اتـــفاقية التـــزام
للبحـــث عـــن البترول وتنميتـــه واستغـــلاله
بين
جمـــهورية مصـــر العـــربية
و
الهـيئة المصـــرية العـامة للبـــترول
و
أباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى
في
المنطقة المندمجة للبحث والتنمية
الصحراء الغربية
ج ٠ م ٠ ع ٠

حررت هذه الاتفاقية في اليوم من شهر سنة ٢٠-- بمعرفة وفيما بين:

أولا: ١- جمهورية مصر العربية (ويطلق عليها فيما يلى "ج.م.ع." أو "الحكومة") ويمثلها السيد/ وزير البترول والثروة المعدنية بصفته؛ و

المقر القانوني: ١ أ شارع أحمد الزمر - مدينة نصر - القاهرة.

٢ - الهيئة المصرية العامة للبترول، وهى شخصية قانونية أُنشئت بموجب القانون رقم ١٦٧ لسنة ١٩٥٨ بما أُدخل عليه من تعديل (ويطلق عليها فيما يلى "الهيئة") ويمثلها السيد/ الرئيس التنفيذى للهيئة بصفته.

المقر القانوني: شارع ٢٧٠ الشطر الرابع - المعادى الجديدة - القاهرة.

(طرف أول)

ثانيا: أباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى، وهى شركة محدودة الأسهم مؤسسة وقائمة وفقًا لقوانين جزر الكايمن (ويطلق عليها فيما يلى "أباتشى" أو "المقاول") ويمثلها السيد/ رئيس الشركة أو من ينوب عنه بخطاب رسمى موثق.

المقر القانوني: ١١ شارع ٢٨١ - المعادى الجديدة - القاهرة.

(طرف ثان)

CONCESSION AGREEMENT FOR PETROLEUM EXPLORATION, DEVELOPMENT AND EXPLOITATION BETWEEN THE ARAB REPUBLIC OF EGYPT AND THE EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION AND APACHE KHALDA CORPORATION LDC IN MERGED AREA FOR EXPLORATION AND DEVELOPMENT WESTERN DESERT A.R.E.

This Agreement made and entered on this day of , 20--, by and between:

First: 1- the ARAB REPUBLIC OF EGYPT (hereinafter referred to variously as "A.R.E." or as the "GOVERNMENT"), represented by the Minister of Petroleum and Mineral Resources, in his capacity; and

Legal Headquarters: 1A Ahmed Al Zomor St., Nasr City, Cairo.

2- the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION, a legal entity created by Law No. 167 of 1958 as amended (hereinafter referred to as "EGPC") represented by the Chief Executive Officer, in his capacity.

Legal Headquarters: 270 St., Part 4, New Maadi, Cairo.

(First Party)

Second: APACHE KHALDA CORPORATION LDC, Limited Shares Corporation organized and existing under the laws of Cayman Islands (hereinafter referred to as "APACHE" or "CONTRACTOR") represented by the President of the Company or a concerned delegate supported with a power of attorney.

Legal Headquarters: 11, 281 St., New Maadi, Cairo.

(Second Party)

تمهيد

حيث إن الدولة تمتلك جميع المعادن، بما فيها البترول، الموجودة في المناجم والمحاجر في ج.م.ع. بما في ذلك المياه الإقليمية وكذا الموجودة في قاع البحر الخاضع لولايتها والممتد إلى ما بعد المياه الإقليمية،

وحيث إن الهيئة قد تقدمت بطلب للحصول على التزام مقصور عليها للبحث عن البترول واستغلاله في كافة أنحاء المنطقة المشار إليها في المادة الثانية والموصوفة في الملحق "أ" والمبينة بشكل تقريبى في الملحق "ب" المرفقين بهذه الاتفاقية والمكونين لجزء منها (ويشار إليها فيما يلى بـ"المنطقة" أو "المنطقة المندمجة للبحث والتنمية")،

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول واستغلاله بالصحراء الغربية فيما بين حكومة الجمهورية العربية المتحدة والمؤسسة المصرية العامة للبترول وشركة فيليبس للبترول الصادرة بموجب القانون رقم ١٥٥ لسنة ١٩٦٣ والمعدل بموجب القانون رقم ٨٧ لسنة ٢٠٠٣،

وحيث إن شركة فيليبس للبترول كانت قد تنازلت عن نصيب قدره ثلاثون في المائة (٣٠٪) على المشاع من حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام سالفة الذكر إلى شركة هيسبانيكا للبترول (ريسول اكسبلورسيون اس. ايه.) بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٣٠ مارس ١٩٧٢،

وحيث إن ريسول اكسبلورسيون اس. ايه. كانت قد تنازلت عن نصيب قدره ثلاثون في المائة (٣٠٪) على المشاع والذى يمثل جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في عقد تنمية أم باركة في اتفاقية الالتزام سالفة الذكر إلى ريسول اكسبلورسيون ايخبتو اس. ايه. بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ١٣ مايو ١٩٩١،

وحيث إن فيليبس كانت قد تنازلت عن نصيب قدره سبعون في المائة (٧٠٪) على المشاع والذى يمثل جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في عقد تنمية أم باركة في اتفاقية الالتزام سالفة الذكر إلى ريسول اكسبلورسيون ايخيبتو اس. ايه. بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٢٥ نوفمبر ١٩٩٣،

PREAMBLE

WHEREAS, all minerals including Petroleum, existing in mines and quarries in A.R.E., including the territorial waters, and in the seabed subject to its jurisdiction and extending beyond the territorial waters, are the property of the State; and

WHEREAS, EGPC has applied for an exclusive concession for the Exploration and Exploitation of Petroleum in and throughout the Area referred to in Article II, and described in Annex "A" and shown approximately on Annex "B", which are attached hereto and made part hereof (hereinafter referred to as the "Area" or " Merged Area for Exploration and Development"); and

WHEREAS, the GOVERNMENT OF THE UNITED ARAB REPUBLIC, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION and PHILLIPS PETROLEUM COMPANY have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration and Exploitation in the Western Desert, signed by virtue of Law No. 155 of 1963 as amended by virtue of Law No. 87 of 2003; and

WHEREAS, Phillips Petroleum Company has assigned an undivided thirty percent (30%) interest of its rights, interests, privileges, duties and obligations in the aforementioned Concession Agreement to Hispanica de Petroleos S.A. (Repsol Exploracion S.A.) per the Deed of Assignment approved on March 30, 1972; and

WHEREAS, Repsol Exploracion S.A. has assigned an undivided thirty percent (30%) interest which represents all its rights, interests, privileges, duties and obligations in Umbarka Development Lease in the aforementioned Concession Agreement to Repsol Exploracion Egipto S.A. per the Deed of Assignment approved on May 13, 1991; and

WHEREAS, Phillips has assigned an undivided seventy percent (70%) interest which represents all its rights, interests, privileges, duties and obligations in Umbarka Development Lease in the aforementioned Concession Agreement to Repsol Exploracion Egipto S.A. per the Deed of Assignment approved on November 25, 1993; and

وحيث إن ريسول كانت قد تنازلت عن نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع والذى يمثل جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في عقد تنمية أم باركة في اتفاقية الالتزام سالفة الذكر إلى أباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى ("أباتشى خالدة") بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ١ مارس ٢٠٠١،

وحيث إن أباتشى خالدة كانت قد تنازلت عن نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع والذى يمثل جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في عقد تنمية أم بركة في اتفاقية الالتزام سالفة الذكر إلى أباتشى ام بركة بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٣٠ أكتوبر ٢٠٠١،

وحيث إن أباتشى أم بركة كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة بموجب وثيقة التنازل السارية في ٢٠٢١/٤/١،

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول واستغلاله في بعض مناطق خليج السويس والصحراء الغربية ووادى النيل فيما بين حكومة جمهورية مصر العربية والمؤسسة المصرية العامة للبترول وشركة أموكو للزيت مصر الصادرة بموجب القانون رقم ١٥ لسنة ١٩٧٦ والمعدل بموجب القانون رقم ١٠٥ لسنة ١٩٨٣ والقانون رقم ٩٤ لسنة ١٩٨٧ والقانون رقم ١١٦ لسنة ١٩٨٧ والقانون رقم ٢٣ لسنة ١٩٨٩ والقانون رقم ٩ لسنة ١٩٩٩ والقانون رقم ١٥ لسنة ٢٠٠٥،

وحيث إن شركة أموكو للزيت مصر كانت قد تنازلت عن كل حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في عقد التنمية **WD-19** في اتفاقية الالتزام سالفة الذكر إلى شركة أباتشى قارون للاستكشاف ال دى سى بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ١٨ ديسمبر ١٩٩٩،

وحيث إن أموكو للزيت مصر كانت قد غيرت اسمها إلى بى بى مصر،

WHEREAS, Repsol has assigned an undivided one hundred percent (100%) interest which represents all its rights, interests, privileges, duties and obligations in Umbarka Development Lease in the aforementioned Concession Agreement to Apache Khalda Corporation LDC ("Apache Khalda") per the Deed of Assignment approved on March 1, 2001; and

WHEREAS, Apache Khalda has assigned an undivided one hundred percent (100%) interest which represents all its rights, interests, privileges, duties and obligations in Umbarka Development Lease in the aforementioned Concession Agreement to Apache Umbarka per the Deed of Assignment approved on October 30, 2001; and

WHEREAS, Apache Umbarka has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided one hundred percent (100%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Apache Khalda per the Deed of Assignment effective on 1/4/2021 ; and

WHEREAS, the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION and AMOCO EGYPT OIL COMPANY have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration and Exploitation in some Areas of the Gulf of Suez, Western Desert and Nile Valley, signed by virtue of Law No. 15 of 1976 as amended by virtue of Law No. 105 of 1983 and Law No. 94 of 1987 and Law No. 116 of 1987 and Law No. 23 of 1989 and Law No. 9 of 1999 and Law No. 15 of 2005; and

WHEREAS, Amoco Egypt Oil Company has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations in the WD-19 Development Lease in the aforementioned Concession Agreement to Apache Qarun Exploration Company LDC per the Deed of Assignment approved on December 18, 1999; and

WHEREAS, Amoco Egypt Oil Company has changed its name to BP Egypt Company; and

وحيث إن شركة بى بى مصر كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في عقود تنمية أبوالغراديق ص غ 33، رزاق ص غ 349 و350، جنوب رزاق ص غ 351، أبو الغراديق ص غ 9 و30 والتى تشكل عدة قطاعات من المنطقة الجزئية (هـ) و (ز) التى تشملها اتفاقية الالتزام سالفة الذكر إلى شركة أباتشى خالدة ٢ كوربوريشن ال دى سى بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٤ نوفمبر ٢٠١٠،

وحيث إن أباتشى خالدة ٢ كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه في عقود تنمية أبو الغراديق ص غ 33، رزاق ص غ 349 و350، جنوب رزاق ص غ 351 و أبو الغراديق ص غ 9 و30 بالصحراء الغربية إلى أباتشى خالدة بموجب وثيقة التنازل السارية في ٢٠٢١/٤/١،

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول واستغلاله في منطقة خالدة بصحراء مصر الغربية فيما بين جمهورية مصر العربية والهيئة المصرية العامة للبترول وشركة ميد أويل ميديترينيان أويل آند جاز ليمتد وبونراى انرجى كوربوريشن وشركة فينكس ريسورسيز الصادرة بموجب القانون رقم ٩ لسنة ١٩٨١ والمعدل بموجب القانون رقم ٢٢٢ لسنة ١٩٨٩ والقانون رقم ١٥ لسنة ١٩٩٥ والقانون رقم ١٥٩ لسنة ٢٠٠٤ والقانون رقم ١٥٦ لسنة ٢٠٠٩ والقانون رقم ٣ لسنة ٢٠١٦،

وحيث إن ميدأويل كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى شركة فينكس بموجب وثيقة التنازل المؤرخة في ٥ أكتوبر ١٩٨٢،

وحيث إن بونراى كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى شركة فينكس بموجب وثيقة التنازل المؤرخة ٦ يونيو ١٩٨٣، وعليه فقد أصبحت فينكس ريسورسيز تمتلك المنطقة بالكامل،

وحيث إن فينكس كانت قد تنازلت عن نصيب قدره خمسون في المائة (٥٠٪) على المشاع من حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى شركة كونوكو خالدة انك بموجب وثيقة التنازل المؤرخة ٢٢ سبتمبر ١٩٨٥،

WHEREAS, BP Egypt Company (Amoco Egypt Oil Company) has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations in the Abu Gharadig WD 33, Razzak WD 349, 350, South Razzak WD 351 and Abu Gharadig WD 9, 30 Development Leases from which many sectors from sub-Area (E) and (G) covered by the aforementioned Concession Agreement to Apache Khalda II Corporation LDC per the Deed of Assignment approved on November 4, 2010; and

WHEREAS, Apache Khalda II has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided one hundred percent (100%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement in Abu Gharadig WD 33, Razzak WD 349, 350, South Razzak WD 351 and Abu Gharadig WD 9, 30 Development Leases in Western Desert to Apache Khalda per the Deed of Assignment effective on 1/4/2021; and

WHEREAS, the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION, MEDOIL-MEDITERRANEAN OIL & GAS COMPANY LIMITED, BONRAY ENERGY CORPORATION and PHOENIX RESOURCES COMPANY have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration and Exploitation in Khalda Area, Western Desert of Egypt, signed by virtue of Law No. 9 of 1981 as amended by virtue of Law No. 222 of 1989 and Law No. 15 of 1995 and Law No. 159 of 2004 and Law No. 156 of 2009 and Law No. 3 of 2016; and

WHEREAS, Medoil has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Phoenix per the Deed of Assignment approved on October 5th, 1982; and

WHEREAS, Bonray has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Phoenix per the Deed of Assignment approved on June 6th, 1983 consequently Phoenix Resources has become the owner of the Area; and

WHEREAS, Phoenix has assigned an undivided fifty percent (50%) interest of its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Conoco Khalda Inc. per the Deed of Assignment approved on September 22nd, 1985; and

وحيث إن فينكس كانت قد تنازلت أيضًا عن نصيب قدره عشرة في المائة (١٠٪) على المشاع من حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى شركة سامسونج كوربوريشن بموجب وثيقة التنازل المؤرخة ٣٠ نوفمبر ١٩٨٩،

وحيث إن كونوكو كانت قد تنازلت عن نصيب قدره خمسون في المائة (٥٠٪) على المشاع والذى يمثل جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى شركة ريسول اكسبلورسيون ايخبتو اس. ايه. في ٣١ أكتوبر ١٩٩٠، وعليه فقد أصبح الأطراف في هذه الاتفاقية : ريسول وفينكس وسامسونج،

وحيث إن الاندماج بين فينكس وأباتشى قد تم في ٢٠ مايو ١٩٩٦ فقد تم تغيير اسم فينكس إلى أباتشى خالدة إنك اعتبارًا من أول أغسطس ١٩٩٦،

وحيث إن أباتشى خالدة إنك كانت قد تنازلت عن نصيب قدره أربعون في المائة (٤٠٪) على المشاع والذى يمثل جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى ("أباتشي") في ٣١ ديسمبر ١٩٩٧،

وحيث إن شركة سامسونج كانت قد تنازلت عن نصيب قدره عشرة في المائة (١٠٪) على المشاع والذى يمثل جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى نوفاس بوخا ليمتد ("نوفاس") بموجب وثيقة التنازل المؤرخة ٧ نوفمبر ١٩٩٨، وعليه فإن حصص الأطراف المكونة للمقاول في اتفاقية الالتزام سالفة الذكر أصبحت كالآتي: ريسول (٥٠٪)، أباتشى (٤٠٪) نوفاس (١٠٪)،

وحيث إن ريسول كانت قد تنازلت عن نصيب قدره خمسون في المائة (٥٠٪) على المشاع والذى يمثل جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى ("أباتشي") بموجب وثيقة التنازل المؤرخة ١ مارس ٢٠٠١،

وحيث إن نوفاس كانت قد تنازلت عن نصيب قدره عشرة في المائة (١٠٪) على المشاع والذى يمثل جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى ("أباتشي") بموجب وثيقة التنازل المؤرخة ٣٠ أكتوبر ٢٠٠١،

WHEREAS, Phoenix has also assigned an undivided ten percent (10%) interest of its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Samsung Corporation per the Deed of Assignment approved on November 30th, 1989; and

WHEREAS, Conoco has assigned an undivided fifty percent (50%) interest which represents all its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Repsol Exploracion Egipto S.A. per the Deed of Assignment approved on October 31st, 1990, accordingly the parties in this Agreement has become Repsol, Phoenix, and Samsung; and

WHEREAS, the merger between Phoenix and Apache took place on May 20th, 1996 and the name of Phoenix has been changed to Apache Khalda Inc. effective on August 1st, 1996; and

WHEREAS, Apache Khalda Inc. has assigned an undivided forty percent (40%) interest which represents all its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache Khalda Corporation LDC ("Apache") per the Deed of Assignment approved on December 31st, 1997; and

WHEREAS, Samsung has assigned an undivided ten percent (10%) interest which represents all its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Novus Bukha Limited ("Novus") per the Deed of Assignment approved on November 7th, 1998, therefore the interests of the parties constituting the contractor under the above mentioned Concession Agreement became as follows: Repsol (50%), Apache (40%) and Novus (10%); and

WHEREAS, Repsol has assigned an undivided fifty percent (50%) interest which represents all its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache Khalda Corporation LDC ("Apache") per the Deed of Assignment approved on March 1st, 2001; and

WHEREAS, Novus has assigned an undivided ten percent (10%) interest which represents all its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache Khalda Corporation LDC ("Apache") per the Deed of Assignment approved on October 30th, 2001; and

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول واستغلاله في منطقة مطروح الأرضية (القطاع ٤ ص. غ.) بالصحراء الغربية فيما بين جمهورية مصر العربية والهيئة المصرية العامة للبترول وشركة شل وينتج ان. فى. وشركة شل النمسا اكتينجسلشافت الصادرة بموجب القانون رقم ٧ لسنة ١٩٨٩ والمعدل بموجب القانون رقم ١٨٦ لسنة ١٩٩٣ والقانون رقم ٨ لسنة ٢٠٠١،

وحيث إن شل وينتج ان. فى. كانت قد غيرت اسمها إلى شل مصر ان. فى. في ١ أبريل ١٩٨٩،

وحيث إن شل مصر وشل النمسا كانا قد تنازلا عن نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع والذى يمثل جميع حقوقهما ومصالحهما وامتيازاتهما وواجباتهما والتزاماتهما في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى مطروح كوربوريشن ال دى سى بموجب وثيقة التنازل المؤرخة ٣٠ أكتوبر ٢٠٠١،

وحيث إن أباتشى مطروح كوربوريشن ال دى سى كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة بموجب وثيقة التنازل السارية في ٢٠٢١/٤/١،

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول واستغلاله في منطقة قارون بالصحراء الغربية فيما بين جمهورية مصر العربية والهيئة المصرية العامة للبترول وفينيكس ريسورسيز كومبانى أوف قارون وأباتشى أويل إيجيبت، إنك الصادرة بموجب القانون رقم ١١٣ لسنة ١٩٩٣ والمعدل بموجب القانون رقم ٣٥ لسنة ١٩٩٤،

وحيث إن أباتشى أويل إيجيبت إنك كانت قد تنازلت عن جزء من حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره خمسة وعشرون في المائة (٢٥٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام سالفة الذكر إلى جى إن آر إيجيبت ليمتد بموجب وثيقة التنازل المؤرخة ٢١ سبتمبر ١٩٩٣،

وحيث إن جى إن آر إيجيبت ليمتد قد تغير اسمها إلى سيجل إيجيبت ليمتد،

WHEREAS, the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION, SHELL WINNING N.V. and SHELL AUSTRIA AKTIENGESELLSCHAFT have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration and Exploitation in the Matruh Onshore Area (W.D. Block IV), Western Desert, signed by virtue of Law No. 7 of 1989 as amended by virtue of Law No. 186 of 1993 and Law No. 8 of 2001; and

WHEREAS, SHELL WINNING N.V. has changed its name to SHELL EGYPT N.V. on 1st April, 1989; and

WHEREAS, SHELL EGYPT and SHELL AUSTRIA has assigned an undivided one hundred percent (100%) interest which represents all their rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache Matruh Corporation LDC per the Deed of Assignment approved on October 30th, 2001; and

WHEREAS, Apache Matruh Corporation LDC has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided one hundred percent (100%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Apache Khalda per the Deed of Assignment effective on 1/4/2021; and

WHEREAS, the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION, PHOENIX RESOURCES COMPANY OF QARUN and APACHE OIL EGYPT, INC. have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration and Exploitation in the Qarun Area, Western Desert, signed by virtue of Law No. 113 of 1993 as amended by virtue of Law No. 35 of 1994; and

WHEREAS, Apache Oil Egypt Inc. has assigned a portion of its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement which represents an undivided twenty five percent (25%) interest of contractor's rights and obligations in the above mentioned Concession Agreement to GNR Egypt Ltd per the Deed of Assignment approved on 21st September 1993; and

WHEREAS, GNR Egypt Ltd has changed its name to Seagull Egypt Ltd; and

وحيث إن أباتشى أويل إيجيبت إنك كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره خمسة وعشرون في المائة (٢٥٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام سالفة الذكر إلى أباتشى قارون كوربوريشن ال دى سى بموجب وثيقة التنازل المؤرخة ٣٠ ديسمبر ١٩٩٦،

وحيث إن فينيكس ريسورسيز كومبانى أوف قارون كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره خمسون في المائة (٥٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام سالفة الذكر إلى أباتشى قارون اكسبلوريشن كومبانى ال دى سى بموجب وثيقة التنازل المؤرخة ٣١ ديسمبر ١٩٩٧،

وحيث إن سيجل إيجيبت ليمتد قد تغير اسمها إلى اوشن إيجيبت ليمتد،

وحيث إن اوشن إيجيبت ليمتد قد تغير اسمها إلى ديفون انرجى قارون ليمتد،

وحيث إن ديفون انرجى قارون ليمتد قد تغير اسمها إلى دانا بتروليوم قارون ليمتد،

وحيث إن دانا بتروليوم قارون إل تى دى كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره خمسة وعشرون في المائة (٢٥٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام سالفة الذكر إلى أباتشى قارون كوربوريشن ال دى سى بموجب وثيقة التنازل السارية في ٢٠٢١/٤/١،

وحيث إن أباتشى قارون كوربورشن ال دى سى وأباتشى قارون اكسبلوريشن كومبانى ال دى سى كانتا قد تنازلا عن جميع حقوقهما ومصالحهما وامتيازاتهما وواجباتهما والتزاماتهما والتى تمثل نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة بموجب وثيقة التنازل السارية في ٢٠٢١/٤/١،

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول واستغلاله في منطقة شرق بنى سويف فيما بين جمهورية مصر العربية والهيئة المصرية العامة للبترول وشركة جى إن آر (إيجيبت) شرق بنى سويف ليمتد الصادرة بموجب القانون رقم ٨٠ لسنة ١٩٩٦ والمعدل بموجب القانون رقم ١٦٤ لسنة ٢٠٠٥ والقانون رقم ١٣١ لسنة ٢٠١٠ ،

WHEREAS, Apache Oil Egypt Inc. has assigned all of its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement which represents an undivided twenty five percent (25%) interest of contractor's rights and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache Qarun Corporation LDC per the Deed of Assignment approved on 30th December 1996; and

WHEREAS, Phoenix Resources Company of Qarun has assigned all of its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided fifty percent (50%) interest of contractor's rights and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache Qarun Exploration Company LDC per the Deed of Assignment approved on 31st December 1997; and

WHEREAS, Seagull Egypt Ltd has changed its name to Ocean Egypt Ltd; and

WHEREAS, Ocean Egypt Ltd has changed its name to Devon Energy Qarun Ltd; and

WHEREAS, Devon Energy Qarun Ltd has changed its name to Dana Petroleum Qarun Ltd; and

WHEREAS, Dana Petroleum Qarun Ltd has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided twenty five percent (25%) interest of contractor's rights and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache Qarun Corporation LDC per the Deed of Assignment effective on 1/4/2021; and

WHEREAS, both Apache Qarun Corporation LDC and Apache Qarun Exploration LDC have assigned all their rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided one hundred percent (100%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Apache Khalda per the Deed of Assignment effective on 1/4/2021; and

WHEREAS, the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION, and GNR (EGYPT) EAST BENI SUEF LTD. have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration and Exploitation in East Beni Suef Area, signed by virtue of Law No. 80 of 1996 as amended by virtue of Law No. 164 of 2005 and Law No. 131 of 2010; and

وحيث إن جى إن آر إيجيبت كانت قد تنازلت عن جزء من حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره خمسون في المائة (٥٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام سالفة الذكر إلى أباتشى فيوم بموجب وثيقة التنازل المؤرخة ١ يوليو ١٩٩٦،

وحيث إن جى إن آر إيجيبت شرق بنى سويف ليمتد قد تغير اسمها إلى سيجل ايجيبت شرق بنى سويف ليمتد ،

وحيث إن سيجل ايجيبت شرق بنى سويف ليمتد قد تغير اسمها إلى اوشن ايجيبت شرق بنى سويف ليمتد،

وحيث إن اوشن ايجيبت شرق بنى سويف ليمتد قد تغير اسمها إلى ديفون انرجى شرق بنى سويف ليمتد،

وحيث إن ديفون انرجى شرق بنى سويف ليمتد قد تغير اسمها إلى دانا بتروليوم ايست بنى سويف ليمتد،

وحيث إن دانا بتروليوم ايست بنى سويف ليمتد كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره خمسون في المائة (٥٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام سالفة الذكر إلى أباتشى فيوم كوربوريشن ال دى سى بموجب وثيقة التنازل السارية في ٢٠٢١/٤/١،

وحيث إن أباتشى فيوم كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة بموجب وثيقة التنازل السارية في ٢٠٢١/٤/١،

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول واستغلاله في منطقة شرق البحرية بالصحراء الغربية فيما بين جمهورية مصر العربية والهيئة المصرية العامة للبترول وربسول اكسبلورسيون ايخبتو اس. ايه. وموبيل اكسبلوريشن إيجيبت إنك. الصادرة بموجب القانون رقم ٦ لسنة ١٩٩٦ والمعدل بموجب القانون رقم ١٧٠ لسنة ٢٠٠٥ والقانون رقم ١٥٥ لسنة ٢٠٠٩ والقانون رقم ١٥٥ لسنة ٢٠١٨،

WHEREAS, GNR Egypt has assigned a portion of its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided fifty percent (50%) interest of contractor's rights and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache Faiyum per the Deed of Assignment approved on 1st July 1996; and

WHEREAS, GNR Egypt East Beni Suef LTD has changed its name to Seagull Egypt East Beni Suef LTD; and

WHEREAS, Seagull Egypt East Beni Suef LTD has changed its name to Ocean Egypt East Beni Suef LTD; and

WHEREAS, Ocean Egypt East Beni Suef LTD has changed its name to Devon Energy East Beni Suef LTD; and

WHEREAS, Devon Energy East Beni Suef LTD has changed its name to Dana Petroleum East Beni Suef LTD; and

WHEREAS, Dana Petroleum East Beni Suef LTD has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided fifty percent (50%) interest of contractor's rights and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache Faiyum Corporation LDC per the Deed of Assignment effective on 1/4/2021; and

WHEREAS, Apache Faiyum has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided one hundred percent (100%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Apache Khalda per the Deed of Assignment effective on 1/4/2021; and

WHEREAS, the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION, REPSOL EXPLORACION EGIPTO S.A. and MOBIL EXPLORATION EGYPT INC. have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration and Exploitation in East Bahariya Area, Western Desert, signed by virtue of Law No. 6 of 1996 as amended by virtue of Law No. 170 of 2005 and Law No. 155 of 2009 and Law No. 155 of 2018; and

وحيث إن موبيل كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى ايست بحرية كوربوريشن ال دى سى ("أباتشي") بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ١٦ يناير ١٩٩٧ وبالتالى فإن حصص الأطراف المكونة للمقاول في اتفاقية الالتزام سالفة الذكر تكون كالآتي: أباتشى (٥٠٪) وربسول (٥٠٪)،

وحيث إن ربسول كانت قد تنازلت عن نصيب قدره خمسون في المائة (٥٠٪) على المشاع والذى يمثل جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى ايست بحرية كوربوريشن ال دى سى ("أباتشي") بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٢٣/١٢/٢٠٠٠،

وحيث إن أباتشى ايست بحرية كوربوريشن ال دى سى كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة بموجب وثيقة التنازل السارية في ١/٤/٢٠٢١،

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول واستغلاله في منطقة رأس الحكمة بالصحراء الغربية فيما بين جمهورية مصر العربية والهيئة المصرية العامة للبترول وشركة نورسك هيدرو اكسبلوريشن إيجيبت اس. ايه. وشركة كوفبك (إيجيبت) ليمتد الصادرة بموجب القانون رقم ٨ لسنة ١٩٩٦،

وحيث إن نورسك كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره ثلاثة وستون وستة واربعون من مائة في المائة (٦٣,٤٦٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة اعلاه إلى ربسول اكسبلورسيون اخيبتو اس.ايه بموجب وثيقة التنازل المؤرخة ٢٣ ديسمبر ١٩٩٦،

وحيث إن ربسول كانت قد تنازلت عن نصيب قدره ستة وستة وثلاثون من مائة في المائة (٦,٣٦٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول إلى شركة سامسونج كوربوريشن ونصيب قدره خمسة وعشرون وستة واربعون من مائة في المائة (٢٥,٤٦٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول إلى أباتشى مطروح كوربوريشن ال دى سى بموجب وثيقة التنازل المؤرخة ٢١ فبراير ١٩٩٨،

WHEREAS, Mobil has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache East Bahariya Corporation LDC ("Apache") per the Deed of Assignment approved on January 16, 1997, therefore the interests of the parties constituting the contractor under the aforementioned Concession Agreement shall be as follows: Apache (50%) and Repsol (50%); and

WHEREAS, Repsol has assigned an undivided fifty percent (50%) interest which represents all its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache East Bahariya Corporation LDC ("Apache") per the Deed of Assignment approved on 23/12/2000; and

WHEREAS, Apache East Bahariya Corporation LDC has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided one hundred percent (100%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Apache Khalda per the Deed of Assignment effective on 1/4/2021; and

WHEREAS, the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION, NORSK HYDRO EXPLORATION EGYPT S. A. and KUFPEC (EGYPT) LIMITED have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration and Exploitation in Ras El Hekma Area, Western Desert, signed by virtue of Law No. 8 of 1996; and

WHEREAS, Norsk has assigned all of its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided sixty three point forty six percent (63.46%) of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Repsol Exploracion Egipto S.A per the Deed of Assignment approved on 23rd December 1996; and

WHEREAS, Repsol has assigned an undivided six point thirty six percent (6.36%) interest of contractor's rights and obligations to Samsung Corporation and an undivided twenty five point forty six percent (25.46%) interest of contractor's rights and obligations to Apache Matruh Corporation LDC per the Deed of Assignment approved on 21st February 1998; and

وحيث إن سامسونج كانت قد تنازلت عن نصيب قدره ستة وستة وثلاثون من مائة في المائة (٣٦,٦٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة اعلاه إلى نوفاس بوخا ليمتد بموجب وثيقة التنازل المؤرخة ٧ نوفمبر ١٩٩٨،

وحيث إن كوفبيك كانت قد تنازلت عن نصيب قدره خمسون في المائة (٥٠٪) الى ربسول وأربعون في المائة (٤٠٪) إلى أباتشى مطروح وعشره في المائة (١٠٪) إلى نوفاس من نسبتها البالغة ستة وثلاثون وستة وثلاثون من مائة في المائة (٣٦,٣٦٪) والذى يمثل جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى ربسول اكسبلورسيون اخيبتو اس.ايه. بموجب وثيقة التنازل المؤرخة ٥ ابريل ١٩٩٩،

وحيث إن ربسول كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره خمسون في المائة (٥٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة اعلاه إلى اباتشى مطروح بموجب وثيقة التنازل المؤرخة ١ مارس ٢٠٠١،

وحيث إن نوفاس كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره عشرة في المائة (١٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى مطروح بموجب وثيقة التنازل المؤرخة ٣٠ اكتوبر ٢٠٠١،

وحيث إن أباتشى مطروح كوربوريشن ال دى سى كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة بموجب وثيقة التنازل السارية في ٢٠٢١/٤/١،

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول واستغلاله في منطقة غرب البحر الأبيض المتوسط (قطاع ١) فيما بين جمهورية مصر العربية والهيئة المصرية العامة للبترول وربسول اكسبلورسيون ايخبتو اس. ايه. وموبيل اكسبلوريشن ايجيبت إنك. وأموكو ايجيبت وست مديترينيان بى. فى. الصادرة بموجب القانون رقم ٧٣ لسنة ١٩٩٦ والمعدل بموجب القانون رقم ١٦٥ لسنة ٢٠٠٥،

WHEREAS, Samsung has assigned an undivided six point thirty six percent (6.36%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Novus Bukha Limited per the Deed of Assignment approved on 7th November 1998; and

WHEREAS, Kufpec has assigned an undivided fifty percent (50%) to Repsol, forty percent (40%) to Apache Matruh and ten percent (10%) to Novus of its thirty six point thirty six percent (36.36%) which represents all of its rights, interests and privileges, and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Repsol Exploracion Egipto S.A. per the Deed of Assignment approved on 5th April 1999; and

WHEREAS, Repsol has assigned all of its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided fifty percent (50%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Apache Matruh per the Deed of Assignment approved on 1st March 2001; and

WHEREAS, Novus has assigned all of its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided ten percent (10%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Apache Matruh per the Deed of Assignment approved on 30th October 2001; and

WHEREAS, Apache Matruh has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided one hundred percent (100%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Apache Khalda per the Deed of Assignment effective on 1/4/2021; and

WHEREAS, the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION, REPSOL EXPLORACION EGIPTO S.A., MOBIL EXPLORATION EGYPT INC. and AMOCO EGYPT WEST MEDITERRANEAN B.V. have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration and Exploitation in West Mediterranean Area (Block 1), signed by virtue of Law No. 73 of 1996 as amended by virtue of Law No. 165 of 2005; and

وحيث إن موبيل كانت قد تنازلت عن نصيب قدره ثلاثة وثلاثون وثلث في المائة (٣/١ ٣٣ ٪) على المشاع والذى يمثل جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ١٩٩٧/١/١٦،

وحيث إن أموكو كانت قد تنازلت عن نصيب قدره ثلاثة وثلاثون وثلث في المائة (٣/١ ٣٣ ٪) على المشاع والذى يمثل جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ١٩٩٧/١٢/٢٩،

وحيث إن ريسول كانت قد تنازلت عن نصيب قدره ثلاثة وثلاثون وثلث في المائة (٣/١ ٣٣ ٪) على المشاع والذى يمثل جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى آر دابليو إى ديا اية جى بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٢٠٠١/١٠/٢٤،

وحيث إن آر دابليو إى ديا اية جى كانت قد تنازلت عن نصيب قدره ستة عشر وثلثان في المائة (٣/٢ ١٦ ٪) على المشاع من حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أموكو للزيت مصر (بى بى ايجيبت) بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٢٠٠١/١٠/٢٥،

وحيث إن أباتشى كانت قد تنازلت عن نصيب قدره احدى عشر وثلثان في المائة (٣/٢ ١١ ٪) على المشاع من حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى آر دابليو إى ديا بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٢٠٠٢/٤/٨،

وحيث إن بى بى كانت قد تنازلت عن نصيب قدره ستة وثلثان في المائة (٣/٢ ٦ ٪) على المشاع من حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى آر دابليو إى ديا بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٢٠٠٣/٨/١٠،

وحيث إن أباتشى كانت قد تنازلت عن نصيب قدره خمسة وثلاثون في المائة (٣٥ ٪) على المشاع من حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أميرادا هيس ايجيبت وست ميديتيرينيان ليمتد (هيس ايجيبت وست ميديتيرينيان ليمتد) بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٢٠٠٦/١/٣،

WHEREAS, Mobil has assigned an undivided thirty three and one third percent (33 1/3%) interest which represents all its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache per the Deed of Assignment approved on 16/1/1997; and

WHEREAS, Amoco has assigned an undivided thirty three and one third percent (33 1/3%) interest which represents all its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache per the Deed of Assignment approved on 29/12/1997; and

WHEREAS, Repsol has assigned an undivided thirty three and one third percent (33 1/3%) interest which represents all its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to RWE Dea AG per the Deed of Assignment approved on 24/10/2001; and

WHEREAS, RWE Dea AG has assigned an undivided sixteen and two thirds percent (16 2/3%) interest of its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Amoco Egypt Oil Company (BP Egypt Company) per the Deed of Assignment approved on 25/10/2001; and

WHEREAS, Apache has assigned an undivided eleven and two thirds percent (11 2/3%) interest of its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to RWE Dea per the Deed of Assignment approved on 8/4/2002; and

WHEREAS, BP has assigned an undivided six and two thirds percent (6 2/3%) interest of its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to RWE Dea per the Deed of Assignment approved on 10/8/2003; and

WHEREAS, Apache has assigned an undivided thirty five percent (35%) interest of its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Amerada Hess Egypt West Mediterranean Limited (Hess Egypt West Mediterranean Limited) per the Deed of Assignment approved on 3/1/2006; and

وحيث إن بى بى كانت قد تنازلت عن نصيب قدره عشرة في المائة (١٠ ٪) على المشاع والذى يمثل جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى كوفبك بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٢٠٠٧/٢/١٤،

وحيث إن هيس كانت قد تنازلت عن نصيب قدره خمسة وثلاثون في المائة (٣٥ ٪) على المشاع وكذلك كوفبك قد تنازلت عن نصيب قدره عشرة في المائة (١٠ ٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول والذى يمثل جميع حقوقهما ومصالحهما وامتيازاتهما وواجباتهما والتزاماتهما في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٢٠١٢/١٠/٣١،

وحيث إن آر دابليو إى ديا كانت قد تنازلت عن نصيب قدره خمسة وثلاثون في المائة (٣٥ ٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول والذى يمثل جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى ميديترينيان كوربوريشن ال دى سى بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٢٠١٣/٩/١٢، وبالتالى تصبح حصة أباتشى ميديترينيان كوربوريشن ال دى سى في اتفاقية الالتزام سالفة الذكر مائة في المائة (١٠٠٪)،

وحيث إن أباتشى ميديترينيان كوربوريشن ال دى سى كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة بموجب وثيقة التنازل السارية في ٢٠٢١/٤/١،

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول واستغلاله في منطقة شمال طارق بالصحراء الغربية فيما بين جمهورية مصر العربية والهيئة المصرية العامة للبترول وأباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى الصادرة بموجب القانون رقم ١٧ لسنة ٢٠٠٥،

وحيث إن أباتشى خالدة كانت قد تنازلت عن نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى شمال طارق بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٢٠٠٥/٩/٢٠،

WHEREAS, BP has assigned an undivided ten percent (10%) interest which represents all its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to KUFPEC per the Deed of Assignment approved on 14/2/2007; and

WHEREAS, Hess has assigned an undivided thirty five percent (35%) interest and also KUFPEC has assigned an undivided ten percent (10%) interest of contractor's rights and obligations which represents all their rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache per the Deed of Assignment approved on 31/10/2012; and

WHEREAS, RWE Dea has assigned an undivided thirty five percent (35%) interest which represents all its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache Mediterranean Corporation LDC per the Deed of Assignment approved on 12/9/2013, therefore the interest of Apache Mediterranean Corporation LDC under the aforementioned Concession Agreement shall be one hundred percent (100%); and

WHEREAS, Apache Mediterranean Corporation LDC has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided one hundred percent (100%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Apache Khalda per the Deed of Assignment effective on 1/4/2021; and

WHEREAS, the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION and APACHE KHALDA CORPORATION LDC have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration and Exploitation in North Tarek Area, Western Desert, signed by virtue of Law No. 17 of 2005; and

WHEREAS, Apache Khalda has assigned an undivided one hundred percent (100%) interest of its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache North Tarek per the Deed of Assignment approved on 20/9/2005; and

وحيث إن أباتشى شمال طارق كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة بموجب وثيقة التنازل السارية في ٢٠٢١/٤/١،

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول واستغلاله في منطقة غرب كلابشة بالصحراء الغربية فيما بين جمهورية مصر العربية والهيئة المصرية العامة للبترول وأباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى الصادرة بموجب القانون رقم ١٩ لسنة ٢٠٠٥ والمعدل بموجب القانون رقم ٢٨ لسنة ٢٠١٤ والقانون رقم ١٦٨ لسنة ٢٠١٩،

وحيث إن أباتشى خالدة كانت قد تنازلت عن نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى غرب كلابشة بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٢٠٠٥/٩/٢٠،

وحيث إن أباتشى غرب كلابشة كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة بموجب وثيقة التنازل السارية في ٢٠٢١/٤/١،

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول واستغلاله في منطقة غرب كنايس بالصحراء الغربية فيما بين جمهورية مصر العربية والهيئة المصرية العامة للبترول وأباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى الصادرة بموجب القانون رقم ٢٠ لسنة ٢٠٠٥ والمعدل بموجب القانون رقم ١٢١ لسنة ٢٠١٤ والقانون رقم ١٦٧ لسنة ٢٠١٩،

وحيث إن أباتشى خالدة كانت قد تنازلت عن نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى غرب كنايس بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٢٠٠٥/٩/٢٠،

وحيث إن أباتشى غرب كنايس كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة بموجب وثيقة التنازل السارية في ٢٠٢١/٤/١،

WHEREAS, Apache North Tarek has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided one hundred percent (100%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Apache Khalda per the Deed of Assignment effective on 1/4/2021; and

WHEREAS, the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION and APACHE KHALDA CORPORATION LDC have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration and Exploitation in West Kalabsha Area, Western Desert, signed by virtue of Law No. 19 of 2005 as amended by virtue of Law No. 28 of 2014 and Law No. 168 of 2019; and

WHEREAS, Apache Khalda has assigned an undivided one hundred percent (100%) interest of its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache West Kalabsha per the Deed of Assignment approved on 20/9/2005; and

WHEREAS, Apache West Kalabsha has assigned all of its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided one hundred percent (100%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Apache Khalda per the Deed of Assignment effective on 1/4/2021; and

WHEREAS, the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION and APACHE KHALDA CORPORATION LDC have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration and Exploitation in West Kanayis Area, Western Desert, signed by virtue of Law No. 20 of 2005 as amended by virtue of Law No. 121 of 2014 and Law No. 167 of 2019; and

WHEREAS, Apache Khalda has assigned an undivided one hundred percent (100%) interest of its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache West Kanayis per the Deed of Assignment approved on 20/9/2005; and

WHEREAS, Apache West Kanayis has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided one hundred percent (100%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Apache Khalda per the Deed of Assignment effective on 1/4/2021; and

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول واستغلاله في منطقة شوشان بالصحراء الغربية فيما بين جمهورية مصر العربية والهيئة المصرية العامة للبترول وأباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى الصادرة بموجب القانون رقم ٢٤ لسنة ٢٠٠٥،

وحيث إن أباتشى خالدة كانت قد تنازلت عن نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى شوشان بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٢٠٠٥/٩/٢٠،

وحيث إن أباتشى شوشان كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة بموجب وثيقة التنازل السارية في ٢٠٢١/٤/١،

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول واستغلاله في منطقة شمال الديور بالصحراء الغربية فيما بين جمهورية مصر العربية والهيئة المصرية العامة للبترول وأباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى الصادرة بموجب القانون رقم ١٤٨ لسنة ٢٠٠٥،

وحيث إن أباتشى خالدة كانت قد تنازلت عن نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى شمال الديور بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٢٠٠٦/١٢/١٩،

وحيث إن أباتشى شمال الديور كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة بموجب وثيقة التنازل السارية في ٢٠٢١/٤/١،

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول واستغلاله في منطقة شرق بدر الدين بالصحراء الغربية فيما بين جمهورية مصر العربية والهيئة المصرية العامة للبترول وشركة بى بى اكسبلوريشن (دلتا) ليمتد الصادرة بموجب القانون رقم ٧٩ لسنة ٢٠٠٧،

WHEREAS, the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION and APACHE KHALDA CORPORATION LDC have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration and Exploitation in Shushan Area, Western Desert, signed by virtue of Law No. 24 of 2005; and

WHEREAS, Apache Khalda has assigned an undivided one hundred percent (100%) interest of its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache Shushan per the Deed of Assignment approved on 20/9/2005; and

WHEREAS, Apache Shushan has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided one hundred percent (100%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Apache Khalda per the Deed of Assignment effective on 1/4/2021; and

WHEREAS, the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION and APACHE KHALDA CORPORATION LDC have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration and Exploitation in North El Diyur Area, Western Desert, signed by virtue of Law No. 148 of 2005; and

WHEREAS, Apache Khalda has assigned an undivided one hundred percent (100%) interest of its rights, interests, privileges, duties and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache North El Diyur per the Deed of Assignment approved on 19/12/2006; and

WHEREAS, Apache North El Diyur has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided one hundred percent (100%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Apache Khalda per the Deed of Assignment effective on 1/4/2021; and

WHEREAS, the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION and BP EXPLORATION (DELTA) LIMITED have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration and Exploitation in East Badr El Din Area, Western Desert, signed by virtue of Law No. 79 of 2007; and

وحيث إن بى بى دلتا كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة II بموجب وثيقة التنازل المعتمدة في ٤/١١/٢٠١٠،

وحيث إن أباتشى خالدة II كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة بموجب وثيقة التنازل السارية في ١/٤/٢٠٢١،

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول وتنميته واستغلاله في منطقة جنوب أم بركة البرية (منطقتى تنمية خبرى / سيزوس وكلابشة) بالصحراء الغربية فيما بين جمهورية مصر العربية والهيئة المصرية العامة للبترول وأباتشى جنوب أم بركة كوربوريشن ال دى سى الصادرة بموجب القانون رقم ١٠٧ لسنة ٢٠١٥،

وحيث إن أباتشى جنوب أم بركة كوربوريشن ال دى سى كانت قد تنازلت عن جميع حقوقها ومصالحها وامتيازاتها وواجباتها والتزاماتها والتى تمثل نصيب قدره مائة في المائة (١٠٠٪) على المشاع من حقوق والتزامات المقاول في اتفاقية الالتزام المذكورة أعلاه إلى أباتشى خالدة بموجب وثيقة التنازل السارية في ١/٤/٢٠٢١،

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول واستغلاله في منطقة جنوب علم الشاويش بالصحراء الغربية فيما بين جمهورية مصر العربية والهيئة المصرية العامة للبترول وشركة أباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى الصادرة بموجب القانون رقم ٢٠٠ لسنة ٢٠١٧،

وحيث إنه قد تم توقيع اتفاقية التزام للبحث عن البترول واستغلاله في منطقة شمال غرب الرزاق بالصحراء الغربية فيما بين جمهورية مصر العربية والهيئة المصرية العامة للبترول وشركة أباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى الصادرة بموجب القانون رقم ٢٠٥ لسنة ٢٠١٧،

وحيث إنه ، كافة اتفاقيات الالتزام سالفة الذكر، بما أدخل عليها من تعديل، يطلق عليها مجتمعة "اتفاقيات الالتزام الأصلية"،

WHEREAS, BP Delta has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided one hundred percent (100%) interest of contractor's rights and obligations in the above mentioned Concession Agreement to Apache Khalda II per the Deed of Assignment approved on 4/11/2010; and

WHEREAS, Apache Khalda II has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided one hundred percent (100%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Apache Khalda per the Deed of Assignment effective on 1/4/2021; and

WHEREAS, the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION and APACHE SOUTH UMBARKA CORPORATION LDC have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration, Development and Exploitation in South Umbarka Onshore Area (Khepri / Sethos and Kalabsha Development Areas), Western Desert, signed by virtue of Law No. 107 of 2015; and

WHEREAS, Apache South Umbaraka Corporation LDC has assigned all its rights, interests, privileges, duties and obligations which represents an undivided one hundred percent (100%) interest of contractor's rights and obligations in the above-mentioned Concession Agreement to Apache Khalda per the Deed of Assignment effective on 1/4/2021; and

WHEREAS, the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION and APACHE KHALDA CORPORATION LDC have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration and Exploitation in South Alam El Shawish Area, Western Desert, signed by virtue of Law No. 200 of 2017; and

WHEREAS, the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, the EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION and APACHE KHALDA CORPORATION LDC have entered into a Concession Agreement for Petroleum Exploration and Exploitation in Northwest Razzak Area, Western Desert, signed by virtue of Law No. 205 of 2017; and

WHEREAS, all the above mentioned Concession Agreements as amended, shall be collectively referred to as the "Original Concession Agreements"; and

وحيث إن الهيئة والمقاول قد أتفقا معاً على إبرام اتفاقية التزام جديدة تحل محل "اتفاقيات الالتزام الأصلية" ، الواردة أعلاه بهذا التمهيد ، بالكامل وتعديلاتها من تاريخ السريان ، على أنه لا يوجد في هذه الاتفاقية ما يعتبر أنه تغيير أو مساس بالحقوق التى تم الحصول عليها بموجب "اتفاقيات الالتزام الاصلية" لأى فترة سابقة لتاريخ السريان،

وحيث إن عقد الاستغلال وفقاً لأحكام هذه الاتفاقية لا يزيد عن ثلاثين (٣٠) عاما من تاريخ الموافقة عليه وصدوره، وذلك تطبيقا لأحكام الدستور المصرى المادة ٣٢ ،

وحيث إنه قد تم الاتفاق على أن يتم توقيع عقد بيع غاز مجمع طويل الأجل فيما بين الهيئة والمقاول وذلك للغاز المنتج والمحتفظ به من منطقة التنمية الأصلية، ويكون عقد بيع الغاز هذا ساريًا المفعول من تاريخ السريان وفقًا وطبقًا للشروط المبينة في المادة السابعة.

وحيث إن الأطراف تهدف إلى الحفاظ على معدلات الإنتاج وزيادتها ، بالإضافة إلى ضخ استثمارات جديدة والحصول على عائد على هذه الاستثمارات،

وحيث إنه قد تم الاتفاق على أن تكون شركة خالدة للبترول التى تكونت بموجب اتفاقية التزام خالدة الصادرة بموجب القانون رقم ٩ لسنة ١٩٨١ ("شركة خالدة للبترول") الشركة القائمة بالعمليات بموجب هذه الاتفاقية وذلك للقيام بالعمليات نيابة عن الهيئة والمقاول، وتحل الشركات القائمة بالعمليات الأخرى التى تكونت بموجب اتفاقيات الالتزام الأصلية وفقاً للحيثية التالية. ينتقل جميع موظفي الشركات القائمة بالعمليات في الاتفاقيات الأصلية بكافة حقوقهم والتزاماتهم إلى "شركة خالدة للبترول"، ويشمل ذلك على سبيل المثال لا الحصر مرتباتهم ومزاياهم وبدلاتهم. تنتقل أيضًا تلقائيًا جميع الحقوق والالتزامات والأصول التى في حيازة الشركات القائمة بالعمليات في اتفاقيات الالتزام الأصلية إلى "شركة خالدة للبترول" (ما لم توافق الهيئة والمقاول على خلاف ذلك)،

وحيث إنه قد تم الإتفاق على أن شركة قارون للبترول التى تكونت بموجب إتفاقية إلتزام قارون الصادرة بموجب القانون رقم ١١٣ لسنة ١٩٩٣ بما أدخل عليه من تعديل ("**QPC**")، وشركة أم بركة للبترول التى تكونت بموجب إتفاقية إلتزام أم بركة الصادرة بموجب القانون رقم ١٥٥ لسنة ١٩٦٣ بما أدخل عليه من تعديل ، وشركة جنوب أم بركة للبترول التى تكونت

WHEREAS, EGPC and CONTRACTOR had mutually agreed to enter a new Concession Agreement to fully replace the "Original Concession Agreements" and their Amendments, mentioned above in this Preamble, from the Effective Date, provided that nothing in this Agreement shall be deemed to alter or prejudice the rights acquired under the "Original Concession Agreements" for any Period prior to the Effective Date; and

WHEREAS, the Exploitation Contract pursuant to the provisions of this Agreement shall not exceed thirty (30) years from the approval and issuance date, according to Article 32 of the Egyptian constitution; and

WHEREAS, it has been agreed that a collective long term Gas Sales Agreement shall be signed between EGPC and CONTRACTOR for Gas produced and saved from the Original Development Area, such GSA shall be effect from the Effective Date in accordance with and subject to the conditions set forth in Article VII; and

WHEREAS, The Parties aim to sustain and increase the production levels, furthermore, make new investments and receive proceeds on such investments; and

WHEREAS, it has been agreed that KHALDA PETROLEUM COMPANY formed under the Khalda Concession Agreement issued by Law No. 9 of 1981 "KHALDA PETROLEUM COMPANY", shall be the Operating Company under this Agreement to conduct the operations on behalf of EGPC and CONTRACTOR, and the other operating companies formed under the Original Concession Agreements shall be dissolved. Subject to the next following recital all employees of the Operating Companies in the Original Concession Agreements with all their rights and commitments, including but not limited to, their salaries, benefits and allowances shall be transferred to "KHALDA PETROLEUM COMPANY". All rights, obligations and assets which are in the possession of the operating companies in the Original Concession Agreements shall also be transferred automatically to "KHALDA PETROLEUM COMPANY" (Unless otherwise agreed between EGPC and CONTRACTOR); and

WHEREAS, Qarun Petroleum Company formed under the Qarun Concession Agreement issued by Law No. 113 of 1993 as amended ("QPC"), Umbarka Petroleum Company formed under the Umbarka Concession Agreement issued by Law No. 155 of 1963 as amended,

بموجب إتفاقية إلتزام جنوب أم بركة الصادرة بموجب القانون رقم ٩٧ لسنة ١٩٨٧ بما أدخل عليه من تعديل ، وشركة أبو غراديق ورزاق للبترول بموجب إتفاقية الإلتزام المندمجة الصادرة بموجب القانون رقم ١٥ لسنة ١٩٧٦ (الشركات الانتقالية القائمة بالعمليات) لن تحل حتى تنقل هذه الشركات كل العمليات الحالية لها لشركة خالدة للبترول ويشمل ذلك جميع الحقوق والالتزامات والموظفين والأصول التى في حيازتها إلى "شركة خالدة للبترول" ("الفترة الانتقالية"). ويجب أن تنتهى هذه الفترة الانتقالية خلال ستة أشهر بعد إصدار القانون الخاص بهذه الاتفاقية (ما لم توافق الهيئة والمقاول على خلاف ذلك). خلال الفترة الانتقالية يجب على الشركات الانتقالية القائمة بالعمليات أن تكون بمثابة مقاولين فرعين لشركة خالدة. وبعد الانتهاء من الفترة الانتقالية يتم إحلال الشركات الانتقالية القائمة بالعمليات وتنتقل جميع الحقوق والالتزامات والموظفين والأصول لشركة خالدة للبترول .

وحيث إنه قد تم الاتفاق على أن تنتقل، في تاريخ السريان، جميع الأصول التى في حيازة الشركات القائمة بالعمليات المكونة بموجب اتفاقيات الالتزام الأصلية إلى "شركة خالدة للبترول"،

وحيث إن "أباتشي" توافق على أن تتحمل التزاماتها المنصوص عليها فيما يلى بصفتها مقاولاً فيما يختص بأعمال البحث عن البترول وتنميته وإنتاجه في "المنطقة المندمجة للبحث والتنمية" محل هذه الاتفاقية،

وحيث إن المجلس التنفيذى للهيئة قد وافق على ذلك بتاريخ ٢٠٢١/٤/٢٨،

وحيث إن مجلس إدارة الهيئة قد وافق على ذلك بتاريخ ٢٠٢١/٥/٤،

وحيث إن الحكومة ترغب في منح هذا الالتزام بموجب هذه الاتفاقية،

وحيث إنه يجوز لوزير البترول بموجب أحكام القانون رقم ٦٦ لسنة ١٩٥٣ والقانون رقم ١٩٨ لسنة ٢٠١٤، أن يبرم اتفاقية التزام مع الهيئة، ومع "أباتشي" باعتبارها مقاولاً فى هذه المنطقة.

لذلك فقد اتفق أطراف هذه الاتفاقية على ما هو آت :

ويعتبر التمهيد السابق جزءاً لا يتجزأ من هذا الاتفاق ومكملا ومتماً لأحكامه.

South Umbarka Petroleum Company formed under the South Umbarka Concession Agreement issued by Law No. 97 of 1987 as amended, and Abu Ghardig & Razzak Petroleum Company formed under the Merged Concession Agreement issued by Law No. 15 of 1976 ("Transition Operating Companies") shall not be dissolved until such companies transfer all their current operations including all rights, obligations, employees and assets to KHALDA PETROLEUM COMPANY ("Transition Period"). The Transition Period shall end on the date which is six (6) months after the relevant Law of this Agreement is issued unless otherwise agreed to by EGPC and CONTRACTOR. During the Transition Period, the Transition Operating Companies shall act as subcontractors to KHALDA PETROLEUM COMPANY. Following the end of the Transition Period, the Transition Operating Companies shall be dissolved and all their rights, obligations, employees and assets shall also be transferred to KHALDA PETROLEUM COMPANY; and

WHEREAS, it has been agreed that, on the Effective Date, all assets which are in the possession of the operating companies formed under the "Original Concession Agreements" shall be transferred to "KHALDA PETROLEUM COMPANY"; and

WHEREAS, "APACHE" agrees to undertake its obligations provided hereinafter as a CONTRACTOR with respect to the Exploration, Development and Production of Petroleum in the "Merged Area for Exploration and Development" under this Agreement; and

WHEREAS, EGPC's Executive Board of Directors has approved thereupon on 28/4/2021; and

WHEREAS, EGPC's Board of Directors has approved thereupon on 4/5/2021; and

WHEREAS, the GOVERNMENT desires hereby to grant such Concession under this Agreement; and

WHEREAS, the Minister of Petroleum pursuant to the provisions of Law No. 66 of 1953 and Law No. 198 of 2014, may enter into a Concession Agreement with EGPC, and with "APACHE" as a CONTRACTOR in the said Area.

NOW, THEREFORE, the parties hereto agree as follows:

The previous preamble to this Agreement are hereby made part hereof, complemented and integrated to its provisions.

المادة الأولـــى
تعريفـــات

(أ) "البحث" يشمل أعمال المسح الجيولوجى والجيوفيزيقى و الجوى وغيرها من أعمال المسح الواردة في برامج العمل والموازنات المعتمدة، وحفر الآبار الضحلة لتفجير الديناميت وحفر الثقوب لاستخراج العينات وإجراء الاختبارات للطبقات الجيولوجية وحفر الثقوب لاكتشاف البترول أو تقييم الاكتشافات البترولية وغيرها من الثقوب والآبار المتعلقة بذلك، وشراء أو الحصول على الإمدادات والمهمات والخدمات والمعدات الخاصة بذلك، وذلك كله وفقاً لما هو وارد في برامج العمل والموازنات المعتمدة، ويقصد بالفعل "يبحث" القيام بعمليات البحث.

(ب) "التنمية" تشمل، على سبيل المثال وليس الحصر، كافة العمليات والأنشطة وفق برامج العمل والموازنات المعتمدة في ظل هذه الاتفاقية فيما يتعلق بـــ : -

١ - حفر وسد وتعميق وتغيير المسار وإعادة الحفر واستكمال وتجهيز آبار التنمية وتغيير حالة البئر،

٢ - وتصميم وهندسة وإنشاء وتركيب وخدمة وصيانة المعدات والخطوط وتسهيلات الشبكات والمعامل والعمليات المتعلقة بذلك لإنتاج وتشغيل آبار التنمية المذكورة لاستخراج البترول والحصول عليه والاحتفاظ به ومعالجته وتهيئته وتخزينه وكذا نقل البترول وتسليمه والقيام بعملية إعادة ضغطه واستعادة دورته والمشروعات الأخرى الثانوية لاسترداده،

٣ - والنقل والتخزين وغيرهما من الأعمال أو الأنشطة الضرورية أو الثانوية المتعلقة بالأنشطة المنصوص عليها في (١) و (٢) .

(ج) "البترول" معناه الزيت الخام السائل على اختلاف كثافاته والإسفلت والغاز والغاز المنطلق من القيسونات وكافة المواد الهيدروكربونية الأخرى التى قد يعثر عليها في المنطقة وتنتج أو يتم الحصول عليها بطريقة أخرى ويحتفظ بها من المنطقة بمقتضى هذه الاتفاقية ، وكذا كافة المواد التى قد تستخرج منها .

ARTICLE I

DEFINITIONS

(a) "Exploration" shall include such geological, geophysical, aerial and other surveys as may be contained in the approved Work Programs and Budgets, and the drilling of such shot holes, core holes, stratigraphic tests, holes for the discovery of Petroleum or the appraisal of Petroleum discoveries and other related holes and wells, and the purchase or acquisition of such supplies, materials, services and equipment therefore, all as may be contained in the approved Work Programs and Budgets. The verb "explore" means the act of conducting Exploration.

(b) "Development" shall include, but not be limited to, all the operations and activities pursuant to approved Work Programs and Budgets under this Agreement with respect to:

(i) the drilling, plugging, deepening, side tracking, re-drilling, completing, equipping of development wells and the changing of the status of a well, and

(ii) design, engineering, construction, installation, servicing and maintenance of equipment, lines, systems facilities, plants and related operations to produce and operate said development wells, taking, saving, treating, handling, storing, transporting and delivering Petroleum, re-pressuring, recycling and other secondary recovery projects, and

(iii) transportation, storage and any other work or activities necessary or ancillary to the activities specified in (i) and (ii).

(c) "Petroleum" means Liquid Crude Oil of various densities, asphalt, Gas, casing head gas and all other hydrocarbon substances that may be found in, and produced, or otherwise obtained and saved from the Area under this Agreement, and all substances that may be extracted therefrom.

(د) "الزيت الخام السائل" أو "الزيت الخام" أو "الزيت" معناه أى هيدروكربون منتج من المنطقة ويكون في حالة السيولة عند رأس البئر أو في مواضع فصل الغاز أو الذى يستخلص من الغاز أو الغاز المنطلق من القيسونات في أحد المعامل. وتتواجد هذه الحالة السائلة عند درجة حرارة ستين درجة فهرنهيت (٦٠°ف) وضغط جوى يساوي ١٤,٦٩٦ رطل على البوصة المربعة. وهذا التعبير يشمل المقطر والمتكثف.

(هـ) "الغاز" يعنى الغاز الطبيعى المصاحب وغير المصاحب وكافة العناصر المكونة له المنتجة من أية بئر في المنطقة (بخلاف الزيت الخام السائل) وجميع المواد غير الهيدروكربونية التى توجد به. وهذا التعبير يشمل الغاز المتخلف، وهو الغاز المتبقى بعد فصل غاز البترول المسال "LPG".

(و) "غاز البترول المسال" "LPG" يعنى غاز البترول المسال والذى هو خليط يتكون في الأساس من البروبان (**C3**) والبيوتان (**C4**) المسال بالضغط وتخفيض الحرارة بالإضافة إلى نسب محددة من الإيثان (**C2**) والبنتان بلس (**+C5**) وفقًا للمواصفات القياسية المصرية لمنتج غاز البترول المسال"LPG".

(ز) "البرميل" يتكون من اثنين وأربعين (٤٢) جالونا من جالونات الولايات المتحدة الأمريكية كيلا سائلاً معدلا على درجة حرارة ستين درجة فهرنهيت (٦٠°ف) تحت ضغط جوى يساوى ١٤,٦٩٦ رطل على البوصة المربعة.

(ح) "الاكتشاف التجارى" يكون له المعنى المنصوص عليه بالمادة الثالثة (ج).

(ط) ١- "بئر الزيت التجارية" معناها أول بئر في أى تركيب جيولوجى يتضح، بعد إجراء الاختبارات عليها لمدة لا تزيد على ثلاثين (٣٠) يوماً متوالية كلما كان ذلك عمليا، على أن يكون ذلك في جميع الأحوال وفقًا لنظم صناعة إنتاج البترول السليمة المقبولة والمرعية، وبعد التحقق من ذلك بمعرفة الهيئة، أنها قادرة على الإنتاج بمعدل لا يقل في المتوسط عن ألفي (٢٠٠٠) برميل من الزيت في اليوم (ب/ى). ويكون تاريخ اكتشاف "بئر الزيت التجارية" هو تاريخ اختبار تلك البئر وإكمالها وفقاً لما سبق.

(d) "Liquid Crude Oil" or "Crude Oil" or "Oil" means any hydrocarbon produced from the Area which is in a liquid state at the wellhead or lease separators or which is extracted from the Gas or casing head gas in a plant. Such liquid state shall exist at sixty degrees Fahrenheit (60^{o}F) and atmospheric pressure of 14.696 PSIA. Such term includes distillate and condensate.

(e) "Gas" means natural Gas both associated and non-associated, and all of its constituent elements produced from any well in the Area (other than Liquid Crude Oil) and all non-hydrocarbon substances therein. Said term shall include residual gas, that Gas remaining after removal of LPG.

(f) "LPG" means Liquefied Petroleum Gas, which is a mixture composed mainly from propane (C3) and butane (C4) liquefied by pressure and temperature, in addition to definite percentages of Ethane (C2) and Pentane plus (C5+) according to the Egyptian standard specifications for the LPG product.

(g) A "Barrel" shall consist of forty-two (42) United States gallons, liquid measure, corrected to a temperature of sixty degrees Fahrenheit (60^{o}F) at atmospheric pressure of 14.696 PSIA.

(h) "Commercial Discovery" has the meaning as set forth in Article III (c).

(i) (1) "Commercial Oil Well" means the first well on any geological feature which after testing for a period of not more than thirty (30) consecutive days where practical, but in any event in accordance with sound and accepted Petroleum industry production practices, and verified by EGPC, is found to be capable of producing at the average rate of not less than two thousand (2000) Barrels of Oil per day (BOPD). The date of discovery of a "Commercial Oil Well" is the date on which such well is tested and completed according to the above.

٢- "بئر الغاز التجارية" معناها أول بئر في أى تركيب جيولوجى يتضح، بعد إجراء الاختبارات عليها لمدة لا تزيد على ثلاثين (٣٠) يوماً متوالية كلما كان ذلك عملياً، على أن يكون ذلك في جميع الأحوال وفقًا لنظم صناعة إنتاج البترول السليمة المقبولة والمرعية، وبعد التحقق من ذلك بمعرفة الهيئة، أنها قادرة على الإنتاج بمعدل لا يقل في المتوسط عن خمسة عشر مليون (١٥,٠٠٠,٠٠٠) قدم مكعب قياسية من الغاز في اليوم. ويكون تاريخ اكتشاف "بئر الغاز التجارية" هو تاريخ اختبار تلك البئر وإكمالها وفقاً لما سبق.

(ى) "ج.م. ع." معناها جمهورية مصر العربية.

(ك) "تاريخ السريان" في هذه الاتفاقية يعنى الأول من أبريل لعام ٢٠٢١.

(ل) ١- "السنة" معناها فترة اثنى عشر (١٢) شهراً حسب التقويم الميلادى .

٢- " السنة التقويمية " معناها فترة اثنى عشر (١٢) شهراً حسب التقويم الميلادى ابتداءً من أول يناير حتى ٣١ ديسمبر.

(م) ١- "السنة المالية" معناها السنة المالية الحكومية طبقاً لقوانين ولوائح ج.م.ع. .

٢-"السنة الضريبية" معناها فترة اثنى عشر (١٢) شهراً طبقاً لقوانين ولوائح ج.م.ع. .

(ن) "المقاول" قد يكون شركة أو أكثر (ويشار إلى كل شركة منفردة بـ " عضو المقاول") . إلا في حالة التعديل طبقًا للمادة الحادية والعشرين من هذه الاتفاقية، المقاول في هذه الاتفاقية يعنى أباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى.

(س) "الشركة التابعة" معناها الشركة:

١ - التى تكون أسهم رأسمالها المخولة لأغلبية الأصوات في اجتماعات حملة أسهم رأسمال هذه الشركة مملوكة مباشرة أو غير مباشرة لأحد أطراف هذه الاتفاقية، أو

٢ - التى تكون المالكة مباشرة أو غير مباشرة لأسهم رأسمال مخولة لأغلبية الأصوات في اجتماعات حملة أسهم أحد أطراف هذه الاتفاقية، أو

٣ - التى تكون أسهم رأسمالها المخولة لأغلبية الأصوات في اجتماعات حملة أسهم هذه الشركة وأسهم رأس المال المخولة لأغلبية الأصوات في اجتماعات حملة أسهم طرف من أطراف هذه الاتفاقية مملوكة مباشرة أو غير مباشرة لنفس تلك الشركة.

لتجنب الشك، في حالة أن يكون المقاول مكون من أكثر من شركة، فإن تعريف الشركة التابعة يعنى شركة تابعة لأحد أعضاء المقاول.

(2) "Commercial Gas Well" means the first well on any geological feature which after testing for a period of not more than thirty (30) consecutive days where practical, but in any event in accordance with sound and accepted Petroleum industry production practices and verified by EGPC, is found to be capable of producing at the average rate of not less than fifteen million (15,000,000) standard cubic feet of Gas per day (MMSCFD). The date of discovery of a "Commercial Gas Well" is the date on which such well is tested and completed according to the above.

(j) "A.R.E." means ARAB REPUBLIC OF EGYPT.

(k) "Effective Date" in this Agreement means April 1st, 2021.

(l) (1) "Year" means a period of twelve (12) months according to the Gregorian Calendar.

(2) "Calendar Year" means a period of twelve (12) months according to the Gregorian Calendar being 1st January to 31st December.

(m) (1) "Financial Year" means the GOVERNMENT's financial year according to the laws and regulations of the A.R.E..

(2) "Tax Year" means the period of twelve (12) months according to the laws and regulations of the A.R.E. .

(n) "CONTRACTOR" could be one company or more (each company to be individually referred to as a "CONTRACTOR Member"). Unless modified in accordance with Article XXI herein, CONTRACTOR under this Agreement shall mean APACHE KHALDA CORPORATION LDC.

(o) An "Affiliated Company" means a company:

(i) of which the share capital, conferring a majority of votes at stockholders' meetings of such company, is owned directly or indirectly by a party hereto; or

(ii) which is the owner directly or indirectly of share capital conferring a majority of votes at stockholders' meetings of a party hereto; or

(iii) of which the share capital conferring a majority of votes at stockholder's meetings of such company and the share capital conferring a majority of votes at stockholders' meetings of a party hereto are owned directly or indirectly by the same company.

For the avoidance of doubt, if CONTRACTOR is comprised of more than one company, Affiliated Company shall mean an Affiliated Company of a CONTRACTOR Member.

(ع) "قطاع بحث" يعنى مساحة نقاطها الركنية مطابقة لثلاث (٣) دقائق x ثلاث (٣) دقائق من تقسيمات خطوط العرض والطول طبقاً لنظام الإحداثيات الدولي، كلما أمكن ذلك، أو للحدود القائمة للمنطقة التى تغطيها اتفاقية الالتزام هذه كما هو مبين في الملحق"أ".

(ف) "قطاع تنمية" يعنى مساحة نقاطها الركنية مطابقة لدقيقة واحدة (١) x دقيقة واحدة (١) من تقسيمات خطوط العرض والطول طبقاً لنظام الإحداثيات الدولى ، كلما أمكن ذلك، أو للحدود القائمة للمنطقة التى تغطيها اتفاقية الالتزام هذه كما هو مبين في الملحق "أ".

(ص) "عقد (عقود) تنمية" يعنى قطاع أو قطاعات التنمية التى تغطى تركيبا جيولوجيا قادراً على الإنتاج، تكون نقاطه الركنية مطابقة لدقيقة واحدة (١) x دقيقة واحدة (١) من تقسيمات خطوط العرض والطول طبقاً لنظام الإحداثيات الدولى، كلما أمكن ذلك، أو للحدود القائمة للمنطقة التى تغطيها اتفاقية الالتزام هذه كما هو مبين في الملحق "أ".

(ق) "اتفاقية" تعنى اتفاقية الالتزام هذه وملاحقها.

(ر) "عقد بيع غاز" يعنى عقداً مكتوباً بين الهيئة والمقاول (بصفتهما بائعين) والهيئة أو الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية (إيجاس) أو طرف ثالث متفق عليه (بصفتها مشتر) والذى يحتوى على النصوص والشروط الخاصة بمبيعات الغاز من عقد للتنمية أبرم وفقاً للفقرة (هـ) من المادة السابعة.

(ش) "القدم المكعب القياسي" (SCF) يعنى كمية الغاز اللازمة لملء قدم مكعب واحد (١) من الفراغ عند ضغط جوى يساوى ١٤,٦٩٦ رطل على البوصة المربعة وعند درجة حرارة ستين درجة فهرنهيت (٦٠°ف).

(ت) "إيجاس" تعنى الشركة المصرية القابضة للغازات الطبيعية وهى شخصية قانونية أنشئت بقرار رئيس الوزراء رقم ١٠٠٩ لسنة ٢٠٠١ بما أُدخل عليه من تعديل وطبقاً للقانون رقم ٢٠٣ لسنة ١٩٩١ بما أدخل عليه من تعديل.

(p) "Exploration Block" shall mean an area, the corner points of which have to be coincident with three (3) minutes by three (3) minutes latitude and longitude divisions, according to the International Grid System where possible or with the existing boundaries of the Area covered by this Concession Agreement as set out in Annex "A".

(q) "Development Block" shall mean an area, the corner points of which have to be coincident with one (1) minute by one (1) minute latitude and longitude divisions, according to the International Grid System where possible or with the existing boundaries of the Area covered by this Concession Agreement as set out in Annex "A".

(r) "Development Lease(s)" shall mean the Development Block or Blocks covering the geological structure capable of production, the corner points of which have to be coincident with one (1) minute by one (1) minute latitude and longitude divisions according to the International Grid System where possible or with the existing boundaries of the Area covered by this Concession Agreement as set out in Annex "A".

(s) "Agreement" shall mean this Concession Agreement and its Annexes.

(t) "Gas Sales Agreement" shall mean a written agreement between EGPC and CONTRACTOR (as sellers) and EGPC or The Egyptian Natural Gas Holding Company "EGAS" or a mutually agreed third party (as buyer), which contains the terms and conditions for Gas sales from a Development Lease entered into pursuant to Article VII (e).

(u) "Standard Cubic Foot" (SCF) is the amount of Gas necessary to fill one (1) cubic foot of space at atmospheric pressure of 14.696 PSIA at a base temperature of sixty degrees Fahrenheit (60° F).

(v) "EGAS" means the Egyptian Natural Gas Holding Company a legal entity created by the Prime Minister Decree No. 1009 of 2001 as amended and according to Law No. 203 of 1991 as amended.

(ث) "خطة التنمية" تعنى خطة رفيعة المستوى ومدتها سنة واحدة (١) أو أكثر توضح الإطار الاستراتيجى للاستغلال الأمثل للاحتياطيات بالمنطقة وتوضح مفهوم التنمية المختار المطلوب لتقديم خطة الإنتاج طوال عمر الحقل المستخدم لدعم متطلبات السوق المحلى والخارجى من الزيت والغاز والمتكثفات وتحدد خطة التنمية الخطوط العريضة للأنشطة المطلوب إجراؤها خلال مراحل التنمية والاستكشاف داخل قطاعات عقد التنمية.

(خ) "برنامج عمل التنمية " يعنى تلك الأنشطة المادية المتعددة التخصصات (وتشمل على سبيل المثال لا الحصر الحفر والشئون الهندسية وإدارة المشروعات وأعمال تحت السطح) والتى يجب القيام بها في خلال سنة مالية لتسليم المنتج في التاريخ المتفق عليه.

(ذ) "الوحدة الحرارية البريطانية" "BTU" تعنى كمية من الطاقة اللازمة لرفع درجة حرارة رطلاً واحداً (١) من المياه النقية بمقدار درجة فهرنهيت واحدة (١°ف) من ستين (٦٠° ف) درجة فهرنهيت إلى واحد و ستين (٦١°ف) درجة فهرنهيت عند ضغط ثابت مقداره ١٤,٦٩٦ رطل على البوصة المربعة.

(ض) ١- " الإنتاج التجارى" يعنى البترول المنتج والمحتفظ به للشحنات المنتظمة من الزيت الخام أو التسليمات المنتظمة من الغاز.

٢-"تاريخ بدء الإنتاج التجارى" يعنى التاريخ الذى يتم فيه تسليم أول شحنات منتظمة من الزيت الخام أو أول تسليمات منتظمة من الغاز.

(أأ) "بوابة مصر للاستكشاف والإنتاج" "EUG" تعنى منصة رقمية متكاملة لكل بيانات الاستكشاف والإنتاج وغيرها (ويُشار إليها فيما يلى بـ"EUG")، يتم من خلالها حفظ البيانات المسجلة وإدارة البيانات الحديثة والترويج للفرص الاستثمارية وجذب إستثمارات جديدة من خلال طرح المزايدات العالمية، كما يستطيع المقاول من خلالها الوصول إلى واستخدام والتعامل مع وتبادل وتسليم كل البيانات والمعلومات والدراسات الجيولوجية والجيوفيزيقية وغيرها المرتبطة بأنشطة الاستكشاف والإنتاج في مصر.

(w)"Development Plan" means a plan which on high level basis and covering one (1) year or more, sets out the strategic framework for the efficient exploitation of the reserves in the Area and describes the selected development concept required to deliver life of field production profiles used to support the requirements of domestic and external markets of Oil, Gas and condensate. The Development Plan outlines the activities to be conducted during the phases of Development and Exploration within Development Lease Blocks.

(x) "Development Work Program" means those planed physical multi-disciplinary activities (including but not limited to drilling, engineering, projects, subsurface) required to be undertaken within a Financial Year to deliver the Production upon the agreed date.

(y) "BTU" British Thermal Unit means the amount of energy required to raise the temperature of one (1) pound of pure water by one (1° F) degree Fahrenheit from sixty degrees Fahrenheit (60° F) to sixty one degrees Fahrenheit (61° F) at a constant pressure of 14.696 PSIA.

(z) 1. "Commercial Production" means Petroleum produced and saved for regular shipment of Crude Oil or regular Gas deliveries.

2. "Commercial Production Commencement Date" means the date on which the first regular shipments of Crude Oil or first regular deliveries of Gas are made.

(aa) "Egypt Upstream Gateway" means an integrated digital platform for all upstream (Exploration & Production) and other data (hereinafter referred to as «EUG») to preserve legacy data, manage active data and promote the upstream opportunities and attract new investments through international bid rounds and through which CONTRACTOR can access, use, trade and deliver all data, information and geological and geophysical and other studies for the upstream activities in Egypt.

(ب ب) "خطة الهجر" تعنى خطة يقدمها المقاول، متضمنة آلية التنفيذ والاسترداد وتوافق عليها الهيئة، طبقًا للمادة الثالثة (د) من هذه الاتفاقية، وتشمل على سبيل المثال وليس الحصر الاجراءات اللازمة لإيقاف العمليات البترولية بشكل نهائى طبقاً للأصول السليمة والمرعية في صناعة البترول، مع مراعاة تطبيق القوانين الواردة بالمادة الثامنة عشر من هذه الاتفاقية.

(ج ج) "القائم بالعمليات" يعنى المقاول (إذا كان شركة واحدة) أو أحد أعضاء المقاول (إذا كانوا أكثر من شركة) حسب الأحوال، يتم إختياره بمعرفتهم ليكون الجهة التى توجه إليها ومنها وباسمها كافة الإخطارات المتعلقة أو ذات الصلة باتفاقية الالتزام هذه. ويجب على المقاول إخطار الهيئة باسم القائم بالعمليات.

(د د) "الشركة القائمة بالعمليات" تعنى شركة خالدة للبترول (KPC) وقد تأسست في ٦ أبريل ١٩٨١ بموجب أحكام القانون رقم ٩ لسنة ١٩٨١ بما أدخل عليه من تعديل، والممتد أجلها حتى تاريخ إنتهاء أجل هذه الاتفاقية وبأطراف هذه الاتفاقية.

(هـ هـ) "منطقة التنمية الأصلية" تعنى مساحة عقود التنمية السابقة الصادرة وفقًا لـ "اتفاقيات الالتزام الأصلية" والتى تم اعتمادها قبل تاريخ السريان في ٢٠٢١/٤/١، والموصوفة بالإحداثيات المشار إليها فيما يلى بالملحق "أ" والخريطة الموصوفة بالملحق "ب".

(و و) "مناطق البحث" تعنى مناطق البحث الموصوفة بالإحداثيات المشار إليها فيما يلى بالملحق "أ" والخريطة الموصوفة بالملحق "ب".

المادة الثانية

ملاحق الاتفاقية

الملحق "أ" عبارة عن وصف للمنطقة التى تشملها وتحكمها هذه الاتفاقية ويشار إليها فيما يلى بـ "المنطقة".

الملحق "ب" عبارة عن خرائط مبدئية توضيحية مرسومة تبين المنطقة التى تشملها وتحكمها هذه الاتفاقية والموصوفة في الملحق "أ".

(bb) "Decommissioning Plan" means a plan, including the mechanism of execution and recovery, submitted by CONTRACTOR and approved by EGPC according to Article III (d) of this Agreement, including but not limited to, the proper measures to terminate the Petroleum Operations conclusively, in accordance with sound and accepted Petroleum industry practices, subject to the applicable laws of Article XVIII of this Agreement.

(cc) "The Operator" means CONTRACTOR (if it is one company) or one of the CONTRACTOR Members (if they are more than one company), as the case may be, appointed by them to be the entity to which, from which and in whose name all notifications related to or in connection with this Concession Agreement shall be made. CONTRACTOR shall notify the name of the Operator to EGPC.

(dd) "Operating Company" means KHALDA PETROLEUM COMPANY "KPC" established on 6th April 1981 under the provisions of Law No. 9 of 1981 as amended, that its term shall be extended until the expiration date of this Agreement and by the concerned Parties to this Agreement.

(ee) "Original Development Area" means the area of the former development leases issued pursuant to the "Original Concession Agreements" approved before the Effective Date on 1/4/2021, as described by the boundary coordinates hereinafter referred to in Annex "A" and illustrated by the map in Annex "B".

(ff) "Exploration Areas" means the Exploration Areas as described by the boundary coordinates hereinafter referred to in Annex "A" and illustrated by the map in Annex "B".

ARTICLE II

ANNEXES TO THE AGREEMENT

Annex "A" is a description of the Area covered and affected by this Agreement, hereinafter referred to as the "Area".

Annex "B" is a provisional illustrative maps indicating the Area covered and affected by this Agreement and described in Annex "A".

الملحـــق "ج ٢/١" صيغة خطاب ضمان / ضمانة إنتاجية يقدم المقاول إحداهما للهيئة قبل توقيع وزير البترول على هذه الاتفاقية بيوم واحد (١) على الأقل، وذلك بمبلغ ثلاثة مليارات وخمسمائة مليون (٣,٥٠٠,٠٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية، ضمانًا لقيام المقاول بتنفيذ الحد الأدنى من التزاماته في عمليات البحث والتنمية الواردة في هذه الاتفاقية والتى يقوم بها المقاول من خلال الشركة القائمة بالعمليات طبقًا للمادة الرابعة أدناه عن فترة الخمس (٥) سنوات الأولى التى تبدأ من تاريخ السريان. وفي حالة وجود أى عجز (وهو الفرق بين قيمة الالتزام المالى للمقاول عن فترة الخمس (٥) سنوات الأولى والتى تبدأ من تاريخ السريان مطروحًا منه إجمالى ما اعتمدته الهيئة عن نفس فترة الالتزام المعنية) تخطر الهيئة المقاول كتابة بقيمة هذا العجز. وخلال خمسة عشر (١٥) يومًا من تاريخ هذا الإخطار، يقوم المقاول بتحويل قيمة العجز إلى حساب الهيئة وإذا لم يقم المقاول بتحويل قيمة العجز هذا خلال الخمسة عشر (١٥) يومًا المذكورة، يحق للهيئة تسييل خطاب الضمان المعنى وصولًا إلى قيمة العجز. ويستمر خطاب الضمان /الضمانة الإنتاجية سارى المفعول لمدة ستة (٦) أشهر بعد نهاية فترة الخمس (٥) سنوات الأولى التى تبدأ من تاريخ السريان والتى تم إصدار خطاب الضمان بشأنها، إلا إنه يجوز أن تنتهى صلاحيته قبل هذا التاريخ وفقًا لأحكام خطاب الضمان في هذه الاتفاقية.

خطاب الضمان / الضمانة الإنتاجية المذكور أعلاه يتم تخفيضه ربع سنويًا بنفقات البحث والتنمية و مصروفات التشغيل التى قام المقاول/ المقاول من خلال الشركة القائمة بالعمليات بمقتضى هذه الاتفاقية بتحميلها ودفعها واعتمدتها الهيئة عن فترة الخمس (٥) سنوات الأولى التى تبدأ من تاريخ السريان.

Annex "C1/2" is the form of a Letter of Guaranty / Production Guaranty one of which to be submitted by CONTRACTOR to EGPC at least one (1) day before the time of signature by the Minister of Petroleum of this Agreement, for the sum of three billion five hundred million U.S. Dollars ($3,500,000,000), guaranteeing the execution of CONTRACTOR's minimum Exploration and Development obligations hereunder carried out by CONTRACTOR through the Operating Company according to Article IV below for the first five (5) year period that starts from the Effective Date. In case of any Shortfall (the difference between the amount of CONTRACTOR's financial obligation of the first five (5) year period that starts from the Effective Date minus the total amount approved by EGPC for the same concerned obligation period), EGPC shall notify CONTRACTOR in writing by the value of such shortfall. Within fifteen (15) days from the date of this notification, CONTRACTOR shall transfer the amount of the shortfall to EGPC's account and if CONTRACTOR did not transfer this shortfall within the mentioned fifteen (15) days, EGPC has the right to liquidate the concerned Letter of Guaranty up to the amount of the shortfall. The Letter of Guaranty / Production Guaranty shall remain effective for six (6) months after the end of the first five (5) year period that starts from the Effective Date for which it has been issued, except as it may be released prior to that time in accordance with the terms thereof.

The Letter of Guaranty / Production Guaranty mentioned above shall be reduced quarterly by Exploration and Development Expenditures and Operating Expenses incurred and paid by CONTRACTOR/ CONTRACTOR through Operating Company under this Agreement and approved by EGPC for the first five (5) year period that starts from the Effective Date.

ملحـــق "د" عبارة عن صيغة عقد تأسيس الشركة القائمة بالعمليات المنصوص عليه في المادة السادسة في هذه الاتفاقية.

الملحق "هـ" النظام المحاسبي.

الملحق "و" الخريطة الحالية لشبكة خطوط أنابيب الغاز القومية المنشأة بمعرفة الحكومة.

تتفق الهيئة والمقاول على نقطة تسليم الغاز وفقاً لعقد بيع غاز. وتكون نقطة التسليم هذه عند التقاء خط أنابيب منطقة عقد التنمية بأقرب نقطة على شبكة خطوط أنابيب الغاز القومية كما هو موضح بذلك الملحق (و) أو كما يتفق عليه خلافا لذلك بين الهيئة والمقاول.

وتعتبر الملاحق "أ" و "ب" و "ج-١" و "ج-٢" و "د" و "هـ" و "و" جزءا لا يتجزأ من هذه الاتفاقية، ويكون لهذه الملاحق ذات قوة ومفعول نصوص هذه الاتفاقية.

المادة الثالثة

منح الحقوق والمدة

تمنح الحكومة بمقتضى هذه الاتفاقية للهيئة والمقاول التزامًا مقصورًا عليهما في المنطقة الموصوفة في الملحقين "أ" و "ب"، وذلك وفقًا للنصوص والتعهدات والشروط المبينة في هذه الاتفاقية والتى يكون لها قوة القانون فيما قد يختلف أو يتعارض منها مع أى من أحكام القانون رقم ٦٦ لسنة ١٩٥٣ وتعديلاته.

(أ) تمتلك الحكومة وتستحق، على نحو ما هو منصوص عليه فيما بعد، إتاوة نقدًا أو عينًا بنسبة عشرة في المائة (١٠٪) من مجموع كمية البترول المنتج والمحتفظ به من المنطقة أثناء فترة التنمية بما في ذلك مدة التجديد. وتتحمل الهيئة هذه الإتاوة وتدفعها ولا يلتزم بها المقاول. ولا يترتب على دفع الهيئة للإتاوات اعتبار ذلك دخلا ينسب للمقاول.

(ب) يمنح المقاول فترة عشرين (٢٠) سنة تبدأ من تاريخ السريان، وذلك للقيام، من خلال الشركة القائمة بالعمليات، بعمليات البحث والتنمية للبترول في "منطقة التنمية الأصلية" محل هذه الاتفاقية.

Annex "D" is the form of a Charter of the Operating Company formed as provided for in Article VI hereof.

Annex "E" is the Accounting Procedure.

Annex "F" is a current map of the National Gas Pipeline Grid System established by the GOVERNMENT.

The point of delivery for Gas shall be agreed upon by EGPC and CONTRACTOR under a Gas Sales Agreement, which point of delivery shall be located at the flange connecting the Development Lease Pipeline to the nearest point on the National Gas Pipeline Grid System as depicted in Annex "F" or as otherwise agreed by EGPC and CONTRACTOR.

Annexes "A", "B", "C-1", "C-2" "D","E" and "F" to this Agreement are hereby made part hereof, and they shall be considered as having equal force and effect with the provisions of this Agreement.

ARTICLE III

GRANT OF RIGHTS AND TERM

The GOVERNMENT hereby grants EGPC and CONTRACTOR subject to the terms, covenants and conditions set out in this Agreement, which insofar as they are contrary to or inconsistent with any provisions of Law No. 66 of 1953, as amended, shall have the force of Law, an exclusive concession in and to the Area described in Annexes "A" and "B".

(a) The GOVERNMENT shall own and be entitled, as hereinafter provided, to a royalty in cash or in kind of ten percent (10%) of the total quantity of Petroleum produced and saved from the Area during the Development period including renewal. Said royalty shall be borne and paid by EGPC and shall not be the obligation of CONTRACTOR. The payment of royalties by EGPC shall not be deemed to result in income attributable to the CONTRACTOR.

(b) CONTRACTOR shall be granted a period of twenty (20) years starting from the Effective Date to perform, through the Operating Company, Exploration and Development operations for Petroleum in the "Original Development Area" under this Agreement.

يمنح المقاول أيضًا فترة بحث مدتها خمس (٥) سنوات تبدأ من تاريخ السريان وذلك للقيام بعمليات البحث والأنشطة المتعلقة بها في "مناطق البحث". يجوز مد فترة الخمس (٥) سنوات المذكورة وفقًا لأحكام هذه الاتفاقية.

يتخلى المقاول عن أى من "مناطق البحث" والتى لم يتم تحويلها إلى عقود تنمية بنهاية السنة الخامسة (٥) من فترة البحث.

ولا يترتب على اختيار الهيئة القيام بعملية المسئولية الإنفرادية في أى مساحة ضمن "مناطق البحث"، بموجب الفقرة (ج) (٤) الواردة فيما يلى مد فترة البحث، أو التأثير على حقوق والتزامات المقاول في "منطقة التنمية الأصلية"، أى عقد تنمية أو أى مساحة متبقية من أى من "مناطق البحث".

(ج) الاكتشاف التجارى بـ "مناطق البحث":

(١) الاكتشاف التجاري، سواء للزيت أو الغاز، قد يتكون من خزان واحد منتج أو مجموعة من الخزانات المنتجة والتى تستحق أن تنمى تجاريًا. وبعد اكتشاف بئر تجارية للزيت أو الغاز فإن المقاول يتعهد، ما لم يتفق على خلاف ذلك مع الهيئة، بأن يقوم كجزء من برنامجه الخاص بالبحث بتقييم الاكتشاف وذلك بحفر بئر أو أكثر من الآبار التقييمية لتقرير ما إذا كان هذا الاكتشاف يستحق أن ينمى تجاريًا، ومع الأخذ في الاعتبار الاحتياطيات التى يمكن الحصول عليها والإنتاج وخطوط الأنابيب والتجهيزات المطلوبة لنهايتها والأسعار المقدرة للبترول وكافة العوامل الفنية والإقتصادية الأخرى المتعلقة بالموضوع.

(٢) إن الأحكام الواردة في هذه الاتفاقية تفترض وحدة وعدم انقسام مفهومى الاكتشاف التجارى وعقد التنمية. وسوف تطبق بشكل موحد على الزيت والغاز ما لم ينص بالتحديد على خلاف ذلك.

CONTRACTOR shall also be granted an Exploration period of five (5) years starting from the Effective Date to perform Exploration operations and activities related thereto in the "Exploration Areas". Such five (5) year period may be extended pursuant to the provisions of this Agreement.

CONTRACTOR shall relinquish any of the "Exploration Areas" not then converted to Development Lease by the end of the fifth (5^{th}) year of the Exploration period.

The election by EGPC to undertake a sole risk venture in any acreage in the "Exploration Areas" under paragraph (c) (iv) provided hereinafter shall not extend the Exploration period nor affect the CONTRACTOR's rights and obligations in respect of the "Original Development Area", any Development Lease or any acreage remaining from any of the "Exploration Areas".

(c) Commercial Discovery in the "Exploration Areas":

(i) A Commercial Discovery - whether of Oil or Gas - may consist of one producing reservoir or a group of producing reservoirs which is worthy of being developed commercially. After discovery of a Commercial Oil or Gas Well CONTRACTOR shall, unless otherwise agreed upon with EGPC, undertake as part of its Exploration program the appraisal of the discovery by drilling one or more appraisal wells, to determine whether such discovery is worthy of being developed commercially, taking into consideration the recoverable reserves, production, pipeline and terminal facilities required, estimated Petroleum prices, and all other relevant technical and economic factors.

(ii) The provisions laid down herein postulate the unity and indivisibility of the concepts of Commercial Discovery and Development Lease. They shall apply uniformly to Oil and Gas unless otherwise specified.

(٣) يقوم المقاول بإخطار الهيئة بالاكتشاف التجارى فور تقريره أن الاكتشاف يستحق تنميته تجاريًا وبشرط ألا يتأخر هذا الإخطار، بأية حال من الأحوال بالنسبة لبئر الزيت التجارية عن ثلاثين (٣٠) يومًا من تاريخ إكمال البئر التقييمية الثانية، أو اثنى عشر (١٢) شهرًا من تاريخ اكتشاف بئر الزيت التجارية أى التاريخين يكون أسبق، أو بالنسبة لبئر الغاز التجارية عن أربعة وعشرين (٢٤) شهرًا من تاريخ اكتشاف بئر الغاز التجارية (إلا إذا وافقت الهيئة على جواز امتداد هذه الفترة)، على أن يكون للمقاول الحق أيضا في أن يعطى مثل هذا الإخطار الخاص بالاكتشاف التجارى بالنسبة لأى خزان أو أية خزانات حتى لو كانت البئر أو الآبار المحفورة عليها ليست "تجارية" في نطاق تعريف "البئر التجارية" وذلك إذا كان يمكن من وجهة نظر المقاول اعتبار أن خزاناً أو مجموعة من الخزانات يمكن اعتبار أنها مجتمعة تستحق التنمية التجارية.

ومن المفهوم أنه، أى زيت خام منتج من بئر اختبار في المنطقة قبل أن يتم تحويلها إلى عقد للتنمية، سواء اعتبر بئر تجارى أو غير تجاري، ولا يتم استخدامه في العمليات البترولية، يعتبر ١٠٠٪ مملوكا للهيئة ولا يخضع للمادة السابعة.

وللمقاول الحق أيضًا في أن يعطى إخطارًا بالاكتشاف التجارى للزيت في حالة ما إذا رغب في أن يقوم بمشروع لإعادة حقن الغاز.

وينبغى أن يتضمن الإخطار الخاص بالاكتشاف التجارى للغاز كافة البيانات التفصيلية للاكتشاف وخاصة المساحة المحتوية على احتياطيات الغاز وتقدير طاقة ومعدل الإنتاج وعمر الحقل.

في خلال ستين (٦٠) يومًا بعد استلام إخطار باكتشاف تجارى للزيت أو للغاز تجتمع الهيئة والمقاول معاً ويستعرضان كافة البيانات الخاصة بهذا الموضوع بغرض الاتفاق سويًا على وجود اكتشاف تجاري. ويكون تاريخ الاكتشاف التجارى هو التاريخ الذى توافق فيه الهيئة والمقاول معًا كتابة على وجود الاكتشاف التجاري.

(iii) CONTRACTOR shall give notice of a Commercial Discovery to EGPC immediately after the discovery is considered by CONTRACTOR to be worthy of commercial development but in any event with respect to a Commercial Oil Well not later than thirty (30) days following the completion of the second appraisal well or twelve (12) months following the date of the discovery of the Commercial Oil Well, whichever is earlier or with respect to a Commercial Gas Well not later than twenty four (24) months following the date of the discovery of the Commercial Gas Well (unless EGPC agrees that such period may be extended) except that CONTRACTOR shall also have the right to give such notice of Commercial Discovery with respect to any reservoir or reservoirs even if the well or wells thereon are not "Commercial" within the definition of "Commercial Well" if, in its opinion, a reservoir or a group of reservoirs, considered collectively, could be worthy of commercial development.

It is understood that, any Crude Oil produced from an under-testing well in the Area before it is converted to a Development Lease, either considered Commercial or non-Commercial Well, and not used in Petroleum operations, is 100% owned by EGPC and not subject to Article VII.

CONTRACTOR may also give a notice of a Commercial Oil Discovery in the event it wishes to undertake a Gas Recycling Project.

A notice of Commercial Gas Discovery shall contain all detailed particulars of the discovery and especially the area of Gas reserves, the estimated production potential and profile and field life.

Within sixty (60) days following receipt of a notice of a Commercial Oil or Gas Discovery, EGPC and CONTRACTOR shall meet and review all appropriate data with a view to mutually agreeing upon the existence of a Commercial Discovery. The date of Commercial Discovery shall be the date EGPC and CONTRACTOR jointly agree in writing that a Commercial Discovery exists.

(٤) إذا تم اكتشاف زيت خام أو غاز ولم يعتبره المقاول اكتشافًا تجاريًا للزيت أو للغاز وفقاً للأحكام المذكورة أعلاه في هذه الفقرة (ج) أو عند انقضاء شهر واحد (١) من انتهاء المدة المحددة أعلاه والتى في خلالها يستطيع المقاول إعطاء إخطار بالاكتشاف التجارى للزيت أو للغاز، أو بعد انقضاء ثلاثة عشر (١٣) شهرًا بعد إكمال بئر لم يعتبره المقاول "بئرا تجارية للزيت"، أو بعد انقضاء خمسة وعشرين (٢٥) شهرًا بعد إكمال بئر لم يعتبره المقاول "بئراً تجارية للغاز"، فإنه يحق للهيئة أن تنمى وتنتج وتتصرف في كافة الزيت الخام أو الغاز المنتج من التركيب الجيولوجى الذى حفرت فيه البئر، على نفقة ومسئولية وحساب الهيئة منفردة وذلك بعد ستين (٦٠) يوماً من إخطارها المقاول بذلك كتابة. ويجب أن يتضمن هذا الإخطار تحديد المساحة المحددة التى تغطى ذلك التركيب الجيولوجى المراد تنميته، والآبار التى سوف تحفر، وتسهيلات الإنتاج التى سوف تقام، وتقدير الهيئة للتكاليف اللازمة لذلك. ويحق للمقاول خلال ثلاثين (٣٠) يومًا من استلامه ذلك الإخطار أن يختار كتابة تنمية تلك المساحة طبقًا للأحكام المنصوص عليها في هذه الاتفاقية في حالة وجود اكتشاف تجاري. وفي هذه الحالة فإن جميع نصوص هذه الاتفاقية يستمر تطبيقها بالنسبة لهذه المساحة المحددة.

وإذا اختار المقاول عدم تنمية تلك المساحة، فإن المساحة المحددة التى تغطى ذلك التركيب الجيولوجى تجنب لعمليات المسئولية الانفرادية بمعرفة الهيئة، على أن يتم الاتفاق على هذه المساحة بين الهيئة والمقاول وفقًا لنظم صناعة إنتاج البترول السليمة المقبولة والمرعية. ويحق للهيئة أن تقوم بالعمليات أو في حالة تواجد الشركة القائمة بالعمليات يحق للهيئة أن تعهد للشركة القائمة بالعمليات القيام بتلك العمليات للهيئة وعلى نفقة ومسئولية وحساب الهيئة منفردة، أو بأى طريقة أخرى تراها الهيئة مناسبة لتنمية هذا الكشف وعندما تكون الهيئة قد استردت من الزيت الخام أو الغاز المنتج من تلك المساحة المحددة كمية من الزيت الخام أو الغاز تعادل في قيمتها ثلاثمائة في المائة (٣٠٠٪) من التكاليف التى تحملتها

(iv) If Crude Oil or Gas is discovered but is not deemed by CONTRACTOR to be a Commercial Oil / Gas Discovery under the above provisions of this paragraph (c), or one (1) month after the expiration of the period specified above within which CONTRACTOR can give notice of a Commercial Oil/ Gas Discovery, or thirteen (13) months after the completion of a well not considered by CONTRACTOR to be a "Commercial Oil Well" or after the expiration of twenty five (25) months after the completion of a well not considered by CONTRACTOR to be a "Commercial Gas Well", EGPC shall have the right, following sixty (60) days' notice in writing to CONTRACTOR, at its sole cost, risk and expense, to develop, produce and dispose of all Crude Oil or Gas from the geological feature on which the well has been drilled. Said notice shall state the specific area covering said geological feature to be developed, the wells to be drilled, the production facilities to be installed and EGPC's estimated cost thereof. Within thirty (30) days after receipt of said notice CONTRACTOR may, in writing, elect to develop such area as provided for in the case of Commercial Discovery hereunder. In such event all terms of this Agreement shall continue to apply to the specified area.

If CONTRACTOR elects not to develop such area, the specific area covering said geological feature shall be set aside for sole risk operations by EGPC, such area to be mutually agreed upon by EGPC and CONTRACTOR on the basis of sound and accepted Petroleum industry production practices. EGPC shall be entitled to perform or in the event Operating Company has come into existence, to have Operating Company perform such operations for the account of EGPC and at EGPC's sole cost, risk and expense or by any other means deemed to be appropriate by EGPC for developing such discovery. When EGPC has recovered from the Crude Oil / Gas produced from such specific area a quantity of Crude Oil/Gas equal in value to three hundred percent (300 %) of the cost it has incurred in carrying out the sole risk

الهيئة في القيام بعمليات المسئولية الانفرادية، فإنه يحق للمقاول الخيار في أن يشارك بعد ذلك في المزيد من عمليات التنمية والإنتاج في تلك المساحة المحددة مقابل أن يدفع للهيئة مائة في المائة (١٠٠ ٪) من تلك التكاليف التى تحملتها الهيئة. على ألا يكون للمقاول هذا الحق إلا بعد الحصول على موافقة الهيئة أو إلا في حالة تواجد اكتشاف زيت أو غاز تجارى مستقل في مكان آخر داخل المنطقة. ولا يسترد المقاول تلك المائة في المائة (١٠٠ ٪) المدفوعة. وفور ذلك السداد فإن تلك المساحة المحددة، إما (١) أن يتحول وضعها إلى عقد تنمية عادى في ظل هذه الاتفاقية، ويجرى تشغيلها بعد ذلك طبقًا لنصوص هذه الاتفاقية، أو (٢) كبديل لذلك، فإنه في حالة ما إذا كانت الهيئة أو إحدى شركاتها التابعة تقوم في ذلك الوقت بعمليات التنمية في تلك المساحة على نفقتها وحدها، واختارت الهيئة أن تستمر في القيام بالعمليات، فإن المساحة تظل مجنبة ويستحق المقاول فقط نسبته في اقتسام إنتاج الزيت الخام أو الغاز المحددة في الفقرة (ب) من المادة السابعة. ويتم تقييم زيت خام أو غاز المسئولية الانفرادية بالطريقة المنصوص عليها في الفقرة (ج) من المادة السابعة. وفي حالة أى إنهاء لهذه الاتفاقية بموجب أحكام الفقرة (ب) من المادة الثالثة، فإن هذه الاتفاقية تستمر مع ذلك في السريان بالنسبة لعمليات الهيئة الخاصة بمسئوليتها الانفرادية بموجب هذه الاتفاقية وذلك على الرغم من انقضاء هذه الاتفاقية حينئذ بالنسبة للمقاول بموجب أحكام الفقرة (ب) من المادة الثالثة.

(د) التحويل إلى عقد تنمية بـ "مناطق البحث ":

(١) عقب أى اكتشاف تجارى للزيت أو اكتشاف تجارى للغاز وتقديم خطة التنمية طبقًا للتعريف الوارد بالمادة الأولى من هذه الاتفاقية، يتم الاتفاق بين الهيئة والمقاول معًا على نطاق كافة المساحة القادرة على الإنتاج التى سيغطيها عقد تنمية كما يلزم الحصول على موافقة وزير البترول في هذا الشأن، وتحول تلك المساحة تلقائيا إلى عقد تنمية دون الحاجة إلى إصدار أى أداة قانونية أخرى أو تصريح، وإذا

operations. CONTRACTOR can have the option, only in the event of EGPC's approval or in case there has been a separate Commercial Oil / Gas Discovery, elsewhere within the Area, to share in further development and production of that specific area upon paying EGPC one hundred percent (100%) of such costs incurred by EGPC.

Such one hundred percent (100%) payment shall not be recovered by CONTRACTOR. Immediately following such payment the specific area shall either (i) revert to the status of an ordinary Development Lease under this Agreement and thereafter shall be operated in accordance with the terms hereof; or (ii) alternatively, in the event that at such time EGPC or its Affiliated Company is conducting Development operations in the area at its sole expense and EGPC elects to continue operating, the area shall remain set aside and CONTRACTOR shall only be entitled to its production sharing percentages of the Crude Oil / Gas as specified in Article VII (b). The sole risk Crude Oil/Gas shall be valued in the manner provided in Article VII (c). In the event of any termination of this Agreement under the provisions of Article III (b), this Agreement shall, however, continue to apply to EGPC's operations of any sole risk venture hereunder, although such Agreement shall have been terminated with respect to CONTRACTOR pursuant to the provisions of Article III (b).

(d) Conversion to a Development Lease in the "Exploration Areas":

(i) Following a Commercial Oil Discovery or a Commercial Gas Discovery and after submitting a Development Plan according to the definition referred to in Article I of this Agreement, the extent of the whole area capable of production to be covered by a Development Lease shall be mutually agreed upon by EGPC and CONTRACTOR and be subject to the approval of the Minister

لم يلتزم المقاول بتقديم مصوغات عقد التنمية سواء للزيت أو للغاز إلى الهيئة وذلك لإصدار عقد التنمية الخاص بهذا الكشف خلال سنة من التاريخ الذى توافق فيه الهيئة والمقاول معاً كتابة على وجود الاكتشاف التجارى، فإن المقاول يعتبر متنازلا عن المساحة المخصصة لإبرام عقد التنمية دون مقابل، ويكون للهيئة الحق في أن تنمى وتنتج وتتصرف في كل البترول المنتج من هذه المساحة المتنازل عنها بالطريقة التى تراها مناسبة دون اتخاذ أية إجراءات قانونية أخرى، ودون أن يكون للمقاول أى حق يتعلق بالإنتاج، ودون أن يكون له الحق في الرجوع على الهيئة بأى تعويضات أو نفقات أو مصروفات.

(٢) عقب تحويل أية مساحة إلى عقد تنمية على أساس اكتشاف تجارى للغاز (أو عند اكتشاف غاز في عقد تنمية منح عقب اكتشاف تجارى للزيت) تبذل الهيئة والمقاول الجهد لإيجاد أسواق كافية قادرة على استيعاب الغاز المنتج، وفيما يتعلق بالأسواق المحلية تخطر الهيئة المقاول باحتياجاتها من هذا الغاز للأسواق المحلية والجدول السنوى المتوقع لطلب هذا الغاز، وبعد ذلك تجتمع الهيئة والمقاول بغرض تقييم ما إذا كانت المنافذ لهذا الغاز والعوامل الأخرى المرتبطة بذلك تستدعى تنمية وإنتاج الغاز، وفي حالة الاتفاق فإن هذا الغاز المتاح يسلم للهيئة أو إيجاس بمقتضى عقد بيع غاز طويل الأجل وفقًا وطبقًا للشروط المبينة بالمادة السابعة.

(٣) أ-تكون فترة التنمية لكل عقد تنمية جديد يصدر بموجب هذه الاتفاقية بـ "مناطق البحث" بعد تاريخ السريان كما يلي: -

(أأ) فيما يتعلق بالاكتشاف التجارى للزيت تكون فترة التنمية عشرين (٢٠) سنة من تاريخ اعتماد وزير البترول لعقد التنمية مضافاً إليها فترة امتداد اختيارى واحدة (١) (كما هو مبين أدناه) ويشترط أنه في حالة اكتشاف غاز في نفس عقد التنمية ويستخدم أو يمكن استخدامه محلياً أو للتصدير بموجب هذه الاتفاقية وذلك عقب تحويل اكتشاف تجارى للزيت إلى عقد تنمية، فإن

of Petroleum. Such area shall be converted automatically into a Development Lease without the issue of any additional legal instrument or permission. In case CONTRACTOR did not fulfill its commitment to submit the Oil / Gas Development Lease documentations to EGPC, in order to issue the Development Lease related to that discovery, within one (1) year from the date EGPC and CONTRACTOR agree in writing that a Commercial Discovery exists, CONTRACTOR shall be considered assignor without charge for the area dedicated for issuing such Development Lease. EGPC shall have the right to develop, produce and dispose all the Petroleum produced from such assigned area in the manner it deems appropriate without any further legal procedures, the CONTRACTOR shall have no right related to the production and has no right to have recourse against EGPC for compensation or expenditures or costs.

(ii) Following the conversion of an area to a Development Lease based on a Commercial Gas Discovery (or upon the discovery of Gas in a Development Lease granted following a Commercial Oil Discovery), EGPC and CONTRACTOR shall endeavor with diligence to find adequate markets capable of absorbing the production of Gas and with respect to the local markets, EGPC shall advise CONTRACTOR of the potential outlets for such Gas and the expected annual schedule of demand. Thereafter, EGPC and CONTRACTOR shall meet with a view to assessing whether the outlets for such Gas and other relevant factors warrant the Development and Production of the Gas and in case of agreement, the Gas thus made available shall be disposed of to EGPC or EGAS under a long-term Gas Sales Agreement in accordance with and subject to the conditions set forth in Article VII.

(iii) A- The Development period of each new Development Lease issued under this Agreement in the "Exploration Areas" after the Effective Date, shall be as follows:

(aa) In respect of a Commercial Oil Discovery, twenty (20) years from the date of the Minister of Petroleum's approval of the Development Lease plus one (1) Optional Extension Period (as defined below) provided that, in the event that, subsequent to the conversion

فترة عقد التنمية ستمتد فقط بالنسبة لهذا الغاز وغاز البترول المسال "LPG" المستخلص من ذلك الغاز والزيت الخام الذى هو في شكل متكثف منتج مع ذلك الغاز لمدة عشرين (٢٠) سنة من تاريخ أول تسليم لكميات من الغاز محلياً أو للتصدير مضافا إليها فترة الامتداد الاختيارى الواحدة (١) (كما هو مبين أدناه) وبشرط ألا يزيد أجل عقد التنمية هذا المؤسس على اكتشاف تجارى للزيت على ثلاثين (٣٠) سنة من تاريخ اعتماد وزير البترول لعقد تنمية الزيت.

يخطر المقاول الهيئة فورا عن أى اكتشاف للغاز ولكنه لن يكون مطالبا بالتقدم بطلب عقد تنمية جديد بشأن ذلك الغاز .

(ب ب) فيما يتعلق باكتشاف تجارى للغاز تكون فترة التنمية عشرين (٢٠) سنة من تاريخ اعتماد وزير البترول لعقد التنمية بالإضافة لفترة امتداد اختيارى واحدة (١) (كما هو مبين أدناه) شريطة أنه في حالة ما إذا أعقب تحويل اكتشاف تجارى للغاز إلى عقد تنمية أن اكتشف زيت خام في نفس عقد التنمية فإن حصة المقاول من ذلك الزيت الخام المنتج من عقد التنمية (باستثناء غاز البترول المسال "LPG" المستخلص من الغاز أو الزيت الخام الذى هو في شكل متكثفات منتجة مع الغاز) والغاز المصاحب لذلك الزيت الخام سوف يعود كلية للهيئة عند انقضاء عشرين (٢٠) سنة من تاريخ اكتشاف ذلك الزيت الخام بالإضافة إلى فترة الامتداد الاختيارى الواحدة (١) (كما هو مبين أدناه).

بغض النظر عما يرد خلافًا لذلك في هذه الاتفاقية، لا يجوز بأى حال أن تزيد مدة عقد التنمية المؤسس على اكتشاف تجارى للغاز على ثلاثين (٣٠) سنة من تاريخ اعتماد وزير البترول لعقد تنمية الغاز.

يخطر المقاول الهيئة فورًا عن أى اكتشاف للزيت ولكنه لن يكون مطالبًا بالتقدم بطلب عقد تنمية جديد بالنسبة لهذا الزيت الخام.

ويعنى تعبير "فترة الامتداد الاختياري" فترة واحدة (١) مدتها خمس (٥) سنوات.

of a Commercial Oil Discovery into a Development Lease, Gas is discovered in the same Development Lease and is used or is capable of being used locally or for export hereunder, the period of the Development Lease shall be extended only with respect to such Gas, LPG extracted from such Gas, and Crude Oil in the form of condensate produced with such Gas for twenty (20) years from the date of the first deliveries of Gas locally or for export plus one (1) Optional Extension Period (as defined below) provided that the duration of such Development Lease based on a Commercial Oil Discovery may not be extended beyond thirty (30) years from the date of the Minister of Petroleum's approval of the Oil Development Lease.

CONTRACTOR shall immediately notify EGPC of any Gas Discovery but shall not be required to apply for a new Development Lease in respect of such Gas.

(bb) In respect of a Commercial Gas Discovery, twenty (20) years from the date of the Minister of Petroleum's approval of the Development Lease plus one (1) Optional Extension Period (as defined below) provided that, if subsequent to the conversion of a Commercial Gas Discovery into a Development Lease, Crude Oil is discovered in the same Development Lease, CONTRACTOR's share of such Crude Oil from the Development Lease (except LPG extracted from Gas or Crude Oil in the form of condensate produced with Gas) and Gas associated with such Crude Oil shall revert entirely to EGPC upon the lapse of twenty (20) years from the discovery date of such Crude Oil plus one (1) Optional Extension Period (as defined below).

Notwithstanding, anything to the contrary under this Agreement, the duration of a Development Lease based on a Commercial Gas Discovery shall in no case exceed thirty (30) years from the date of the Minister of Petroleum's approval of the Gas Development Lease.

CONTRACTOR shall immediately notify EGPC of any Oil Discovery but shall not be required to apply for a new Development Lease in respect of such Crude Oil.

The "Optional Extension Period" shall mean one (1) period of five (5) years.

يجوز للمقاول اختيار فترة الامتداد الاختيارى بموجب طلب كتابى يرسله المقاول إلى الهيئة قبل ستة (٦) أشهر سابقة لتاريخ انقضاء مدة العشرين (٢٠) سنه المعنية مدعمة بخطة التنمية متضمنة الدراسات الفنية وتقييم فترة الإنتاج ومعدلات الإنتاج المتوقعة خلال فترة الامتداد هذه والتزامات المقاول والاعتبارات الإقتصادية المعنية (طبقًا للمادة التاسعة أدناه)، وتكون رهنًا بموافقة الهيئة ووزير البترول.

ب- تكون فترة التنمية لكل مناطق التنمية الجزئية بـ "منطقة التنمية الأصلية" كما يلى : -

يمنح المقاول فترة عشرين (٢٠) سنة تبدأ من تاريخ السريان، وذلك للقيام، من خلال الشركة القائمة بالعمليات، بعمليات البحث والتنمية والاستغلال للبترول في "منطقة التنمية الأصلية" محل هذه الاتفاقية.

وقد تم الاتفاق بموجب هذه الاتفاقية بأن تكون "منطقة التنمية الأصلية" منطقة على هيئة وحدة واحدة يتم تقسيمها إلى مناطق جزئية، والموصوفة بالإحداثيات المشار إليها فيما يلى بالملحق "أ" والخريطة الموصوفة بالملحق "ب".

(هـ) عمليات التنمية الخاصة بعقود التنمية بـ "مناطق البحث ":

تبدأ عمليات التنمية فور صدور عقد التنمية الممنوح عقب اكتشاف تجارى للزيت، وذلك بمعرفة الشركة القائمة بالعمليات التى تتولى ذلك وفقاً للقواعد السليمة المرعية في حقول الزيت وقواعد الهندسة البترولية المقبولة، إلى أن تعتبر تنمية الحقل قد تمت بالكامل. ومن المفهوم أنه ما لم يستخدم الغاز المصاحب فإن الهيئة والمقاول سيتفاوضان بحسن نية بشأن أفضل وسيلة لتجنب إعاقة الإنتاج بما يحقق مصالح الأطراف وإذا لم يلتزم المقاول من خلال الشركة القائمة بالعمليات بتنفيذ خطة التنمية وبدء الإنتاج للزيت الخام بشحنات تجارية منتظمة خلال أربع (٤) سنوات من تاريخ اعتماد عقد التنمية، فإن المقاول يعتبر متنازلاً دون مقابل عن عقد التنمية وعن كافة حقوقه وامتيازاته بهذه المساحة (ما لم توافق الهيئة على خلاف ذلك)، ويكون للهيئة الحق في أن تنمى وتنتج

CONTRACTOR may elect to enter the Optional Extension Period upon six (6) months written request sent by CONTRACTOR to EGPC prior to the expiry of the relevant twenty (20) year period supplemented by a Development Plan including technical studies, evaluation of production, expected levels of production during such Extension Period, CONTRACTOR's obligations and relevant economic consideration (according to Article IX below), and subject to the approval of EGPC and the Minister of Petroleum.

B - The Development period of all Development Sub-Areas in the "Original Development Area" shall be as follows:

CONTRACTOR shall be granted a period of twenty (20) years starting from the Effective Date to conduct, through the Operating Company, Petroleum Exploration, Development and Exploitation operations in the "Original Development Area" under this Agreement.

It has been agreed hereunder that the "Original Development Area" is a one unit Area to be divided into Sub–Areas, as described by the boundary coordinates hereinafter referred to in Annex "A" and illustrated by the map in Annex "B".

(e) Development Operations in respect of the Development Leases in the "Exploration Areas":

Development operations shall upon the issuance of a Development Lease granted following a Commercial Oil Discovery, be started promptly by Operating Company and be conducted in accordance with good oil field practices and accepted Petroleum engineering principles, until the field is considered to be fully developed. It being understood that if associated Gas is not utilized, EGPC and CONTRACTOR shall negotiate in good faith on the best way to avoid impairing the production in the interests of the parties. In case CONTRACTOR, through the Operating Company, did not fulfill his obligations regarding the execution of the Development Plan and did not start producing Crude Oil, in commercial regular shipments, within four (4) years from the Development Lease approval date, CONTRACTOR shall be considered assignor without charge for the Development Lease and for all its rights, privileges related to such area,(unless otherwise agreed by EGPC), EGPC shall have the right

وتتصرف في كل الزيت الخام المنتج من هذه المساحة المتنازل عنها بالطريقة التى تراها مناسبة دون اتخاذ أية إجراءات قانونية أخرى ودون أن يكون للمقاول أى حق يتعلق بالإنتاج. ودون أن يكون له الحق في الرجوع على الهيئة بأى تعويضات، أو نفقات أو مصروفات.

وفي حالة ما إذا لم يتحقق تسليمات تجارية للغاز وفق خطة التنمية وعقد أو خطة بيع الغاز المذكورين خلال أربع (٤) سنوات من تاريخ اعتماد عقد التنمية (إلا إذا وافقت الهيئة على خلاف ذلك) فإن المقاول يعتبر متنازلاً دون مقابل عن عقد التنمية وعن كافة حقوقه وامتيازاته بهذه المساحة، ويكون للهيئة الحق في أن تنمى وتنتج وتتصرف في كل الغاز المنتج من هذه المساحة المتنازل عنها بالطريقة التى تراها مناسبة دون اتخاذ أية إجراءات قانونية أخرى ودون أن يكون للمقاول أى حق يتعلق بالإنتاج ودون أن يكون له الحق في الرجوع على الهيئة بأى تعويضات أو نفقات أو مصروفات.

وفي حالة عدم تحقق إنتاج تجارى من الزيت بشحنات منتظمة أو أى تسليمات للغاز من أى قطاع تنمية في عقد التنمية، وذلك في خلال أربع (٤) سنوات من تاريخ بدء الإنتاج التجارى للزيت أو من تاريخ أول تسليمات للغاز محليًا أو للتصدير بذات عقد التنمية فإنه يجب التخلى فورا عن قطاع التنمية هذا وذلك ما لم يوجد فيه اكتشاف تجارى للزيت إذا كان عقد التنمية الأصلى مؤسس على الغاز أو يوجد فيه اكتشاف تجارى للغاز إذا كان عقد التنمية الأصلى مؤسس على الزيت. وكل قطاع في عقد تنمية يقع جزئيًا في مجال سحب أى بئر منتجة سيعتبر أنه يساهم في الإنتاج التجارى المشار إليه بعاليه (مالم توافق الهيئة على خلاف ذلك).

(و) تقوم الهيئة كل أربع (٤) سنوات بمراجعة قطاعات التنمية بعقود التنمية التى تصدر بعد تاريخ السريان في مناطق البحث: (١) للزيت من تاريخ بدء الإنتاج التجارى و/ أو (٢) للغاز من تاريخ أول تسليمات منتظمة من الغاز محلياً أو للتصدير، وذلك للتخلى فورًا عن أى قطاع غير منتج أو غير مشارك في الإنتاج (ما لم توافق الهيئة على خلاف ذلك).

to develop, produce, and dispose all Crude Oil produced from such assigned area by any means deems to be appropriate without any further legal procedures, and CONTRACTOR shall have no right related to the production and shall have no right to have recourse against EGPC for any compensation, expenditures or costs.

In the event no Commercial deliveries of Gas in accordance with the mentioned Development Plan and Gas Sales Agreement/scheme within four (4) years from the approval date of the Development Lease (unless otherwise agreed by EGPC), CONTRACTOR shall be considered assignor without charge for the Development Lease and for all its rights, privileges, related to such area, EGPC shall have the right to develop, produce, and dispose all Gas produced from such assigned area by any means deems to be appropriate without any further legal procedures, and CONTRACTOR shall have no right related to the production and shall have no right to have recourse against EGPC for any compensation, expenditures or costs.

In the event no Commercial Production of Oil in regular shipments or Gas deliveries from any Development Block in the Development Lease within four (4) years from the date of commencement of Commercial Production for Oil or from the date of first deliveries of Gas locally or for export in such Development Lease, such Development Block shall immediately be relinquished, unless there is a Commercial Oil Discovery on the Development Lease based on Gas or a Commercial Gas Discovery on the Development Lease based on Oil. Each Block in a Development Lease being partly within the radius of drainage of any producing well shall be considered as participating in the Commercial Production referred to above (unless otherwise agreed by EGPC).

(f) Every four (4) years EGPC shall review the Development Blocks of Development Leases issued after the Effective Date in the Exploration Areas, of i) Oil from the date of commencement of Commercial Production and/or ii) Gas from the date of the first regular Gas deliveries locally or for export, for immediate relinquishment for any non-producing block or any block that does not participate in production (unless otherwise agreed by EGPC).

وعلى المقاول أن يقدم خطة الهجر لأى عقد تنمية جديد عند أول مراجعة لذلك العقد بعد أربع (٤) سنوات من تاريخ بدء الإنتاج التجارى للزيت و/أو عقود تنمية الغاز من تاريخ أول تسليمات منتظمة من الغاز محليًا أو للتصدير.

تقوم الهيئة كل أربع (٤) سنوات من تاريخ السريان بمراجعة مناطق التنمية الجزئية، فيما يخص "منطقة التنمية الأصلية"، وذلك للتخلى فورا عن أى منطقة تنمية جزئية غير منتجة أو غير مشاركة في الإنتاج (ما لم توافق الهيئة على خلاف ذلك).

وعلى المقاول أن يقدم خطة الهجر لـ "منطقة التنمية الأصلية" عند أول مراجعة بعد أربع (٤) سنوات من تاريخ السريان.

يلتزم المقاول بتسليم كافة البيانات والمعلومات والدراسات التى تم اجراؤها في القطاعات التى تم التخلى عنها داخل المنطقة إلى بوابة مصر للاستكشاف والإنتاج "EUG" في موعد لا يتجاوز ثلاثين (٣٠) يومًا من تاريخ موافقة الهيئة على التخلي.

عند توقيع عقد بيع الغاز أو البدء في خطة للتصرف في الغاز سواء للتصدير كما هو مشار إليه بالمادة السابعة أو خلافه فإن عمليات التنمية الخاصة بالغاز والزيت الخام الذى هو في شكل متكثفات أو غاز البترول المسال "LPG" الذى ينتج مع هذا الغاز أو يستخلص منه سوف تبدأ مباشرة بواسطة الشركة القائمة بالعمليات والتى تتولى ذلك وفقاً للقواعد السليمة المرعية في حقول الغاز وقواعد الهندسة البترولية المقبولة وكذلك أحكام عقد أو خطة بيع الغاز المذكورين. وفي حالة ما إذا لم يتحقق إنتاج تجارى للغاز وفق عقد أو خطة بيع الغاز المذكورين فإن عقد التنمية المتعلق بهذا الغاز سوف يتخلى عنه (ما لم توافق الهيئة على خلاف ذلك).

إذا أقرت الهيئة، بناء على طلب يتقدم به المقاول، بأن الزيت الخام أو الغاز يجرى سحبه من قطاع /قطاعات بحث من قطاعات اتفاقية الالتزام هذه إلى قطاع/ قطاعات تنمية في منطقة التزام مجاورة تابعة للمقاول أو مقاول آخر فإن القطاع/ قطاعات الذى يجرى السحب منه يجب أن يعتبر أنه يساهم في الإنتاج التجارى لقطاع /قطاعات التنمية المعني، ويتحول القطاع الذى يجرى السحب منه إلى عقد تنمية مع ما يتبع ذلك

CONTRACTOR shall submit the Decommissioning Plan for any new Development Lease at the first Development Lease review after four (4) years from the date of commencement of Commercial Production of Oil and/or Gas from the date of the first regular Gas deliveries locally or for export.

Every four (4) years from the Effective Date, EGPC shall review the Development Sub-Areas, in respect of the "Original Development Area", for immediate relinquishment of any Development Sub-Area that is not producing or does not participate in production, (unless otherwise agreed by EGPC).

CONTRACTOR shall submit the Decommissioning Plan for the "Original Development Area" at the first review after four (4) years from the Effective Date.

CONTRACTOR shall submit to EUG all data, information and studies that have been made for any relinquished blocks within the Area, no later than thirty (30) days from EGPC's approval date of any relinquishment.

Development operations in respect of Gas and Crude Oil in the form of condensate or LPG to be produced with or extracted from such Gas shall, upon the signature of a Gas Sales Agreement or commencement of a scheme to dispose of the Gas, whether for export as referred to in Article VII or otherwise, be started promptly by Operating Company and be conducted in accordance with good Gas field practices and accepted Petroleum engineering principles and the provisions of such Gas Sales Agreement or scheme. In the event no Commercial Production of Gas is established in accordance with such Gas Sales Agreement or scheme, the Development Lease relating to such Gas shall be relinquished, (unless otherwise agreed upon by EGPC).

If, upon application by CONTRACTOR it is recognized by EGPC that Crude Oil or Gas is being drained from any Exploration Block/ Blocks under this Concession Agreement into a Development Block/ Blocks on an adjoining concession area held by CONTRACTOR/ another contractor, the Block/Blocks being drained shall be considered as participating in the Commercial Production of the Development Block/Blocks, and the Block being drained shall be converted into a

من توزيع للتكاليف والإنتاج (محسوبًا من تاريخ السريان أو تاريخ حدوث هذا السحب، أى التاريخين يكون لاحقًا)، وذلك بين منطقتى الالتزام. ويكون توزيع التكاليف والإنتاج المذكورين طبقًا لكل اتفاقيه التزام بنفس النسبة التى تمثلها الاحتياطيات المستردة التى يمكن الحصول عليها في التركيب الجيولوجى الذى يتم السحب منه تحت كل منطقة التزام إلى مجموع الاحتياطيات المستردة التى يمكن الحصول عليها من هذا التركيب الكائن تحت كلا منطقتى الالتزام، ويتم تسعير الإنتاج المخصص لأى منطقة التزام وفقًا لاتفاقية الالتزام التى تحكم منطقة الالتزام هذه.

في حالة إخفاق المقاول في هذه الاتفاقية مع مقاول في منطقة التزام مجاورة على توزيع التكاليف و/أو الانتاج على عقود التنمية المستقلة في كلاً من منطقتى الالتزام، يتم تسوية ذلك الخلاف بواسطة قرار من خبير، ويتم الاتفاق بينهما على تحديد ذلك الخبير، ويحق للهيئة أن تتدخل وتحفزهما على التعاون الكامل للتوصل في أسرع وقت إلى حل ملائم بالنسبة لمسألة السحب تطبيقًا لقرار الخبير بهدف عدم إثراء أيا من المقاولين بدون وجه حق، وفي جميع الأحوال فإن تكلفة الخبير لا يجوز استردادها.

(ز) يتحمل المقاول ويدفع كافة التكاليف والمصروفات التى يتطلبها القيام بكافة العمليات بموجب هذه الاتفاقية غير أن هذه التكاليف والمصروفات لا تشمل أية فوائد على الاستثمار، ويقتصر ما يتطلع إليه المقاول لاسترداد هذه التكاليف والمصروفات على ما يستحقه فقط من بترول في ظل هذه الاتفاقية. وتسترد هذه التكاليف والمصروفات على النحو المنصوص عليه في المادة السابعة. وفي أثناء مدة سريان هذه الاتفاقية وتجديدها، فإن إجمالى الإنتاج الذى يتم تحقيقه من مباشرة هذه العمليات يقسم بين الهيئة والمقاول وفقًا لنصوص المادة السابعة.

(ح) ١- يخضع المقاول لقوانين ضريبة الدخل المصرية كما يلتزم بمقتضيات هذه القوانين فيما يختص بتقديم الإقرارات الضريبية وربط الضريبة ومسك وتقديم الدفاتر والسجلات. هذا ما لم تنص الاتفاقية على خلاف ذلك.

development Lease with the ensuing allocation of costs and production (calculated from the Effective Date or the date such drainage occurs, whichever is later) between the two concession areas. The allocation of such costs and production under each concession agreement shall be in the same portion that the recoverable reserves in the drained geological structure underlying each concession area bears to the total recoverable reserves of such structure underlying both concession areas. The production allocated to a concession area shall be priced according to the concession agreement covering that concession area.

In case of failure by the CONTRACTOR in this Agreement and the contractor in adjoining concession area to agree on the allocation of costs and/or production for such separate Development Leases under each concession area, such disagreement shall be resolved by expert determination, the expert to be agreed upon by the two contractors. EGPC shall have the right to interfere and induce the contractors to fully cooperate and resolve the drainage matter in expedient manner as per the expert decision, such that neither contractor shall be unjustifiably enriched. The cost of the expert shall in no event be recovered.

(g) CONTRACTOR shall bear and pay all the costs and expenses required in carrying out all the operations under this Agreement but such costs and expenses shall not include any interest on investment. CONTRACTOR shall look only to the Petroleum to which it is entitled under this Agreement to recover such costs and expenses. Such costs and expenses shall be recoverable as provided in Article VII. During the term of this Agreement and its renewal, the total production achieved in the conduct of such operations shall be divided between EGPC and CONTRACTOR in accordance with the provisions of Article VII.

(h) (1) Unless otherwise provided, CONTRACTOR shall be subject to Egyptian income tax laws and shall comply with the requirements of such laws with respect to the filing of returns, the assessment of tax, and keeping and showing of books and records.

٢- يكون المقاول مسئولاً عن إعداد الإقرارات الضريبية ويكون من حق السلطات الضريبية وحدها مراجعتها. وعلى المقاول أن يقدم الإقرارات الضريبية إلى الهيئة قبل خمسة وعشرين (٢٥) يومًا من التاريخ الواجب تقديم الإقرارات الضريبية فيه. وللهيئة الحق في مراجعة الإقرارات الضريبية لقبول سداد الضريبة المحسوبة. وللهيئة الحق في إبداء ملاحظاتها على هذه الإقرارات خلال خمسة عشر (١٥) يومًا من تاريخ استلام هذه الإقرارات الضريبية من المقاول. وعلى أى حال يكون المقاول مسئولاً عن تقديم الإقرارات الضريبية للسلطات الضريبية في تاريخ الاستحقاق.

٣- ويكون الدخل السنوى للمقاول لأغراض ضريبة الدخل المصرية بمقتضى هذه الاتفاقية، مبلغاً يحسب على النحو التالى :

مجموع المبالغ التى يتقاضاها المقاول من البيع أو التصرف بطريقة أخرى في كل البترول الذى حصل عليه المقاول وفقاً لأحكام الفقرتين (أ) و (ب) من المادة السابعة.

مخصوما منها :

١ - التكاليف والمصروفات التى أنفقها المقاول.

٢ - وقيمة حصة الهيئة، كما تحدد وفقًا للفقرة (ج) من المادة السابعة في فائض البترول المخصص لاسترداد التكاليف والمعاد دفعها للهيئة نقداً أو عيناً، إن وجد،

زائـــــــداً :

مبلغا مساويا لضرائب الدخل المصرية المستحقة على المقاول مجملا بالطريقة المبينة في المادة السادسة من الملحق (هـ).

ولأغراض الاستقطاعات الضريبية سالفة الذكر في أية سنة ضريبية، تسرى الفقرة (أ) من المادة السابعة بالنسبة لتصنيف التكاليف والمصروفات ومعدلات الاستهلاك فقط، دون الاعتداد بالنسبة المئوية المحددة في الفقرة الأولى من المادة السابعة بند (أ) (١). وجميع تكاليف ومصروفات المقاول المتعلقة بمباشرة العمليات بمقتضى هذه الاتفاقية والتى لا يحكمها نص الفقرة (أ) من المادة السابعة على النحو الموضح بعالية تكون قابلة للخصم وفقاً لأحكام قانون ضريبة الدخل المصرية.

(2) CONTRACTOR shall be liable to prepare the tax return, that only the tax authority shall be entitled to audit. CONTRACTOR shall submit the tax return to EGPC twenty five (25) days prior to the due date of submitting thereof to the tax authority. EGPC shall have the right to review the tax return in order to accept the tax calculation therein. EGPC shall provide comments on such return within fifteen (15) days of the date of receiving the tax return from CONTRACTOR. In any case CONTRACTOR shall be responsible for submitting the tax return to the tax authority within the due date.

(3) CONTRACTOR's annual income for Egyptian income tax purposes under this Agreement shall be an amount calculated as follows:

The total of the sums received by CONTRACTOR from the sale or other disposition of all Petroleum acquired by CONTRACTOR pursuant to Article VII (a) and (b);

Reduced by:

(i) The costs and expenses of CONTRACTOR;

(ii) The value as determined according to Article VII (c), of EGPC's share of the Excess Cost Recovery Petroleum repaid to EGPC in cash or in kind, if any,

Plus:

An amount equal to CONTRACTOR's Egyptian income taxes grossed up in the manner shown in Article VI of Annex "E".

For purposes of above tax deductions in any Tax Year, Article VII (a) shall apply only in respect of classification of costs and expenses and rates of amortization, without regard to the percentage limitation referred to in the first paragraph of Article VII (a) (1). All costs and expenses of CONTRACTOR in conducting the operations under this Agreement which are not controlled by Article VII (a) as above qualified shall be deductible in accordance with the provisions of the Egyptian Income Tax Law.

٤- تخصم الخسائر الضريبية الإجمالية (إن وجدت) المدرجة في أخر إقرار ضريبى مقدم من المقاول عن "اتفاقيات الالتزام الأصلية" من الدخل السنوى للمقاول ضمن الإقرار الضريبى الأول الذى سيقدم من المقاول عن "المنطقة المندمجة للبحث والتنمية"، على أن يتم تطبيق أحكام قانون ضريبة الدخل المصرية فيما يخص مدة ترحيل هذه الخسائر.

٥- تتحمل الهيئة وتدفع وتسدد باسم المقاول ونيابة عنه، ضريبة الدخل المصرية المستحقة على المقاول وذلك من حصة الهيئة من البترول المنتج والمحتفظ به وغير المستعمل في العمليات بمقتضى المادة السابعة. وجميع الضرائب التى تدفعها الهيئة باسم المقاول ونيابة عنه تعتبر دخلاً بالنسبة للمقاول.

في حالة قيام المقاول، بالتصرف بمفرده في كل أو جزء من حصته في غاز اقتسام الانتاج وغاز فائض الاسترداد، إن وجد، للسوق المحلية، بعد الحصول على موافقة وزير البترول، فأنه يجب على المقاول أن يتحمل ويدفع للهيئة مبلغاً مساوياً لضريبة الدخل المصرية المستحقة عليه فيما يتعلق بقيمة ذلك الغاز ولا يعتبر سداد المقاول لهذه الضرائب دخلاً بالنسبة له، كما لا تعتبر إنفاق قابل للإسترداد.

٦- تقوم الهيئة بتسليم المقاول الإيصالات الرسمية الصحيحة التى تثبت دفع ضريبة الدخل المصرية الخاصة بالمقاول عن كل سنة ضريبية في خلال تسعين (٩٠) يومًا عقب استلام الهيئة للإقرار الضريبى للمقاول عن السنة الضريبية السابقة. ويجب أن تكون هذه الإيصالات صادرة من السلطات الضريبية المختصة ومبينًا بها المبلغ المدفوع وغيره من البيانات التى ترد عادة في مثل هذه الإيصالات.

٧ - ضريبة الدخل المصرية، كما تطبق في هذه الاتفاقية، تكون شاملة لكافة ضرائب الدخل التى يستحق أداؤها في ج.م.ع. (بما في ذلك الضريبة على الضريبة) مثل الضريبة على الدخل من رؤوس الأموال المنقولة والضريبة على الأرباح التجارية والصناعية، وشاملة كذلك الضرائب التى تتخذ الدخل أو الأرباح أساسا لها، بما في ذلك جميع توزيعات أرباح الأسهم، وما يحتجز من ضرائب عند المنبع بشأن ما يستحق للمساهمين، وغير ذلك من الضرائب المفروضة من حكومة ج.م.ع. على ما يقوم المقاول بتوزيعه من دخل أو أرباح.

(4) The total tax losses (if any) stated in the last tax return submitted by CONTRACTOR in relation to the "Original Concession Agreements" shall be deducted from the CONTRACTOR total annual income stated in the first tax return submitted by CONTRACTOR concerning the "Merged Area for Exploration and Development", and the Egyptian income tax law shall be applied only for the carried forward losses period.

(5) EGPC shall assume, pay and discharge, in the name and on behalf of CONTRACTOR, CONTRACTOR's Egyptian income tax out of EGPC's share of the Petroleum produced and saved and not used in operations under Article VII. All taxes paid by EGPC in the name and on behalf of CONTRACTOR shall be considered income to CONTRACTOR.

In case CONTRACTOR dispose all or part of its share of Production Sharing Gas and Excess Cost Recovery Gas, if any, by itself to local market, after obtaining the Minister of Petroleum's approval, CONTRACTOR shall bear and pay to EGPC an amount equal to the CONTRACTOR's Egyptian income tax in respect of the value of such Gas, the payment of such tax by CONTRACTOR shall neither be considered as income nor as recoverable cost to CONTRACTOR.

(6) EGPC shall furnish to CONTRACTOR the proper official receipts evidencing the payment of CONTRACTOR's Egyptian income tax for each Tax Year within ninety (90) days following the receipt by EGPC of CONTRACTOR's tax declaration for the preceding Tax Year. Such receipts shall be issued by the proper Tax Authorities and shall state the amount and other particulars customary for such receipts.

(7) As used herein, Egyptian Income Tax shall be inclusive of all income taxes payable in the A.R.E. (including tax on tax) such as the tax on income from movable capital and the tax on profits from commerce and industry and inclusive of taxes based on income or profits including all dividends, withholding with respect to shareholders and other taxes imposed by the GOVERNMENT of A.R.E. on the distribution of income or profits by CONTRACTOR.

٨- عند قيام الهيئة بحساب ضرائب الدخل المفروضة عليها في ج.م.ع. يحق لها أن تخصم جميع الإتاوات التى دفعتها الهيئة إلى الحكومة وضرائب الدخل المصرية على المقاول التى دفعتها الهيئة نيابة عن المقاول.

المادة الرابعة

برنامج العمل والنفقات أثناء فترة البحث والتنمية

(أ) يجب على المقاول أن يبدأ عمليات البحث والتنمية بمقتضى هذه الاتفاقية في موعد لا يتجاوز ستة (٦) أشهر من تاريخ السريان. ويحق للمقاول استخدام والحصول على جميع البيانات السيزمية وكذا البيانات الخاصة بالآبار وغيرها من البيانات الخاصة بالمنطقة، والمتاحة لدى بوابة مصر للاستكشاف والإنتاج (EUG)، وذلك طبقًا للوائح المنظمة لهذا الشأن.

(ب) يلتزم المقاول أو المقاول من خلال الشركة القائمة بالعمليات، بأن ينفق ما لا يقل عن ثلاثة مليارات وخمسمائة مليون (٣,٥٠٠,٠٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية على عمليات البحث والتنمية ومصروفات التشغيل المتعلقة بهما في المنطقة وفقًا لهذه الاتفاقية خلال فترة الخمس (٥) سنوات الأولى والتى تبدأ من تاريخ السريان.

يجب على المقاول الوفاء بجميع التزامات البحث السابقة طبقًا لاتفاقيات الالتزام الأصلية والتى لم يتم تنفيذها قبل تاريخ سريان هذه الاتفاقية ووفقًا للاتفاق المشترك بين الهيئة والمقاول. ويحق للمقاول تنفيذ الالتزام الفنى في أى قطاع/قطاعات داخل حدود مناطق البحث.

مع عدم الإخلال بهذه الفقرة (ب) من المادة الرابعة، فيما يخص "مناطق البحث" فإنه في حالة عدم تحقق اكتشاف تجارى للزيت أو عدم الإخطار باكتشاف تجارى للغاز في نهاية فترة الخمس (٥) سنوات الأولى من تاريخ السريان، أو في حالة تخلى المقاول عن "مناطق البحث" بموجب هذه الاتفاقية قبل ذلك التاريخ، فلا تتحمل الهيئة أيًا من المصروفات سالفة الذكر التى يكون المقاول قد أنفقها.

(8) In calculating its A.R.E. income taxes, EGPC shall be entitled to deduct all royalties paid by EGPC to the GOVERNMENT and CONTRACTOR's Egyptian income taxes paid by EGPC on CONTRACTOR's behalf.

ARTICLE IV

WORK PROGRAM AND EXPENDITURES DURING EXPLORATION AND DEVELOPMENT PERIOD

(a) CONTRACTOR shall commence Exploration and Development operations hereunder not later than six (6) months from the Effective Date. CONTRACTOR shall have the right to use and obtain all seismic, wells and other data with respect to the Area in EUG's possession and in accordance with the regulations in such respect.

(b) CONTRACTOR, or CONTRACTOR through the Operating Company shall spend a minimum of three billion five hundred million U.S. Dollars ($3,500,000,000) on Exploration and Development operations and Operating Expenses related thereto in the Area, subject to this Agreement, during the first five (5) year period that starts from the Effective Date.

CONTRACTOR shall fulfill all the previous Exploration obligations in accordance with the Original Concession Agreements not executed before the Effective Date of this Agreement, and according to the mutual agreement between EGPC and CONTRACTOR. CONTRACTOR shall have the right to execute the technical obligation in any block/blocks within the Exploration Areas.

In respect of the "Exploration Areas", without prejudice to this paragraph (b) of Article IV, in case no Commercial Oil Discovery is established or no notice of Commercial Gas Discovery is given by the end of the first five (5) year period from the Effective Date, or in case CONTRACTOR surrenders the "Exploration Areas" under this Agreement prior to such time, EGPC shall not bear any of the aforesaid expenses spent by CONTRACTOR.

(ج) يقدم المقاول جميع المبالغ اللازمة لكافة المواد والمعدات والإمدادات وإدارة شئون الأفراد والعمليات وفقًا لبرنامج العمل والموازنة الخاصين بالبحث والتنمية، ولا تكون الهيئة مسئولة عن تحمل أو سداد أى من التكاليف سالفة الذكر.

(د) يكون المقاول، من خلال الشركة القائمة بالعمليات، مسئولاً عن إعداد وتنفيذ برنامج العمل الخاص بالبحث والتنمية والذى يجب تنفيذه بكفاءة عالية وبما يتمشى مع نظم صناعة إنتاج البترول السليمة المقبولة والمرعية.

وباستثناء ما قد يكون من الأوفق إجراؤه في مراكز متخصصة خارج ج.م.ع. بشرط الحصول على موافقة الهيئة مثل معالجة البيانات، وإعداد الدراسات المعملية أو الهندسية المتخصصة أو الدراسات التطويرية لهذه البيانات فإن كافة الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيقية وكذا أية دراسات أخرى متعلقة بتنفيذ هذه الاتفاقية تجرى في ج.م.ع. .

ويعهد المقاول بإدارة عمليات البحث في ج.م.ع. إلى مديره العام ونائب مديره العام اللذين يتعين أن يكونا من ذوى الكفاءة الفنية. وتخطر الحكومة والهيئة باسم ذلك المدير العام ونائبه فور تعيينهما. ويزود المقاول المدير العام وكذا نائب المدير العام، عند غياب المدير العام، بسلطات كافية تمكنهما من أن يقوما فوراً بتنفيذ كافة اللوائح القانونية التى تصدر إليهما كتابة من الحكومة أو ممثلها وفقاً لأحكام هذه الاتفاقية. وتسرى على المقاول كل اللوائح القانونية التى صدرت أو تصدر والمطبقة في ظل هذه الاتفاقية ولا تتعارض معها.

(هـ) يقدم المقاول للهيئة في خلال ثلاثين (٣٠) يومًا تالية لنهاية كل ربع سنة تقويمية بياناً بأنشطة البحث والتنمية يوضح التكاليف التى أنفقها المقاول خلال ربع السنة المذكور. ويضع المقاول سجلاته وكافة المستندات الضرورية المؤيدة لذلك تحت تصرف الهيئة لفحصها في أى وقت أثناء ساعات العمل العادية وذلك لمدة ثلاثة (٣) أشهر من تاريخ استلام كل بيان.

وفي مدى ثلاثة (٣) أشهر من تاريخ استلام هذا البيان تقوم الهيئة بإخطار المقاول كتابة إذا اعتبرت:

١ - أن بيان التكاليف ليس صحيحا،

(c) CONTRACTOR shall advance all necessary funds for all materials, equipment, supplies, personnel administration and operations pursuant to the Exploration and Development Work Program and Budget and EGPC shall not be responsible to bear or repay any of the aforesaid costs.

(d) CONTRACTOR, through the Operating Company, shall be responsible for the preparation and performance of the Exploration and Development Work Program which shall be implemented in a workmanlike manner and consistent with sound and accepted Petroleum industry production practices.

Except as is appropriate for the processing of data, specialized laboratory engineering and development studies thereon, to be made in specialized centers outside A.R.E. subject to EGPC's approval, all geological and geophysical studies as well as any other studies related to the performance of this Agreement, shall be made in the A.R.E. .

CONTRACTOR shall entrust the management of Exploration operations in the A.R.E. to its technically competent General Manager and Deputy General Manager. The names of such Manager and Deputy General Manager shall, upon appointment, be forthwith notified to the GOVERNMENT and to EGPC. The General Manager and, in his absence, the Deputy General Manager shall be entrusted by CONTRACTOR with sufficient powers to carry out immediately all lawful written directions given to them by the GOVERNMENT or its representative under the terms of this Agreement. All lawful regulations issued or hereafter to be issued which are applicable hereunder and not in conflict with this Agreement shall apply to CONTRACTOR.

(e) CONTRACTOR shall supply EGPC, within thirty (30) days from the end of each calendar quarter, with a Statement of Exploration and Development activities showing costs incurred by CONTRACTOR during such quarter. CONTRACTOR's records and necessary supporting documents shall be available for inspection by EGPC at any time during regular working hours for three (3) months from the date of receiving each statement.

Within the three (3) months from the date of receiving such Statement, EGPC shall advise CONTRACTOR in writing if it considers:

(1) that the record of costs is not correct; or

٢ - أو أن تكاليف البضائع أو الخدمات الموردة لا تتماشى مع أسعار السوق الدولية للبضائع أو الخدمات المماثلة في الجودة وشروط التوريد السائدة وقت توريد هذه البضائع أو الخدمات، على أن يراعى في هذا الشأن أن المشتريات والخدمات التى تم الحصول عليها من داخل ج.م.ع. تخضع لأحكام المادة السادسة والعشرين،

٣ - أو أن حالة المواد التى وردها المقاول لاتتناسب مع أسعارها،

٤ - أو أن التكاليف التى حملت ليست لازمة بصفة معقولة للعمليات.

ويتعين على المقاول أن يتشاور مع الهيئة في شأن المشكلة التى تثار في هذا الصدد وعلى الطرفين أن يحاولا الوصول إلى تسوية مرضية لكليهما.

وأية مبالغ يستحق سدادها للهيئة من البترول المخصص لاسترداد التكاليف نتيجة التوصل إلى اتفاق أو قرار تحكيم يتعين سدادها نقدًا على الفور للهيئة، مضافًا إليها فائدة بسيطة بواقع سعر ليبور، مضافًا إليه اثنان ونصف في المائة (٢,٥٪) سنويًا، وذلك عن الفترة التى تبدأ من التاريخ الذى كان يجب فيه دفع المبلغ (المبالغ) محل الخلاف للهيئة طبقًا للمادة السابعة (أ) (٢) والملحق "هـ" من هذه الاتفاقية (أى اعتبارا من تاريخ تقديم بيان استرداد التكاليف الخاص بتلك المبالغ) وحتى تاريخ السداد. ويمثل سعر ليبور المطبق متوسط الرقم أو الأرقام المنشورة في جريدة الفاينانشيال تايمز والتى تمثل متوسط سعرى (الشراء والبيع) الساريين على الودائع بالدولار الامريكى المودعة لمدة شهر واحد في سوق العملات الأوروبية بين بنوك لندن في كل يوم خامس عشر (١٥) من كل شهر واقع بين التاريخ الذى كان يجب فيه دفع المبلغ (المبالغ) محل الخلاف للهيئة وتاريخ السداد الفعلي.

وفي حالة عدم نشر سعر ليبور في جريدة الفاينانشيال تايمز في اليوم الخامس عشر (١٥) من أى شهر لأى سبب كان رغم توفر هذا السعر، فإنه يقع الاختيار على سعر ليبور الذى يقدمه سيتى بنك ان. أيه. للبنوك الأخرى الرئيسية في سوق العملات الأوروبية بين بنوك لندن عن الودائع بالدولار الامريكى لمدة شهر واحد.

(2) that the costs of goods or services supplied are not in line with the international market prices for goods or services of similar quality supplied on similar terms prevailing at the time such goods or services were supplied, provided however, that purchases made and services performed within the A.R.E. shall be subject to Article XXVI; or

(3) that the condition of the materials furnished by CONTRACTOR does not tally with their prices; or

(4) that the costs incurred are not reasonably required for operations.

CONTRACTOR shall confer with EGPC in connection with the problem thus presented, and the parties shall attempt to reach a settlement which is mutually satisfactory.

Any reimbursement due to EGPC out of the Cost Recovery Petroleum as a result of reaching agreement or of an arbitral award shall be promptly made in cash to EGPC, plus simple interest at LIBOR plus two and half percent (2.5 %) per annum from the date on which the disputed amount(s) would have been paid to EGPC according to Article VII (a) (2) and Annex "E" of this Agreement (i.e., the date of rendition of the relevant Cost Recovery Statement) to the date of payment. The LIBOR rate applicable shall be the average of the figure or figures published by the Financial Times representing the mid-point of the rates (bid and ask) applicable to one month U.S. Dollars deposits in the London Interbank Eurocurrency Market on each fifteenth (15^{th}) day of each month occurring between the date on which the disputed amount(s) would have been paid to EGPC and the date on which it is settled.

If the LIBOR rate is available on any fifteenth (15^{th}) day but is not published in the Financial Times in respect of such day for any reason, the LIBOR rate chosen shall be that offered by Citibank N.A. to other leading banks in the London Interbank Eurocurrency Market for one month U.S. Dollar deposits.

فإذا وقع ذلك اليوم الخامس عشر (١٥) في يوم لاتسجل فيه أسعار ليبور في سوق التعامل بالعملات الأوروبية بين بنوك لندن، يكون سعر ليبور المستخدم هو السعر المسجل في اليوم التالى الذى يتم فيه تسجيل هذه الأسعار(ما لم توافق الهيئة والمقاول على خلاف ذلك).

وإذا لم تقم الهيئة بإخطار المقاول في مدى الثلاثة (٣) أشهر المنصوص عليها في هذه الفقرة باعتراضها على أى بيان، فإن هذا البيان يعتبر معتمدا.

(و) يقوم المقاول بدفع كل المبالغ اللازمة لعملياته في ج.م.ع. بمقتضى هذه الاتفاقية بعملات من الخارج قابلة للتحويل الحر ويحق للمقاول شراء العملة المصرية بدون قيد وذلك بالكميات اللازمة لعملياته في ج.م.ع. من الهيئة أو من أى بنك مصرح له من الحكومة في القيام باستبدال النقد الأجنبي. تعطى الأولوية للهيئة في شراء العملات الأجنبية من المقاول بنفس السعر المطبق في نفس التاريخ الذى تشترى فيه هذه العملات من البنك الأهلى المصري.

(ز) تخول الهيئة في أن تقدم للمقاول العملة المصرية المطلوبة للعمليات التى تجرى بموجب هذه الاتفاقية مقابل أن تتسلم من المقاول مقدارا مساويا من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية بسعر الصرف الرسمى في ج.م.ع.، على أن تودع هذه المبالغ بدولارات الولايات المتحدة الأمريكية في حساب الهيئة في الخارج لدى بنك مراسل للبنك الأهلى المصرى بالقاهرة. وتستخدم المسحوبات من هذا الحساب لتمويل متطلبات الهيئة والشركات التابعة لها من العملات الأجنبية، وبشرط موافقة وزير البترول.

المادة الخامسة
التخليات الإجبارية والاختيارية

أ - الإجبارية :
فيما يخص "مناطق البحث ":

مع عدم الإخلال بالمادتين الثالثة والثالثة والعشرين والفقرات الثلاث الأخيرة من هذه المادة الخامسة (أ)، يتعين على المقاول أن يتخلى للحكومة عند نهاية السنة الخامسة (٥) والتى تبدأ من تاريخ السريان عن "قطاعات البحث" التى لم يتم تحويلها حينئذ إلى عقود تنمية. يجوز مد فترة الخمس (٥) سنوات المذكورة وفقًا لأحكام هذه الاتفاقية.

If such fifteenth (15th) day is not a day on which LIBOR rates are quoted in the London Interbank Eurocurrency Market, the LIBOR rate to be used shall be that quoted on the next following day on which such rates are quoted, (unless otherwise agreed to by EGPC and CONTRACTOR).

If within the time limit of the three (3) month period provided for in this paragraph, EGPC has not advised CONTRACTOR of its objection to any Statement, such Statement shall be considered as approved.

(f) CONTRACTOR shall supply all funds necessary for its operations in the A.R.E. under this Agreement in freely convertible currency from abroad. CONTRACTOR shall have the right to freely purchase Egyptian currency in the amounts necessary for its operations in the A.R.E. from EGPC or from any bank authorized by the GOVERNMENT to conduct foreign currency exchanges. Priority shall be given to EGPC to purchase the foreign currencies from CONTRACTOR at the same applicable rate and date as such currencies may be purchased from the National Bank of Egypt.

(g) EGPC is authorized to advance to CONTRACTOR the Egyptian currency required for the operations under this Agreement against receiving from CONTRACTOR an equivalent amount of U.S. Dollars at the official A.R.E. rate of exchange, such amount in U.S. Dollars shall be deposited in an EGPC account abroad with a correspondent bank of the National Bank of Egypt, Cairo. Withdrawals from said account shall be used for financing EGPC's and its Affiliated Companies' foreign currency requirements subject to the approval of the Minister of Petroleum.

ARTICLE V

MANDATORY AND VOLUNTARY RELINQUISHMENTS

(a) MANDATORY:

With respect to the "Exploration Areas":

Without prejudice to Articles III and XXIII and the last three paragraphs of this Article V (a), at the end of the fifth (5th) year that starts from the Effective Date, CONTRACTOR shall relinquish to the GOVERNMENT the "Exploration Blocks" not then converted to Development Leases. Such five (5) year period may be extended pursuant to the provisions under this Agreement.

ومن المفهوم أنه في وقت هذا التخلى فإن المساحات الواجب تحويلها إلى عقود تنمية والتى يكون قد قدم بها طلب إلى وزير البترول لموافقته، وفقاً للمادة الثالثة (د) تعتبر رهنا بهذه الموافقة، كأنها حولت إلى عقود تنمية.

لن يكون مطلوبًا من المقاول أن يتخلى عن أى قطاع أو قطاعات بحث يتم فيه أو فيها اكتشاف بئر تجارية للزيت أو الغاز قبل الفترة الزمنية المشار إليها في المادة الثالثة (ج) والممنوحة للمقاول لكى يقرر في خلالها ما إذا كانت هذه البئر تعتبر اكتشافًا تجاريًا يستحق التنمية، أو يقرر التخلى عن قطاع البحث الذى أُرسل بخصوصه للهيئة إخطاراً باكتشاف تجارى للغاز، مع مراعاة حق الهيئة في الموافقة على وجود اكتشاف تجارى وفقًا للمادة الثالثة (ج) ومع عدم الإخلال بمقتضيات الفقرة (هـ) من المادة الثالثة.

وفي حالة ما إذا كانت إحدى الآبار فعلا تحت الحفر أو الاختبار في نهاية فترة البحث، فإنه يسمح للمقاول بفترة لا تزيد على ستة (٦) أشهر لتمكينه من تحقيق اكتشاف بئر تجارية للزيت أو للغاز أو لكى يحقق اكتشافاً تجاريًا، على حسب الأحوال.

ب – الاختيارية :

يجوز للمقاول بمحض اختياره وقبل تحويل أى منطقة من "مناطق البحث" إلى عقد تنمية أن يتخلى عن كل أو أى جزء من المنطقة في صورة قطاعات بحث كاملة أو أجزاء من قطاعات بحث.

بعد الاكتشاف التجارى يكون التخلى عن أية مساحة بالاتفاق المشترك بين الهيئة والمقاول وذلك باستثناء التخلى الذى يتم عند نهاية إجمالى فترة البحث المنصوص عليه بعاليه.

يتعين على المقاول، أن يقدم كافة البيانات والمعلومات، التى تم الحصول عليها عقب العمليات البترولية طبقًا للمادة الثالثة (هـ) والمادة الخامسة بموجب هذه الاتفاقية، إلى بوابة مصر للاستكشاف والإنتاج (EUG) على الفور بعد التخلى (سواء كان إجبارى أو اختياري)، كما هو مذكور في هذه المادة أعلاه، في موعد غايته ثلاثين (٣٠) يومًا من تاريخ اعتماد الهيئة لهذا التخلي.

It is understood that at the time of such relinquishment the areas to be converted into Development Leases and which are submitted to the Minister of Petroleum for his approval according to Article III (d) shall, subject to such approval, be deemed converted to Development Leases.

CONTRACTOR shall not be required to relinquish any Exploration Block or Blocks on which a Commercial Oil or Gas Well is discovered before the period of time referred to in Article III (c) given to CONTRACTOR to determine whether such Well is a Commercial Discovery worthy of Development or to relinquish an Exploration Block in respect of which a notice of Commercial Gas Discovery has been given to EGPC subject to EGPC's right to agree on the existence of a Commercial Discovery pursuant to Article III (c), and without prejudice to the requirements of Article III (e).

In the event at the end of the Exploration Period, a well is actually drilling or testing, CONTRACTOR shall be allowed up to six (6) months to enable it to discover a Commercial Oil or Gas Well or to establish a Commercial Discovery, as the case may be.

(b) VOLUNTARY:

CONTRACTOR may, voluntarily, and before converting any Area from the "Exploration Areas" to a Development Lease relinquish all or any part of the Area in whole Exploration Blocks or parts of Exploration Blocks.

Following Commercial Discovery, EGPC and CONTRACTOR shall mutually agree upon any area to be relinquished thereafter, except for the relinquishment provided for above at the end of the total Exploration period.

All data and information obtained following Petroleum Operations under this Agreement, according to Article III (e) and Article (V), shall be submitted by CONTRACTOR to EUG immediately after relinquishment (MANDATORY or VOLUNTARY) as mentioned in this Article above, not later than thirty (30) days from EGPC's approval on this relinquishment.

يجب على المقاول، عند وقت التخلى هذا أو عند انقضاء فترة الالتزام، وبناء على طلب الهيئة التأكد من اتباع جميع اللوائح البيئية المبينة في المادة الثامنة عشر، من هذه الاتفاقية، وفقًا لنظم صناعة البترول السليمة المقبولة والمرعية.

المادة السادسة

العمليات بعد الاكتشاف التجاري

(أ) "الشركة القائمة بالعمليات" كما تم تعريفها في هذه الاتفاقية وطبقًا للملحق "د" تكون شركة مساهمة قطاع خاص، تساهم فيها الهيئة والمقاول كلاً بنسبة خمسين بالمائة (٥٠٪) تخضع للقوانين واللوائح السارية في ج.م.ع. في الحدود التى لا تتعارض فيها هذه القوانين واللوائح مع نصوص هذه الاتفاقية أو عقد تأسيس الشركة القائمة بالعمليات. عقد تأسيس الشركة القائمة بالعمليات مرفق بهذه الإتفاقية كملحق "د".

(ب) الشركة القائمة بالعمليات والمقاول، لأغراض هذه الاتفاقية، تعفيان من تطبيق أحكام القوانين واللوائح الآتيه بتعديلاتها الحالية أو المستقبلة وما يحل محلها من قوانين أو لوائح:

- القانون رقم ٤٨ لسنة ١٩٧٨ بإصدار قانون نظام العاملين بشركات القطاع العام.
- القانون رقم ١٥٩ لسنة ١٩٨١ بإصدار قانون شركات المساهمة وشركات التوصية بالأسهم والشركات ذات المسئولية المحدودة.
- القانون رقم ٩٧ لسنة ١٩٨٣ بإصدار قانون في شأن هيئات القطاع العام وشركاته،
- القانون رقم ٢٠٣ لسنة ١٩٩١ بإصدار قانون شركات قطاع الأعمال العام. و
- القانون رقم ٨٨ لسنة ٢٠٠٣ أحكام الفصل الثانى من الباب السادس بشأن تنظيم التعامل بالنقد الأجنبي.

(ج) تعد الشركة القائمة بالعمليات برنامج عمل وموازنة للمزيد من عمليات البحث والتنمية للجزء المتبقى من السنة المالية التى يبدأ فيها تاريخ السريان، وذلك بعد تسعين (٩٠) يومًا من صدور القانون الخاص بالاتفاقية. كما تعد الشركة القائمة بالعمليات أيضًا برنامج عمل وموازنة للمزيد من عمليات البحث والتنمية لـ "مناطق البحث" للجزء المتبقى من السنة المالية التى تحقق فيها الاكتشاف التجارى وذلك بعد تسعين (٩٠)

By the time of such relinquishment or the expiry date of the Concession period, CONTRACTOR shall ensure that all environmental regulations set out in Article XVIII herein, have been followed, in accordance with sound and accepted Petroleum industry practices, if so requested by EGPC.

ARTICLE VI

OPERATIONS AFTER COMMERCIAL DISCOVERY

(a) "Operating Company" as defined herein and pursuant to Annex ''D", shall be a joint stock private sector company, in which EGPC and CONTRACTOR each contribute by fifty percent (50%). Operating Company shall be subject to the laws and regulations in force in the A.R.E. to the extent that such laws and regulations are not inconsistent with the provisions of this Agreement or the Charter of Operating Company. The charter of Operating Company is hereto attached as Annex "D".

(b) Operating Company and CONTRACTOR shall, for the purpose of this Agreement, be exempted from the following laws and regulations as now or hereafter amended or substituted:

- Law No. 48 of 1978, on the employee regulations of public sector companies;
- Law No. 159 of 1981, promulgating the law on joint stock companies, partnership limited by shares and limited liability companies;
- Law No. 97 of 1983 promulgating the law concerning public sector organizations and companies;
- Law No. 203 of 1991 promulgating the law on public business sector companies; and
- Provisions of part 2 of Chapter 6 of Law No. 88 of 2003, organizing dealings in foreign currencies.

(c) Ninety (90) days after the relevant Law of this Agreement is issued, Operating Company shall prepare a Work Program and Budget for further Exploration and Development operations for the remainder of the Financial Year in which the Effective Date starts. Ninety (90) days after the date of the Commercial Discovery, Operating Company

يومًا من تاريخ الاكتشاف التجاري. وتعد الشركة القائمة بالعمليات برنامج إنتاج سنوى وبرنامج العمل والموازنة للسنة المالية التالية لإجراء مزيد من عمليات البحث والتنمية لـ "مناطق البحث"، وذلك في موعد لا يتجاوز أربعة (٤) أشهر قبل نهاية السنة المالية الجارية (أو في أى موعد آخر يتفق عليه بين الهيئة والمقاول) وفي الأربعة (٤) أشهر السابقة لبداية كل سنة مالية تالية بعد ذلك (أو في أى موعد آخر يتفق عليه بين الهيئة والمقاول). ويقدم برنامج الإنتاج وبرنامج العمل والموازنة لمجلس الإدارة للموافقة عليهما.

(د) تقوم الشركة القائمة بالعمليات في موعد لايتعدى اليوم العشرين (٢٠) من كل شهر بتقديم تقدير مكتوب إلى المقاول بمجموع احتياجاتها النقدية لتغطية النفقات في النصف الأول والنصف الثانى من الشهر التالى مقدرة بدولارات الولايات المتحدة الأمريكية، على أن تأخذ في اعتبارها الموازنة المعتمدة، وعند حساب هذا التقدير يجب أن يؤخذ في الاعتبار أية نقدية يتوقع بقاؤها لديها في نهاية الشهر.

وتدفع المبالغ الخاصة بالفترة المحددة من ذلك الشهر إلى البنك المراسل المذكور في الفقرة (هـ) أدناه، وذلك في اليوم الأول (١) واليوم الخامس عشر (١٥) على التوالي، وإذا كان اليوم المحدد للدفع من أيام العطلات فإن الدفع يتم في يوم العمل الذى يليه.

(هـ) يصرح للشركة القائمة بالعمليات بأن تحتفظ تحت تصرفها في الخارج في حساب مفتوح لدى بنك مراسل للبنك الأهلى المصرى بالقاهرة، بالمبالغ التى يقدمها المقاول بالنقد الأجنبي. وتستخدم المسحوبات من هذا الحساب لدفع أثمان البضائع والخدمات التى يتم الحصول عليها في الخارج ولتحويل المبالغ اللازمة إلى بنك محلى في ج.م.ع. لمواجهة نفقات الشركة القائمة بالعمليات بالجنيه المصرى بشأن أنشطتها المنصوص عليها في هذه الاتفاقية.

shall also prepare a Work Program and Budget for further Exploration and Development operations for the "Exploration Areas" for the remainder of the Financial Year in which the Commercial Discovery is made. And not later than four (4) months before the end of the current Financial Year (or such other date as may be agreed upon by EGPC and CONTRACTOR) and four (4) months preceding the commencement of each succeeding Financial Year thereafter (or such other date as may be agreed upon by EGPC and CONTRACTOR), Operating Company shall prepare an annual Production Schedule, Work Program and Budget for further Exploration and Development for the "Exploration Areas" for the succeeding Financial Year. The Production Schedule, Work Program and Budget shall be submitted to the Board of Directors for approval.

(d) Not later than the twentieth (20th) day of each month, Operating Company shall furnish to CONTRACTOR a written estimate of its total cash requirements for expenditure for the first half and the second half of the succeeding month expressed in U.S. Dollars having regard to the approved Budget. Such estimate shall take into consideration any cash expected to be on hand at month end.

Payment for the appropriate period of such month shall be made to the correspondent bank designated in paragraph (e) below on the first (1st) day and fifteenth (15th) day respectively, or the next following business day, if such day is not a business day.

(e) Operating Company is authorized to keep at its own disposal abroad in an account opened with a correspondent bank of the National Bank of Egypt, Cairo, the foreign funds advanced by CONTRACTOR. Withdrawals from said account shall be used for payment for goods and services acquired abroad and for transferring to a local bank in the A.R.E. the required amount to meet the expenditures in Egyptian Pounds for Operating Company in connection with its activities under this Agreement.

وفي خلال الستين (٦٠) يومًا التالية لنهاية كل سنة مالية تقدم الشركة القائمة بالعمليات إلى سلطات رقابة النقد المختصة في ج.م.ع. بيانًا مصدقًا عليه من مكتب مراجعة حسابات معترف به، يبين المبالغ المقيدة في الجانب الدائن لذلك الحساب والمبالغ المنصرفة منه والرصيد المتبقى في نهاية السنة.

(و) إذا وجدت خلال فترة عمليات الإنتاج، طاقة زائدة في التسهيلات والتى لايمكن للشركة القائمة بالعمليات استخدامها، فإن الهيئة ستستخدم تلك الطاقة الزائدة إذا رغبت في ذلك دون أية أعباء مالية أو أضرار بعمليات المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات.

المادة السابعة

استرداد التكاليف و المصروفات واقتسام الإنتاج

(أ) (١) البترول المخصص لاسترداد التكاليف:

مع مراعاة النصوص الخاصة بالمراجعة في هذه الاتفاقية، يسترد المقاول كل ربع سنة : ما تم اعتماده بواسطة الهيئة من كافة التكاليف والمصروفات والنفقات الخاصة بجميع عمليات البحث والتنمية والعمليات المتعلقة بها بموجب هذه الاتفاقية.

بالإضافة إلى ذلك، مع أولوية الاسترداد على التكاليف الأخرى القابلة للاسترداد بموجب هذه الاتفاقية، يحق للمقاول استرداد "التكاليف المرحلة الأصلية" على خمس (٥) سنوات بمعدل عشرين بالمائة (٢٠٪) سنويًا، تبدأ في السنة الضريبية لتاريخ السريان.

"التكاليف المرحلة الأصلية" تعنى كافة التكاليف المتعلقة بكل اتفاقيات الالتزام الأصلية والتى دفعها المقاول أو شركة تابعة أو أى شركة قائمة بالعمليات تكونت بموجب أى اتفاقية التزام أصلية قبل تاريخ السريان التى لم يتم استردادها بموجب اتفاقية الالتزام الأصلية، ويتم تحديد تلك التكاليف بين الهيئة والمقاول وفقًا لآخر بيانات لاسترداد التكاليف الصادرة من مقاولى اتفاقيات الالتزام الأصلية عن ربع السنة المنتهى في ٣١ مارس ٢٠٢١.

Within sixty (60) days after the end of each Financial Year, Operating Company shall submit to the appropriate exchange control authorities in the A.R.E. a statement, duly certified by a recognized firm of auditors, showing the funds credited to that account, the disbursements made out of that account and the balance outstanding at the end of the Year.

(f) If and for as long during the period of production operations there exists an excess capacity in facilities which cannot during the period of such excess be used by the Operating Company, EGPC shall have the right to use the excess capacity if it so desires without any financial or operational disadvantage to the CONTRACTOR or the Operating Company.

ARTICLE VII
RECOVERY OF COSTS AND EXPENSES AND PRODUCTION SHARING

(a) (1) Cost Recovery Petroleum:

Subject to the auditing provisions under this Agreement, CONTRACTOR shall recover quarterly:

- All costs, expenses and expenditures in respect of all the Exploration, Development and related operations under this Agreement and which were approved by EGPC.

In addition, with priority of recovery over other recoverable costs under this Agreement, CONTRACTOR shall have the right to recover the "Original Carried Forward Costs", over five (5) years at the rate of twenty percent per annum (20%) beginning in the Tax Year of the Effective Date.

"Original Carried Forward Costs" means the amount of all costs paid by CONTRACTOR, an Affiliated Company, or any operating company formed under any Original Concession Agreement, prior to the Effective Date in connection with each Original Concession Agreement, which costs have not been recovered under the Original Concession Agreement, such costs to be determined between EGPC and CONTRACTOR according to the last cost recovery statements issued by the contractors under the Original Concession Agreements at the quarter which ends on 31st March 2021.

ومن الجدير بالذكر أنه قد تم الاتفاق بين الأطراف على أن يتنازل المقاول عن مبلغ مائتان وسبعة وثمانين مليون (٢٨٧,٠٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية والتى تمثل جزء من المصروفات المرحلة والخاصة بمنطقة التزام غرب البحر المتوسط (قطاع -١ .

كما يحق للمقاول أيضًا استرداد كل التكاليف والمصروفات التى لم يحن بعد موعد استردادها حتى تاريخ السريان وهى التكاليف والمصروفات المستحقة طبقًا لاتفاقيات الالتزام الأصلية وفقاً لشروط هذه الاتفاقيات وتواريخ استحقاقها السارية.

بمراعاة ما ذكر أعلاه، ومراعاة النصوص الخاصة بالمراجعة بموجب كل "اتفاقية التزام أصلية" يتعين على المقاول أن يتشاور مع الهيئة، وعلى الطرفين أن يحاولا الوصول إلى تسوية مرضية لكليهما فيما يتعلق بأى مبالغ معلقة سواء في بيانات استرداد التكاليف أو بيانات التكاليف الواجب استردادها فيما يخص "اتفاقيات الالتزام الأصلية" والمتعلقة بالفترات السابقة على تاريخ السريان.

جميع التكاليف والمصروفات والنفقات المشار إليها أعلاه تمثل وعاء تكاليف واحد وتسترد في حدود وخصماً من أربعين في المائة (٤٠٪)، من كل البترول المنتج والمحتفظ به من "منطقة التنمية الاصلية" وعقود التنمية المنبثقة عن "مناطق البحث" داخل حدود المنطقة محل هذه الاتفاقية، والذى لم يستخدم في العمليات البترولية. ويشار إلى هذا البترول فيما يلى بعبارة "البترول المخصص لاسترداد التكاليف".

ومن المتفق عليه أنه فيما يخص مناطق البحث التى تم تحويل جزء منها إلى عقد/عقود تنمية بموجب اتفاقيات الالتزام الأصلية وهى المناطق الجزئية الموصوفة والموضحة في الملحقين (أ) و(ب) والمرفقين بهذه الاتفاقية، وتم وضعها على الإنتاج التجارى قبل تاريخ السريان، يحق للمقاول استرداد كافة التكاليف والمصروفات المتعلقة بتلك المناطق من تاريخ السريان من البترول المخصص لاسترداد التكاليف طبقًا للفقرة السابقة أعلاه.

It is worth mentioning that, the Parties have agreed that CONTRACTOR shall waive the sum of two hundred eighty seven million U.S. Dollars ($287,000,000) representing part of the carried forward expenses in respect of the West Mediterranean Concession Area (Block-1).

CONTRACTOR shall also have the right to recover all costs and expenses not yet due to be recovered as of the Effective Date; which costs and expenses are due pursuant to the Original Concession Agreements according to the provisions of such Agreements and applicable due dates.

Regarding the above mentioned and subject to the auditing provisions under each "Original Concession Agreement" CONTRACTOR shall confer with EGPC, and the parties shall attempt to reach a settlement which is mutually satisfactory in relation to any pending amounts in either cost recovery or recoverable cost statements relating to the "Original Concession Agreements" and relating to the periods prior to the Effective Date .

All the aforementioned costs, expenses and expenditures comprise one cost pool and shall be recovered to the extent and out of forty percent (40%) of all Petroleum, produced and saved from the "Original Development Area" and the Development Leases issued out of the "Exploration Areas" within the Area under this Agreement, and not used in Petroleum operations. Such Petroleum is hereinafter referred to as "Cost Recovery Petroleum".

It has been agreed that for the "Exploration Areas", part of which has been converted into development lease(s) under the Original Concession Agreements and are Sub-Areas described and depicted in Annexes "A" and "B" attached to this Agreement, and put on Commercial Production before the Effective Date, CONTRACTOR shall recover all the costs and expenses related to such areas from the Effective Date from Cost Recovery Petroleum in accordance with the above-mentioned paragraph.

لأى منطقة من مناطق البحث المحددة في الملحق "أ" من هذه الاتفاقية يحق للمقاول أن يسترد من البترول المخصص لاسترداد التكاليف كافة التكاليف والمصروفات المتعلقة بتلك المنطقة من مناطق البحث هذه، عند بدء الإنتاج التجارى من هذه المنطقة.

وفي خلال ثلاثين (٣٠) يومًا من تاريخ التوقيع، يجب على المقاول أن يقدم للهيئة بيان تسوية للتكاليف القابلة للاسترداد وكشوف استرداد التكاليف السابق إصدارها عن الفترة/الفترات الربع سنوية من تاريخ السريان متضمنة تعديل نسبة البترول المخصص لاسترداد التكاليف ليصبح أربعين في المائة (٤٠٪) من كل البترول المنتج والمحتفظ به من المنطقة بموجب هذه الاتفاقية، والذى لم يستخدم في العمليات البترولية بدءًا من تاريخ السريان، وفي خلال ستين (٦٠) يومًا من استلام بيان التسوية، يجب أن يكون التعديل المناسب بالفارق نافذًا بالنسبة للأطراف.

وتطبق التعريفات التالية بغرض تحديد تصنيف كل التكاليف والمصروفات والنفقات لاستردادهم:

(١) "نفقات البحث" تعنى كل تكاليف ومصروفات البحث وما يخصها من المصروفات غير المباشرة والمصروفات الإدارية والعمومية.

(٢) "نفقات التنمية" تعنى كل تكاليف ومصروفات التنمية، (باستثناء مصروفات التشغيل)، وما يخصها من المصروفات غير المباشرة والمصروفات الإدارية والعمومية.

(٣) "مصروفات التشغيل" تعنى كل التكاليف والمصروفات والنفقات التى تمت بعد الإنتاج التجارى الأولى في عقود التنمية الجديدة التى تصدر بعد تاريخ السريان، كل التكاليف والمصروفات والنفقات التى تمت بعد تاريخ السريان في "منطقة التنمية الأصلية" وهى التكاليف والمصروفات والنفقات غير القابلة عادة للاستهلاك.

ومع ذلك، تشمل مصروفات التشغيل إصلاح الآبار وإصلاح وصيانة الأصول ولكنها لا تشمل أيا مما يلي: الحفر الجانبى (**Sidetracking**) وإعادة الحفر، وتغيير حالة بئر، الهجر الدائم للبئر، استبدال أصول أو جزء من أصل والإضافات والتحسينات والتجديدات والعمرة الرئيسية (ما لم توافق الهيئة على خلاف ذلك).

For each Exploration Area set forth in Annex "A" to this Agreement, CONTRACTOR shall have the right to recover from Cost Recovery Petroleum all costs and expenses related to each such Exploration Area, starting from the Commercial Production Commencement Date in such Exploration Area.

Within thirty (30) days from the signature date, CONTRACTOR shall submit to EGPC a reconciliation statement for the recoverable cost and Cost Recovery statements issued from the Effective Date, including the modification of the Cost Recovery Petroleum to forty percent (40%) of all Petroleum produced and saved from the Area hereunder and not used in Petroleum Operations starting from the Effective Date, within sixty (60) days from the receipt of the reconciliation statement, appropriate adjustment with the difference should take effect between the Parties.

For the purpose of determining the classification of all costs, expenses and expenditures for their recovery, the following terms shall apply:

1. "Exploration Expenditures" shall mean all costs and expenses for Exploration and the related portion of indirect expenses and overheads.
2. "Development Expenditures" shall mean all costs and expenses for Development (with the exception of Operating Expenses) and the related portion of indirect expenses and overheads.
3. "Operating Expenses" shall mean all costs, expenses and expenditures made after initial Commercial Production in the new Development Leases issued after the Effective Date, all costs, expenses and expenditures made after the Effective Date in the "Original Development Area" which costs, expenses and expenditures are not normally depreciable.

   However, Operating Expenses shall include work over, repair and maintenance of assets but shall not include any of the following: sidetracking, re-drilling and changing of the status of a well, permanent abandonment of a well, replacement of assets or part of an asset, additions, improvements, renewals or major overhauling, (unless otherwise agreed by EGPC).

وتسترد نفقات البحث و التنمية ومصروفات التشغيل من البترول المخصص لاسترداد التكاليف على النحو التالي:

١ "نفقات البحث"، بما في ذلك ما تراكم منها قبل تاريخ السريان، تسترد بمعدل خمسة وعشرين بالمائة (٢٥٪) سنوياً، تبدأ إما في السنة الضريبية لتاريخ السريان أو في السنة الضريبية التى حملت ودفعت فيها هذه النفقات، أى التاريخين يكون لاحقًا.

٢ "نفقات التنمية"، بما في ذلك ما تراكم منها قبل تاريخ السريان، تسترد بمعدل خمسة وعشرين بالمائة (٢٥٪) سنوياً، تبدأ إما في السنة الضريبية لتاريخ السريان أو في السنة الضريبية التى حملت ودفعت فيها هذه النفقات، أى التاريخين يكون لاحقًا.

٣ "مصروفات التشغيل" التى حملت ودفعت بعد تاريخ السريان، سوف تسترد إما في السنة الضريبية لتاريخ السريان أو في السنة الضريبية التى حملت ودفعت فيها هذه التكاليف والمصروفات، أى التاريخين يكون لاحقًا.

٤ إذا حدث في أية سنة ضريبية أن كانت التكاليف أو المصروفات أو النفقات الواجب استردادها بموجب أحكام الفقرات (١) و (٢) و (٣) السابقة تزيد على قيمة كل البترول المخصص لاسترداد التكاليف في تلك السنة الضريبية، فإن الزيادة ترحل لاستردادها في السنة أو السنوات الضريبية التالية إلى أن تسترد بالكامل، على ألا يتم ذلك بأية حال بعد انقضاء هذه الاتفاقية بالنسبة للمقاول.

٥ استرداد التكاليف والمصروفات، بناء على المعدلات المشار إليها سابقا، سيوزع على كل ربع سنة تناسبياً (بنسبة الربع لكل ربع سنة) ومع ذلك، فإن أية تكاليف ومصروفات قابلة للاسترداد لا يتم استردادها في ربع سنة معين تبعا لهذا التوزيع، ترحل لاستردادها في ربع السنة الذى يليه.

Exploration Expenditures, Development Expenditures and Operating Expenses shall be recovered from Cost Recovery Petroleum in the following manner:-

(i) "Exploration Expenditures", including those accumulated prior to the Effective Date, shall be recoverable at the rate of twenty five percent (25%) per annum starting either in the Tax Year of the Effective Date or in the Tax Year in which such expenditures are incurred and paid, whichever is the later date.

(ii) "Development Expenditures", including those accumulated prior to the Effective Date, shall be recoverable at the rate of twenty five percent (25%) per annum starting either in the Tax Year of the Effective Date or in the Tax Year in which such expenditures are incurred and paid, whichever is the later date.

(iii) "Operating Expenses", incurred and paid after the Effective date shall be recoverable either in the Tax Year of the Effective Date or the Tax Year in which such costs and expenses are incurred and paid, whichever is the latter date.

(iv) To the extent that, in a Tax Year, costs, expenses or expenditures recoverable per paragraphs (i), (ii) and (iii) preceding, exceed the value of all Cost Recovery Petroleum for such Tax Year, the excess shall be carried forward for recovery in the next succeeding Tax Year(s) until fully recovered, but in no case after the termination of this Agreement, as to CONTRACTOR.

(v) The recovery of costs and expenses, based upon the rates referred to above, shall be allocated to each quarter proportionately (one fourth to each quarter). However, any recoverable costs and expenses not recovered in one quarter as thus allocated, shall be carried forward for recovery in the next quarter.

٦ يستثنى من البند ١- و٢- أعلاه أية استثمارات أو نفقات جديدة خلال أخر أربع (٤) سنوات من فترة الالتزام الواردة بهذه الاتفاقية، فإنها تسترد تناسبيا على مدار الفترات الربع سنوية المتبقية المتاحة من فترة اتفاقية الالتزام بدءا من ربع السنة في خلال السنة الضريبية التى حملت ودفعت فيها هذه النفقات وحتى تاريخ الانتهاء.

(٢) باستثناء ما هو منصوص عليه في الفقرة (أ) (٣) من المادة السابعة والفقرة (هـ) (١) من المادة السابعة، فإن المقاول يحق له أن يحصل على ويمتلك كل ربع سنة، كل البترول المخصص لاسترداد التكاليف الذى يتم الحصول عليه والتصرف فيه بالكيفية المحددة وفقاً للمادة السابعة فقرة (هـ). وعندما تزيد قيمة كل البترول المخصص لاسترداد التكاليف، على النحو المحدد في الفقرة (ج) من المادة السابعة، على التكاليف والنفقات الفعلية القابلة للاسترداد والمزمع استردادها في ربع السنة ذاك بما في ذلك ما قد يرحل طبقاً للمادة السابعة (أ) (١) (٤)، فإن قيمة تلك الزيادة في البترول المخصص لاسترداد التكاليف تقسم بين الهيئة والمقاول وفقًا للفقرة (ب) من المادة السابعة ويدفع المقاول للهيئة قيمة تلك الزيادة في البترول المخصص لاسترداد التكاليف إما (١) نقدا وذلك بالطريقة المنصوص عليها في المادة الرابعة من النظام المحاسبى الوارد في الملحق (هـ) وإما (٢) عيناً وفقاً للمادة السابعة (أ) (٣) .

(٣) قبل بدء كل سنة تقويمية بتسعين (٩٠) يوماً يحق للهيئة أن تختار بموجب إخطار كتابى ترسله للمقاول، أن تطلب سداد نصيبها حتى مائة في المائة (١٠٠٪) من فائض البترول المخصص لاسترداد التكاليف عينا. وهذا السداد يكون بالزيت الخام من المنطقة "فوب" نقطة التصدير أو أى نقطة تسليم أخرى يتفق عليها بشرط ألا تزيد كمية الزيت الخام الذى تأخذه الهيئة عيناً في أى ربع سنة على قيمة الزيت الخام المخصص لاسترداد التكاليف المأخوذ فعلاً والذى تصرف فيه المقاول بصفة منفردة من المنطقة خلال ربع السنة السابق، وإذا كان استحقاق الهيئة في تقاضى سداد نصيبها عيناً من فائض البترول المخصص لاسترداد التكاليف مقيدا بالشرط السابق ذكره ، فإن الباقى من هذا الاستحقاق يدفع نقدا.

(vi) Any new investments or costs during the last four (4) years from the obligation period stated in this Agreement shall be excluded from item (i) and (ii) above, and shall be recoverable proportionately over the remaining available quarters of the Concession Agreement period starting from the quarter in which such costs are incurred and paid during the Tax Year, and till the end date.

(2) Except as provided in Article VII (a) (3) and Article VII (e) (1), CONTRACTOR shall each quarter be entitled to take and own all Cost Recovery Petroleum, which shall be taken and disposed of in the manner determined pursuant to Article VII (e). To the extent that the value of all Cost Recovery Petroleum, as determined in Article VII (c), exceeds the actual recoverable costs and expenditures, including any carry forward under Article VII (a) (1) (iv), to be recovered in that quarter, then the value of Excess Cost Recovery Petroleum shall be shared between EGPC and CONTRACTOR in accordance with Article VII (b), the value of such Excess Cost Recovery Petroleum shall be paid by CONTRACTOR to EGPC either (i) in cash in the manner set forth in Article IV of the Accounting Procedure contained in Annex "E" or (ii) in kind in accordance with Article VII (a) (3).

(3) Ninety (90) days prior to the commencement of each Calendar Year EGPC shall be entitled to elect by notice in writing to CONTRACTOR to require payment of up to one hundred percent (100%) of EGPC's share of Excess Cost Recovery Petroleum in kind. Such payment will be in Crude Oil from the Area F.O.B. export terminal or other agreed delivery point provided that the amount of Crude Oil taken by EGPC in kind in a quarter shall not exceed the value of Cost Recovery Crude Oil actually taken and separately disposed of by CONTRACTOR from the Area during the previous quarter. If EGPC's entitlement to receive payment of its share of Excess Cost Recovery Petroleum in kind is limited by the foregoing provision, the balance of such entitlement shall be paid in cash.

(ب) اقتسام الإنتاج:

(١) الستون بالمائة (٦٠٪) المتبقية من البترول تقسم بين الهيئة والمقاول وفقًا للأنصبة التالية:

تؤخذ تلك الأنصبة ويتم التصرف فيها طبقًا للمادة السابعة الفقرة (هـ).

(١) الزيت الخام (متوسط ربع سنوي):

الزيت الخام المنتج والمحتفظ به بمقتضى هذه الاتفاقية والذى لم يستخدم في العمليات البترولية. برميل زيت لكل يوم (ب/ي) (متوسط ربع سنوى)	نصيب الهيئة	نصيب المقاول
	(سبعون بالمائة) ٧٠٪	(ثلاثون بالمائة) ٣٠٪

(٢) الغاز وغاز البترول المسال "LPG" (متوسط ربع سنوى):

الغاز وغاز البترول المسال المنتج والمحتفظ به بموجب هذه الاتفاقية والغير مستخدم في العمليات البترولية (قدم مكعب قياسى من الغاز/ يوم (SCFD) وطن مترى مقاسًا في الهواء على التوالي) (متوسط ربع سنوى) يقسم بين الهيئة والمقاول.

الغاز وغاز البترول المسال المنتج والمحتفظ به بمقتضى هذه الاتفاقية والذى لم يستخدم في العمليات البترولية. قدم مكعب قياسي/يوم (متوسط ربع سنوي)	نصيب الهيئة	نصيب المقاول
	(سبعون بالمائة) ٧٠٪	(ثلاثون بالمائة) ٣٠٪

(b) Production Sharing:

(1) The remaining sixty percent (60%) of Petroleum shall be divided between EGPC and CONTRACTOR according to the following shares:

Such shares shall be taken and disposed of pursuant to Article VII (e).

(i) Crude Oil (Quarterly Average):

Crude Oil produced and saved under this Agreement and not used in Petroleum operations (BOPD) (quarterly average)	EGPC's share	CONTRACTOR's share
	(seventy percent) 70%	(thirty percent) 30%

(ii) Gas and LPG (quarterly average):

Gas and LPG produced and saved under this Agreement and not used in Petroleum operations (SCFD and Mton in air respectively)) (quarterly average) shall be divided between EGPC and CONTRACTOR.

Gas and LPG produced and saved under this Agreement and not used in Petroleum operations (SCFD) (quarterly average)	EGPC's share	CONTRACTOR's share
	(seventy percent) 70%	(thirty percent) 30%

(٣) فائض البترول المخصص لاسترداد التكاليف (متوسط ربع سنوي):

فائض البترول المخصص لاسترداد التكاليف يقسم بين الهيئة والمقاول.

فائض البترول المخصص لاسترداد التكاليف (متوسط ربع سنوى)	نصيـــب الهيئة	نصيـب المقاول
	(سبعون بالمائة) ٪٧٠	(ثلاثون بالمائة) ٪٣٠

(٢) بعد نهاية كل سنة تعاقدية في أثناء مدة أى عقد بيع غاز يبرم وفقاً للمادة السابعة فقرة (هـ)، تقدم الهيئة والمقاول (بصفتهما بائعين) إلى الهيئة أو إيجاس (بصفتها مشتر) بياناً بكمية من الغاز، إن وجد، مساوية للكمية التى نقصت بمقدارها كمية الغاز التى تسلمتها الهيئة أو إيجاس (بصفتها مشتر) عن خمسة وسبعين في المائة (٧٥٪) من كميات الغاز المتعاقد عليها طبقاً لما يقرره عقد بيع الغاز السارى (النقص)، بشرط أن يكون الغاز متوفراً، وتدفع الهيئة أو إيجاس (بصفتها مشتر)، خلال ستين (٦٠) يوماً من استلامها ذلك البيان، إلى الهيئة والمقاول (بصفتهما بائعين) قيمة النقص، إن وجد. ويدرج هذا النقص في مستحقات الهيئة والمقاول من الغاز بموجب الفقرتين (أ)، (ب) من المادة السابعة، وذلك في ربع السنة الرابع (٤) من السنة التعاقدية المذكورة. وتسجل كميات الغاز، التى لا يتم أخذها و إنما يدفع مقابل لها، في حساب مستقل لهذا الغرض "حساب الأخذ أو الدفع"و تسجل كميات الغاز ("الغاز التعويضي") الذى يتم تسليمه في السنوات التالية بالزيادة على نسبة الخمسة و السبعين في المائة (٧٥٪) من كميات الغاز المتعاقد عليها حسب ما يقرره عقد بيع الغاز السارى ، تسجل قرين كميات الغاز المقيدة في حساب "الأخذ أو الدفع" وتخفضها بنفس المقدار، ولا تكون هناك مبالغ مستحقة الدفع بخصوص هذا الغاز إلى هذا المقدار، ولا يدرج هذا الغاز التعويضى ضمن مستحقات المقاول من الغاز بموجب الفقرتين (أ) و(ب) من المادة السابعة ولا يكون للمقاول حقوق في هذا الغاز التعويضي.

(iii) Excess Cost Recovery (quarterly average):

Excess Cost Recovery Petroleum shall be divided between EGPC and CONTRACTOR.

Excess Cost Recovery Petroleum (quarterly average)	EGPC's share	CONTRACTOR's share
	(seventy percent) 70%	(thirty percent) 30%

(2) After the end of each contractual year during the term of any Gas Sales Agreement entered into pursuant to Article VII (e), EGPC and CONTRACTOR (as sellers) shall render to EGPC or EGAS (as buyer) a statement for an amount of Gas, if any, equal to the amount by which the quantity of Gas of which EGPC or EGAS (as buyer) has taken delivery falls below seventy five percent (75%) of the Contract quantities of Gas as established by the applicable Gas Sales Agreement (the "Shortfall"), provided the Gas is available. Within sixty (60) days of receipt of the statement, EGPC or EGAS (as buyer) shall pay EGPC and CONTRACTOR (as sellers) for the amount of the Shortfall, if any. The Shortfall shall be included in EGPC's and CONTRACTOR's entitlement to Gas pursuant to Article VII (a) and Article VII (b) in the fourth (4^{th}) quarter of such contractual year.

Quantities of Gas not taken but to be paid for shall be recorded in a separate "Take-or-Pay Account". Quantities of Gas ("Make Up Gas") which are delivered in subsequent years in excess of seventy five percent (75%) of the contract quantities of Gas as established by the applicable Gas Sales Agreement, shall be set against and reduce quantities of Gas in the "Take-or-Pay" account to the extent thereof and, to that extent, no payment shall be due in respect of such Gas. Such Make Up Gas shall not be included in CONTRACTOR's entitlement to Gas pursuant to Article VII (a) and (b). CONTRACTOR shall have no rights to such Make Up Gas.

في نهاية أى سنه تعاقدية ، إذا أخفقت الهيئة والمقاول (بصفتهما بائعين) في تسليم خمسة وسبعين في المائة (٧٥٪) من كمية الغاز السنوية المتعاقد عليها والمعرفة في اتفاقية مبيعات الغاز مع الهيئة أو إيجاس (بصفتها مشتر) فإن الفرق بين الخمسة والسبعين في المائة (٧٥٪) من كمية الغاز السنوية المتعاقد عليها وكمية الغاز الفعلية المسلمة ويشار إليها "بغاز قصور التسليم أو الدفع". ويحق للهيئة أو إيجاس (بصفتها مشتر) أخذ كمية مساوية لغاز قصور التسليم أو الدفع وهذه الكمية تقيم بسعر يعادل تسعين في المائة (٩٠٪) من سعر الغاز المعرف في اتفاقية مبيعات الغاز. وسيتم تحديد آلية مفهوم الاستلام أو الدفع في اتفاقية مبيعات الغاز.

وتطبق على غاز البترول المسال (LPG) كله المتوفر للتسليم النسب المئوية المبينة في الفقرة (أ) والفقرة (ب) من المادة السابعة، بخصوص غاز البترول المسال (LPG) المنتج من أى معمل يكون قد أُنشئ و تم تشغيله بمعرفة الهيئة والمقاول أو نيابة عنهما.

(ج) تقييم البترول :

(١) الزيت الخام :

١- الزيت الخام المخصص لاسترداد التكاليف الذى يستحقه المقاول بمقتضى هذه الاتفاقية، عند كل نقطة تصدير تسليم ظهر الناقلة "فوب"، يتعين تقييمه بمعرفة الهيئة والمقاول بـ"سعر السوق" المطبق عند نقطة التصدير "فوب" هذه عن كل ربع سنة تقويمية.

٢ - المقصود "بسعر السوق" هو السعر المحقق بعد حساب متوسط فروق الأسعار من مبيعات الهيئة أو المقاول خلال الربع السنوي، أيهما أعلى، ومضروبًا في سعر خام برنت المؤرخ والمعلن شهريًا في نشرة بلاتس ماركتواير شريطة أن تكون المبيعات المستخدمة إلى شركات غير تابعة بشروط دفع متقارنة بعملة قابلة للتحويل الحر لصفقات غير منحازة، تسليم ظهر الناقلة (فوب) في نقطة التصدير وذلك طبقًا لكافة عقود بيع الزيت الخام السارية المفعول حينئذ، والمقصود بفروق الأسعار هى النسبة المئوية المحققة، بالزيادة أو النقصان، للمتوسط المرجح لأسعار مبيعات

If at the end of any Contractual year, EGPC and CONTRACTOR (as sellers) fail to deliver seventy five percent (75%) of the annual contract quantity of Gas as defined in the Gas Sales Agreement with EGPC or EGAS (as buyer), the difference between seventy five percent (75%) of the annual Contract quantity of Gas and the actual Gas quantity delivered shall be referred to as the "Deliver- or - Pay Shortfall Gas". EGPC or EGAS (as buyer) shall have the right to take a quantity of Gas equal to Deliver-or-Pay the Shortfall Gas and such quantity of Gas shall be priced at ninety percent (90%) of the Gas price as defined in the Gas Sales Agreement. The mechanism for the Deliver-or-Pay concept will be determined in the Gas Sales Agreement.

The percentages set forth in Article VII (a) and (b) in respect of LPG produced from a plant constructed and operated by or on behalf of EGPC and CONTRACTOR shall apply to all LPG available for delivery.

(c) Valuation of Petroleum:

(1) Crude Oil:

(i) The Cost Recovery Crude Oil to which CONTRACTOR is entitled hereunder, at each F.O.B. point of export, shall be valued by EGPC and CONTRACTOR at the "Market Price" applicable at that F.O.B. point of export for each calendar quarter.

(ii) "Market Price" shall mean the realized price calculated by multiplying the average Prices Differentials from sales by EGPC or CONTRACTOR during the quarter, whichever is higher, by monthly Brent (DTD) as published in Platts Marketwire, provided that the sales to be used shall be on comparable credit terms in freely convertible currency from F.O.B. point of export sales to non-affiliated companies at arm's length under all Crude Oil sales contracts then in effect. "Prices Differentials" shall mean the realized percentage (plus or minus) of the weighted

الهيئة أو المقاول الشهرية مقارنة بالمتوسط الشهرى لسعر برنت المؤرخ والمعلن في نشرة بلاتس ماركتواير، على أن يتم استخدام فروق هذه الأسعار الشهرية للوصول لمتوسط فروق الأسعار خلال الربع للهيئة أو المقاول، أى الفروق أعلى. مع استبعاد عقود بيع الزيت الخام التى تنطوى على مقايضة، و

١) المبيعات التى تتم بصفة مباشرة أو غير مباشرة من الهيئة أو المقاول إلى أى شركة تابعة سواء أكان ذلك عن طريق وسيط أو خلافه.

٢) المبيعات التى تنطوى على مقابل خلاف الدفع بعملة قابلة للتحويل الحر أو التى يكون الباعث فيها بصفة كلية أو جزئية اعتبارات خلاف الحوافز الاقتصادية المعتادة في بيوع الزيت الخام التجارية الخالية من التحيز.

٣- من المفهوم أنه في حالة البيوع "سيف" تجرى التخفيضات اللازمة مقابل تكاليف النقل والتأمين توصلا لحساب السعر "فوب" في نقطة التصدير، وعلى أن يؤخذ دائماً في الاعتبار إجراء التعديل المناسب بالنسبة لنوع الزيت الخام ومزايا أو مساوئ النولون الخاصة بميناء الشحن و غير ذلك من تعديلات أخرى مناسبة ويحدد "سعر السوق" على حدة بالنسبة لكل زيت خام أو خليط زيت خام و بالنسبة لكل ميناء شحن.

٤ - إذا لم تتم مثل هذه المبيعات، لأى تسليم ظهر الناقلة (فوب) في نقطة التصدير، خلال أى ربع سنة تقويمية من جانب الهيئة والمقاول أو أيهما بموجب عقود بيع الزيت الخام السارية، فإنه يتعين على الهيئة والمقاول أن يتفقا معاً على "سعر السوق" بالنسبة للبرميل من الزيت الخام الذى يتعين استعماله عن ربع السنة ذاك، وعليهما الاسترشاد بجميع الأدلة المناسبة والمتاحة بما في ذلك الأسعار الجارية بعملة قابلة للتحويل الحر بالنسبة للزيوت الخام الرئيسية التى تنتجها كبرى البلدان المنتجة للبترول (في الخليج العربى أو بمنطقة البحر المتوسط) التى تباع بصفة منتظمة في الأسواق المفتوحة طبقاً لعقود بيع فعلية، لكن مع استبعاد المبيعات الورقية والوعد بالبيع طالما لا يتم تسليم زيت خام. وبحيث تكون هذه المبيعات قد تمت بشروط

average of the monthly sales prices of EGPC or CONTRACTOR compared to the monthly average of Brent (DTD) as published in Platts Marketwire, which monthly Prices Differentials shall be established by averaging the Prices Differentials of EGPC or CONTRACTOR during the quarter, whichever is higher. Excluding Crude Oil sales contracts involving barter, and

(1) Sales, whether direct or indirect, through brokers or otherwise, of EGPC or CONTRACTOR to any Affiliated Company.

(2) Sales involving a quid pro quo other than payment in a freely convertible currency or motivated in whole or in part by considerations other than the usual economic incentives for commercial arm's length Crude Oil sales.

(iii) It is understood that in the case of "C.I.F." sales, appropriate deductions shall be made for transport and insurance charges to calculate the F.O.B. point of export price; and always taking into account the appropriate adjustment for quality of Crude Oil, freight advantage or disadvantage of port of loading and other appropriate adjustments. Market Price shall be determined separately for each Crude Oil or Crude Oil mix, and for each port of loading.

(iv) If during any calendar quarter, there are no such sales, for any F.O.B. point of export, by EGPC and/or CONTRACTOR under the Crude Oil sales contracts in effect, EGPC and CONTRACTOR shall mutually agree upon the Market Price of the barrel of Crude Oil to be used for such quarter, and shall be guided by all relevant and available evidence including current prices in freely convertible currency of leading Crude Oils produced by major Oil producing countries (in the Arabian Gulf or the Mediterranean Area), which are regularly sold in the open market according to actual sales contracts terms but excluding paper sales and sales promises where no Crude Oil is delivered, to the extent that such

ووفق أحكام (باستثناء السعر) لا تختلف اختلافا كبيرا عن تلك التى بيع بها الزيت الخام المطلوب تقدير قيمته، وعلى أن يراعى دائما إجراء التعديلات المناسبة تبعاً لجودة الزيت الخام ومزايا أو مساوئ النولون الخاصة بميناء الشحن وغير ذلك من التعديلات المناسبة، حسب الأحوال، تبعاً للفروق في درجة الكثافة ونسبة الكبريت وغير ذلك من العوامل المتعارف عليها عامة بين البائعين والمشترين والتى تؤثر على أسعار الخام، وأقساط التأمين الخاصة بالنقل لمدة تسعين (٩٠) يوماً، والرسوم غير المعتادة التى يتحملها البائع، كما تجرى هذه التعديلات على ثمن المبيعات بشروط دفع لمدة تزيد على ستين (٦٠) يوماً، وعلى تكاليف القروض أو الضمانات التى تقدم لصالح البائعين على أساس أسعار الفائدة السائدة.

وقد انعقدت نية الأطراف على أن تعكس قيمة الزيت الخام المخصص لاسترداد التكاليف السعر السائد في السوق لمثل هذا الزيت الخام.

٥ - إذا رأت أى من الهيئة أو المقاول أن "سعر السوق" على النحو المحدد بمقتضى الفقرة الفرعية (٢) أعلاه لا يعكس سعر السوق السائد أو في حالة ما إذا أخفقا في الاتفاق على "سعر السوق" بالنسبة لأى زيت خام منتج بموجب هذه الاتفاقية عن أى ربع سنة، وذلك في خلال خمسة عشر (١٥) يوما بعد نهاية ربع السنة ذاك، فإنه يجوز لأى طرف أن يختار في أى وقت بعد ذلك أن يتقدم بالسؤال إلى محكم واحد عن السعر المحدد للبرميل من ذلك الزيت الخام الذى يمثل في رأى المحكم،أصدق تمثيل لسعر السوق بالنسبة لربع السنة المعني، وعلى المحكم أن يبت في هذا الموضوع في أسرع وقت ممكن عقب ربع السنة المذكور، ويكون قرار ذلك المحكم نهائيا و ملزما لجميع الأطراف، ويتم اختيار المحكم بالطريقة المبينة أدناه.

إذا أخفقت الهيئة والمقاول في الاتفاق على المحكم في خلال ثلاثين (٣٠) يومًا من تاريخ إخطار أى طرف الطرف الآخر بأنه قد قرر إحالة تحديد سعر السوق إلى المحكم فإنه يتم اختيار ذلك المحكم بمعرفة الهيئة المعينة المحددة وفقاً للمادة الرابعة والعشرين (هـ) أو بمعرفة أى هيئة معينة أخرى تتوفر لديها تلك الخبرة على

sales are effected under such terms and conditions (excluding the price) not significantly different from those under which the Crude Oil to be valued, was sold, and always taking into consideration appropriate adjustments for Crude Oil quality, freight advantage or disadvantage of port of loading and other appropriate adjustments, as the case may be, for differences in gravity, sulphur, and other factors generally recognized by sellers and purchasers, as reflected in Crude prices, transportation ninety (90) days insurance premiums, unusual fees borne by the seller, and for credit terms in excess of sixty (60) days, and the cost of loans or guarantees granted for the benefit of the sellers at prevailing interest rates.

It is the intent of the Parties that the value of the Cost Recovery Crude Oil shall reflect the prevailing market price for such Crude Oil.

(v) If either EGPC or CONTRACTOR considers that the Market Price as determined under sub-paragraph (ii) above does not reflect the prevailing Market Price or in the event EGPC and CONTRACTOR fail to agree on Market Price for any Crude Oil produced under this Agreement for any quarter within fifteen (15) days after the end thereof, any party may elect at any time thereafter to submit to a single arbitrator the question, what single price per Barrel, in the arbitrator's judgment, best represents for the pertinent quarter the Market Price for the Crude Oil in question. The arbitrator shall make his determination as soon as possible following the quarter in question. His determination shall be final and binding upon all the parties. The arbitrator shall be selected in the manner described below.

In the event EGPC and CONTRACTOR fail to agree on the arbitrator within thirty (30) days from the date any party notifies the other that it has decided to submit the determination of the Market Price to an arbitrator, such arbitrator shall be chosen by the appointing authority designated in accordance with Article XXIV (e), or such other appointing authority with access

نحو ما تتفق عليه الهيئة والمقاول، مع الأخذ في الاعتبار صلاحيات المحكمين المبينة فيما بعد، وذلك بناء على طلب كتابى تتقدم به أى من الهيئة أو المقاول، أو كليهما، ويتعين إرسال صورة من الطلب المقدم من أى من الطرفين إلى الطرف الأخر على الفور.

ويجب أن يكون المحكم، بقدر الإمكان من ذوى السمعة العالية في دوائر صناعة البترول العالمية كخبير في تسعير و تسويق الزيت الخام في التجارة الدولية. ولا يجوز أن يكون المحكم من رعايا دولة ليست لها علاقات دبلوماسية مع كل من ج.م.ع. ودولة المقاول، كما لا يجوز أن يكون وقت الاختيار مستخدماً أو محكماً أو مستشاراً بصفة مستمرة أو متكررة، بمعهد البترول الأمريكى أو بمنظمة الدول المصدرة للبترول أو بمنظمة الدول العربية المصدرة للبترول، أو مستشاراً بصفة مستمرة للهيئة، أو للمقاول أو لإحدى الشركات التابعة لأى منهما. أما الاستشارات العارضة التى تمت في الماضى لهذه الشركات أو لغيرها من شركات البترول، أو للوكالات أو الهيئات الحكومية، فهذه لا تعتبر سبباً لاستبعاده. ولا يجوز أن يكون المحكم قد شغل في أى وقت من الأوقات خلال السنتين (٢) السابقتين على اختياره إحدى الوظائف بأى من شركات البترول أو أية وكالة حكومية أو هيئة حكومية.

وفي حالة إحجام شخص تم اختياره عن القيام بعمل المحكم، أو في حالة عدم قدرته على القيام بذلك العمل، أو إذا خلا منصب المحكم قبل اتخاذ القرار المطلوب، فإنه يتم اختيار شخص آخر بنفس الطريقة المنصوص عليها في هذه الفقرة، وتتحمل الهيئة والمقاول مناصفة مصروفات المحكم.

ويقوم المحكم باتخاذ قراره وفقاً لأحكام هذه الفقرة على أساس أفضل الأدلة المتاحة له. ويقوم بمراجعة عقود بيع الزيت وغيرها من البيانات والمعلومات الخاصة بالمبيعات، على أن يكون له الحرية في تقدير مدى حجية أو ملائمة أية عقود أو بيانات أو معلومات. ويكون لممثلى كل من الهيئة والمقاول الحق في التشاور

to such expertise as may be agreed to between EGPC and CONTRACTOR, with regard to the qualifications for arbitrators set forth below, upon written application of one or both of EGPC and CONTRACTOR. Copy of such application by one of them shall be promptly sent to the other.

The arbitrator shall be as nearly as possible a person with an established reputation in the international Petroleum industry as an expert in pricing and marketing Crude Oil in international commerce. The arbitrator shall not be a citizen of a country which does not have diplomatic relations with both the A.R.E. and nationality of CONTRACTOR. He may not be, at the time of selection, employed by, or an arbitrator or consultant on a continuing or frequent basis to, the American Petroleum Institute, the Organization of the Petroleum Exporting Countries or the Organization of Arab Petroleum Exporting Countries, or a consultant on a continuing basis to EGPC, CONTRACTOR or an Affiliated Company of either, but past occasional consultation with such companies, with other petroleum companies, governmental agencies or organizations shall not be a ground for disqualification. He may not have been, at any time during the two (2) years before selection, an employee of any Petroleum company or of any governmental agency or organization.

Should a selected person decline or be unable to serve as arbitrator or should the position of arbitrator fall vacant prior to the decision called for, another person shall be chosen in the same manner provided in this paragraph. EGPC and CONTRACTOR shall share equally the expenses of the arbitrator.

The arbitrator shall make his determination in accordance with the provisions of this paragraph, based on the best evidence available to him. He will review Oil sales contracts as well as other sales data and information but shall be free to evaluate the extent to which any contracts, data or information is substantiated or pertinent. Representatives of EGPC and CONTRACTOR shall have the right to consult with the arbitrator and furnish him

مع المحكم وأن يقدموا له بيانات مكتوبة، على أنه يجوز للمحكم أن يفرض قيودا معقولة على هذا الحق، و تتعاون كل من الهيئة والمقاول مع المحكم إلى أقصى حدود التعاون، كما تكفل كل منهما تعاون شركاتها التجارية معه. ويسمح للمحكم بالاطلاع على عقود بيع الزيت الخام و كذا البيانات والمعلومات المتعلقة بها التى يمكن للهيئة و المقاول أو شركاتهما التجارية توفيرها والتى يرى المحكم أنها قد تساعده على اتخاذ قرار سليم.

٦- و يستمر سريان سعر السوق المتفق عليه عن ربع السنة السابق لربع السنة المعنى بصفة مؤقتة إلى حين الاتفاق على "سعر السوق" بين الهيئة و المقاول أو لحين تقرير ذلك السعر بمعرفة المحكم. و في حالة ما إذا تحملت أى من الهيئة أو المقاول خسارة نتيجة استمرار العمل، بصفة مؤقتة، بـ"سعر السوق" الخاص بربع السنة السابق، فإنه يتم استرداد قدر تلك الخسارة فورا من الطرف الآخر مـــع فائدة بسيطة على أساس سعر ليبور مضافاً إليه اثنان ونصف في المائة (٢,٥ ٪) سنويا على النحو المحدد في المادة الرابعة (و)، وذلك من التاريخ الذى كان يستحق فيه سداد المبلغ أو المبالغ المتنازع عليها حتى تاريخ السداد.

(٢) الغاز وغاز البترول المسال (LPG):

١- بالنسبة "لمنطقة التنمية الأصلية" يتم الاتفاق بين الهيئة أو إيجاس والمقاول على سعر الغاز المخصص لاسترداد التكاليف واقتسام الإنتاج، وغاز فائض الاسترداد، إن وجد، الموجه للسوق المحلى في عقد بيع غاز طويل الأجل اعتبارًا من تاريخ سريان هذه الاتفاقية.

بالنسبة لـ "مناطق البحث" يتم الاتفاق بين الهيئة أو إيجاس والمقاول على سعر الغاز المخصص لاسترداد التكاليف واقتسام الإنتاج، وغاز فائض الاسترداد، إن وجد، الموجه للسوق المحلى بعد الاكتشاف التجارى وقبل تحويل منطقة إلى عقد (عقود) تنمية. أما سعر غاز اقتسام الإنتاج المتوقع تصديره سوف يكون بالسعر المحقق فعلاً.

written materials provided the arbitrator may impose reasonable limitations on this right. EGPC and CONTRACTOR each shall cooperate with the arbitrator to the fullest extent and each shall insure such cooperation of its trading companies. The arbitrator shall be provided access to Crude Oil sales contracts and related data and information which EGPC and CONTRACTOR or their trading companies are able to make available and which in the judgment of the arbitrator might aid the arbitrator in making a valid determination.

(vi) Pending Market Price agreement by EGPC and CONTRACTOR or determination by the arbitrator, as applicable, the Market Price agreed for the quarter preceding the quarter in question shall remain temporarily in effect. In the event either EGPC or CONTRACTOR should incur a loss by virtue of the temporary continuation of the Market Price of the previous quarter, it shall promptly be reimbursed such loss by the other party plus simple interest at the LIBOR plus two and one - half percent (2.5%) per annum rate provided for in Article IV (f) from the date on which the disputed amount(s) should have been paid to the date of payment.

(2) Gas and LPG:

(i) For "Original Development Area", The Cost Recovery, Production Sharing and Excess Cost Recovery, if any, Gas Price for local market will be agreed upon between CONTRACTOR and EGPC or EGAS in a long term Gas Sales Agreement with effect from the Effective Date of this Agreement.

For "Exploration Areas", The Cost Recovery, Production Sharing and Excess Cost Recovery, if any, Gas Price for local market will be agreed upon between CONTRACTOR and EGPC or EGAS after the Commercial Discovery and before converting an area to a Development Lease(s). Production Sharing Gas Price for export will be valued at Netback Price.

٢- تقيم على حدة حصص غاز البترول المسال (LPG) الخاصة باسترداد التكاليف والإنتاج المنتجة من معمل أُنشئ وتم تشغيله بمعرفة الهيئة والمقاول أو نيابة عنهما، وذلك بالنسبة للبروبان والبيوتان عند المنفذ لخارج معمل غاز البترول المسال (LPG) المذكور، وفقًا للمعادلة التالية (هذا ما لم تتفق الهيئة والمقاول على خلاف ذلك):

س غ ب م = ٩٥, .ب ر

حيث :

س غ ب م = سعر غاز البترول المسال (LPG) (محددا بصورة مستقلة بالنسبة للبروبان والبيوتان سيتم اعتبار سعر الإيثان والبنتان بلس كسعر البروبان والبيوتان على التوالي) لكل طن مترى مقوما بدولارات الولايات المتحدة الأمريكية.

ب ر= متوسط الأرقام الممثلة للقيمة الوسطى بين الأسعار العليا و الدنيا على مدى فترة شهر لكل طن متري، بدولارات الولايات المتحدة الأمريكية حسب ما هو معلن خلال هذا الشهر في تقرير "بلاتس إل بى جاز واير" بالنسبة للبروبان والبيوتان تسليم ظهر الناقلة (فوب) خارج مستودعات معامل التكرير Ex-Ref /Stor غرب البحر المتوسط.

وفي حالة ما إذا كان تقرير "بلاتس إل بى جاز واير" يصدر في أيام معينة خلال شهر من الشهور دون غيرها، تحسب قيمة (ب ر) باستعمال التقارير المنشورة خلال ذلك الشهر وحدها. وفي حالة ما إذا كان من غير المستطاع تحديد قيمة (ب ر) بسبب عدم نشر تقرير "بلاتس إل بى جاز واير" على الإطلاق خلال شهر من الشهور، تجتمع الهيئة والمقاول ويتفقان على قيمة (ب ر) بالرجوع إلى المصادر المنشورة الأخرى. وفي حالة عدم وجود مصادر منشورة كهذه، أو إذا كان من غير المستطاع تحديد قيمة (ب ر) وفقاً لما سبق لأى سبب آخر، تجتمع الهيئة والمقاول ويتفقان على قيمة (ب ر) بالرجوع إلى قيمة غاز البترول المسال (LPG) (البروبان والبيوتان) الذى يتم تسليمه على أساس "فوب" من منطقة البحر المتوسط.

(ii) The Cost Recovery and Production Shares of (LPG) produced from a plant constructed and operated by or on behalf of EGPC and CONTRACTOR shall be separately valued for Propane and Butane at the outlet of such LPG plant according to the following formula (unless otherwise agreed between EGPC and CONTRACTOR):

PLPG = 0.95 PR

Where:

PLPG = LPG price (separately determined for Propane and Butane while ethane and pentane plus price will be considered as propane and butane price respectively) in U.S. Dollars per metric ton.

PR = The average over a period of a month of the figures representing the mid-point between the high and low prices in U.S. Dollars per metric ton quoted in "Platt's LPGaswire" during such month for Propane and Butane FOB Ex-Ref/Stor. West Mediterranean.

In the event that "Platt's LPGaswire" is issued on certain days during a month but not on others, the value of (PR) shall be calculated using only those issues which are published during such month. In the event that the value of (PR) cannot be determined because "Platt's LPGaswire" is not published at all during a month, EGPC and CONTRACTOR shall meet and agree to the value of (PR) by reference to other published sources. In the event that there are no such other published sources or if the value of (PR) cannot be determined pursuant to the foregoing for any other reason, EGPC and CONTRACTOR shall meet and agree the value of (PR) by reference to the value of LPG (Propane and Butane) delivered FOB from the Mediterranean Area.

ويقوم هذا التقييم لغاز البترول المسال (LPG) على أساس أن يتم التسليم في نقطة التسليم المحددة في المادة السابعة فقرة (هـ) (٢) (٣) .

٣ - تطبق أسعار الغاز وغاز البترول المسال (LPG) التى يتم حسابها على هذا النحو خلال نفس الشهر.

٤ - تقيم حصص استرداد التكاليف والإنتاج من الغاز وغاز البترول المسال(LPG)، اللذين يتم تصريفهما بمعرفة الهيئة والمقاول إلى غير الهيئة أو إيجاس طبقًا للمادة السابعة فقرة (هـ).

(د) التنبؤات:

تعد الشركة القائمة بالعمليات (وقبل بدء كل نصف سنة تقويمية بتسعين (٩٠) يوماً على الأقل بعد أول إنتاج منتظم) تنبؤا كتابياً تقدمه للمقاول والهيئة يحدد إجمالى كمية البترول التى تقدر الشركة القائمة بالعمليات أنه يمكن إنتاجها والاحتفاظ بها ونقلها بمقتضى هذه الاتفاقية خلال نصف السنة التقويمية المذكورة، وفقًا لنظم صناعة إنتاج البترول السليمة المقبولة والمرعية.

وعلى الشركة القائمة بالعمليات محاولة إنتاج الكمية المتنبأ بها في كل نصف سنة تقويمية. ويتعين أن ينقل الزيت الخام بمعرفة الشركة القائمة بالعمليات إلى صهاريج التخزين أو إلى تسهيلات الشحن البحرية التى تقام وتصان وتشغل وفقاً للوائح الحكومية، ويقاس فيها الزيت الخام بالقياس المترى أو يقاس بالطرق الأخرى بغرض احتساب الإتاوة والأغراض الأخرى التى تتطلبها هذه الاتفاقية. ويعامل الغاز بمعرفة الشركة القائمة بالعمليات وفقاً لأحكام المادة السابعة (هـ).

(هـ) التصرف في البترول:

(١) يحق للهيئة والمقاول ويلتزما بأن يحصلا على كل الزيت الخام الذى يستحقه كل منهما ويصدراه بحرية ويتصرفا فيه بمفردهما، بصفة منتظمة على النحو المحدد طبقاً للفقرة (أ) والفقرة (ب) من المادة السابعة. وللمقاول الحق في أن يحول ويحتفظ في الخارج بجميع الأموال التى يحصل عليها بما في ذلك حصيلة بيع حصته من البترول، و ذلك بشرط أن يكون قد سدد المبالغ المستحقة للهيئة بموجب المادة السابعة (أ) (٢) والمادة التاسعة.

Such valuation of LPG is based upon delivery at the delivery point specified in Article VII (e) (2) (iii).

(iii) The prices of Gas and LPG so calculated shall apply during the same month.

(iv) The Cost Recovery and Production Shares of Gas and LPG disposed of by EGPC and CONTRACTOR other than to EGPC or EGAS shall be valued pursuant to Article VII (e).

(d) Forecasts:

Operating Company shall prepare (not less than ninety (90) days prior to the beginning of each calendar semester following first regular production) and furnish in writing to CONTRACTOR and EGPC a forecast setting out a total quantity of Petroleum that Operating Company estimates can be produced, saved and transported hereunder during such calendar semester in accordance with sound and accepted Petroleum industry production practices.

Operating Company shall endeavor to produce each calendar semester the forecast quantity. The Crude Oil shall be run to storage tanks or offshore loading facilities constructed, maintained and operated according to GOVERNMENT Regulations, by Operating Company in which said Crude Oil shall be metered or otherwise measured for royalty, and other purposes required by this Agreement. Gas shall be handled by Operating Company in accordance with the provisions of Article VII (e).

(e) Disposition of Petroleum:

(1) EGPC and CONTRACTOR shall have the right and the obligation to separately take and freely export or otherwise dispose of, currently all of the Crude Oil to which each is entitled under Article VII (a) and (b). Subject to payment of sums due to EGPC under Article VII (a) (2) and Article IX, CONTRACTOR shall have the right to remit and retain abroad all funds acquired by it including the proceeds from the sale of its share of Petroleum.

وعلى الرغم مما يرد خلافاً لذلك في هذه الاتفاقية، تعطى الأولوية لمواجهة احتياجات سوق ج.م.ع. من الزيت الخام المنتج من المنطقة وذلك من نصيب المقاول بموجب الفقرة (ب) من المادة السابعة، ويكون للهيئة حق الأولوية في شراء ذلك الزيت الخام بسعر يحدد وفقاً للمادة السابعة (ج). وتعتبر كمية الزيت الخام المشتراه على هذا النحو جزءاً من نصيب المقاول بموجب الفقرة (ب) من المادة السابعة. وتتناسب تلك الكمية المشتراة من نصيب المقاول مع إجمالى إنتاج الزيت الخام من مناطق الالتزام في ج.م.ع. التى تخضع أيضا لحق الهيئة في أولوية الشراء. ويكون سداد الهيئة لقيمة تلك الكمية المشتراه بدولارات الولايات المتحدة الأمريكية أو أى عملة أخرى قابلة للتحويل الحر للخارج بمعرفة المقاول في خلال ثلاثين (٣٠) يومًا من تاريخ إصدار الفاتورة من المقاول إلى الهيئة.

ومن المتفق عليه أن الهيئة سوف تخطر المقاول، بإخطار مسبق بخمسة وأربعين (٤٥) يوما على الأقل قبل بدء نصف السنة التقويمية، بالكمية المراد شرائها خلال ذلك النصف سنة وفقًا لهذه المادة السابعة (هـ) (١) .

(٢) فيما يخص الغاز وغاز البترول المسال (LPG) المنتجين من المنطقة:

١- تعطى الأولوية للوفاء باحتياجات السوق المحلية كما تحددها الهيئة، مع الأخذ في الاعتبار الحالات الآتية:

- في حالة رغبة المقاول في تصريف كل أو جزء من حصته من غاز اقتسام الإنتاج وغاز فائض استرداد التكاليف، إن وجد، بمفرده للسوق المحلية، بعد الحصول على موافقة وزير البترول، فإنه يجب على المقاول أن يخطر الهيئة بسعر الغاز وكمياته ومشتر الغاز كما يطبق عليه قانون تنظيم أنشطة سوق الغاز رقم ١٩٦ لسنة ٢٠١٧ المعمول به في هذا الشأن في ج.م.ع..
- في حالة إتفاق الهيئة/إيجاس أو الهيئة/إيجاس والمقاول معًا على تصدير الغاز أو غاز البترول المسال (LPG) فإنه يجب عليهما الحصول على موافقة السلطات المختصة في ج.م.ع. على السعر والكمية المخصصة للتصدير.

Notwithstanding anything to the contrary under this Agreement, priority shall be given to meet the requirements of the A.R.E. market from CONTRACTOR's share under Article VII (b) of the Crude Oil produced from the Area and EGPC shall have the preferential right to purchase such Crude Oil at a price to be determined pursuant to Article VII (c). The amount of Crude Oil so purchased shall be a portion of CONTRACTOR's share under Article VII (b). Such amount shall be proportional to CONTRACTOR's share of the total production of Crude Oil from the concession areas in the A.R.E. that are also subject to EGPC's preferential right to purchase. The payment for such purchased amount shall be made by EGPC in U.S. Dollars or in any other freely convertible currency remittable by CONTRACTOR abroad, within thirty (30) days of the date CONTRACTOR issues the invoice to EGPC.

It is agreed upon that EGPC shall notify CONTRACTOR, at least forty-five (45) days prior to the beginning of the Calendar Semester, of the amount to be purchased during such semester under this Article VII (e) (1).

(2) With respect to Gas and LPG produced from the Area:

(i) Priority shall be given to meet the requirements of the local market as determined by EGPC, taking into consideration the following cases:-

- In case CONTRACTOR elects to dispose all or part of its share of Production Sharing Gas and Excess Cost Recovery Gas, if any, by itself to local market, after obtaining the Minister of Petroleum's approval, CONTRACTOR shall notify EGPC of the Gas price, Quantities and Gas buyer, the effective Law No. 196 of 2017 for Regulating Gas Market Activities in A.R.E. shall be applied on CONTRACTOR.
- In case EGPC/EGAS or EGPC/EGAS and CONTRACTOR export Gas or LPG jointly, they should obtain the A.R.E. competent authorities' approval on the price and quantities allocated for export.

٢- في حالة كون الهيئة أو إيجاس هى المشترية للغاز، يكون التصرف في الغاز للأسواق المحلية كما هو مبين بعاليه، بمقتضى عقود لبيع الغاز طويلة الأجل تبرم بين الهيئة والمقاول (بصفتهما بائعين) والهيئة أو إيجاس (بصفتها مشتر).

وتلتزم الهيئة والمقاول (بصفتهما بائعين) بتسليم الغاز في مكان التسليم المبين فيما يلي، حيث يتم قياس هذا الغاز بطريقة القياس المترى وذلك لأغراض البيع والإتاوة وغير ذلك من الأغراض الأخرى التى تتطلبها هذه الاتفاقية:

أ - في حالة عدم إنشاء معمل لغاز البترول المسال (LPG) لمعالجة هذا الغاز، تكون نقطة التسليم، هى النقطة التى ستكون عند التقاء خط أنابيب منطقة عقد التنمية بأقرب نقطه على شبكة خطوط أنابيب الغاز القومية كما هو موضح في الملحق "و" في هذه الاتفاقية، أو كما يتم الاتفاق عليه بين الهيئة و المقاول خلافا لذلك.

ب - في حالة إنشاء معمل لغاز البترول المسال (LPG) لمعالجة هذا الغاز، يتم قياس ذلك الغاز، لغرض التقييم والبيع بطريقة القياس المترى عند المنفذ لخارج معمل غاز البترول المسال (LPG) هذا، غير أن المقاول سوف يقوم، بصرف النظر عن حقيقة أن القياس المترى سوف يتم عند المنفذ لخارج معمل غاز البترول المسال (LPG)، من خلال الشركة القائمة بالعمليات بإنشاء خط أنابيب مناسب لنقل الغاز المعالج من المنفذ لخارج معمل غاز البترول المسال (LPG) إلى أقرب نقطة على الشبكة القومية لخطوط أنابيب الغاز كما هو موضح في الملحق "و" في هذه الاتفاقية أو كما يتم الاتفاق على خلاف ذلك بين الهيئة والمقاول. وتمتلك الهيئة لخط الأنابيب هذا وذلك وفقاً للمادة الثامنة (أ)، وتمول تكلفته وتسترد بواسطة المقاول كمصروفات تنمية وفقًا للمادة السابعة.

(ii) In the event that EGPC or EGAS is to be the buyer of Gas, the disposition of Gas to the local markets as indicated above shall be by virtue of long term Gas Sales Agreements to be entered into between EGPC and CONTRACTOR (as sellers) and EGPC or EGAS (as buyer).

EGPC and CONTRACTOR (as sellers) shall have the obligation to deliver Gas to the following point where such Gas shall be metered for sales, royalty, and other purposes required by this Agreement:

(a) In the event no LPG plant is constructed to process such Gas, the delivery point shall be at the flange connecting the Development Lease pipeline to the nearest point on the National Gas Pipeline Grid System as depicted in Annex "F" hereto, or as otherwise agreed by EGPC and CONTRACTOR.

(b) In the event an LPG plant is constructed to process such Gas, such Gas shall, for the purposes of valuation and sales, be metered at the outlet to such LPG Plant. However, notwithstanding the fact that the metering shall take place at the LPG Plant outlet, CONTRACTOR shall through the Operating Company build a pipeline suitable for transport of the processed Gas from the LPG Plant outlet to the nearest point on the National Gas Pipeline Grid System as depicted in Annex "F" hereto, or otherwise agreed by EGPC and CONTRACTOR. Such pipeline shall be owned in accordance with Article VIII (a) by EGPC, and its cost shall be financed and recovered by CONTRACTOR as Development Expenditures pursuant to Article VII.

٣- تتشاور الهيئة والمقاول معاً لتقرير ما إذا كان يتعين إنشاء معمل لغاز البترول المسال (LPG) بغرض استخراج غاز البترول المسال (LPG) من أى غاز ينتج بموجب هذه الاتفاقية، وفي حالة ما إذا قـــررت الهيئـــة والمقاول إنشاء هذا المعمل، فيتعين أن يكون هذا المعمل قريباً، بقدر الإمكان، من نقطة التسليم على النحو المحدد من المادة الثانية والمادة السابعة (هـ) (٢) (٢). ويتم تسليم غاز البترول المسال (LPG) لغرض احتساب الإتاوة وغيره من الأغراض التى تتطلبها هذه الاتفاقية، عند المنفذ لخارج معمل غاز البترول المسال (LPG) وتسترد تكاليف أى معمل لغاز البترول المسال (LPG) هذا وفقاً لنصوص هذه الاتفاقية ما لم يوافق وزير البترول على التعجيل بالاسترداد.

٤- للهيئة أو إيجاس (بصفتها مشتر) الحق في أن تختار، بمقتضى إخطار كتابى مسبق بتسعين (٩٠) يومًا ترسله للهيئة والمقاول (بصفتهما بائعين)، ما إذا كان الدفع سيتم (١) نقدا أو (٢) عينًا، عن الغاز الذى يشمله عقد بيع الغاز المبرم بين الهيئة والمقاول (بصفتهما بائعين) والهيئة أو إيجاس (بصفتها مشتر) وكذا غاز البترول المسال (LPG) المنتج من معمل ينشأ ويشغل بمعرفة الهيئة والمقاول أو نيابة عنهما، كما هو مقيم وفقاً للفقرة (ج) من المادة السابعة، والذى يستحقه المقاول بمقتضى أحكام استرداد التكاليف واقتسام الإنتاج كما هو منصوص عليه بالمادة السابعة في هذه الاتفاقية.

وتكون المدفوعات نقداً، بمعرفة الهيئة أو إيجاس (بصفتها مشتر)، وبدولارات الولايات المتحدة الأمريكية التى يمكن للمقاول تحويلها إلى الخارج، وذلك على فترات ينص عليها في عقد بيع الغاز المتعلق بالموضوع.

تحسب المدفوعات العينية بتحويل قيمة الغاز وغاز البترول المسال (LPG) التى يستحقها المقاول إلى ما يعادلها من براميل الزيت الخام التى يحصل عليها المقاول في نفس الوقت من المنطقة، أو إذا كان الزيت الخام هذا غير كاف، يكون الأخذ من الزيت الخام المستخرج من مناطق الالتزام الأخرى التابعة للمقاول أو من أى مناطق أخرى حسبما يتفق عليه. ويضاف هذا الزيت الخام إلى غيره من الزيت الخام الذى يحق للمقاول أخذه بمقتضى هذه الاتفاقية وتحسب هذه البراميل المعادلة على أساس نصوص الفقرة (ج) من المادة السابعة والمتعلقة بتقييم الزيت الخام المخصص لاسترداد التكاليف.

(iii) EGPC and CONTRACTOR shall consult together to determine whether to build an LPG plant for recovering LPG from any Gas produced hereunder. In the event EGPC and CONTRACTOR decide to build such a plant, the plant shall, as is appropriate, be in the vicinity of the point of delivery as determined in Article II and Article VII (e) 2 (ii). The delivery of LPG for, royalty and other purposes required by this Agreement shall be at the outlet of the LPG plant. The costs of any such LPG plant shall be recoverable in accordance with the provisions of this Agreement unless the Minister of Petroleum agrees to accelerated recovery.

(iv) EGPC or EGAS (as buyer) shall have the option to elect, by ninety (90) days prior written notice to EGPC and CONTRACTOR (as sellers), whether payment for the Gas which is subject to a Gas Sales Agreement between EGPC and CONTRACTOR (as sellers) and EGPC or EGAS (as buyer) and LPG produced from a plant constructed and operated by or on behalf of EGPC and CONTRACTOR, as valued in accordance with Article VII (c), and to which CONTRACTOR is entitled under the Cost Recovery and Production Sharing provisions of Article VII, of this Agreement, shall be made 1) in cash or 2) in kind.

Payments in cash shall be made by EGPC or EGAS (as buyer) at intervals provided for in the relevant Gas Sales Agreement in U.S. Dollars, remittable by CONTRACTOR abroad.

Payments in kind shall be calculated by converting the value of Gas and LPG to which CONTRACTOR is entitled into equivalent Barrels of Crude Oil to be taken concurrently by CONTRACTOR from the Area, or to the extent that such Crude Oil is insufficient, Crude Oil from CONTRACTOR's other concession areas or such other areas as may be agreed. Such Crude Oil shall be added to the Crude Oil that CONTRACTOR is otherwise entitled to lift under this Agreement. Such equivalent Barrels shall be calculated on the basis of the provisions of Article VII (c) relating to the valuation of Cost Recovery Crude Oil.

ويشترط أن:

(أأ) يكون سداد قيمة الغاز وغاز البترول المسال (LPG) على الدوام، نقداً بدولارات الولايات المتحدة الأمريكية التى يمكن للمقاول تحويلها إلى الخارج وذلك في حالة عدم توفر ما يكفي من الزيت الخام المتاح للتحويل كما هو منصوص عليه بعاليه.

(ب ب) يكون سداد قيمة الغاز وغاز البترول المسال (LPG) على الدوام، عينًا طبقًا لما جاء بعاليه، وذلك في حالة عدم قيام الهيئة بالدفع نقداً.

تدرج المدفوعات المستحقة للمقاول (سواء كانت نقداً أو عيناً)، عندما تكون متعلقة بالبترول المخصص لاسترداد التكاليف الذى يستحقه المقاول ببيان المقاول الخاص باسترداد التكاليف والبترول المخصص لاسترداد التكاليف كما هو وارد بالمادة الرابعة من الملحق "هـ" بهذه الاتفاقية.

٥- في حالة عدم إبرام الهيئة أو إيجاس (بصفتها مشتر) عقدا طويل الأجل لبيع الغاز مع الهيئة والمقاول (بصفتهما بائعين) خلال أربع (٤) سنوات من تاريخ اعتماد عقد التنمية للغاز وفقاً للمادة الثالثة، يكون للهيئة والمقاول الحق في الحصول على كمية الغاز وغاز البترول المسال (LPG) التى أعطى بشأنها إخطار بالاكتشاف التجارى والتصرف فيها بمطلق الحرية وذلك بتصدير الغاز وغاز البترول المسال (LPG) المذكورين وذلك بشرط الحصول على موافقة السلطات المختصة على ذلك وكذا عدم احتياج الهيئة/إيجاس لهذا الغاز أو لغاز البترول المسال (LPG) لاستيفاء احتياجات السوق المحلي.

٦- يحق للمقاول أن يحول أو يحتفظ بحرية في الخارج بعائدات بيع حصته من الغاز وغاز البترول المسال (LPG) اللذين تم تصريفهما وفقًا للفقرة الفرعية (٥) أعلاه.

٧- في حالة اتفاق الهيئة والمقاول على قبول منتجين جدد للغاز وغاز البترول المسال (LPG) للمشاركة في مشروع جار للتصدير، يكون لزاما على هؤلاء المنتجين المساهمة بنصيب عادل ومنصف في الاستثمار الذى تم.

Provided that:

(aa) Payment of the value of Gas and LPG shall always be made in cash in U.S. Dollars remittable by CONTRACTOR abroad to the extent that there is insufficient Crude Oil available for conversion as provided for above.

(bb) Payment of the value of Gas and LPG shall always be made in kind as provided for above to the extent that payments in cash are not made by EGPC.

Payments to CONTRACTOR (whether in cash or kind), when related to CONTRACTOR's Cost Recovery Petroleum, shall be included in CONTRACTOR's Statement of Recovery of Costs and of Cost Recovery Petroleum referred to in Article IV of Annex "E" of this Agreement.

(v) Should EGPC or EGAS (as buyer) fail to enter into a long-term Gas Sales Agreement with EGPC and CONTRACTOR (as sellers) within four (4) years from the approval date of a Gas Development Lease pursuant to Article III, EGPC and CONTRACTOR shall have the right to take and freely dispose of the quantity of Gas and LPG in respect of which the notice of Commercial Discovery is given by exporting such Gas and LPG, subject to the approval of the competent authorities and in case EGPC/EGAS is not in need for such Gas or LPG to meet the needs of domestic markets.

(vi) The proceeds of sale of CONTRACTOR's share of Gas and LPG disposed of pursuant to the above sub-paragraph (v) may be freely remitted or retained abroad by CONTRACTOR.

(vii) In the event EGPC and CONTRACTOR agree to accept new Gas and LPG producers to join in an ongoing export project, such producers shall have to contribute a fair and equitable share of the investment made.

٨- (أ أ) عند انقضاء فترة الأربع (٤) سنوات المشار إليها بالمادة السابعة (هـ) (٢) (٥)، يلتزم المقاول بأن يبذل جهوده المعقولة لإيجاد سوق لتصدير احتياطيات الغاز.

(ب ب) في حالة عدم إبرام الهيئة والمقاول عقدا لبيع الغاز عند نهاية فترة الأربع (٤) سنوات المشار إليها في المادة السابعة (هـ) (٢) (٥)، يحتفظ المقاول بحقوقه في احتياطى ذلك الغاز لفترة أخرى حتى سنتين (٢) وفقاً للمادة السابعة (هـ) (٢) (٨) (ج ج) وتحاول الهيئة خلال تلك الفترة إيجاد سوق لاحتياطيات الغاز.

(ج ج) في حالة عدم تصدير الهيئة والمقاول للغاز وعدم إبرام الهيئة والمقاول عقدًا لبيع الغاز مع الهيئة / إيجاس، بمقتضى المادة السابعة (هـ) (٢) قبل انقضاء ست (٦) سنوات من تاريخ اعتماد عقد التنمية للغاز، يعتبر المقاول متنازلاً عن احتياطيات الغاز التى أعطى الإخطار بشأنها ولم يقبل المقاول عرضاً لعقد بيع الغاز من الهيئة في خلال ستة (٦) أشهر من تاريخ تقديم ذلك العرض بشرط أن يؤخذ في الاعتبار في عقد بيع الغاز المقدم للمقاول أسعار الغاز التى تتناسب مع عقود بيع الغاز في المناطق المتاخمة و/أو المماثلة بمصر من حيث عمق المياه وعمق الخزان لكى يصبح العقد تجاريا ويشمل ذلك:

- معدل تسليم كافياً.
- ضغط تسليم للدخول في نظام شبكة خطوط أنابيب الغاز القومية عند نقطة التسليم.
- ألا تكون مواصفات نوعية الغاز المسلم أشد صرامة مما هو مطبق أو متطلب لنظام شبكة خطوط أنابيب الغاز القومية.
- أسعار الغاز كما هي محددة في اتفاقية مبيعات الغاز.

(viii) (aa) Upon the expiration of the four (4) year period referred to in Article VII (e) (2) (v), CONTRACTOR shall have the obligation to exert its reasonable efforts to find an export market for Gas reserves.

(bb) In the event at the end of the four (4) year period referred to under Article VII (e) (2) (v), CONTRACTOR and EGPC have not entered into a Gas Sales Agreement, CONTRACTOR shall retain its rights to such Gas reserves for a further period up to two (2) years, subject to Article VII (e) (2) (viii) (cc), during which period EGPC shall attempt to find a market for Gas reserves.

(cc) In the event that EGPC and CONTRACTOR are not exporting the Gas and EGPC & CONTRACTOR have not entered into a Gas Sales Agreement with EGPC / EGAS pursuant to Article VII (e) (2) prior to the expiry of six (6) years from the approval date of a Gas Development Lease, it shall be considered that CONTRACTOR has assigned the Gas reserves in respect of which such notice has been given. And CONTRACTOR does not accept an offer of a Gas Sales Agreement from EGPC within six (6) months from the date such offer is made provided that the Gas Sales Agreement offered to CONTRACTOR shall take into consideration Gas prices commensurate with Gas Sales Agreements in the adjacent and/or comparable Areas in Egypt in terms of water depth and the reservoir depth to enable a commercial contract including:

- A sufficient delivery rate.
- Delivery pressure to enter the National Gas Pipeline Grid System at the point of delivery.
- Delivered Gas quality specifications not more stringent than those imposed or required for the National Gas Pipeline Grid System.
- The Gas prices as specified in the Gas Sales Agreement.

(دد) في حالة عدم إبرام المقاول عقداً لبيع الغاز وفقاً للمادة السابعة (هـ) (٢) أو لم يجد خطة مقبولة للتصرف في هذا الغاز تجاريا عند انتهاء ست (٦) سنوات من تاريخ اعتماد عقد التنمية للغاز أو إذا أخفق المقاول في الاتفاق مع الهيئة على التصرف في الغاز عند نهاية ست (٦) سنوات يتنازل المقاول للهيئة عن عقد (عقود) التنمية هذه التى تم اكتشاف الغاز بها (ما لم توافق الهيئة على خلاف ذلك).

٩- لا يلتزم المقاول بالتنازل عن عقد تنمية مؤسس على اكتشاف تجارى للغاز إذا كان الزيت الخام قد اكتشف بكميات تجارية في ذات عقد التنمية.

(و) العمليات:

إذا احتفظ المقاول بحقوقه في الغاز في نفس منطقة عقد التنمية عقب عودة أية حقوق في الزيت الخام للهيئة بمقتضى هذه الاتفاقية، أو إذا احتفظ المقاول بحقوقه في الزيت الخام في نفس منطقة عقد التنمية عقب التخلى عن حقوقه في الغاز بمقتضى هذه الاتفاقية، فإنه لا يجوز القيام بعمليات للبحث عن البترول أو استغلاله التى تكون الحقوق فيه قد أعيدت أو تم التخلى عنها (من الزيت أو الغاز حسبما تكون الحالة) إلا بمعرفة الشركة القائمة بالعمليات فقط التى تتولى ذلك نيابة عن الهيئة وحدها، وذلك في حالة أن هذه العمليات (١) لا تتعارض مع العمليات المشتركة للمقاول والهيئة و(٢) تكون مدفوعة ١٠٠٪ بواسطة الهيئة، ما لم يوافق المقاول والهيئة على خلاف ذلك.

(ز) جدولة شحن الناقلات:

تجتمع الهيئة والمقاول في وقت معقول قبل بدء الإنتاج التجارى للاتفاق على إجراءات لجدولة ما تشحنه الناقلات من نقطة التصدير المتفق عليها. يجب أن تتخذ الهيئة كافة الإجراءات اللازمة لتمكين المقاول من ممارسة الحقوق بمقتضى المادة السابعة فقرة (هـ) من هذه الاتفاقية.

(dd) In the event that CONTRACTOR has not entered into a Gas Sales Agreement pursuant to Article VII (e) (2) or otherwise found an acceptable scheme for commercial disposal of such Gas , at the time of the expiration of six (6) years from the approval date of a Gas Development Lease or failing agreement with EGPC on Gas disposal at the expiration of six (6) years , CONTRACTOR shall surrender to EGPC such Development Lease (s) in which Gas discovery is made (unless otherwise agreed by EGPC).

(ix) CONTRACTOR shall not be obligated to surrender a Development Lease based on a Commercial Gas Discovery, if Crude Oil has been discovered in commercial quantities in the same Development Lease.

(f) Operations:

If following the reversion to EGPC of any rights to Crude Oil hereunder, CONTRACTOR retains rights to Gas in the same Development Lease, or if, following surrender of rights to Gas hereunder, CONTRACTOR retains rights to Crude Oil in the same Development Lease, operations to explore for or exploit the Petroleum, the rights to which have reverted or been surrendered (Oil or Gas as the case may be) may only be carried out by Operating Company which shall act on behalf of EGPC alone, to the extent that such operations (i) do not interfere with the joint operations of CONTRACTOR and EGPC; and (ii) are paid for 100% by EGPC, unless CONTRACTOR and EGPC agree otherwise.

(g) Tanker Scheduling:

At a reasonable time prior to the commencement of Commercial Production EGPC and CONTRACTOR shall meet and agree upon a procedure for scheduling tanker lifting from the agreed upon point of export. EGPC shall take all actions necessary to enable CONTRACTOR to exercise rights under Article VII (e) of this Agreement.

المادة الثامنة
ملكية الأصول

(أ) تصبح الهيئة مالكاً لكافة الأصول (سواء التى تم شراؤها بموجب "اتفاقيات الالتزام الأصلية"، أو التى سيتم شراؤها بموجب هذه الاتفاقية) التى حصل عليها المقاول وتملكها وحملها على استرداد التكاليف المتعلقة بالعمليات التى يقوم بها المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات وفقاً لما يلي:-

١- تصبح الأراضى مملوكة للهيئة بمجرد شرائها.

٢- تنتقل ملكية الأصول الثابتة والمنقولة تلقائيًا وتدريجيًا من المقاول إلى الهيئة حيث تصبح خاضعة لعنصر الاسترداد وفقًا لنصوص المادة السابعة، غير أن ملكية الأصول الثابتة والمنقولة كاملة ستنقل تلقائيًا من المقاول إلى الهيئة عندما يكون المقاول قد أسترد تكلفة هذه الأصول بالكامل وفقًا لنصوص المادة السابعة، أو عند انقضاء هذه الاتفاقية وذلك فيما يتعلق بكافة الأصول المحملة على العمليات سواء أكانت استردت أم لم تسترد، أى التاريخين أسبق.

يقوم المقاول بإخطار الهيئة أو تقوم الشركة القائمة بالعمليات بإخطار الهيئة والمقاول في غضون ثلاثين (٣٠) يومًا من نهاية كل ربع سنة تقويمية بالقيمة الدفترية للأصول التى استجدت أثناء كل ربع سنة تقويمية.

٣- تنتقل كل العينات والبيانات الفنية إلى بوابة مصر للاستكشاف والإنتاج (EUG)، وذلك بمجرد الانتهاء منها أو طلبها أو عند انتهاء هذه الاتفاقية.

٤- يكون للهيئة، من خلال بوابة مصر للاستكشاف والإنتاج (EUG)، ملكية كافة البيانات والمعلومات الأصلية الناتجة عن العمليات البترولية بموجب هذه الاتفاقية (سواء تم تحميلها على التكاليف المستردة أم لا)، شاملة على سبيل المثال لا الحصر البيانات الجيولوجية، الجيوفيزيقية، الجيوكيميائية، البتروفيزيقية، العينات الأسطوانية وعينات حفر الآبار والبيانات الهندسية وسجل الآبار وتقارير حالة إكمال الآبار وغير ذلك من البيانات التى يمكن للمقاول أو أى مقاول من الباطن نيابة عن المقاول إعدادها أو الحصول عليها في أثناء مدة سريان هذه الاتفاقية (شاملة على سبيل المثال لا الحصر التقارير الجيولوجية والجيوفيزيقية وتسجيلات الآبار وقطاعاتها) وكذلك كل المعلومات والتفسيرات المتعلقة بهذه البيانات.

ARTICLE VIII
TITLE TO ASSETS

(a) EGPC shall become the owner of all CONTRACTOR acquired and owned assets (either purchased under the "Original Concession Agreements" or to be purchased under this Agreement) which assets were charged to Cost Recovery by CONTRACTOR in connection with the operations carried out by CONTRACTOR or Operating Company in accordance with the following:

(1) Land shall become the property of EGPC as soon as it is purchased.

(2) Title to fixed and movable assets shall be transferred automatically and gradually from CONTRACTOR to EGPC as they become subject to recovery in accordance with the provisions of Article VII; however the full title to fixed and movable assets shall be transferred automatically from CONTRACTOR to EGPC when its total cost has been recovered by CONTRACTOR in accordance with the provisions of Article VII or at the time of termination of this Agreement with respect to all assets chargeable to the operations whether recovered or not, whichever first occurs.

The book value of the assets created during each calendar quarter shall be communicated by CONTRACTOR to EGPC or by Operating Company to EGPC and CONTRACTOR within thirty (30) days of the end of each quarter.

(3) All samples and technical data shall be transferred to EUG once it is completed or requested or at the time of termination of this Agreement.

(4) EGPC shall have title through "EUG" to all original data and information resulting from Petroleum operations under this Agreement (either charged to recoverable costs or not) including but not limited to geological, geophysical, geochemical, petro physical, cores, cuttings taking from drilling wells and engineering data; well logs and completion status reports; and any other data that the CONTRACTOR or anyone acting on its behalf may compile or obtain during the term of this Agreement. (Including but not limited to geological, geophysical, well logs and their sectors) as well as all data and interpretations related to this data.

(ب) يكون للهيئة وللمقاول والشركة القائمة بالعمليات خلال مدة سريان هذه الاتفاقية ومدة تجديدها الحق في أن يستعملوا ويستفيدوا بالكامل بكافة الأصول الثابتة والمنقولة المشار إليها بعاليه وذلك لأغراض العمليات التى تجرى بمقتضى هذه الاتفاقية أو بمقتضى أى اتفاقية التزام بترولى أخرى يبرمها الأطراف. وتجرى التسوية المحاسبية اللازمة. ويتعين على المقاول والهيئة ألا يتصرفا في هذه الأصول إلا باتفاقهما معًا.

(ج) يكون للمقاول والشركة القائمة بالعمليات الحرية في أن يستوردا إلى ج.م.ع. ويستعملا فيها الآلات والمعدات سواء بالتأجير أو الإعارة وفقًا لنظم صناعة إنتاج البترول السليمة المقبولة والمرعية، ويشمل ذلك على سبيل المثال لا الحصر استئجار معدات الحاسب الآلى وبرامجه، ويكون لهما الحرية في أن يصدراها بعد الانتهاء من ذلك الاستعمال.

المادة التاسعة

المنح

(أ) يدفع المقاول إلى الهيئة إجمالى مبلغ مائة مليون (١٠٠,٠٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية كمنحة توقيع يتم دفعها على النحو التالي:

- يدفع المقاول إلى الهيئة مبلغ خمسين مليون (٥٠,٠٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية قبل توقيع السيد/ وزير البترول بيوم واحد (١) على هذه الاتفاقية وبعد صدور القانون المعني.
- يدفع المقاول أيضًا للهيئة مبلغ الخمسين مليون (٥٠,٠٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية المتبقي، مقسم على خمس (٥) أقساط سنوية متتالية، بقيمة عشرة ملايين (١٠,٠٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية، يبدأ القسط الأول في ٢٠٢٢/١٢/٣١ ويتم دفع القسط الأخير في ٢٠٢٦/١٢/٣١.

(ب) يدفع المقاول للهيئة مبلغ مائة ألف (١٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية كمنحة عقد تنمية عن كل قطاع تنمية (١' × ١') أو جزء من قطاع تنمية عند الموافقة على كل عقد تنمية منبثق عن مناطق البحث.

(b) During the term of this Agreement and the renewal period EGPC, CONTRACTOR and Operating Company are entitled to the full use and enjoyment of all fixed and movable assets referred to above in connection with operations hereunder or under any other Petroleum concession agreement entered into by the Parties. Proper accounting adjustment shall be made. CONTRACTOR and EGPC shall not dispose of the same except with agreement of the other.

(c) CONTRACTOR and Operating Company may freely import into the A.R.E., use therein and freely export at the end of such use, machinery and equipment which they either rent or lease in accordance with sound and accepted Petroleum industry production practices, including but not limited to the lease of computer hardware and software.

ARTICLE IX

BONUSES

(a) CONTRACTOR shall pay to EGPC as a signature bonus the sum of one hundred million U.S. Dollars ($100,000,000) to be paid as follows:

- CONTRACTOR shall pay to EGPC the sum of fifty million U.S. Dollars ($50,000,000) one (1) day before the signature by the Minister of Petroleum of this Agreement, after the relevant law is issued.
- CONTRACTOR shall also pay to EGPC the remaining sum of fifty million U.S. Dollars ($50,000,000) divided into five (5) annual successive installments, of ten million U.S. Dollars ($10,000,000), the first installment shall start on 31/12/2022 and the last installment shall be paid on 31/12/2026.

(b) CONTRACTOR shall pay to EGPC as a Development Lease bonus the sum of one hundred thousand U.S. Dollars ($100,000) per each Development Block (1'×1') or part of a Development Block, upon the approval of each Development Lease issued out of the Exploration Areas.

(ج) يدفع المقاول للهيئة مبلغ مليونى (٢,٠٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية كمنحة امتداد لعقد تنمية عند الموافقة على طلب المقاول الدخول في فترة الامتداد البالغة (٥) سنوات وفقاً للمادة الثالثة فقرة (د) (٣) (ب ب) .

(د) يدفع المقاول للهيئة في بداية كل سنة مالية أثناء فترة سريان هذه الاتفاقية، مبلغاً وقدره خمسمائة ألف (٥٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية كمنحة تدريب تخصص لتدريب موظفي الهيئة من الإدارات التى تعمل في مجال الاتفاقيات والاستكشاف والإنتاج والرقابة على الشركات الأجنبية والمشتركة. ويدفع المقاول أيضًا خمسمائة ألف (٥٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية كمنحة تدريب تخصص لتدريب موظفي الهيئة من الإدارات الأخرى بإجمالى مبلغ وقدره مليون (١,٠٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية.

(هـ) يدفع المقاول /عضو المقاول للهيئة مبلغ مائتى ألف (٢٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية في حالة تنازل المقاول أو عضو المقاول عن كل أو جزء من حقوقه أو امتيازاته أو واجباته أو التزاماته إلى شركة تابعة لذات المقاول/ عضو المقاول في تاريخ اعتماد الحكومة لكل طلب تنازل.

(و) يدفع المقاول /عضو المقاول إلى الهيئة منحة تنازل عند تاريخ اعتماد الحكومة لكل تنازل يطلبه أى عضو من أعضاء المقاول إلى أى متنازل إليه وفقًا للمادة الحادية والعشرين كما يلى :-

١- في حالة تنازل المقاول /عضو المقاول عن كل أو جزء من حقوقه وامتيازاته وواجباته والتزاماته إلى أى متنازل إليه (بخلاف الشركة التابعة لذات المقاول / عضو المقاول)، خلال فترة البحث البالغة خمس (٥) سنوات. يدفع المقاول /عضو المقاول للهيئة مبلغًا مقدرًا بدولارات الولايات المتحدة الأمريكية يعادل في قيمته نسبة عشرة في المائة (١٠٪) من إجمالى الالتزامات المالية لفترة البحث البالغة خمس (٥) سنوات والتى يتم فيها التنازل وطبقًا للحصة المتنازل عنها.

(c) CONTRACTOR shall pay to EGPC as a Development Lease Extension bonus the sum of two million U.S. Dollars ($2,000,000) upon the approval on CONTRACTOR's request to enter into the five (5) year Extension Period pursuant to Article III (d) (iii) (bb).

(d) CONTRACTOR shall pay to EGPC at the beginning of every Financial Year during the term of this Agreement an amount equal to five hundred thousand U.S. Dollars ($500,000) as a training bonus for the training of EGPC employees in departments of Agreements, Exploration, Production and Financial Control Foreign and Joint Venture companies. CONTRACTOR shall also pay five hundred thousand U.S. Dollars ($500,000) as a training bonus for the training of EGPC employees from other departments with a total amount of one million U.S. Dollars ($1,000,000).

(e) CONTRACTOR/ CONTRACTOR Member shall pay to EGPC the sum of two hundred thousand U.S. Dollars ($200,000), in case CONTRACTOR or CONTRACTOR Member assigns in whole or in part of it's rights, privileges, duties and obligations to an Affiliated Company of the same CONTRACTOR/CONTRACTOR Member, on the date of the GOVERNMENT's approval of each assignment request.

(f) CONTRACTOR / CONTRACTOR Member shall pay to EGPC as an Assignment Bonus on the date of the GOVERNMENT's approval of each assignment requested by any of the CONTRACTOR Members to any assignee, pursuant to Article XXI, as follows:

1- During the five (5) year Exploration period, in case CONTRACTOR / CONTRACTOR Member assigns in whole or in part of its rights, privileges, duties and obligations to any assignee (other than an Affiliated Company of the same CONTRACTOR /CONTRACTOR Member), CONTRACTOR /CONTRACTOR Member shall pay to EGPC the sum equivalent to ten percent (10%) valued in U.S. Dollars of the total financial commitment of the five (5) year Exploration period during which the assignment is made and according to the assigned percentage .

٢- وفي حالة تنازل المقاول / عضو المقاول عن كل أو جزء من حقوقه وامتيازاته وواجباته والتزاماته إلى أى متنازل إليه (بخلاف الشركة التابعة لذات المقاول / عضو المقاول)، خلال فترة التنمية أو امتدادها، يدفع المقاول /عضو المقاول للهيئة مبلغا مقدرا بدولارات الولايات المتحدة الأمريكية يعادل في قيمته نسبة عشرة في المائة (١٠٪) من قيمة صفقة التنازل والتى يمكن أن تكون على النحو التالى:-

- القيمة المالية المدفوعة من المتنازل إليه إلى المتنازل، أو
- الالتزامات المالية لبرامج العمل الفنية / خطة التنمية، أو
- القيمة المالية للاحتياطيات المتبادلة بين المتنازل والمتنازل إليه من مناطق عقد (عقود) التنمية، أو
- القيمة المالية للأسهم و/أو الأنصبة المتبادلة بين المتنازل والمتنازل إليه، أو
- أى نوع آخر من الصفقات يتم الإفصاح عنه.

٣- في حالة تنازل المقاول /عضو المقاول عن كل أو جزء من حقوقه وامتيازاته وواجباته والتزاماته إلى أى متنازل إليه (بخلاف الشركة التابعة لذات المقاول / عضو المقاول)، خلال فترة البحث وبعد منح عقد تنمية، يدفع المقاول /عضو المقاول للهيئة مبلغاً مقدراً بدولارات الولايات المتحدة الأمريكية يعادل في قيمته مجموع ما هو مذكور في (١)، (٢) أعلاه.

(ز) جميع المنح السابق الإشارة إليها لايجوز للمقاول استردادها بأى حال من الأحوال.

(ح) في حالة ما إذا اختارت الهيئة أن تنمى أى جزء من المنطقة وفقًا لأحكام المسئولية الانفرادية الواردة في المادة الثالثة (ج) (٤)، فإن الإنتاج من مساحة المسئولية الانفرادية هذه لن يؤخذ في الحسبان لأغراض هذه المادة التاسعة إلا إذا مارس المقاول حقه في اختيار المشاركة في هذا الإنتاج، ويكون ذلك فقط من تاريخ بدء تلك المشاركة.

2- During the Development period or its extension, in case CONTRACTOR / CONTRACTOR Member assigns in whole or in part of its rights, privileges, duties and obligations to any assignee (other than an Affiliated Company of the same CONTRACTOR / CONTRACTOR Member), CONTRACTOR/ CONTRACTOR Member shall pay to EGPC the sum equivalent to ten percent (10%), valued in U.S. Dollars, of the value of each assignment deal which could be any of the following:

- The financial value to be paid by the Assignee to the Assignor; or
- The financial commitments for technical programs/Development plan; or
- The financial value of the reserves, to be swapped between the Assignor and the Assignee from the Development Lease(s) areas; or
- The financial value of shares and/or stocks to be exchanged between the Assignor and the Assignee; or
- Any other type of deals to be declared.

3- During the Exploration phase and after a Development Lease is granted, in case CONTRACTOR / CONTRACTOR Member assigns in whole or in part of its rights, privileges, duties and obligations to any assignee (other than an Affiliated Company of the same CONTRACTOR/CONTRACTOR Member) CONTRACTOR/ CONTRACTOR Member shall pay to EGPC the sum value, in U.S. Dollars, as mentioned in 1- and 2- above.

(g) All the above mentioned bonuses shall in no event be recovered by CONTRACTOR.

(h) In the event that EGPC elects to develop any part of the Area pursuant to the sole risk provisions of Article III (c) (iv), production from such sole risk area shall be considered for the purposes of this Article IX only if CONTRACTOR exercises its option to share in such production, and only from the initial date of sharing.

المادة العاشرة

مقر المكتب وتبليغ الإخطارات

يتعين على المقاول أن يتخذ له مكتباً في ج.م.ع. ويكون تبليغه بالإخطارات صحيحًا إذا أرسلت إلى هذا المكتب.

يجب على المقاول أن يزود المدير العام ونائب المدير العام بسلطات كافية لكى ينفذا على الفور كافة التوجيهات المحلية المكتوبة الصادرة إليهما من الحكومة أو ممثليها وفقاً لبنود هذه الاتفاقية. ويجب أن تطبق كل اللوائح القانونية القائمة أو التى تصدر فيما بعد، وتكون واجبة التطبيق في ظل هذه الاتفاقية ولا تتعارض معها، على واجبات وأنشطة المدير العام ونائب المدير العام.

وجميع الأمور والإخطارات تعتبر معلنة إعلانًا صحيحًا إذا سلمت في مكتب المدير العام أو إذا أُرسلت إليه بالبريد المسجل على عنوان مكتب المقاول في ج.م.ع.

وكافة الأمور والإخطارات تعتبر معلنة إعلانًا صحيحًا إذا سلمت في مكتب الرئيس التنفيذى للهيئة أو إذا أُرسلت إليه بالبريد المسجل على عنوان المكتب الرئيسى للهيئة في القاهرة.

المادة الحادية عشر

المحافظة على البترول ودرء الخسارة

(أ) على الشركة القائمة بالعمليات أن تتخذ كافة الإجراءات اللازمة وفقاً للطرق المقبولة بصفة عامة والمتبعة في صناعة الزيت والغاز لمنع فقد البترول أو ضياعه فوق أو تحت سطح الأرض على أى شكل أثناء عمليات الحفر أو الإنتاج أو التجميع أو التوزيع أو التخزين. وللحكومة الحق في أن تمنع أية عملية على أية بئر إذا توقعت، بناء على أساس معقول، أن هذه العملية سوف تؤدى إلى خسارة أو تلف للبئر أو حقل الزيت أو الغاز.

(ب) عند استكمال حفر بئر منتجة، تقوم الشركة القائمة بالعمليات بإخطار الحكومة أو ممثلها "السيد/ وزير البترول والثروة المعدنية" عن موعد اختبار البئر والتحقق من معدل إنتاجها.

ARTICLE X

OFFICE AND SERVICE OF NOTICES

CONTRACTOR shall maintain an office in A.R.E. at which notices shall be validly served.

The General Manager and Deputy General Manager shall be entrusted by CONTRACTOR with sufficient power to carry out immediately all local written directions given to them by the GOVERNMENT or its representatives under the terms of this Agreement. All lawful regulations issued or hereafter to be issued which are applicable hereunder and not in conflict with this Agreement shall apply to the duties and activities of the General Manager and Deputy General Manager.

All matters and notices shall be deemed to be validly served which are delivered to the office of the General Manager or which are sent to him by registered mail to CONTRACTOR's office in the A.R.E. .

All matters and notices shall be deemed to be validly served which are delivered to the office of the Chief Executive Officer of EGPC or which are sent to him by registered mail at EGPC's main office in Cairo.

ARTICLE XI

SAVING OF PETROLEUM AND PREVENTION OF LOSS

(a) Operating Company shall take all proper measures, according to generally accepted methods in use in the Oil and Gas industry to prevent loss or waste of Petroleum above or under the ground in any form during drilling, producing, gathering, and distributing or storage operations. The GOVERNMENT has the right to prevent any operation on any well that it might reasonably expect would result in loss or damage to the well or the Oil or Gas field.

(b) Upon completion of the drilling of a productive well, Operating Company shall inform the GOVERNMENT or its representative "The Minister of Petroleum and Mineral Resources" of the time when the well will be tested and the production rate ascertained.

(ج) باستثناء الحالات التى لايمكن فيها إقتصادياً الإنتاج من تكوينات منتجه متعددة في ذات البئر إلا باستعمال عمود واحد من المواسير فإنه لايجوز إنتاج البترول من طبقات متعددة حاملة للزيت باستعمال عمود واحد من المواسير في وقت واحد إلا بعد الحصول على موافقة مسبقة من الحكومة أو ممثلها والتى لايجب حجبها لأسباب غير معقولة.

(د) على الشركة القائمة بالعمليات أن تسجل البيانات الخاصة بكميات البترول والمياه التى تنتج شهريًا من كل عقد تنمية. وترسل هذه البيانات إلى الحكومة أو ممثلها على الاستمارات الخاصة المعدة لهذا الغرض وذلك خلال ثلاثين (٣٠) يومًا من تاريخ الحصول على هذه البيانات. أما الإحصائيات اليومية أو الأسبوعية الخاصة بالإنتاج من المنطقة فيجب أن تكون جاهزة للفحص في جميع الأوقات المعقولة بمعرفة ممثلى الحكومة المفوضين.

(هـ) يتعين أن تكون البيانات المسجلة يوميًاعن الحفر والرسومات البيانية لسجل الآبار دالة على كمية ونوع الأسمنت وعلى كمية أية مواد أخرى مستعملة في البئر لصيانة الطبقات البترولية أو الحاملة للغازات أو المياه العذبة.

(و) أى تغيير جوهرى في الظروف الميكانيكية للبئر بعد إكمالها يجب أن يكون خاضعًا لموافقة ممثل الحكومة.

المادة الثانية عشر

الإعفاءات الجمركية

(أ) يسمح للهيئة وللمقاول وللشركة القائمة بالعمليات بالاستيراد من الخارج ويعفون من الرسوم الجمركية أو أية ضرائب أو رسوم أو أتعاب (بما في ذلك الأتعاب المقررة بموجب القرار الوزارى رقم ٢٥٤ لسنة ١٩٩٣ الصادر من وزير المالية بتعديلاته الحالية أو المستقبلية وما يحل محله من قرارات) من أى نوع، ومن القواعد الاستيرادية الخاصة باستيراد الآلات والمعدات والأجهزة والمهمات والمواد ووسائل النقل والانتقال (ويسرى الإعفاء من الضرائب والرسوم على السيارات بالنسبة للسيارات المستخدمة في العمليات فقط) والأجهزة الكهربائية وأجهزة التكييف للمكاتب ولمساكن ومنشئات الحقل والأجهزة

(c) Except in instances where multiple producing formations in the same well can only be produced economically through a single tubing string, Petroleum shall not be produced from multiple Oil bearing zones through one string of tubing at the same time, except with the prior approval of the GOVERNMENT or its representative, which shall not be unreasonably withheld.

(d) Operating Company shall record data regarding the quantities of Petroleum and water produced monthly from each Development Lease. Such data shall be sent to the GOVERNMENT or its representative on the special forms provided for that purpose within thirty (30) days after the data are obtained. Daily or weekly statistics regarding the production from the Area shall be available at all reasonable times for examination by authorized representatives of the GOVERNMENT.

(e) Daily drilling records and the graphic logs of wells must show the quantity and type of cement and the amount of any other materials used in the well for the purpose of protecting Petroleum, Gas bearing or fresh water strata.

(f) Any substantial change of mechanical conditions of the well after its completion shall be subject to the approval of the representative of the GOVERNMENT.

ARTICLE XII

CUSTOMS EXEMPTIONS

(a) EGPC, CONTRACTOR, and Operating Company shall be permitted to import and shall be exempted from customs duties, any taxes, levies or fees (including fees imposed by Ministerial Decision No. 254 of 1993 issued by the Minister of Finance, as now or hereafter amended or substituted) of any nature and from the importation rules with respect to the importation of machinery, equipment, appliances, materials, items, means of transport and transportation (the exemption from taxes and duties for cars shall only apply to cars to be used in operations), electric appliances, air conditioners for

الإلكترونية ومعدات وبرامج الحاسب الآلى وكذلك قطع الغيار اللازمة لأى من هذه الأشياء المستوردة وذلك كله بشرط تقديم شهادة معتمدة من الممثل المسئول المعين من الهيئة لهذا الغرض، والتى تنص على أن الأشياء المستوردة لازمة لتنفيذ العمليات وفقاً لهذه الاتفاقية. وتكون هذه الشهادة نهائية وملزمة وينتج عنها تلقائيًا الاستيراد مع هذا الإعفاء بدون أية موافقات أو تأخير أو إجراءات أخرى.

(ب) يتم الإفراج تحت "نظام الإفراج المؤقت" عن الآلات والمعدات والأجهزة ووسائل النقل والانتقال التى تستورد بمعرفة مقاولى الهيئة والمقاول والشركة القائمة بالعمليات ومقاوليهم من الباطن التى يتم استخدامها بصفة مؤقتة في أى أنشطة وفقاً للعمليات موضوع هذه الاتفاقية دون سداد رسوم جمركية أو أية ضرائب أو رسوم أو أتعاب (بما في ذلك الأتعاب المقررة بموجب القرار الوزارى رقم ٢٥٤ لسنة ١٩٩٣ الصادر من وزير المالية بتعديلاته الحالية والمستقبلية وما يحل محله من قرارات) من أى نوع وذلك بعد تقديم شهادة معتمدة قانوناً من ممثل مسئول تعينه الهيئة لهذا الغرض بأن الأشياء المستوردة لازمة للقيام بالعمليات وفقاً لهذه الاتفاقية. أما الأشياء المنصوص عليها في الفقرة (أ) من المادة الثانية عشر (فيما عدا سيارات الركوب الغير مستخدمة في العمليات) التى تستورد بمعرفة مقاولى الهيئة والمقاول والشركة القائمة بالعمليات ومقاوليهم من الباطن للعمليات المشار إليها بغرض تركيبها أو استخدامها بصفة دائمة أو استهلاكها فينطبق عليها شروط الإعفاء الواردة بالفقرة (أ) من المادة الثانية عشر وذلك بعد تقديم شهادة معتمدة قانونًا من ممثل مسئول بالهيئة بأن هذه الأشياء لازمة للاستعمال في العمليات وفقاً لهذه الاتفاقية.

(ج) لايتمتع الموظفون الأجانب التابعون للمقاول والشركة القائمة بالعمليات ومقاوليهم ومقاوليهم من الباطن بأية إعفاءات من الرسوم الجمركية وغيرها من الضرائب والرسوم الملحقة بها إلا في حدود أحكام القوانين واللوائح المطبقة في ج.م.ع. ومع ذلك، يفرج عن المهمات المنزلية والأثاث للاستعمال الشخصى [بما في ذلك سيارة واحدة (١)] لكل موظف أجنبى تابع للمقاول والشركة القائمة بالعمليات أو تابع لأى منهما وذلك بموجب

offices, field housing and facilities, electronic appliances, computer hardware and software, as well as spare parts required for any of the imported items, all subject to a duly approved certificate issued by the responsible representative nominated by EGPC for such purpose, which states that the imported items are required for conducting the operations pursuant to this Agreement . Such certificate shall be final and binding and shall automatically result in the importation and the exemption without any further approval, delay or procedure.

(b) Machinery, equipment, appliances and means of transport and transportation imported by EGPC's, CONTRACTOR's and Operating Company's contractors and sub-contractors temporarily engaged in any activity pursuant to the operations which are the subject of this Agreement, shall be cleared under the "Temporary Release System" without payment of customs duties, any taxes, levies or fees (including fees imposed by Ministerial Decision No. 254 of 1993 issued by the Minister of Finance, as now or hereafter amended or substituted) of any nature, upon presentation of a duly approved certificate issued by an EGPC responsible representative nominated by EGPC for such purpose which states, that the imported items are required for conducting the operations pursuant to this Agreement. Items (excluding cars not to be used in operations) set out in Article XII (a) imported by EGPC's, CONTRACTOR's and Operating Company's contractors and sub-contractors for the aforesaid operations, in order to be installed or used permanently or consumed shall meet the conditions for exemption set forth in Article XII (a) after being duly certified by an EGPC responsible representative to be used for conducting operations pursuant to this Agreement.

(c) The expatriate employees of CONTRACTOR, Operating Company and their contractors and sub-contractors shall not be entitled to any exemptions from customs duties and other ancillary taxes and charges except within the limits of the provisions of the laws and regulations applicable in the A.R.E. However, personal household goods and furniture (including one (1) car) for each expatriate employee of CONTRACTOR and/or Operating company shall be cleared under

"نظام الإفراج المؤقت" (بدون دفع أية رسوم جمركية وغيرها من الضرائب الملحقة بها) بمقتضى تقديم خطاب من المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات معتمد من ممثل مسئول من الهيئة إلى السلطات الجمركية المختصة ينص على أن الأشياء المستوردة استوردت لمجرد الاستعمال الشخصى للموظف الأجنبى وأسرته وأن هذه الأشياء المستوردة سوف يعاد تصديرها إلى خارج ج.م.ع. عند رحيل الموظف الأجنبى المعني.

(د) يجوز، بعد موافقة الهيئة، وهى الموافقة التى لن تحجب دون مبرر معقول، إعادة تصدير الأشياء التى استوردت إلى ج.م.ع. سواء كانت قد أعفيت أو لم تعف من الرسوم الجمركية وغيرها من الضرائب والرسوم الملحقة بها طبقًا لأحكام هذه الاتفاقية وذلك في أى وقت بمعرفة الطرف الذى استوردها دون أن تستحق عليها أية رسوم تصدير أو أيه ضرائب أو رسوم أو أية ضرائب أو رسوم مطبقة كانت هذه الأشياء قد أعفيت منها. كما يجوز بيع هذه الأشياء في ج.م.ع. بعد الحصول على موافقة الهيئة وهى الموافقة التى لن تحجب دون مبرر معقول. وفي هذه الحالة يلتزم مشترى هذه الأشياء بسداد جميع الرسوم الجمركية السارية وغيرها من الضرائب والرسوم الملحقة بها وفقاً لحالتها وقيمتها وفئة التعريفة الجمركية السارية في تاريخ البيع وذلك ما لم تكن هذه الأشياء قد بيعت إلى شركة تابعه للمقاول، إن وجدت، أو الهيئة ومتمتعة بنفس الإعفاء أو لم تكن ملكية هذه الأشياء (عدا السيارات الغير مستعملة في العمليات) قد انتقلت إلى الهيئة.

وفي حالة إجراء أى بيع من هذا النوع على النحو المشار إليه في هذه الفقرة (د) توزع متحصلات هذا البيع على النحو التالي: -

يستحق المقاول استرداد ما لم يسترده من تكاليف هذه الأشياء، إن وجد، ويدفع ما يزيد على ذلك، إن وجد، إلى الهيئة.

(هـ) لا يسرى الإعفاء المنصوص عليه في الفقرة (أ) من المادة الثانية عشر على أية أشياء مستوردة إذا كانت لها نظائر مشابهة أو مشابهة إلى حد كبير صنفاً وجودة مما ينتج محليًا والتى يتوافر فيها مواصفات المقاول والشركة القائمة بالعمليات أو أى منهما بالنسبة للجودة والأمان ويكون شراؤها واستلامها في الوقت المناسب ميسورا في ج.م.ع. بسعر لايزيد بأكثر من عشرة في المائة (١٠٪) عن تكلفة الشىء المستورد قبل إضافة الرسوم الجمركية ولكن بعد إضافة تكاليف النولون والتأمين، إن وجد.

the "Temporary Release System" (without payment of any customs duties and other ancillary taxes) upon presentation of a letter to the appropriate customs authorities by CONTRACTOR or Operating Company approved by an EGPC responsible representative that the imported items are imported for the sole use of the expatriate employee and his family, and that such imported items shall be re-exported outside the A.R.E. upon the repatriation of the concerned expatriate employee.

(d) Items imported into the A.R.E. whether exempt or not exempt from customs duties and other ancillary taxes and charges hereunder, may be exported by the importing party at any time after obtaining EGPC's approval, which approval shall not be unreasonably withheld, without any export duties, taxes or charges or any taxes or charges from which such items have been already exempt, being applicable. Such items may be sold within the A.R.E. after obtaining the approval of EGPC which approval shall not be unreasonably withheld. In this event, the purchaser of such items shall pay all applicable customs duties and other ancillary taxes and charges according to the condition and value of such items and the tariff applicable on the date of sale, unless such items have already been sold to an Affiliated Company of CONTRACTOR, if any, or EGPC, having the same exemption, or unless title to such items (excluding cars not used in operations) has passed to EGPC.

In the event of any such sale under this paragraph (d), the proceeds from such sale shall be divided in the following manner:

CONTRACTOR shall be entitled to reimbursement of its unrecovered cost, if any, in such items and the excess, if any, shall be paid to EGPC.

(e) The exemption provided for in Article XII (a) shall not apply to any imported items when items of the same or substantially the same kind and quality are manufactured locally meeting CONTRACTOR's and/or Operating Company's specifications for quality and safety and are available for timely purchase and delivery in the A.R.E. at a price not higher than ten percent (10%) above the cost of the imported item, before customs duties but after freight and insurance costs, if any, have been added.

(و) يكون للمقاول والهيئة والمشترين من أى منهما الحق في تصدير البترول المنتج من المنطقة وفقًا لهذه الاتفاقية، مع إعفاء هذا البترول من أى رسوم جمركية أو ضرائب أو أى فرائض أو رسوم أخرى متعلقة بتصدير البترول وفقًا لهذه الاتفاقية.

المادة الثالثة عشر

دفاتر الحسابات - المحاسبة والمدفوعات

(أ) تقوم كل من الهيئة والمقاول والشركة القائمة بالعمليات بمسك دفاتر حسابات في مكاتب عملها في ج.م.ع. وذلك وفقًا للنظام المحاسبى المبين في الملحق "هـ" ووفقًا للأوضاع المحاسبية المقبولة والمعمول بها بصفة عامة في صناعة البترول، وكذلك تمسك الدفاتر الأخرى والسجلات اللازمة لتوضيح ما ينفذ من أعمال بمقتضى هذه الاتفاقية، بما في ذلك كمية وقيمة كل البترول المنتج والمحتفظ به بمقتضى هذه الاتفاقية، ويمسك المقاول والشركة القائمة بالعمليات دفاتر وسجلات حساباتهما مقيدًا فيها الحساب بدولارات الولايات المتحدة الأمريكية.

وتقدم الشركة القائمة بالعمليات شهريًا للحكومة أو ممثلها بيانات توضح كمية البترول المنتج والمحتفظ به بمقتضى هذه الاتفاقية، وتعد هذه البيانات بالشكل الذى تطلبه الحكومة أو ممثلها ويوقع عليها المدير العام أو نائب المدير العام أو أى مندوب آخر مفوض في ذلك، وتسلم للحكومة أو ممثلها خلال ثلاثين (٣٠) يومًا من نهاية الشهر الذى تغطيه هذه البيانات.

(ب) دفاتر الحسابات المذكورة آنفًا وغيرها من الدفاتر والسجلات المشار إليها بعاليه يجب أن تكون جاهزة في جميع الأوقات المناسبة للفحص بمعرفة المندوبين المفوضين من الحكومة.

(ج) يقدم المقاول للهيئة بيانًا بحساب الأرباح والخسائر عن السنة الضريبية الخاصة به في موعد لا يتجاوز أربعة (٤) أشهر بعد بدء السنة الضريبية التالية يوضح فيه صافي ربحه أو خسارته عن تلك السنة الضريبية والناتجين من العمليات البترولية بموجب هذه الاتفاقية.

ويقدم المقاول إلى الهيئة في الوقت ذاته ميزانية آخر العام لذات السنة الضريبية، وتعتمد الميزانية والإقرارات المالية من مكتب محاسبى مصرى معتمد.

(f) CONTRACTOR, EGPC and their respective buyers shall have the right to export the Petroleum produced from the Area pursuant to this Agreement and such Petroleum shall be exempted from any customs duties, any taxes, levies or any other imposts in respect of the export of Petroleum hereunder.

ARTICLE XIII

BOOKS OF ACCOUNT: ACCOUNTING AND PAYMENTS

(a) EGPC, CONTRACTOR and Operating Company shall each maintain at their business offices in the A.R.E. books of account, in accordance with the Accounting Procedure in Annex "E" and accepted accounting practices generally used in the Petroleum industry, and such other books and records as may be necessary to show the work performed under this Agreement, including the amount and value of all Petroleum produced and saved hereunder. CONTRACTOR and Operating Company shall keep their books of account and accounting records in United States Dollars.

Operating Company shall furnish to the GOVERNMENT or its representatives monthly returns showing the amount of Petroleum produced and saved hereunder. Such returns shall be prepared in the form required by the GOVERNMENT, or its representative and shall be signed by the General Manager or by the Deputy General Manager or a duly designated deputy and delivered to the GOVERNMENT or its representative within thirty (30) days after the end of the month covered in the returns.

(b) The aforesaid books of account and other books and records referred to above shall be available at all reasonable times for inspection by duly authorized representatives of the GOVERNMENT.

(c) CONTRACTOR shall submit to EGPC a Profit and Loss Statement of its Tax Year not later than four (4) months after the commencement of the following Tax Year to show its net profit or loss from the Petroleum operations under this Agreement for such Tax Year.

CONTRACTOR shall at the same time submit a year-end Balance Sheet for the same Tax Year to EGPC. The Balance Sheet and financial statements shall be certified by an Egyptian certified accounting firm.

المادة الرابعة عشر

السجلات والتقارير والتفتيش

(أ) يعد ويحتفظ المقاول والشركة القائمة بالعمليات أو أيهما في جميع الأوقات طوال مدة سريان هذه الاتفاقية بسجلات دقيقة تقيد فيها العمليات الجارية في المنطقة، ويرسل المقاول والشركة القائمة بالعمليات أو أيهما سنويًا، إلى الحكومة أو ممثلها وفقاً للوائح السارية وفقاً للأصول السليمة والمرعية في صناعة البترول، تقريرًا مفصلًا بكافة البيانات والمعلومات الفنية والتفسيرات التى تم تجميعها خلال السنة والخاصة بعملياتها الجارية بمقتضى هذه الاتفاقية. وتقوم الشركة القائمة بالعمليات بأداء المهام المشار إليها في هذه المادة الرابعة عشر وفقًا لدورها كما هو محدد في المادة السادسة.

(ب) يحتجز ويحتفظ المقاول والشركة القائمة بالعمليات أو أيهما لمدة زمنية معقولة بجزء يمثل كل عينة من العينات الأسطوانية ومن عينات الحفر المستخرجة من حفر الآبار وذلك للتصرف فيها بمعرفة الحكومة أو ممثلها أو تقديمها إلى أيهما بالطريقة التى تراها الحكومة. وجميع العينات التى يحصل عليها المقاول والشركة القائمة بالعمليات أو أيهما لأغراضهما الخاصة بهما تعتبر جاهزة للتفتيش عليها في أى وقت مناسب بمعرفة الحكومة أو ممثليها.

(ج) في حالة تصدير أية عينات صخرية خارج ج.م.ع. فإنه يتعين قبل هذا التصدير تسليم مثيل لها حجمًا ونوعا إلى الهيئة بوصفها ممثلًا للحكومة، (وذلك ما لم توافق الهيئة على خلاف ذلك).

(د) لايجوز تصدير أصول التسجيلات إلا بتصريح من الهيئة، بشرط الاحتفاظ بالأصل أو بتسجيل مماثل للأصل من تلك البيانات لدى بوابة مصر للاستكشاف والإنتاج (EUG)، في ج.م.ع. وبشرط أن تعاد هذه البيانات الأصلية/المعالجة إلى ج.م.ع. فوراً عقب هذه المعالجة أو التحليل باعتبار أنها مملوكة للهيئة.

ARTICLE XIV

RECORDS, REPORTS AND INSPECTION

(a) CONTRACTOR and/or Operating Company shall prepare and, at all times while this Agreement is in force, maintain accurate and current records of its operations in the Area. CONTRACTOR and/or Operating Company shall furnish the GOVERNMENT or its representative on annual basis, in conformity with applicable regulations and in accordance with sound and accepted Petroleum industry practices a detailed report of all data, technical information and interpretations collected during the year, concerning its operations under this Agreement. Operating Company will perform the functions indicated in this Article XIV in accordance with its role as specified in Article VI.

(b) CONTRACTOR and/or Operating Company shall save and keep for a reasonable period of time a representative portion of each sample of cores and cuttings taken from drilling wells, to be disposed of, or forwarded to the GOVERNMENT or its representative in the manner directed by the GOVERNMENT. All samples acquired by CONTRACTOR and/or Operating Company for their own purposes shall be considered available for inspection at any reasonable time by the GOVERNMENT or its representatives.

(c) (Unless otherwise agreed to by EGPC), in case of exporting any rock samples outside A.R.E., samples equivalent in size and quality shall, before such exportation, be delivered to EGPC as representative of the GOVERNMENT.

(d) Originals of records can only be exported with the permission of EGPC; provided that a monitor or a comparable record is maintained in EUG in the A.R.E., and provided that such original/processed data shall be repatriated to A.R.E. promptly following such processing or analysis on the understanding that they belong to EGPC.

(هـ) خلال المدة التى يقوم المقاول في أثنائها بعمليات البحث، يكون لممثلى أو موظفي الهيئة المفوضين الحق في الدخول إلى كافة أجزاء المنطقة بالكامل وذلك في جميع الأوقات المناسبة مع تخويلهم الحق في مراقبة العمليات الجارية وفحص كافة الأصول والسجلات والبيانات التى يحتفظ بها المقاول، على أن يراعى ممثل الهيئة أثناء ممارسته لتلك الحقوق بمقتضى الجملة السابقة من هذه الفقرة (هـ) عدم الإضرار بعمليات المقاول. ويقدم المقاول إلى الهيئة، من خلال بوابة مصر للاستكشاف والإنتاج (EUG)، نسخًا من جميع البيانات أيًا كانت (شاملة على سبيل المثال لا الحصر تقارير البيانات الجيولوجية والجيوفيزيقية والتسجيلات واختبارات الآبار) وكذلك كل المعلومات والتفسيرات المتعلقة بهذه البيانات.

للحكومة والهيئة أو أى منهما، من خلال بوابة مصر للاستكشاف والإنتاج (EUG)، بغرض الحصول على عروض جديدة أو إجراء دراسات إقليمية، خلال فترة البحث و/أو التنمية، إطلاع أى طرف ثالث على البيانات الجيوفزيقية والجيولوجية والمعلومات وغيرها من البيانات الفنية، الخاصة بالجزء أو الأجزاء المتاخمة للمنطقة المقترحة في العروض الجديدة، وذلك بعد إخطار المقاول وبشرط مرور ثلاث (٣) سنوات على تحصيل تلك البيانات ما لم يوافق المقاول على فترة أقل.

وبالمثل، يحق للمقاول إطلاع أى طرف ثالث على البيانات الخاصة بالمنطقة في حالة رغبة المقاول أن يتنازل، وفقًا للمادة الحادية والعشرين، ويكون التنازل (رهنًا بموافقة الهيئة).

المادة الخامسة عشر
المسئولية عن الأضرار

يتحمل المقاول وحده المسئولية بالكامل طبقًا للقانون في مواجهة الغير عن أى ضرر يحدث نتيجة لعمليات البحث أو الاستغلال، أو كليهما، التى يقوم بها المقاول. وعليه تعويض حكومة ج.م.ع. والهيئة أو أى منهما عن كافة الأضرار التى قد تقع مسئوليتها على عاتقه بسبب أى من هذه العمليات.

(e) During the period CONTRACTOR is conducting the Exploration operations, EGPC's duly authorized representatives or employees shall have the right to full and complete access to the Area at all reasonable times with the right to observe the operations being conducted and to inspect all assets, records and data kept by CONTRACTOR. EGPC's representative, in exercising its rights under the preceding sentence of this paragraph (e), shall not interfere with CONTRACTOR's operations. CONTRACTOR shall provide EGPC, through EUG, with copies of any and all data (including, but not limited to, geological and geophysical data, reports, logs and well surveys) information and interpretation of such data.

For the purpose of obtaining new offers or carrying out regional studies, GOVERNMENT and/or EGPC shall, through EUG during Exploration and/or Development period, show any third party geophysical, geological data, information and other technical data, with respect to the part or parts adjacent to the proposed area in the new offers, upon notifying CONTRACTOR, and provided that three (3) years have passed the acquisition of such data, unless CONTRACTOR agrees to a shorter period.

CONTRACTOR shall also have the right to show any third party the data relevant to the Area in case of assignment (subject to EGPC's approval), in case CONTRACTOR desires to assign in accordance with Article XXI.

ARTICLE XV

RESPONSIBILITY FOR DAMAGES

CONTRACTOR shall entirely and solely be responsible in law toward third parties for any damage caused by CONTRACTOR's Exploration and/or Exploitation operations and shall indemnify the GOVERNMENT and/or EGPC against all damages for which they may be held liable on account of any such operations.

ومع ذلك، فإن أى ضرر يحدث نتيجة صدور أى أمر أو لائحة أو توجيه من حكومة جمهورية مصر العربية سواء كان في شكل قانون أو غير ذلك تعفي الهيئة والمقاول كلاهما أو أحدهما من مسئولية عدم الوفاء أو التأخير في الوفاء بأى التزام مقرر بموجب هذه الاتفاقية طالما كان عدم الوفاء أو التأخير ناشئًا عن صدور هذه القوانين أو اللوائح أو الأوامر في حدود ما تفرضه تلك القوانين أو اللوائح أو الأوامر على أن يمنح المقاول المدة اللازمة لإصلاح الضرر الناتج عن عدم الوفاء أو التأخير فيه تضاف إلى مدة سريان الاتفاقية بشرط أن يكون ذلك مقصورًا على القطاع أو القطاعات التى تأثرت بهذه القوانين أو اللوائح أو الأوامر.

المادة السادسة عشر

إمتيازات ممثلى الحكومة

لممثلى الحكومة المفوضين تفويضًا قانونيا الحق في الدخول إلى المنطقة موضوع هذه الاتفاقية وإلى مواقع العمليات التى تجرى فيها. ويجوز لهؤلاء الممثلين فحص دفاتر وسجلات وبيانات الهيئة والمقاول والشركة القائمة بالعمليات وإجراء عدد معقول من عمليات المسح والرسومات والاختبارات بغرض تنفيذ هذه الاتفاقية، ولهذا الغرض، يحق لهم أن يستعملوا آلات وأدوات المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات في الحدود المعقولة بشرط ألا ينشأ عن هذا الاستعمال، بطريق مباشر أو غير مباشر، أى خطر أو تعويق للعمليات التى تجرى وفقاً لهذه الاتفاقية، وعلى مندوبى وموظفي المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات تقديم المساعدة المناسبة لهؤلاء الممثلين حتى لاتتسبب أية أنشطة في أى أضرار أو تعويق سلامة أو كفاءة العمليات. ويقدم المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات لهؤلاء الممثلين كافة المزايا والتسهيلات التى تقدمها لموظفيها في الحقل وتقدم لهم مجاناً مكاناً مناسباً في مكاتبها لاستعمالهم ومساكن مؤثثة بشكل لائق أثناء تواجدهم في الحقل بغرض تيسير تحقق المقصود من هذه المادة. ومع عدم الإخلال بالمادة الرابعة عشر فقرة (هـ)، فإنه يجب الحفاظ على سرية كل أو أية معلومات متعلقة بالمنطقة تحصل عليها الحكومة أو ممثلوها بموجب هذه المادة السادسة عشر.

However, any damage resulting from issuing any order, regulation or direction of the GOVERNMENT of the Arab Republic of Egypt whether in the form of a law or otherwise, EGPC and/or CONTRACTOR shall be exempted from the responsibility of non-performance or delay of any obligation hereunder, in consequence of issuing these orders, regulations or directions in the limitation of imposing these orders, regulations or directions. CONTRACTOR shall be granted the necessary period to restore the damage done of the non-performance or delay by adding a period to the period of the Agreement, with respect to the Block or Blocks affected by these orders, regulations or directions.

ARTICLE XVI

PRIVILEGES OF GOVERNMENT REPRESENTATIVES

Duly authorized representatives of the GOVERNMENT shall have access to the Area covered by this Agreement and to the Operations conducted thereon. Such representatives may examine the books, registers and records of EGPC, CONTRACTOR and Operating Company and make a reasonable number of surveys, drawings and tests for the purpose of enforcing this Agreement. They shall, for this purpose, be entitled to make reasonable use of the machinery and instruments of CONTRACTOR or Operating Company on the condition that no danger or impediment to the operations hereunder shall arise directly or indirectly from such use. Such representatives shall be given reasonable assistance by the agents and employees of CONTRACTOR or Operating Company so that none of the activities shall endanger or hinder the safety or efficiency of the operations. CONTRACTOR or Operating Company shall offer such representatives all privileges and facilities accorded to its own employees in the field and shall provide them, free of charge, the use of reasonable office space and of adequately furnished housing while they are in the field for the purpose of facilitating the objectives of this Article. Without prejudice to Article XIV (e) any and all information obtained by the GOVERNMENT or its representatives under this Article XVI shall be kept confidential with respect to the Area.

المادة السابعة عشر
حقوق الاستخدام وتدريب أفراد
جمهورية مصر العربية

(أ) تحرص الهيئة والمقاول على أن تجرى العمليات موضوع هذه الاتفاقية بطريقة عملية تتسم بالكفاءة:

١- يمنح الأجانب من الإداريين والمهنيين والفنيين من موظفي المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات وموظفي مقاوليهم المستخدمين لتنفيذ العمليات بمقتضى هذه الاتفاقية، حق الإقامة المنصوص عليه في القانون رقم ٨٩ لسنة ١٩٦٠ المعدل، والقرار الوزارى رقم ٨١٨٠ لسنة ١٩٩٦ وما يطرأ عليه من تعديل ويوافق المقاول على أن تطبق كافة لوائح ج.م.ع. الخاصة بالهجرة وجوازات السفر والتأشيرات والتوظيف على جميع مستخدمى المقاول الأجانب الذين يعملون في ج.م.ع. .

٢ - يدفع شهرياً بالعملة المصرية ما لايقل عن خمسة وعشرين في المائة (٢٥٪) من مجموع مرتبات وأجور كل موظف من الموظفين الأجانب الإداريين والمهنيين والفنيين الذين يستخدمهم المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات.

(ب) يختار كل من المقاول والشركة القائمة بالعمليات موظفيه ويحدد العدد اللازم منهم للاستخدام في العمليات بموجب هذه الاتفاقية.

(ج) يقوم المقاول بعد التشاور مع الهيئة بإعداد وتنفيذ برامج تدريب متخصصة لجميع موظفيه في ج.م.ع. الذين يقومون بالعمليات بموجب هذه الاتفاقية وذلك فيما يختص بالنواحى التطبيقية والمالية لصناعة البترول، ويتعهد المقاول والشركة القائمة بالعمليات بإعطاء الأولوية لتوظيف المواطنين المصريين المؤهلين.

(د) أثناء فترات البحث والتنمية، يمنح المقاول أعداداً متفقاً عليها من موظفي الهيئة الفرصة في الحضور والاشتراك في برامج التدريب التى يقوم بها المقاول والشركات التابعة له فيما يتعلق بعمليات البحث والتنمية وذلك بإجمالى مبلغ سنوى مائة ألف (١٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية. وفي حالة ما إذا كانت التكلفة الإجمالية

ARTICLE XVII
EMPLOYMENT RIGHTS AND TRAINING OF ARAB REPUBLIC OF EGYPT PERSONNEL

(a) It is the desire of EGPC and CONTRACTOR that operations hereunder be conducted in a business-like and efficient manner:

(1) The expatriate administrative, professional and technical personnel employed by CONTRACTOR or Operating Company and the personnel of its contractors for the conduct of the operations hereunder, shall be granted a residence as provided for in Law No. 89 of 1960 as amended and Ministerial Order No. 8180 of 1996 as amended, and CONTRACTOR agrees that all immigration, passport, visa and employment regulations of the A.R.E., shall be applicable to all alien employees of CONTRACTOR working in the A.R.E.

(2) A minimum of twenty-five percent (25%) of the combined salaries and wages of each of the expatriate administrative, professional and technical personnel employed by CONTRACTOR or Operating Company shall be paid monthly in Egyptian Currency.

(b) CONTRACTOR and Operating Company shall each select its employees and determine the number thereof, to be used for operations hereunder.

(c) CONTRACTOR, shall after consultation with EGPC, prepare and carry out specialized training programs for all its A.R.E. employees engaged in operations hereunder with respect to applicable and financial aspects of the Petroleum industry. CONTRACTOR and Operating Company shall give preference to the employment of qualified Egyptian nationals.

(d) During Exploration and Development phases, CONTRACTOR shall give mutually agreed numbers of EGPC employees an opportunity to attend and participate in CONTRACTOR's and CONTRACTOR's Affiliated Companies training programs relating to Exploration and Development operations, with annual total cost one hundred thousand U.S. Dollars ($100,000). In the event that the total cost of such

لهذه البرامج تقل عن مائة ألف (١٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية في أية سنه مالية خلال هذه الفترة، يلتزم المقاول بأن يدفع للهيئة مبلغ العجز في خلال ثلاثين (٣٠) يوماً بعد نهاية تلك السنة المالية. ومع ذلك، يحق للهيئة طلب دفع هذا المبلغ المخصص للتدريب وقدره مائة ألف (١٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية لها مباشرة لتنفيذ هذا الغرض.

المادة الثامنة عشر

القوانين واللوائح

(أ) يخضع المقاول والشركة القائمة بالعمليات للقانون رقم ٦٦ لسنة ١٩٥٣ الخاص بالمناجم والمحاجر (باستثناء المادة ٣٧ منه) وتعديلاته واللوائح الصادرة لتنفيذه، بما في ذلك اللوائح الخاصة بسلامة وكفاءة أداء العمليات التى تتم تنفيذا لهذه الاتفاقية وللمحافظة على موارد البترول في ج.م.ع. بشرط ألا تكون أى من هذه اللوائح أو تعديلاتها أو تفسيراتها متعارضة أو غير متمشية مع نصوص هذه الاتفاقية.

(ب) يخضع المقاول والشركة القائمة بالعمليات لأحكام القانون رقم ٤ لسنة ١٩٩٤ بشأن البيئة ولائحته التنفيذية وما قد يطرأ عليهما من تعديلات وما قد يصدر مستقبلاً من قوانين أو لوائح تتعلق بحماية البيئة.

(ج) باستثناء ما ورد نصه في المادة الثالثة (ح) بخصوص ضرائب الدخل، تعفي الهيئة والمقاول والشركة القائمة بالعمليات من كافة الضرائب والرسوم سواء تلك التى تفرض من الحكومة أو من المحليات والتى تشمل ضمن غيرها ضريبة المبيعات والضريبة على القيمة المضافة على جميع السلع والخدمات وكذلك الضرائب، المفروضة على البحث عن البترول أو تنميته أو استخراجه أو إنتاجه أو تصديره أو نقله أو الإشراف على هذه الأنشطة وإدارتها، وكذا المفروضة على غاز البترول المسال (LPG) وأية وكل التزام بخصم الضريبة التى يمكن أن تفرض على توزيعات الأرباح والفوائد وأتعاب الخدمات الفنية وإتاوات البراءات والعلامات التجارية وما شابه ذلك. ويعفي المقاول أيضا من أية ضرائب على تصفية المقاول أو على أية توزيعات لأى دخل لمساهمى المقاول ومن أى ضريبة على رأس المال .

programs is less than one hundred thousand U.S. Dollars ($100,000) in any Financial Year during such period, CONTRACTOR shall pay EGPC the amount of the shortfall within thirty (30) days following the end of such Financial Year. However, EGPC shall have the right that said amount one hundred thousand U.S. Dollars ($100,000) allocated for training, be paid directly to EGPC for such purpose.

ARTICLE XVIII

LAWS AND REGULATIONS

(a) CONTRACTOR and Operating Company shall be subject to Law No. 66 of 1953 for Mines and Quarries (excluding Article 37 thereof) and its amendments and the regulations issued for the implementation thereof, including the regulations for the safe and efficient performance of operations carried out for the execution of this Agreement and for the conservation of the Petroleum resources of the A.R.E. provided that no regulations, or modification or interpretation thereof, shall be contrary to or inconsistent with the provisions of this Agreement.

(b) CONTRACTOR and Operating Company shall be subject to the provisions of the Law No. 4 of 1994 concerning the environment and its executive regulation as may be amended, as well as any laws or regulations may be issued, concerning the protection of the environment.

(c) Except as provided in Article III (h) for Income Taxes, EGPC, CONTRACTOR and Operating Company shall be exempted from all taxes and duties, whether imposed by the GOVERNMENT or municipalities including among others, Sales Tax, Value Added Tax on all commodities and services and Taxes including all related supervision or managing of the Exploration, Development, extracting, producing, exporting or transporting of Petroleum and LPG as well as any and all withholding taxes that might otherwise be imposed on dividends, interest, technical service fees, patent and trademark royalties, and similar items. CONTRACTOR shall also be exempted from any tax on the liquidation of CONTRACTOR, or distributions of any income to the shareholders of CONTRACTOR, and from any tax on capital.

(د) حقوق والتزامات الهيئة والمقاول بموجب هذه الاتفاقية والسارية طوال أجلها تكون خاضعة لأحكام هذه الاتفاقية وطبقًا لها ولا يمكن تغييرها أو تعديلها إلا بالاتفاق المشترك المكتوب بين الأطراف المتعاقدة المذكورة بذات الإجراءات التى صدرت بها الاتفاقية الأصلية.

(هـ) يخضع مقاولو المقاول والشركة القائمة بالعمليات ومقاولوهما من الباطن للأحكام الخاصة بهم في هذه الاتفاقية، ولاتسرى على المقاول والشركة القائمة بالعمليات ومقاوليهم ومقاوليهم من الباطن المعنيين أية لوائح تصدرها الحكومة من وقت لآخر بالقدر الذى لاتتمشى فيه مع نصوص هذه الاتفاقية، حسبما يكون الحال.

(و) ولأغراض هذه الاتفاقية، تعفي الهيئة والمقاول والشركة القائمة بالعمليات ومقاوليهم ومقاوليهم من الباطن المعنيين من كل رسوم الدمغة المهنية والفرائض والجبايات التى تفرضها القوانين النقابية على مستنداتهم وأنشطتهم الواردة بهذه الاتفاقية.

(ز) كل الإعفاءات من تطبيق قوانين أو لوائح ج.م.ع. الممنوحة بموجب هذه الاتفاقية إلى الهيئة والمقاول والشركة القائمة بالعمليات ومقاوليهم ومقاوليهم من الباطن تشمل تلك القوانين واللوائح السارية حالياً وما يطرأ عليها من تعديل أو يحل محلها مستقبلاً.

المادة التاسعة عشر

توازن العقد

في حالة ما إذا حدث، بعد تاريخ السريان، تغيير في التشريعات أو اللوائح القائمة والمطبقة على تنفيذ البحث عن البترول وتنميته وإنتاجه مما يكون له تأثيرا هاماً على المصالح الاقتصادية لهذه الاتفاقية في غير صالح المقاول أو تفرض على المقاول التزاماً بأن يحول إلى ج.م.ع. المبالغ الناتجة عن بيع بترول المقاول، حينئذ يخطر المقاول الهيئة بهذا التشريع أو اللائحة وأيضا بالآثار المترتبة على صدور هذا التشريع أو اللائحة والتى يكون من شأنها التأثير على توازن العقد. وفي هذه الحالة يتفاوض الأطراف بشأن التعديلات الممكنة لهذه الاتفاقية والتى تهدف إلى إعادة التوازن الاقتصادى للاتفاقية الذى كان موجودا في تاريخ السريان.

(d) The rights and obligations of EGPC and CONTRACTOR hereunder, and for the effective term of this Agreement shall be governed by and in accordance with the provisions of this Agreement and can only be altered or amended by the written mutual agreement of the said contracting parties in the same procedures by which the original Agreement has been issued.

(e) The contractors and sub-contractors of CONTRACTOR and Operating Company shall be subject to the provisions of this Agreement which affect them. Insofar as all regulations which are duly issued by the GOVERNMENT apply from time to time and are not in accord with the provisions of this Agreement, such regulations shall not apply to CONTRACTOR, Operating Company and their respective contractors and sub-contractors, as the case may be.

(f) EGPC, CONTRACTOR, Operating Company and their respective contractors and sub-contractors shall for the purposes of this Agreement be exempted from all professional stamp duties, imposts and levies imposed by syndical laws with respect to their documents and activities hereunder.

(g) All the exemptions from the application of the A.R.E. laws or regulations granted to EGPC, CONTRACTOR, the Operating Company, their contractors and sub-contractors under this Agreement shall include such laws and regulations as presently in effect or hereafter amended or substituted.

ARTICLE XIX

STABILIZATION

In case of changes in existing legislation or regulations applicable to the conduct of Exploration, Development and production of Petroleum, which take place after the Effective Date, and which significantly affect the economic interest of this Agreement to the detriment of CONTRACTOR or which imposes on CONTRACTOR an obligation to remit to the A.R.E. the proceeds from sales of CONTRACTOR's Petroleum, CONTRACTOR shall notify EGPC of the subject legislative or regulatory measure and also the consequent effects upon issuing legislation or regulation which impact on the stabilization. In such case, the Parties shall negotiate possible modifications to this Agreement designed to restore the economic balance thereof which existed on the Effective Date.

ويبذل الأطراف قصارى جهودهم للاتفاق على تعديل هذه الاتفاقية خلال تسعين (٩٠) يوماً من ذلك الأخطار.

ولا يجوز بأى حال من الأحوال أن تؤدى هذه التعديلات لهذه الاتفاقية إلى انتقاص أو زيادة في حقوق والتزامات المقاول عما تم الاتفاق بشأنهما عند تاريخ السريان.

وفي حالة إخفاق الأطراف في حل المنازعات بينهم، تطبق المادة الرابعة والعشرين من هذه الاتفاقية.

المادة العشرون

حق الإستيلاء

(أ) في حالة الطوارئ الوطنية بسبب الحرب أو بسبب توقع قيام حرب وشيكة الوقوع أو لأسباب داخلية، فإنه يجوز للحكومة أن تستولى على كل أو جزء من الإنتاج الذى تم الحصول عليه من المنطقة بمقتضى هذه الاتفاقية وأن تطلب من الشركة القائمة بالعمليات زيادة هذا الإنتاج إلى أقصى حد ممكن، كما يجوز للحكومة أيضاً أن تستولى على حقل الزيت وحقل الغاز، أو أى منهما بذاته، وعند الاقتضاء، على التسهيلات المتعلقة به.

(ب) في مثل تلك الحالة لايتم هذا الاستيلاء إلا بعد دعوة الهيئة والمقاول أو ممثليهما بخطاب مسجل بعلم الوصول للتعبير عن وجهات نظرهم بشأن هذا الاستيلاء.

(ج) يتم الاستيلاء على الإنتاج بموجب قرار وزارى. أما الاستيلاء على أى حقل للزيت وحقل للغاز بذاته أو أى منهما، أو أية تسهيلات متعلقة به فيتم بقرار من رئيس الجمهورية تخطر به الهيئة والمقاول أخطاراً قانونياً صحيحاً.

(د) في حالة أى استيلاء يتم طبقًا لما سبق ذكره فإن الحكومة تلتزم بأن تعوض الهيئة والمقاول تعويضاً كاملاً عن مدة الاستيلاء بما في ذلك :

(١) كافة الأضرار التى تنجم عن هذا الاستيلاء، و

(٢) دفعات شهرية وفاء لكامل ثمن كل ما استخرجته الحكومة من بترول مخصوماً منه حصتها في الإتاوة من هذا الإنتاج.

The Parties shall use their best efforts to agree on amendments to this Agreement within ninety (90) days from aforesaid notice.

These amendments to this Agreement shall not in any event diminish or increase the rights and obligations of CONTRACTOR as these were agreed on the Effective Date.

In case of the parties' failure to solve the disputes, Article XXIV of this Agreement shall be applied.

ARTICLE XX

RIGHT OF REQUISITION

(a) In case of national emergency due to war or imminent expectation of war or internal causes, the GOVERNMENT may requisition all or part of the production from the Area obtained hereunder and require Operating Company to increase such production to the utmost possible maximum. The GOVERNMENT may also requisition the Oil and/or Gas field itself and, if necessary, related facilities.

(b) In any such case, such requisition shall not be effected except after inviting EGPC and CONTRACTOR or their representative by registered letter, with acknowledgement of receipt, to express their views with respect to such requisition.

(c) The requisition of production shall be effected by Ministerial Order. Any requisition of an Oil and/or Gas field, or any related facilities shall be effected by a Presidential Decree duly notified to EGPC and CONTRACTOR.

(d) In the event of any requisition as provided above, the GOVERNMENT shall indemnify in full EGPC and CONTRACTOR for the period during which the requisition is maintained, including:

(1) All damages which result from such requisition; and

(2) Full repayment each month for all Petroleum extracted by the GOVERNMENT less the royalty share of such production.

ومع ذلك، فإن أى ضرر يحدث نتيجة لهجوم الأعداء لايدخل في نطاق مفهوم هذه الفقرة (د). وتدفع المبالغ المستحقة بموجب هذا إلى المقاول بدولارات الولايات المتحدة الأمريكية القابلة للتحويل إلى الخارج. ويحسب سعر البترول المستولى عليه الذى يدفع للمقاول طبقًا لنص المادة السابعة فقرة (ج).

المادة الحادية والعشرون

التنازل

(أ) لا يجوز لأى من الهيئة أو المقاول أن يتنازل لأى شخص أو شركة أو مؤسسة عن كل أو بعض حقوقه أو إمتيازاته أو واجباته أو التزاماته المقررة بموجب هذه الاتفاقية سواء بطريق مباشر أو غير مباشر (ويقصد بالتنازل غير مباشر على سبيل المثال لا الحصر أى عمليات بيع، شراء، تحويل للأسهم أو رأس المال أو الأصول أو أى تصرف أخر من شأنه تغيير سيطرة المقاول / عضو المقاول على حصته من رأس مال الشركة) دون موافقة كتابية من الحكومة ، وفي جميع الأحوال تعطى الأولوية للهيئة في الحصول على الحصة المراد التنازل عنها إذا ما رغبت الهيئة في ذلك (عدا التنازل لشركة تابعة لذات عضو المقاول).

(ب) دون الإخلال بأحكام المادة الحادية والعشرين (أ)، يجوز للمقاول التنازل عن كل أو أى من حقوقه وامتيازاته وواجباته والتزاماته بموجب هذه الاتفاقية الى شركة تابعة لذات المقاول/عضو المقاول، بشرط قيام المقاول بإخطار الهيئة والحكومة كتابة والحصول على موافقة الحكومة كتابة على التنازل.

في حالة التنازل عن كل أو بعض الحقوق إلى شركة تابعة، يظل كل من المتنازل والمتنازل إليه مسئولين مجتمعين أو منفردين عن كل التزامات وواجبات المقاول الناشئة عن هذه الاتفاقية ، بشرط أن تظل الشركة التابعة متمتعة بنفس الصفة كشركة تابعة.

(ج) حتى يمكن النظر في أى طلب للحصول على موافقة الحكومة المشار إليها في الفقرة (أ) و(ب) أعلاه يجب استيفاء الشروط الآتية :

(١) يجب أن يكون قد تم الوفاء بالتزامات المتنازل الناشئة عن هذه الاتفاقية على النحو الصحيح في تاريخ تقديم هذا الطلب.

However, any damage resulting from enemy attack is not within the meaning of this paragraph (d). Payment hereunder shall be made to CONTRACTOR in U.S. Dollars remittable abroad. The price paid to CONTRACTOR for Petroleum taken shall be calculated in accordance with Article VII (c).

ARTICLE XXI

ASSIGNMENT

(a) Neither EGPC nor CONTRACTOR may assign to a person, firm or corporation, in whole or in part, any of its rights, privileges, duties or obligations under this Agreement either directly or indirectly (indirect assignment shall mean, for example but not limited to , any sale, purchase, transfer of stocks, capital or assets or any other action that would change the control of CONTRACTOR/CONTRACTOR Member on its share in the company's capital) without the written consent of the GOVERNMENT, and in all cases priority shall be given to EGPC, if it so desires, to obtain such interest intended to be assigned (except assignment to an Affiliated Company of the same CONTRACTOR Member).

(b) Without prejudice to Article XXI (a), CONTRACTOR may assign all or any of its rights, privileges, duties and obligations under this Agreement to an Affiliated Company of the same CONTRACTOR/ CONTRACTOR Member, provided that CONTRACTOR shall notify EGPC and the GOVERNMENT in writing and obtain the written approval of the GOVERNMENT on the assignment.

In the case of an assignment either in a whole or in a part to an Affiliated Company, the assignor together with the assignee shall remain jointly and severally liable for all duties and obligations of CONTRACTOR under this Agreement provided such Affiliated Company remains in the same capacity as an Affiliated Company.

(c) To enable consideration to be given to any request for such GOVERNMENT's consent referred to in (a) or (b) above, the following conditions must be fulfilled:

(1) The obligations of the assignor deriving from this Agreement must have been duly fulfilled as of the date such request is made.

(٢) يجب أن تشتمل وثيقة التنازل على نصوص تقرر على وجه الدقة أن المتنازل إليه يلتزم بكافة التعهدات التى تنطوى عليها هذه الاتفاقية وما يكون قد أدخل عليها كتابة من تعديلات أو إضافات حتى تاريخه. ويقدم مشروع وثيقة التنازل هذه إلى الهيئة لفحصها واعتمادها قبل إبرامها رسمياً.

(٣) يتعين على المتنازل (المتنازلين) أن يقدم للهيئة المستندات اللازمة التى تثبت الكفاءة المالية والفنية للمتنازل إليه وأيضا المستندات التى تثبت تبعية الشركة التابعة للمقاول / عضو المقاول.

(د) أى تنازل أو بيع أو حوالة أو أى وسيلة أخرى لمثل هذه الحوالة أجرى وفقاً لنصوص هذه المادة الحادية والعشرين يعفي من أية ضرائب على الحوالة أو على أرباح رأس المال أو ما يتعلق به من ضرائب أو أعباء أو رسوم بما في ذلك على سبيل المثال وليس الحصر كافة الضرائب على الدخل وضريبة المبيعات وضريبة القيم المضافة و رسوم الدمغة أو الضرائب الأخرى أو أى مدفوعات مشابهة.

(هـ) عند اتفاق المتنازل والطرف الثالث المتنازل إليه المقترح بخلاف الشركة التابعة على الشروط النهائية للتنازل متضمنة قيمة صفقة كل تنازل مقدره بدولارات الولايات المتحدة الأمريكية، فإنه يتحتم على المتنازل الإفصاح تفصيلاً عن هذه الشروط النهائية لهذا التنازل كتابة إلى الهيئة المصرية العامة للبترول. يحق للهيئة المصرية العامة للبترول الحصول على الحصة المراد التنازل عنها بشرط أن تسلم المتنازل إخطاراً كتابياً خلال تسعين (٩٠) يوماً من تاريخ إخطار المتنازل الكتابى لها و تخطره قبولها نفس الشروط المتفق عليها مع الطرف الثالث المقترح المتنازل إليه. في حالة عدم تسليم الهيئة لهذا الإخطار خلال مدة تسعين (٩٠) يوماً هذه يحق للمتنازل التنازل عن الحصة المراد التنازل عنها إلى الطرف الثالث المتنازل إليه المقترح ، بشرط موافقة الحكومة وفقاً للفقرة "أ" من هذه المادة.

(2) The instrument of assignment must include provisions stating precisely that the assignee is bound by all covenants contained in this Agreement and any modifications or additions in writing that up to such time may have been made. A draft of such instrument of assignment shall be submitted to EGPC for review and approval before being formally executed.

(3) The assignor(s) must submit to EGPC reasonable documents that evidence the assignee's financial and technical competence, and the documents that confirm the affiliation of such company to the CONTRACTOR/CONTRACTOR Member.

(d) Any assignment, sale, transfer or other such conveyance made pursuant to the provisions of this Article XXI shall be free of any transfer, capital gains taxes or related taxes, charges or fees including without limitation, all Income Tax, Sales Tax, Value Added Tax, Stamp Duty, or other Taxes or similar payments.

(e) Once the assignor and a proposed third party assignee, other than an Affiliated Company, have agreed the final conditions of an assignment, the assignor shall disclose in details such final conditions, including the value of each assignment deal valued in U.S. Dollars, in a written notification to EGPC. EGPC shall have the right to acquire the interest intended to be assigned, if within ninety (90) days from assignor's written notification, EGPC delivers to the assignor a written notification that it accepts the same conditions agreed to with the proposed third party assignee. If EGPC does not deliver such notification within such ninety (90) day period, the assignor shall have the right to assign to the proposed third party assignee, subject to the Government's approval under paragraph (a) of this Article.

في حالة ممارسة الهيئة حقها في اختيار الحصول على الحصة المراد التنازل عنها وفي حالة عدم وجود "اتفاقية تشغيل مشترك" بين أعضاء المقاول بما فيهم المتنازل تتفاوض الهيئة والمقاول بحسن نية للدخول في "اتفاقية تشغيل مشترك"، طبقاً للنموذج المنشور بواسطة "Association for International Petroleum Negotiators" وذلك لإتمام هذا الاتفاق خلال مائة وعشرين (١٢٠) يومًا من تاريخ إخطار الهيئة للمقاول برغبتها في الحصول على الحصة المراد التنازل عنها. إذا لم تتفق الهيئة والمقاول على اتفاقية تشغيل مشترك خلال مدة المائة والعشرين يوما (١٢٠) هذه، فإنه يحق للمتنازل أن يتنازل للطرف الثالث المتنازل إليه المقترح، بشرط موافقة الحكومة وفقاً للفقرة "أ" من هذه المادة.

(و) يجب أن يكون المتنازل والمتنازل إليه معاً ضامنين متضامنين في الوفاء بكل واجبات والتزامات المقاول بموجب هذه الاتفاقية، طالما أن المتنازل يحتفظ بأية حصة وفقاً لهذه الاتفاقية.

المادة الثانية والعشرون

الإخلال بالاتفاقية وسلطة الإلغاء

(أ) للحكومة الحق في إلغاء هذه الاتفاقية بالنسبة إلى المقاول بأمر أو قرار جمهورى في الأحوال الآتية:-

(١) إذا قدم عن علم إلى الحكومة أية بيانات غير صحيحة وكان لهذه البيانات اعتبار جوهرى في إبرام هذه الاتفاقية ،

(٢) إذا تنازل عن أية حصة في هذه الاتفاقية بطريقة مخالفة لأحكام المادة الحادية والعشرين ،

(٣) إذا أشهر إفلاسه بحكم صادر من محكمة مختصة ،

(٤) إذا لم ينفذ أى قرار نهائى صدر نتيجة لإجراءات قضائية تمت وفقاً لأحكام الفقرة (أ) من المادة الرابعة والعشرين ،

In the event that EGPC exercises its option to acquire the interest intended to be assigned and if a "joint operating agreement" is not already existing among the CONTRACTOR Members including the assignor, EGPC and CONTRACTOR shall negotiate in good faith to enter into a joint operating agreement, according to the model published by the Association for International Petroleum Negotiators to finalize such agreement within one hundred and twenty (120) days from EGPC's notification. If EGPC and CONTRACTOR cannot agree on a joint operating agreement within such one hundred and twenty (120) day period, the assignor shall have the right to assign to the proposed third party assignee, subject to the Government's approval under paragraph (a) of this Article.

(f) As long as the assignor shall hold any interest under this Agreement, the assignor together with the assignee shall be jointly and severally liable for all duties and obligations of CONTRACTOR under this Agreement.

ARTICLE XXII

BREACH OF AGREEMENT AND POWER TO CANCEL

(a) The GOVERNMENT shall have the right to cancel this Agreement by Order or Presidential Decree, with respect to CONTRACTOR, in the following instances:

(1) If it knowingly has submitted any false statements to the GOVERNMENT which were of a material consideration for the execution of this Agreement;

(2) If it assigns any interest hereunder contrary to the provisions of Article XXI;

(3) If it is adjudicated bankrupt by a court of competent jurisdiction;

(4) If it does not comply with any final decision reached as the result of court proceedings conducted under Article XXIV (a);

(٥) إذا استخرج عمداً دون ترخيص من الحكومة أية معادن خلاف البترول مما لاتسمح به هذه الاتفاقية ، وذلك باستثناء ما لا يمكن تجنب إستخراجه نتيجة للعمليات الجارية بموجب هذه الاتفاقية وفقًا لنظم صناعة إنتاج البترول السليمة المقبولة والمرعية والذى يجب إخطار الحكومة أو ممثليها به في أسرع وقت ممكن ، و

(٦) إذا إرتكب أية مخالفة جوهرية لهذه الاتفاقية أو لأحكام القانون رقم ٦٦ لسنة ١٩٥٣ المعدل بالقانون رقم ١٩٨ لسنة ٢٠١٤ التى لاتتعارض مع أحكام هذه الاتفاقية .

وينفذ هذا الإلغاء دون إخلال بأية حقوق تكون قد ترتبت للحكومة قبل المقاول وفقًا لأحكام هذه الاتفاقية ، وفي حالة هذا الإلغاء ، يحق للمقاول أن ينقل جميع ممتلكاته الشخصية من المنطقة.

(ب) إذا ارتأت الحكومة أن هناك سبباً قائماً من الأسباب سالفة الذكر لإلغاء هذه الاتفاقية (بخلاف سبب القوة القاهرة المشار إليها في المادة الثالثة والعشرين) فيجب على الحكومة أن تبلغ المقاول بإخطار كتابى يرسل للمدير العام للمقاول شخصياً بالطريق القانونى الرسمى يثبت أنه هو أو أحد وكلائه القانونيين قد أستلمه، لإزالة هذا السبب وتصحيح الوضع في مدى تسعين (٩٠) يوماً. ولكن إذا حدث لأى سبب من الأسباب أن أصبح هذا التبليغ مستحيلاً بسبب تغيير العنوان وعدم الإخطار بهذا التغيير، فإن نشر هذا الإخطار بالجريدة الرسمية للحكومة يعتبر بمثابة إعلان صحيح للمقاول. وإذا لم يتم إزالة هذا السبب وتصحيح الوضع في نهاية التسعين (٩٠) يوماً وهى فترة الإخطار ، فإنه يجوز إلغاء هذه الاتفاقية على الفور بأمر أو قرار جمهورى على نحو ما سلف ذكره. ويشترط مع ذلك أنه إذا كان هذا السبب أو عدم ازالته أو عدم تصحيح الوضع ناتجًا عن القيام بعمل او الامتناع عن عمل من جانب أحد الأطراف، فإن إلغاء هذه الاتفاقية يسرى في مواجهة ذلك الطرف فقط ولايسرى في مواجهة الطرف الآخر في هذه الاتفاقية.

(5) If it intentionally extracts any mineral other than Petroleum not authorized by this Agreement or without the authority of the GOVERNMENT, except such extractions as may be unavoidable as the result of the operations conducted hereunder in accordance with sound and accepted Petroleum industry production practices and which shall be notified to the GOVERNMENT or its representatives as soon as possible; and

(6) If it commits any material breach of this Agreement or of the provisions of Law No. 66 of 1953, as amended by Law No. 198 of 2014, which are not contradicted by the provisions of this Agreement.

Such cancellation shall take place without prejudice to any rights which may have accrued to the GOVERNMENT against CONTRACTOR in accordance with the provisions of this Agreement, and, in the event of such cancellation, CONTRACTOR, shall have the right to remove from the Area all its personal property.

(b) If the GOVERNMENT deems that one of the aforesaid causes (other than a force majeure cause referred to in Article XXIII) exists to cancel this Agreement, the GOVERNMENT shall give CONTRACTOR ninety (90) days written notice personally served on CONTRACTOR's General Manager in the legally official manner and receipt of which is acknowledged by him or by his legal agents, to remedy and remove such cause; but if for any reason such service is impossible due to unnotified change of address, publication in the Official Journal of the GOVERNMENT of such notice shall be considered as valid service upon CONTRACTOR. If at the end of the said ninety (90) day notice period such cause has not been remedied and removed, this Agreement may be canceled forthwith by Order or Presidential Decree as aforesaid; provided however, that if such cause, or the failure to remedy or remove such cause, results from any act or omission of one party, cancellation of this Agreement shall be effective only against that party and not as against any other party hereto.

المادة الثالثة والعشرون

القوة القاهرة

(أ) تعفي الهيئة والمقاول، كلاهما أو أحدهما، من مسئولية عدم الوفاء بأى التزام مقرر بموجب هذه الاتفاقية أو من مسئولية التأخير في الوفاء به إذا كان عدم الوفاء أو التأخير ناشئاً عن قوة قاهرة وذلك في حدود ما تفرضه هذه القوة القاهرة. والمدة التى استغرقها عدم الوفاء أو التأخير في الوفاء مع المدة التى قد تكون لازمة لإصلاح أى ضرر نشأ خلال هذا التأخير تضاف إلى المدة المقررة في هذه الاتفاقية للوفاء بهذا الالتزام والوفاء بأى التزام آخر يترتب عليه، وبالتبعية إلى مدة سريان هذه الاتفاقية، بشرط أن يكون ذلك مقصوراً على القطاع أو القطاعات التى تأثرت بهذه الحالة.

(ب) يقصد بعبارة "القوة القاهرة" في نطاق مفهوم هذه المادة الثالثة والعشرين ما يحدث قضاء وقدرًا أو أى تمرد أو عصيان أو شغب أو حرب أو إضراب وغير ذلك من اضطرابات عمالية أو حرائق أو فيضانات أو أى سبب آخر ليس ناتجًا عن خطأ أو إهمال من جانب الهيئة والمقاول أو أى منهما سواء كان مماثلاً أو مغايرًا لما سلف ذكره، بشرط أن يكون أى سبب من هذه الأسباب مما لا تستطيع الهيئة والمقاول أو أى منهما السيطرة عليه في الحدود المعقولة.

(ج) مع عدم الإخلال بما سبق ذكره وما لم ينص على خلاف ذلك في هذه الاتفاقية، لا تتحمل الحكومة أية مسئولية بأى شكل قبل الهيئة والمقاول أو أى منهما عن أية أضرار أو قيود أو خسارة تكون نتيجة لحالة من حالات القوة القاهرة المشار إليها بهذه المادة.

(د) إذا حدثت حالة القوة القاهرة أثناء فترة البحث أو أى امتداد لها واستمرت قائمة لمدة ستة (٦) أشهر فإن المقاول يكون له الخيار في أن ينهى التزاماته وفقًا لهذه الاتفاقية بموجب إخطار كتابى مسبق بتسعين (٩٠) يوماً يرسله إلى الهيئة دون أن يتحمل أية مسئولية إضافية من أى نوع.

ARTICLE XXIII

FORCE MAJEURE

(a) The non-performance or delay in performance by EGPC and CONTRACTOR, or either of them of any obligation under this Agreement shall be excused if, and to the extent that, such non-performance or delay is caused by force majeure. The period of any such non-performance or delay, together with such period as may be necessary for the restoration of any damage done during such delay, shall be added to the time given in this Agreement for the performance of such obligation and for the performance of any obligation dependent thereon and consequently, to the term of this Agreement, but only with respect to the block or blocks affected.

(b) "Force Majeure" within the meaning of this Article XXIII, shall be any act of God, insurrection, riot, war, strike, and other labor disturbance, fires, floods or any cause not due to the fault or negligence of EGPC and CONTRACTOR or either of them, whether or not similar to the foregoing, provided that any such cause is beyond the reasonable control of EGPC and CONTRACTOR, or either of them.

(c) Without prejudice to the above and except as may be otherwise provided herein, the GOVERNMENT shall incur no responsibility whatsoever to EGPC and CONTRACTOR, or either of them for any damages, restrictions or loss arising in consequence of such case of force majeure hereinafter referred to in this Article.

(d) If the force majeure event occurs during the Exploration period or any extension thereof and continues in effect for a period of six (6) months CONTRACTOR shall have the option upon ninety (90) days prior written notice to EGPC to terminate its obligations hereunder without further liability of any kind.

المادة الرابعة والعشرون

المنازعات والتحكيم

(أ) أى نزاع أو خلاف أو مطالبة تنشأ بين الحكومة والأطراف عن هذه الاتفاقية أو فيما يتعلق بها أو بالإخلال بها أو إنهائها أو بطلانها يحال إلى المحاكم المختصة في ج.م.ع. للفصل في أى نزاع قد ينشأ حول تفسير أو تنفيذ أى بند من بنود هذه الاتفاقية .

(ب) يحسم أى نزاع أو خلاف أو مطالبة تنشأ بين المقاول والهيئة عن هذه الاتفاقية أو فيما يتعلق بها أو بالإخلال بها أو إنهائها أو بطلانها بطريق التحكيم طبقاً لقواعد تحكيم مركز القاهرة الإقليمى للتحكيم التجارى الدولى (المركز) السارية في تاريخ هذه الاتفاقية ويشترط موافقة وزير البترول إذا قررت الهيئة اللجوء إلى التحكيم . ويعتبر حكم المحكمين نهائياً وملزماً للأطراف .

(ج) يجب أن يكون عدد المحكمين ثلاثة (٣) .

(د) يتعين على كل طرف أن يعين محكماً واحداً. وإذا لم يقم المدعى عليه بإخطار المدعى كتابة باسم المحكم الذى عينه في غضون ثلاثين (٣٠) يوماً من إستلام إخطار المدعى بتعيين محكم، فللمدعى أن يطلب من المركز تعيين المحكم الثانى .

(هـ) يتعين على المحكمين اللذين عيناً على هذا النحو أن يختارا المحكم الثالث الذى سيكون المحكم الرئيس للمحكمة . وإذا لم يتفق المحكمان على إختيار المحكم الرئيس في خلال ثلاثين (٣٠) يوماً من تعيين المحكم الثانى، فإنه يجوز لأى من الطرفين أن يطلب من السكرتير العام للمحكمة الدائمة للتحكيم بلاهاى أن يعين جهة تتولى التعيين. وهذه الجهة تعين المحكم الرئيس بنفس الطريقة التى يعين بها المحكم الوحيد وفقًا للفقرة ٣ من المادة (٦) من قواعد التحكيم الخاصة بلجنة الأمم المتحدة لقانون التجارة الدولى (يونسترال). ويتعين أن يكون هذا المحكم الرئيس شخصاً من جنسية غير جنسية جمهورية مصر العربية أو دولة المقاول ويجب أن يكون من دولة لها علاقات دبلوماسية مع كل من جمهورية مصر العربية ودولة المقاول، كما يشترط ألا يكون له مصالح اقتصادية في أعمال البترول لدى الأطراف الموقعة على هذه الاتفاقية.

ARTICLE XXIV
DISPUTES AND ARBITRATION

(a) Any dispute, controversy or claim arising out of or relating to this Agreement or the breach, termination or invalidity thereof, between the GOVERNMENT and the parties shall be referred to the jurisdiction of the appropriate courts of A.R.E. to settle any dispute arising on the interpretation or the execution of any term of this Agreement.

(b) Any dispute, controversy or claim arising out of or relating to this Agreement, or breach, termination or invalidity thereof between EGPC and CONTRACTOR shall be settled by arbitration in accordance with the Arbitration Rules of the Cairo Regional Center for International Commercial Arbitration (the Center) in effect on the date of this Agreement, the approval of the Minister of Petroleum is provided in case EGPC only turn to arbitration. The award of the arbitrators shall be final and binding on the parties.

(c) The number of arbitrators shall be three (3).

(d) Each party shall appoint one arbitrator. If, within thirty (30) days after receipt of the claimant's notification of the appointment of an arbitrator the respondent has not notified the claimant in writing of the name of the arbitrator he appoints, the claimant may request the Center to appoint the second arbitrator.

(e) The two arbitrators thus appointed shall choose the third arbitrator who will act as the presiding arbitrator of the tribunal. If within thirty (30) days after the appointment of the second arbitrator, the two arbitrators have not agreed upon the choice of the presiding arbitrator, then either party may request the Secretary General of the Permanent Court of Arbitration at the Hague to designate the appointing authority. Such appointing authority shall appoint the presiding arbitrator in the same way as a sole arbitrator would be appointed under Article 6.3 of the UNCITRAL Arbitration Rules. Such presiding arbitrator shall be a person of a nationality other than A.R.E. or CONTRACTOR's Nationality and of a country which has diplomatic relations with both A.R.E. and CONTRACTOR's Nationality and who shall have no economic interest in the Petroleum business of the signatories hereto.

(و) يجرى التحكيم، بما في ذلك إصدار الأحكام، بمدينة القاهرة في ج.م.ع. ما لم يتفق أطراف التحكيم على خلاف ذلك.

(ز) يكون حكم المحكمين نهائياً وملزماً للأطراف بما في ذلك مصروفات التحكيم وكل المسائل المتعلقة به، ويكون تنفيذ حكم المحكمين أمام المحكمة المختصة وفقًا لأحكام القانون المصرى.

(ح) يطبق القانون المصرى على النزاع، غير أنه في حالة أى خلاف بين القوانين المصرية ونصوص هذه الاتفاقية، فإن نصوص هذه الاتفاقية (بما في ذلك نص التحكيم) هى التى تحكم. ويتم التحكيم باللغتين العربية والإنجليزية.

(ط) يتم الاتفاق بين الهيئة والمقاول على أنه إذا تعذر لأى سبب من الأسباب إجراء التحكيم طبقًا للإجراءات المذكورة عاليه ، فإن كل المنازعات أو الخلافات أو المطالبات التى تنشأ عن أو تتعلق بهذه الاتفاقية أو الإخلال بها أو إنهائها أو بطلانها يفصل فيها بواسطة تحكيم غير منظم طبقاً لقواعد (يونسترال) النافذة وقت تاريخ السريان.

المادة الخامسة والعشرون

الوضع القانوني للأطراف

(أ) تعتبر الحقوق والواجبات والالتزامات والمسئوليات الخاصة بالهيئة والمقاول بموجب هذه الاتفاقية منفصلة وغير تضامنية ولاجماعية. ومن المفهوم أنه لايجوز أن تفسر هذه الاتفاقية على إنها تؤدى إلى قيام شركة أشخاص أو شركة أموال أو شركة تضامن.

(ب) يخضع المقاول لقوانين الجهة التى تأسس بها وذلك فيما يتعلق بكيانه القانونى أو تأسيسه أو تنظيمه وعقد تأسيسه ولائحته الأساسية وملكية أسهم رأس ماله وحقوق ملكيته.

ولا يجوز تداول أسهم رأسمال المقاول الموجودة بأكملها في الخارج داخل ج.م.ع . كما لايجوز طرحها للاكتتاب العام ولاتخضع لضريبة الدمغة على أسهم رأس المال أو أية

(f) Unless otherwise agreed by the parties to the arbitration, the arbitration, including the making of the award, shall take place in Cairo, A.R.E. .

(g) The decision of the arbitrators shall be final and binding upon the Parties, including the arbitration fees and all the related issues and the execution of the arbitrators decision shall be referred to the appropriate courts according to the Egyptian laws.

(h) Egyptian Law shall apply to the dispute except that in the event of any conflict between Egyptian Laws and this Agreement, the provisions of this Agreement (including the arbitration provision) shall prevail. The arbitration shall be conducted in both Arabic and English languages.

(i) EGPC and CONTRACTOR shall agree that if, for whatever reason, arbitration in accordance with the above procedure cannot take place, all disputes, controversies or claims arising out of or relating to this Agreement or the breach, termination or invalidity thereof shall be settled by ad hoc arbitration in accordance with the UNCITRAL Rules in effect on the Effective Date.

ARTICLE XXV

STATUS OF PARTIES

(a) The rights, duties, obligations and liabilities in respect of EGPC and CONTRACTOR hereunder shall be several and not joint or collective, it being understood that this Agreement shall not be construed as constituting an association or corporation or partnership.

(b) CONTRACTOR shall be subject to the laws of the place where it is incorporated regarding its legal status or creation, organization, charter and by-laws, shareholding, and ownership.

CONTRACTOR's shares of capital which are entirely held abroad shall not be negotiable in the A.R.E. and shall not be offered for public subscription nor shall be subject to the stamp tax on capital

ضريبة أخرى أو رسوم في ج.م.ع.، وأى تصرف يقوم به المقاول /عضو المقاول في ج.م.ع. أو خارج ج.م.ع. من شأنه تغيير سيطرة المقاول / عضو المقاول على حصته من رأس مال الشركة يكون خاضعاً لذات الإجراءات والأحكام الواردة في نص المادة التاسعة " المنح" والمادة الحادية والعشرين "التنازل". ويعفي المقاول من تطبيق أحكام القانون رقم ١٥٩ لسنة ١٩٨١ المعدل.

(ج) في حالة إذا كان المقاول يتكون من أكثر من عضو، يعتبر جميع أعضاء المقاول ضامنين متضامنين في الوفاء بالتزامات المقاول المنصوص عليها في هذه الاتفاقية.

المادة السادسة والعشرون

المقاولون المحليون والمواد المصنوعة محليا

يجب على المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات، حسب الأحوال، ومقاوليهم مراعاة ما يلى:

(أ) إعطاء الأولوية للمقاولين المحليين والمقاولين من الباطن بما في ذلك الشركات التابعة للهيئة مادامت درجة أدائهم متماثلة مع درجة الأداء السائدة دولياً وأن أسعار خدماتهم لاتزيد على أسعار المقاولين والمقاولين من الباطن الآخرين بأكثر من عشرة في المائة (١٠٪).

(ب) إعطاء الأفضلية للمواد المصنوعة محلياً وكذا المعدات والآلات والسلع الاستهلاكية طالما أنها متماثلة من ناحية الجودة ومواعيد التسليم مع المواد والمعدات والآلات والسلع الاستهلاكية المتوافرة دولياً. ومع ذلك يجوز استيراد هذه المواد والمعدات والآلات والسلع الاستهلاكية للعمليات التى تجرى بمقتضى هذه الاتفاقية إذا كانت أسعارها المحلية، تسليم مقر عمليات المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات في ج.م.ع. تزيد بأكثر من عشرة في المائة (١٠٪) عن سعر مثيلها المستورد، قبل إضافة الرسوم الجمركية ولكن بعد إضافة مصاريف النقل والتأمين.

shares nor any tax or duty in the A.R.E.. Any procedure carried out by CONTRACTOR/CONTRACTOR Member in A.R.E. or outside A.R.E. that leads to change of control of the CONTRACTOR/ CONTRACTOR Member on its share in the company's capital, shall be subject to the procedures and provisions of Article IX "Bonuses" and Article XXI "Assignment". CONTRACTOR shall be exempted from the application of Law No. 159 of 1981 as amended.

(c) In case CONTRACTOR consists of more than one member, all CONTRACTOR Members shall be jointly and severally liable for the performance of the obligations of CONTRACTOR under this Agreement.

ARTICLE XXVI
LOCAL CONTRACTORS AND
LOCALLY MANUFACTURED MATERIAL

CONTRACTOR or Operating Company, as the case may be, and their contractors shall:

(a) Give priority to local contractors and sub-contractors, including EGPC's Affiliated Companies as long as their performance is comparable with international performance and the prices of their services are not higher than the prices of other contractors and sub-contractors by more than ten percent (10%).

(b) Give preference to locally manufactured material, equipment, machinery and consumables so long as their quality and time of delivery are comparable to internationally available material, equipment, machinery and consumables. However, such material, equipment, machinery and consumables may be imported for operations conducted hereunder if the local price of such items at CONTRACTOR's or Operating Company's operating base in A.R.E. is more than ten percent (10%) higher than the price of such imported items before customs duties, but after transportation and insurance costs have been added.

المادة السابعة والعشرون

النص العربى

النص العربى لهذه الاتفاقية هو المرجع في تفسير هذه الاتفاقية أو تأويلها أمام المحاكم المختصة في ج.م.ع.، ويشترط، مع ذلك، أنه في حالة الالتجاء إلى أى تحكيم بين الهيئة والمقاول وفقًا لنص المادة الرابعة والعشرين سالفة الذكر، يرجع إلى كل من النصين العربى والإنجليزى ويكون لهما نفس القوة في تفسير أو تأويل هذه الاتفاقية.

المادة الثامنة والعشرون

عموميات

إستعملت رؤوس الموضوعات أو العناوين الموضوعه لكل مادة من مواد هذه الاتفاقية تسهيلاً لأطراف الاتفاقية فقط ولاتستعمل في خصوصية تفسير هذه المواد.

المادة التاسعة والعشرون

نسخ الاتفاقية

حررت هذه الاتفاقية من أربعة (٤) أصول مماثلة تحتفظ الحكومة والهيئة بثلاث (٣) أصول ويحتفظ المقاول بأصل واحد (١) من هذه الاتفاقية وذلك للعمل بموجبها عند اللزوم.

المادة الثلاثون

المقر القانوني

أقر الطرفان بأن العنوان قرين كل منهما بصدر هذا المحل المختار لهما وأن جميع المكاتبات والمراسلات التى ترسل تعلن لكل منهما على هذا العنوان صحيحة ومنتجة لجميع أثارها القانونية وفي حالة تغيير أحد الطرفين لعنوانه يتعين علية إخطار الطرف الآخر بعنوانه بموجب خطاب موصى عليه بعلم الوصول وإلا اعتبرت مراسلات هذا العنوان صحيحة ومنتجة لجميع أثارها القانونية.

ARTICLE XXVII

ARABIC TEXT

The Arabic version of this Agreement shall, before the appropriate courts of A.R.E., be referred to in construing or interpreting this Agreement; provided however, that in any arbitration pursuant to Article XXIV herein above between EGPC and CONTRACTOR the English and Arabic versions shall both be referred to as having equal force in construing or interpreting this Agreement.

ARTICLE XXVIII

GENERAL

The headings or titles to each of the Articles to this Agreement are solely for the convenience of the Parties hereto and shall not be used with respect to the interpretation of said Articles.

ARTICLE XXIX

COPIES OF THE AGREEMENT

This Agreement is issued of four (4) identical originals, the Government and EGPC retain three (3) originals, CONTRACTOR retains one (1) original of this Agreement to act in accordance to its provisions if necessary.

ARTICLE XXX

LEGAL HEADQUARTERES

The Parties approved that the address supplemented to their entity in the preface is their chosen address for notification, all notices sent and correspondences received in such address are considered valid with the outcome of all its legitimate effects. In the event any of the Parties changes the aforesaid address, such Party shall notify the other Party by a registered letter upon receipt otherwise, the correspondence only sent to the aforementioned address is to be considered valid with the outcome of all its legitimate effects.

المادة الحادية والثلاثون

اعتماد الحكومة للاتفاقية

لا تكون هذه الاتفاقية ملزمة لأى من أطرافها ما لم وإلى أن يصدر قانون من الجهات المختصة في ج.م.ع. يخول لوزير البترول التوقيع على هذه الاتفاقية ويضفي على هذه الاتفاقية كامل قوة القانون وأثره بغض النظر عن أى تشريع حكومى مخالف لها وبعد توقيع الاتفاقية من الحكومة والهيئة والمقاول.

أباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى

عنها

السيـد: داهروي ديفيد شي

بصفته: نائب الرئيس الإقليمى والمدير العام

التوقيع: .....

الهيئة المصرية العامة للبترول

عنها

السيـد المهندس: عابد عز الرجال

بصفته: الرئيس التنفيذى

التوقيع: .....

جمهورية مصر العربية

عنها

السيـد المهندس: طارق الملا

بصفته : وزير البترول والثروة المعدنية

التوقيع: .....

التـاريخ : .....

ARTICLE XXXI

APPROVAL OF THE GOVERNMENT

This Agreement shall not be binding upon any of the parties hereto unless and until a law is issued by the competent authorities of the A.R.E. authorizing the Minister of Petroleum to sign this Agreement and giving this Agreement full force and effect of law notwithstanding any countervailing Governmental enactment, and the Agreement is signed by the GOVERNMENT, EGPC, and CONTRACTOR.

APACHE KHALDA CORPORATION LDC

By

Mr.: Dah-Ruey David Chi

In his capacity: Vice President and General Manager

Signature: ----------

EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION

By

Mr.: Abed Ezz El Regal

In his capacity: Chief Executive Officer

Signature: ----------

ARAB REPUBLIC OF EGYPT

By

Engineer: Tarek El Molla

In his capacity: Minister of Petroleum and Mineral Resources

Signature: ----------

Date: ----------

الملحق "أ"
اتفاقيـــة التـــزام
للبحث عن البترول وتنميته واستغلاله
بيـــن
جمهوريـة مصـر العربيـة
والهيئـة المصريـة العامـة للبتـرول
و
أباتشي خالدة كوربوريشن ال دى سى
فـي
المنطقة المندمجة للبحث والتنمية
الصحراء الغربية
ج.م.ع.

وصف حدود منطقة الالتزام

منطقـة التنميـة الأصليـة: ملحـق (ب) خريطـة توضيحية ومبدئيـة بمقياس رسـم تقريبى ١: ٣,٦٠٠,٠٠٠ تبـين المنطقـة التـى تغطيهـا وتحكمها هـذه الاتفاقية. تبلغ مسـاحة المنطقة حوالى سـتة آلاف ومائة وإحدى عشـر كيلو متر مربع و سـبعمائة وثلاثون متر مربع (٦١١١,٧٣ كـم٢) تقريبًـا. وهى تتكون مـن كل أو جزء من قطاعـات تنمية أو قطاعات التنميـة الكاملـة معرفـة على شـبكة دقيقة واحـدة (١) في دقيقة واحـدة (١) من خطوط العرض والطول.

منطقة بحث "شرق البحرية": ملحق (ب) خريطة توضيحية ومبدئية بمقياس رسم تقريبى ١: ١,٠٠٠,٠٠٠ تبين المنطقة التى تغطيها وتحكمها هذه الاتفاقية. تبلغ مساحة المنطقة حوالى ألفان وخمسمائة وستة وسبعون كيلو متر مربع ومائتى متر مربع (٢٥٧٦,٢ كم٢) تقريبًا. وهى تتكون من كل أو جزء من قطاعات بحث أو قطاعات البحث الكاملة معرفة على شبكة ثلاث (٣) دقائق في ثلاث (٣) دقائق من خطوط العرض والطول.

ANNEX "A"

CONCESSION AGREEMENT FOR PETROLEUM EXPLORATION, DEVELOPMENT AND EXPLOITATION

BETWEEN

THE ARAB REPUBLIC OF EGYPT

AND

THE EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION

AND

APACHE KHALDA CORPORATION LDC

IN

MERGED AREA FOR EXPLORATION AND DEVELOPMENT

WESTERN DESERT

A.R.E.

BOUNDARY DESCRIPTION OF THE CONCESSION AREA

ORIGINAL DEVELOPMENT AREA: Annex "B" is a provisional illustrative map at an approximate scale of 1 : 3 600 000 showing the Area covered and affected by this Agreement. The Area measures approximately six thousand one hundred and eleven square kilometers and seven hundred thirty square meters (6111.73Km^2) of surface Area. It is composed of all or part of Development Blocks therein, the whole Development Blocks are defined on one (1) minute latitude by one (1) minute longitude grid); and

(EAST BAHARIYA) EXPLORATION AREA: Annex "B" is a provisional illustrative map at an approximate scale of 1 : 1 000 000 showing the Area covered and affected by this Agreement. The Area measures approximately two thousand five hundred seventy six square kilometers and two hundred square meters (2576.2Km^2) of surface Area. It is composed of all or part of Exploration Blocks, the whole Blocks are defined on three (3) minutes latitude by three (3) minutes longitude grid).

منطقة بحث "خالدة": ملحق (ب) خريطة توضيحية ومبدئية بمقياس رسم تقريبى ١: ١,١٣٦,٠٠٠ تبين المنطقة التى تغطيها وتحكمها هذه الاتفاقية. تبلغ مساحة المنطقة حوالى ثلاثة آلاف وثلاثمائة وواحد وثلاثون كيلو متر مربع و ثمانمائة متر مربع (٣٣٣١,٨ كم٢) تقريبًا. وهى تتكون من كل أو جزء من قطاعات بحث أو قطاعات البحث الكاملة معرفة على شبكة ثلاث (٣) دقائق في ثلاث (٣) دقائق من خطوط العرض والطول.

منطقة بحث "شمال غرب رزاق": ملحق (ب) خريطة توضيحية ومبدئية بمقياس رسم تقريبى ١: ٥٥٦,٠٠٠ تبين المنطقة التى تغطيها وتحكمها هذه الاتفاقية. تبلغ مساحة المنطقة حوالى أربعة آلاف وسبعمائة وتسعة وسبعون كيلو متر مربع (٤٧٧٩ كم٢) تقريبًا. وهى تتكون من كل أو جزء من قطاعات بحث أو قطاعات البحث الكاملة معرفة على شبكة ثلاث (٣) دقائق في ثلاث (٣) دقائق من خطوط العرض والطول.

منطقة بحث "جنوب علم الشاويش": ملحق (ب) خريطة توضيحية ومبدئية بمقياس رسم تقريبى ١: ٤٣٠,٠٠٠ تبين المنطقة التى تغطيها وتحكمها هذه الاتفاقية. تبلغ مساحة المنطقة حوالى ألف ومائة وخمسة وتسعون كيلو متر مربع (١١٩٥ كم٢) تقريبًا. وهى تتكون من كل أو جزء من قطاعات بحث أو قطاعات البحث الكاملة معرفة على شبكة ثلاث (٣) دقائق في ثلاث (٣) دقائق من خطوط العرض والطول.

منطقة بحث "غرب كلابشة": ملحق (ب) خريطة توضيحية ومبدئية بمقياس رسم تقريبى ١: ٣٦٠,٠٠٠ تبين المنطقة التى تغطيها وتحكمها هذه الاتفاقية. تبلغ مساحة المنطقة حوالى ألف وثلاثمائة وخمسة كيلو متر مربع (١٣٠٥ كم٢) تقريبًا. وهى تتكون من كل أو جزء من قطاعات بحث أو قطاعات البحث الكاملة معرفة على شبكة ثلاث (٣) دقائق في ثلاث (٣) دقائق من خطوط العرض والطول.

منطقة بحث "غرب كنايس": ملحق (ب) خريطة توضيحية ومبدئية بمقياس رسم تقريبى ١: ٤١٠,٠٠٠ تبين المنطقة التى تغطيها وتحكمها هذه الاتفاقية. تبلغ مساحة المنطقة حوالى ألف وأربعمائة واثنان وستون كيلو متر مربع و ثلاثمائة متر مربع (١٤٦٢,٣ كم٢) تقريبًا. وهى تتكون من كل أو جزء من قطاعات بحث أو قطاعات البحث الكاملة معرفة على شبكة ثلاث (٣) دقائق في ثلاث (٣) دقائق من خطوط العرض والطول.

- ومن الملاحظ أن الخطوط التى تحدد المنطقة في الملحق (ب) ليست سوى خطوط توضيحية ومبدئية فقط وقد لاتبين على وجه الدقة الموقع الحقيقى لتلك القطاعات بالنسبة للأثار والمعالم الجغرافية الموجودة.

(KHALDA EXPLORATION) AREA: Annex "B" is a provisional illustrative map at an approximate scale of 1 : 1 136 000 showing the Area covered and affected by this Agreement. The Area measures approximately three thousand three hundred thirty one square kilometers and eight hundred square meters (3331.8Km^2) of surface Area. It is composed of all or part of Exploration Blocks, the whole Blocks are defined on three (3) minutes latitude by three (3) minutes longitude grid).

(NORTHWEST RAZZAK EXPLORATION AREA: Annex "B" is a provisional illustrative map at an approximate scale of 1 : 556 000 showing the Area covered and affected by this Agreement. The Area measures approximately four thousand seven hundred seventy nine square kilometers (4779 Km^2) of surface Area. It is composed of all or part of Exploration Blocks, the whole Blocks are defined on three (3) minutes latitude by three (3) minutes longitude grid).

(SOUTH ALAM EL SHAWISH) EXPLORATION AREA: Annex "B" is a provisional illustrative map at an approximate scale of 1 : 430 000 showing the Area covered and affected by this Agreement. The Area measures approximately one thousand one hundred ninety five square kilometers (1195Km^2) of surface Area. It is composed of all or part of Exploration Blocks, the whole Blocks are defined on three (3) minutes latitude by three (3) minutes longitude grid).

(WEST KALABSHA) EXPLORATION AREA: Annex "B" is a provisional illustrative map at an approximate scale of 1 : 360 000 showing the Area covered and affected by this Agreement. The Area measures approximately one thousand three hundred and five square kilometers (1305Km^2) of surface Area. It is composed of all or part of Exploration Blocks, the whole Blocks are defined on three (3) minutes latitude by three (3) minutes longitude grid).

(WEST KANAYIS) EXPLORATION AREA: Annex "B" is a provisional illustrative map at an approximate scale of 1 : 410 000 showing the Area covered and affected by this Agreement. The Area measures approximately one thousand four hundred sixty two square kilometers and three hundred square meters (1462.3Km^2) of surface Area. It is composed of all or part of Exploration Blocks, the whole Blocks are defined on three (3) minutes latitude by three (3) minutes longitude grid).

- It is to be noted that the delineation lines of the Area in Annex "B" are intended to be only illustrative and provisional and may not show accurately their true position in relation to existing monuments and geographical features.

إحداثيات حدود
منطقة التنمية الأصلية
المنطقة الجزئية (أ)

النقطة	دائرة عرض	خط طول
أ-١ خالدة غرب		
١	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٦' ٣٠,٠٠"	٢٧° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٦' ٣٠,٠٠"	٢٦° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٠' ٣٠,٠٠"	٢٦° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٤٠' ٣٠,٠٠"	٢٧° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٨' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٨' ٠٠,٠٠"
٩	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٦' ٠٠,٠٠"
١٠	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٦' ٠٠,٠٠"
١١	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٢' ٠٠,٠٠"
١٢	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٢' ٠٠,٠٠"
١٣	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٨' ٠٠,٠٠"
١٤	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٨' ٠٠,٠٠"

BOUNDARY COORDINATES
OF
ORIGINAL DEVELOPMENT AREA
SUB AREA (A)

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
A-1 KHALDA WEST		
1	30° 54′ 00.00′′	27° 00′ 00.00′′
2	30° 46′ 30.00′′	27° 00′ 00.00′′
3	30° 46′ 30.00′′	26° 54′ 00.00′′
4	30° 40′ 30.00′′	26° 54′ 00.00′′
5	30° 40′ 30.00′′	27° 00′ 00.00′′
6	30° 30′ 00.00′′	27° 00′ 00.00′′
7	30° 30′ 00.00′′	26° 48′ 00.00′′
8	30° 42′ 00.00′′	26° 48′ 00.00′′
9	30° 42′ 00.00′′	26° 36′ 00.00′′
10	30° 54′ 00.00′′	26° 36′ 00.00′′
11	30° 54′ 00.00′′	26° 42′ 00.00′′
12	30° 45′ 00.00′′	26° 42′ 00.00′′
13	30° 45′ 00.00′′	26° 48′ 00.00′′
14	30° 51′ 00.00′′	26° 48′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
١٥	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٥١' ٠٠,٠٠"
١٦	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٥١' ٠٠,٠٠"
أ-٢ خالدة		
١	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٨' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٨' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٢' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٢' ٠٠,٠٠"
أ-٣ سلام		
١	٣٠° ٤٦' ٣٠,٠٠"	٢٧° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٠' ٣٠,٠٠"	٢٧° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٠' ٣٠,٠٠"	٢٦° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٦' ٣٠,٠٠"	٢٦° ٥٤' ٠٠,٠٠"
أ-٤ قصر		
١	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٨' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٨' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٦' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
15	30° 51′ 00.00′′	26° 51′ 00.00′′
16	30° 54′ 00.00′′	26° 51′ 00.00′′
A-2 KHALDA		
1	30° 51′ 00.00′′	26° 48′ 00.00′′
2	30° 45′ 00.00′′	26° 48′ 00.00′′
3	30° 45′ 00.00′′	26° 42′ 00.00′′
4	30° 51′ 00.00′′	26° 42′ 00.00′′
A-3 SALAM		
1	30° 46′ 30.00′′	27° 00′ 00.00′′
2	30° 40′ 30.00′′	27° 00′ 00.00′′
3	30° 40′ 30.00′′	26° 54′ 00.00′′
4	30° 46′ 30.00′′	26° 54′ 00.00′′
A-4 QASR		
1	30° 42′ 00.00′′	26° 48′ 00.00′′
2	30° 34′ 00.00′′	26° 48′ 00.00′′
3	30° 34′ 00.00′′	26° 36′ 00.00′′
4	30° 42′ 00.00′′	26° 36′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
أ-٥ أوزوريس		
١	٣٠° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٦' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٦' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٢' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٢' ٠٠,٠٠"
أ-٦ أوناس		
١	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠١' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠١' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠٢' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠٢' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠٠' ٠٠,٠٠"
أ-٧ هيدرا		
١	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٤' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٤' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٣' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٣' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٢' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
A-5 OZORIS		
1	30° 40′ 00.00′′	26° 46′ 00.00′′
2	30° 37′ 00.00′′	26° 46′ 00.00′′
3	30° 37′ 00.00′′	26° 42′ 00.00′′
4	30° 40′ 00.00′′	26° 42′ 00.00′′
A-6 UNAS		
1	30° 36′ 00.00′′	27° 01′ 00.00′′
2	30° 35′ 00.00′′	27° 01′ 00.00′′
3	30° 35′ 00.00′′	27° 02′ 00.00′′
4	30° 34′ 00.00′′	27° 02′ 00.00′′
5	30° 34′ 00.00′′	27° 03′ 00.00′′
6	30° 33′ 00.00′′	27° 03′ 00.00′′
7	30° 33′ 00.00′′	27° 00′ 00.00′′
8	30° 36′ 00.00′′	27° 00′ 00.00′′
A-7 HYDRA		
1	30° 57′ 00.00′′	26° 44′ 00.00′′
2	30° 56′ 00.00′′	26° 44′ 00.00′′
3	30° 56′ 00.00′′	26° 43′ 00.00′′
4	30° 54′ 00.00′′	26° 43′ 00.00′′
5	30° 54′ 00.00′′	26° 42′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٦	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٢' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٠' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٠' ٠٠,٠٠"
٩	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٩' ٠٠,٠٠"
١٠	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٩' ٠٠,٠٠"
أ-٨ سيجنس		
١	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٩' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٩' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٠' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٠' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٨' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٨' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٩	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٦' ٠٠,٠٠"
١٠	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٦' ٠٠,٠٠"

أ-٩ إمباركة		
١	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٦' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
6	30° 55′ 00.00′′	26° 42′ 00.00′′
7	30° 55′ 00.00′′	26° 40′ 00.00′′
8	30° 56′ 00.00′′	26° 40′ 00.00′′
9	30° 56′ 00.00′′	26° 39′ 00.00′′
10	30° 57′ 00.00′′	26° 39′ 00.00′′
A-8 CYGUNS		
1	30° 57′ 00.00′′	26° 39′ 00.00′′
2	30° 56′ 00.00′′	26° 39′ 00.00′′
3	30° 56′ 00.00′′	26° 40′ 00.00′′
4	30° 54′ 00.00′′	26° 40′ 00.00′′
5	30° 54′ 00.00′′	26° 38′ 00.00′′
6	30° 55′ 00.00′′	26° 38′ 00.00′′
7	30° 55′ 00.00′′	26° 37′ 00.00′′
8	30° 56′ 00.00′′	26° 37′ 00.00′′
9	30° 56′ 00.00′′	26° 36′ 00.00′′
10	30° 57′ 00.00′′	26° 36′ 00.00′′
A-9 UMBARKA		
1	30° 53′ 00.00′′	26° 36′ 00.00′′
2	30° 48′ 00.00′′	26° 36′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٣	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٠' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٠' ٠٠,٠٠"
أ-١٠ آتون		
١	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٣' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٣' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢١' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢١' ٠٠,٠٠"
أ-١١ مينيس شمال		
١	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٠' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٠' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٨' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٨' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
3	30° 48′ 00.00′′	26° 24′ 00.00′′
4	30° 52′ 00.00′′	26° 24′ 00.00′′
5	30° 52′ 00.00′′	26° 30′ 00.00′′
6	30° 53′ 00.00′′	26° 30′ 00.00′′
A-10 ATOUN		
1	30° 51′ 00.00′′	26° 23′ 00.00′′
2	30° 50′ 00.00′′	26° 23′ 00.00′′
3	30° 50′ 00.00′′	26° 24′ 00.00′′
4	30° 48′ 00.00′′	26° 24′ 00.00′′
5	30° 48′ 00.00′′	26° 27′ 00.00′′
6	30° 47′ 00.00′′	26° 27′ 00.00′′
7	30° 47′ 00.00′′	26° 21′ 00.00′′
8	30° 51′ 00.00′′	26° 21′ 00.00′′
A-11 MENES NORTH		
1	30° 50′ 00.00′′	26° 20′ 00.00′′
2	30° 49′ 00.00′′	26° 20′ 00.00′′
3	30° 49′ 00.00′′	26° 18′ 00.00′′
4	30° 50′ 00.00′′	26° 18′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
أ-١٢ NU		
١	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٨' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٨' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٧' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٧' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٥' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٥' ٠٠,٠٠"
أ-١٣ مينيس		
١	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢١' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢١' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٧' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٧' ٠٠,٠٠"

أ-١٤ بركات عميق		
١	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢١' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢١' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٠' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٠' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
A-12 NU		
1	30° 50′ 00.00′′	26° 18′ 00.00′′
2	30° 49′ 00.00′′	26° 18′ 00.00′′
3	30° 49′ 00.00′′	26° 17′ 00.00′′
4	30° 48′ 00.00′′	26° 17′ 00.00′′
5	30° 48′ 00.00′′	26° 15′ 00.00′′
6	30° 50′ 00.00′′	26° 15′ 00.00′′
A-13 MENES		
1	30° 49′ 00.00′′	26° 21′ 00.00′′
2	30° 48′ 00.00′′	26° 21′ 00.00′′
3	30° 48′ 00.00′′	26° 17′ 00.00′′
4	30° 49′ 00.00′′	26° 17′ 00.00′′
A-14 BARAKAT DEEP		
1	30° 48′ 00.00′′	26° 21′ 00.00′′
2	30° 46′ 00.00′′	26° 21′ 00.00′′
3	30° 46′ 00.00′′	26° 20′ 00.00′′
4	30° 45′ 00.00′′	26° 20′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٥	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٧' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٧' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٨' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٨' ٠٠,٠٠"
٩	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٠' ٠٠,٠٠"
١٠	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٠' ٠٠,٠٠"
أ-١٥ فسطاط شمال		
١	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٦' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٦' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٤' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٤' ٠٠,٠٠"
أ-١٦ خبرى/سيزوس		
١	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٤' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٤' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٨' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٨' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٥' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
5	30° 45′ 00.00′′	26° 17′ 00.00′′
6	30° 46′ 00.00′′	26° 17′ 00.00′′
7	30° 46′ 00.00′′	26° 18′ 00.00′′
8	30° 47′ 00.00′′	26° 18′ 00.00′′
9	30° 47′ 00.00′′	26° 20′ 00.00′′
10	30° 48′ 00.00′′	26° 20′ 00.00′′
A-15 FUSTAT NORTH		
1	30° 47′ 00.00′′	26° 16′ 00.00′′
2	30° 46′ 00.00′′	26° 16′ 00.00′′
3	30° 46′ 00.00′′	26° 14′ 00.00′′
4	30° 47′ 00.00′′	26° 14′ 00.00′′
A-16 KEHPRI/SETHOS		
1	30° 45′ 00.00′′	26° 14′ 00.00′′
2	30° 43′ 00.00′′	26° 14′ 00.00′′
3	30° 43′ 00.00′′	26° 18′ 00.00′′
4	30° 42′ 00.00′′	26° 18′ 00.00′′
5	30° 42′ 00.00′′	26° 24′ 00.00′′
6	30° 39′ 00.00′′	26° 24′ 00.00′′
7	30° 39′ 00.00′′	26° 15′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٨	٣٠° ٣٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٥' ٠٠,٠٠"
٩	٣٠° ٣٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٣' ٠٠,٠٠"
١٠	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٣' ٠٠,٠٠"
أ-١٧ نيث جنوب/ رينبت /هيكيت		
هيكيت		
١	٣٠° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٢٣' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٢٣' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٤' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٢٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٤' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٢٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٢' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٢' ٠٠,٠٠"

رينبت		
١	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٣' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٣' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١١' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١١' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٠' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٠' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
8	30° 38′ 00.00′′	26° 15′ 00.00′′
9	30° 38′ 00.00′′	26° 13′ 00.00′′
10	30° 45′ 00.00′′	26° 13′ 00.00′′
A-17 NEITH SOUTH/ RENPET / HEQET		
HEQET		
1	30° 24′ 00.00′′	26° 05′ 00.00′′
2	30° 23′ 00.00′′	26° 05′ 00.00′′
3	30° 23′ 00.00′′	26° 04′ 00.00′′
4	30° 22′ 00.00′′	26° 04′ 00.00′′
5	30° 22′ 00.00′′	26° 02′ 00.00′′
6	30° 24′ 00.00′′	26° 02′ 00.00′′
RENPET		
1	30° 42′ 00.00′′	26° 13′ 00.00′′
2	30° 39′ 00.00′′	26° 13′ 00.00′′
3	30° 39′ 00.00′′	26° 11′ 00.00′′
4	30° 40′ 00.00′′	26° 11′ 00.00′′
5	30° 40′ 00.00′′	26° 10′ 00.00′′
6	30° 42′ 00.00′′	26° 10′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
نيث جنوب		
١	٣٠° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٨' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٨' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٧' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٧' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٦' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٦' ٠٠,٠٠"
أ-١٨ بتاح		
١	٣٠° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١١' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١١' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٩' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٩' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"
أ-١٩ بيرينيس		
١	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
NEITH SOUTH		
1	30° 26′ 00.00′′	26° 08′ 00.00′′
2	30° 24′ 00.00′′	26° 08′ 00.00′′
3	30° 24′ 00.00′′	26° 07′ 00.00′′
4	30° 25′ 00.00′′	26° 07′ 00.00′′
5	30° 25′ 00.00′′	26° 06′ 00.00′′
6	30° 26′ 00.00′′	26° 06′ 00.00′′
A-18 PTAH		
1	30° 40′ 00.00′′	26° 11′ 00.00′′
2	30° 38′ 00.00′′	26° 11′ 00.00′′
3	30° 38′ 00.00′′	26° 09′ 00.00′′
4	30° 37′ 00.00′′	26° 09′ 00.00′′
5	30° 37′ 00.00′′	26° 03′ 00.00′′
6	30° 39′ 00.00′′	26° 03′ 00.00′′
7	30° 39′ 00.00′′	26° 05′ 00.00′′
8	30° 40′ 00.00′′	26° 05′ 00.00′′
A-19 BERENICE		
1	30° 39′ 00.00′′	26° 03′ 00.00′′
2	30° 37′ 00.00′′	26° 03′ 00.00′′
3	30° 37′ 00.00′′	26° 00′ 00.00′′
4	30° 39′ 00.00′′	26° 00′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
أ-٢٠ أبريز		
١	٣٩ ٠٠,٠٠" ٣٠°	١٣ ٠٠,٠٠" ٢٦°
٢	٣٨ ٠٠,٠٠" ٣٠°	١٣ ٠٠,٠٠" ٢٦°
٣	٣٨ ٠٠,٠٠" ٣٠°	١٤ ٠٠,٠٠" ٢٦°
٤	٣٧ ٠٠,٠٠" ٣٠°	١٤ ٠٠,٠٠" ٢٦°
٥	٣٧ ٠٠,٠٠" ٣٠°	١١ ٠٠,٠٠" ٢٦°
٦	٣٩ ٠٠,٠٠" ٣٠°	١١ ٠٠,٠٠" ٢٦°

أ-٢١ شو		
١	٣٧ ٠٠,٠٠" ٣٠°	١٢ ٠٠,٠٠" ٢٦°
٢	٣٥ ٠٠,٠٠" ٣٠°	١٢ ٠٠,٠٠" ٢٦°
٣	٣٥ ٠٠,٠٠" ٣٠°	١٠ ٠٠,٠٠" ٢٦°
٤	٣٦ ٠٠,٠٠" ٣٠°	١٠ ٠٠,٠٠" ٢٦°
٥	٣٦ ٠٠,٠٠" ٣٠°	١١ ٠٠,٠٠" ٢٦°
٦	٣٧ ٠٠,٠٠" ٣٠°	١١ ٠٠,٠٠" ٢٦°
أ-٢٢ نارمر		
١	٢٥ ٠٠,٠٠" ٣٠°	١٤ ٠٠,٠٠" ٢٦°
٢	٢٣ ٠٠,٠٠" ٣٠°	١٤ ٠٠,٠٠" ٢٦°
٣	٢٣ ٠٠,٠٠" ٣٠°	١١ ٠٠,٠٠" ٢٦°
٤	٢٥ ٠٠,٠٠" ٣٠°	١١ ٠٠,٠٠" ٢٦°

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
A-20 APRIES		
1	30° 39′ 00.00′′	26° 13′ 00.00′′
2	30° 38′ 00.00′′	26° 13′ 00.00′′
3	30° 38′ 00.00′′	26° 14′ 00.00′′
4	30° 37′ 00.00′′	26° 14′ 00.00′′
5	30° 37′ 00.00′′	26° 11′ 00.00′′
6	30° 39′ 00.00′′	26° 11′ 00.00′′
A-21 SHU		
1	30° 37′ 00.00′′	26° 12′ 00.00′′
2	30° 35′ 00.00′′	26° 12′ 00.00′′
3	30° 35′ 00.00′′	26° 10′ 00.00′′
4	30° 36′ 00.00′′	26° 10′ 00.00′′
5	30° 36′ 00.00′′	26° 11′ 00.00′′
6	30° 37′ 00.00′′	26° 11′ 00.00′′
A-22 NARMER		
1	30° 25′ 00.00′′	26° 14′ 00.00′′
2	30° 23′ 00.00′′	26° 14′ 00.00′′
3	30° 23′ 00.00′′	26° 11′ 00.00′′
4	30° 25′ 00.00′′	26° 11′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
أ-٢٣ نيمارا غرب		
١	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٣' ٠٠,٠٠"
أ-٢٤ فيوبس		
١	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٣' ٠٠,٠٠"
أ-٢٥ كلابشة		
١	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٠' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٠' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"
أ-٢٦ غرب بوخيس		
١	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
A-23 NYMARA WEST		
1	30° 36′ 00.00′′	26° 05′ 00.00′′
2	30° 35′ 00.00′′	26° 05′ 00.00′′
3	30° 35′ 00.00′′	26° 03′ 00.00′′
4	30° 36′ 00.00′′	26° 03′ 00.00′′
A-24 PHIOPS		
1	30° 35′ 00.00′′	26° 05′ 00.00′′
2	30° 34′ 00.00′′	26° 05′ 00.00′′
3	30° 34′ 00.00′′	26° 03′ 00.00′′
4	30° 35′ 00.00′′	26° 03′ 00.00′′
A-25 KALABSHA		
1	30° 33′ 00.00′′	26° 10′ 00.00′′
2	30° 31′ 00.00′′	26° 10′ 00.00′′
3	30° 31′ 00.00′′	26° 00′ 00.00′′
4	30° 34′ 00.00′′	26° 00′ 00.00′′
5	30° 34′ 00.00′′	26° 05′ 00.00′′
6	30° 33′ 00.00′′	26° 05′ 00.00′′
A-26 WEST BUCHIS		
1	30° 30′ 00.00′′	26° 05′ 00.00′′
2	30° 27′ 00.00′′	26° 05′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٣	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٦' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٦' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٤' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٤' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٩	٣٠° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٢' ٠٠,٠٠"
١٠	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٢' ٠٠,٠٠"
أ- PEPI S ٢٧		
١	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٤' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٤' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٢' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٢' ٠٠,٠٠"
أ-٢٨ نيمارا		
١	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٧' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٧' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"
أ-٢٩ غرب كلابشة R		
١	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
3	30° 27′ 00.00′′	26° 06′ 00.00′′
4	30° 26′ 00.00′′	26° 06′ 00.00′′
5	30° 26′ 00.00′′	26° 04′ 00.00′′
6	30° 27′ 00.00′′	26° 04′ 00.00′′
7	30° 27′ 00.00′′	26° 00′ 00.00′′
8	30° 29′ 00.00′′	26° 00′ 00.00′′
9	30° 29′ 00.00′′	26° 02′ 00.00′′
10	30° 30′ 00.00′′	26° 02′ 00.00′′
A-27 PEPI S		
1	30° 27′ 00.00′′	26° 04′ 00.00′′
2	30° 26′ 00.00′′	26° 04′ 00.00′′
3	30° 26′ 00.00′′	26° 02′ 00.00′′
4	30° 27′ 00.00′′	26° 02′ 00.00′′
A-28 NYMARA		
1	30° 36′ 00.00′′	26° 07′ 00.00′′
2	30° 35′ 00.00′′	26° 07′ 00.00′′
3	30° 35′ 00.00′′	26° 05′ 00.00′′
4	30° 36′ 00.00′′	26° 05′ 00.00′′
A-29 WEST KALABSHA R		
1	30° 37′ 00.00′′	26° 00′ 00.00′′
2	30° 36′ 00.00′′	26° 00′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٣	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٩' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٩' ٠٠,٠٠"
أ-٣٠ غرب كلابشة A		
١	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٧' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٧' ٠٠,٠٠"
أ-٣١ غرب كلابشة تيم شمال		
١	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٥' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٥' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٢' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٢' ٠٠,٠٠"

أ-٣٢ تل		
١	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٤' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٤' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٢' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٢' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
3	30° 36′ 00.00′′	25° 59′ 00.00′′
4	30° 37′ 00.00′′	25° 59′ 00.00′′
A-30 WEST KALABSHA A		
1	30° 36′ 00.00′′	26° 0′ 00.00′′
2	30° 34′ 00.00′′	26° 0′ 00.00′′
3	30° 34′ 00.00′′	25° 57′ 00.00′′
4	30° 36′ 00.00′′	25° 57′ 00.00′′
A-31 WKAL TAYIM NORTH		
1	30° 35′ 00.00′′	25° 54′ 00.00′′
2	30° 34′ 00.00′′	25° 54′ 00.00′′
3	30° 34′ 00.00′′	25° 55′ 00.00′′
4	30° 33′ 00.00′′	25° 55′ 00.00′′
5	30° 33′ 00.00′′	25° 52′ 00.00′′
6	30° 35′ 00.00′′	25° 52′ 00.00′′
A-32 Tell		
1	30° 33′ 00.00′′	25° 44′ 00.00′′
2	30° 32′ 00.00′′	25° 44′ 00.00′′
3	30° 32′ 00.00′′	25° 42′ 00.00′′
4	30° 33′ 00.00′′	25° 42′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
أ-٣٣ غرب كلابشة I		
١	٣٠° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٩' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٩' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٦' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٦' ٠٠,٠٠"
أ-٣٤ تيم		
١	٣٠° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٦' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٦' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٢٨' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٢٨' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٩' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٩' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥١' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥١' ٠٠,٠٠"
أ-٣٥ غرب كلابشة N-٢		
١	٣٠° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٩' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٩' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٨' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٨' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
A-33 WEST KALABSHA I		
1	30° 32′ 00.00′′	25° 59′ 00.00′′
2	30° 30′ 00.00′′	25° 59′ 00.00′′
3	30° 30′ 00.00′′	25° 56′ 00.00′′
4	30° 32′ 00.00′′	25° 56′ 00.00′′
A-34 TAYIM		
1	30° 31′ 00.00′′	25° 56′ 00.00′′
2	30° 29′ 00.00′′	25° 56′ 00.00′′
3	30° 29′ 00.00′′	25° 54′ 00.00′′
4	30° 28′ 00.00′′	25° 54′ 00.00′′
5	30° 28′ 00.00′′	25° 49′ 00.00′′
6	30° 29′ 00.00′′	25° 49′ 00.00′′
7	30° 29′ 00.00′′	25° 51′ 00.00′′
8	30° 31′ 00.00′′	25° 51′ 00.00′′
A-35 WEST KALABSHA N-2		
1	30° 29′ 00.00′′	25° 49′ 00.00′′
2	30° 27′ 00.00′′	25° 49′ 00.00′′
3	30° 27′ 00.00′′	25° 48′ 00.00′′
4	30° 29′ 00.00′′	25° 48′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
أ-٣٦ غرب كلابشة N		
١	٢٩ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٨ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
٢	٢٧ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٨ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
٣	٢٧ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٦ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
٤	٢٩ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٦ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
أ-٣٧ غرب كلابشة N-٣		
١	٢٩ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٦ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
٢	٢٨ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٦ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
٣	٢٨ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٥ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
٤	٢٩ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٥ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
أ-٣٨ غرب كلابشة T		
١	٣٠ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٥ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
٢	٢٩ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٥ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
٣	٢٩ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٢ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
٤	٣٠ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٢ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
أ-٣٩ تيم جنوب		
١	٢٦ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٠ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
٢	٢٥ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٠ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
٣	٢٥ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٧ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
٤	٢٦ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٧ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
A-36 WEST KALABSHA N		
1	30° 29′ 00.00′′	25° 48′ 00.00′′
2	30° 27′ 00.00′′	25° 48′ 00.00′′
3	30° 27′ 00.00′′	25° 46′ 00.00′′
4	30° 29′ 00.00′′	25° 46′ 00.00′′
A-37 WEST KALABSHA N-3		
1	30° 29′ 00.00′′	25° 46′ 00.00′′
2	30° 28′ 00.00′′	25° 46′ 00.00′′
3	30° 28′ 00.00′′	25° 45′ 00.00′′
4	30° 29′ 00.00′′	25° 45′ 00.00′′
A-38 WEST KALABSHA T		
1	30° 30′ 00.00′′	25° 45′ 00.00′′
2	30° 29′ 00.00′′	25° 45′ 00.00′′
3	30° 29′ 00.00′′	25° 42′ 00.00′′
4	30° 30′ 00.00′′	25° 42′ 00.00′′
A-39 TAYIM SOUTH		
1	30° 26′ 00.00′′	25° 50′ 00.00′′
2	30° 25′ 00.00′′	25° 50′ 00.00′′
3	30° 25′ 00.00′′	25° 47′ 00.00′′
4	30° 26′ 00.00′′	25° 47′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
أ-٤٠ فاجور عميق		
١	٣٠° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٦' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٦' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٤' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٤' ٠٠,٠٠"
أ-٤١ غرب كلابشة		
١	٣٠° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٨' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٢٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٨' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٢٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٥' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٥' ٠٠,٠٠"
أ-٤٢ غرب كلابشة P		
١	٣٠° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٩' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٢٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٩' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٢٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٧' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٧' ٠٠,٠٠"
أ-٤٣ فاجور		
١	٣٠° ٢٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٢٢' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٢٢' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٦' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٦' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
A-40 FAGHUR DEEP		
1	30° 26′ 00.00′′	25° 46′ 00.00′′
2	30° 25′ 00.00′′	25° 46′ 00.00′′
3	30° 25′ 00.00′′	25° 44′ 00.00′′
4	30° 26′ 00.00′′	25° 44′ 00.00′′
A-41 WEST KALABSHA		
1	30° 25′ 00.00′′	25° 48′ 00.00′′
2	30° 23′ 00.00′′	25° 48′ 00.00′′
3	30° 23′ 00.00′′	25° 45′ 00.00′′
4	30° 25′ 00.00′′	25° 45′ 00.00′′
A-42 WEST KALABSHA P		
1	30° 24′ 00.00′′	25° 59′ 00.00′′
2	30° 23′ 00.00′′	25° 59′ 00.00′′
3	30° 23′ 00.00′′	25° 57′ 00.00′′
4	30° 24′ 00.00′′	25° 57′ 00.00′′
A-43 FAGHUR		
1	30° 23′ 00.00′′	25° 54′ 00.00′′
2	30° 22′ 00.00′′	25° 54′ 00.00′′
3	30° 22′ 00.00′′	25° 56′ 00.00′′
4	30° 21′ 00.00′′	25° 56′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٥	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٣' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٢٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٣' ٠٠,٠٠"
أ-٤٤ فاجور جنوب		
١	٣٠° ٢٢' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥١' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٢٠' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥١' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٢٠' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٨' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٨' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٩' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٢٢' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٩' ٠٠,٠٠"

أ-٤٥ غرب كلابشة O		
١	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٧' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٢٠' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٧' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٢٠' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٤' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٤' ٠٠,٠٠"
أ-٤٦ غرب كلابشة Y		
١	٣٠° ١٩' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٠' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ١٨' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٠' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ١٨' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٨' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ١٩' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٨' ٠٠,٠٠"

** حدود المنطقة و الإحداثيات الخاصة بها سوف تخضع لتعديلات وموافقات هيئة عمليات القوات المسلحة.

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
5	30° 21′ 00.00′′	25° 53′ 00.00′′
6	30° 23′ 00.00′′	25° 53′ 00.00′′
A-44 FAGHUR SOUTH		
1	30° 22′ 00.00′′	25° 51′ 00.00′′
2	30° 20′ 00.00′′	25° 51′ 00.00′′
3	30° 20′ 00.00′′	25° 48′ 00.00′′
4	30° 21′ 00.00′′	25° 48′ 00.00′′
5	30° 21′ 00.00′′	25° 49′ 00.00′′
6	30° 22′ 00.00′′	25° 49′ 00.00′′
A-45 WEST KALABSHA O		
1	30° 21′ 00.00′′	25° 47′ 00.00′′
2	30° 20′ 00.00′′	25° 47′ 00.00′′
3	30° 20′ 00.00′′	25° 44′ 00.00′′
4	30° 21′ 00.00′′	25° 44′ 00.00′′
A-46 WEST KALABSHA Y		
1	30° 19′ 00.00′′	25° 50′ 00.00′′
2	30° 18′ 00.00′′	25° 50′ 00.00′′
3	30° 18′ 00.00′′	25° 48′ 00.00′′
4	30° 19′ 00.00′′	25° 48′ 00.00′′

**** The Boundaries and Coordinates of the Area shall be subject to the amendments and approvals of the Armed Forces Operations Authority.**

إحداثيات حدود
منطقة التنمية الأصلية
المنطقة الجزئية (ب)

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ب-١ عقيق		
١	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤١' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤١' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٩' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٩' ٠٠,٠٠"
ب-٢ شمال العلمين		
١	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤١' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤١' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٨' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٨' ٠٠,٠٠"
ب-٣ تنزايت		
١	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٨' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٨' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٦' ٠٠,٠٠"
ب-٤ شمال طارق G		
١	٣١° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٤' ٠٠,٠٠"
٢	٣١° ٠٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٤' ٠٠,٠٠"
٣	٣١° ٠٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٤	٣١° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٣' ٠٠,٠٠"

BOUNDARY COORDINATES
OF
ORIGINAL DEVELOPMENT AREA
SUB AREA (B)

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
B-1 AKIK		
1	30° 51′ 00.00′′	28° 41′ 00.00′′
2	30° 50′ 00.00′′	28° 41′ 00.00′′
3	30° 50′ 00.00′′	28° 39′ 00.00′′
4	30° 51′ 00.00′′	28° 39′ 00.00′′
B-2 NORTH ALAMEIN		
1	30° 50′ 00.00′′	28° 41′ 00.00′′
2	30° 48′ 00.00′′	28° 41′ 00.00′′
3	30° 48′ 00.00′′	28° 38′ 00.00′′
4	30° 50′ 00.00′′	28° 38′ 00.00′′
B-3 TANZANITE		
1	30° 50′ 00.00′′	28° 38′ 00.00′′
2	30° 49′ 00.00′′	28° 38′ 00.00′′
3	30° 49′ 00.00′′	28° 36′ 00.00′′
4	30° 50′ 00.00′′	28° 36′ 00.00′′
B-4 NORTH TAREK-G		
1	31° 06′ 00.00′′	27° 34′ 00.00′′
2	31° 04′ 00.00′′	27° 34′ 00.00′′
3	31° 04′ 00.00′′	27° 33′ 00.00′′
4	31° 06′ 00.00′′	27° 33′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ب-٥ رأس الحكمة		
١	٣١° ٠٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٧' ٣٠,٠٠"
٢	٣١° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٧' ٣٠,٠٠"
٣	٣١° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٥' ٠٠,٠٠"
٤	٣١° ٠٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٥' ٠٠,٠٠"
ب-٦ طارق		
١	٣١° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٠' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٠' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٦	٣١° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٣' ٠٠,٠٠"

ب-٧ شمال طارق		
١	٣٠° ٥٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣١' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣١' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٠' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٠' ٠٠,٠٠"
ب-٨ مطروح		
١	٣١° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٠' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٠' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
B-5 RAS EL HEKMA		
1	31° 03′ 00.00′′	27° 37′ 30.00′′
2	31° 00′ 00.00′′	27° 37′ 30.00′′
3	31° 00′ 00.00′′	27° 35′ 00.00′′
4	31° 03′ 00.00′′	27° 35′ 00.00′′
B-6 TAREK		
1	31° 00′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
2	30° 54′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
3	30° 54′ 00.00′′	27° 30′ 00.00′′
4	30° 57′ 00.00′′	27° 30′ 00.00′′
5	30° 57′ 00.00′′	27° 33′ 00.00′′
6	31° 00′ 00.00′′	27° 33′ 00.00′′
B-7 NORTH TAREK		
1	30° 58′ 00.00′′	27° 31′ 00.00′′
2	30° 57′ 00.00′′	27° 31′ 00.00′′
3	30° 57′ 00.00′′	27° 30′ 00.00′′
4	30° 58′ 00.00′′	27° 30′ 00.00′′
B-8 MATRUH		
1	31° 06′ 00.00′′	27° 30′ 00.00′′
2	30° 54′ 00.00′′	27° 30′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٣	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٤	٣١° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٥	٣١° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠٦' ٠٠,٠٠"
٦	٣١° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠٦' ٠٠,٠٠"
ب-٩ غرب كنايس G		
١	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٣' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٣' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥١' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥١' ٠٠,٠٠"
ب-١٠ بيرونى شرق		
١	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٨' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٨' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
ب-١١ بيرونى جنوب شرق		
١	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
3	30° 54′ 00.00′′	27° 00′ 00.00′′
4	31° 00′ 00.00′′	27° 00′ 00.00′′
5	31° 00′ 00.00′′	27° 06′ 00.00′′
6	31° 06′ 00.00′′	27° 06′ 00.00′′
B-9 WKAN-G		
1	30° 54′ 00.00′′	27° 53′ 00.00′′
2	30° 53′ 00.00′′	27° 53′ 00.00′′
3	30° 53′ 00.00′′	27° 51′ 00.00′′
4	30° 54′ 00.00′′	27° 51′ 00.00′′
B-10 BIRUNI EAST		
1	30° 53′ 00.00′′	27° 38′ 00.00′′
2	30° 51′ 00.00′′	27° 38′ 00.00′′
3	30° 51′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
4	30° 53′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
B-11 BIRUNI SE		
1	30° 51′ 00.00′′	27° 37′ 00.00′′
2	30° 50′ 00.00′′	27° 37′ 00.00′′
3	30° 50′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
4	30° 51′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ب-١٢ غرب كنايس I		
١	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
ب-١٣ غرب كنايس E		
١	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٠' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٠' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٩' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٩' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٨' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٨' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٩' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٩' ٠٠,٠٠"
ب-١٤ غرب كنايس F		
١	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٦' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٦' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٥' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٥' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
B-12 WEST KANAYIS-I		
1	30° 50′ 00.00′′	27° 37′ 00.00′′
2	30° 48′ 00.00′′	27° 37′ 00.00′′
3	30° 48′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
4	30° 50′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
B-13 WKAN-E		
1	30° 49′ 00.00′′	27° 40′ 00.00′′
2	30° 48′ 00.00′′	27° 40′ 00.00′′
3	30° 48′ 00.00′′	27° 39′ 00.00′′
4	30° 47′ 00.00′′	27° 39′ 00.00′′
5	30° 47′ 00.00′′	27° 38′ 00.00′′
6	30° 48′ 00.00′′	27° 38′ 00.00′′
7	30° 48′ 00.00′′	27° 39′ 00.00′′
8	30° 49′ 00.00′′	27° 39′ 00.00′′
B-14 WEST KANAYIS-F		
1	30° 47′ 00.00′′	27° 46′ 00.00′′
2	30° 45′ 00.00′′	27° 46′ 00.00′′
3	30° 45′ 00.00′′	27° 45′ 00.00′′
4	30° 47′ 00.00′′	27° 45′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ب-١٥ غرب كنايس T		
١	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٤' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٤' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٢' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٢' ٠٠,٠٠"
ب-١٦ غرب كنايس N		
١	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٥' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٥' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٢' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٢' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٣' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٣' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٢' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٢' ٠٠,٠٠"
ب-١٧ غرب كنايس X		
١	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٢' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٢' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٠' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٠' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٨' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٨' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
B-15 WKAN-T		
1	30° 45′ 00.00′′	27° 44′ 00.00′′
2	30° 44′ 00.00′′	27° 44′ 00.00′′
3	30° 44′ 00.00′′	27° 42′ 00.00′′
4	30° 45′ 00.00′′	27° 42′ 00.00′′
B-16 WEST KANAYIS-N		
1	30° 44′ 00.00′′	27° 45′ 00.00′′
2	30° 41′ 00.00′′	27° 45′ 00.00′′
3	30° 41′ 00.00′′	27° 42′ 00.00′′
4	30° 42′ 00.00′′	27° 42′ 00.00′′
5	30° 42′ 00.00′′	27° 43′ 00.00′′
6	30° 43′ 00.00′′	27° 43′ 00.00′′
7	30° 43′ 00.00′′	27° 42′ 00.00′′
8	30° 44′ 00.00′′	27° 42′ 00.00′′
B-17 WEST KANAYIS-X		
1	30° 44′ 00.00′′	27° 42′ 00.00′′
2	30° 42′ 00.00′′	27° 42′ 00.00′′
3	30° 42′ 00.00′′	27° 40′ 00.00′′
4	30° 43′ 00.00′′	27° 40′ 00.00′′
5	30° 43′ 00.00′′	27° 38′ 00.00′′
6	30° 44′ 00.00′′	27° 38′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ب-١٨ غرب كنايس X جنوب ٢		
١	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٠' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٠' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤١' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤١' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٠' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٠' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٨' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٨' ٠٠,٠٠"
ب-١٩ غرب كنايس X جنوب ٣		
١	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٠' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٠' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٨' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٨' ٠٠,٠٠"
ب-٢٠ تشيلسي جنوب		
١	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
B-18 WKAN-X-SOUTH2		
1	30° 43′ 00.00′′	27° 40′ 00.00′′
2	30° 42′ 00.00′′	27° 40′ 00.00′′
3	30° 42′ 00.00′′	27° 41′ 00.00′′
4	30° 41′ 00.00′′	27° 41′ 00.00′′
5	30° 41′ 00.00′′	27° 40′ 00.00′′
6	30° 42′ 00.00′′	27° 40′ 00.00′′
7	30° 42′ 00.00′′	27° 38′ 00.00′′
8	30° 43′ 00.00′′	27° 38′ 00.00′′
B-19 WEST KANAYIS-X-SOUTH3		
1	30° 42′ 00.00′′	27° 40′ 00.00′′
2	30° 41′ 00.00′′	27° 40′ 00.00′′
3	30° 41′ 00.00′′	27° 38′ 00.00′′
4	30° 42′ 00.00′′	27° 38′ 00.00′′
B-20 CHELSEA SOUTH		
1	30° 46′ 00.00′′	27° 37′ 00.00′′
2	30° 44′ 00.00′′	27° 37′ 00.00′′
3	30° 44′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
4	30° 46′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ب-٢١ غرب كنايس X غرب		
١	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
ب- ٢٢ WD٣٤٩/WD٣٥٠		
١	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٤' ٠٠,٠٠"
ب- ٢٣ WD٣٥١		
١	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٠' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٠' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٤' ٠٠,٠٠"
ب-٢٤ بيرونى		
١	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٤' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٤' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
B-21 WKAN-X-WEST		
1	30° 44′ 00.00′′	27° 37′ 00.00′′
2	30° 43′ 00.00′′	27° 37′ 00.00′′
3	30° 43′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
4	30° 44′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
B-22 WD349/WD350		
1	30° 36′ 00.00′′	28° 36′ 00.00′′
2	30° 30′ 00.00′′	28° 36′ 00.00′′
3	30° 30′ 00.00′′	28° 24′ 00.00′′
4	30° 36′ 00.00′′	28° 24′ 00.00′′
B-23 WD351		
1	30° 30′ 00.00′′	28° 30′ 00.00′′
2	30° 24′ 00.00′′	28° 30′ 00.00′′
3	30° 24′ 00.00′′	28° 24′ 00.00′′
4	30° 30′ 00.00′′	28° 24′ 00.00′′
B-24 BIRUNI		
1	30° 53′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
2	30° 51′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
3	30° 51′ 00.00′′	27° 34′ 00.00′′
4	30° 53′ 00.00′′	27° 34′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ب-٢٥ بيرونى جنوب		
١	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٤' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٤' ٠٠,٠٠"
ب-٢٦ كارنارڤون		
١	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٠' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٠' ٠٠,٠٠"
ب-٢٧ تشيلسي		
١	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٤' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٤' ٠٠,٠٠"
ب-٢٨ تشيلسي٢		
١	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٥' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٥' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
B-25 BIRUNI SOUTH		
1	30° 51′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
2	30° 50′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
3	30° 50′ 00.00′′	27° 34′ 00.00′′
4	30° 51′ 00.00′′	27° 34′ 00.00′′
B-26 CARNARVON		
1	30° 52′ 00.00′′	27° 33′ 00.00′′
2	30° 51′ 00.00′′	27° 33′ 00.00′′
3	30° 51′ 00.00′′	27° 30′ 00.00′′
4	30° 52′ 00.00′′	27° 30′ 00.00′′
B-27 CHELSEA		
1	30° 48′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
2	30° 46′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
3	30° 46′ 00.00′′	27° 34′ 00.00′′
4	30° 48′ 00.00′′	27° 34′ 00.00′′
B-28 CHELSEA 2		
1	30° 46′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
2	30° 44′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
3	30° 44′ 00.00′′	27° 35′ 00.00′′
4	30° 46′ 00.00′′	27° 35′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ب-٢٩ تشيلسي٣		
١	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٥' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٥' ٠٠,٠٠"
ب-٣٠ غرب كنايس FAR غرب		
١	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٢' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٢' ٠٠,٠٠"
ب-٣١ إمحوتب		
١	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٦' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٦' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٣' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٣' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
B-29 CHELSEA 3		
1	30° 44′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
2	30° 43′ 00.00′′	27° 36′ 00.00′′
3	30° 43′ 00.00′′	27° 35′ 00.00′′
4	30° 44′ 00.00′′	27° 35′ 00.00′′
B-30 WKAN-FAR-WEST		
1	30° 42′ 00.00′′	27° 33′ 00.00′′
2	30° 41′ 00.00′′	27° 33′ 00.00′′
3	30° 41′ 00.00′′	27° 32′ 00.00′′
4	30° 42′ 00.00′′	27° 32′ 00.00′′
B-31 IMHOTEP		
1	30° 54′ 00.00′′	27° 26′ 00.00′′
2	30° 52′ 00.00′′	27° 26′ 00.00′′
3	30° 52′ 00.00′′	27° 27′ 00.00′′
4	30° 50′ 00.00′′	27° 27′ 00.00′′
5	30° 50′ 00.00′′	27° 23′ 00.00′′
6	30° 54′ 00.00′′	27° 23′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ب-٣٢ برافو		
١	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٥' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٥' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٢' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٢' ٠٠,٠٠"
ب-٣٣ سلطان		
١	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٦' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٦' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٥' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٥' ٠٠,٠٠"
ب-٣٤ برافو جنوب		
١	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٣' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٣' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢١' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢١' ٠٠,٠٠"
ب-٣٥ تانجو		
١	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٢' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٢' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٠' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
B-32 BRAVO		
1	30° 50′ 00.00′′	27° 25′ 00.00′′
2	30° 49′ 00.00′′	27° 25′ 00.00′′
3	30° 49′ 00.00′′	27° 22′ 00.00′′
4	30° 50′ 00.00′′	27° 22′ 00.00′′
B-33 SULTAN		
1	30° 49′ 00.00′′	27° 26′ 00.00′′
2	30° 47′ 00.00′′	27° 26′ 00.00′′
3	30° 47′ 00.00′′	27° 24′ 00.00′′
4	30° 48′ 00.00′′	27° 24′ 00.00′′
5	30° 48′ 00.00′′	27° 25′ 00.00′′
6	30° 49′ 00.00′′	27° 25′ 00.00′′
B-34 BRAVO SOUTH		
1	30° 49′ 00.00′′	27° 23′ 00.00′′
2	30° 48′ 00.00′′	27° 23′ 00.00′′
3	30° 48′ 00.00′′	27° 21′ 00.00′′
4	30° 49′ 00.00′′	27° 21′ 00.00′′
B-35 TANGO		
1	30° 54′ 00.00′′	27° 22′ 00.00′′
2	30° 53′ 00.00′′	27° 22′ 00.00′′
3	30° 53′ 00.00′′	27° 20′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٤	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٠' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٩' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٩' ٠٠,٠٠"
ب-٣٦ ألفا		
١	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٢' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٢' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٠' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٠' ٠٠,٠٠"
ب-٣٧ هيرونيفر شرق		
١	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٠' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٠' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٨' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٨' ٠٠,٠٠"
ب-٣٨ هيرونيفر		
١	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٨' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٨' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٥' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٥' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
4	30° 52′ 00.00′′	27° 20′ 00.00′′
5	30° 52′ 00.00′′	27° 19′ 00.00′′
6	30° 54′ 00.00′′	27° 19′ 00.00′′
B-36 ALPHA		
1	30° 53′ 00.00′′	27° 22′ 00.00′′
2	30° 51′ 00.00′′	27° 22′ 00.00′′
3	30° 51′ 00.00′′	27° 20′ 00.00′′
4	30° 53′ 00.00′′	27° 20′ 00.00′′
B-37 HERUNEFER E		
1	30° 49′ 00.00′′	27° 20′ 00.00′′
2	30° 48′ 00.00′′	27° 20′ 00.00′′
3	30° 48′ 00.00′′	27° 18′ 00.00′′
4	30° 49′ 00.00′′	27° 18′ 00.00′′
B-38 HERUNEFER		
1	30° 50′ 00.00′′	27° 18′ 00.00′′
2	30° 48′ 00.00′′	27° 18′ 00.00′′
3	30° 48′ 00.00′′	27° 15′ 00.00′′
4	30° 50′ 00.00′′	27° 15′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ب-٣٩ هيرونيفر غرب ١		
١	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٥' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٥' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٣' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٣' ٠٠,٠٠"
ب-٤٠ هيرونيفر غرب		
١	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٤' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٤' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٢' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٢' ٠٠,٠٠"

** حدود المنطقة و الإحداثيات الخاصة بها سوف تخضع لتعديلات وموافقات هيئة عمليات القوات المسلحة.

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
B-39 HERUNEFER WEST 1		
1	30° 52′ 00.00′′	27° 15′ 00.00′′
2	30° 51′ 00.00′′	27° 15′ 00.00′′
3	30° 51′ 00.00′′	27° 13′ 00.00′′
4	30° 52′ 00.00′′	27° 13′ 00.00′′
B-40 HERUNEFER WEST		
1	30° 51′ 00.00′′	27° 14′ 00.00′′
2	30° 49′ 00.00′′	27° 14′ 00.00′′
3	30° 49′ 00.00′′	27° 12′ 00.00′′
4	30° 51′ 00.00′′	27° 12′ 00.00′′

**** The Boundaries and Coordinates of the Area shall be subject to the amendments and approvals of the Armed Forces Operations Authority.**

إحداثيات حدود
منطقة التنمية الأصلية
المنطقة الجزئية (ج)

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ج-١ قارون		
١	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"
ج-٢ جنوب غرب قارون		
١	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"
ج-٣ شمال هارون		
١	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"

BOUNDARY COORDINATES
OF
ORIGINAL DEVELOPMENT AREA
SUB AREA (C)

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
C-1 QARUN		
1	29° 51′ 00.00′′	30° 36′ 00.00′′
2	29° 48′ 00.00′′	30° 36′ 00.00′′
3	29° 48′ 00.00′′	30° 39′ 00.00′′
4	29° 45′ 00.00′′	30° 39′ 00.00′′
5	29° 45′ 00.00′′	30° 33′ 00.00′′
6	29° 51′ 00.00′′	30° 33′ 00.00′′
C-2 SOUTHWEST QARUN		
1	29° 48′ 00.00′′	30° 33′ 00.00′′
2	29° 45′ 00.00′′	30° 33′ 00.00′′
3	29° 45′ 00.00′′	30° 30′ 00.00′′
4	29° 48′ 00.00′′	30° 30′ 00.00′′
C-3 NORTH HARUN		
1	29° 45′ 00.00′′	30° 27′ 00.00′′
2	29° 42′ 00.00′′	30° 27′ 00.00′′
3	29° 42′ 00.00′′	30° 21′ 00.00′′
4	29° 45′ 00.00′′	30° 21′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ج-٤ وادى الريان		
١	٢٩° ٢١' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ١٨' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ١٨' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ١٥' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ١٥' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٢١' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"
ج-٥ يوسف		
١	٢٩° ١٢' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ١١' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ١١' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٨' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ١٠' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٨' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ١٠' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ١٢' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"
ج-٦ شرق بنى سويف		
١	٢٩° ١٠' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٠٩' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٠٩' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٠٨' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٠٨' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
C-4 WADI EL RAYAN		
1	29° 21′ 00.00′′	30° 33′ 00.00′′
2	29° 18′ 00.00′′	30° 33′ 00.00′′
3	29° 18′ 00.00′′	30° 30′ 00.00′′
4	29° 15′ 00.00′′	30° 30′ 00.00′′
5	29° 15′ 00.00′′	30° 27′ 00.00′′
6	29° 21′ 00.00′′	30° 27′ 00.00′′
C-5 YUSIF		
1	29° 12′ 00.00′′	30° 57′ 00.00′′
2	29° 11′ 00.00′′	30° 57′ 00.00′′
3	29° 11′ 00.00′′	30° 58′ 00.00′′
4	29° 10′ 00.00′′	30° 58′ 00.00′′
5	29° 10′ 00.00′′	30° 55′ 00.00′′
6	29° 12′ 00.00′′	30° 55′ 00.00′′
C-6 EAST BENI SUEF		
1	29° 10′ 00.00′′	30° 55′ 00.00′′
2	29° 09′ 00.00′′	30° 55′ 00.00′′
3	29° 09′ 00.00′′	30° 54′ 00.00′′
4	29° 08′ 00.00′′	30° 54′ 00.00′′
5	29° 08′ 00.00′′	30° 52′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٦	٢٩° ٠٩' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"
٧	٢٩° ٠٩' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"
٨	٢٩° ١٠' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"
ج-٧ أزهار		
١	٢٩° ١٠' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٨' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٠٨' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٨' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٠٨' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٠٧' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٠٧' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"
٧	٢٩° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"
٨	٢٩° ٠٧' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"
٩	٢٩° ٠٧' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"
١٠	٢٩° ٠٨' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"
١١	٢٩° ٠٨' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"
١٢	٢٩° ٠٩' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"
١٣	٢٩° ٠٩' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"
١٤	٢٩° ١٠' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"
ج-٨ WON-A		
١	٢٩° ٠٤' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٩' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٠١' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٩' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
6	29° 09′ 00.00′′	30° 52′ 00.00′′
7	29° 09′ 00.00′′	30° 51′ 00.00′′
8	29° 10′ 00.00′′	30° 51′ 00.00′′
C-7 AZHAR		
1	29° 10′ 00.00′′	30° 58′ 00.00′′
2	29° 08′ 00.00′′	30° 58′ 00.00′′
3	29° 08′ 00.00′′	30° 56′ 00.00′′
4	29° 07′ 00.00′′	30° 56′ 00.00′′
5	29° 07′ 00.00′′	30° 55′ 00.00′′
6	29° 06′ 00.00′′	30° 55′ 00.00′′
7	29° 06′ 00.00′′	30° 53′ 00.00′′
8	29° 07′ 00.00′′	30° 53′ 00.00′′
9	29° 07′ 00.00′′	30° 52′ 00.00′′
10	29° 08′ 00.00′′	30° 52′ 00.00′′
11	29° 08′ 00.00′′	30° 54′ 00.00′′
12	29° 09′ 00.00′′	30° 54′ 00.00′′
13	29° 09′ 00.00′′	30° 55′ 00.00′′
14	29° 10′ 00.00′′	30° 55′ 00.00′′
C-8 WON-A		
1	29° 04′ 00.00′′	30° 59′ 00.00′′
2	29° 01′ 00.00′′	30° 59′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٣	٢٩° ٠١' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٨' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٠٣' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٨' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٠٣' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٠٤' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"
ج-٩ WON-C		
١	٢٩° ٠٣' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٨' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٨' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"
٤	٢٨° ٥٩' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"
٥	٢٨° ٥٩' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٠١' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"
٧	٢٩° ٠١' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٨	٢٩° ٠٣' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٩	٢٩° ٠٣' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"
١٠	٢٩° ٠٤' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"
١١	٢٩° ٠٤' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"
١٢	٢٩° ٠٣' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"
١٣	٢٩° ٠٣' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"
١٤	٢٩° ٠٢' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"
١٥	٢٩° ٠٢' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"
١٦	٢٩° ٠٣' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
3	29° 01′ 00.00′′	30° 58′ 00.00′′
4	29° 03′ 00.00′′	30° 58′ 00.00′′
5	29° 03′ 00.00′′	30° 56′ 00.00′′
6	29° 04′ 00.00′′	30° 56′ 00.00′′
C-9 WON-C		
1	29° 03′ 00.00′′	30° 58′ 00.00′′
2	29° 00′ 00.00′′	30° 58′ 00.00′′
3	29° 00′ 00.00′′	30° 57′ 00.00′′
4	28° 59′ 00.00′′	30° 57′ 00.00′′
5	28° 59′ 00.00′′	30° 55′ 00.00′′
6	29° 01′ 00.00′′	30° 55′ 00.00′′
7	29° 01′ 00.00′′	30° 54′ 00.00′′
8	29° 03′ 00.00′′	30° 54′ 00.00′′
9	29° 03′ 00.00′′	30° 53′ 00.00′′
10	29° 04′ 00.00′′	30° 53′ 00.00′′
11	29° 04′ 00.00′′	30° 55′ 00.00′′
12	29° 03′ 00.00′′	30° 55′ 00.00′′
13	29° 03′ 00.00′′	30° 56′ 00.00′′
14	29° 02′ 00.00′′	30° 56′ 00.00′′
15	29° 02′ 00.00′′	30° 57′ 00.00′′
16	29° 03′ 00.00′′	30° 57′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ج-١٠ WON-X		
١	٢٨° ٥٩' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"
٢	٢٨° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"
٣	٢٨° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"
٤	٢٨° ٥٩' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"
ج-١١ BOLT ١١٣		
١	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٥٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٥٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"
ج-١٢ BOLT ١٢٢		
١	٢٩° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٠' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٠' ٠٠,٠٠"
ج-١٣ BOLT ١٥٠		
١	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٦' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٦' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
C-10 WON-X		
1	28° 59′ 00.00′′	30° 56′ 00.00′′
2	28° 57′ 00.00′′	30° 56′ 00.00′′
3	28° 57′ 00.00′′	30° 53′ 00.00′′
4	28° 59′ 00.00′′	30° 53′ 00.00′′
C-11 BOLT 113		
1	29° 57′ 00.00′′	29° 53′ 00.00′′
2	29° 55′ 00.00′′	29° 53′ 00.00′′
3	29° 55′ 00.00′′	29° 51′ 00.00′′
4	29° 57′ 00.00′′	29° 51′ 00.00′′
C-12 BOLT 122		
1	29° 52′ 00.00′′	29° 51′ 00.00′′
2	29° 50′ 00.00′′	29° 51′ 00.00′′
3	29° 50′ 00.00′′	29° 50′ 00.00′′
4	29° 52′ 00.00′′	29° 50′ 00.00′′
C-13 BOLT 150		
1	29° 53′ 00.00′′	29° 47′ 00.00′′
2	29° 51′ 00.00′′	29° 47′ 00.00′′
3	29° 51′ 00.00′′	29° 46′ 00.00′′
4	29° 50′ 00.00′′	29° 46′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٥	٢٩° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"
٧	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٤' ٠٠,٠٠"
٨	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٤' ٠٠,٠٠"
ج-١٤ ١١٨ BOLT		
١	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"

ج-١٥ شرق البحرية-L-شمال		
١	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"
ج-١٦ شرق البحرية-٣٢		
١	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٩' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٩' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
5	29° 50′ 00.00′′	29° 45′ 00.00′′
6	29° 51′ 00.00′′	29° 45′ 00.00′′
7	29° 51′ 00.00′′	29° 44′ 00.00′′
8	29° 53′ 00.00′′	29° 44′ 00.00′′
C-14 BOLT 118		
1	29° 53′ 00.00′′	29° 37′ 00.00′′
2	29° 51′ 00.00′′	29° 37′ 00.00′′
3	29° 51′ 00.00′′	29° 35′ 00.00′′
4	29° 53′ 00.00′′	29° 35′ 00.00′′
C-15 EBAH-L-NORTH		
1	29° 47′ 00.00′′	29° 37′ 00.00′′
2	29° 46′ 00.00′′	29° 37′ 00.00′′
3	29° 46′ 00.00′′	29° 36′ 00.00′′
4	29° 45′ 00.00′′	29° 36′ 00.00′′
5	29° 45′ 00.00′′	29° 34′ 00.00′′
6	29° 47′ 00.00′′	29° 34′ 00.00′′
C-16 EAST BAHARIYA-32		
1	29° 48′ 00.00′′	29° 29′ 00.00′′
2	29° 46′ 00.00′′	29° 29′ 00.00′′
3	29° 46′ 00.00′′	29° 26′ 00.00′′
4	29° 48′ 00.00′′	29° 26′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ج-١٧ نعمة		
١	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٧	٢٩° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"
٨	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"
ج-١٨ شرق البحرية-C		
١	٢٩° ٣٨' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٣٠° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٣٨' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"
ج-١٩ هبة		
١	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٦' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٦' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٢' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
C-17 NEAMA		
1	29° 45′ 00.00′′	29° 26′ 00.00′′
2	29° 44′ 00.00′′	29° 26′ 00.00′′
3	29° 44′ 00.00′′	29° 27′ 00.00′′
4	29° 43′ 00.00′′	29° 27′ 00.00′′
5	29° 43′ 00.00′′	29° 24′ 00.00′′
6	29° 44′ 00.00′′	29° 24′ 00.00′′
7	29° 44′ 00.00′′	29° 25′ 00.00′′
8	29° 45′ 00.00′′	29° 25′ 00.00′′
C-18 EBAH-C		
1	29° 38′ 00.00′′	30° 00′ 00.00′′
2	29° 36′ 00.00′′	30° 00′ 00.00′′
3	29° 36′ 00.00′′	29° 54′ 00.00′′
4	29° 37′ 00.00′′	29° 54′ 00.00′′
5	29° 37′ 00.00′′	29° 57′ 00.00′′
6	29° 38′ 00.00′′	29° 57′ 00.00′′
C-19 HEBA		
1	29° 36′ 00.00′′	29° 56′ 00.00′′
2	29° 35′ 00.00′′	29° 56′ 00.00′′
3	29° 35′ 00.00′′	29° 52′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٤	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٢' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٩' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٩' ٠٠,٠٠"
٧	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"
٨	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"
٩	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٩' ٠٠,٠٠"
١٠	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٩' ٠٠,٠٠"
١١	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"
١٢	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"
١٣	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"
١٤	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"

ج-٢٠ كرامة		
١	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"
٧	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٩' ٠٠,٠٠"
٨	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٩' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
4	29° 34′ 00.00′′	29° 52′ 00.00′′
5	29° 34′ 00.00′′	29° 49′ 00.00′′
6	29° 33′ 00.00′′	29° 49′ 00.00′′
7	29° 33′ 00.00′′	29° 47′ 00.00′′
8	29° 35′ 00.00′′	29° 47′ 00.00′′
9	29° 35′ 00.00′′	29° 49′ 00.00′′
10	29° 36′ 00.00′′	29° 49′ 00.00′′
11	29° 36′ 00.00′′	29° 51′ 00.00′′
12	29° 37′ 00.00′′	29° 51′ 00.00′′
13	29° 37′ 00.00′′	29° 53′ 00.00′′
14	29° 36′ 00.00′′	29° 53′ 00.00′′
C-20 KARAMA		
1	29° 36′ 00.00′′	29° 36′ 00.00′′
2	29° 35′ 00.00′′	29° 36′ 00.00′′
3	29° 35′ 00.00′′	29° 35′ 00.00′′
4	29° 33′ 00.00′′	29° 35′ 00.00′′
5	29° 33′ 00.00′′	29° 31′ 00.00′′
6	29° 32′ 00.00′′	29° 31′ 00.00′′
7	29° 32′ 00.00′′	29° 29′ 00.00′′
8	29° 33′ 00.00′′	29° 29′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٩	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"
١٠	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"
١١	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"
١٢	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"
١٣	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"
١٤	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"
١٥	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"
١٦	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"
١٧	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"
١٨	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"
١٩	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"
٢٠	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"
٢١	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٢٢	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"
ج-٢١ مساعدة		
١	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٢' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٢' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤١' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤١' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٩' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٩' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
9	29° 33′ 00.00′′	29° 28′ 00.00′′
10	29° 34′ 00.00′′	29° 28′ 00.00′′
11	29° 34′ 00.00′′	29° 26′ 00.00′′
12	29° 35′ 00.00′′	29° 26′ 00.00′′
13	29° 35′ 00.00′′	29° 25′ 00.00′′
14	29° 36′ 00.00′′	29° 25′ 00.00′′
15	29° 36′ 00.00′′	29° 28′ 00.00′′
16	29° 35′ 00.00′′	29° 28′ 00.00′′
17	29° 35′ 00.00′′	29° 33′ 00.00′′
18	29° 34′ 00.00′′	29° 33′ 00.00′′
19	29° 34′ 00.00′′	29° 34′ 00.00′′
20	29° 35′ 00.00′′	29° 34′ 00.00′′
21	29° 35′ 00.00′′	29° 33′ 00.00′′
22	29° 36′ 00.00′′	29° 33′ 00.00′′
C-21 MISSADA		
1	29° 34′ 00.00′′	29° 42′ 00.00′′
2	29° 33′ 00.00′′	29° 42′ 00.00′′
3	29° 33′ 00.00′′	29° 41′ 00.00′′
4	29° 32′ 00.00′′	29° 41′ 00.00′′
5	29° 32′ 00.00′′	29° 39′ 00.00′′
6	29° 34′ 00.00′′	29° 39′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ج-٢٢ أقصى جنوب		
١	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٨' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٨' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"
ج-٢٣ جنوب شرق كرامة		
١	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"
ج-٢٤ كرامة جنوب غرب		
١	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٩' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٩' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"
ج-٢٥ أمانة		
١	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
C-22 AQSA SOUTH		
1	29° 34′ 00.00′′	29° 38′ 00.00′′
2	29° 33′ 00.00′′	29° 38′ 00.00′′
3	29° 33′ 00.00′′	29° 35′ 00.00′′
4	29° 34′ 00.00′′	29° 35′ 00.00′′
C-23 SOUTHEAST KARAMA		
1	29° 33′ 00.00′′	29° 34′ 00.00′′
2	29° 32′ 00.00′′	29° 34′ 00.00′′
3	29° 32′ 00.00′′	29° 31′ 00.00′′
4	29° 33′ 00.00′′	29° 31′ 00.00′′
C-24 KARAMA SOUTHWEST		
1	29° 34′ 00.00′′	29° 28′ 00.00′′
2	29° 33′ 00.00′′	29° 28′ 00.00′′
3	29° 33′ 00.00′′	29° 29′ 00.00′′
4	29° 32′ 00.00′′	29° 29′ 00.00′′
5	29° 32′ 00.00′′	29° 27′ 00.00′′
6	29° 34′ 00.00′′	29° 27′ 00.00′′
C-25 AMANA		
1	29° 34′ 00.00′′	29° 27′ 00.00′′
2	29° 33′ 00.00′′	29° 27′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٣	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"
ج-٢٦ شقرا		
شقرا - أ		
١	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٣' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٣' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢١' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢١' ٠٠,٠٠"
شقرا - ب		
١	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"
شقرا - ج		
١	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢١' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢١' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٨' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٨' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
3	29° 33′ 00.00′′	29° 24′ 00.00′′
4	29° 34′ 00.00′′	29° 24′ 00.00′′
C-26 SHAKRA		
SHAKRA-A		
1	29° 32′ 00.00′′	29° 23′ 00.00′′
2	29° 31′ 00.00′′	29° 23′ 00.00′′
3	29° 31′ 00.00′′	29° 24′ 00.00′′
4	29° 30′ 00.00′′	29° 24′ 00.00′′
5	29° 30′ 00.00′′	29° 21′ 00.00′′
6	29° 32′ 00.00′′	29° 21′ 00.00′′
SHAKRA-B		
1	29° 33′ 00.00′′	29° 27′ 00.00′′
2	29° 32′ 00.00′′	29° 27′ 00.00′′
3	29° 32′ 00.00′′	29° 24′ 00.00′′
4	29° 33′ 00.00′′	29° 24′ 00.00′′
SHAKRA-C		
1	29° 33′ 00.00′′	29° 21′ 00.00′′
2	29° 32′ 00.00′′	29° 21′ 00.00′′
3	29° 32′ 00.00′′	29° 18′ 00.00′′
4	29° 33′ 00.00′′	29° 18′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ج-٢٧ ربوة		
١	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٩' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٩' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٠' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٠' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٧	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٨' ٠٠,٠٠"
٨	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٨' ٠٠,٠٠"
ج-٢٨ فرامة		
١	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٧	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٣' ٠٠,٠٠"
٨	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٣' ٠٠,٠٠"
ج-٢٩ رحمة		
رحمة - أ		
١	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
C-27 RABOWA		
1	29° 33′ 00.00′′	29° 39′ 00.00′′
2	29° 32′ 00.00′′	29° 39′ 00.00′′
3	29° 32′ 00.00′′	29° 40′ 00.00′′
4	29° 31′ 00.00′′	29° 40′ 00.00′′
5	29° 31′ 00.00′′	29° 37′ 00.00′′
6	29° 32′ 00.00′′	29° 37′ 00.00′′
7	29° 32′ 00.00′′	29° 38′ 00.00′′
8	29° 33′ 00.00′′	29° 38′ 00.00′′
C-28 FARAMA		
1	29° 32′ 00.00′′	29° 28′ 00.00′′
2	29° 31′ 00.00′′	29° 28′ 00.00′′
3	29° 31′ 00.00′′	29° 25′ 00.00′′
4	29° 30′ 00.00′′	29° 25′ 00.00′′
5	29° 30′ 00.00′′	29° 24′ 00.00′′
6	29° 31′ 00.00′′	29° 24′ 00.00′′
7	29° 31′ 00.00′′	29° 23′ 00.00′′
8	29° 32′ 00.00′′	29° 23′ 00.00′′
C-29 RAHMA		
RAHMA-A		
1	29° 31′ 00.00′′	29° 37′ 00.00′′
2	29° 29′ 00.00′′	29° 37′ 00.00′′
3	29° 29′ 00.00′′	29° 35′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٤	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"
٧	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"
٨	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"
٩	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"
١٠	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"
١١	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"
١٢	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"
١٣	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"
١٤	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"
١٥	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٠' ٠٠,٠٠"
١٦	٢٩° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٠' ٠٠,٠٠"
١٧	٢٩° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"
١٨	٢٩° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"
١٩	٢٩° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"
٢٠	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"
رحمة - ب		
١	٢٩° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
4	29° 28′ 00.00′′	29° 35′ 00.00′′
5	29° 28′ 00.00′′	29° 32′ 00.00′′
6	29° 26′ 00.00′′	29° 32′ 00.00′′
7	29° 26′ 00.00′′	29° 31′ 00.00′′
8	29° 25′ 00.00′′	29° 31′ 00.00′′
9	29° 25′ 00.00′′	29° 25′ 00.00′′
10	29° 26′ 00.00′′	29° 25′ 00.00′′
11	29° 26′ 00.00′′	29° 26′ 00.00′′
12	29° 27′ 00.00′′	29° 26′ 00.00′′
13	29° 27′ 00.00′′	29° 27′ 00.00′′
14	29° 28′ 00.00′′	29° 27′ 00.00′′
15	29° 28′ 00.00′′	29° 30′ 00.00′′
16	29° 29′ 00.00′′	29° 30′ 00.00′′
17	29° 29′ 00.00′′	29° 33′ 00.00′′
18	29° 30′ 00.00′′	29° 33′ 00.00′′
19	29° 30′ 00.00′′	29° 35′ 00.00′′
20	29° 31′ 00.00′′	29° 35′ 00.00′′
RAHMA-B		
1	29° 30′ 00.00′′	29° 27′ 00.00′′
2	29° 29′ 00.00′′	29° 27′ 00.00′′
3	29° 29′ 00.00′′	29° 26′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٤	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"
٧	٢٩° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٨	٢٩° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"
ج-٣٠ سمرة		
١	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"
ج-٣١ شمال الديور		
١	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٢' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٢' ٠٠,٠٠"
ج-٣٢ BOLT ١٢		
١	٢٩° ٥٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٢' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٢' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣١' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٥٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣١' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
4	29° 28′ 00.00′′	29° 26′ 00.00′′
5	29° 28′ 00.00′′	29° 25′ 00.00′′
6	29° 29′ 00.00′′	29° 25′ 00.00′′
7	29° 29′ 00.00′′	29° 24′ 00.00′′
8	29° 30′ 00.00′′	29° 24′ 00.00′′
C-30 SAMRA		
1	29° 26′ 00.00′′	29° 33′ 00.00′′
2	29° 25′ 00.00′′	29° 33′ 00.00′′
3	29° 25′ 00.00′′	29° 31′ 00.00′′
4	29° 26′ 00.00′′	29° 31′ 00.00′′
C-31 NORTH EL DIYUR		
1	29° 26′ 00.00′′	29° 24′ 00.00′′
2	29° 24′ 00.00′′	29° 24′ 00.00′′
3	29° 24′ 00.00′′	29° 22′ 00.00′′
4	29° 26′ 00.00′′	29° 22′ 00.00′′
C-32 BOLT 12		
1	29° 58′ 00.00′′	28° 32′ 00.00′′
2	29° 57′ 00.00′′	28° 32′ 00.00′′
3	29° 57′ 00.00′′	28° 31′ 00.00′′
4	29° 58′ 00.00′′	28° 31′ 00.00′′

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ج-٣٣ شرق بدر الدين - A		
١	٢٩° ٥٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٥٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٥٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٥' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٥٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٥' ٠٠,٠٠"
ج-٣٤ ٣٠ & ٩ WD		
١	٣٠° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤٨' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤٨' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٧	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٦' ٠٠,٠٠"
ج-٣٥ ٣٣ WD		
١	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٢' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٢' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٠٠' ٠٠,٠٠"

** حدود المنطقة و الإحداثيات الخاصة بها سوف تخضع لتعديلات وموافقات هيئة عمليات القوات المسلحة.

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
C-33 EBED-A		
1	29° 56′ 00.00′′	28° 36′ 00.00′′
2	29° 55′ 00.00′′	28° 36′ 00.00′′
3	29° 55′ 00.00′′	28° 35′ 00.00′′
4	29° 56′ 00.00′′	28° 35′ 00.00′′
C-34 WD 9 & 30		
1	30° 00′ 00.00′′	28° 48′ 00.00′′
2	29° 48′ 00.00′′	28° 48′ 00.00′′
3	29° 48′ 00.00′′	28° 36′ 00.00′′
4	29° 36′ 00.00′′	28° 36′ 00.00′′
5	29° 36′ 00.00′′	28° 24′ 00.00′′
6	29° 48′ 00.00′′	28° 24′ 00.00′′
7	29° 48′ 00.00′′	28° 36′ 00.00′′
8	30° 00′ 00.00′′	28° 36′ 00.00′′
C-35 WD 33		
1	29° 48′ 00.00′′	29° 12′ 00.00′′
2	29° 36′ 00.00′′	29° 12′ 00.00′′
3	29° 36′ 00.00′′	29° 00′ 00.00′′
4	29° 48′ 00.00′′	29° 00′ 00.00′′

**** The Boundaries and Coordinates of the Area shall be subject to the amendments and approvals of the Armed Forces Operations Authority.**

إحداثيات حدود
منطقة بحث شرق البحرية

النقطة	دائرة عرض	خط طول
قطاع (أ)		
١	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٨' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٨' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٢' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٢' ٠٠,٠٠"
قطاع (ب)		
١	٣٠° ٠٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٥٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٥٥' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"
٧	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"
٨	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"
٩	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"
١٠	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"
١١	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"
١٢	٢٩° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"
١٣	٢٩° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"

BOUNDARY COORDINATES

OF

EAST BAHARIYA EXPLORATION AREA

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
BLOCK (A)		
1	30° 36′ 00.00″	29° 18′ 00.00″
2	30° 30′ 00.00″	29° 18′ 00.00″
3	30° 30′ 00.00″	29° 12′ 00.00″
4	30° 36′ 00.00″	29° 12′ 00.00″
BLOCK (B)		
1	30° 09′ 00.00″	29° 45′ 00.00″
2	29° 57′ 00.00″	29° 45′ 00.00″
3	29° 57′ 00.00″	29° 51′ 00.00″
4	29° 55′ 00.00″	29° 51′ 00.00″
5	29° 55′ 00.00″	29° 53′ 00.00″
6	29° 57′ 00.00″	29° 53′ 00.00″
7	29° 57′ 00.00″	29° 57′ 00.00″
8	29° 48′ 00.00″	29° 57′ 00.00″
9	29° 48′ 00.00″	29° 33′ 00.00″
10	29° 51′ 00.00″	29° 33′ 00.00″
11	29° 51′ 00.00″	29° 31′ 00.00″
12	29° 50′ 00.00″	29° 31′ 00.00″
13	29° 50′ 00.00″	29° 28′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
١٤	٢٩° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"
١٥	٢٩° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"
١٦	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"
١٧	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٥٣' ٠٠,٠٠"
١٨	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٥٣' ٠٠,٠٠"
١٩	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٥٠' ٠٠,٠٠"
٢٠	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٥٠' ٠٠,٠٠"
٢١	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤٨' ٠٠,٠٠"
٢٢	٣٠° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤٨' ٠٠,٠٠"
٢٣	٣٠° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٢٤	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٢٥	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٢' ٠٠,٠٠"
٢٦	٢٩° ٥٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٢' ٠٠,٠٠"
٢٧	٢٩° ٥٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣١' ٠٠,٠٠"
٢٨	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣١' ٠٠,٠٠"
٢٩	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٠' ٠٠,٠٠"
٣٠	٣٠° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٠' ٠٠,٠٠"
٣١	٣٠° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٣٢	٣٠° ٠٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٣٣	٣٠° ٠٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤٥' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
14	29° 49′ 00.00″	29° 28′ 00.00″
15	29° 49′ 00.00″	29° 27′ 00.00″
16	29° 48′ 00.00″	29° 27′ 00.00″
17	29° 48′ 00.00″	28° 53′ 00.00″
18	29° 51′ 00.00″	28° 53′ 00.00″
19	29° 51′ 00.00″	28° 50′ 00.00″
20	29° 48′ 00.00″	28° 50′ 00.00″
21	29° 48′ 00.00″	28° 48′ 00.00″
22	30° 00′ 00.00″	28° 48′ 00.00″
23	30° 00′ 00.00″	28° 33′ 00.00″
24	29° 57′ 00.00″	28° 33′ 00.00″
25	29° 57′ 00.00″	28° 32′ 00.00″
26	29° 58′ 00.00″	28° 32′ 00.00″
27	29° 58′ 00.00″	28° 31′ 00.00″
28	29° 57′ 00.00″	28° 31′ 00.00″
29	29° 57′ 00.00″	28° 30′ 00.00″
30	30° 06′ 00.00″	28° 30′ 00.00″
31	30° 06′ 00.00″	28° 33′ 00.00″
32	30° 03′ 00.00″	28° 33′ 00.00″
33	30° 03′ 00.00″	28° 45′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٣٤	٣٠° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤٥' ٠٠,٠٠"
٣٥	٣٠° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٣٦	٣٠° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٣٧	٣٠° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٣٨	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٣٩	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٠' ٠٠,٠٠"
٤٠	٣٠° ٠٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٠' ٠٠,٠٠"
٤١	٣٠° ٠٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٨' ٠٠,٠٠"
٤٢	٣٠° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٨' ٠٠,٠٠"
٤٣	٣٠° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٢' ٠٠,٠٠"
٤٤	٣٠° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٢' ٠٠,٠٠"
٤٥	٣٠° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٠٩' ٠٠,٠٠"
٤٦	٣٠° ١٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٠٩' ٠٠,٠٠"
٤٧	٣٠° ١٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٥' ١٧,٧٥"
٤٨	٣٠° ٠٩' ٥٩,٥٠"	٢٩° ١٥' ١٧,٧٥"
٤٩	٣٠° ٠٩' ٥٩,٥٠"	٢٩° ١٨' ٤٢,٠٥"
٥٠	٣٠° ١٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٨' ٤٢,٠٥"
٥١	٣٠° ١٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٢' ٢٥,١٥"
٥٢	٣٠° ٠٩' ٥٩,٥٠"	٢٩° ٢٢' ٢٥,١٥"
٥٣	٣٠° ٠٩' ٥٩,٥٠"	٢٩° ٢٦' ٤٠,١٠"
٥٤	٣٠° ١٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٦' ٤٠,١٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
34	30° 06′ 00.00″	28° 45′ 00.00″
35	30° 06′ 00.00″	29° 00′ 00.00″
36	30° 00′ 00.00″	29° 00′ 00.00″
37	30° 00′ 00.00″	29° 03′ 00.00″
38	29° 57′ 00.00″	29° 03′ 00.00″
39	29° 57′ 00.00″	29° 30′ 00.00″
40	30° 03′ 00.00″	29° 30′ 00.00″
41	30° 03′ 00.00″	29° 18′ 00.00″
42	30° 00′ 00.00″	29° 18′ 00.00″
43	30° 00′ 00.00″	29° 12′ 00.00″
44	30° 06′ 00.00″	29° 12′ 00.00″
45	30° 06′ 00.00″	29° 09′ 00.00″
46	30° 12′ 00.00″	29° 09′ 00.00″
47	30° 12′ 00.00″	29° 15′ 17.75″
48	30° 09′ 59.50″	29° 15′ 17.75″
49	30° 09′ 59.50″	29° 18′ 42.05″
50	30° 12′ 00.00″	29° 18′ 42.05″
51	30° 12′ 00.00″	29° 22′ 25.15″
52	30° 09′ 59.50″	29° 22′ 25.15″
53	30° 09′ 59.50″	29° 26′ 40.10″
54	30° 12′ 00.00″	29° 26′ 40.10″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٥٥	٣٠° ١٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٨' ٤٨,٢٥"
٥٦	٣٠° ٠٩' ٥٩,٥٠"	٢٩° ٢٨' ٤٨,٢٥"
٥٧	٣٠° ٠٩' ٥٩,٥٠"	٢٩° ٣٢' ٤٢,٢٥"
٥٨	٣٠° ١٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٢' ٤٢,٢٥"
٥٩	٣٠° ١٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٢' ٠٠,٠٠"
٦٠	٣٠° ٠٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٢' ٠٠,٠٠"

قطاع (ج)		
١	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٠' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٠' ٠٠,٠٠"
المناطق المستبعدة:-		
منطقة مستبعدة (١		
أ	٣٠° ١١' ١٨,٧٥"	٢٩° ٣٥' ٠٧,٥٠"
ب	٣٠° ١٠' ٥٣,٧٥"	٢٩° ٣٥' ٠٧,٥٠"
ج	٣٠° ١٠' ٥٣,٧٥"	٢٩° ٣٤' ٣٩,٥٠"
د	٣٠° ١١' ١٨,٧٥"	٢٩° ٣٤' ٣٩,٥٠"
منطقة مستبعدة (٢		
أ	٣٠° ٠٨' ٣٢,٧٥"	٢٩° ٤٢' ٤٧,٦٠"
ب	٣٠° ٠٨' ٠٩,٠٠"	٢٩° ٤٢' ٤٧,٦٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
55	30° 12′ 00.00″	29° 28′ 48.25″
56	30° 09′ 59.50″	29° 28′ 48.25″
57	30° 09′ 59.50″	29° 32′ 42.25″
58	30° 12′ 00.00″	29° 32′ 42.25″
59	30° 12′ 00.00″	29° 42′ 00.00″
60	30° 09′ 00.00″	29° 42′ 00.00″
BLOCK (C)		
1	29° 51′ 00.00″	28° 33′ 00.00″
2	29° 48′ 00.00″	28° 33′ 00.00″
3	29° 48′ 00.00″	28° 30′ 00.00″
4	29° 51′ 00.00″	28° 30′ 00.00″
EXCLUDED AREAS:		
EXCLUDED AREA (1)		
a	30° 11′ 18.75″	29° 35′ 07.50″
b	30° 10′ 53.75″	29° 35′ 07.50″
c	30° 10′ 53.75″	29° 34′ 39.50″
d	30° 11′ 18.75″	29° 34′ 39.50″
EXCLUDED AREA (2)		
a	30° 08′ 32.75″	29° 42′ 47.60″
b	30° 08′ 09.00″	29° 42′ 47.60″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ج	٣٠° ٠٨' ٠٩,٠٠"	٢٩° ٤٢' ١٨,٧٥"
د	٣٠° ٠٨' ٣٢,٧٥"	٢٩° ٤٢' ١٨,٧٥"
منطقة مستبعدة (٣		
أ	٣٠° ٠٥' ٢٥,٠٠"	٢٩° ٤٣' ٥٦,٥٠"
ب	٣٠° ٠٤' ٥٩,٠٠"	٢٩° ٤٣' ٥٦,٥٠"
ج	٣٠° ٠٤' ٥٩,٠٠"	٢٩° ٤٣' ٢٤,٠٠"
د	٣٠° ٠٥' ٢٥,٠٠"	٢٩° ٤٣' ٢٤,٠٠"
منطقة مستبعدة (٤		
أ	٢٩° ٥٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٤' ٠٠,٠٠"
ب	٢٩° ٥٨' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٤' ٠٠,٠٠"
ج	٢٩° ٥٨' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٢' ٠٠,٠٠"
د	٢٩° ٥٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٢' ٠٠,٠٠"
منطقة مستبعدة (٥		
أ	٢٩° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٦' ٠٠,٠٠"
ب	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٦' ٠٠,٠٠"
ج	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٥' ٠٠,٠٠"
د	٢٩° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٥' ٠٠,٠٠"
هـ	٢٩° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٢' ٠٠,٠٠"
و	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٢' ٠٠,٠٠"
ز	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
c	30° 08′ 09.00″	29° 42′ 18.75″
d	30° 08′ 32.75″	29° 42′ 18.75″
EXCLUDED AREA (3)		
a	30° 05′ 25.00″	29° 43′ 56.50″
b	30° 04′ 59.00″	29° 43′ 56.50″
c	30° 04′ 59.00″	29° 43′ 24.00″
d	30° 05′ 25.00″	29° 43′ 24.00″
EXCLUDED AREA (4)		
a	29° 59′ 00.00″	29° 44′ 00.00″
b	29° 58′ 00.00″	29° 44′ 00.00″
c	29° 58′ 00.00″	29° 42′ 00.00″
d	29° 59′ 00.00″	29° 42′ 00.00″
EXCLUDED AREA (5)		
a	29° 54′ 00.00″	29° 56′ 00.00″
b	29° 53′ 00.00″	29° 56′ 00.00″
c	29° 53′ 00.00″	29° 55′ 00.00″
d	29° 52′ 00.00″	29° 55′ 00.00″
e	29° 52′ 00.00″	29° 52′ 00.00″
f	29° 53′ 00.00″	29° 52′ 00.00″
g	29° 53′ 00.00″	29° 51′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ح	٢٩° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"
منطقة مستبعدة (٦		
أ	٢٩° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"
ب	٢٩° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"
ج	٢٩° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٠' ٠٠,٠٠"
د	٢٩° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٠' ٠٠,٠٠"
منطقة مستبعدة (٧		
أ	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"
ب	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"
ج	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٦' ٠٠,٠٠"
د	٢٩° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٦' ٠٠,٠٠"
هـ	٢٩° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"
و	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"
ز	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٤' ٠٠,٠٠"
ح	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٤' ٠٠,٠٠"
منطقة مستبعدة (٨		
أ	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"
ب	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"
ج	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"
د	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
h	29° 54′ 00.00″	29° 51′ 00.00″
EXCLUDED AREA (6)		
a	29° 52′ 00.00″	29° 51′ 00.00″
b	29° 50′ 00.00″	29° 51′ 00.00″
c	29° 50′ 00.00″	29° 50′ 00.00″
d	29° 52′ 00.00″	29° 50′ 00.00″
EXCLUDED AREA (7)		
a	29° 53′ 00.00″	29° 47′ 00.00″
b	29° 51′ 00.00″	29° 47′ 00.00″
c	29° 51′ 00.00″	29° 46′ 00.00″
d	29° 50′ 00.00″	29° 46′ 00.00″
e	29° 50′ 00.00″	29° 45′ 00.00″
f	29° 51′ 00.00″	29° 45′ 00.00″
g	29° 51′ 00.00″	29° 44′ 00.00″
h	29° 53′ 00.00″	29° 44′ 00.00″
EXCLUDED AREA (8)		
a	29° 53′ 00.00″	29° 37′ 00.00″
b	29° 51′ 00.00″	29° 37′ 00.00″
c	29° 51′ 00.00″	29° 35′ 00.00″
d	29° 53′ 00.00″	29° 35′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
منطقة مستبعدة (٩		
أ	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٧' ٠٠,٠٠"
ب	٢٩° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٧' ٠٠,٠٠"
ج	٢٩° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٤' ٠٠,٠٠"
د	٢٩° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٤' ٠٠,٠٠"
منطقة مستبعدة (١٠		
أ	٢٩° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٥٥' ٠٠,٠٠"
ب	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٥٥' ٠٠,٠٠"
ج	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٥٢' ٠٠,٠٠"
د	٢٩° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٥٢' ٠٠,٠٠"

ملحوظة : غير مسموح بالأعمال السطحية في المنطقة الآتية:-		
أ	٣٠° ٠٠' ٥٩,٥٠"	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"
ب	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"
ج	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"
د	٢٩° ٥٦' ١٨,٥٠"	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"
هـ	٢٩° ٥٠' ٢٥,٢٠"	٢٩° ١٧' ٠٠,٠٠"
و	٢٩° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٧' ٠٠,٠٠"
ز	٢٩° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٩° ١٤' ٠٠,٠٠"
ح	٢٩° ٤٩' ٥٩,٥٠"	٢٩° ١٤' ٠٠,٠٠"
ط	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٠١' ٢٤,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
EXCLUDED AREA (9)		
a	29° 51′ 00.00″	29° 17′ 00.00″
b	29° 49′ 00.00″	29° 17′ 00.00″
c	29° 49′ 00.00″	29° 14′ 00.00″
d	29° 51′ 00.00″	29° 14′ 00.00″
EXCLUDED AREA (10)		
a	29° 54′ 00.00″	28° 55′ 00.00″
b	29° 53′ 00.00″	28° 55′ 00.00″
c	29° 53′ 00.00″	28° 52′ 00.00″
d	29° 54′ 00.00″	28° 52′ 00.00″
N.B. The surface operations are not permitted in the following Area:		
a	30° 00′ 59.50″	29° 45′ 00.00″
b	29° 57′ 00.00″	29° 45′ 00.00″
c	29° 57′ 00.00″	29° 57′ 00.00″
d	29° 56′ 18.50″	29° 57′ 00.00″
e	29° 50′ 25.20″	29° 17′ 00.00″
f	29° 49′ 00.00″	29° 17′ 00.00″
g	29° 49′ 00.00″	29° 14′ 00.00″
h	29° 49′ 59.50″	29° 14′ 00.00″
i	29° 48′ 00.00″	29° 01′ 24.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
ى	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤٨' ٠٠,٠٠"
ك	٢٩° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤٨' ٠٠,٠٠"
ل	٢٩° ٥٢' ٣٤,٢٨"	٢٨° ٥٢' ٠٠,٠٠"
م	٢٩° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٥٢' ٠٠,٠٠"
ن	٢٩° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٥٥' ٠٠,٠٠"
س	٢٩° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٥٥' ٠٠,٠٠"
ع	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٢٠' ٢٩,٠٠"
ف	٢٩° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٩° ٣٠' ٠٠,٠٠"
ص	٢٩° ٥٨' ٢٠,٠٠"	٢٩° ٣٠' ٠٠,٠٠"

** حدود المنطقة و الإحداثيات الخاصة بها سوف تخضع لتعديلات وموافقات هيئة عمليات القوات المسلحة.

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
j	29° 48′ 00.00″	28° 48′ 00.00″
k	29° 52′ 00.00″	28° 48′ 00.00″
l	29° 52′ 34.28″	28° 52′ 00.00″
m	29° 54′ 00.00″	28° 52′ 00.00″
n	29° 54′ 00.00″	28° 55′ 00.00″
o	29° 53′ 00.00″	28° 55′ 00.00″
p	29° 57′ 00.00″	29° 20′ 29.00″
q	29° 57′ 00.00″	29° 30′ 00.00″
r	29° 58′ 20.00″	29° 30′ 00.00″

**** The Boundaries and Coordinates of the Area shall be subject to the amendments and approvals of the Armed Forces Operations Authority.**

إحداثيات حدود
منطقة بحث خالدة

النقطة	دائرة عرض	خط طول
قطاع (أ)		
١	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٤' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٤ ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٤' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٤' ٠٠,٠٠"
٩	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٥' ٠٠,٠٠"
١٠	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٥' ٠٠,٠٠"
١١	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
١٢	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
١٣	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢١' ٠٠,٠٠"
١٤	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢١' ٠٠,٠٠"
١٥	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٨' ٠٠,٠٠"
١٦	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٨' ٠٠,٠٠"
١٧	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٥' ٠٠,٠٠"
١٨	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٥' ٠٠,٠٠"

BOUNDARY COORDINATES
OF
KHALDA EXPLORATION AREA

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
BLOCK (A)		
1	30° 54′ 00.00″	27° 36′ 00.00″
2	30° 53′ 00.00″	27° 36′ 00.00″
3	30° 53′ 00.00″	27° 34′ 00.00″
4	30° 50′ 00.00″	27° 34′ 00.00″
5	30° 50′ 00.00″	27° 36′ 00.00″
6	30° 48′ 00.00″	27° 36′ 00.00″
7	30° 48′ 00.00″	27° 34′ 00.00″
8	30° 46′ 00.00″	27° 34′ 00.00″
9	30° 46′ 00.00″	27° 35′ 00.00″
10	30° 43′ 00.00″	27° 35′ 00.00″
11	30° 43′ 00.00″	27° 36′ 00.00″
12	30° 42′ 00.00″	27° 36′ 00.00″
13	30° 42′ 00.00″	27° 21′ 00.00″
14	30° 39′ 00.00″	27° 21′ 00.00″
15	30° 39′ 00.00″	27° 18′ 00.00″
16	30° 36′ 00.00″	27° 18′ 00.00″
17	30° 36′ 00.00″	27° 15′ 00.00″
18	30° 33′ 00.00″	27° 15′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
١٩	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٢' ٠٠,٠٠"
٢٠	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٢' ٠٠,٠٠"
٢١	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٨' ٠٠,٠٠"
٢٢	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٨' ٠٠,٠٠"
٢٣	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٠' ٠٠,٠٠"
٢٤	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٠' ٠٠,٠٠"
٢٥	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٨' ٠٠,٠٠"
٢٦	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٨' ٠٠,٠٠"
٢٧	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٥' ٠٠,٠٠"
٢٨	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٥' ٠٠,٠٠"
٢٩	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٢' ٠٠,٠٠"
٣٠	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٢' ٠٠,٠٠"
٣١	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٤' ٠٠,٠٠"
٣٢	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٤' ٠٠,٠٠"
٣٣	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٥' ٠٠,٠٠"
٣٤	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٥' ٠٠,٠٠"
٣٥	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٣' ٠٠,٠٠"
٣٦	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٣' ٠٠,٠٠"
٣٧	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٢' ٠٠,٠٠"
٣٨	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٢' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
19	30° 33′ 00.00″	27° 12′ 00.00″
20	30° 42′ 00.00″	27° 12′ 00.00″
21	30° 42′ 00.00″	27° 18′ 00.00″
22	30° 48′ 00.00″	27° 18′ 00.00″
23	30° 48′ 00.00″	27° 20′ 00.00″
24	30° 49′ 00.00″	27° 20′ 00.00″
25	30° 49′ 00.00″	27° 18′ 00.00″
26	30° 50′ 00.00″	27° 18′ 00.00″
27	30° 50′ 00.00″	27° 15′ 00.00″
28	30° 48′ 00.00″	27° 15′ 00.00″
29	30° 48′ 00.00″	27° 12′ 00.00″
30	30° 49′ 00.00″	27° 12′ 00.00″
31	30° 49′ 00.00″	27° 14′ 00.00″
32	30° 51′ 00.00″	27° 14′ 00.00″
33	30° 51′ 00.00″	27° 15′ 00.00″
34	30° 52′ 00.00″	27° 15′ 00.00″
35	30° 52′ 00.00″	27° 13′ 00.00″
36	30° 51′ 00.00″	27° 13′ 00.00″
37	30° 51′ 00.00″	27° 12′ 00.00″
38	30° 54′ 00.00″	27° 12′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٣٩	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٩' ٠٠,٠٠"
٤٠	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ١٩' ٠٠,٠٠"
٤١	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٠' ٠٠,٠٠"
٤٢	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٠' ٠٠,٠٠"
٤٣	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٢' ٠٠,٠٠"
٤٤	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٢' ٠٠,٠٠"
٤٥	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٣' ٠٠,٠٠"
٤٦	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٣' ٠٠,٠٠"
٤٧	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٢' ٠٠,٠٠"
٤٨	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٢' ٠٠,٠٠"
٤٩	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢١' ٠٠,٠٠"
٥٠	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢١' ٠٠,٠٠"
٥١	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٣' ٠٠,٠٠"
٥٢	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٣' ٠٠,٠٠"
٥٣	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٥' ٠٠,٠٠"
٥٤	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٥' ٠٠,٠٠"
٥٥	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٥٦	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٥٧	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٦' ٠٠,٠٠"
٥٨	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٦' ٠٠,٠٠"
٥٩	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٥' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
39	30° 54′ 00.00″	27° 19′ 00.00″
40	30° 52′ 00.00″	27° 19′ 00.00″
41	30° 52′ 00.00″	27° 20′ 00.00″
42	30° 51′ 00.00″	27° 20′ 00.00″
43	30° 51′ 00.00″	27° 22′ 00.00″
44	30° 54′ 00.00″	27° 22′ 00.00″
45	30° 54′ 00.00″	27° 23′ 00.00″
46	30° 50′ 00.00″	27° 23′ 00.00″
47	30° 50′ 00.00″	27° 22′ 00.00″
48	30° 49′ 00.00″	27° 22′ 00.00″
49	30° 49′ 00.00″	27° 21′ 00.00″
50	30° 48′ 00.00″	27° 21′ 00.00″
51	30° 48′ 00.00″	27° 23′ 00.00″
52	30° 49′ 00.00″	27° 23′ 00.00″
53	30° 49′ 00.00″	27° 25′ 00.00″
54	30° 48′ 00.00″	27° 25′ 00.00″
55	30° 48′ 00.00″	27° 24′ 00.00″
56	30° 47′ 00.00″	27° 24′ 00.00″
57	30° 47′ 00.00″	27° 26′ 00.00″
58	30° 49′ 00.00″	27° 26′ 00.00″
59	30° 49′ 00.00″	27° 25′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٦٠	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٥' ٠٠,٠٠"
٦١	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٦٢	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٦٣	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٦' ٠٠,٠٠"
٦٤	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٢٦' ٠٠,٠٠"
قطاع (ب)		
١	٣١° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٥١' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٥١' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٢' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٢' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٥' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٤٥' ٠٠,٠٠"
٩	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٥١' ٠٠,٠٠"
١٠	٣١° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٥١' ٠٠,٠٠"
قطاع (ج)		
١	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٠٢' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
60	30° 50′ 00.00″	27° 25′ 00.00″
61	30° 50′ 00.00″	27° 27′ 00.00″
62	30° 52′ 00.00″	27° 27′ 00.00″
63	30° 52′ 00.00″	27° 26′ 00.00″
64	30° 54′ 00.00″	27° 26′ 00.00″
BLOCK (B)		
1	31° 00′ 00.00″	27° 00′ 00.00″
2	30° 54′ 00.00″	27° 00′ 00.00″
3	30° 54′ 00.00″	26° 51′ 00.00″
4	30° 51′ 00.00″	26° 51′ 00.00″
5	30° 51′ 00.00″	26° 42′ 00.00″
6	30° 54′ 00.00″	26° 42′ 00.00″
7	30° 54′ 00.00″	26° 45′ 00.00″
8	30° 57′ 00.00″	26° 45′ 00.00″
9	30° 57′ 00.00″	26° 51′ 00.00″
10	31° 00′ 00.00″	26° 51′ 00.00″
BLOCK (C)		
1	30° 36′ 00.00″	27° 03′ 00.00″
2	30° 34′ 00.00″	27° 03′ 00.00″
3	30° 34′ 00.00″	27° 02′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٤	٣٥ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٠٢ ' ٠٠,٠٠ " ٢٧ °
٥	٣٥ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٠١ ' ٠٠,٠٠ " ٢٧ °
٦	٣٦ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٠١ ' ٠٠,٠٠ " ٢٧ °
قطاع (د)		
١	٣٣ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٠٣ ' ٠٠,٠٠ " ٢٧ °
٢	٢٥ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٠٣ ' ٠٠,٠٠ " ٢٧ °
٣	٢٥ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٥٤ ' ٠٠,٠٠ " ٢٦ °
٤	٢٨ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٥٤ ' ٠٠,٠٠ " ٢٦ °
٥	٢٨ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٤٥ ' ٠٠,٠٠ " ٢٦ °
٦	٢٦ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٤٥ ' ٠٠,٠٠ " ٢٦ °
٧	٢٦ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٢٧ ' ٠٠,٠٠ " ٢٦ °
٨	٢٨ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٢٧ ' ٠٠,٠٠ " ٢٦ °
٩	٢٨ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٣٣ ' ٠٠,٠٠ " ٢٦ °
١٠	٣٠ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٣٣ ' ٠٠,٠٠ " ٢٦ °
١١	٣٠ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٣٦ ' ٠٠,٠٠ " ٢٦ °
١٢	٣٤ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٣٦ ' ٠٠,٠٠ " ٢٦ °
١٣	٣٤ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٤٨ ' ٠٠,٠٠ " ٢٦ °
١٤	٣٠ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٤٨ ' ٠٠,٠٠ " ٢٦ °
١٥	٣٠ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٠٠ ' ٠٠,٠٠ " ٢٧ °
١٦	٣٣ ' ٠٠,٠٠ " ٣٠ °	٠٠ ' ٠٠,٠٠ " ٢٧ °

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
4	30° 35′ 00.00″	27° 02′ 00.00″
5	30° 35′ 00.00″	27° 01′ 00.00″
6	30° 36′ 00.00″	27° 01′ 00.00″
BLOCK (D)		
1	30° 33′ 00.00″	27° 03′ 00.00″
2	30° 25′ 00.00″	27° 03′ 00.00″
3	30° 25′ 00.00″	26° 54′ 00.00″
4	30° 28′ 00.00″	26° 54′ 00.00″
5	30° 28′ 00.00″	26° 45′ 00.00″
6	30° 26′ 00.00″	26° 45′ 00.00″
7	30° 26′ 00.00″	26° 27′ 00.00″
8	30° 28′ 00.00″	26° 27′ 00.00″
9	30° 28′ 00.00″	26° 33′ 00.00″
10	30° 30′ 00.00″	26° 33′ 00.00″
11	30° 30′ 00.00″	26° 36′ 00.00″
12	30° 34′ 00.00″	26° 36′ 00.00″
13	30° 34′ 00.00″	26° 48′ 00.00″
14	30° 30′ 00.00″	26° 48′ 00.00″
15	30° 30′ 00.00″	27° 00′ 00.00″
16	30° 33′ 00.00″	27° 00′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
قطاع (هـ)		
١	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٤' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٣٤' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٠' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٠' ٠٠,٠٠"
٩	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢١' ٠٠,٠٠"
١٠	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢١' ٠٠,٠٠"
١١	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٧' ٠٠,٠٠"
١٢	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٧' ٠٠,٠٠"
قطاع (و)		
١	٣١° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٣' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٣' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢١' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢١' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٠' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
BLOCK (E)		
1	30° 48′ 00.00″	26° 36′ 00.00″
2	30° 38′ 00.00″	26° 36′ 00.00″
3	30° 38′ 00.00″	26° 33′ 00.00″
4	30° 40′ 00.00″	26° 33′ 00.00″
5	30° 40′ 00.00″	26° 34′ 00.00″
6	30° 45′ 00.00″	26° 34′ 00.00″
7	30° 45′ 00.00″	26° 20′ 00.00″
8	30° 46′ 00.00″	26° 20′ 00.00″
9	30° 46′ 00.00″	26° 21′ 00.00″
10	30° 47′ 00.00″	26° 21′ 00.00″
11	30° 47′ 00.00″	26° 27′ 00.00″
12	30° 48′ 00.00″	26° 27′ 00.00″
BLOCK (F)		
1	31' 00′ 00.00″	26° 24′ 00.00″
2	30° 50′ 00.00″	26° 24′ 00.00″
3	30° 50′ 00.00″	26° 23′ 00.00″
4	30° 51′ 00.00″	26° 23′ 00.00″
5	30° 51′ 00.00″	26° 21′ 00.00″
6	30° 49′ 00.00″	26° 21′ 00.00″
7	30° 49′ 00.00″	26° 20′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٨	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٠' ٠٠,٠٠"
٩	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٥' ٠٠,٠٠"
١٠	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٥' ٠٠,٠٠"
١١	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٠' ٠٠,٠٠"
١٢	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٠' ٠٠,٠٠"
١٣	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٨' ٠٠,٠٠"
١٤	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٨' ٠٠,٠٠"
١٥	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٧' ٠٠,٠٠"
١٦	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٧' ٠٠,٠٠"
١٧	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٣' ٠٠,٠٠"
١٨	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٣' ٠٠,٠٠"
١٩	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٠' ٠٠,٠٠"
٢٠	٣٠° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٠' ٠٠,٠٠"
٢١	٣٠° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٢٢	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٢٣	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٢٤	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٢٥	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٢٦	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٢٧	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٦' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
8	30° 50′ 00.00″	26° 20′ 00.00″
9	30° 50′ 00.00″	26° 15′ 00.00″
10	30° 48′ 00.00″	26° 15′ 00.00″
11	30° 48′ 00.00″	26° 20′ 00.00″
12	30° 47′ 00.00″	26° 20′ 00.00″
13	30° 47′ 00.00″	26° 18′ 00.00″
14	30° 46′ 00.00″	26° 18′ 00.00″
15	30° 46′ 00.00″	26° 17′ 00.00″
16	30° 45′ 00.00″	26° 17′ 00.00″
17	30° 45′ 00.00″	26° 13′ 00.00″
18	30° 42′ 00.00″	26° 13′ 00.00″
19	30° 42′ 00.00″	26° 10′ 00.00″
20	30° 40′ 00.00″	26° 10′ 00.00″
21	30° 40′ 00.00″	26° 05′ 00.00″
22	30° 39′ 00.00″	26° 05′ 00.00″
23	30° 39′ 00.00″	26° 00′ 00.00″
24	30° 45′ 00.00″	26° 00′ 00.00″
25	30° 45′ 00.00″	26° 03′ 00.00″
26	30° 48′ 00.00″	26° 03′ 00.00″
27	30° 48′ 00.00″	26° 06′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٢٨	٣٠° ٥٢' ٣٠,٠٠"	٢٦° ٠٦' ٠٠,٠٠"
٢٩	٣٠° ٥٢' ٣٠,٠٠"	٢٦° ٠٧' ٢٠,٠٠"
٣٠	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٧' ٢٠,٠٠"
٣١	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٨' ٠٠,٠٠"
٣٢	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٨' ٠٠,٠٠"
٣٣	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢١' ٠٠,٠٠"
٣٤	٣١° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢١' ٠٠,٠٠"
قطاع (ز)		
١	٣٠° ٣٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١١' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١١' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٠' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٠' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٧' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٧' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٩	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
١٠	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
١١	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٩' ٠٠,٠٠"
١٢	٣٠° ٣٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٩' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
28	30° 52′ 30.00″	26° 06′ 00.00″
29	30° 52′ 30.00″	26° 07′ 20.00″
30	30° 54′ 00.00″	26° 07′ 20.00″
31	30° 54′ 00.00″	26° 18′ 00.00″
32	30° 57′ 00.00″	26° 18′ 00.00″
33	30° 57′ 00.00″	26° 21′ 00.00″
34	31° 00′ 00.00″	26° 21′ 00.00″
BLOCK (G)		
1	30° 38′ 00.00″	26° 11′ 00.00″
2	30° 36′ 00.00″	26° 11′ 00.00″
3	30° 36′ 00.00″	26° 10′ 00.00″
4	30° 35′ 00.00″	26° 10′ 00.00″
5	30° 35′ 00.00″	26° 07′ 00.00″
6	30° 36′ 00.00″	26° 07′ 00.00″
7	30° 36′ 00.00″	26° 03′ 00.00″
8	30° 35′ 00.00″	26° 03′ 00.00″
9	30° 35′ 00.00″	26° 00′ 00.00″
10	30° 37′ 00.00″	26° 00′ 00.00″
11	30° 37′ 00.00″	26° 09′ 00.00″
12	30° 38′ 00.00″	26° 09′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
قطاع (ح)		
١	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٩' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٩' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٩' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٩' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢١' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢١' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٩' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٢٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٩' ٠٠,٠٠"
٩	٣٠° ٢٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٨' ٠٠,٠٠"
١٠	٣٠° ١٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٨' ٠٠,٠٠"
١١	٣٠° ١٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٥' ٤٠,٠٠"
١٢	٣٠° ١٦' ١٥,٠٠"	٢٦° ١٥' ٤٠,٠٠"
١٣	٣٠° ١٦' ١٥,٠٠"	٢٦° ١٤' ٤٠,٠٠"
١٤	٣٠° ١٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٤' ٤٠,٠٠"
١٥	٣٠° ١٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٨' ٠٠,٠٠"
١٦	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٨' ٠٠,٠٠"
١٧	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
١٨	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
١٩	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٢' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
AREA (H)		
1	30° 43′ 00.00″	26° 29′ 00.00″
2	30° 36′ 00.00″	26° 29′ 00.00″
3	30° 36′ 00.00″	26° 19′ 00.00″
4	30° 30′ 00.00″	26° 19′ 00.00″
5	30° 30′ 00.00″	26° 21′ 00.00″
6	30° 24′ 00.00″	26° 21′ 00.00″
7	30° 24′ 00.00″	26° 19′ 00.00″
8	30° 20′ 00.00″	26° 19′ 00.00″
9	30° 20′ 00.00″	26° 18′ 00.00″
10	30° 15′ 00.00″	26° 18′ 00.00″
11	30° 15′ 00.00″	26° 15′ 40.00″
12	30° 16′ 15.00″	26° 15′ 40.00″
13	30° 16′ 15.00″	26° 14′ 40.00″
14	30° 15′ 00.00″	26° 14′ 40.00″
15	30° 15′ 00.00″	26° 08′ 00.00″
16	30° 21′ 00.00″	26° 08′ 00.00″
17	30° 21′ 00.00″	26° 00′ 00.00″
18	30° 27′ 00.00″	26° 00′ 00.00″
19	30° 27′ 00.00″	26° 02′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٢٠	٣٠° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٢' ٠٠,٠٠"
٢١	٣٠° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٦' ٠٠,٠٠"
٢٢	٣٠° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٦' ٠٠,٠٠"
٢٣	٣٠° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٧' ٠٠,٠٠"
٢٤	٣٠° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٧' ٠٠,٠٠"
٢٥	٣٠° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٨' ٠٠,٠٠"
٢٦	٣٠° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٨' ٠٠,٠٠"
٢٧	٣٠° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٦' ٠٠,٠٠"
٢٨	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٦' ٠٠,٠٠"
٢٩	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٣٠	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٣١	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٢' ٠٠,٠٠"
٣٢	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٢' ٠٠,٠٠"
٣٣	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٣' ٠٠,٠٠"
٣٤	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٣' ٠٠,٠٠"
٣٥	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٢' ٠٠,٠٠"
٣٦	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٢' ٠٠,٠٠"
٣٧	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٤' ٠٠,٠٠"
٣٨	٣٠° ٣٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٤' ٠٠,٠٠"
٣٩	٣٠° ٣٨' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٤' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
20	30° 26′ 00.00″	26° 02′ 00.00″
21	30° 26′ 00.00″	26° 06′ 00.00″
22	30° 25′ 00.00″	26° 06′ 00.00″
23	30° 25′ 00.00″	26° 07′ 00.00″
24	30° 24′ 00.00″	26° 07′ 00.00″
25	30° 24′ 00.00″	26° 08′ 00.00″
26	30° 26′ 00.00″	26° 08′ 00.00″
27	30° 26′ 00.00″	26° 06′ 00.00″
28	30° 27′ 00.00″	26° 06′ 00.00″
29	30° 27′ 00.00″	26° 05′ 00.00″
30	30° 30′ 00.00″	26° 05′ 00.00″
31	30° 30′ 00.00″	26° 12′ 00.00″
32	30° 35′ 00.00″	26° 12′ 00.00″
33	30° 35′ 00.00″	26° 13′ 00.00″
34	30° 36′ 00.00″	26° 13′ 00.00″
35	30° 36′ 00.00″	26° 12′ 00.00″
36	30° 37′ 00.00″	26° 12′ 00.00″
37	30° 37′ 00.00″	26° 14′ 00.00″
38	30° 38′ 00.00″	26° 14′ 00.00″
39	30° 38′ 00.00″	26° 24′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٤٠	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٤١	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٥' ٠٠,٠٠"
٤٢	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٥' ٠٠,٠٠"
٤٣	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٤٤	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٢٧' ٠٠,٠٠"
قطاع (ط)		
١	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٢' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٢' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
المناطق المستبعدة:-		
منطقة مستبعدة (١)		
أ	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٣' ٠٠,٠٠"
ب	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٣' ٠٠,٠٠"
ج	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٠' ٠٠,٠٠"
د	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٠' ٠٠,٠٠"
منطقة مستبعدة (٢)		
أ	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٦' ٠٠,٠٠"
ب	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٦' ٠٠,٠٠"
ج	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٤' ٠٠,٠٠"
د	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ١٤' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
40	30° 39′ 00.00″	26° 24′ 00.00″
41	30° 39′ 00.00″	26° 25′ 00.00″
42	30° 42′ 00.00″	26° 25′ 00.00″
43	30° 42′ 00.00″	26° 27′ 00.00″
44	30° 43′ 00.00″	26° 27′ 00.00″
AREA (I)		
1	30° 30′ 00.00″	26° 02′ 00.00″
2	30° 29′ 00.00″	26° 02′ 00.00″
3	30° 29′ 00.00″	26° 00′ 00.00″
4	30° 30′ 00.00″	26° 00′ 00.00″
EXCLUDED AREAS:		
EXCLUDED AREA (1)		
a	30° 52′ 00.00″	27° 33′ 00.00″
b	30° 51′ 00.00″	27° 33′ 00.00″
c	30° 51′ 00.00″	27° 30′ 00.00″
d	30° 52′ 00.00″	27° 30′ 00.00″
EXCLUDED AREA (2)		
a	30° 47′ 00.00″	26° 16′ 00.00″
b	30° 46′ 00.00″	26° 16′ 00.00″
c	30° 46′ 00.00″	26° 14′ 00.00″
d	30° 47′ 00.00″	26° 14′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
منطقة مستبعدة (٣		
أ	٠٠,٠٠" ٢٥' ٣٠°	٠٠,٠٠" ١٤' ٢٦°
ب	٠٠,٠٠" ٢٣' ٣٠°	٠٠,٠٠" ١٤' ٢٦°
ج	٠٠,٠٠" ٢٣' ٣٠°	٠٠,٠٠" ١١' ٢٦°
د	٠٠,٠٠" ٢٥' ٣٠°	٠٠,٠٠" ١١' ٢٦°
منطقة مستبعدة (٤		
أ	٠٠,٠٠" ٢٤' ٣٠°	٠٠,٠٠" ٠٥' ٢٦°
ب	٠٠,٠٠" ٢٣' ٣٠°	٠٠,٠٠" ٠٥' ٢٦°
ج	٠٠,٠٠" ٢٣' ٣٠°	٠٠,٠٠" ٠٤' ٢٦°
د	٠٠,٠٠" ٢٢' ٣٠°	٠٠,٠٠" ٠٤' ٢٦°
هـ	٠٠,٠٠" ٢٢' ٣٠°	٠٠,٠٠" ٠٢' ٢٦°
و	٠٠,٠٠" ٢٤' ٣٠°	٠٠,٠٠" ٠٢' ٢٦°

** حدود المنطقة و الإحداثيات الخاصة بها سوف تخضع لتعديلات وموافقات هيئة عمليات القوات المسلحة.

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
EXCLUDED AREA (3)		
a	30° 25′ 00.00″	26° 14′ 00.00″
b	30° 23′ 00.00″	26° 14′ 00.00″
c	30° 23′ 00.00″	26° 11′ 00.00″
d	30° 25′ 00.00″	26° 11′ 00.00″
EXCLUDED AREA (4)		
a	30° 24′ 00.00″	26° 05′ 00.00″
b	30° 23′ 00.00″	26° 05′ 00.00″
c	30° 23′ 00.00″	26° 04′ 00.00″
d	30° 22′ 00.00″	26° 04′ 00.00″
e	30° 22′ 00.00″	26° 02′ 00.00″
f	30° 24′ 00.00″	26° 02′ 00.00″

**** The Boundaries and Coordinates of the Area shall be subject to the amendments and approvals of the Armed Forces Operations Authority.**

إحداثيات حدود

منطقة بحث شمال غرب الرزاق

النقطة	دائرة عرض	خط طول
١	بمحاذاة خط المد العالي لشاطىء البحر الأبيض المتوسط	٢٨° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٢	بمحاذاة خط المد العالي لشاطىء البحر الأبيض المتوسط	٢٨° ٤١' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥٨' ٤٠,٠٠"	٢٨° ٤١' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٨' ٤٠,٠٠"	٢٨° ٤٤' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤٤' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤٦' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤٦' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤٨' ٠٠,٠٠"
٩	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤٨' ٠٠,٠٠"
١٠	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤٢' ٠٠,٠٠"
١١	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤٢' ٠٠,٠٠"
١٢	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٦' ٠٠,٠٠"
١٣	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٦' ٠٠,٠٠"
١٤	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٤' ٠٠,٠٠"
١٥	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٤' ٠٠,٠٠"
١٦	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢١' ٠٠,٠٠"

BOUNDARY COORDINATES

OF

NORTHWEST RAZZAK EXPLORATION AREA

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
1	High Tide Shore Line	28° 36′ 00.00″
2	High Tide Shore Line	28° 41′ 00.00″
3	30° 58′ 40.00″	28° 41′ 00.00″
4	30° 58′ 40.00″	28° 44′ 00.00″
5	30° 56′ 00.00″	28° 44′ 00.00″
6	30° 56′ 00.00″	28° 46′ 00.00″
7	30° 55′ 00.00″	28° 46′ 00.00″
8	30° 55′ 00.00″	28° 48′ 00.00″
9	30° 45′ 00.00″	28° 48′ 00.00″
10	30° 45′ 00.00″	28° 42′ 00.00″
11	30° 43′ 00.00″	28° 42′ 00.00″
12	30° 43′ 00.00″	28° 36′ 00.00″
13	30° 36′ 00.00″	28° 36′ 00.00″
14	30° 36′ 00.00″	28° 24′ 00.00″
15	30° 33′ 00.00″	28° 24′ 00.00″
16	30° 33′ 00.00″	28° 21′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
١٧	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢١' ٠٠,٠٠"
١٨	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٨' ٠٠,٠٠"
١٩	٣٠° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٨' ٠٠,٠٠"
٢٠	٣٠° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٧' ٠٠,٠٠"
٢١	٣٠° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٧' ٠٠,٠٠"
٢٢	٣٠° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٤' ٠٠,٠٠"
٢٣	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٤' ٠٠,٠٠"
٢٤	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٨' ٠٠,٠٠"
٢٥	٣٠° ٢٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٨' ٠٠,٠٠"
٢٦	٣٠° ٢٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٥' ٠٠,٠٠"
٢٧	٣٠° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٥' ٠٠,٠٠"
٢٨	٣٠° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٧' ٠٠,٠٠"
٢٩	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٧' ٠٠,٠٠"
٣٠	٣٠° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٣١	٣٠° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٣٢	٣٠° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٢' ٠٠,٠٠"
٣٣	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٢' ٠٠,٠٠"
٣٤	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٩' ٠٠,٠٠"
٣٥	٣٠° ١٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٩' ٠٠,٠٠"
٣٦	٣٠° ١٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٤' ٠٠,٠٠"
٣٧	٣٠° ١٢' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٤' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
17	30° 30′ 00.00″	28° 21′ 00.00″
18	30° 30′ 00.00″	28° 18′ 00.00″
19	30° 31′ 00.00″	28° 18′ 00.00″
20	30° 31′ 00.00″	28° 17′ 00.00″
21	30° 32′ 00.00″	28° 17′ 00.00″
22	30° 32′ 00.00″	28° 14′ 00.00″
23	30° 30′ 00.00″	28° 14′ 00.00″
24	30° 30′ 00.00″	28° 18′ 00.00″
25	30° 28′ 00.00″	28° 18′ 00.00″
26	30° 28′ 00.00″	28° 15′ 00.00″
27	30° 26′ 00.00″	28° 15′ 00.00″
28	30° 26′ 00.00″	28° 17′ 00.00″
29	30° 27′ 00.00″	28° 17′ 00.00″
30	30° 27′ 00.00″	28° 24′ 00.00″
31	30° 24′ 00.00″	28° 24′ 00.00″
32	30° 24′ 00.00″	28° 12′ 00.00″
33	30° 21′ 00.00″	28° 12′ 00.00″
34	30° 21′ 00.00″	28° 09′ 00.00″
35	30° 17′ 00.00″	28° 09′ 00.00″
36	30° 17′ 00.00″	28° 04′ 00.00″
37	30° 12′ 00.00″	28° 04′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٣٨	٣٠° ١٢' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٣٩	٣٠° ١١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٤٠	٣٠° ١١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٢' ٠٠,٠٠"
٤١	٣٠° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٢' ٠٠,٠٠"
٤٢	٣٠° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٨' ٠٠,٠٠"
٤٣	٣٠° ٠٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٨' ٠٠,٠٠"
٤٤	٣٠° ٠٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٧' ٠٠,٠٠"
٤٥	٣٠° ١٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٧' ٠٠,٠٠"
٤٦	٣٠° ١٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٤٧	٣٠° ٠٩' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٤٨	٣٠° ٠٩' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٤' ٠٠,٠٠"
٤٩	٣٠° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٤' ٠٠,٠٠"
٥٠	٣٠° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٥١	٣٠° ٠٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٥٢	٣٠° ٠٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٦' ٠٠,٠٠"
٥٣	٣٠° ٠٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٦' ٠٠,٠٠"
٥٤	٣٠° ٠٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٥٥	٣٠° ٠٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٥٦	٣٠° ٠٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٥٧	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٥٨	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٩' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
38	30° 12′ 00.00″	28° 05′ 00.00″
39	30° 11′ 00.00″	28° 05′ 00.00″
40	30° 11′ 00.00″	28° 12′ 00.00″
41	30° 06′ 00.00″	28° 12′ 00.00″
42	30° 06′ 00.00″	28° 08′ 00.00″
43	30° 08′ 00.00″	28° 08′ 00.00″
44	30° 08′ 00.00″	28° 07′ 00.00″
45	30° 10′ 00.00″	28° 07′ 00.00″
46	30° 10′ 00.00″	28° 05′ 00.00″
47	30° 09′ 00.00″	28° 05′ 00.00″
48	30° 09′ 00.00″	28° 04′ 00.00″
49	30° 06′ 00.00″	28° 04′ 00.00″
50	30° 06′ 00.00″	28° 05′ 00.00″
51	30° 05′ 00.00″	28° 05′ 00.00″
52	30° 05′ 00.00″	28° 06′ 00.00″
53	30° 04′ 00.00″	28° 06′ 00.00″
54	30° 04′ 00.00″	28° 03′ 00.00″
55	30° 03′ 00.00″	28° 03′ 00.00″
56	30° 03′ 00.00″	28° 00′ 00.00″
57	30° 30′ 00.00″	28° 00′ 00.00″
58	30° 30′ 00.00″	27° 59′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٥٩	٣٣ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٩ ' ٢٧ ° ٠٠,٠٠ "
٦٠	٣٣ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٨ ' ٢٧ ° ٠٠,٠٠ "
٦١	٤٠ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٨ ' ٢٧ ° ٠٠,٠٠ "
٦٢	٤٠ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٩ ' ٢٧ ° ٠٠,٠٠ "
٦٣	٤١ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٩ ' ٢٧ ° ٠٠,٠٠ "
٦٤	٤١ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٠٠ ' ٢٨ ° ٠٠,٠٠ "
٦٥	٤٤ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٠٠ ' ٢٨ ° ٠٠,٠٠ "
٦٦	٤٤ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٦ ' ٢٧ ° ٠٠,٠٠ "
٦٧	٤٨ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٦ ' ٢٧ ° ٠٠,٠٠ "
٦٨	٤٨ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٠٠ ' ٢٨ ° ٠٠,٠٠ "
٦٩	٥٢ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٠٠ ' ٢٨ ° ٠٠,٠٠ "
٧٠	٥٢ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٩ ' ٢٧ ° ٠٠,٠٠ "
٧١	٥٥ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٩ ' ٢٧ ° ٠٠,٠٠ "
٧٢	٥٥ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٨ ' ٢٧ ° ٠٠,٠٠ "
٧٣	٥٦ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٨ ' ٢٧ ° ٠٠,٠٠ "
٧٤	٥٦ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٦ ' ٢٧ ° ٠٠,٠٠ "
٧٥	٥٧ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٦ ' ٢٧ ° ٠٠,٠٠ "
٧٦	٥٧ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٩ ' ٢٧ ° ٠٠,٠٠ "
٧٧	٥٩ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٩ ' ٢٧ ° ٠٠,٠٠ "
٧٨	٥٩ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٠ ' ٢٧ ° ٠٠,٠٠ "
٧٩	٠٠ ' ٣١ ° ٠٠,٠٠ "	٥٠ ' ٢٧ ° ٠٠,٠٠ "

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
59	30° 33′ 00.00″	27° 59′ 00.00″
60	30° 33′ 00.00″	27° 58′ 00.00″
61	30° 40′ 00.00″	27° 58′ 00.00″
62	30° 40′ 00.00″	27° 59′ 00.00″
63	30° 41′ 00.00″	27° 59′ 00.00″
64	30° 41′ 00.00″	28° 00′ 00.00″
65	30° 44′ 00.00″	28° 00′ 00.00″
66	30° 44′ 00.00″	27° 56′ 00.00″
67	30° 48′ 00.00″	27° 56′ 00.00″
68	30° 48′ 00.00″	28° 00′ 00.00″
69	30° 52′ 00.00″	28° 00′ 00.00″
70	30° 52′ 00.00″	27° 59′ 00.00″
71	30° 55′ 00.00″	27° 59′ 00.00″
72	30° 55′ 00.00″	27° 58′ 00.00″
73	30° 56′ 00.00″	27° 58′ 00.00″
74	30° 56′ 00.00″	27° 56′ 00.00″
75	30° 57′ 00.00″	27° 56′ 00.00″
76	30° 57′ 00.00″	27° 49′ 00.00″
77	30° 59′ 00.00″	27° 49′ 00.00″
78	30° 59′ 00.00″	27° 50′ 00.00″
79	31° 00′ 00.00″	27° 50′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٨٠	٣١° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٤' ٠٠,٠٠"
٨١	٣١° ٠٥' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٤' ٠٠,٠٠"
٨٢	٣١° ٠٥' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٥' ٠٠,٠٠"
٨٣	٣١° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٥' ٠٠,٠٠"
٨٤	٣١° ٠٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٠' ٠٠,٠٠"
٨٥	٣١° ٠٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٠' ٠٠,٠٠"
٨٦	٣١° ٠٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٨٧	٣٠° ٥٩' ٣٠,٠٠"	٢٨° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٨٨	٣٠° ٥٩' ٣٠,٠٠"	٢٨° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٨٩	٣١° ٠١' ١٥,٠٠"	٢٨° ٠٥' ٠٠,٠٠"
المناطق المستبعدة:-		
منطقة مستبعدة (١)		
أ	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤١' ٠٠,٠٠"
ب	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٤١' ٠٠,٠٠"
ج	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٨' ٠٠,٠٠"
د	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٨' ٠٠,٠٠"
هـ	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٦' ٠٠,٠٠"
و	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٦' ٠٠,٠٠"
ز	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٩' ٠٠,٠٠"
ح	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٣٩' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
80	31° 00′ 00.00″	27° 44′ 00.00″
81	31° 05′ 00.00″	27° 44′ 00.00″
82	31° 05′ 00.00″	27° 45′ 00.00″
83	31° 06′ 00.00″	27° 45′ 00.00″
84	31° 06′ 00.00″	27° 50′ 00.00″
85	31° 04′ 00.00″	27° 50′ 00.00″
86	31° 04′ 00.00″	28° 03′ 00.00″
87	30° 59′ 30.00″	28° 03′ 00.00″
88	30° 59′ 30.00″	28° 05′ 00.00″
89	31° 01′ 15.00″	28° 05′ 00.00″
EXCLUDED AREAS:		
EXCLUDED AREA (1)		
a	30° 51′ 00.00″	28° 41′ 00.00″
b	30° 48′ 00.00″	28° 41′ 00.00″
c	30° 48′ 00.00″	28° 38′ 00.00″
d	30° 49′ 00.00″	28° 38′ 00.00″
e	30° 49′ 00.00″	28° 36′ 00.00″
f	30° 50′ 00.00″	28° 36′ 00.00″
g	30° 50′ 00.00″	28° 39′ 00.00″
h	30° 51′ 00.00″	28° 39′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
منطقة مستبعدة (٢		
أ	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٧' ٠٠,٠٠"
ب	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٧' ٠٠,٠٠"
ج	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٩' ٠٠,٠٠"
د	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٩' ٠٠,٠٠"
هـ	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٧' ٠٠,٠٠"
و	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٧' ٠٠,٠٠"
ز	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٤' ٠٠,٠٠"
ح	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٤' ٠٠,٠٠"
ط	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٥' ٠٠,٠٠"
ى	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٥' ٠٠,٠٠"

** حدود المنطقة و الإحداثيات الخاصة بها سوف تخضع لتعديلات وموافقات هيئة عمليات القوات المسلحة.

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
EXCLUDED AREA (2)		
a	30° 37′ 00.00″	28° 17′ 00.00″
b	30° 35′ 00.00″	28° 17′ 00.00″
c	30° 35′ 00.00″	28° 19′ 00.00″
d	30° 34′ 00.00″	28° 19′ 00.00″
e	30° 34′ 00.00″	28° 17′ 00.00″
f	30° 33′ 00.00″	28° 17′ 00.00″
g	30° 33′ 00.00″	28° 14′ 00.00″
h	30° 35′ 00.00″	28° 14′ 00.00″
i	30° 35′ 00.00″	28° 15′ 00.00″
j	30° 37′ 00.00″	28° 15′ 00.00″

**** The Boundaries and Coordinates of the Area shall be subject to the amendments and approvals of the Armed Forces Operations Authority.**

إحداثيات حدود
منطقة بحث جنوب علم الشاويش

النقطة	دائرة عرض	خط طول
١	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٢	٢٩° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٣	٢٩° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢١' ٠٠,٠٠"
٤	٢٩° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢١' ٠٠,٠٠"
٥	٢٩° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٢' ٠٠,٠٠"
٦	٢٩° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٢' ٠٠,٠٠"
٧	٢٩° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٠' ٠٠,٠٠"
٨	٢٩° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٠' ٠٠,٠٠"
٩	٢٩° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٧' ٠٠,٠٠"
١٠	٢٩° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٧' ٠٠,٠٠"
١١	٢٩° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٦' ٠٠,٠٠"
١٢	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٦' ٠٠,٠٠"
١٣	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٧' ٠٠,٠٠"
١٤	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٧' ٠٠,٠٠"
١٥	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٢' ٠٠,٠٠"
١٦	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٢' ٠٠,٠٠"
١٧	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٨' ٣٠,٠٠"
١٨	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٨' ٣٠,٠٠"
١٩	٢٩° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٧' ٠٠,٠٠"

BOUNDARY COORDINATES
OF
SOUTH ALAM EL SHAWISH EXPLORATION AREA

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
1	29° 48′ 00.00″	28° 24′ 00.00″
2	29° 43′ 00.00″	28° 24′ 00.00″
3	29° 43′ 00.00″	28° 21′ 00.00″
4	29° 42′ 00.00″	28° 21′ 00.00″
5	29° 42′ 00.00″	28° 22′ 00.00″
6	29° 41′ 00.00″	28° 22′ 00.00″
7	29° 41′ 00.00″	28° 20′ 00.00″
8	29° 40′ 00.00″	28° 20′ 00.00″
9	29° 40′ 00.00″	28° 17′ 00.00″
10	29° 39′ 00.00″	28° 17′ 00.00″
11	29° 39′ 00.00″	28° 16′ 00.00″
12	29° 37′ 00.00″	28° 16′ 00.00″
13	29° 37′ 00.00″	28° 17′ 00.00″
14	29° 35′ 00.00″	28° 17′ 00.00″
15	29° 35′ 00.00″	28° 22′ 00.00″
16	29° 36′ 00.00″	28° 22′ 00.00″
17	29° 36′ 00.00″	28° 28′ 30.00″
18	29° 34′ 00.00″	28° 28′ 30.00″
19	29° 34′ 00.00″	28° 27′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٢٠	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٧' ٠٠,٠٠"
٢١	٢٩° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٦' ٠٠,٠٠"
٢٢	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٦' ٠٠,٠٠"
٢٣	٢٩° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٥' ٠٠,٠٠"
٢٤	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٥' ٠٠,٠٠"
٢٥	٢٩° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٦' ٠٠,٠٠"
٢٦	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٦' ٠٠,٠٠"
٢٧	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٢٨	٢٩° ٢٧' ٣٠,٠٠"	٢٨° ٢٤' ٠٠,٠٠"
٢٩	٢٩° ٢٧' ٣٠,٠٠"	٢٨° ٢٣' ٠٠,٠٠"
٣٠	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٣' ٠٠,٠٠"
٣١	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢١' ٠٠,٠٠"
٣٢	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢١' ٠٠,٠٠"
٣٣	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٧' ٠٠,٠٠"
٣٤	٢٩° ٢٤' ٣٠,٠٠"	٢٨° ١٧' ٠٠,٠٠"
٣٥	٢٩° ٢٤' ٣٠,٠٠"	٢٨° ١٥' ٠٠,٠٠"
٣٦	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٥' ٠٠,٠٠"
٣٧	٢٩° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٢' ٣٠,٠٠"
٣٨	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٢' ٣٠,٠٠"
٣٩	٢٩° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١١' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
20	29° 33′ 00.00″	28° 27′ 00.00″
21	29° 33′ 00.00″	28° 26′ 00.00″
22	29° 32′ 00.00″	28° 26′ 00.00″
23	29° 32′ 00.00″	28° 25′ 00.00″
24	29° 31′ 00.00″	28° 25′ 00.00″
25	29° 31′ 00.00″	28° 26′ 00.00″
26	29° 28′ 00.00″	28° 26′ 00.00″
27	29° 28′ 00.00″	28° 24′ 00.00″
28	29° 27′ 30.00″	28° 24′ 00.00″
29	29° 27′ 30.00″	28° 23′ 00.00″
30	29° 27′ 00.00″	28° 23′ 00.00″
31	29° 27′ 00.00″	28° 21′ 00.00″
32	29° 25′ 00.00″	28° 21′ 00.00″
33	29° 25′ 00.00″	28° 17′ 00.00″
34	29° 24′ 30.00″	28° 17′ 00.00″
35	29° 24′ 30.00″	28° 15′ 00.00″
36	29° 24′ 00.00″	28° 15′ 00.00″
37	29° 24′ 00.00″	28° 12′ 30.00″
38	29° 25′ 00.00″	28° 12′ 30.00″
39	29° 25′ 00.00″	28° 11′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٤٠	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١١' ٠٠,٠٠"
٤١	٢٩° ٢٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٥' ٠٠,٠٠"
٤٢	٢٩° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٥' ٠٠,٠٠"
٤٣	٢٩° ٢٩' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٤٤	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٤٥	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٤٦	٢٩° ٢٧' ٣٠,٠٠"	٢٨° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٤٧	٢٩° ٢٧' ٣٠,٠٠"	٢٨° ٠٢' ٠٠,٠٠"
٤٨	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٢' ٠٠,٠٠"
٤٩	٢٩° ٢٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠١' ٠٠,٠٠"
٥٠	٢٩° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠١' ٠٠,٠٠"
٥١	٢٩° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٥٢	٢٩° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٥٣	٢٩° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٥٤	٢٩° ٣٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٥٥	٢٩° ٣٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٤' ٠٠,٠٠"
٥٦	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٤' ٠٠,٠٠"
٥٧	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٨' ٠٠,٠٠"
٥٨	٢٩° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٨' ٠٠,٠٠"
٥٩	٢٩° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٦٠	٢٩° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٥' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
40	29° 27′ 00.00″	28° 11′ 00.00″
41	29° 27′ 00.00″	28° 15′ 00.00″
42	29° 29′ 00.00″	28° 15′ 00.00″
43	29° 29′ 00.00″	28° 05′ 00.00″
44	29° 28′ 00.00″	28° 05′ 00.00″
45	29° 28′ 00.00″	28° 03′ 00.00″
46	29° 27′ 30.00″	28° 03′ 00.00″
47	29° 27′ 30.00″	28° 02′ 00.00″
48	29° 28′ 00.00″	28° 02′ 00.00″
49	29° 28′ 00.00″	28° 01′ 00.00″
50	29° 30′ 00.00″	28° 01′ 00.00″
51	29° 30′ 00.00″	28° 00′ 00.00″
52	29° 40′ 00.00″	28° 00′ 00.00″
53	29° 40′ 00.00″	28° 03′ 00.00″
54	29° 38′ 00.00″	28° 03′ 00.00″
55	29° 38′ 00.00″	28° 04′ 00.00″
56	29° 37′ 00.00″	28° 04′ 00.00″
57	29° 37′ 00.00″	28° 08′ 00.00″
58	29° 40′ 00.00″	28° 08′ 00.00″
59	29° 40′ 00.00″	28° 05′ 00.00″
60	29° 41′ 00.00″	28° 05′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٦١	٢٩° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٢' ٠٠,٠٠"
٦٢	٢٩° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٢' ٠٠,٠٠"
٦٣	٢٩° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٦٤	٢٩° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٦٥	٢٩° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٢' ٠٠,٠٠"
٦٦	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٢' ٠٠,٠٠"
٦٧	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠١' ٠٠,٠٠"
٦٨	٢٩° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠١' ٠٠,٠٠"
٦٩	٢٩° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٧٠	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٧١	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠١' ٠٠,٠٠"
٧٢	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠١' ٠٠,٠٠"
٧٣	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٢' ٠٠,٠٠"
٧٤	٢٩° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٢' ٠٠,٠٠"
٧٥	٢٩° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٧٦	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٣' ٠٠,٠٠"
٧٧	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٤' ٠٠,٠٠"
٧٨	٢٩° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٤' ٠٠,٠٠"
٧٩	٢٩° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٦' ٠٠,٠٠"
٨٠	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٦' ٠٠,٠٠"
٨١	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٥' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
61	29° 41′ 00.00″	28° 02′ 00.00″
62	29° 42′ 00.00″	28° 02′ 00.00″
63	29° 42′ 00.00″	28° 00′ 00.00″
64	29° 43′ 00.00″	28° 00′ 00.00″
65	29° 43′ 00.00″	28° 02′ 00.00″
66	29° 45′ 00.00″	28° 02′ 00.00″
67	29° 45′ 00.00″	28° 01′ 00.00″
68	29° 46′ 00.00″	28° 01′ 00.00″
69	29° 46′ 00.00″	28° 00′ 00.00″
70	29° 48′ 00.00″	28° 00′ 00.00″
71	29° 48′ 00.00″	28° 01′ 00.00″
72	29° 47′ 00.00″	28° 01′ 00.00″
73	29° 47′ 00.00″	28° 02′ 00.00″
74	29° 46′ 00.00″	28° 02′ 00.00″
75	29° 46′ 00.00″	28° 03′ 00.00″
76	29° 45′ 00.00″	28° 03′ 00.00″
77	29° 45′ 00.00″	28° 04′ 00.00″
78	29° 42′ 00.00″	28° 04′ 00.00″
79	29° 42′ 00.00″	28° 06′ 00.00″
80	29° 47′ 00.00″	28° 06′ 00.00″
81	29° 47′ 00.00″	28° 05′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٨٢	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٥' ٠٠,٠٠"
٨٣	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٧' ٠٠,٠٠"
٨٤	٢٩° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٧' ٠٠,٠٠"
٨٥	٢٩° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٨' ٠٠,٠٠"
٨٦	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٨' ٠٠,٠٠"
٨٧	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٩' ٠٠,٠٠"
٨٨	٢٩° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٩' ٠٠,٠٠"
٨٩	٢٩° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٤' ٠٠,٠٠"
٩٠	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٤' ٠٠,٠٠"
٩١	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٢' ٠٠,٠٠"
٩٢	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٢' ٠٠,٠٠"
٩٣	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٧' ٠٠,٠٠"
٩٤	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٧' ٠٠,٠٠"
٩٥	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٦' ٠٠,٠٠"
٩٦	٢٩° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٦' ٠٠,٠٠"
٩٧	٢٩° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٥' ٠٠,٠٠"
٩٨	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٥' ٠٠,٠٠"
٩٩	٢٩° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٨' ٠٠,٠٠"
١٠٠	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٨' ٠٠,٠٠"
١٠١	٢٩° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٠' ٠٠,٠٠"
١٠٢	٢٩° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٢٠' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
82	29° 48′ 00.00″	28° 05′ 00.00″
83	29° 48′ 00.00″	28° 07′ 00.00″
84	29° 46′ 00.00″	28° 07′ 00.00″
85	29° 46′ 00.00″	28° 08′ 00.00″
86	29° 45′ 00.00″	28° 08′ 00.00″
87	29° 45′ 00.00″	28° 09′ 00.00″
88	29° 44′ 00.00″	28° 09′ 00.00″
89	29° 44′ 00.00″	28° 14′ 00.00″
90	29° 47′ 00.00″	28° 14′ 00.00″
91	29° 47′ 00.00″	28° 12′ 00.00″
92	29° 48′ 00.00″	28° 12′ 00.00″
93	29° 48′ 00.00″	28° 17′ 00.00″
94	29° 47′ 00.00″	28° 17′ 00.00″
95	29° 47′ 00.00″	28° 16′ 00.00″
96	29° 46′ 00.00″	28° 16′ 00.00″
97	29° 46′ 00.00″	28° 15′ 00.00″
98	29° 45′ 00.00″	28° 15′ 00.00″
99	29° 45′ 00.00″	28° 18′ 00.00″
100	29° 47′ 00.00″	28° 18′ 00.00″
101	29° 47′ 00.00″	28° 20′ 00.00″
102	29° 48′ 00.00″	28° 20′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
منطقة مستبعدة (١)		
أ	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١١' ٠٠,٠٠"
ب	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١١' ٠٠,٠٠"
ج	٢٩° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٩' ٠٠,٠٠"
د	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٩' ٠٠,٠٠"
هـ	٢٩° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٠' ٠٠,٠٠"
و	٢٩° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٨° ١٠' ٠٠,٠٠"

** حدود المنطقة و الإحداثيات الخاصة بها سوف تخضع لتعديلات وموافقات هيئة عمليات القوات المسلحة.

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
EXCLUDED AREA (1)		
a	29° 37′ 00.00″	28° 11′ 00.00″
b	29° 35′ 00.00″	28° 11′ 00.00″
c	29° 35′ 00.00″	28° 09′ 00.00″
d	29° 36′ 00.00″	28° 09′ 00.00″
e	29° 36′ 00.00″	28° 10′ 00.00″
f	29° 37′ 00.00″	28° 10′ 00.00″

**** The Boundaries and Coordinates of the Area shall be subject to the amendments and approvals of the Armed Forces Operations Authority.**

إحداثيات حدود
منطقة بحث غرب كلابشة

النقطة	دائرة عرض	خط طول
١	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٩' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٩' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٣٦' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٧' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٧' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٢٢' ٠٠,٠٠"	٢٦° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٩	٣٠° ٢٢' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٧' ٠٠,٠٠"
١٠	٣٠° ١٩' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٧' ٠٠,٠٠"
١١	٣٠° ١٩' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٨' ٠٠,٠٠"
١٢	٣٠° ١٨' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٨' ٠٠,٠٠"
١٣	٣٠° ١٨' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٣٣' ٣٠,٠٠"
١٤	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٣٣' ٣٠,٠٠"
١٥	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٣٨' ٣٠,٠٠"
١٦	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٣٨' ٣٠,٠٠"
١٧	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٢' ٣٠,٠٠"
١٨	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٢' ٣٠,٠٠"
١٩	٣٠° ٣٧' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٧' ٣٠,٠٠"

BOUNDARY COORDINATES

OF

WEST KALABSHA EXPLORATION AREA

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
1	30° 42′ 00.00″	26° 00′ 00.00″
2	30° 37′ 00.00″	26° 00′ 00.00″
3	30° 37′ 00.00″	25° 59′ 00.00″
4	30° 36′ 00.00″	25° 59′ 00.00″
5	30° 36′ 00.00″	25° 57′ 00.00″
6	30° 34′ 00.00″	25° 57′ 00.00″
7	30° 34′ 00.00″	26° 00′ 00.00″
8	30° 22′ 00.00″	26° 00′ 00.00″
9	30° 22′ 00.00″	25° 57′ 00.00″
10	30° 19′ 00.00″	25° 57′ 00.00″
11	30° 19′ 00.00″	25° 48′ 00.00″
12	30° 18′ 00.00″	25° 48′ 00.00″
13	30° 18′ 00.00″	25° 33′ 30.00″
14	30° 34′ 00.00″	25° 33′ 30.00″
15	30° 34′ 00.00″	25° 38′ 30.00″
16	30° 35′ 00.00″	25° 38′ 30.00″
17	30° 35′ 00.00″	25° 42′ 30.00″
18	30° 37′ 00.00″	25° 42′ 30.00″
19	30° 37′ 00.00″	25° 47′ 30.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٢٠	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٧' ٣٠,٠٠"
٢١	٣٠° ٣٩' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥١' ٠٠,٠٠"
٢٢	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥١' ٠٠,٠٠"
المناطق المستبعدة:-		
منطقة مستبعدة (١)		
أ	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٤' ٠٠,٠٠"
ب	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٤' ٠٠,٠٠"
ج	٣٠° ٣٤' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٥' ٠٠,٠٠"
د	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٥' ٠٠,٠٠"
هـ	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٢' ٠٠,٠٠"
و	٣٠° ٣٥' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٢' ٠٠,٠٠"
منطقة مستبعدة (٢)		
أ	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٤' ٠٠,٠٠"
ب	٣٠° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٤' ٠٠,٠٠"
ج	٣٠° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٢' ٠٠,٠٠"
د	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٢' ٠٠,٠٠"
منطقة مستبعدة (٣)		
أ	٣٠° ٣٢' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٩' ٠٠,٠٠"
ب	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٩' ٠٠,٠٠"
ج	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٦' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
20	30° 39′ 00.00″	25° 47′ 30.00″
21	30° 39′ 00.00″	25° 51′ 00.00″
22	30° 42′ 00.00″	25° 51′ 00.00″
EXCLUDED AREAS:		
EXCLUDED AREA (1)		
a	30° 35′ 00.00″	25° 54′ 00.00″
b	30° 34′ 00.00″	25° 54′ 00.00″
c	30° 34′ 00.00″	25° 55′ 00.00″
d	30° 33′ 00.00″	25° 55′ 00.00″
e	30° 33′ 00.00″	25° 52′ 00.00″
f	30° 35′ 00.00″	25° 52′ 00.00″
EXCLUDED AREA (2)		
a	30° 33′ 00.00″	25° 44′ 00.00″
b	30° 32′ 00.00″	25° 44′ 00.00″
c	30° 32′ 00.00″	25° 42′ 00.00″
d	30° 33′ 00.00″	25° 42′ 00.00″
EXCLUDED AREA (3)		
a	30° 32′ 00.00″	25° 59′ 00.00″
b	30° 30′ 00.00″	25° 59′ 00.00″
c	30° 30′ 00.00″	25° 56′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
د	٢٩ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٦ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
هـ	٢٩ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٤ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
و	٢٨ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٤ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
ز	٢٨ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٩ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
ح	٢٧ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٩ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
ط	٢٧ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٦ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
ى	٢٨ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٦ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
ك	٢٨ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٥ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
ل	٢٩ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٥ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
م	٢٩ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٢ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
ن	٣٠ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٢ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
س	٣٠ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٥ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
ع	٢٩ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٥ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
ف	٢٩ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥١ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
ص	٣١ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥١ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
ق	٣١ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٦ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
ر	٣٢ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٦ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
منطقة مستبعدة (٤		
أ	٢٦ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٠ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
ب	٢٥ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٥٠ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "
ج	٢٥ ' ٣٠ ° ٠٠,٠٠ "	٤٨ ' ٢٥ ° ٠٠,٠٠ "

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
d	30° 29′ 00.00″	25° 56′ 00.00″
e	30° 29′ 00.00″	25° 54′ 00.00″
f	30° 28′ 00.00″	25° 54′ 00.00″
g	30° 28′ 00.00″	25° 49′ 00.00″
h	30° 27′ 00.00″	25° 49′ 00.00″
i	30° 27′ 00.00″	25° 46′ 00.00″
j	30° 28′ 00.00″	25° 46′ 00.00″
k	30° 28′ 00.00″	25° 45′ 00.00″
l	30° 29′ 00.00″	25° 45′ 00.00″
m	30° 29′ 00.00″	25° 42′ 00.00″
n	30° 30′ 00.00″	25° 42′ 00.00″
o	30° 30′ 00.00″	25° 45′ 00.00″
p	30° 29′ 00.00″	25° 45′ 00.00″
q	30° 29′ 00.00″	25° 51′ 00.00″
r	30° 31′ 00.00″	25° 51′ 00.00″
s	30° 31′ 00.00″	25° 56′ 00.00″
t	30° 32′ 00.00″	25° 56′ 00.00″
EXCLUDED AREA (4)		
a	30° 26′ 00.00″	25° 50′ 00.00″
b	30° 25′ 00.00″	25° 50′ 00.00″
c	30° 25′ 00.00″	25° 48′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
د	٣٠° ٢٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٨' ٠٠,٠٠"
هـ	٣٠° ٢٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٥' ٠٠,٠٠"
و	٣٠° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٥' ٠٠,٠٠"
ز	٣٠° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٤' ٠٠,٠٠"
ح	٣٠° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٤' ٠٠,٠٠"
ط	٣٠° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٦' ٠٠,٠٠"
ى	٣٠° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٦' ٠٠,٠٠"
ك	٣٠° ٢٥' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٧' ٠٠,٠٠"
ل	٣٠° ٢٦' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٧' ٠٠,٠٠"
منطقة مستبعدة (٥		
أ	٣٠° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٩' ٠٠,٠٠"
ب	٣٠° ٢٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٩' ٠٠,٠٠"
ج	٣٠° ٢٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٧' ٠٠,٠٠"
د	٣٠° ٢٤' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٧' ٠٠,٠٠"
منطقة مستبعدة (٦		
أ	٣٠° ٢٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٤' ٠٠,٠٠"
ب	٣٠° ٢٢' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٤' ٠٠,٠٠"
ج	٣٠° ٢٢' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٦' ٠٠,٠٠"
د	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٦' ٠٠,٠٠"
هـ	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٣' ٠٠,٠٠"
و	٣٠° ٢٣' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥٣' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
d	30° 23′ 00.00″	25° 48′ 00.00″
e	30° 23′ 00.00″	25° 45′ 00.00″
f	30° 25′ 00.00″	25° 45′ 00.00″
g	30° 25′ 00.00″	25° 44′ 00.00″
h	30° 26′ 00.00″	25° 44′ 00.00″
i	30° 26′ 00.00″	25° 46′ 00.00″
j	30° 25′ 00.00″	25° 46′ 00.00″
k	30° 25′ 00.00″	25° 47′ 00.00″
l	30° 26′ 00.00″	25° 47′ 00.00″
EXCLUDED AREA (5)		
a	30° 24′ 00.00″	25° 59′ 00.00″
b	30° 23′ 00.00″	25° 59′ 00.00″
c	30° 23′ 00.00″	25° 57′ 00.00″
d	30° 24′ 00.00″	25° 57′ 00.00″
EXCLUDED AREA (6)		
a	30° 23′ 00.00″	25° 54′ 00.00″
b	30° 22′ 00.00″	25° 54′ 00.00″
c	30° 22′ 00.00″	25° 56′ 00.00″
d	30° 21′ 00.00″	25° 56′ 00.00″
e	30° 21′ 00.00″	25° 53′ 00.00″
f	30° 23′ 00.00″	25° 53′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
منطقة مستبعدة (٧		
أ	٣٠° ٢٢' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥١' ٠٠,٠٠"
ب	٣٠° ٢٠' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٥١' ٠٠,٠٠"
ج	٣٠° ٢٠' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٨' ٠٠,٠٠"
د	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٨' ٠٠,٠٠"
هـ	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٩' ٠٠,٠٠"
و	٣٠° ٢٢' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٩' ٠٠,٠٠"
منطقة مستبعدة (٨		
أ	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٧' ٠٠,٠٠"
ب	٣٠° ٢٠' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٧' ٠٠,٠٠"
ج	٣٠° ٢٠' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٤' ٠٠,٠٠"
د	٣٠° ٢١' ٠٠,٠٠"	٢٥° ٤٤' ٠٠,٠٠"

** حدود المنطقة و الإحداثيات الخاصة بها سوف تخضع لتعديلات وموافقات هيئة عمليات القوات المسلحة.

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
EXCLUDED AREA (7)		
a	30° 22′ 00.00″	25° 51′ 00.00″
b	30° 20′ 00.00″	25° 51′ 00.00″
c	30° 20′ 00.00″	25° 48′ 00.00″
d	30° 21′ 00.00″	25° 48′ 00.00″
e	30° 21′ 00.00″	25° 49′ 00.00″
f	30° 22′ 00.00″	25° 49′ 00.00″
EXCLUDED AREA (8)		
a	30° 21′ 00.00″	25° 47′ 00.00″
b	30° 20′ 00.00″	25° 47′ 00.00″
c	30° 20′ 00.00″	25° 44′ 00.00″
d	30° 21′ 00.00″	25° 44′ 00.00″

**** The Boundaries and Coordinates of the Area shall be subject to the amendments and approvals of the Armed Forces Operations Authority.**

إحداثيات حدود
منطقة بحث غرب كنايس

النقطة	دائرة عرض	خط طول
١	٣١° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٠' ٠٠,٠٠"
٢	٣٠° ٥٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٠' ٠٠,٠٠"
٣	٣٠° ٥٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٩' ٠٠,٠٠"
٤	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٩' ٠٠,٠٠"
٥	٣٠° ٥٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٦' ٠٠,٠٠"
٦	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٦' ٠٠,٠٠"
٧	٣٠° ٥٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٨' ٠٠,٠٠"
٨	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٨' ٠٠,٠٠"
٩	٣٠° ٥٥' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٩' ٠٠,٠٠"
١٠	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٩' ٠٠,٠٠"
١١	٣٠° ٥٢' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٠' ٠٠,٠٠"
١٢	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٠' ٠٠,٠٠"
١٣	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٦' ٠٠,٠٠"
١٤	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٦' ٠٠,٠٠"
١٥	٣٠° ٥٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٤' ٠٠,٠٠"
١٦	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٤' ٠٠,٠٠"
١٧	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٣' ٠٠,٠٠"
١٨	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٣' ٠٠,٠٠"
١٩	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٤' ٠٠,٠٠"

BOUNDARY COORDINATES
OF
WEST KANAYIS EXPLORATION AREA

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
1	31° 00′ 00.00″	27° 50′ 00.00″
2	30° 59′ 00.00″	27° 50′ 00.00″
3	30° 59′ 00.00″	27° 49′ 00.00″
4	30° 57′ 00.00″	27° 49′ 00.00″
5	30° 57′ 00.00″	27° 56′ 00.00″
6	30° 56′ 00.00″	27° 56′ 00.00″
7	30° 56′ 00.00″	27° 58′ 00.00″
8	30° 55′ 00.00″	27° 58′ 00.00″
9	30° 55′ 00.00″	27° 59′ 00.00″
10	30° 52′ 00.00″	27° 59′ 00.00″
11	30° 52′ 00.00″	28° 00′ 00.00″
12	30° 48′ 00.00″	28° 00′ 00.00″
13	30° 48′ 00.00″	27° 56′ 00.00″
14	30° 50′ 00.00″	27° 56′ 00.00″
15	30° 50′ 00.00″	27° 54′ 00.00″
16	30° 51′ 00.00″	27° 54′ 00.00″
17	30° 51′ 00.00″	27° 53′ 00.00″
18	30° 48′ 00.00″	27° 53′ 00.00″
19	30° 48′ 00.00″	27° 54′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٢٠	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٢١	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٥' ٠٠,٠٠"
٢٢	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٥' ٠٠,٠٠"
٢٣	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٦' ٠٠,٠٠"
٢٤	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٦' ٠٠,٠٠"
٢٥	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٢٦	٣٠° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٨° ٠٠' ٠٠,٠٠"
٢٧	٣٠° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٩' ٠٠,٠٠"
٢٨	٣٠° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٩' ٠٠,٠٠"
٢٩	٣٠° ٤٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٨' ٠٠,٠٠"
٣٠	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٨' ٠٠,٠٠"
٣١	٣٠° ٣٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٩' ٠٠,٠٠"
٣٢	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٩' ٠٠,٠٠"
٣٣	٣٠° ٣٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٣٤	٣٠° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٤' ٠٠,٠٠"
٣٥	٣٠° ٣١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥١' ٠٠,٠٠"
٣٦	٣٠° ٣٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥١' ٠٠,٠٠"
٣٧	٣٠° ٣٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣١' ٠٠,٠٠"
٣٨	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣١' ٠٠,٠٠"
٣٩	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٢' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
20	30° 47′ 00.00″	27° 54′ 00.00″
21	30° 47′ 00.00″	27° 55′ 00.00″
22	30° 48′ 00.00″	27° 55′ 00.00″
23	30° 48′ 00.00″	27° 56′ 00.00″
24	30° 44′ 00.00″	27° 56′ 00.00″
25	30° 44′ 00.00″	28° 00′ 00.00″
26	30° 41′ 00.00″	28° 00′ 00.00″
27	30° 41′ 00.00″	27° 59′ 00.00″
28	30° 40′ 00.00″	27° 59′ 00.00″
29	30° 40′ 00.00″	27° 58′ 00.00″
30	30° 33′ 00.00″	27° 58′ 00.00″
31	30° 33′ 00.00″	27° 59′ 00.00″
32	30° 30′ 00.00″	27° 59′ 00.00″
33	30° 30′ 00.00″	27° 54′ 00.00″
34	30° 31′ 00.00″	27° 54′ 00.00″
35	30° 31′ 00.00″	27° 51′ 00.00″
36	30° 38′ 00.00″	27° 51′ 00.00″
37	30° 38′ 00.00″	27° 31′ 00.00″
38	30° 42′ 00.00″	27° 31′ 00.00″
39	30° 42′ 00.00″	27° 32′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
٤٠	٣٠° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٢' ٠٠,٠٠"
٤١	٣٠° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٤٢	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٣' ٠٠,٠٠"
٤٣	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٤٤	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٤٥	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٤٦	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٤٧	٣٠° ٤٦' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٤٨	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٤٩	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٥٠	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٧' ٠٠,٠٠"
٥١	٣٠° ٥١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٨' ٠٠,٠٠"
٥٢	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٨' ٠٠,٠٠"
٥٣	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
٥٤	٣١° ٠٠' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٦' ٠٠,٠٠"
المناطق المستبعدة:-		
منطقة مستبعدة (١		
أ	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٣' ٠٠,٠٠"
ب	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥٣' ٠٠,٠٠"
ج	٣٠° ٥٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥١' ٠٠,٠٠"
د	٣٠° ٥٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٥١' ٠٠,٠٠"

POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
40	30° 41′ 00.00″	27° 32′ 00.00″
41	30° 41′ 00.00″	27° 33′ 00.00″
42	30° 42′ 00.00″	27° 33′ 00.00″
43	30° 42′ 00.00″	27° 36′ 00.00″
44	30° 43′ 00.00″	27° 36′ 00.00″
45	30° 43′ 00.00″	27° 37′ 00.00″
46	30° 46′ 00.00″	27° 37′ 00.00″
47	30° 46′ 00.00″	27° 36′ 00.00″
48	30° 48′ 00.00″	27° 36′ 00.00″
49	30° 48′ 00.00″	27° 37′ 00.00″
50	30° 51′ 00.00″	27° 37′ 00.00″
51	30° 51′ 00.00″	27° 38′ 00.00″
52	30° 53′ 00.00″	27° 38′ 00.00″
53	30° 53′ 00.00″	27° 36′ 00.00″
54	31° 00′ 00.00″	27° 36′ 00.00″
EXCLUDED AREAS:		
EXCLUDED AREA (1)		
a	30° 54′ 00.00″	27° 53′ 00.00″
b	30° 53′ 00.00″	27° 53′ 00.00″
c	30° 53′ 00.00″	27° 51′ 00.00″
d	30° 54′ 00.00″	27° 51′ 00.00″

النقطة	دائرة عرض	خط طول
منطقة مستبعدة (٢		
أ	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٦' ٠٠,٠٠"
ب	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٦' ٠٠,٠٠"
ج	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٥' ٠٠,٠٠"
د	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٥' ٠٠,٠٠"
منطقة مستبعدة (٣		
أ	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٤' ٠٠,٠٠"
ب	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٤' ٠٠,٠٠"
ج	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٥' ٠٠,٠٠"
د	٣٠° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٥' ٠٠,٠٠"
هـ	٣٠° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٢' ٠٠,٠٠"
و	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٢' ٠٠,٠٠"
ز	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٣' ٠٠,٠٠"
ح	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٣' ٠٠,٠٠"
ط	٣٠° ٤٣' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٢' ٠٠,٠٠"
ى	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٢' ٠٠,٠٠"
ك	٣٠° ٤٢' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤١' ٠٠,٠٠"
ل	٣٠° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤١' ٠٠,٠٠"
م	٣٠° ٤١' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٨' ٠٠,٠٠"
ن	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٨' ٠٠,٠٠"

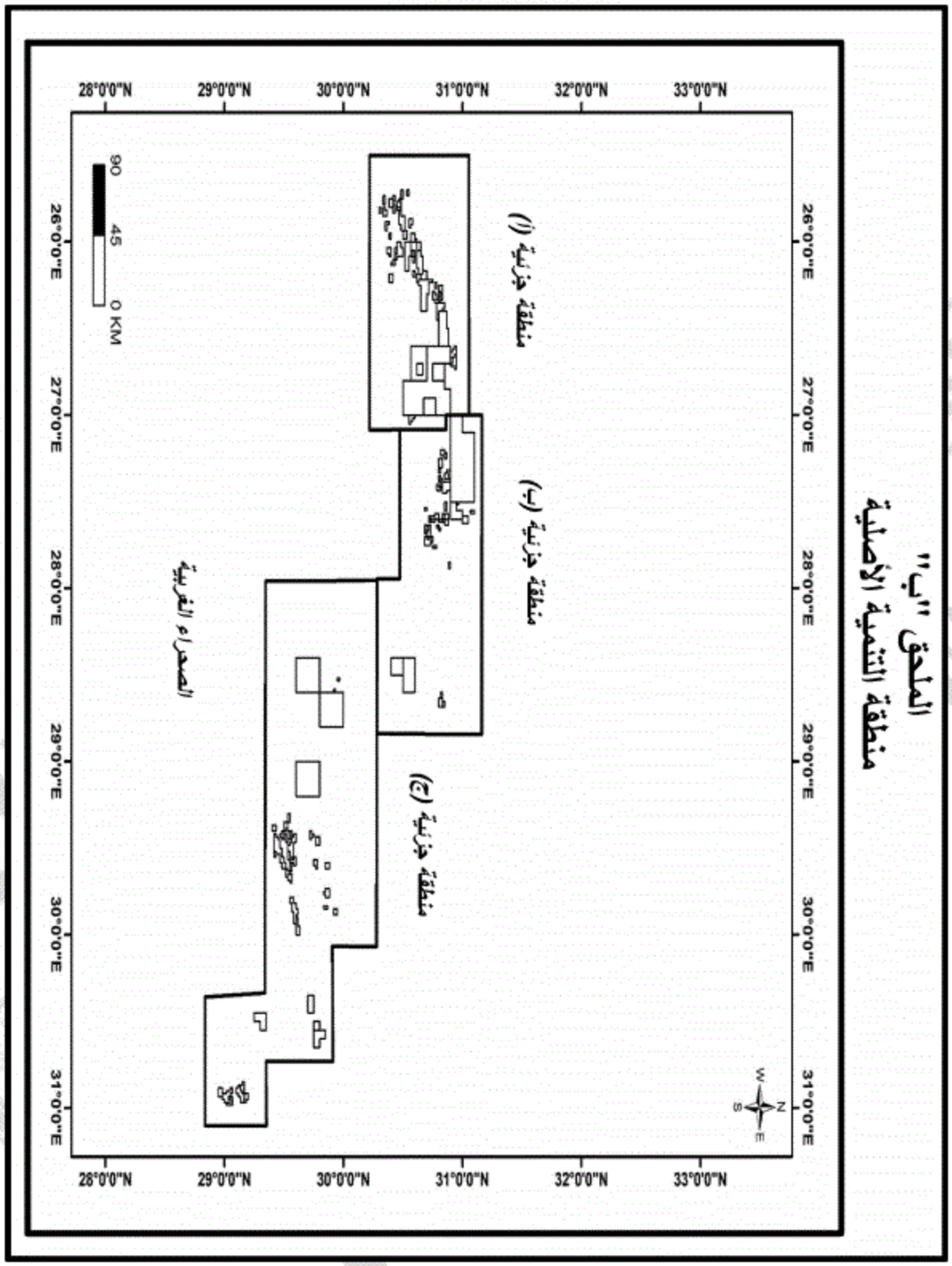
POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
EXCLUDED AREA (2)		
a	30° 47′ 00.00″	27° 46′ 00.00″
b	30° 45′ 00.00″	27° 46′ 00.00″
c	30° 45′ 00.00″	27° 45′ 00.00″
d	30° 47′ 00.00″	27° 45′ 00.00″
EXCLUDED AREA (3)		
a	30° 45′ 00.00″	27° 44′ 00.00″
b	30° 44′ 00.00″	27° 44′ 00.00″
c	30° 44′ 00.00″	27° 45′ 00.00″
d	30° 41′ 00.00″	27° 45′ 00.00″
e	30° 41′ 00.00″	27° 42′ 00.00″
f	30° 42′ 00.00″	27° 42′ 00.00″
g	30° 42′ 00.00″	27° 43′ 00.00″
h	30° 43′ 00.00″	27° 43′ 00.00″
i	30° 43′ 00.00″	27° 42′ 00.00″
j	30° 42′ 00.00″	27° 42′ 00.00″
k	30° 42′ 00.00″	27° 41′ 00.00″
l	30° 41′ 00.00″	27° 41′ 00.00″
m	30° 41′ 00.00″	27° 38′ 00.00″
n	30° 44′ 00.00″	27° 38′ 00.00″

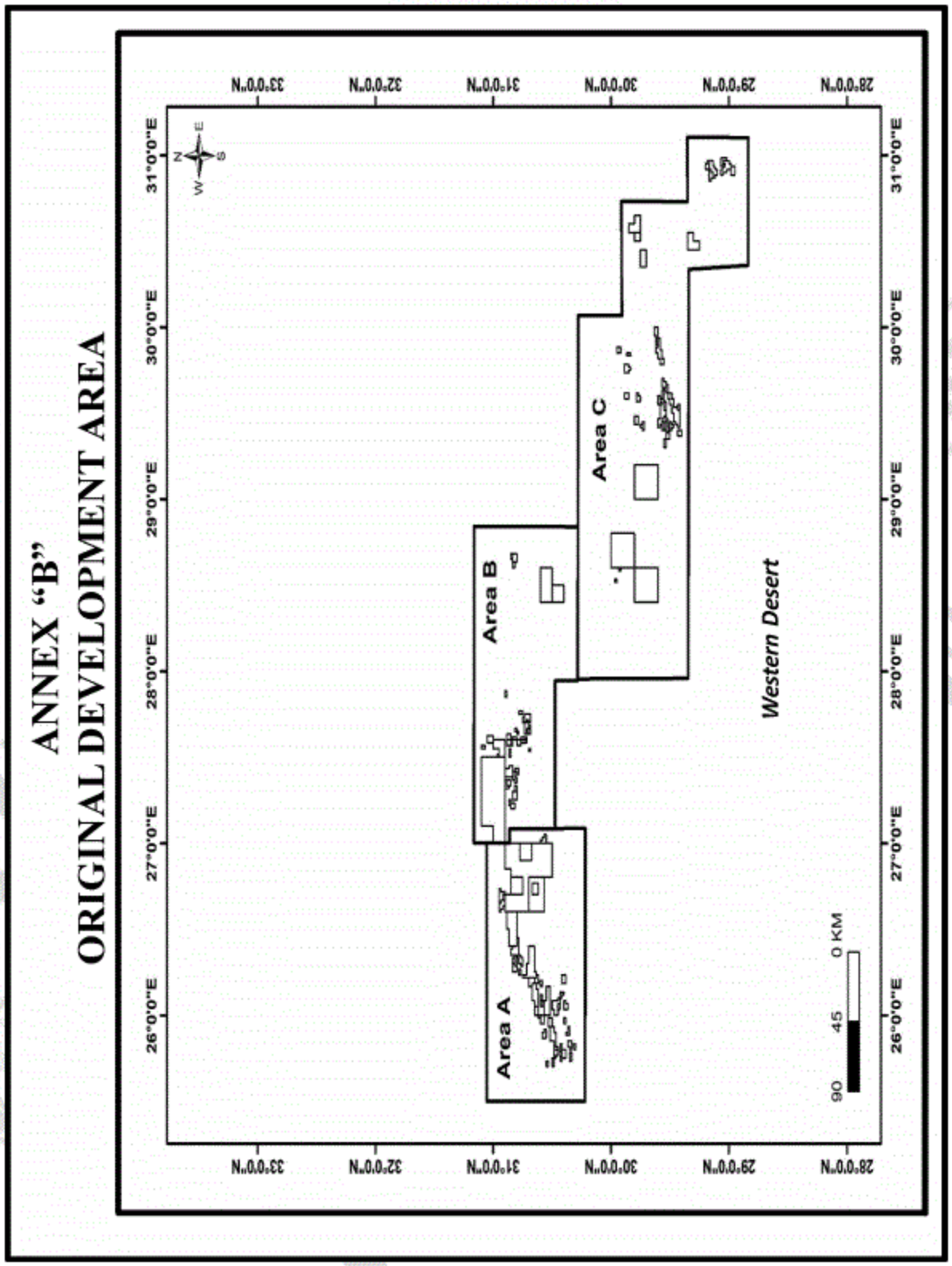
النقطة	دائرة عرض	خط طول
س	٣٠° ٤٤' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٢' ٠٠,٠٠"
ع	٣٠° ٤٥' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٢' ٠٠,٠٠"
منطقة مستبعدة (٤		
أ	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٠' ٠٠,٠٠"
ب	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٤٠' ٠٠,٠٠"
ج	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٩' ٠٠,٠٠"
د	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٩' ٠٠,٠٠"
هـ	٣٠° ٤٧' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٨' ٠٠,٠٠"
و	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٨' ٠٠,٠٠"
ز	٣٠° ٤٨' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٩' ٠٠,٠٠"
ح	٣٠° ٤٩' ٠٠,٠٠"	٢٧° ٣٩' ٠٠,٠٠"

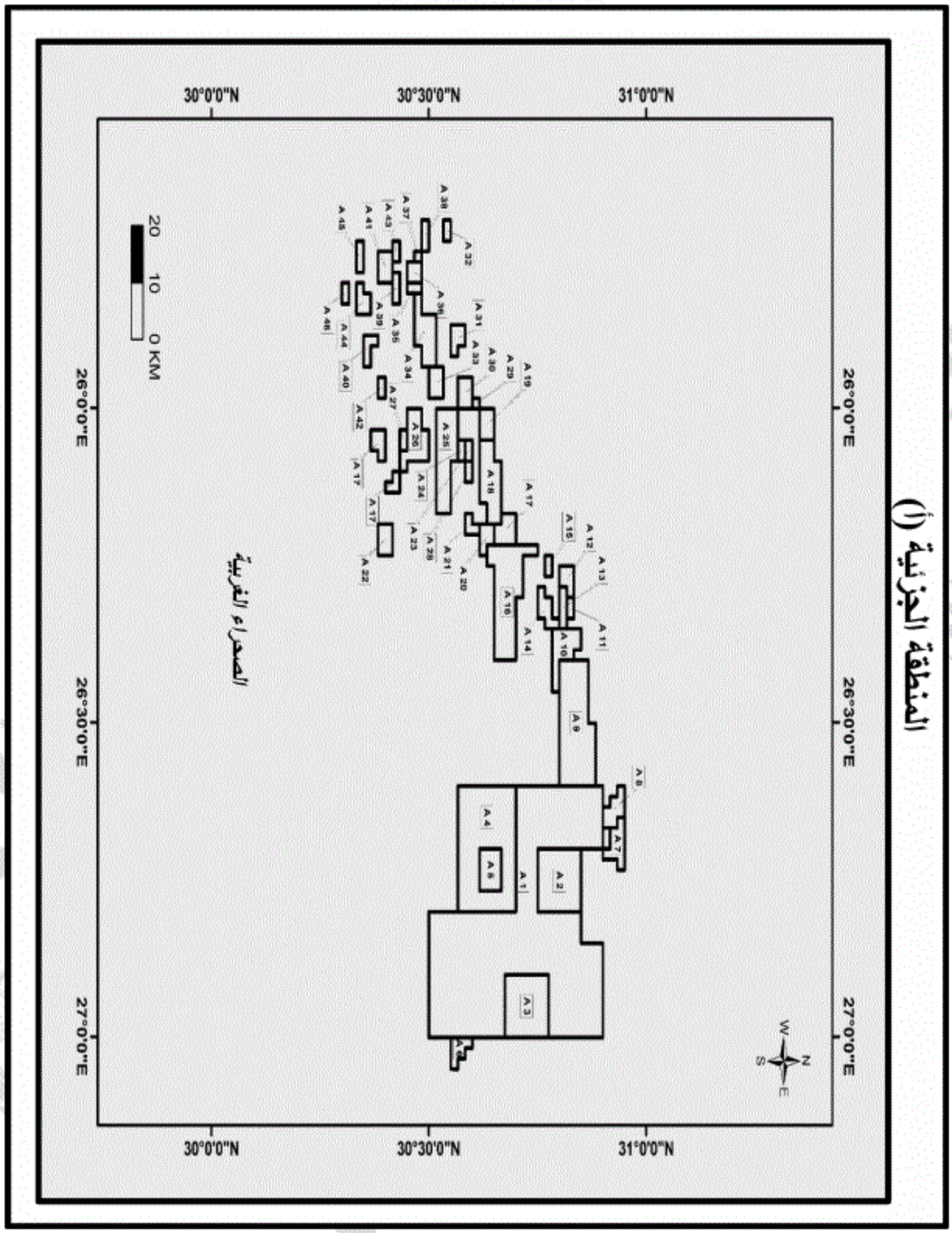
** حدود المنطقة و الإحداثيات الخاصة بها سوف تخضع لتعديلات وموافقات هيئة عمليات القوات المسلحة.

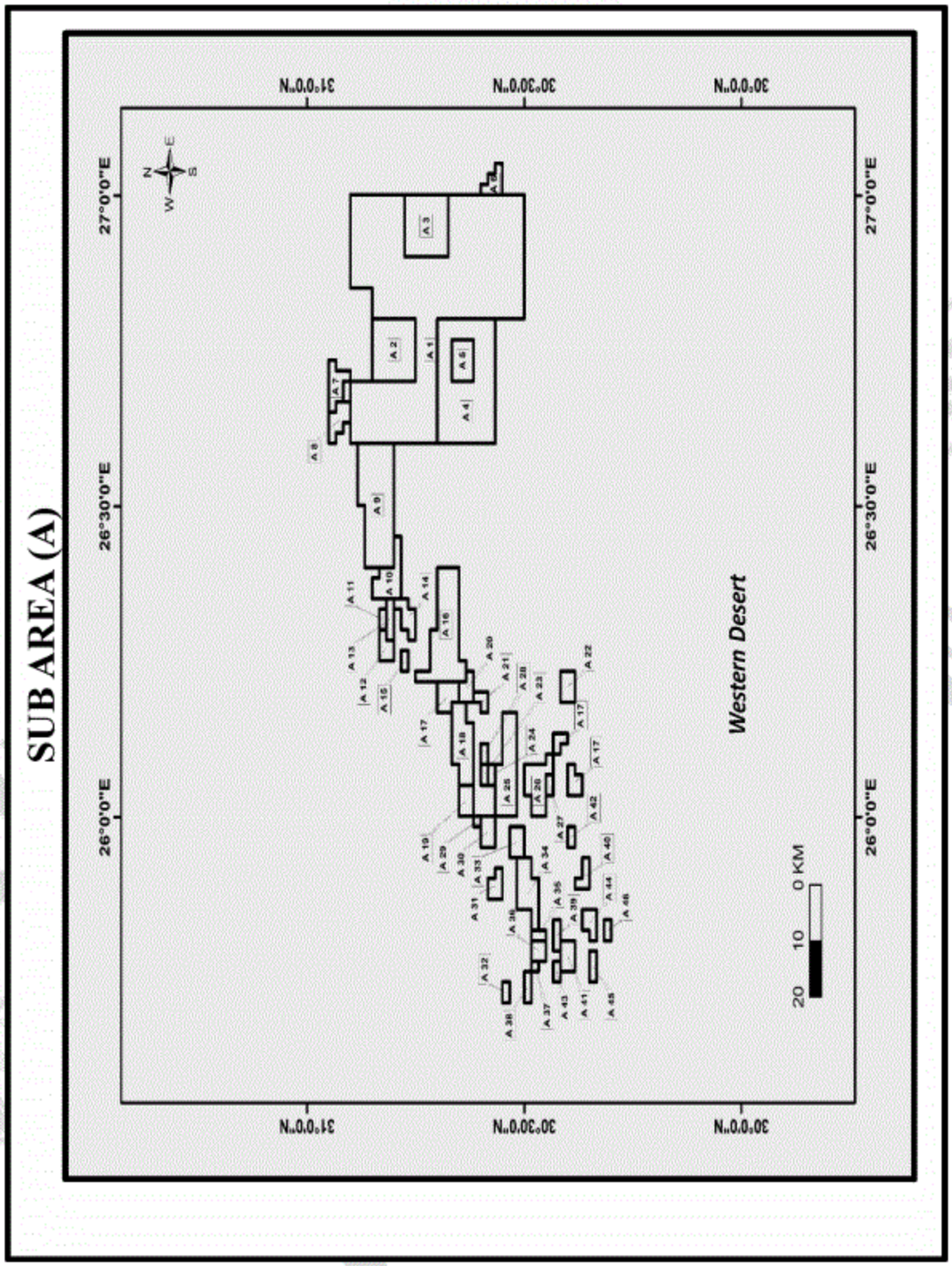
POINT NO.	LATITUDE	LONGITUDE
o	30° 44′ 00.00″	27° 42′ 00.00″
p	30° 45′ 00.00″	27° 42′ 00.00″
EXCLUDED AREA 4		
a	30° 49′ 00.00″	27° 40′ 00.00″
b	30° 48′ 00.00″	27° 40′ 00.00″
c	30° 48′ 00.00″	27° 39′ 00.00″
d	30° 47′ 00.00″	27° 39′ 00.00″
e	30° 47′ 00.00″	27° 38′ 00.00″
f	30° 48′ 00.00″	27° 38′ 00.00″
g	30° 48′ 00.00″	27° 39′ 00.00″
h	30° 49′ 00.00″	27° 39′ 00.00″

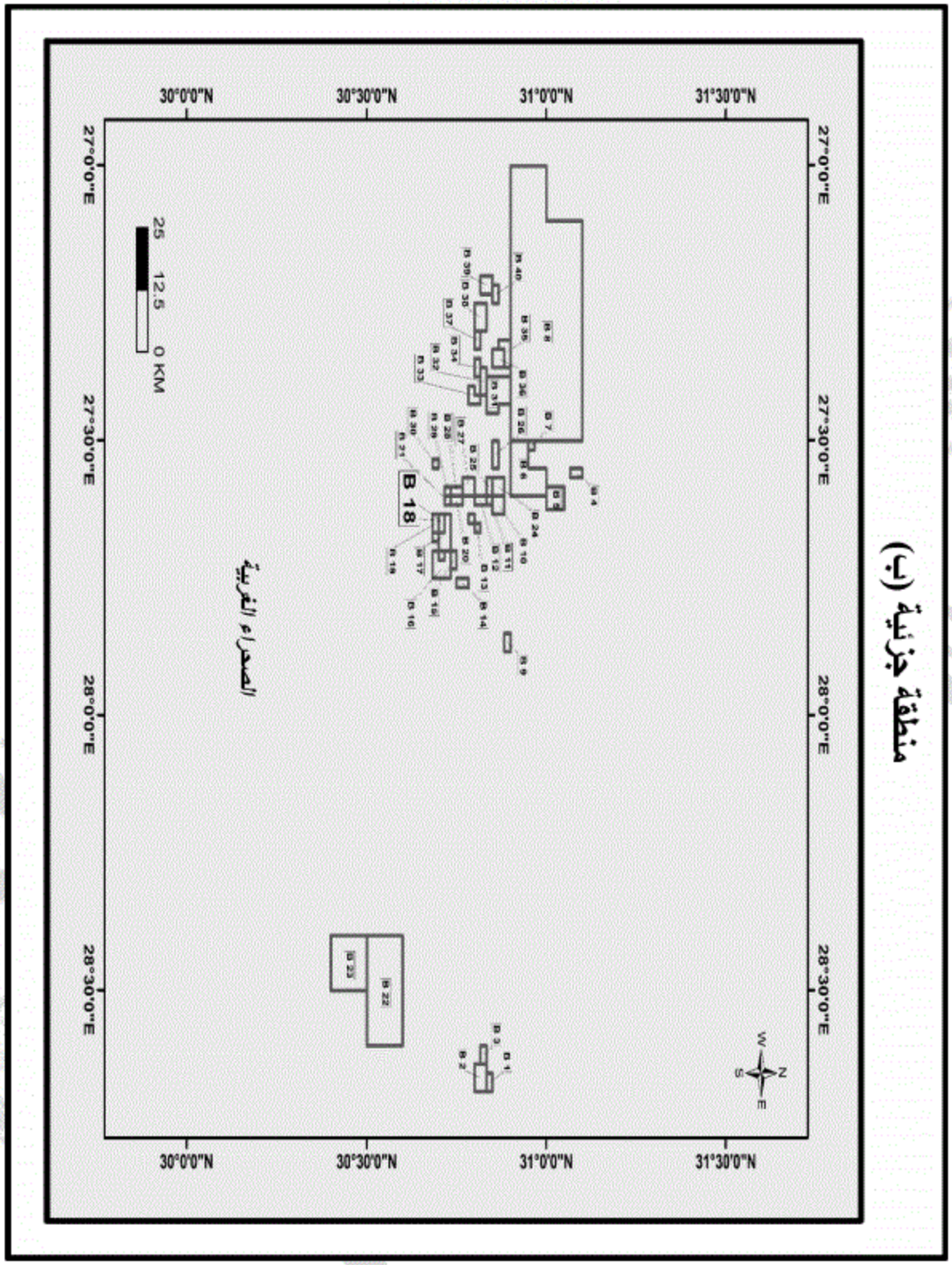
**** The Boundaries and Coordinates of the Area shall be subject to the amendments and approvals of the Armed Forces Operations Authority.**

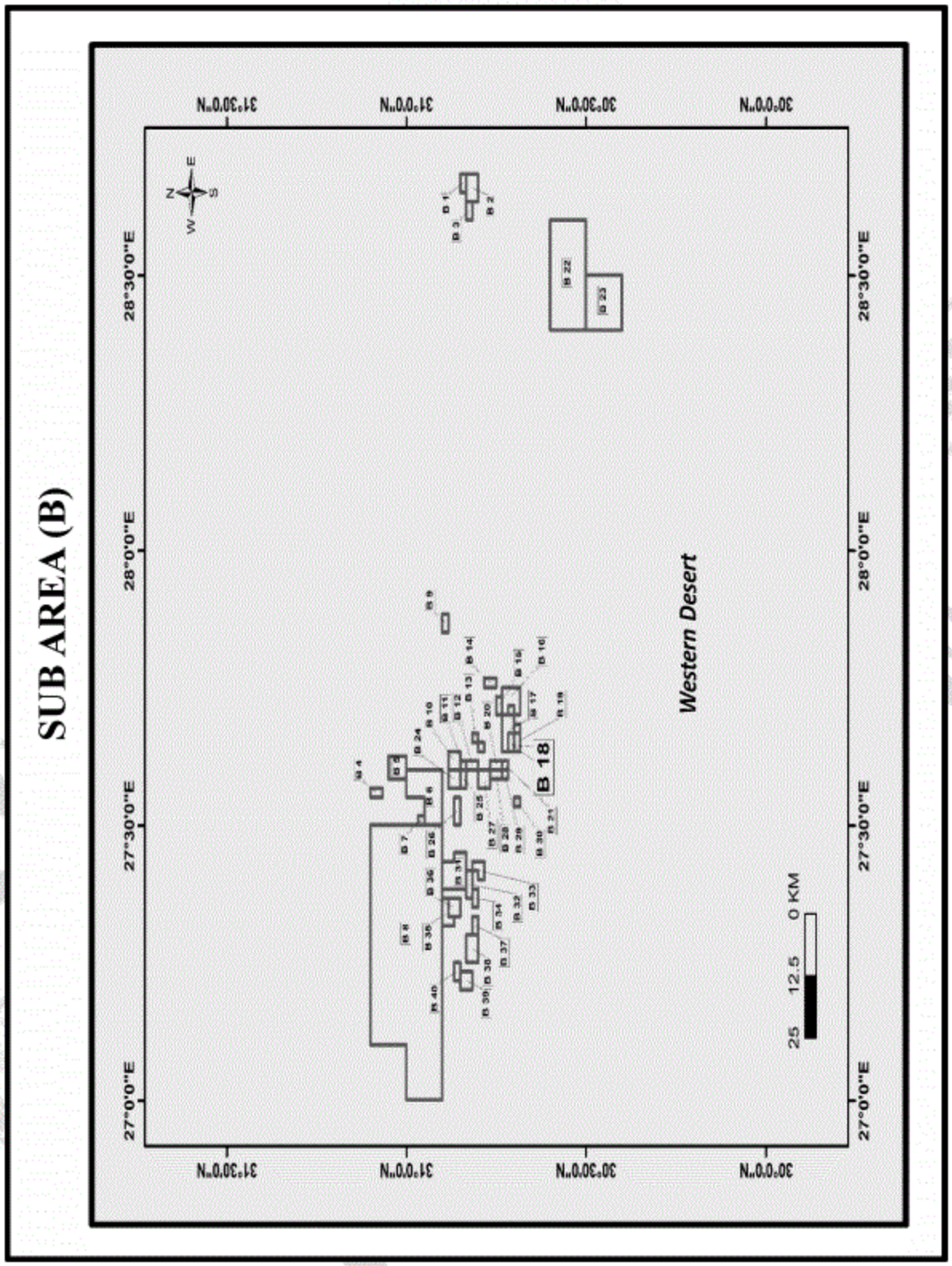

الملحق "ب"
منطقة التنمية الأصلية
منطقة جزئية (أ)
منطقة جزئية (ب)
منطقة جزئية (ج)
الصحراء الغربية
90
45
0 KM
N
S
W
E
26°0'0"E
27°0'0"E
28°0'0"E
29°0'0"E
30°0'0"E
31°0'0"E
28°0'0"N
29°0'0"N
30°0'0"N
31°0'0"N
32°0'0"N
33°0'0"N

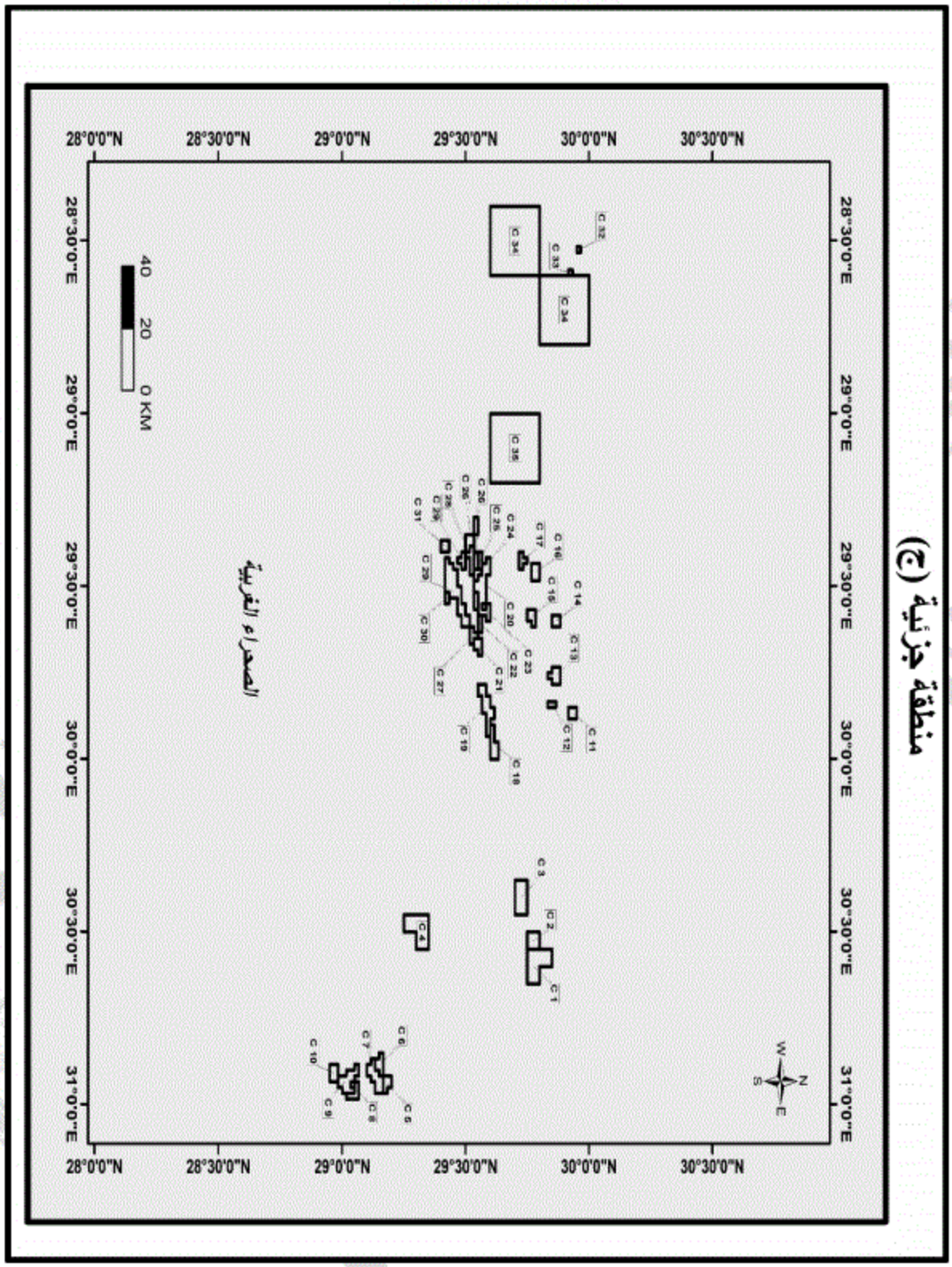

ANNEX "B"
ORIGINAL DEVELOPMENT AREA
Area A
Area B
Area C
Western Desert
0 KM
45
90
N
S
E
W
26°0'0"E
27°0'0"E
28°0'0"E
29°0'0"E
30°0'0"E
31°0'0"E
28°0'0"N
29°0'0"N
30°0'0"N
31°0'0"N
32°0'0"N
33°0'0"N

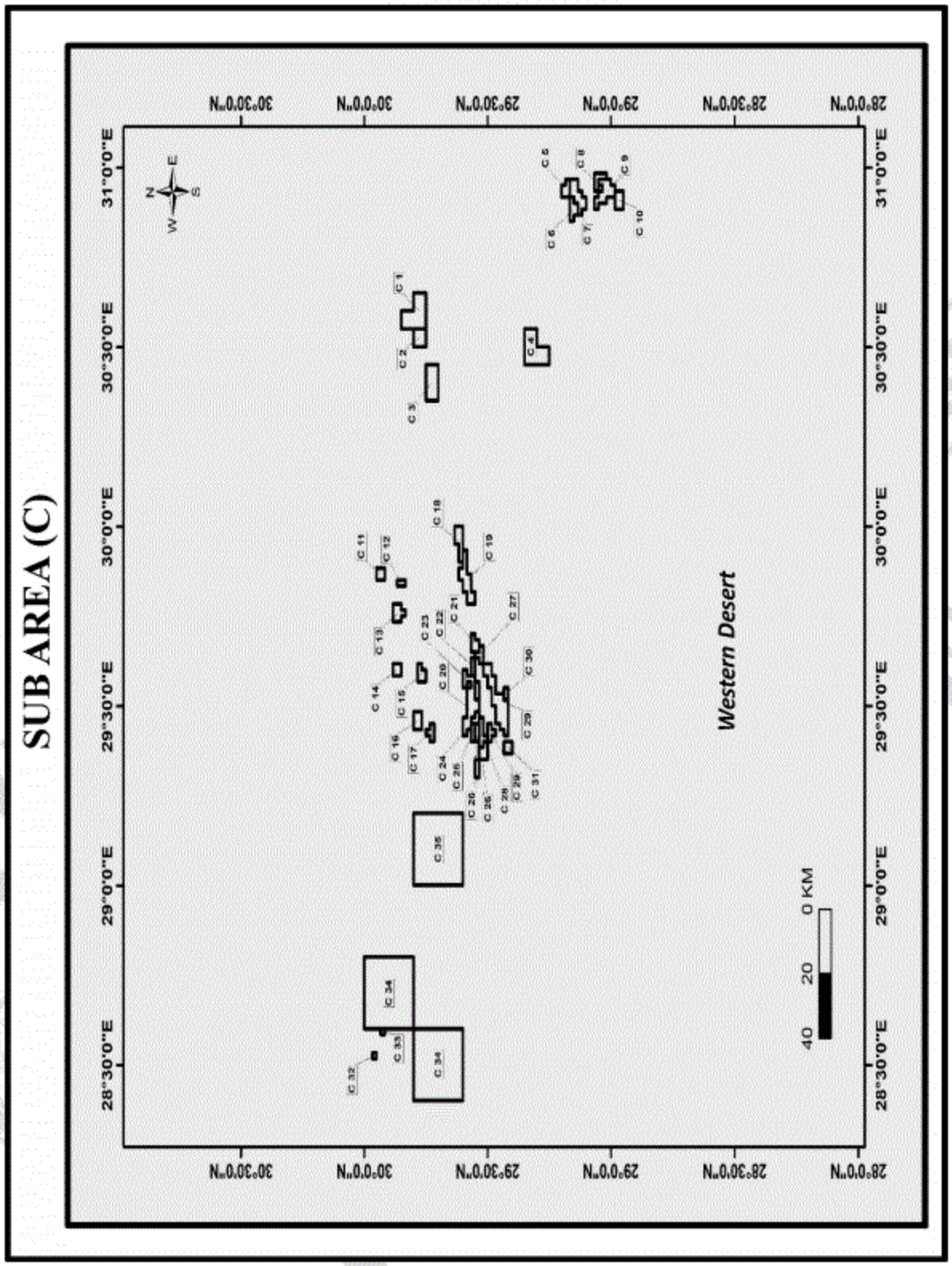

المنطقة الجزئية (أ)
30°0'0"N
30°30'0"N
31°0'0"N
26°0'0"E
26°30'0"E
27°0'0"E
20 10 0 KM
الصحراء الغربية
N
S
W
E

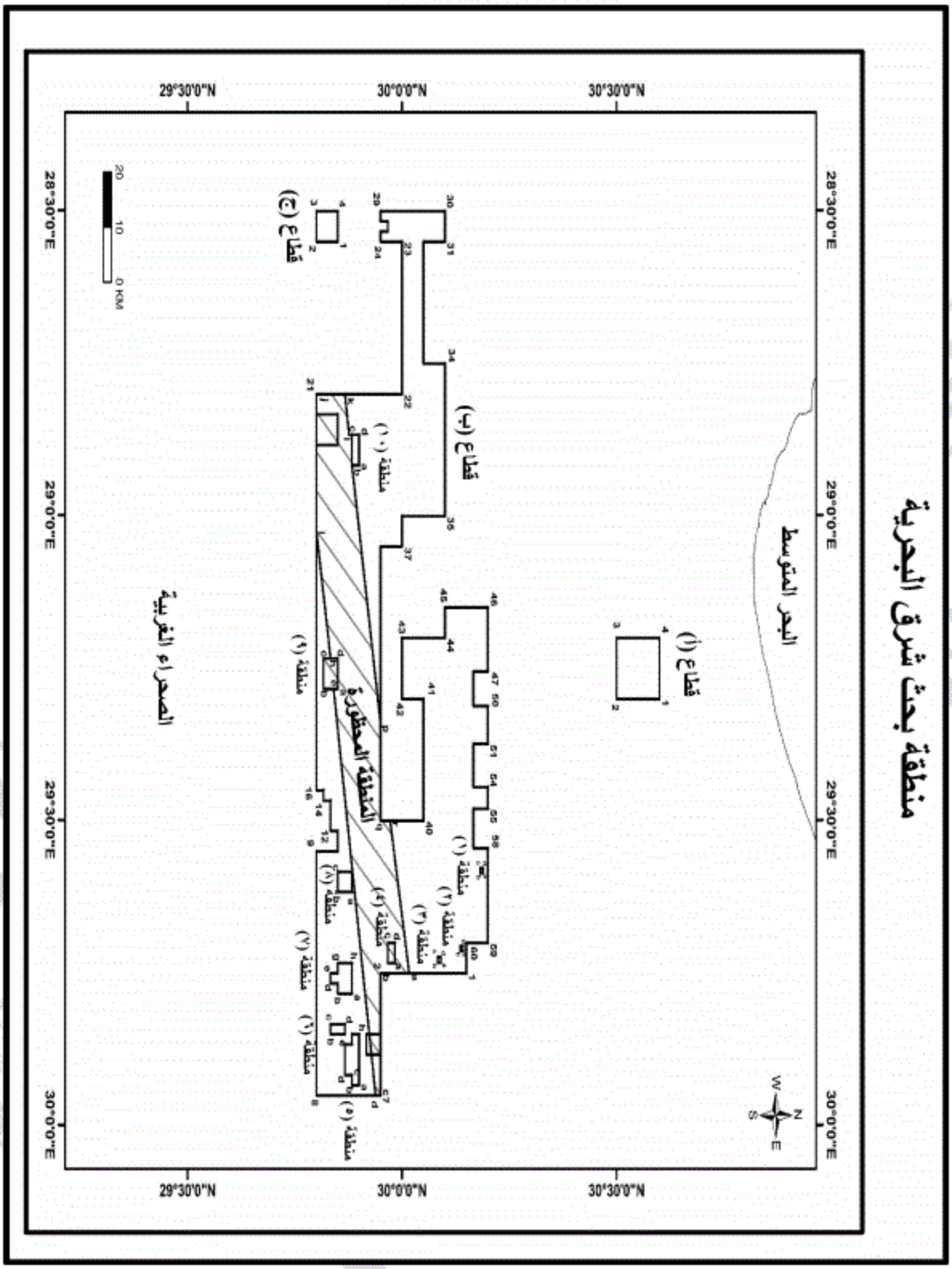

SUB AREA (A)
26°0'0"E
26°30'0"E
27°0'0"E
31°0'0"N
30°30'0"N
30°0'0"N
N
S
W
E
Western Desert
20 10 0 KM


منطقة جزئية (ب)
30°0'0"N
30°30'0"N
31°0'0"N
31°30'0"N
27°0'0"E
27°30'0"E
28°0'0"E
28°30'0"E
25 12.5 0 KM
B 18
الصحراء الغربية

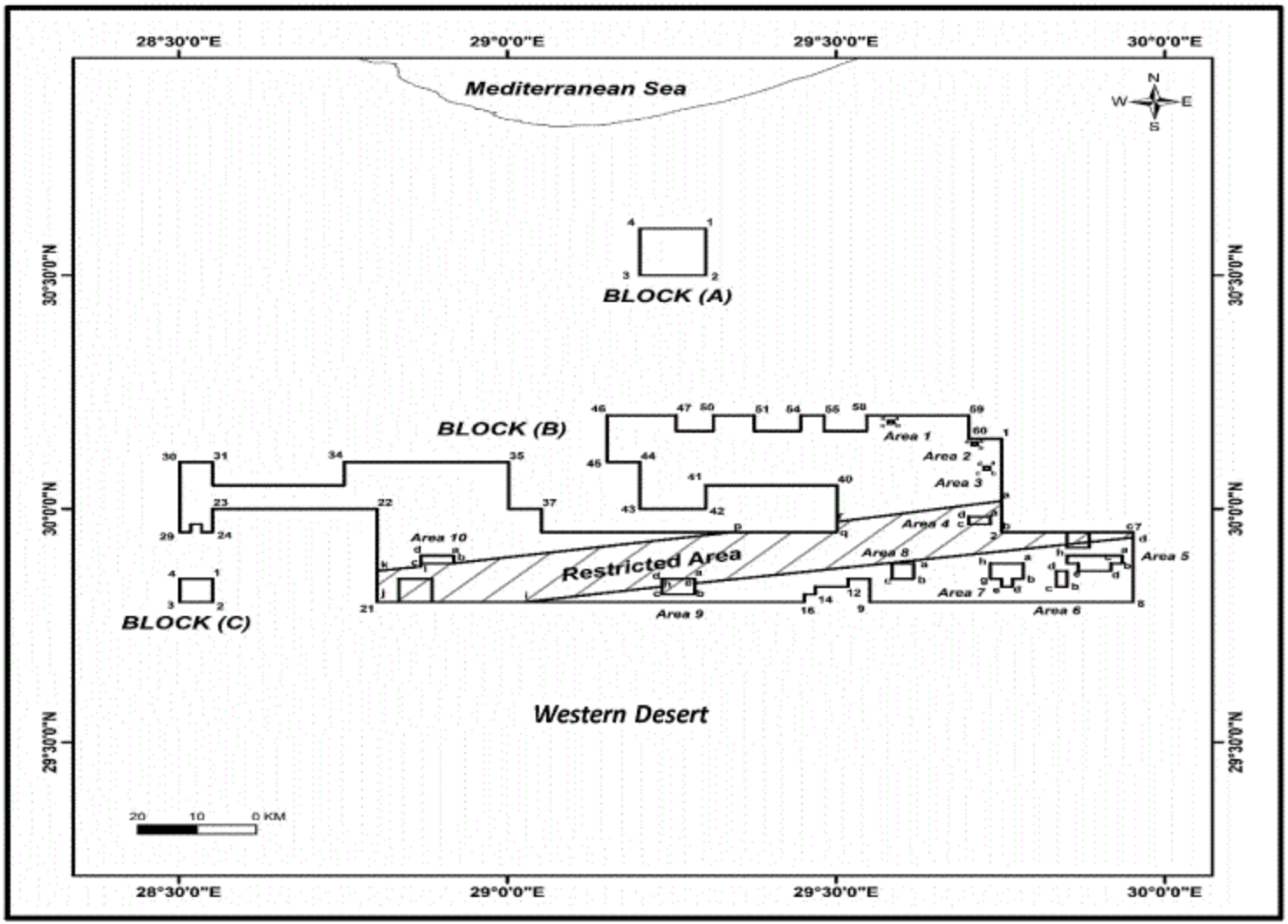

SUB AREA (B)
Western Desert
B 18
27°0'0"E
27°30'0"E
28°0'0"E
28°30'0"E
31°30'0"N
31°0'0"N
30°30'0"N
30°0'0"N
N
S
E
W
25 12.5 0 KM

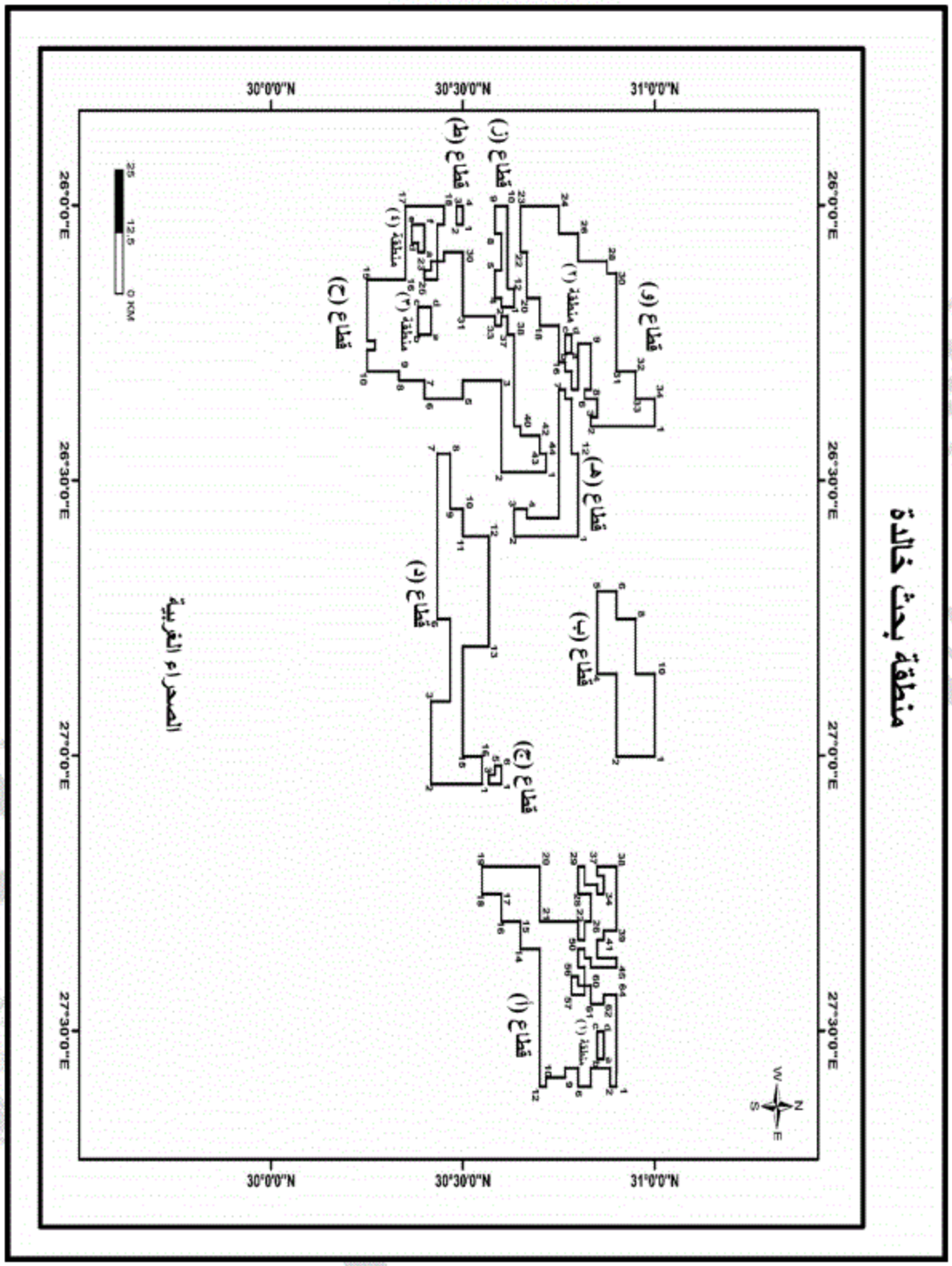

منطقة جزئية (ج)
28°0'0"N
28°30'0"N
29°0'0"N
29°30'0"N
30°0'0"N
30°30'0"N
28°30'0"E
29°0'0"E
29°30'0"E
30°0'0"E
30°30'0"E
31°0'0"E
40 20 0 KM
الصحراء الغربية
N
S
W
E

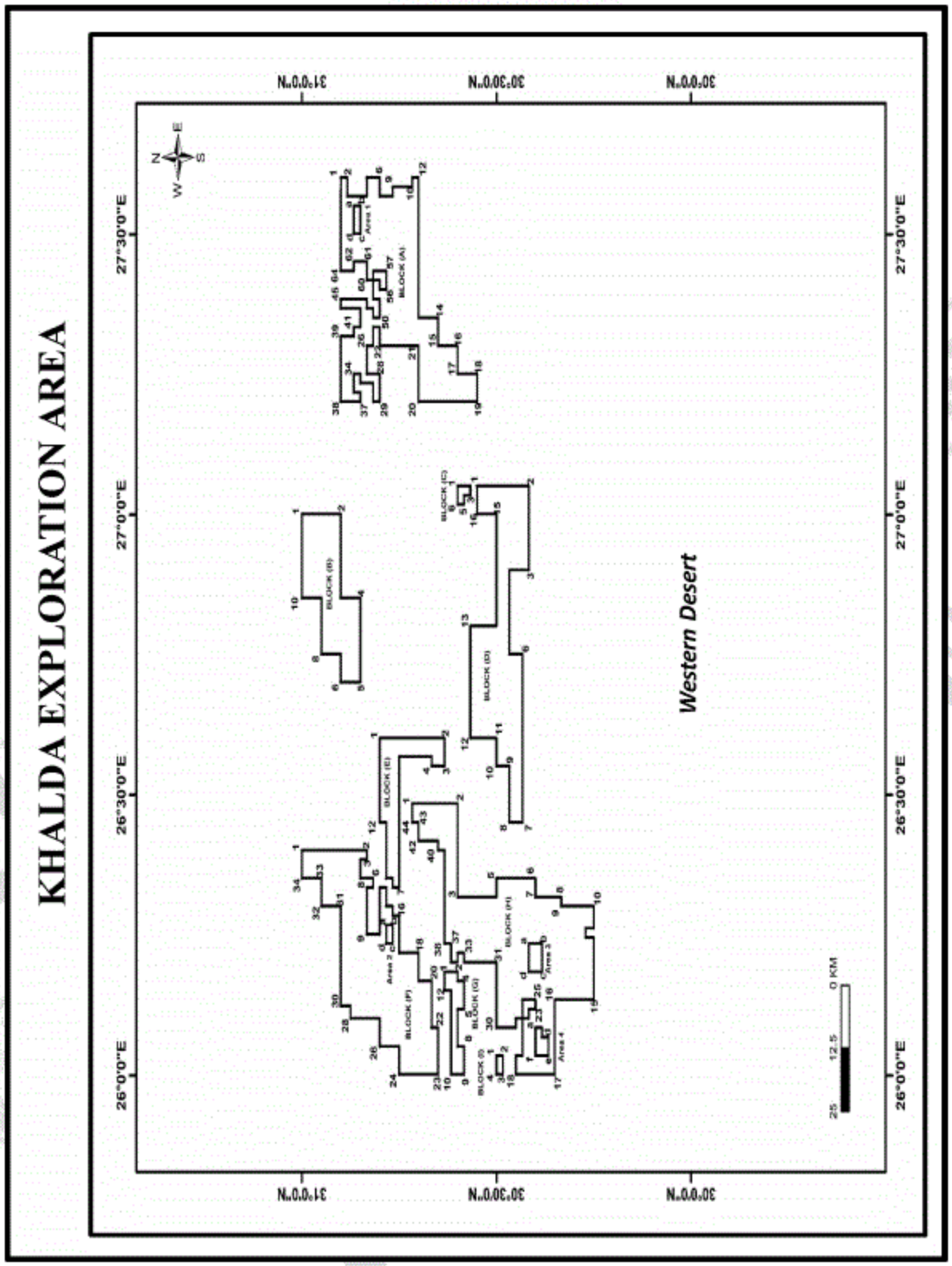

SUB AREA (C)
Western Desert
0 KM
20
40
N
S
E
W
28°30'0"E
29°0'0"E
29°30'0"E
30°0'0"E
30°30'0"E
31°0'0"E
28°0'0"N
28°30'0"N
29°0'0"N
29°30'0"N
30°0'0"N
30°30'0"N

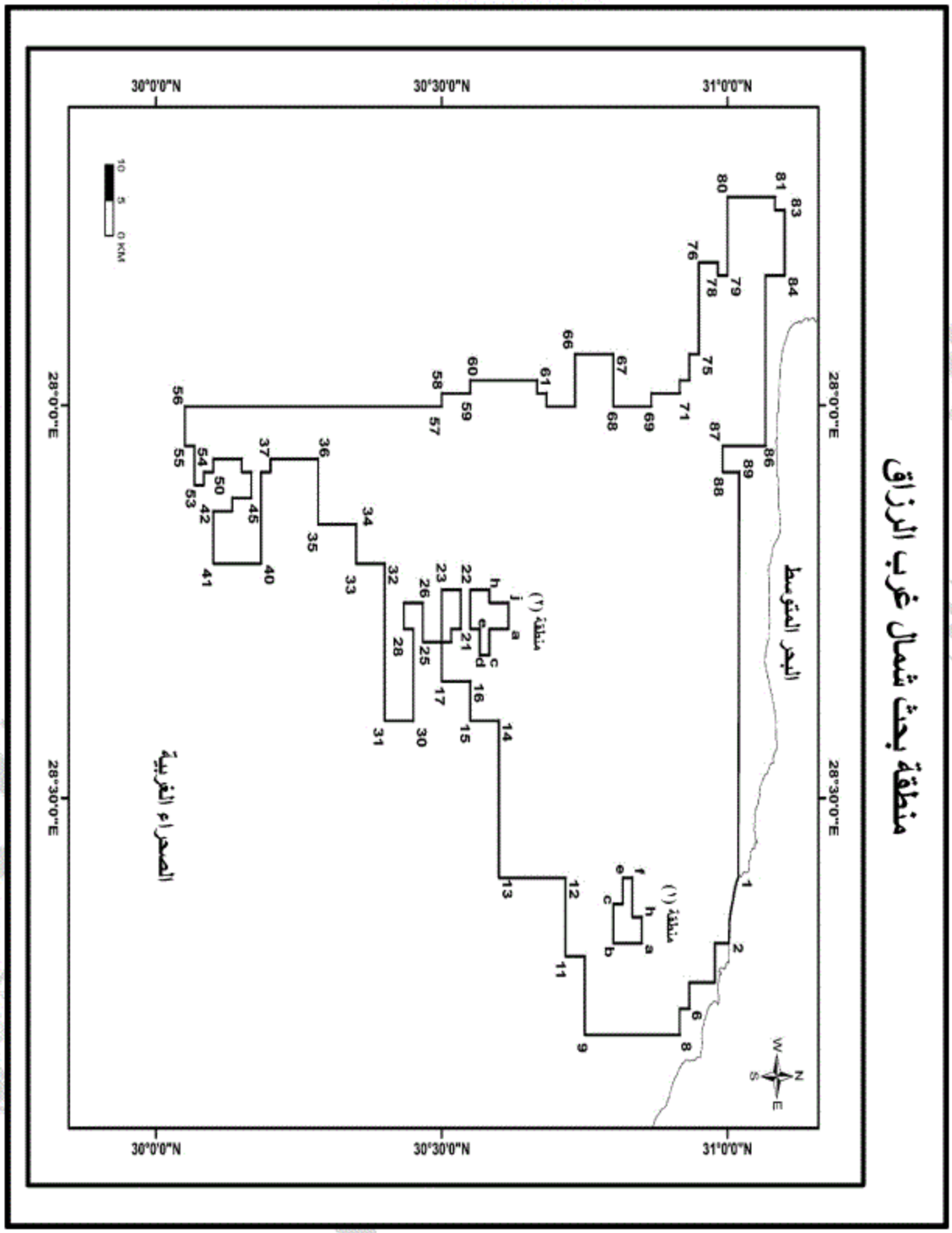

منطقة بحث شرق البحرية
البحر المتوسط
قطاع (أ)
قطاع (ب)
قطاع (ج)
منطقة (١)
منطقة (٢)
منطقة (٣)
منطقة (٤)
منطقة (٥)
منطقة (٦)
منطقة (٧)
منطقة (٨)
منطقة (٩)
منطقة (١٠)
المنطقة المحظورة
الصحراء الغربية
29°30'0"N
30°0'0"N
30°30'0"N
28°30'0"E
29°0'0"E
29°30'0"E
30°0'0"E
20
10
0 KM
N
S
W
E

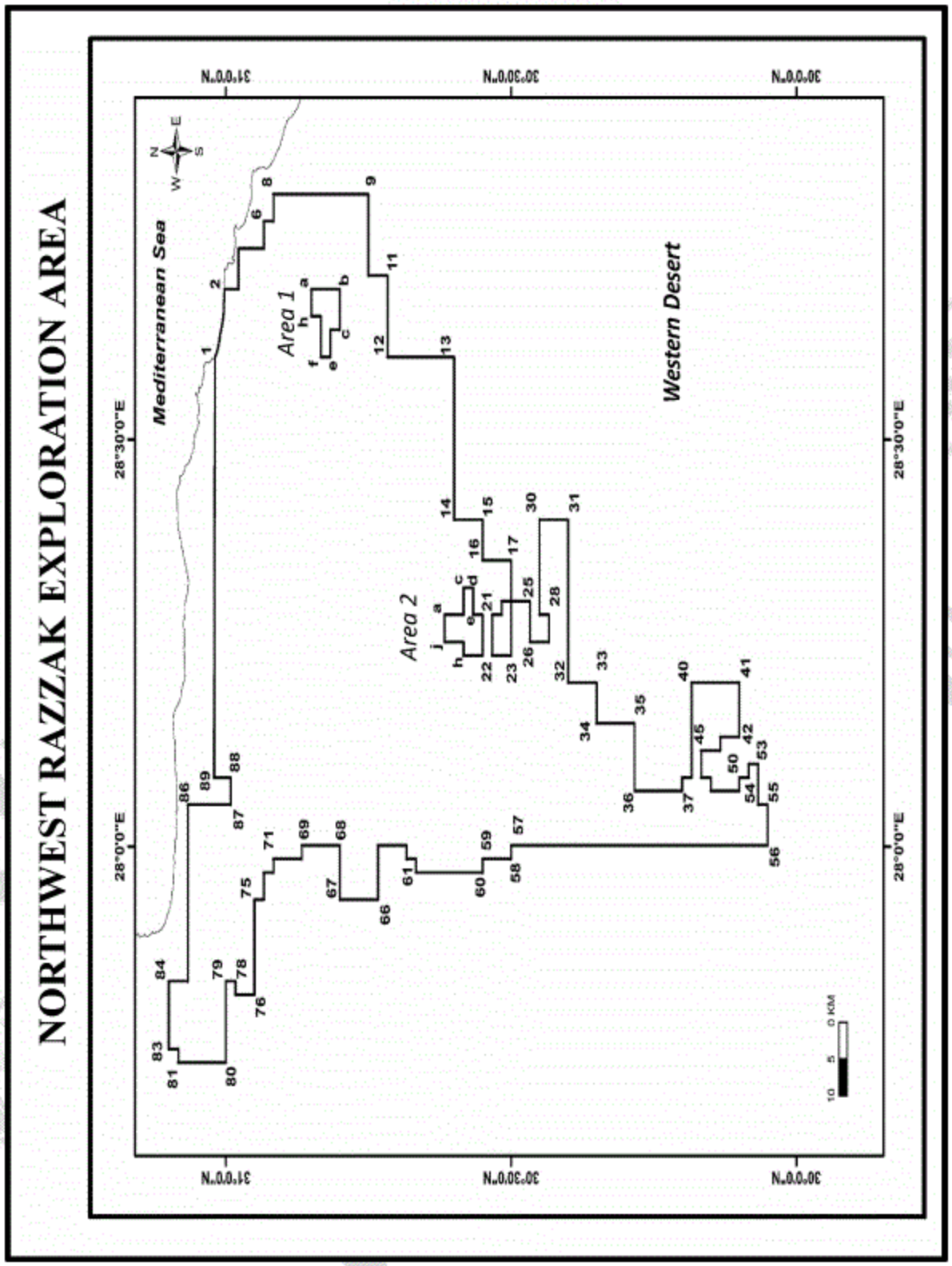
EAST BAHARIYA EXPLORATION AREA

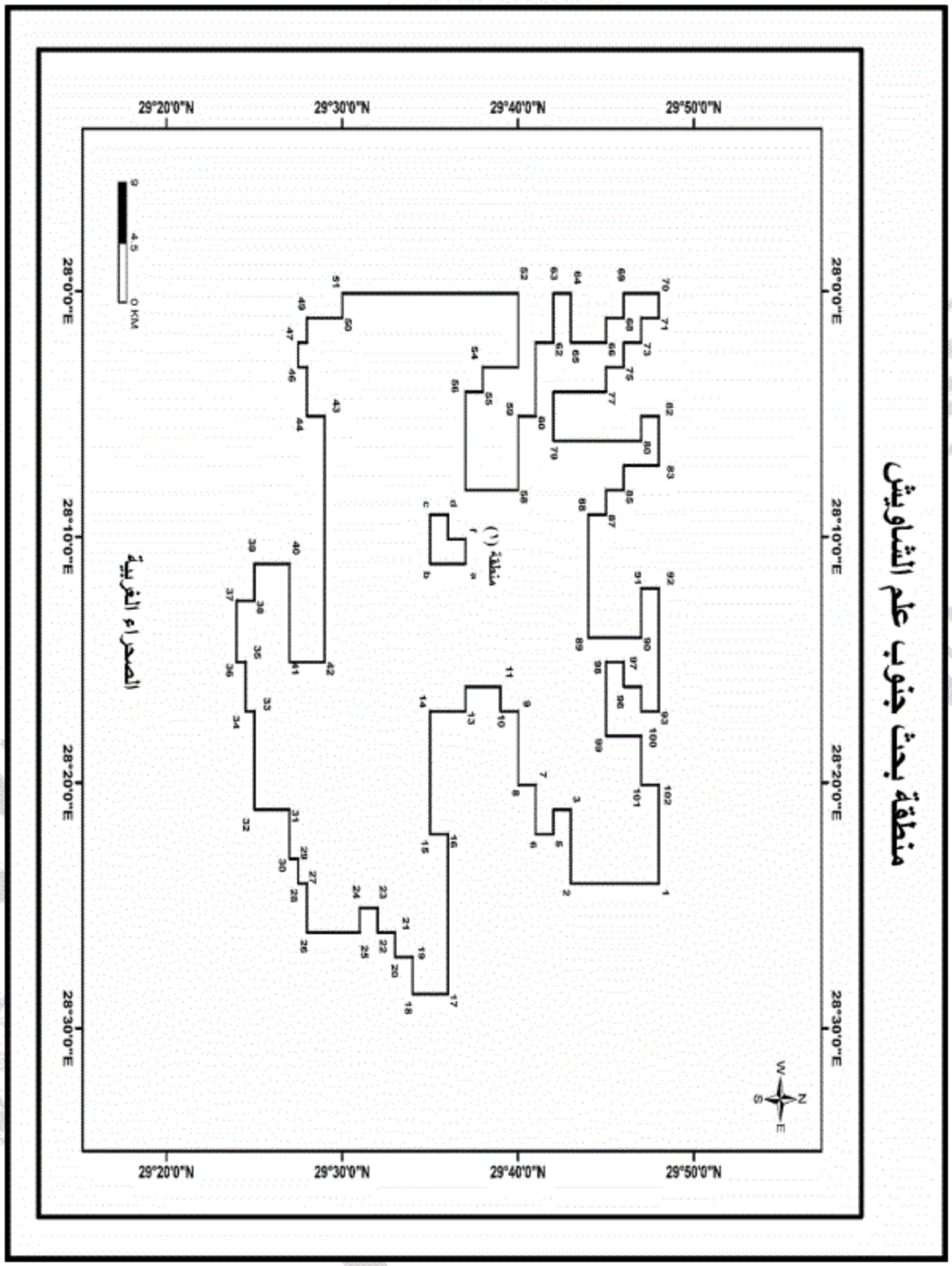


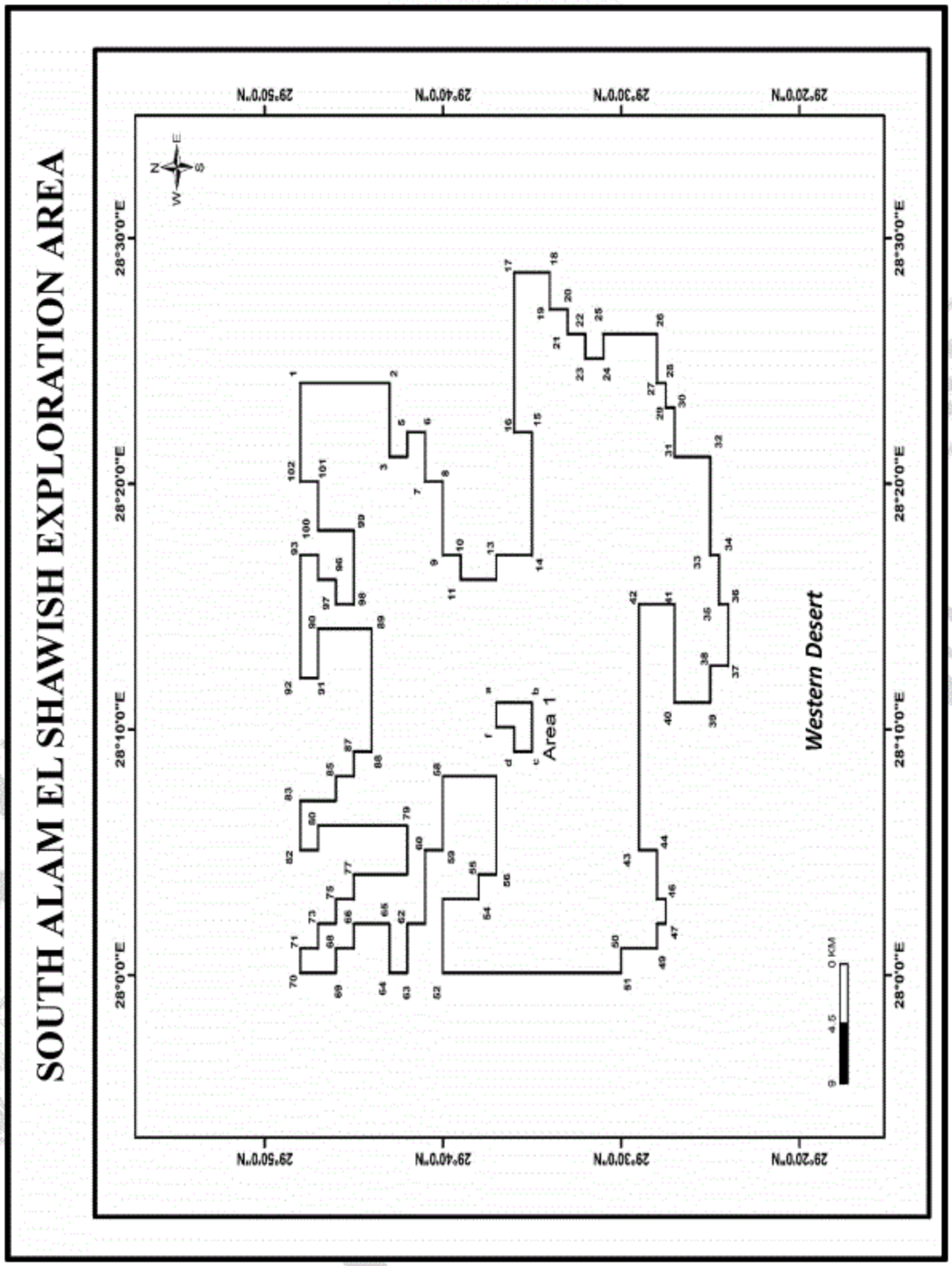

منطقة بحث خالدة
قطاع (أ)
قطاع (ب)
قطاع (ج)
قطاع (د)
قطاع (هـ)
قطاع (و)
قطاع (ز)
قطاع (ط)
قطاع (ك)
منطقة (١)
منطقة (٢)
منطقة (٣)
منطقة (٤)
الصحراء الغربية
30°0'0"N
30°30'0"N
31°0'0"N
26°0'0"E
26°30'0"E
27°0'0"E
27°30'0"E
25
12.5
0 KM
N
S
W
E

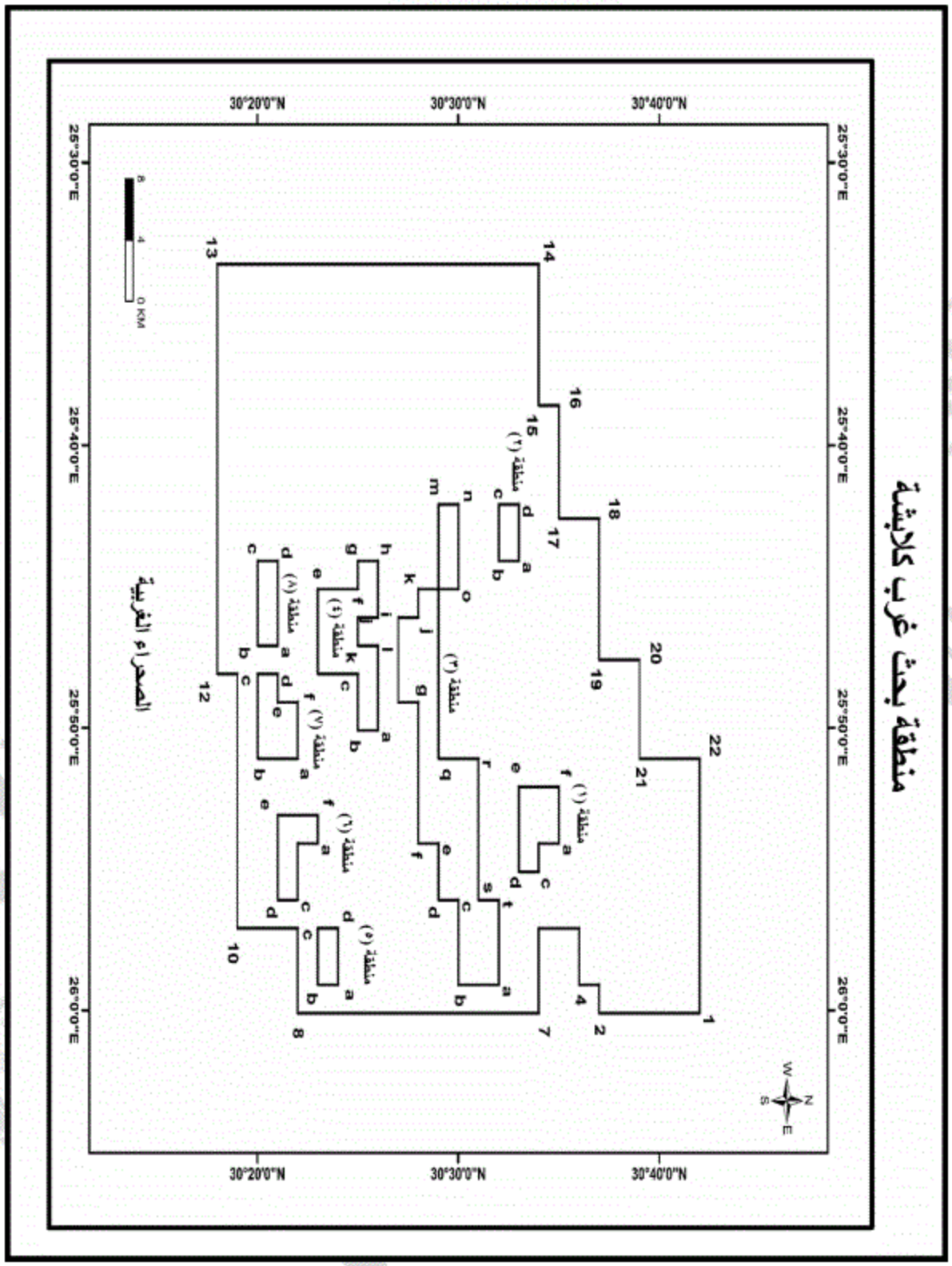

KHALDA EXPLORATION AREA
Western Desert
26°0'0"E
26°30'0"E
27°0'0"E
27°30'0"E
31°0'0"N
30°30'0"N
30°0'0"N
BLOCK (A)
BLOCK (B)
BLOCK (C)
BLOCK (D)
BLOCK (E)
BLOCK (F)
BLOCK (G)
BLOCK (H)
BLOCK (I)
Area 1
Area 2
Area 3
Area 4
0 KM
12.5
25

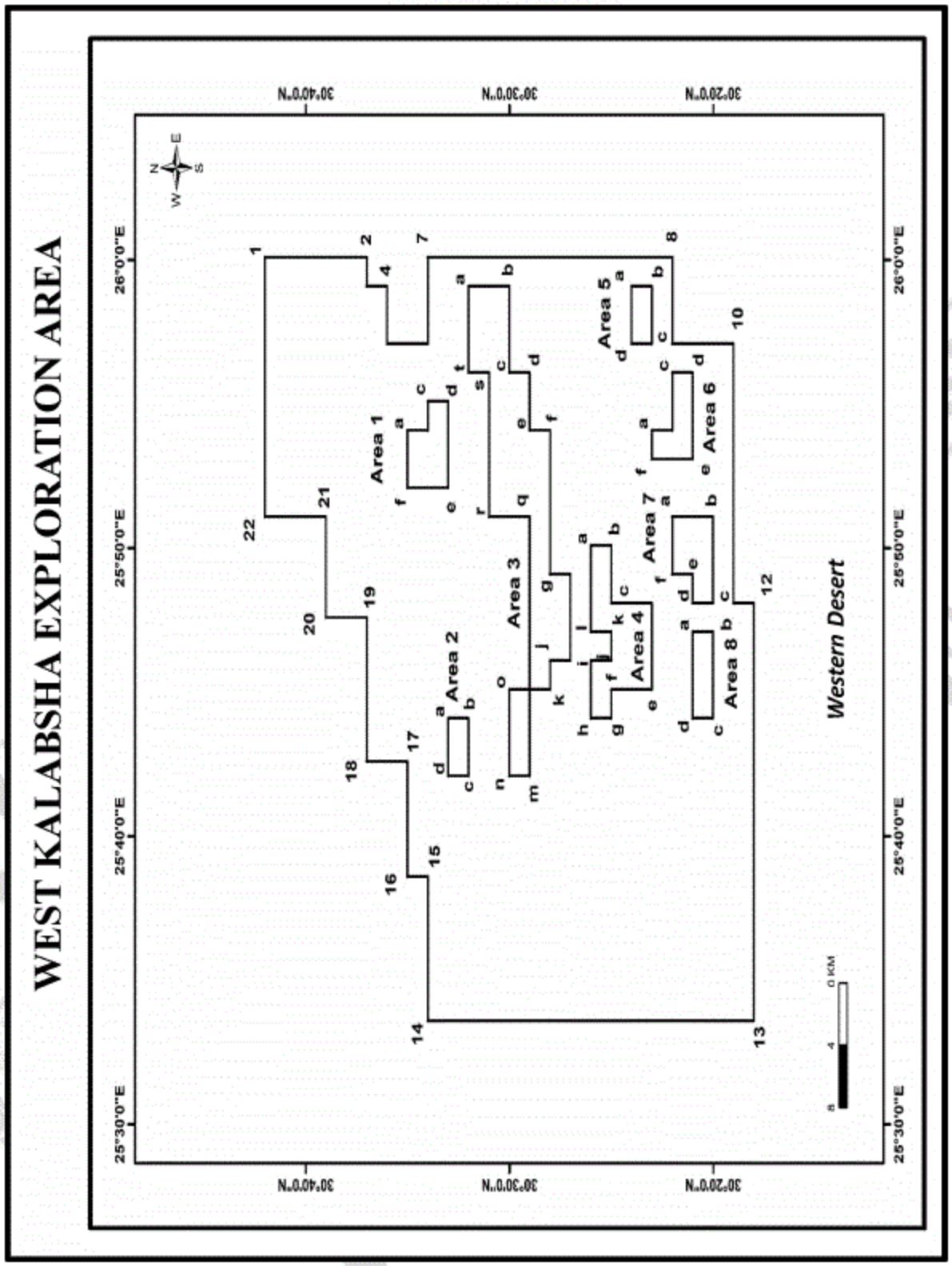

منطقة بحث شمال غرب الرزاق
البحر المتوسط
الصحراء الغربية
منطقة (١)
منطقة (٢)
30°0'0"N
30°30'0"N
31°0'0"N
28°0'0"E
28°30'0"E
10 5 0 KM
N
S
W
E

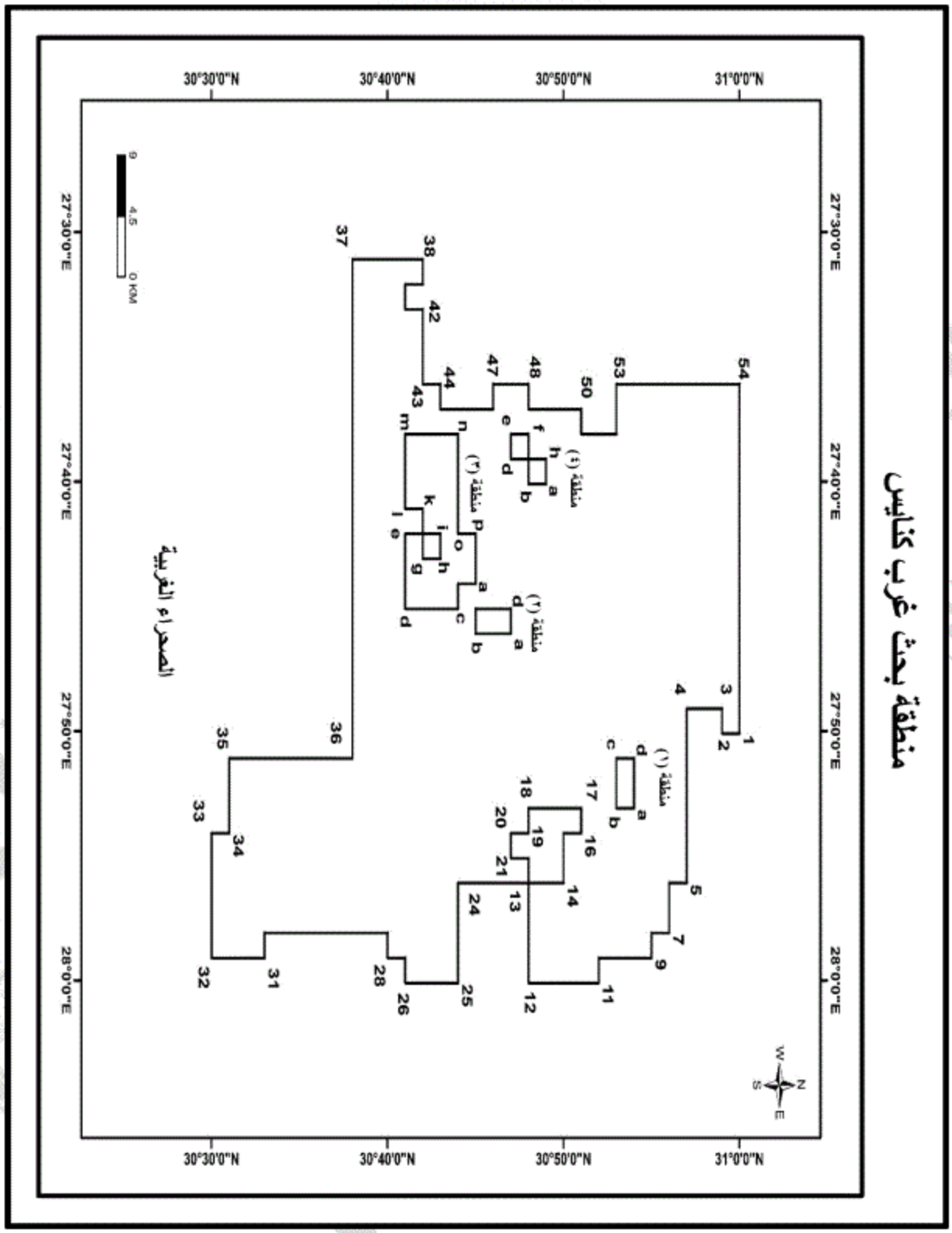

NORTHWEST RAZZAK EXPLORATION AREA
Mediterranean Sea
Western Desert
Area 1
Area 2
31°0'0"N
30°30'0"N
30°0'0"N
28°0'0"E
28°30'0"E
N
S
E
W
10 5 0 KM

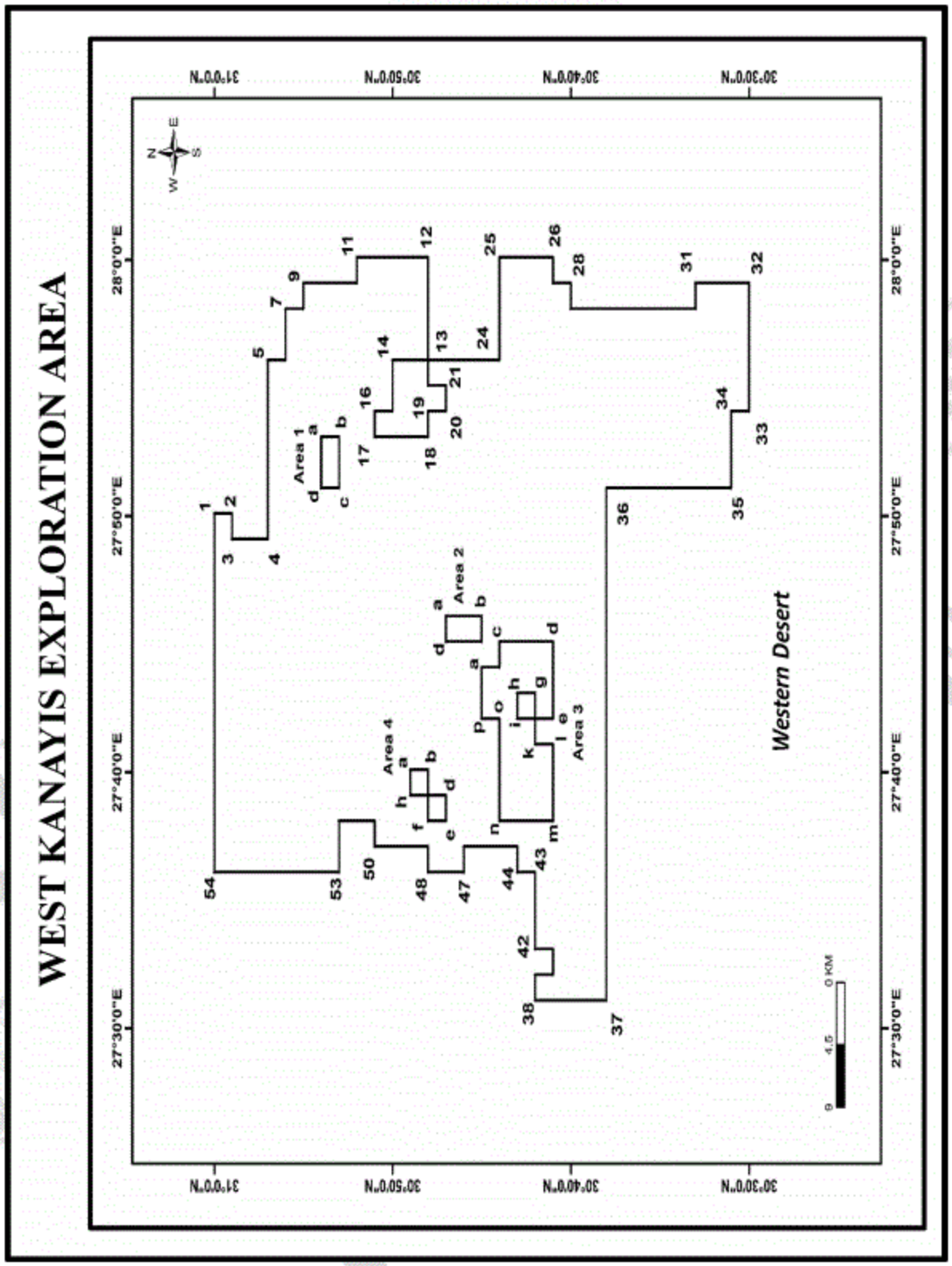

منطقة بحث جنوب علم الشاويش
29°20'0"N
29°30'0"N
29°40'0"N
29°50'0"N
28°0'0"E
28°10'0"E
28°20'0"E
28°30'0"E
9
4.5
0 KM
منطقة (١)
الصحراء الغربية
N
S
W
E


SOUTH ALAM EL SHAWISH EXPLORATION AREA
Area 1
Western Desert
28°0'0"E
28°10'0"E
28°20'0"E
28°30'0"E
29°50'0"N
29°40'0"N
29°30'0"N
29°20'0"N
0 KM
4.5
9


منطقة بحث غرب كلابشة
30°40'0"N
30°30'0"N
30°20'0"N
25°30'0"E
25°40'0"E
25°50'0"E
26°0'0"E
منطقة (١)
منطقة (٢)
منطقة (٣)
منطقة (٤)
منطقة (٥)
منطقة (٦)
منطقة (٧)
منطقة (٨)
الصحراء الغربية
0 4 8 KM
N
S
W
E


WEST KALABSHA EXPLORATION AREA
Area 1
Area 2
Area 3
Area 4
Area 5
Area 6
Area 7
Area 8
Western Desert
0 KM
4
8
N
S
E
W
25°30'0"E
25°40'0"E
25°50'0"E
26°0'0"E
30°40'0"N
30°30'0"N
30°20'0"N


منطقة بحث غرب كنايس
30°30'0"N
30°40'0"N
30°50'0"N
31°0'0"N
27°30'0"E
27°40'0"E
27°50'0"E
28°0'0"E
9
4.5
0 KM
الصحراء الغربية
منطقة (١)
منطقة (٢)
منطقة (٣)
منطقة (٤)
W
N
S
E


WEST KANAYIS EXPLORATION AREA
Western Desert
Area 1
Area 2
Area 3
Area 4
27°30'0"E
27°40'0"E
27°50'0"E
28°0'0"E
30°30'0"N
30°40'0"N
30°50'0"N
31°0'0"N
0 4.5 9 KM

الملحق " ج -١"

الضمان

الهيئة المصرية العامة للبترول

تحية طيبة وبعد

بالإشارة إلى اتفاقية الالتزام هذه الصادرة بموجب القانون رقم " " لسنة --٢٠ بمعرفة وفيما بين جمهورية مصر العربية (ج.م.ع.) والهيئة المصرية العامة للبترول (الهيئة) وأباتشي خالدة كوربوريشن ال دى سى (أباتشي) (ويطلق على "أباتشي" فيما يلى "المقاول").

تتعهد أباتشى وهى شريك مع الهيئة في اتفاقية الالتزام للبحث عن البترول وتنميته واستغلاله في "المنطقة المندمجة للبحث والتنمية " الصادرة بموجب القانون رقم ------ لسنة ---- (يطلق عليها فيما يلى "اتفاقية الالتزام") كضامن وكمقاول بموجب هذا الضمان أنه في حالة ما إذا أنفق المقاول، سواء مباشرة أو من خلال الشركة القائمة بالعمليات، خلال فترة الخمس (٥) سنوات الأولى والتى تبدأ من "تاريخ سريان" اتفاقية الالتزام مبلغاً أقل من ثلاثة مليارات وخمسمائة مليون (٣,٥٠٠,٠٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية (ويوصف الفرق فيما يلى بـ "العجز")، سوف تقوم الهيئة بإخطار أباتشي كمقاول وكضامن كتابة بقيمة هذا العجز. وخلال خمسة عشر (١٥) يومًا من استلام هذا الإخطار تقوم أباتشى بدفع و/أو تحويل كمية من البترول إلى الهيئة تكون كافية من حيث القيمة لتغطية هذا العجز.

وفي حالة تحويل البترول المذكور، فإن ذلك يتم خصمًا من حصة أباتشي من إنتاج البترول بمقتضى اتفاقية الالتزام وسوف يتم تقييم البترول المذكور في وقت التحويل إلى الهيئة طبقًا لأحكام اتفاقية الالتزام.

ويجوز للمقاول في أى وقت من الأوقات بين هذا التاريخ والتاريخ الذى سوف ينتهى فيه هذا الضمان، أن يقدم ضمانًا مصرفيًا بالصيغة المرفقة لخطاب الضمان البنكى بقيمة هذه النفقات التى لم يتم إنفاقها وقت صدور الضمان البنكى هذا وبنفس شروط هذا الضمان، وفي هذه الحالة تبطل تلقائيا أحكام هذا الضمان وينعدم أثره.

ANNEX "C-1"

THE GUARANTY

EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION

Gentlemen,

Reference is made to this Concession Agreement issued by virtue of Law No.--- of 20.... by and between the Arab Republic of Egypt (A.R.E.), The Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC), APACHE KHALDA CORPORATION LDC ("APACHE"), hereinafter referred to as "CONTRACTOR".

APACHE which is the Partner with EGPC in the Concession Agreement for Petroleum Exploration, Development and Exploitation in the "Merged Area for Exploration and Development" issued by virtue of Law No. ----- of 20— (hereinafter referred to as the "Concession Agreement"), as Guarantor and as CONTRACTOR hereby undertake that, if CONTRACTOR spends, either directly or through the Operating Company, during the first five (5) year period starting from "the Effective Date" of the Concession Agreement, less than three billion five hundred million U.S. Dollars ($3,500,000,000) (the difference being hereunder described as "Shortfall"), EGPC shall notify APACHE as CONTRACTOR and as Guarantor in writing of the amount of the Shortfall. Within fifteen (15) days of receipt of said notice, APACHE shall pay and/or transfer to EGPC a quantity of Petroleum sufficient in value to cover the Shortfall.

In case said Petroleum shall be transferred, it will be deducted from APACHE's respective share of Petroleum production under the Concession Agreement and said Petroleum shall be valued at the time of the transfer to EGPC in accordance with the provisions of the Concession Agreement.

CONTRACTOR may at any time between the date hereof and the date on which this Guaranty shall expire submit a bank Guaranty, in the same form of the Bank Letter of Guaranty attached, by the value of such expenditures that have not been spent at the time of issuance of such bank Guaranty and on the same terms of this Guaranty; in such event the provisions of this Guaranty shall automatically lapse and be of no effect.

ومن المفهوم أن هذه الضمانة ومسئولية الضامن بموجب هذا الضمان سوف تخفض كل ربع سنة بالمبالغ التى ينفقها المقاول و/أو المقاول من خلال الشركة القائمة بالعمليات وتعتمدها الهيئة. وتنعدم صلاحية هذا الضمان ويصبح لاغياً وعديم الأثر عند انقضاء ستة (٦) أشهر بعد نهاية فترة الخمس (٥) سنوات الأولى والتى تبدأ من تاريخ السريان أو في التاريخ الذى تؤكد فيه الهيئة أن المقاول قد أوفى بالتزاماته المنصوص عليها في هذه الاتفاقية، أى التاريخين أسبق.

أباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى

التاريخ : ----------

It is understood that this Guaranty and the responsibility of the Guarantor under this Guaranty shall be reduced quarterly by the amounts spent by CONTRACTOR and /or by CONTRACTOR through the Operating Company and approved by EGPC.

This Guaranty shall expire and become null and void on the date six (6) months after the end of the first five (5) year period that starts from the Effective Date or on the date EGPC confirms that CONTRACTOR fulfilled its obligations hereunder, whichever is earlier.

Yours Faithfully,

APACHE KHALDA CORPORATION LDC

DATE: ----------

الملحق "ج-٢"

خطاب الضمان

خطاب الضمان رقم _____ (القاهرة في _____ ------ ٢٠

الهيئة المصرية العامة للبترول

تحية طيبة وبعد

الموقع أدناه البنك الأهلى المصرى (أو أحد البنوك العاملة بجمهورية مصر العربية والخاضعة لإشراف البنك المركزى المصرى ولها تصنيف ائتمانى لا يقل عن التصنيف الائتمانى لجمهورية مصر العربية) بصفته ضامنًا يضمن بمقتضى هذا للهيئة المصرية العامة للبترول (ويشار إليها فيما يلى بـ "الهيئة") في حدود مبلغ ثلاثة مليارات وخمسمائة مليون (٣,٥٠٠,٠٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية أن تقوم أباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى (ويشار إليها فيما يلى بـ "المقاول") بتنفيذ التزاماتها التى تقتضيها عمليات البحث والتنمية بإنفاق مبلغ لايقل عن ثلاثة مليارات وخمسمائة مليون (٣,٥٠٠,٠٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية خلال فترة الخمس (٥) سنوات الأولى والتى تبدأ من تاريخ السريان بمقتضى المادة الرابعة من اتفاقية الالتزام الصادرة بموجب القانون رقم -------- لسنة ----- (ويشار إليها فيما يلى بـ"الاتفاقية") التى تغطى "المنطقة المندمجة للبحث والتنمية" الموصوفة في الملحقين (أ) و (ب) من هذه الاتفاقية المبرمة بمعرفة وفيما بين جمهورية مصر العربية (ويشار إليها فيما يلى "ج.م.ع.") والهيئة والمقاول في ..... .

ومن المفهوم أن هذه الضمانة ومسئولية الضامن بموجب هذا الخطاب سوف تخفض كل ربع سنة خلال فترة إنفاق مبلغ الثلاثة مليارات وخمسمائة مليون (٣,٥٠٠,٠٠٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية المذكورة بمقدار المبالغ التى صرفها المقاول على عمليات البحث والتنمية هذه خلال كل ربع سنة. وكل تخفيض من هذه التخفيضات يتم بمقتضى إقرار كتابى مشترك من جانب الهيئة والمقاول.

ANNEX "C-2"

Letter of Guaranty

Letter of Guaranty No. --- (Cairo ---------- 200--)

EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION.

Gentlemen,

The undersigned, National Bank of Egypt (or any bank operating in A.R.E. under the supervision of the Central Bank of Egypt and that has credit rating not less than that of A.R.E.) as Guarantor, hereby guarantees to the EGYPTIAN GENERAL PETROLUEM CORPORATION (hereinafter referred to as "EGPC") to the limit of three billion five hundred million U.S. Dollars ($3,500,000,000), the performance by "APACHE KHALDA CORPORATION LDC" (hereinafter referred to as "CONTRACTOR") of its obligations required for Exploration and Development operations to spend a minimum of three billion five hundred million U.S. Dollars ($3,500,000,000) during the first five (5) year period starting from the Effective Date under Article IV of the Concession Agreement issued by Law No. ---------- (hereinafter referred to as the "Agreement") covering the "Merged Area for Exploration and Development" described in Annexes "A" and "B" of said Agreement, by and between the Arab Republic of Egypt (hereinafter referred to as "A.R.E."), EGPC and CONTRACTOR, dated -------.

It is understood that this Guaranty and the liability of the Guarantor hereunder shall be reduced quarterly, during the period of expenditure of said three billion five hundred million U.S. Dollars ($3,500,000,000) by the amount of money expended by CONTRACTOR for such Exploration and Development operations during each such quarter. Each such reduction shall be established by the joint written statement of CONTRACTOR and EGPC.

وفي حالة ما إذا رأت الهيئة أن المقاول لم يقم بالوفاء بالتزاماته أو تخلى عن الاتفاقية قبل الوفاء بالحد الأدنى المذكور من التزامه بالإنفاق طبقًا للمادة الرابعة من الاتفاقية، فإنه لاتكون هناك أى مسئولية على الضامن الموقع أدناه عن دفع المبلغ للهيئة ما لم وإلى أن تثبت هذه المسئولية بإقرار كتابى من الهيئة يثبت المبلغ المستحق بمقتضى الاتفاقية.

ويشترط في خطاب الضمان هذا أيضًا: -

١ - ألا يصبح خطاب الضمان هذا نافذًا المفعول إلا إذا تلقى الضامن إخطارًا كتابيًا من المقاول والهيئة بأن الاتفاقية بين المقاول و ج.م.ع. والهيئة أصبحت سارية طبقًا للنصوص الواردة بها وتصبح هذه الضمانة سارية ابتداء من تاريخ سريان هذه الاتفاقية المذكورة.

٢ - وعلى أى حال ينتهى خطاب الضمان هذا تلقائيًا:

(أ) بعد ---- (----) سنوات وستة (٦) أشهر من تاريخ بدء سريانه، أو

(ب) عندما يصبح مجموع المبالغ المذكورة في الإقرارات الربع سنوية المشتركة التى تعدها الهيئة والمقاول مساويًا للحد الأدنى للالتزام بالإنفاق أو يزيد عن ذلك، أى التاريخين أسبق.

٣ - وبالتالى فإن أى مطالبة في هذا الشأن يجب أن تقدم إلى الضامن قبل أى من تاريخ انتهاء خطاب الضمان على الأكثر مصحوبة بإقرار كتابى من الهيئة يحدد فيه المبلغ الذى لم ينفقه المقاول ومؤداه:

(أ) أن المقاول لم يقم بالتزاماته بالإنفاق المشار إليه في هذه الضمانة، و

(ب) أن المقاول لم يقم بدفع العجز في المصروفات إلى الهيئة.

والرجاء إعادة خطاب الضمان هذا إلينا، إذا لم يصبح ساريا أو عند انتهائه.

وتفضلوا بقبول فائق الاحترام ،،

عن

المحاسب **المدير**

In the event of a claim by EGPC of non-performance or surrender of the Agreement on the part of CONTRACTOR prior to fulfillment of said minimum expenditure obligations under Article IV of the Agreement, there shall be no liability on the undersigned Guarantor for payment to EGPC unless and until such liability has been established by written statement of EGPC setting forth the amount due under the Agreement.

It is a further condition of this Letter of Guaranty that:

(1) This Letter of Guaranty will become available only provided that the Guarantor will have been informed in writing by CONTRACTOR and EGPC that the Agreement between CONTRACTOR, A.R.E. and EGPC has become effective according to its terms and said Guaranty shall become effective on the Effective Date of said Agreement.

(2) This Letter of Guaranty shall in any event automatically expire:

(a) ---------- years and six (6) months after the date it becomes effective, or

(b) At such time as the total of the amounts shown on quarterly joint statements of EGPC and CONTRACTOR equals or exceeds the amount of said minimum expenditure obligation, whichever is earlier.

(3) Consequently, any claim, in respect thereof should be made to the Guarantor prior to either of said expiration dates at the latest accompanied by EGPC's written statement, setting forth the amount of under-expenditure by CONTRACTOR to the effect that:

(a) CONTRACTOR has failed to perform its expenditure obligations referred to in this Guaranty, and

(b) CONTRACTOR has failed to pay the expenditure deficiency to EGPC.

Please return to us this Letter of Guaranty in the event it does not become effective, or upon the expiry date.

Yours Faithfully,

Accountant: ----------

Manager: ----------

الملحق "د"

عقد تأسيس

الشركة القائمة بالعمليات

المادة الأولى

تشكل شركة مساهمة تحمل جنسية جمهورية مصر العربية بتصريح من الحكومة طبقًا لأحكام هذه الاتفاقية المشار إليها فيما بعد وعقد التأسيس هذا.

وتخضع الشركة لكافة القوانين واللوائح السارية في ج.م.ع. إلى الحد الذى لاتتعارض فيه هذه القوانين واللوائح مع أحكام هذا العقد وهذه الاتفاقية المشار إليها فيما يلي.

المادة الثانية

"الشركة القائمة بالعمليات" تعنى شركة خالدة للبترول (KPC) وقد تأسست في ٦ أبريل ١٩٨١ بموجب أحكام القانون رقم ٩ لسنة ١٩٨١ بما أدخل عليه من تعديل، والممتد أجلها حتى تاريخ إنتهاء أجل هذه الاتفاقية وبأطراف هذه الاتفاقية.

المادة الثالثة

يكون المركز الرئيسى للشركة القائمة بالعمليات في ج.م.ع. بمدينة القاهرة.

المادة الرابعة

غرض الشركة القائمة بالعمليات هو القيام بدور الوكيل الذى تستطيع الهيئة والمقاول من خلاله تنفيذ وإدارة عمليات التنمية التى تقتضيها نصوص هذه الاتفاقية الموقعة في اليوم من شهر بمعرفة وفيما بين جمهورية مصر العربية والهيئة المصرية العامة للبترول والمقاول والتى تشمل العمليات البترولية في المنطقة المندمجة للبحث والتنمية المبينة في هذه الاتفاقية.

وتكون الشركة القائمة بالعمليات الوكيل في تنفيذ عمليات البحث والقيام بها من تاريخ تكوينها طبقًا لبرامج العمل والموازنات المعتمدة وفقًا للاتفاقية.

وتمسك الشركة القائمة بالعمليات حسابًا لكافة التكاليف والمصروفات والنفقات لهذه العمليات وفقًا لأحكام الاتفاقية والملحق "هـ" المرفق بها.

وليس للشركة القائمة بالعمليات أن تزاول أى عمل أو تقوم بأى نشاط يتجاوز القيام بالعمليات المذكورة آنفًا إلا إذا وافقت الهيئة والمقاول على خلاف ذلك

ANNEX "D"
CHARTER OF OPERATING COMPANY
ARTICLE I

A joint stock company having the nationality of the ARAB REPUBLIC OF EGYPT shall be formed with the authorization of the GOVERNMENT in accordance with the provisions of this Agreement referred to below and of this Charter.

The Company shall be subject to all laws and regulations in force in the A.R.E. to the extent that such laws and regulations are not inconsistent with the provisions of this Charter and the Agreement referred to below.

ARTICLE II

"Operating Company" means KHALDA PETROLEUM COMPANY "KPC" established on 6th April 1981 by the provisions of Law No. 9 of 1981 as amended, that its term shall be extended until the expiration date of this Agreement and by the concerned parties to this Agreement.

ARTICLE III

The Head Office of Operating Company shall be in the A.R.E. in Cairo.

ARTICLE IV

The object of Operating Company is to act as the agency through which EGPC and CONTRACTOR, carry out and conduct the Development operations required in accordance with the provisions of the Agreement signed on the ------ day of ---------- by and between the ARAB REPUBLIC OF EGYPT, THE EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION and CONTRACTOR covering Petroleum operations in MERGED AREA FOR EXPLORATION AND DEVELOPMENT AREA, described therein.

Operating Company shall be the agency to carry out and conduct Exploration operations on the date it comes into existence pursuant to Work Programs and Budgets approved in accordance with the Agreement.

Operating Company shall keep account of all costs, expenses and expenditures for such operations under the terms of the Agreement and Annex "E" thereto.

Operating Company shall not engage in any business or undertake any activity beyond the performance of said operations unless otherwise agreed upon by EGPC and CONTRACTOR.

المادة الخامسة

رأسمال الشركة القائمة بالعمليات المرخص به هو عشرون ألف (٢٠,٠٠٠) جنيه مصرى مقسم إلى خمسة آلاف (٥,٠٠٠) سهم عادى متساوية في حقوق التصويت وقيمة كل منها أربع جنيهات مصرية مدفوعة بالكامل وثابتة القيمة.

تدفع كل من الهيئة والمقاول وتحوز وتمتلك خلال وجود الشركة القائمة بالعمليات نصف (٢/١) أسهم رأسمال الشركة القائمة بالعمليات، على أنه من المقرر أن الحالة الوحيدة التى يجوز فيها لأى من الطرفين التنازل عن كل أو أى نسبة من حصة ملكيته أو نقلها إلى الغير هى حالة ما إذا أراد أى من الطرفين أن ينقل أو يتنازل عن كل أو أى من حقوقه أو ملكيته أو حصته الناشئة عن الاتفاقية بأكملها وفي تلك الحالة يتعين على هذا الطرف الناقل أو المتنازل (وخلفائه ومن يتنازل إليهم) أن ينقل ويتنازل عن قدر من حصته في أسهم رأسمال الشركة القائمة بالعمليات مساوٍ لكل أو للنسبة المئوية المنقولة أو المتنازل عنها من حصة ملكيته عن الاتفاقية بأكملها.

المادة السادسة

لاتمتلك الشركة القائمة بالعمليات أى حق ولا تنشأ لها ملكية ولا أى مصالح ولا حقوق عقارية في أو بموجب الاتفاقية ولا في أى عقد تنمية ينشأ عن هذه الاتفاقية ولا في أى بترول مستخرج من أى قطاع بحث أو عقد تنمية من المساحة الممنوحة بمقتضى الاتفاقية ولا في أية أصول أو معدات أو ممتلكات أخرى تم الحصول عليها أو مما هى مستعملة لأغراض تنفيذ العمليات ولايقع عليها من حيث المبدأ أى التزام بتمويل أو أداء أى واجب أو التزام يكون مفروضًا على أى من الهيئة أو المقاول بمقتضى الاتفاقية، ولايجوز للشركة القائمة بالعمليات أن تحقق أى ربح من أى مصدر كان.

المادة السابعة

الشركة القائمة بالعمليات ليست سوى وكيل عن الهيئة والمقاول، وحيثما ذكر في هذه الاتفاقية أن الشركة القائمة بالعمليات تصدر قرارًا أو تتخذ إجراء أو تبدى إقتراحًا وما شابه ذلك فمن المفهوم أن ذلك القرار أو الحكم قد صدر من جانب الهيئة أو المقاول أو من جانب الهيئة والمقاول حسب مقتضيات الاتفاقية.

ARTICLE V

The authorized capital of Operating Company is twenty thousand (20,000) Egyptian Pounds divided into five thousand (5,000) shares of common stock with a value of four Egyptian Pounds per share having equal voting rights, fully paid and non-assessable.

EGPC and CONTRACTOR shall each pay for, hold and own, throughout the life of Operating Company, one half (1/2) of the capital stock of Operating Company provided that only in the event that either party should transfer or assign the whole or any percentage of its ownership interest in the entirety of the Agreement, may such transferring or assigning party transfer or assign any of the capital stock of Operating Company and, in that event, such transferring or assigning party (and its successors and assignees) must transfer and assign a stock interest in Operating Company equal to the transferred or assigned whole or percentage of its ownership interest in the entirety of the said Agreement.

ARTICLE VI

Operating Company shall not own any right, title, interest or estate in or under the Agreement or any Development Lease created thereunder or in any of the Petroleum produced from any Exploration Block or Development Lease thereunder or in any of the assets, equipment or other property obtained or used in connection therewith, and shall not be obligated as a principal for the financing or performance of any of the duties or obligations of either EGPC or CONTRACTOR under the Agreement. Operating Company shall not make any profit from any source whatsoever.

ARTICLE VII

Operating Company shall be no more than an agent for EGPC and CONTRACTOR. Whenever it is indicated herein that Operating Company shall decide, take action or make a proposal and the like, it is understood that such decision or judgment is the result of the decision or judgment of EGPC/CONTRACTOR or EGPC and CONTRACTOR, as may be required by the Agreement.

المادة الثامنة

يكون للشركة القائمة بالعمليات مجلس إدارة مكون من ثمانية (٨) أعضاء تعين الهيئة أربعة (٤) منهم ويعين المقاول الأربعة (٤) الآخرين، ورئيس مجلس الإدارة تعينه الهيئة وهو نفسه عضو مجلس إدارة منتدب، (مالم توافق الهيئة والمقاول على خلاف ذلك) والمدير العام يعينه المقاول وهو نفسه عضو مجلس إدارة منتدب.

المادة التاسعة

تكون اجتماعات مجلس الإدارة صحيحة إذا حضرها أغلبية أعضاء المجلس وأى قرار يتخذ في هذه الاجتماعات لايكون صحيحًا إلا إذا وافق عليه خمسة (٥) أصوات أو أكثر من أصوات الأعضاء على أنه يجوز لأى عضو أن يمثل عضوًا أخر ويصوت بالنيابة عنه بناء على توكيل صادر منه.

المادة العاشرة

يكون اجتماع الجمعية العمومية لحملة الأسهم صحيح الانعقاد إذا تمثلت فيه أغلبية أسهم رأسمال الشركة القائمة بالعمليات. وأى قرارات تتخذ في هذا الاجتماع يجب أن تكون حائزة لأصوات الموافقة من حملة الأسهم الذين يملكون أو يمثلون أغلبية أسهم رأس المال.

المادة الحادية عشر

يعتمد مجلس الإدارة اللوائح التى تشمل الشروط والأحكام الخاصة باستخدام موظفي الشركة القائمة بالعمليات الذين تستخدمهم الشركة القائمة بالعمليات مباشرة ولم يعينهم المقاول والهيئة في الشركة.

ويقوم مجلس الإدارة في الوقت المناسب، بإعداد النظام الداخلى للشركة القائمة بالعمليات، ويسرى هذا النظام بعد الموافقة عليه في اجتماع الجمعية العمومية لحملة الأسهم وفقًا لأحكام المادة العاشرة من هذا الملحق.

ARTICLE VIII

Operating Company shall have a Board of Directors consisting of eight (8) members, four (4) of whom shall be designated by EGPC and the other four (4) by CONTRACTOR. The Chairman of the Board of Directors shall be designated by EGPC and shall also be a Managing Director, unless otherwise agreed to by EGPC and CONTRACTOR. CONTRACTOR shall designate the General Manager who shall also be a Managing Director.

ARTICLE IX

Meetings of the Board of Directors shall be valid if a majority of the Directors are present and any decision taken at such meetings must have the affirmative vote of five (5) or more of the Directors; provided, however, that any Director may be represented and vote by proxy held by another Director.

ARTICLE X

General meetings of the Shareholders shall be valid if a majority of the capital stock of Operating Company is represented thereat. Any decision taken at such meetings must have the affirmative vote of Shareholders owning or representing a majority of the capital stock.

ARTICLE XI

The Board of Directors shall approve the regulations covering the terms and conditions of employment of the personnel of Operating Company employed directly by Operating Company and not assigned thereto by CONTRACTOR and EGPC.

The Board shall, in due course, draw up the By-Laws of Operating Company, and such By-Laws shall be effective upon being approved by a General Meeting of the Shareholders, in accordance with the provisions of Article X hereof.

المادة الثانية عشر

أجـل الشـركة القائمـة بالعمليات محدد بمدة مسـاوية لأجـل هذه الاتفاقية بمـا في ذلك أى تجديد لها.

تحل الشـركة القائمة بالعمليات إذا أُنهى أجل هذه الاتفاقية المذكورة بعاليه لأى سـبب من الأسباب المنصوص عليها فيها.

أباتشى خالدة كوربوريشن ال دى سى

عنها

السيـد: داهروي ديفيد شي

بصفته: نائب الرئيس الإقليمى والمدير العام

التوقيع: .....

الهيئة المصرية العامة للبترول

عنها

السيـد المهندس: عابد عز الرجال

بصفته: الرئيس التنفيذى

التوقيع: .....

التـاريخ : .....

ARTICLE XII

The duration of Operating Company shall be for a period equal to the duration of the said Agreement, including any renewal thereof.

The Operating Company shall be wound up if the Agreement referred to above is terminated for any reason as provided for therein.

APACHE KHALDA CORPORATION LDC

By

Mr.: Dah-Ruey David Chi

In his capacity: Vice President and General Manager

Signature:----------

EGYPTIAN GENERAL PETROLEUM CORPORATION

By

Engineer: Abed Ezz El Regal

In his capacity: Chief Executive Officer

Signature: ----------

Date: ----------

الملحق "هـ"

النظام المحاسبي

المادة الأولى

أحكام عامة

(أ) تعريفات :

تطبق التعريفات الواردة في المادة الأولى من الاتفاقية على هذا النظام المحاسبى ويكون لها ذات المعنى.

(ب) بيانات النشاط :

(١) يقدم المقاول للهيئة، وفقًا للمادة الرابعة من الاتفاقية، خلال ثلاثين (٣٠) يومًا من نهاية كل ربع سنة تقويمية بيانًا بالنفقات يعكس كافة القيود المدينة والدائنة المتعلقة بربع السنة المشار إليه ملخصة حسب التبويب الملائم الذى يدل على طبيعة كل منها.

(٢) تقدم الشركة القائمة بالعمليات، للهيئة والمقاول خلال خمسة عشر (١٥) يومًا من نهاية كل ربع سنة تقويمية بياناً بنشاط التنمية والبحث تعكس فيه كافة القيود المدينة والدائنة الخاصة بعمليات التنمية والبحث للربع سنة المذكورة ملخصة حسب تبويب ملائم يدل على طبيعة كل منهما، غير أن بنود المواد التى يمكن حصرها والقيود المدينة والدائنة غير العادية يجب أن ترد تفصيلًا.

طبقًا للمادة السابعة من الاتفاقية، سوف تقوم الهيئة بمراجعة واعتماد كل قائمة لأنشطة التنمية والبحث مقدمة من المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات (حسب الحالة). وأى ملاحظات للهيئة سوف ينعكس آثارها بواسطة المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات (حسب الحالة) في قائمة ربع السنة التقويمية التالية .

ANNEX "E"

ACCOUNTING PROCEDURE

ARTICLE I

GENERAL PROVISIONS

(a) Definitions:

The definitions contained in Article I of the Agreement shall apply to this Accounting Procedure and have the same meanings.

(b) Statements of activity:

(1) CONTRACTOR shall, pursuant to Article IV of the Agreement, render to EGPC within thirty (30) days of the end of each calendar quarter a Statement of Expenditures reflecting all charges and credits related to that quarter summarized by appropriate classifications indicative of the nature thereof.

(2) Operating Company shall render to EGPC and CONTRACTOR within fifteen (15) days of the end of each calendar quarter a Statement of Development and Exploration Activity reflecting all charges and credits related to the Development and Exploration operations for that quarter summarized by appropriate classifications indicative of the nature thereof, except that items of controllable material and unusual charges and credits shall be detailed.

Pursuant to Article VII of the Agreement, EGPC shall audit and approve each statement of Development and Exploration Activity submitted by the CONTRACTOR or the Operating Company (as the case may be). Any comments made by EGPC shall be reflected by the CONTRACTOR or the Operating Company (as the case may be) on the Statement produced for the next calendar quarter.

(ج) التعديلات والمراجعات :

(١) يعتبر كل كشف ربع سنوى وفقًا للفقرة (ب) (١) من المادة الأولى في هذا الملحق سليمًا وصحيحًا بصفة نهائية بعد ثلاثة (٣) أشهر من استلام الهيئة له إلا إذا اعترضت عليه الهيئة خلال الثلاثة (٣) أشهر المذكورة اعتراضا كتابيًا وفقًا لأحكام المادة الرابعة فقرة (و) من الاتفاقية. وفي خلال فترة الثلاثة (٣) أشهر المذكورة تكون المستندات المؤيدة متاحة للهيئة لفحصها في أى وقت من ساعات العمل.

وبموجب هذه الفقرة الفرعية، يكون للمقاول نفس الحقوق التى للهيئة بشأن مراجعة بيانات الشركة القائمة بالعمليات.

(٢) كافة البيانات الخاصة بنشاط التنمية والبحث عن أى ربع سنة تقويمية وفقًا للفقرة (ب) (٢) من المادة الأولى في هذا الملحق تعتبر صادقة وصحيحة بصفة نهائية بعد ثلاثة (٣) أشهر تاليه لاستلام تلك البيانات إلا إذا اعترضت الهيئة أو المقاول عليها كتابة خلال الثلاثة (٣) أشهر المذكورة. ولحين انقضاء فترة الثلاثة (٣) أشهر المذكورة يكون لأى من الهيئة أو المقاول أو لكليهما الحق في مراجعة حسابات الشركة القائمة بالعمليات وسجلاتها والمستندات المؤيدة لها عن ربع السنة المذكور بنفس الطريقة المنصوص عليها في المادة الرابعة فقرة (و) من الاتفاقية.

(د) تحويل العملة :

تمسك دفاتر المقاول الخاصة بالبحث ودفاتر الشركة القائمة بالعمليات الخاصة بالتنمية والبحث في ج.م.ع. إن وجدت بدولارات الولايات المتحدة الأمريكية، وكل النفقات المنصرفة بدولارات الولايات المتحدة الأمريكية، يجب تحميلها بذات المبالغ المنصرفة. وتحول كافة النفقات التى تمت بالجنيه المصري إلى دولارات الولايات المتحدة الأمريكية طبقًا لسعر التحويل الواجب التطبيق الصادر من البنك المركزي المصري في اليوم الذى قيدت فيه النفقات. وكافة النفقات الأخرى بغير دولارات الولايات المتحدة الأمريكية تحول إلى دولارات الولايات المتحدة الأمريكية طبقًا لسعر الصرف لشراء هذه العملة

(c) Adjustments and Audits:

(1) Each quarterly Statement pursuant to Article I (b) (1) of this Annex shall conclusively be presumed to be true and correct after three (3) months following the receipt of each Statement by EGPC unless within the said three (3) months EGPC takes written exception thereto pursuant to Article IV (f) of the Agreement. During the said three (3) month period supporting documents will be available for inspection by EGPC during all working hours.

CONTRACTOR will have the same audit rights on Operating Company Statements as EGPC under this sub-paragraph.

(2) All Statements of Development and Exploration Activity for any calendar quarter pursuant to Article I (b) (2) of this Annex, shall conclusively be presumed to be true and correct three (3) months following the receipt of such Statement, unless within the said three (3) month period EGPC or CONTRACTOR takes written exception thereto. Pending expiration of said three (3) months EGPC or CONTRACTOR or both of them shall have the right to audit Operating Company accounts, records and supporting documents for such quarter in the same manner as provided in Article IV (f) of the Agreement.

(d) Currency Exchange:

CONTRACTOR's books for Exploration and Operating Company's books for Development and Exploration, if any, shall be kept in the A.R.E. in U.S. Dollars. All U.S. Dollars expenditures shall be charged in the amount expended. All Egyptian Pounds expenditures shall be converted to U.S. Dollars at the applicable rate of exchange issued by the Central Bank of Egypt on the day in which expenditures are recorded, and all other non-U.S. Dollars expenditures shall be translated to U.S. Dollars at the buying rate of exchange for such

الذي يصدره بنك ناشيونال وستمينستر ليمتد، لندن في الساعة ١٠,٣٠ صباحًا بتوقيت جرينتش في أول يوم من الشهر الذى قيدت فيه النفقات. ويحتفظ بسجل لأسعار الصرف المستعملة في تحويل النفقات بالجنيهات المصرية أو النفقات الأخرى بغير دولارات الولايات المتحدة الأمريكية إلى دولارات أمريكية.

(هـ) ترتيب الوثائق من حيث الأسبقية :

في حالة وجود أى تعارض أو اختلاف بين نصوص هذا النظام المحاسبى وبين نصوص الاتفاقية يؤدى إلى اختلاف في معاملة موضوع بذاته، فإن نصوص الاتفاقية هى التى تغلب ويعمل بها.

(و) تعديل النظام المحاسبى :

يجوز بالاتفاق المتبادل بين الهيئة والمقاول، تعديل هذا النظام المحاسبى كتابة من وقت لآخر على ضوء الترتيبات المستقبلة.

(ز) عدم تحميل الحسابات بفائدة على الاستثمار :

لايجوز في أى وقت تحميل الحسابات بفائدة على الاستثمار أو بأية رسوم أو أعباء بنكية أو عمولات متعلقة بأية ضمانات صادرة عن بنوك كتكاليف قابلة للاسترداد في ظل الاتفاقية.

المادة الثانية

التكاليف والمصروفات والنفقات القابلة الاسترداد

مع مراعاة نصوص الاتفاقية، يتحمل المقاول وحده ويدفع، سواء مباشرة أو عن طريق الشركة القائمة بالعمليات، التكاليف والمصروفات الآتية، وهذه التكاليف والمصروفات تبوب وتوزع على الأنشطة طبقًا للأصول المحاسبية السليمة والمعمول بها بصفه عامة وتعامل وتسترد وفقًا لأحكام المادة السابعة من الاتفاقية:

(أ) حقوق السطح :

جميع التكاليف المباشرة الناتجة من تملك أو تجديد أو تخل عن حقوق السطح التى تم الحصول عليها وظلت سارية لصالح المنطقة.

currency as quoted by National Westminster Bank Limited, London at 10.30 a.m. G.M.T., on the first day of the month in which expenditures are recorded. A record shall be kept of the exchange rates used in translating Egyptian Pounds or other non-U.S. Dollars expenditures to U.S. Dollars.

(e) Precedence of Documents:

In the event of any inconsistency or conflict between the provisions of this Accounting Procedure and the provisions of the Agreement treating the same subject differently, then the provisions of the Agreement shall prevail.

(f) Revision of Accounting Procedure:

By mutual agreement between EGPC and CONTRACTOR, this Accounting Procedure may be revised in writing from time to time in the light of future arrangements.

(g) No Charge for Interest on Investment:

Interest on investment or any bank fees, charges or commissions related to any bank guarantees shall not at any time be charged as recoverable costs under the Agreement.

ARTICLE II

RECOVERABLE COSTS, EXPENSES AND EXPENDITURES

Subject to the provisions of the Agreement, CONTRACTOR shall alone bear and, directly or through Operating Company, pay the following costs and expenses, which costs and expenses shall be classified and allocated to the activities according to sound and generally accepted accounting principles and treated and recovered in accordance with Article VII of the Agreement:

(a) Surface Rights:

All direct cost attributable to the acquisition, renewal or relinquishment of surface rights acquired and maintained in force for the Area.

(ب) العمالة والتكاليف المتعلقة بها :

(١) المرتبات والأجور المعتمدة من الهيئة لمستخدمى المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات، حسب الأحوال، الذين يعملون مباشرة في الأنشطة المختلفة بموجب الاتفاقية بما في ذلك المرتبات والأجور المدفوعة للجيولوجيين والموظفين الآخرين الذين يلحقون مؤقتًا بهذه الأنشطة ويعملون فيها.

وتجرى التعديلات المناسبة على تلك المرتبات والأجور مع الأخذ في الاعتبار التغيرات في أنظمة المقاول وتعديلات القوانين المطبقة على الأجور. ولغرض هذه الفقرة (ب) من المادة الثانية والفقرة (ج) من المادة الثانية من هذا الملحق، فإن المرتبات والأجور تعنى المبالغ الخاضعة لضريبة الدخل في ج.م.ع. بما في ذلك المرتبات أثناء الإجازات والإجازات المرضية، ولكن باستثناء كل المبالغ الخاصة بالبنود الأخرى التى تغطيها النسبة المدرجة تحت (٢) أدناه.

(٢) بالنسبة للموظفين الأجانب الملحقين بها بصفة دائمة في مصر :

١) جميع البدلات المرتبطة بالمرتبات والأجور،

٢) وتكاليف النظم المقررة،

٣) وجميع مصروفات السفر وتكاليف نقل هؤلاء الموظفين الأجانب وعائلاتهم من وإلى بلادهم أو محلهم الأصلى عند بدء التعيين وعند الاغتراب أو نتيجة للنقل من مكان إلى آخر وأثناء العطلات (تكاليف نقل المستخدمين وعائلاتهم المنقولين من ج.م.ع. إلى مكان أخر خلاف بلدهم الأصلى لا تحمل على العمليات في ج.م.ع.).

وتعتبر التكاليف الواردة في الفقرة (ب) (٢) من هذه المادة الثانية أنها تعادل سبعون في المائة (٧٠٪) أو النسبة المطبقة أيهما أقل من المرتبات والأجور الأساسية المدفوعة والمعتمدة من الهيئة لهؤلاء الموظفين الأجانب، بما في ذلك تلك المدفوعة أثناء الإجازات العادية والإجازات المرضية وفقًا لما هو مقرر في النظم الدولية المقررة للمقاول وتحمل طبقًا للفقرة (ب) (١) والفقرة (ط) من هذه المادة الثانية في هذا الملحق.

(b) Labor and Related Costs:

(1) Salaries and Wages, which was approved by EGPC, of CONTRACTOR's or Operating Company's employees, as the case may be, directly engaged in the various activities under the Agreement including salaries and wages paid to geologists and other employees who are temporarily assigned to and employed in such activities.

Reasonable revisions of such salaries and wages shall be effected to take into account changes in CONTRACTOR's policies and amendments of laws applicable to salaries. For the purpose of this Article II (b) and Article II (c) of this Annex, salaries and wages shall mean the assessable amounts for A.R.E. Income Taxes, including the salaries during vacations and sick leaves, but excluding all the amounts of the other items covered by the percentage fixed under (2) below.

(2) For expatriate employees permanently assigned to Egypt:

1. All allowances applicable to salaries and wages;
2. Cost of established plans; and
3. All travel and relocation costs of such expatriate employees and their families to and from the employee's country or point of origin at the time of employment, at the time of separation, or as a result of transfer from one location to another and for vacation (transportation costs for employees and their families transferring from the A.R.E. to another location other than their country of origin shall not be charged to A.R.E. Operations).

Costs under this Article II (b) (2) shall be deemed to be equal to seventy percent (70 %) or applied percentage, which is lesser, of basic salaries and wages paid and approved by EGPC for such expatriate personnel including those paid during vacations and sick leaves as established in CONTRACTOR's international policies, chargeable under Article II (b) (1), Article II (i) of this Annex.

وعلى أية حال، فإن المرتبات والأجور أثناء الإجازات العادية والإجازات المرضية والعجز تغطيها النسبة المئوية السابقة. وستعامل النسبة المبينة عالية على أنها تمثل تكلفة المقاول الفعلية اعتبارا من تاريخ السريان فيما يتعلق بالمزايا والبدلات والتكاليف التالية: -

١) بدل السكن والمنافع .

٢) بدل السلع والخدمات.

٣) بدل الإيجار الخاص.

٤) بدل انتقال أثناء الأجازة .

٥) بدل مصاريف السفر أثناء الأجازة.

٦) بدل العفش الزائد أثناء الأجازة.

٧) بدلات التعليم (لأبناء الموظفين الأجانب).

٨) المقابل الإفتراضى لضريبة الولايات المتحدة الأمريكية (والتى تؤدى إلى تخفيض النسبة المستحقة).

٩) تخزين الأمتعة الشخصية .

١٠) تكاليف التجديدات المنزلية .

١١) رسوم إدارة الأملاك العقارية .

١٢) بدل الترفيه.

١٣) نظام التقاعد.

١٤) نظام التأمين الجماعى على الحياة.

١٥) التأمين الطبى الجماعي.

However, salaries and wages during vacations, sick leaves and disability are covered by the foregoing percentage. The percentage outlined above shall be deemed to reflect CONTRACTOR's actual costs as of the Effective Date with regard to the following benefits, allowances and costs:-

1. Housing and Utilities Allowance.
2. Commodities and Services Allowance.
3. Special Rental Allowance.
4. Vacation Transportation Allowance.
5. Vacation Travel Expense Allowance.
6. Vacation Excess Baggage Allowance.
7. Education Allowances (Children of Expatriate Employees).
8. Hypothetical U.S. Tax Offset (which results in a reduction of the chargeable percentage).
9. Storage of Personal Effects.
10. Housing Refurbishment Expense.
11. Property Management Service Fees.
12. Recreation Allowance.
13. Retirement Plan.
14. Group Life Insurance.
15. Group Medical Insurance.

١٦) المرض والعجز.

١٧) نظم الإجازة المدفوعة (باستثناء نفقات السفر في الإجازة المصرح بها).

١٨) نظام الادخار.

١٩) بدل الخدمة العسكرية.

٢٠) نظام التأمين الفيدرالى للتقاعد.

٢١) تعويضات العمال.

٢٢) التأمين الفيدرالى وتأمين الولاية ضد البطالة.

٢٣) نفقات نقل الموظفين.

٢٤) التأمين القومي.

٢٥) ضرائب الدخل على المزايا الإضافية بعاليه.

ويعاد النظر في النسب الموضحة بعاليه كل ثلاث (٣) سنوات من تاريخ السريان وفي الأوقات التى يتفق المقاول والهيئة فيها على استعمال نسب جديدة بمقتضى هذه الفقرة.

والتعديلات التى تجرى في هذه النسب تأخذ في الاعتبار التغيرات في التكاليف وتعديلات النظم الدولية المقررة للمقاول الذى قد يعدل أو يستبعد أيا من البدلات والمزايا المذكورة بعاليه.

وتعكس النسب المعدلة، قدر الإمكان، تكاليف المقاول الفعلية بالنسبة لجميع بدلاته ومزاياه المقررة وتنقلات موظفيه.

(٣) بالنسبة للموظفين الأجانب الملحقين بمصر بصفة مؤقتة، كافة البدلات وتكاليف النظم المقررة وكل تكاليف سفر ونقل هؤلاء الموظفين المدفوعة طبقاً للنظم الدولية المقررة لدى المقاول. ولاتشمل هذه التكاليف أية أعباء إدارية إضافية.

16. Sickness and Disability.
17. Vacation Plans Paid (excluding Allowable Vacation Travel Expenses).
18. Savings Plan.
19. Military Service Allowance.
20. F.I.C.A.
21. Workman's Compensation.
22. Federal and State Unemployment Insurance.
23. Personnel Transfer Expense.
24. National Insurance.
25. Income taxes on above additional benefits.

The percentages outlined above shall be reviewed at intervals of three (3) years from the Effective Date and at such time CONTRACTOR and EGPC will agree on new percentages to be used under this paragraph.

Revisions of the percentages will take into consideration variances in costs and changes in CONTRACTOR's international policies which change or exclude any of the above allowances and benefits.

The revised percentages will reflect as nearly as possible CONTRACTOR's actual costs of all its established allowances and benefits and of personnel transfers.

(3) For expatriate employees temporarily assigned to Egypt all allowances, costs of established plans and all travel relocation costs for such expatriates as paid in accordance with CONTRACTOR's international policies. Such costs shall not include any administrative overhead.

(٤) قيمة النفقات أو الاشتراكات المدفوعة طبقًا للقانون أو التقديرات المفروضة من الهيئات الحكومية، والتى تسرى على تكلفة العمالة من مرتبات وأجور وفقًا لما هو منصوص عليه في الفقرة (ب) (١) والفقرة (ب) (٢) والفقرة (ط) من المادة الثانية في هذا الملحق.

(ج) مزايا وبدلات العاملين الوطنيين والتكاليف المتعلقة بهم :

المكافآت وأجر العمل الإضافي والبدلات والمزايا المعتادة على أساس مماثل للأسس المعمول بها في شركات البترول والتى تعمل في ج.م.ع. المحسوبة وفقًا للفقرة (ب) (١) والفقرة (ط) من هذه المادة الثانية من هذا الملحق. وتحسب مكافأة نهاية الخدمة بواقع فئة محددة تطبق على الأجور المبينة بكشوف المرتبات وتكون مساوية في قيمتها للحد الأقصى للالتزام بدفع مكافأة إنهاء الخدمة وفقًا لقانون العمل في ج.م.ع. .

(د) المواد:

المواد والمعدات والإمدادات التى يشتريها ويوردها بهذا الوصف المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات.

(١) المشتريات :

المواد والمعدات والإمدادات المشتراة تكون بالسعر الذى يدفعه المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات زائدًا أية تكاليف متعلقة بها بعد استنزال كافة الخصومات التى يحصل عليها فعلًا.

(٢) المواد التى يوردها المقاول :

تشترى كافة المواد التى تتطلبها العمليات مباشرة كلما كان ذلك ميسورًا عمليًا، وذلك باستثناء أنه يجوز للمقاول أن يورد مثل هذه المواد من المخازن الخاصة بالمقاول أو بالشركات التابعة له خارج ج.م.ع. وذلك بالشروط الآتية : -

(4) Costs of expenditure or contributions made pursuant to law or assessment imposed by Governmental authority which are applicable to labor cost of salaries and wages as provided under Article II (b) (1), Article II (b) (2) and Article II (i) of this Annex.

(c) Benefits, allowances and related costs of national employees:

Bonuses, overtime, customary allowances and benefits on a basis similar to that prevailing for Oil companies operating in the A.R.E., all as chargeable under Article II (b) (1) and Article II (i) of this Annex. Severance pay will be charged at a fixed rate applied to payrolls which will equal an amount equivalent to the maximum liability for severance payment as required under the A.R.E. Labor Law.

(d) Material :

Material, equipment and supplies purchased or furnished as such by CONTRACTOR or Operating Company.

(1) Purchases:

Material, equipment and supplies purchased shall be at the price paid by CONTRACTOR or Operating Company plus any related cost and after deduction of all discounts actually received.

(2) Material Furnished by CONTRACTOR:

Material required for operations shall be purchased directly whenever practicable, except that CONTRACTOR may furnish such material from CONTRACTOR's or CONTRACTOR's Affiliated Companies stocks outside the A.R.E. under the following conditions:

١ــ المواد الجديدة (حالة "أ") :

المواد الجديدة التى تنقل من مخازن المقاول أو من الشركات التابعة له أو من الممتلكات الأخرى يتم تسعيرها بسعر التكلفة بشرط ألا تزيد تكلفة المواد الموردة عن الأسعار الدولية السائدة لمواد مماثلة لها في النوع وشروط التوريد في الوقت الذى وردت فيه هذه المواد.

٢ ــ المواد المستعملة (حالة "ب" و "ج") :

(أ) المواد التى تكون في حالة سليمة وصالحة لإعادة الاستعمال دون حاجة لإعادة تجديد تدرج تحت حالة "ب" وتسعر بخمسة وسبعين في المائة (٧٥٪) من سعر الجديد منها.

(ب) المواد التى لايمكن إدراجها تحت حالة "ب" ولكن يمكن استعمالها في الغرض الأصلى منها ولكن لأسباب جوهرية لايمكن إعادة تجديدها فهذه تدرج تحت حالة "ج" وتسعر بخمسين في المائة (٥٠ ٪) من سعر الجديد منها.

(ج) المواد التى لايمكن إدراجها تحت حالة "ب" أو "ج" وهذه تسعر بالقيمة التى تتناسب مع استخدامها.

(د) الصهاريج والمبانى وغير ذلك من المعدات المتضمنة تكاليف الإنشاء تحمل تكلفتها على أساس النسبة المئوية المناسبة من سعر الجديد المفكك منها.

٣ ــ ضمان المواد الموردة من المقاول :

لايضمن المقاول المواد التى يوردها بما يزيد على أو ينقص عن الضمان الذى قدمه الموزع أو المنتج لهذه المواد. وفي حالة وجود مواد معيبة لاتقيد القيمة الدائنة بالدفاتر إلا بعد أن يتسلم المقاول قيمة التسوية من المنتجين أو وكلائهم.

1. **New Material (Condition "A") :**

New Material transferred from CONTRACTOR's or CONTRACTOR's Affiliated Companies warehouse or other properties shall be priced at cost, provided that the cost of material supplied is not higher than international prices for material of similar quality supplied on similar terms, prevailing at the time such material was supplied.

2. **Used Material (Conditions "B" and "C") :**

a) Material which is in sound and serviceable condition and is suitable for reuse without reconditioning shall be classed as Condition "B" and priced at seventy-five percent (75%) of the price of new material.

b) Material which cannot be classified as Condition "B" but which is serviceable for original function but substantially not suitable for reconditioning, shall be classed as Condition "C" and priced at fifty percent (50%) of the price of new material.

c) Material which cannot be classified as Condition "B" or Condition "C" shall be priced at a value commensurate with its use.

d) Tanks, buildings and other equipment involving erection costs shall be charged at applicable percentage of knocked - down new price.

(3) Warranty of Materials Furnished by CONTRACTOR :

CONTRACTOR does not warrant the material furnished beyond or back of the dealer's or manufacturer's guaranty; and in case of defective material, credit shall not be recorded until adjustment has been received by CONTRACTOR from manufacturers or their agents.

لا يحسب قيمة المخزون السلعى من المهمات وقطع الغيار ضمن التكاليف والنفقات القابلة للاسترداد المعرفة أعلاه إلا عند استخدامها في العمليات.

(هـ) تكاليف نقل وإعادة توزيع العاملين :

(١) نقل المعدات والمواد والتوريدات اللازمة لإدارة أنشطة المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات.

(٢) مصروفات السفر والنقل للأعمال المصلحية في الحدود التى تغطيها النظم المقررة للمقاول أو بالنسبة للموظفين الأجانب والوطنيين التى تحملها ودفعها الموظفون أو التى يتحملها ويدفعها عنهم المقاول لإدارة عمل المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات.

(٣) تكاليف نقل وإعادة توزيع الموظفين الوطنيين تكون في الحدود التى تغطيها النظم المقررة.

(و) الخدمات :

(١) الخدمات الخارجية: التكاليف التعاقدية للمستشارين والخدمات والمنافع التى قدمها الغير.

(٢) تكلفة الخدمات التى قامت بها الهيئة أو المقاول أو الشركات التابعة لهما في التجهيزات داخل أو خارج ج.م.ع. وتقوم الهيئة والمقاول أو أيهما أو الشركات التابعة لهما بالخدمات المنتظمة والمتكررة والروتينية مثل تفسير التسجيلات المغناطيسية والتحاليل الأخرى أو أيهما وكذلك الدراسات الجيولوجية والجيوفيزيقية الخاصة بمنطقة الالتزام والتى يقوم المقاول بشرائها من خلال بوابة مصر للاستكشاف والإنتاج (EUG)، ويتم تحميل ذلك على أساس سعر تعاقدى يتفق عليه. وتقوم الهيئة والمقاول أو أيهما أو الشركات التابعة لهما بالمشروعات الكبرى التى تتطلب خدمات هندسية وتصميمية بسعر تعاقدى يتفق عليه.

The value of the Warehouse stock and spare parts shall be charged to the cost recovery category defined above, only when used in operations.

(e) Transportation and Employee Relocation Costs:

(1) Transportation of equipment, materials and supplies necessary for the conduct of CONTRACTOR's or Operating Company's activities.

(2) Business travel and transportation expenses to the extent covered by established policies of CONTRACTOR or with regard to expatriate and national employees, as incurred and paid by, or for, employees in the conduct of CONTRACTOR's or Operating Company's business.

(3) Employees transportation and relocation costs for national employees to the extent covered by established policies.

(f) Services:

(1) Outside services: The costs of contracts for consultants, services and utilities procured from third parties.

(2) Cost of services performed by EGPC, by CONTRACTOR or by their Affiliated Companies in facilities inside or outside the A.R.E. Regular, recurring, routine services, such as interpreting magnetic tapes and/or other analyses, shall be performed and charged by EGPC and/or CONTRACTOR or their Affiliated Companies, as well as, geological and geophysical studies relevant to the Concession Area purchased by CONTRACTOR, through EUG, at an agreed contracted price. Major projects involving engineering and design services shall be performed by EGPC and/or CONTRACTOR or their Affiliated Companies at a negotiated contract amount.

(٣)استعمال المعدات المملوكة بالكامل للهيئة أو المقاول أو الشركات التابعة لهما تحمل على أساس فئة إيجارية تتناسب مع تكلفة تملك الأصل وتشغيله وبشرط ألا تزيد هذه الفئة عن الفئات التنافسية السائدة حينئذ في ج.م.ع. .

(٤) الفئات التى يطالب بها المقاول والشركات التابعة له لا تتضمن إضافة مصروفات إدارية عامة أو تكاليف إضافية.

(ز) الأضرار والخسائر:

جميع التكاليف أو المصروفات اللازمة لإزالة أو إصلاح الأضرار أو الخسائر التى سببها حريق أو فيضان أو عواصف أو سرقة أو حوادث أو أى سبب آخر لا سيطرة للمقاول أو الشركة القائمة بالعمليات عليه بما يبذل من جهد وعناية معقولة. وعلى المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات أن يرسل للهيئة والمقاول إخطارًا كتابيًا عن الأضرار أو الخسائر التى تعرض لها فيما تزيد قيمته على عشرة آلاف (١٠,٠٠٠) دولار من دولارات الولايات المتحدة الأمريكية عن كل حادث وذلك في أسرع وقت ممكن بعد أن يتلقى المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات تقريرا عن الحادث.

(ح) التأمين والمطالبات :

تكاليف التأمين ضد المسئولية عن الإضرار بالغير والممتلكات وغير ذلك من التأمين ضد مسئولية المقاول والشركة القائمة بالعمليات والأطراف أو أى طرف منهم قبل موظفيه والغير أو أى منهما حسبما تتطلبه القوانين والأوامر واللوائح الصادرة من الحكومة، أو حسبما يتفق عليه الأطراف، وتقيد لصالح العمليات حصيلة أى من هذه التأمينات أو المطالبات، منقوصًا منها التكاليف الفعلية لعمل مطالبة.

في حالة عدم التأمين ضد خطر معين وذلك حسب الأصول السليمة المرعية دوليا في حقل الزيت، تحمل كافة النفقات الفعلية المتعلقة بهذا الخطر التى تحملها ودفعها المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات في تسوية أى من أو كل الخسائر والمطالبات والأضرار والأحكام وغير ذلك من المصروفات، بما في ذلك الخدمات القانونية.

(3) Use of EGPC's, CONTRACTOR's or their Affiliated Companies' wholly owned equipment shall be charged at a rental rate commensurate with the cost of ownership and operation, but not in excess of competitive rates currently prevailing in the A.R.E. .

(4) CONTRACTOR's and CONTRACTOR's Affiliated Companies' rates shall not include any administrative or overhead costs.

(g) Damages and Losses:

All costs or expenses, necessary to replace or repair damages or losses incurred by fire, flood, storm, theft, accident or any other cause not controllable by CONTRACTOR or Operating Company through the exercise of reasonable diligence. CONTRACTOR or Operating Company shall furnish EGPC and CONTRACTOR written notice of damages or losses incurred in excess of ten thousand ($10,000) U.S. Dollars per occurrence, as soon as practicable after report of the same has been received by CONTRACTOR or Operating Company.

(h) Insurance and Claims:

The cost of any public liability, property damage and other insurance against liabilities of CONTRACTOR, Operating Company and/or the parties or any of them to their employees and/or outsiders as may be required by the laws, rules and regulations of the GOVERNMENT or as the parties may agree upon. The proceeds of any such insurance or claim collected, less the actual cost of making a claim, shall be credited against operations.

If no insurance is carried for a particular risk, in accordance with good international Oil field practices, all related actual expenditures incurred and paid by CONTRACTOR or Operating Company in settlement of any and all losses, claims, damages, judgments and any other expenses, including legal services.

(ط) المصروفات غير المباشرة :

المصروفات العامة للمعسكر والتسهيلات مثل المقر على الساحل والمخازن وشبكات المياه وشبكات الطرق ومرتبات ومصروفات الموظفين المشرفين على الحقل وكتبة الحقل والمساعدين والموظفين العموميين الآخرين الذين يخدمون المنطقة بطريق غير مباشر.

(ى) المصروفات القانونية :

كافة التكاليف والمصروفات التى تنفق في التقاضى أو الخدمات القانونية وغيرها مما هو لازم أو مناسب لحماية المنطقة، بما في ذلك أتعاب المحاماة ومصروفاتهم على نحو ما هو منصوص عليه فيما يلي، وكذلك كافة الأحكام التى صدرت ضد الأطراف أو أى منهم بشأن العمليات المنصوص عليها في هذه الاتفاقية، وكذلك المصروفات الفعلية التى يكون قد تحملها أى طرف أو أطراف لهذه الاتفاقية في سبيل الحصول على أدلة الدفاع في أية دعوى ترفع أو مطالبة توجه إزاء العمليات أو موضوع الاتفاقية. وإذا كانت هناك دعاوى أو مطالبات تمس المصالح الواردة في هذه الاتفاقية وتولاها الموظفون القانونيون لطرف أو أكثر من أطراف هذه الاتفاقية، فيجوز أن تحمل العمليات بتكاليف مناسبة لأداء وتقديم هذه الخدمات.

(ك) المصروفات الإدارية الإضافية والعمومية :

(١) التكاليف اللازمة لتزويد المكتب الرئيسى للمقاول في ج.م.ع. بالموظفين ولإدارته بخلاف المكاتب المنشأة في الحقل التى تحمل تكلفتها على نحو ما هو منصوص عليه في المادة الثانية (ط) من هذا الملحق، وباستثناء مرتبات موظفي المقاول الملحقين مؤقتًا بالمنطقة ويخدمونها مباشرة فإن هذه تحمل على نحو ما هو منصوص عليه في الفقرة (ب) من المادة الثانية من هذا الملحق.

(i) Indirect Expenses:

Camp overhead and facilities such as shore base, warehouses, water systems, road systems, salaries and expenses of field supervisory personnel, field clerks, assistants, and other general employees indirectly serving the Area.

(j) Legal Expenses:

All costs and expenses of litigation, or legal services otherwise necessary or expedient for the protection of the Area, including attorney's fees and expenses as hereinafter provided, together with all judgments obtained against the parties or any of them on account of the operations under the Agreement, and actual expenses incurred by any party or parties hereto in securing evidence for the purpose of defending against any action or claim prosecuted or urged against the operations or the subject matter of the Agreement. In the event actions or claims affecting the interests hereunder shall be handled by the legal staff of one or more of the parties hereto, a charge commensurate with cost of providing and furnishing such services may be made to operations.

(k) Administrative Overhead and General Expenses:

(1) The cost of staffing and maintaining CONTRACTOR's head office in the A.R.E. other than field offices which shall be charged as provided for in Article II (i) of this Annex, and excepting salaries of employees of CONTRACTOR who are temporarily assigned to and directly serving on the Area, which shall be charged as provided for in Article II (b) of this Annex.

(٢) أثناء مباشرة الشركة القائمة بالعمليات للعمليات، تحمل على العمليات تكاليف موظفيها الذين يشتغلون في الأعمال الكتابية والمكتبية العامة والمشرفين والموظفين الذين يقضون وقتهم بصفة عامة بالمكتب الرئيسى دون الحقل، وجميع الموظفين الذين يعتبرون بصفة عامه من الموظفين العموميين والإداريين الذين لاتحمل نفقاتهم على أى نوع آخر من المصروفات، وتوزع هذه المصروفات كل شهر بين نفقات البحث، نفقات التنمية ومصروفات التشغيل وفقًا للأساليب المحاسبية السليمة والعملية.

(ل) الضرائب :

كافة الضرائب أو الرسوم أو الفرائض الضريبية التى دفعها في ج.م.ع. المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات في نطاق هذه الاتفاقية، باستثناء الضرائب موضوع الفقرة (ح) (١) من المادة الثالثة من الاتفاقية.

(م) تكاليف المقاول المستمرة :

تكاليف أنشطة المقاول التى تقتضيها الاتفاقية ويتحملها في ج.م.ع. وحدها دون غيرها بعد تكوين الشركة القائمة بالعمليات ولايجوز استرداد مصروفات المبيعات التى تحمل خارج أو داخل ج.م.ع. على أنها تكلفة.

(ن) نفقات أخرى :

أية تكاليف أو مصروفات أو نفقات خلاف ما شملته وتناولته الأحكام الواردة بعاليه في هذه المادة الثانية، يكون قد تحملها المقاول أو الشركة القائمة بالعمليات بموجب برامج العمل والموازنات المعتمدة.

المادة الثالثة

الجرد

(أ) الجرد الدورى والإخطار به وحضوره :

يتم جرد مهمات العمليات بمعرفة الشركة القائمة بالعمليات على فترات مناسبة بناء على ما تتفق عليه الهيئة والمقاول، ويشمل الجرد جميع المواد والأصول الملموسة والمشروعات الإنشائية. وتقوم الشركة القائمة بالعمليات بإخطار كل من الهيئة والمقاول كتابة برغبتها

(2) While the Joint Venture Company is conducting operations, the Joint Venture Company's personnel engaged in general clerical and office work, supervisors and officers whose time is generally spent in the main office and not the field, and all employees generally considered as general and administrative and not charged to other types of expense shall be charged to operations. Such expenses shall be allocated each month among Exploration Expenditure, Development Expenditure, and Operating Expenses according to sound and practicable accounting methods.

(l) Taxes:

All taxes, duties or levies paid in the A.R.E. by CONTRACTOR or Operating Company with respect to the Agreement other than those covered by Article III (h) (1) of the Agreement.

(m) Continuing CONTRACTOR Costs:

Costs of CONTRACTOR activities required under the Agreement and incurred exclusively in the A.R.E. after Operating Company is formed. No sales expenses incurred outside or inside the A.R.E. may be recovered as a cost.

(n) Other Expenditures:

Any costs, expenses or expenditures, other than those which are covered and dealt with by the foregoing provisions of this Article II, incurred by CONTRACTOR or Operating Company under approved Work Programs and Budgets.

ARTICLE III

INVENTORIES

(a) Periodic Inventories, Notice and Representation:

At reasonable intervals as agreed upon by EGPC and CONTRACTOR inventories shall be taken by Operating Company of the operations materials, which shall include all such materials, physical assets and construction projects. Written notice of intention to take inventory shall be given by Operating Company to EGPC and CONTRACTOR

في الجرد قبل موعده بثلاثين (٣٠) يوماً على الأقل حتى يتسنى تمثيل الهيئة والمقاول عند القيام بأى عملية جرد. وتخلف الهيئة والمقاول أو أيهما عن إرسال ممثلين لحضور الجرد، يلزم المتخلف بقبول ما يسفر عنه الجرد الذى أجرته الشركة القائمة بالعمليات، وفي هذه الحالة يتعين على الشركة القائمة بالعمليات إرسال صورة من الجرد إلى الطرف الذى لم يكن ممثلًا.

(ب) تسوية وتعديل الجرد :

تجرى التسويات الخاصة بالجرد بمعرفة المقاول والهيئة ويحدد الكشف الخاص بالزيادة والعجز بالاشتراك بين الشركة القائمة بالعمليات والمقاول والهيئة. وتعدل قوائم الجرد بمعرفة الشركة القائمة بالعمليات.

المادة الرابعة

استرداد التكاليف

(أ) كشوف استرداد التكاليف وكشوف البترول المخصص لاسترداد التكاليف:

يتعين على المقاول، وفقًا لأحكام المادة السابعة من الاتفاقية أن يقدم للهيئة في أسرع وقت ممكن، ولكن في موعد لايتجاوز خمسة عشر (١٥) يوماً من استلام كشوف الشركة القائمة بالعمليات الخاصة بنشاط التنمية والبحث للربع سنة التقويمية، كشفاً عن ربع السنة ذاك يوضح:

١ - التكاليف الواجبة الاسترداد المرحلة من ربع السنة السابق، إن وجدت.

٢ - التكاليف الواجبة الاسترداد التى حملت ودفعت أثناء ربع السنة.

٣ - مجموع التكاليف الواجبة الاسترداد عن ربع السنة (١) + (٢) .

٤ - قيمة البترول المخصص لاسترداد التكاليف والذى حصل عليه المقاول وتصرف فيه بمفرده لربع السنة.

٥ - قيمة التكاليف التى استردت عن ربع السنة.

٦ - قيمة التكاليف الواجبة الاسترداد المرحلة إلى ربع السنة التالى، إن وجدت.

at least thirty (30) days before any inventory is to begin so that EGPC and CONTRACTOR may be represented when any inventory is taken. Failure of EGPC and/or CONTRACTOR to be represented at an inventory shall bind them to accept the inventory taken by Operating Company, who shall in that event furnish the party not represented with a copy thereof.

(b) Reconciliation and Adjustment of Inventories:

Reconciliation of inventory shall be made by CONTRACTOR and EGPC, and a list of overages and shortages shall be jointly determined by Operating Company and CONTRACTOR and EGPC, and the inventory adjusted by Operating Company.

ARTICLE IV

COST RECOVERY

(a) Statements of Recovery of Costs and of Cost Recovery Petroleum:

CONTRACTOR shall, pursuant to Article VII of the Agreement, render to EGPC as promptly as practicable but not later than fifteen (15) days after receipt from Operating Company of the Statements for Development and Exploration Activity for the calendar quarter a Statement for that quarter showing:

1. Recoverable costs carried forward from the previous quarter, if any.
2. Recoverable costs incurred and paid during the quarter.
3. Total recoverable costs for the quarter (1) + (2).
4. Value of Cost Recovery Petroleum taken and separately disposed of by CONTRACTOR for the quarter.
5. Amount of costs recovered for the quarter.
6. Amount of recoverable costs carried into the succeeding quarter, if any.

٧ - الفائض، إن وجد، في قيمة البترول المخصص لاسترداد التكاليف الذى حصل عليه وتصرف فيه المقاول بمفرده علاوة على التكاليف المستردة عن ربع السنة.

طبقًا للمادة السابعة سوف تقوم الهيئة بمراجعة واعتماد كل قائمة لأنشطة التنمية والبحث مقدمة من المقاول وكذلك كميات الإنتاج والأسعار المتعلقة بربع السنة التقويمى. أى ملاحظات للهيئة سوف ينعكس آثارها بواسطة المقاول على قائمة ربع السنة التقويمية التالي.

(ب) المدفوعات :

إذا أظهر الكشف المذكور وجود مبلغ مستحق للهيئة فإن هذا المبلغ يدفعه المقاول إلى الهيئة بدولارات الولايات المتحدة الأمريكية عند تقديم الكشف المذكور. وإذا أخفق المقاول في سداد أى من هذه المبالغ للهيئة في التاريخ الذى يستحق فيه ذلك السداد، عندئذ يدفع المقاول فائدة بمقدار اثنين ونصف في المائة (٢,٥٪) سنويًا أعلى من سعر الفائدة الذى تعرضه مجموعة بنوك لندن (ليبور) للودائع ذات الثلاثة شهور بدولارات الولايات المتحدة الأمريكية والسائدة في التاريخ الذى تحسب فيه الفائدة، ولا تكون الفائدة المدفوعة قابلة للاسترداد.

(ج) تسوية فائض البترول المخصص لاسترداد التكاليف :

للهيئة الحق في أن تأخذ مستحقاتها من فائض البترول المخصص لاسترداد التكاليف عينًا وفقًا لنصوص الفقرة (أ) (٢) من المادة السابعة من الاتفاقية خلال ربع السنة المذكور. وتكون التسوية مطلوبة عند تقديم هذا الكشف في حالة حصول المقاول على أكثر من مستحقاته من هذا الفائض من البترول المخصص لاسترداد التكاليف.

(د) حق المراجعة :

يكون للهيئة الحق في فترة اثنى عشر (١٢) شهرًا بعد استلامها أى كشف من الكشوف المشار إليها في هذه المادة الرابعة لتقوم في أثنائها بمراجعة هذا الكشف والاعتراض عليه. وتتفق الهيئة والمقاول على أية تعديلات يلزم أجراؤها، وتكون الحسابات والمستندات المؤيدة متاحة للهيئة أثناء فترة الاثنى عشر (١٢) شهرًا المذكورة.

7. Excess, if any, of the value of Cost Recovery Petroleum taken and separately disposed of by CONTRACTOR over costs recovered for the quarter.

Pursuant to Article VII, EGPC shall audit and approve each Statement of Development and Exploration Activity submitted by the CONTRACTOR and the total production and pricing related to the relevant calendar quarter. Any comments made by EGPC shall be reflected by the CONTRACTOR on the statement produced for the next calendar quarter.

(b) Payments:

If such Statement shows an amount due EGPC, payment of that amount shall be made in U.S. Dollars by CONTRACTOR with the rendition of such Statement. If CONTRACTOR fails to make any such payment to EGPC on the date when such payment is due, then CONTRACTOR shall pay interest of two and one half percent (2.5%) per annum higher than the London Interbank Borrowing Offered Rate (LIBOR) for three (3) months U.S. Dollars deposits prevailing on the date such interest is calculated. Such interest payment shall not be recoverable.

(c) Settlement of Excess Cost Recovery Petroleum:

EGPC has the right to take its entitlement of Excess Cost Recovery Petroleum under Article VII (a) (2) of the Agreement in kind during the said quarter. A settlement shall be required with the rendition of such Statements in case CONTRACTOR has taken more than its own entitlement of such Excess Cost Recovery Petroleum.

(d) Audit Right:

EGPC shall have a period of twelve (12) months from receipt of any Statement under this Article IV in which to audit and raise objection to any such Statement. EGPC and CONTRACTOR shall agree on any required adjustments. Supporting documents and accounts will be available to EGPC during said twelve (12) month period.

المادة الخامسة

حسابات المراقبة والحسابات الرئيسية

(أ) حسابات مراقبة التزامات البحث :

ينشئ المقاول حساباً لمراقبة التزامات البحث والحساب النظامى المقابل لمراقبة مجموع مبالغ نفقات البحث الواردة في كشوف النشاط المعدة بموجب المادة الأولى فقرة (ب) (١) من هذا الملحق بعد استنزال أية مبالغ مستبعده تتفق عليها الهيئة والمقاول بعد الاعتراضات الكتابية التى تبديها الهيئة وفقًا للمادة الأولى فقرة (ج) (١) من هذا الملحق وذلك لتحديد تاريخ الوفاء بالحد الأدنى من التزامات البحث.

(ب) حساب مراقبة استرداد التكاليف :

ينشئ المقاول حسابًا لمراقبة استرداد التكاليف والحساب النظامى المقابل لمراقبة المبلغ الباقى من التكاليف الواجبة الاسترداد، إن وجد. ومبلغ التكاليف التى استردت وقيمة الفائض من البترول المخصص لاسترداد التكاليف، إن وجد.

(ج) الحسابات الرئيسية :

لغرض تبويب التكاليف والنفقات والمصروفات لاسترداد التكاليف وكذلك لتحديد موعد الوفاء بالحد الأدنى لالتزامات البحث، تقيد التكاليف والمصروفات والنفقات في حسابات رئيسية تضم ما يلى: -

- نفقات البحث.
- نفقات التنمية بخلاف مصروفات التشغيل.
- مصروفات التشغيل.

وتفتح لها الحسابات الفرعية اللازمة.

ويفتح المقاول حسابات للدخل في الحدود اللازمة لمراقبة استرداد التكاليف ومعالجة البترول المخصص لاسترداد التكاليف.

ARTICLE V

CONTROL AND MAJOR ACCOUNTS

(a) Exploration Obligation Control Accounts:

CONTRACTOR will establish an Exploration Obligation Control Account and an offsetting contra account to control therein the total amount of Exploration expenditures reported on Statements of activity prepared per Article I (b) (1) of this Annex, less any reductions agreed to by EGPC and CONTRACTOR following written exceptions taken by EGPC pursuant to Article I (c) (1) of this Annex, in order to determine when minimum Exploration obligations have been met.

(b) Cost Recovery Control Account:

CONTRACTOR will establish a Cost Recovery Control Account and an off-setting contra account to control therein the amount of cost remaining to be recovered, if any, the amount of cost recovered and the value of Excess Cost Recovery Petroleum, if any.

(c) Major Accounts:

For the purpose of classifying costs, expenses and expenditures for Cost Recovery as well as for the purpose of establishing when the minimum Exploration obligations have been met, costs, expenses and expenditures shall be recorded in major accounts including the following:

- Exploration Expenditures;
- Development Expenditures other than Operating Expenses;
- Operating Expenses;

Necessary sub-accounts shall be used.

Revenue accounts shall be maintained by CONTRACTOR to the extent necessary for the control of recovery of costs and the treatment of Cost Recovery Petroleum.

المادة السادسة

أحكام تطبيق الضرائب

من المفهوم أن المقاول يخضع لقوانين ضريبة الدخل المصرية، باستثناء ما يرد خلافا لذلك في الاتفاقية، وأن أية ضرائب دخل تدفعها الهيئة نيابة عن المقاول في ج.م.ع. تشكل دخلا إضافياً للمقاول، يخضع هو الآخر لضريبة الدخل في ج.م.ع. أى "يجمل".

ويكون "دخل المقاول المبدئى" هو دخل المقاول السنوى على النحو المحدد في المادة الثالثة فقرة (ح) (٣) من الاتفاقية منقوصًا منه مبلغًا مساويًا لضريبة الدخل المصرية المستحقة على دخل المقاول المجمل.

و"القيمة المجملة" عبارة عن مبلغ يضاف إلى الدخل المبدئى للحصول على "الدخل الخاضع للضريبة" وعليه فإن القيمة المجملة تساوى ضرائب الدخل في ج.م.ع. .

وبناء عليه:

الدخل الخاضع للضريبة = الدخل المبدئى زائد القيمة المجملة.

والقيمـــة المجملـــة = ضريبة الدخل في ج.م.ع. على الدخل الخاضع للضريبة.

فإذا كان معدل ضريبة الدخل في ج.م.ع. والذى يعنى المعدل السارى أو المركب للضريبة نتيجة لمختلف الضرائب المفروضة على الدخل أو الأرباح في ج.م.ع. هو معدل ثابت ولايعتمد على مستوى الدخل، فإن:

القيمـــة المجملـــة = معدل ضريبة الدخل في ج.م.ع. مضروباً في الدخل الخاضع للضريبة.

وبضم المعادلتين الأولى والأخيرة المذكورتين بعاليه تكون :

$$\text{القيمة المجملة} = \frac{\text{الدخل المبدئى} \times \text{معدل الضريبة}}{١ - \text{معدل الضريبة}}$$

حيث يعبر عن معدل الضريبة بكسر عشري.

ARTICLE VI

TAX IMPLEMENTATION PROVISIONS

It is understood that CONTRACTOR shall be subject to Egyptian Income Tax Laws except as otherwise provided in the Agreement, that any A.R.E. Income Taxes paid by EGPC on CONTRACTOR's behalf constitute additional income to CONTRACTOR, and this additional income is also subject to A.R.E. income tax, that is "grossed up".

"CONTRACTOR's annual income", as determined in Article III (h) (3) of this Agreement, less the amount equal to CONTRACTOR's grossed-up Egyptian income tax liability, shall be CONTRACTOR's "Provisional Income".

The "gross-up value" is an amount added to Provisional Income to give "Taxable Income", such that the grossed-up value is equivalent to the A.R.E. Income Taxes.

THEREFORE:

Taxable Income = Provisional Income plus Grossed-up Value

And

Grossed-up Value = A.R.E. Income Tax on Taxable Income.

If the "A.R.E. Income Tax rate", which means the effective or composite tax rate due to the various A.R.E. taxes levied on income or profits, is constant and not dependent on the level of income, then:

Grossed-up Value = A.R.E. income tax rate TIMES Taxable Income.

Combining the first and last equations above

$$\text{Grossed-up Value} = \frac{\text{Provisional income X Tax Rate}}{\text{1 - Tax Rate}}$$

Where the tax rate is expressed as a decimal.

ويوضح المثال العددى التالى العمليات الحسابية المذكورة بأعلاه. إذا افترضنا أن الدخل المبدئى هو ١٠ دولار وأن معدل ضريبة الدخل في ج.م.ع. هو أربعين في المائة (٤٠٪)، إذن القيمة المجملة تساوي:

$$\frac{\text{١٠ دولار X ٠,٤}}{\text{١ - ٠,٤}} = \text{٦,٦٧ دولار}$$

بناء عليه :

الدخل المبدئي	١٠,٠٠	دولار
زائدًا : القيمة المجملة	٦,٦٧	
الدخل الخاضع للضريبة	١٦,٦٧	دولار
ناقصًا : ضرائب الدخل في ج.م.ع. بمعدل ٤٠٪	٦,٦٧	
دخل المقاول بعد خصم الضرائب	١٠,٠٠	دولار

The above computations are illustrated by the following numerical example. Assuming that the Provisional Income is $10 and the A.R.E. Income Tax rate is forty percent (40%), then the Grossed-up Value is equal to:

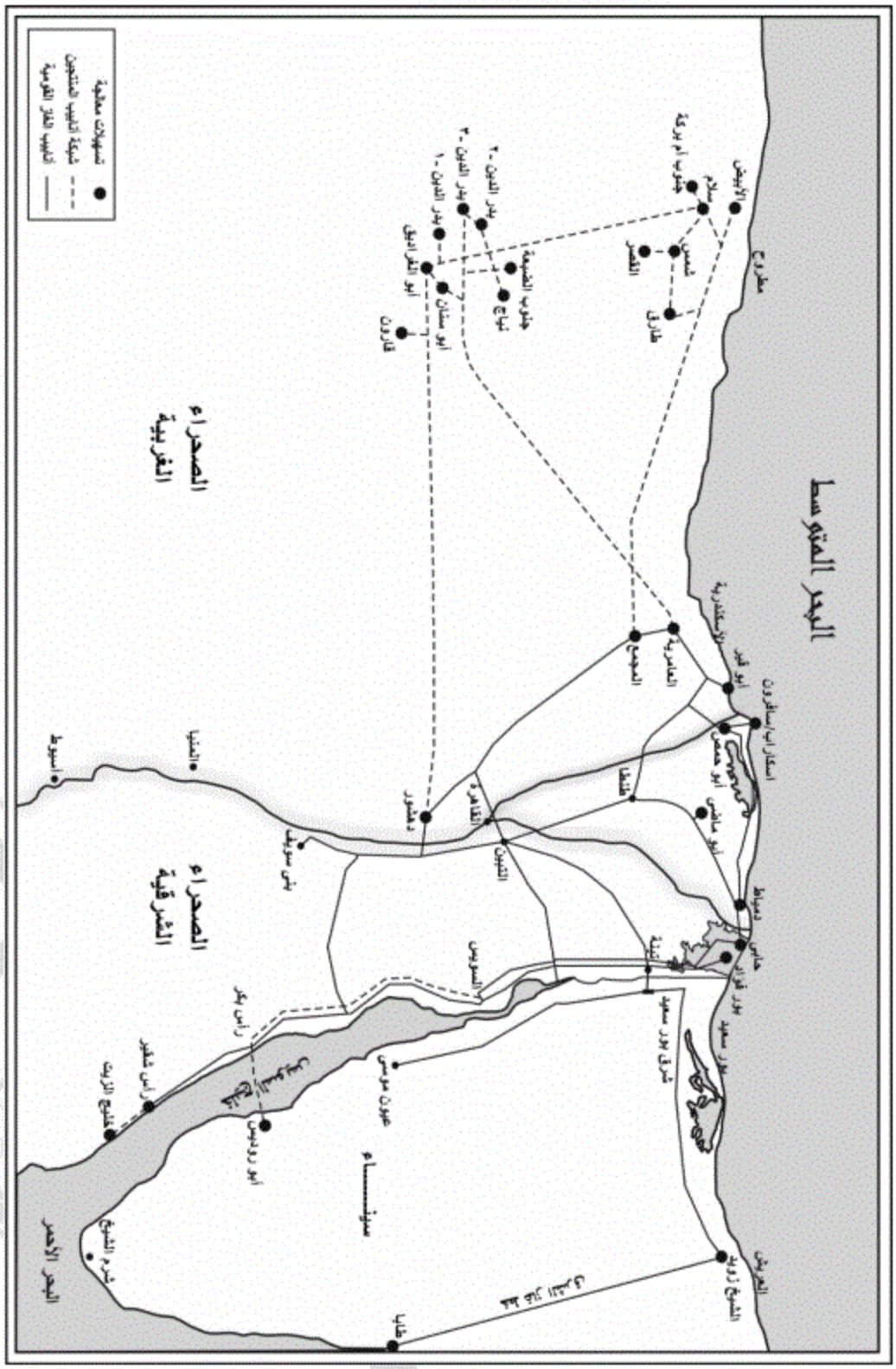
$$\frac{\$\ 10 \text{ X } 0.4}{1 - 0.4} = \$\ 6.67$$

Therefore:

Provisional income	$10.00
Plus Grossed-up Value	6.67
Taxable Income	$16.67
Less: A.R.E. Income Taxes at 40%	6.67
CONTRACTOR's Income after taxes	$ 10.00

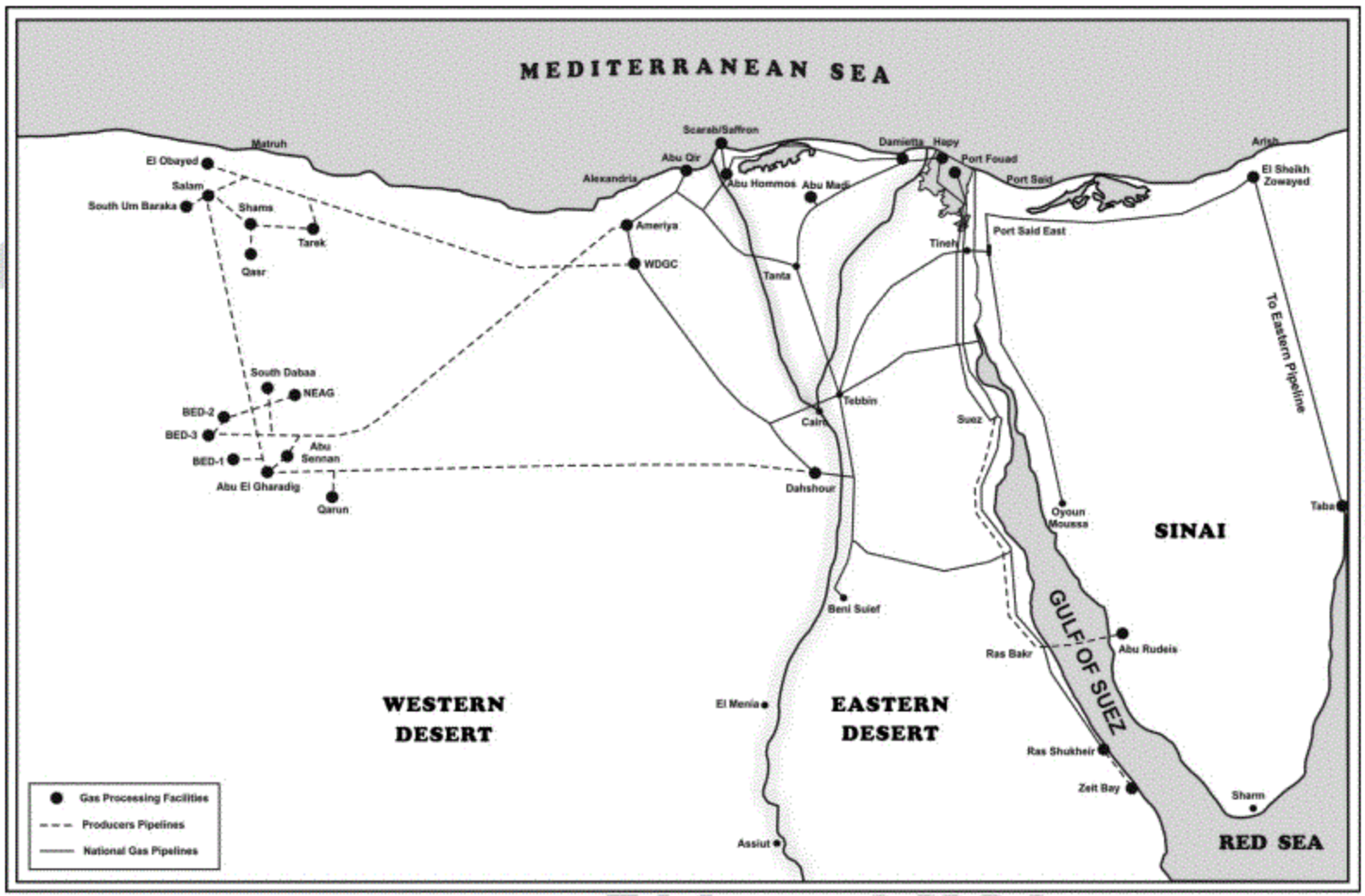
الملحق "و"

خريطة شبكة خطوط أنابيب الغاز القومية



ANNEX "F"

MAP OF NATIONAL GAS PIPELINE GRID SYSTEM



طبعت بالهيئة العامة لشئون المطابع الأميرية
رئيس مجلس الإدارة
محاسب / أشرف إمام عبد السلام
رقم الإيداع بدار الكتب ٦٥ لسنة ٢٠٢٢
٢٢٩- ٢٠٢٢/٧/٢٦ - ٢٠٢١/٢٦١٨٠