أخرى أو إذا قمنا أو قامت الشركة المرتبطة الموقعة بتعديل مستندات التأسيس العائدة لنا. إن كفالة الشركة الأم تبقى سارية المفعول ونافذة بالكامل بالرغم من أي تعديل لاتفاقية الاستكشاف والإنتاج أو تمديد لها أو أي تعديل للقوانين أو للأنظمة اللبنانية.

١٥. إن أي طلب أو مراسلات أخرى إلينا بخصوص كفالة الشركة الأم هذه يمكن ارسالها على عنواننا المسجل كما هو مبين أعلاه .

may be sent to our registered address as indicated above.

16. For the avoidance of doubt, this Parent Company Guarantee shall be deemed a "caution solide" and not a "garantie à première demande" "caution simple".

17. This Parent Company Guarantee shall be governed by and construed in accordance with Lebanese law. We agree that the arbitration provisions of the EPA shall apply mutatis mutandis to any dispute that arises in connection with this Parent Company Guarantee. We irrevocably agree to bring proceedings according to the arbitration provisions of the EPA. We agree in connection with arbitration proceedings that any judgment or other notice of process shall be sufficiently and effectively served on us if delivered to: [insert address for service within Lebanon].

IN WITNESS WHEREOF, the Minister of Energy and Water herein representing the Republic of Lebanon and [insert name of parent company] have signed this Parent Company Guarantee in two (2) originals in each of the Arabic and English languages, as of the date first herein above stated.

Signed

.....

PRINT
NAME

.....

Company Director

for and on behalf of [insert name and registration number of the parent company]

Signed

.....

The Republic of Lebanon

By.....

Minister of Energy and Water

Date.....

١٦. تفادياً للشك، تعتبر كفالة الشركة الأم هذه "كفالة متضامنة" وليست "كفالة غب الطلب" او "كفالة عادية".

١٧. تخضع كفالة الشركة الأم هذه للقانون اللبناني وتفسر بالاستناد اليه. نوافق على تطبيق بنود التحكيم في الاتفاقية بشكل مماثل على أي نزاع قد ينشأ فيما يتعلق بكفالة الشركة الأم هذه. نوافق بصورة غير قابلة للرجوع عنها بأن نتقدم بإجراءات التقاضي فقط وفقاً لبنود التحكيم في الاتفاقية. نوافق فيما يتعلق بإجراءات التحكيم على أن أي طلب أو حكم أو تبليغ آخر يعتبر مبلغاً منا أصولاً في حال تسليمه إلى: [إضافة عنوان التبليغات في لبنان].

شهادةً لما تقدم، وقع وزير الطاقة والمياه ممثلاً ههنا الجمهورية اللبنانية و [إضافة اسم الشركة الام] على كفالة الشركة الأم هذه على نسختين (٢) أصليتين بكل من اللغتين العربية والانكليزية، بالتاريخ المشار إليه أعلاه .

..... التوقيع

طباعة الاسم

.....

مدير الشركة

نيابة عن [إضافة اسم ورقم تسجيل الشركة الأم]

التوقيع

.....

الجمهورية اللبنانية

من:

وزير الطاقة والمياه

..... تاريخ

Annex F
Form of Work Commitment
Guarantee

[Date]

The Ministry of Energy and Water of the
Republic of Lebanon
[Address]

Work Commitment Guarantee

1. We understand that, on [insert date], the Republic of Lebanon and [insert company name], hereinafter referred to as the "Company", entered into an Exploration and Production Agreement for [insert block number or EPA Block specification as appropriate] in Lebanon, (the "EPA").
2. Definitions set forth in the EPA, shall apply to this Work Commitment Guarantee, unless otherwise stipulated or the context otherwise requires.
3. We, the undersigned [insert the legal name of the bank], hereinafter referred to as the "Bank", hereby unconditionally and irrevocably on first demand guarantee in favour of the State the punctual payment by the Company of all sums owed to the State by the Company in relation to the Company's failure to fulfil the Minimum Work Commitment pursuant to the EPA, in relation to the [....] Exploration Period, up to a maximum of [.....] United States dollars (US\$) (the "Guaranteed Amount"). The Guaranteed Amount shall be reduced by an amount equal to the amount of Recoverable Costs

ملحق (و)
نموذج كفالة الالتزام بموجبات العمل

[التاريخ]

وزارة الطاقة والمياه في الجمهورية اللبنانية
[العنوان]

كفالة الالتزام بالعمل

١. أخذنا علماً أنه بتاريخ [إضافة التاريخ]، وقعت الجمهورية اللبنانية و [إضافة اسم الشركة]، المشار إليها في ما يلي بـ "الشركة"، اتفاقية استكشاف و انتاج بخصوص [إضافة ارقام الرقعة أو مواصفات الرقعة في اتفاقية الاستكشاف والانتاج وفق المناسب] في لبنان، ("اتفاقية الاستكشاف والانتاج").
٢. تطبق التعريفات المحددة في اتفاقية الاستكشاف والانتاج على كفالة الالتزام بموجبات العمل هذه، ما لم يُذكر خلاف ذلك او يتطلب الأمر خلاف ذلك.
٣. نحن الموقعين أدناه [إضافة الاسم القانوني للمصرف]، المشار إلينا في ما يلي بـ "المصرف"، نكفل بموجبه بصورة غير مشروطة وغير قابلة للرجوع عنها ولدى اول طلب ولصالح الدولة تسديد الشركة المنتظم للمبالغ كافة المتوجبة للدولة بذمة الشركة في ما يتعلق بتخلف الشركة عن تنفيذ التزام الحد الأدنى من موجبات العمل عملاً باتفاقية الاستكشاف والانتاج وذلك في ما يتعلق بمدة الاستكشاف [.....]، لغاية مبلغ حده الأقصى [.....] [.....] دولار أميركي (.... د.أ.) ("المبلغ المكفول"). يخفض المبلغ المكفول بمبلغ يساوي مبلغ التكاليف القابلة للاسترداد المبين في شهادة او شهادات التكاليف القابلة للاسترداد المقدمة من الدولة الى الشركة وفق النموذج

set forth in a certificate or certificates of Recoverable Costs in the form attached as Schedule 1 to this Work Commitment Guarantee and delivered by the State to the Company (a "Recoverable Costs Certificate").

4. Any claim by the State under this Work Commitment Guarantee will be honoured within three banking days from the Bank's receipt of a drawing certificate in the form attached as Schedule 2 to this Work Commitment Guarantee and delivered by the State to the Bank.
5. This Work Commitment Guarantee shall become effective upon its signature and shall terminate upon notice issued by the Petroleum Administration stating that the Minimum Work Commitment for the [...] Exploration Period stipulated by the EPA has been completed to the satisfaction of the Petroleum Administration.
6. This Work Commitment Guarantee shall be governed by and construed in accordance with applicable [Lebanese/English/New York] law without regard to the conflict of law provisions thereof. We, the undersigned, agree that [the Lebanese courts/the courts of England and Wales/any federal court or state court in the Borough of Manhattan, the City of New York, New York] shall have non-exclusive jurisdiction to settle any dispute or claim arising out of or in connection with this Work Commitment Guarantee or its subject matter or formation (including non-contractual disputes or claims).

المرفق بنموذج كفالة الالتزام بموجبات العمل هذه كملحق رقم ١ ("شهادة التكاليف القابلة للاسترداد").

٤. يتم ايفاء أية مطالبة من قبل الدولة بموجب كفالة الالتزام بموجبات العمل هذه خلال ثلاثة أيام عمل للمصرف وذلك من تاريخ استلام المصرف لشهادة السحب المقدمة من الدولة الى المصرف وفق النموذج المرفق بكفالة الالتزام بموجبات العمل هذه كملحق رقم ٢.

٥. تصبح كفالة الالتزام بموجبات العمل هذه نافذة لدى توقيعها وتنتهي لدى صدور إشعار من قبل هيئة إدارة قطاع البترول يفيد بأنه تم تنفيذ التزام الحد الأدنى من موجبات العمل لمدة الاستكشاف [...] المنصوص عليه في اتفاقية الاستكشاف والانتاج بشكل مرضٍ لهيئة إدارة قطاع البترول.

٦. تخضع كفالة الالتزام بموجبات العمل هذه للقانون [اللبناني/الإنكليزي/قانون نيويورك] الساري المفعول ويتم تفسيرها بموجبه من دون الاخذ بأحكام تنازع القوانين المتعلقة بما ذكر. نحن الموقعين أدناه، نوافق على أن يكون [للمحاكم اللبنانية / المحاكم الإنكليزية/ المحاكم الفدرالية أو محاكم الولاية في منطقة مانهاتن في مدينة نيويورك] الصلاحية غير الحصرية للبت بأي نزاع أو مطالبة تنشأ أو تتعلق بكفالة الالتزام بموجبات العمل هذه أو بموضوعها أو بإنشائها (بما في ذلك النزاعات أو المطالبات الخارجة عن الإطار التعاقدية).

The duly authorised representative of the Bank has executed this Work Commitment Guarantee on this the day of

Very truly yours,
for and on behalf of
[the banks legal name]

وقع المفوض أصولاً بتمثيل المصرف كفالة الالتزام
بالعمل هذه بتاريخ هذا اليوم الواقع فيه من سنة
.....

مع الاحترام،
نيابة عن:
[اسم المصرف القانوني]

**SCHEDULE 1 – FORM OF CERTIFICATE OF
RECOVERABLE COSTS**

[To be presented on the stationary of the
Ministry of Energy and Water of the Republic
of Lebanon]

[Date]

[The Company] (the “Company”)

1. On [insert date], [insert the legal name of the bank] provided a guarantee in favour of the Republic of Lebanon in respect of certain obligations of the Company (the “Work Commitment Guarantee”).
2. Definitions set forth in the Work Commitment Guarantee and the Exploration and Production Agreement dated [insert date] between, inter alia, the Company and the Republic of Lebanon, shall apply to this Certificate, unless otherwise stipulated or the context otherwise requires.
3. The State hereby certifies that the Recoverable Costs incurred by the Company in fulfilment of the Minimum Work Commitment during [insert calendar year] are [.....] United States dollars (US\$[.....]).
4. The State acknowledges and agrees that the Guaranteed Amount set forth in the Work Commitment Guarantee shall be reduced by an amount equal to the amount specified in paragraph 3 above.

IN WITNESS WHEREOF, the undersigned being duly authorised to execute this certificate on behalf of

**ملحق رقم ١ – نموذج شهادة تكاليف قابلة
للاسترداد**

[لتقديمها على مطبوعات وزارة الطاقة والمياه في
الجمهورية اللبنانية]
[التاريخ]

[الشركة] (“الشركة”)

١. بتاريخ [إضافة التاريخ]، قدم [إضافة الاسم القانوني للمصرف] كفالة لصالح الجمهورية اللبنانية بخصوص بعض موجبات الشركة (“كفالة الالتزام بموجبات العمل”).
٢. تطبق التعريفات المحددة في كفالة الالتزام بموجبات العمل وفي اتفاقية الاستكشاف والانتاج تاريخ [إضافة التاريخ] بين، بما فيها، الشركة والجمهورية اللبنانية على هذه الشهادة، ما لم يُذكر خلاف ذلك او تطلب الأمر خلاف ذلك.
٣. تفيد الدولة بموجبه بأن التكاليف القابلة للاسترداد التي تكبدها الشركة في تنفيذ التزام الحد الأدنى من موجبات العمل خلال [إضافة السنة التقويمية] هي [.....] دولار اميركي ([.....] د.أ.).
٤. تقر الدولة وتوافق على أن المبلغ المكفول المحدد في كفالة الالتزام بالعمل سوف يخفض بمبلغ يساوي المبلغ المحدد في الفقرة ٣ أعلاه.

the Republic of Lebanon has signed
this certificate as of the date first
herein above stated.

Signed

The Republic of Lebanon

By:

شهادةً لما تقدم، إن الموقع أدناه، المفوض أصولاً
بتوقيع هذه الشهادة بالنيابة عن الدولة اللبنانية، قد
وقع هذه الشهادة بالتاريخ المشار إليه أعلاه.

التوقيع

الجمهورية اللبنانية

من قبل:

-

SCHEDULE 2 – FORM OF DRAWING
CERTIFICATE

[To be presented on the stationary of the Ministry of Energy and Water of the Republic of Lebanon]

[Date]

[Insert the legal name of the bank] (the "Bank")

1. On [insert date], [insert the legal name of the bank] provided a guarantee in favour of the Republic of Lebanon in respect of certain obligations of the Company (the "Work Commitment Guarantee").
2. Definitions set forth in the Work Commitment Guarantee and the Exploration and Production Agreement dated [insert date] between, inter alia, the Company and the Republic of Lebanon (the "EPA"), shall apply to this Certificate, unless otherwise stipulated or the context otherwise requires.
3. The State hereby certifies that:

- a. the Minimum Work Commitment as stipulated in the EPA for the [...] Exploration Period has not been discharged at the end of the [...] Exploration Period;
- b. the Guaranteed Amount as at the date of this certificate less the Recoverable Costs incurred by the Company in fulfilment of the Minimum

الملحق رقم ٢
نموذج شهادة سحب

[لتقديمها على مطبوعات وزارة الطاقة والمياه في الجمهورية اللبنانية]

[التاريخ]

[إضافة الاسم القانوني للمصرف] ("المصرف")

١. بتاريخ [إضافة التاريخ]، قدم [إضافة الاسم القانوني للمصرف] كفالة لصالح الجمهورية اللبنانية بخصوص بعض موجبات الشركة ("كفالة الالتزام بموجبات العمل").

٢. تطبق التعريفات المحددة في كفالة الالتزام بموجبات العمل وفي اتفاقية الاستكشاف والانتاج تاريخ [إضافة التاريخ] بين، من ضمنها، الشركة والجمهورية اللبنانية ("اتفاقية الاستكشاف والانتاج") على هذه الشهادة، ما لم يُذكر خلاف ذلك أو تطلب الأمر خلاف ذلك.

٣. تفيد الدولة بموجبه:

أ. أنه لم يتم انجاز التزام الحد الأدنى من موجبات العمل المحدد في اتفاقية الاستكشاف والانتاج لمدة الاستكشاف [.....] وذلك بنهاية مدة الاستكشاف [.....]؛

ب. إنَّ المبلغ المكفول كما هو بتاريخ هذه الشهادة محسوماً منه التكاليف القابلة للاسترداد التي تكبدتها الشركة في تنفيذ كفالة الالتزام بموجبات العمل

Work Commitment (other than Recoverable Costs by which the Guaranteed Amount has previously been reduced pursuant to any Recoverable Costs Certificate) is [.....] United States dollars (US\$); and

- c. the Company has been notified in writing by the State in accordance with Article 44 of the EPA (a copy of such notice is attached) of the Company's non-compliance with the Minimum Work Commitment and the details thereof, and has been advised that the State will make a drawing against the Work Commitment Guarantee.

4. Payment of the amount specified in sub-paragraph 3(b) of this certificate is to be made by the Bank to the following account: [to be communicated by the Ministry in due course]

IN WITNESS WHEREOF, the undersigned being duly authorised to execute this certificate on behalf of the Republic of Lebanon has signed this certificate as of the date first herein above stated.

Signed
The Republic of Lebanon
By:

(غير التكاليف القابلة للاسترداد التي جرى تخفيضها من قيمة المبلغ المكفول عملاً بشهادة التكاليف القابلة للاسترداد) هو [.....] دولار اميركي (.....د.أ.);

ج. وأبلغت الشركة خطياً من قبل الدولة وفقاً للمادة 44 من اتفاقية الاستكشاف والانتاج (نسخة عن هذا الاشعار مرفقة ربطاً) بعدم تقيد الشركة بالتزام الحد الأدنى من موجبات العمل وبالتفاصيل العائدة لما ذكر، وقد تم اشعارها بأن الدولة سوف تقوم بالسحب مقابل كفالة الالتزام بموجبات العمل.

4. يتم تسديد المبلغ المحدد في الفقرة 3 (ب) من هذه الشهادة من قبل المصرف الى الحساب التالي: [الإبلاغه من قبل الوزارة في حينه]

شهادةً بما تقدم، إن الموقع، المفوض اصولاً بتوقيع هذه الشهادة نيابة عن الدولة اللبنانية، قد وقع هذه الشهادة بالتاريخ المشار اليه اعلاه.

التوقيع
الجمهورية اللبنانية
من قبل:

Annex G
Form of Joint and Several
Shareholder Guarantee

The Ministry of Energy and Water of the
Republic of Lebanon

[Address]

[Date]

SHAREHOLDER GUARANTEE

1. In consideration of the Exploration and Production Agreement [dated [insert date]] or [to be entered into] for [insert Block number or EPA Block specification as appropriate](the "EPA"), to which [insert name and company registration number of the New Joint Stock Company] (the "**New Joint Stock Company**") is a Right Holder, we, the Entities set forth in Schedule 1 to this Shareholder Guarantee, being: (i) shareholders of the New Joint Stock Company, and/or (ii) shareholders of any Wholly-Owned Affiliate that is a shareholder of the New Joint Stock Company, with an aggregate shareholding comprising the entire issued share capital of the New Joint Stock Company (the "**Shareholder Guarantors**"), hereby irrevocably and unconditionally undertake to make available or cause to be made available to the New Joint Stock Company such financial and technical resources and resources related to the promotion and protection of quality, health, safety and the environment as may be required to enable the New Joint Stock Company to perform and fulfil its obligations in accordance with applicable Lebanese law (including, for the avoidance of doubt, those arising from the Tender Protocol published in connection with the EPA) and the terms of the EPA.

ملحق (ز)

نموذج كفالة مساهم بالتكافل والتضامن

وزارة الطاقة والمياه في الجمهورية اللبنانية

[العنوان]

[التاريخ]

كفالة المساهم

١. بالاستناد إلى اتفاقية الاستكشاف والإنتاج تاريخ [إضافة التاريخ] أو [التي ستوقع فيما بين] بخصوص [إضافة رقم الرقعة أو مواصفات البلوك في اتفاقية الاستكشاف والإنتاج وفق ما هو مناسب] ("اتفاقية الاستكشاف والإنتاج") والتي تكون بموجبها شركة [إضافة اسم ورقم تسجيل الشركة المساهمة الجديدة] ("**الشركة المساهمة الجديدة**") هي صاحب الحق، نحن، الكيانات المعددة في الجدول ١ لكفالة المساهم هذه، بصفتنا : (١) مساهمي الشركة المساهمة الجديدة، و/أو (٢) مساهمي أي شركة مرتبطة مملوكة بالكامل والتي هي مساهمة في الشركة المساهمة الجديدة، بمساهمة إجمالية تشمل كامل الأسهم المصدرة في رأسمال الشركة المساهمة الجديدة ("**كفلاء المساهم**"), نتعهد بموجبه بصورة غير قابلة للرجوع عنها وغير مشروطة بأن نوفر للشركة المساهمة الجديدة أو نقوم بعمل يؤدي إلى توفير الموارد المالية والتقنية لها وتلك المتعلقة بترويج وحماية الجودة والصحة والسلامة والبيئة وفق ما يقتضي لتمكين الشركة المساهمة الجديدة من تنفيذ موجباتها وإنجازها وفقاً للقانون اللبناني المرعي الإجراء (بما في ذلك، تفادياً للشك، تلك الناتجة عن دفتر شروط المزايمة والعائد لاتفاقية الاستكشاف

2. Definitions set forth in the EPA, to which this Shareholder Guarantee is an annex and an integral part, shall apply to this Shareholder Guarantee, unless otherwise defined herein or unless the context otherwise requires.

3. This Shareholder Guarantee shall be effective from the date hereof.

4. We hereby irrevocably and unconditionally guarantee and undertake that, if any sums become due and payable by the New Joint Stock Company in respect of any obligations owed to the State pursuant to applicable Lebanese law and the EPA (the "Guaranteed Obligations") and the New Joint Stock Company does not pay those sums payable by the New Joint Stock Company, we shall ourselves pay to the State on first demand an amount equal to all such sums. We will make any payments under this Shareholder Guarantee in full, without any deductions or withholdings whatsoever unless applicable law requires a deduction or withholding to be made. If a deduction is so required, we shall pay such additional amount as will ensure that the net amount the State or such third party receives equals the full amount which it would have received had the deduction or withholding not been required.

5. Further, we agree that if any payments due from the New Joint Stock Company are not recoverable from us as guarantor or surety for the New Joint Stock Company for any reason whatsoever those payments shall nevertheless be recoverable from us as principal debtor and shall be payable by us on demand in accordance with the terms

والانتاج) ولأحكام اتفاقية الاستكشاف والانتاج.

٢. تطبق التعريفات المحددة في اتفاقية الاستكشاف والانتاج، والتي تشكل كفالة المساهم هذه ملحقاً لها وجزءاً لا يتجزأ منها، على كفالة المساهم هذه، ما لم يُذكر خلاف ذلك ههنا أو في حال تطلب الأمر خلاف ذلك.

٣. تكون كفالة المساهم هذه نافذة اعتباراً من التاريخ الوارد فيها.

٤. نكفل ونتعهد بموجبه بصورة غير قابلة للرجوع عنها وغير مشروطة أنه، في حال استحقاق وتوجب أية مبالغ بذمة الشركة المساهمة الجديدة بخصوص أية موجبات متوجبة للدولة عملاً بالقانون اللبناني المرعي الإجراء واتفاقية الاستكشاف والانتاج ("الموجبات المكفولة") ولم تقم الشركة المساهمة الجديدة بتسديد تلك المبالغ المستحقة بذمتها، فإنه يتوجب علينا التسديد للدولة لدى أول طلب مبلغاً يساوي كل تلك المبالغ. اننا سوف نسدّد أية مدفوعات بموجب كفالة المساهم هذه بالكامل من دون أية حسومات أو اقتطاعات من أي نوع كان إلا في حال أوجب القانون المرعي الاجراء إجراء حسم أو اقتطاع. في حال توجب إجراء حسم أو اقتطاع، فإننا نسدّد أي مبلغ إضافي بشكل يضمن أن المبلغ الصافي المقبوض من الدولة أو من الشخص الثالث يساوي المبلغ الكامل الذي كان سيتم قبضه لو لم يتوجب إجراء ذلك الحسم أو الاقتطاع.

٥. إضافة إلى ذلك، نلتزم بأنه في حال لم تكن أية مدفوعات مستحقة بذمة الشركة المساهمة الجديدة قابلة للتسديد من قبلنا بصفتنا كفلاء أو ضامنين للشركة المساهمة الجديدة لأي سبب كان، فتكون تلك المدفوعات قابلة للتسديد من قبلنا بصفتنا

and conditions of this Shareholder Guarantee.

6. Any amounts due and payable under this Shareholder Guarantee shall carry interest compounded on a monthly basis equivalent to the delay penalty paid on withholding tax according to the Lebanese Tax Procedures Law, calculated from the date payment is due by the New Joint Stock Company, up to and including the date of payment.

7. The State may claim under this Shareholder Guarantee after the New Joint Stock Company has defaulted in respect of the Guaranteed Obligations. For the avoidance of doubt, the State may claim under this Shareholder Guarantee prior to taking any action to claim under or enforce any other right, security or guarantee which it may hold from time to time against the New Joint Stock Company, subject to Article 8.4 of the EPA.

8. We have not received any security from the New Joint Stock Company for giving this Shareholder Guarantee and we shall not take any security for our liability under this Shareholder Guarantee for so long as any sums may become payable with respect to the Guaranteed Obligations. If, in contravention of that undertaking, we take any security we shall hold the security and all or any amounts realized by us from it on trust for the State.

9. We also undertake not to dissolve, wind up or take any other course of action that would materially prejudice the ability of the New Joint Stock Company to fulfil the Guaranteed Obligations.

10. We shall not take any steps to enforce any subrogation rights we may have against the New Joint Stock Company or any co-guarantor in respect of any monies paid

المدين الأصلي وسوف ندفعها غب الطلب عملاً بأحكام وشروط كفالة المساهمة هذه.

٦. يجب أن تنتج أي مبالغ مستحقة ومتوجبة الدفع بموجب كفالة المساهم هذه فوائد مركبة على أساس شهري تعادل غرامة التأخير المتوجبة على ضريبة الاقتطاع وفق قانون الإجراءات الضريبية اللبناني، محتسبة اعتباراً من تاريخ استحقاق الدفع بذمة الشركة المساهمة الجديدة ولغاية تاريخ التسديد ضمناً.

٧. للدولة تقديم مطالبة بموجب كفالة المساهم هذه بعد أن تكون الشركة المساهمة الجديدة قد تخلفت عن تنفيذ الموجبات المكفولة. تفادياً للشك، للدولة تقديم مطالبة، بموجب كفالة المساهم هذه، قبل اتخاذ أي إجراء للمطالبة بموجب أي حق آخر أو ضمانات أو كفالة قد تحتفظ بها من وقت لآخر بوجه الشركة المساهمة الجديدة أو تنفيذ أي منها، عملاً المادة ٨,٤ من اتفاقية الاستكشاف والانتاج.

٨. لم نحصل على أي ضمانات من الشركة المساهمة الجديدة من أجل إعطاء كفالة المساهم هذه ولن نأخذ أية ضمانات لالتزامنا بموجب كفالة المساهم هذه طالما أن أية مبالغ قد تصبح متوجبة بخصوص الموجبات المكفولة. في حال حصولنا على أي ضمانات، بما يخالف هذا التعهد، فإننا سوف نحتفظ بهذه الضمانات وبكل المبالغ المحصلة منها من قبلنا أو بأي منها وذلك على سبيل الأمانة لصالح الدولة.

٩. نتعهد أيضاً بأن لا نقوم بالحل أو التصفية أو باتخاذ أي إجراء آخر يلحق ضرراً بصورة ملموسة بقدرة الشركة المساهمة الجديدة على تنفيذ الموجبات المكفولة.

١٠. لن نتخذ أي خطوات لتنفيذ أي حقوق حلول قد تكون لنا بوجه الشركة المساهمة الجديدة أو أي كفيل آخر في ما يتعلق بأي مبالغ مدفوعة من قبلنا بموجب كفالة المساهم هذه

by us pursuant to this Shareholder Guarantee unless and until all of the Guaranteed Obligations have been performed and discharged in full.

11. This Shareholder Guarantee is a continuing guarantee and will remain in force until the Guaranteed Obligations have been discharged in full and shall terminate once the statute of limitations under Lebanese law has expired with respect to the Guaranteed Obligations. Our liability under this Shareholder Guarantee will not be affected by:

- a. any concession, time, indulgence or release granted by the State to the New Joint Stock Company or any co-guarantor; or
- b. the State's failure to take, perfect or hold unimpaired any security taken for the liabilities of the New Joint Stock Company,

which would, but for this paragraph, operate to discharge or reduce that liability.

12. We shall not assign rights and obligations under this Shareholder Guarantee without the prior written consent of the State.

13. This Shareholder Guarantee shall be in addition to any other guarantee for payment of any sums payable under the EPA by the New Joint Stock Company signed by us that the State may hold.

14. This Shareholder Guarantee shall remain in full force and effect even if we or the New Joint Stock Company have merged or amalgamated with another company or if we or the New Joint Stock Company have changed our constitutional documents. The Shareholder Guarantee shall remain in full force and effect notwithstanding any amendment to the EPA or Lebanese law.

إلا ولحين تنفيذ جميع الموجبات المكفولة وإنجازها بالكامل.

١١. إن كفالة المساهم هذه هي كفالة مستمرة وتبقى سارية المفعول حتى يتم تنفيذ الموجبات المكفولة بالكامل وتنتهي لدى انقضاء مهلة مرور الزمن بالاستناد إلى القانون اللبناني بخصوص الموجبات المكفولة. لن يتأثر التزامنا بموجب كفالة المساهم بـ:

- أ. أي تنازل أو مهلة أو تسامح أو إعفاء ممنوح من الدولة للشركة المساهمة الجديدة أو لأي كفيل آخر؛ أو
- ب. تخلف الدولة عن أخذ أية ضمانات للالتزامات الشركة المساهمة الجديدة أو إتمامها أو الإبقاء عليها نافذة،

والذي قد يؤدي إلى الاعفاء من التزامنا أو تخفيضه بغياب هذه الفقرة.

١٢. لن نتنازل عن الحقوق والموجبات بموجب كفالة المساهم هذه من دون موافقة الدولة الخطية المسبقة.

١٣. تكون كفالة المساهم هذه بالإضافة إلى أي كفالة أخرى موقعة منا لتسديد أية مبالغ متوجبة بموجب اتفاقية الاستكشاف والانتاج من قبل الشركة المساهمة الجديدة، والتي قد تعود للدولة.

١٤. تبقى كفالة المساهم هذه سارية المفعول ونافذة بالكامل حتى ولو تم دمجنا أو دمج الشركة المساهمة الجديدة بشركة أخرى أو إذا قمنا أو قامت الشركة المساهمة الجديدة بتعديل مستندات التأسيس العائدة لنا. يجب أن تبقى كفالة المساهم سارية المفعول ونافذة بالكامل بالرغم من أي تعديل للاتفاقية أو للقانون اللبناني.

15. The Shareholder Guarantors shall be jointly and severally liable for their obligations under this Shareholder Guarantee.

Any demand or other communication to a Shareholder Guarantor concerning this Shareholder Guarantee may be sent to:

[Name of Shareholder
Guarantor X]
[Address]

[Name of Shareholder
Guarantor Y]
[Address]

[Name of Shareholder
Guarantor Z]
[Address]

16. For the avoidance of doubt, this Shareholder Guarantee shall be deemed a "caution solidaire" and not a "garantie à première demande" or a "caution simple".

17. This Shareholder Guarantee shall be governed by and construed in accordance with Lebanese law. We agree that the arbitration provisions of the EPA shall apply mutatis mutandis to any dispute that arises in connection with this Shareholder Guarantee. We irrevocably agree only to bring proceedings according to the arbitration provisions of the EPA. We agree in connection with arbitration proceedings that any writ, judgment or other notice of process shall be sufficiently and effectively served on us if delivered to: [insert address for service within Lebanon].

١٥. يكون كفلاء المساهم مسؤولين بالتكافل والتضامن عن موجباتهم بموجب كفالة المساهم هذه.

إن أي طلب أو مراسلات إلى كفيل المساهم في ما يتعلق بكفالة المساهم هذه يمكن ارسالها على:

[اسم كفيل المساهم س]
[العنوان]

[اسم كفيل المساهم ص]
[العنوان]

[اسم كفيل المساهم ع]
[العنوان]

١٦. تفادياً للشك، تُعتبر كفالة المساهم هذه "كفالة متضامنة" وليست "كفالة غب الطلب" أو "كفالة بسيطة".

١٧. تخضع كفالة المساهم هذه للقانون اللبناني وتفسر بالاستناد إليه. نوافق على تطبيق بنود التحكيم في اتفاقية الاستكشاف والانتاج بشكل مماثل على أي نزاع قد ينشأ في ما يتعلق بكفالة المساهم هذه. نوافق بصورة غير قابلة للرجوع عنها بأن نتقدم بإجراءات التقاضي فقط وفقاً لبنود التحكيم في اتفاقية الاستكشاف والانتاج. نوافق في ما يتعلق بإجراءات التحكيم على أن أي طلب أو حكم أو تبليغ آخر يعتبر مبلغاً منا أصولاً في حال تسليمه إلى: [إضافة عنوان التبليغات في لبنان].

**SCHEDULE 1 –DETAILS OF SHAREHOLDER
GUARANTORS**

IN WITNESS WHEREOF, the Minister of Energy and Water herein representing the Republic of Lebanon and [insert names of shareholders] have signed this Shareholder Guarantee in [•] originals in each of the Arabic and English languages, as of the date first herein above stated.

Signed

.....

PRINT
NAME

.....

Company Director

for and on behalf of [insert name and registration number of the shareholder]

Signed

.....

PRINT
NAME

.....

Company Director

for and on behalf of [insert name and registration number of the shareholder]

Signed

.....

PRINT
NAME

.....

Company Director

for and on behalf of [insert name and registration number of the shareholder]

Signed

.....

The Republic of Lebanon

By:

.....

.....

الجدول ١ - معلومات خاصة بكفلاء المساهم

شهادةً بما تقدم، وقع وزير الطاقة والمياه ممثلاً الجمهورية اللبنانية و [إضافة اسم المساهم] على كفالة المساهم هذه على [...] نسخة أصلية بكل من اللغتين العربية والانكليزية، بالتاريخ المشار إليه أعلاه .

..... التوقيع

..... طباعة الاسم

مدير الشركة
نيابة عن [إضافة اسم ورقم تسجيل المساهم]

..... التوقيع

..... طباعة الاسم

مدير الشركة
نيابة عن [إضافة اسم ورقم تسجيل المساهم]

..... التوقيع

..... طباعة الاسم

مدير الشركة
نيابة عن [إضافة اسم ورقم تسجيل المساهم]

..... التوقيع

الجمهورية اللبنانية

Minister of Energy and Water
Date

من
قبل:

وزير الطاقة والمياه
التاريخ