

רציו פטרוליום אנרגיה - שותפות מוגבלת (“השותפות”)

23 ביולי 2024

לכבוד
הבורסה לניירות ערך בתל-אביב בע"מ
רח' אחוזת בית 2
תל-אביב 652521
באמצעות מגנ"א

לכבוד
רשות ניירות ערך
רח' כנפי נשרים 22
ירושלים 95464
באמצעות מגנ"א

ג.א.נ.,

הנדון: אישור להתקשרות חברה בת בהסכם לקבלת שטח נוסף בפיליפינים

בהמשך לאמור בסעיף 1.9.2.13 לפרק א' שבדוח התקופתי של השותפות לשנת 2023, אשר פורסם ביום 29.2.2024 (אסמכתא 2024-01-018340), אשר המידע בו מובא בזאת על דרך ההפניה (“הדוח התקופתי”), בדבר פעילות השותפות להגדיל את אחיזתה באגן East Palawan, ולאחר ש-Ratio Petroleum Limited (“רציו גיברלטר”)¹ הגישה בקשה לקבלת זכויות בנכס ימי המכונה “אזור 3” מול חופי הפיליפינים, מתכבדת השותפות להודיע כי משרד האנרגיה הפיליפיני עדכן את רציו גיברלטר כי היא עמדה בתנאים הדרושים לחתימה על ההסכם חיפוש והפקה באזור 3 עם ממשלת רפובליקת הפיליפינים (“ההסכם אזור 3”) וכי יתואם מועד לחתימה על ההסכם האמור.

לאור האמור, ביום 23.7.2024 אישר דירקטוריון השותף הכללי (לאחר אישור ועדת הביקורת של השותף הכללי מיום 10.7.2024) את התקשרות רציו גיברלטר בהסכם אזור 3 ואת הוספתו לנכסי השותפות.

יובהר, כי נכון למועד הדוח, ההסכם אזור 3 טרם נחתם וכי רציו גיברלטר ממתינה לחתימת נשיא הפיליפינים על ההסכם האמור.

הכניסה לאזור 3 עומדת בקנה אחד עם יעדיה של השותפות והאסטרטגיה שלה כמפורט בסעיף 1.21 לדוח התקופתי.

לפרטים על אזור 3, תנאי ההסכם אזור 3 ותוכנית העבודה באזור 3, ראו נספח א' לדוח זה.

בכבוד רב,

רציו פטרוליום בע"מ
השותף הכללי ברציו פטרוליום אנרגיה - שותפות מוגבלת
על-ידי ליגד רוטלוי, יו"ר

¹ חברה פרטית בבעלות מלאה (100%) של השותפות אשר נתאגדה על פי דיני גיברלטר.

נספח א'

Area 3 בפיליפינים (להלן: "אזור 3")

1. פיליפינים – כללי

נכון למועד הדוח, רציו גיברלטר פעילה ב-76 Service Contract שבפיליפינים. לפרטים על הפיליפינים, ראו סעיפים 1.8.3 ו-1.9.2.1 שבפרק א' לדוח התקופתי של השותפות לשנת 2023 (שפורסם ביום 29.2.2024; אסמכתא 2024-01-018340) ("הדוח התקופתי"), שהאמור בו מובא בזאת על דרך ההפניה.

2. אזור 3

נמצא בדרום אגן מזרח Palawan, והוא מתפרס על פני שטח של כ-4,520 קמ"ר. עומקי הים באזור 3 נעים בין 1,200 ו-2,200 מטר. להערכת השותף הכללי נכון למועד הדוח, בהתבסס על ניתוח גיאולוגי של האזור, ייתכן כי קיימת באגן מערכת נפט אפשרית מגיל פליאוגן-ניאוגן¹, הכוללת מאגרים אפשריים של סלעי תשתית סדוקים, שוניות קרבונטיות אוליגו-מיוקניות, וכן חולות טורבידיטיים מיוקניים.²

בשטח אזור 3 לא קיימים קידוחים קודמים, אולם ישנו כיסוי סייסימי (2D) מודרני. מובהר כי ההערכות וההשערות השונות המפורטות בפסקה שלעיל מהוות **מידע צופה פני עתיד** כמשמעו בחוק ניירות ערך אשר אינו וודאי והמבוסס על אינפורמציה הקיימת אצל השותפות בתאריך הדוח, וכולל הערכות והשערות של השותפות נכון לתאריך הדוח אשר יכולות להשתנות בהסתמך על ממצאים חדשים שיתקבלו, על המשך לימוד וניתוח החומר הקיים וכן ממגבלות ו/או השפעות חיצוניות. ההערכות וההשערות הנ"ל עשויות להתעדכן ואף להשתנות באופן מהותי ככל שיצטבר מידע נוסף ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של חיפושים והפקה של הידרוקרבונים.

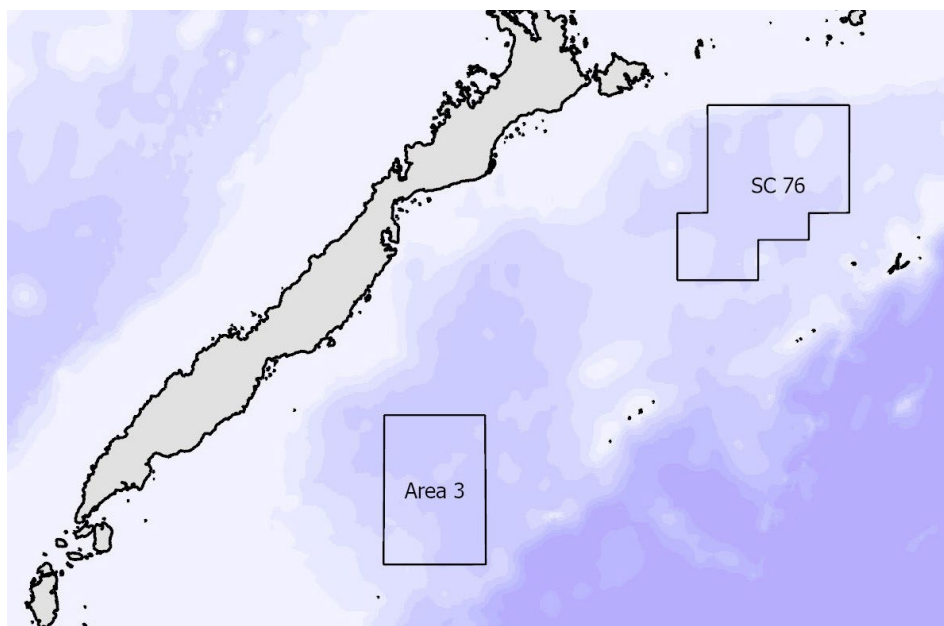
בהמשך לאמור בסעיף 1.9.2.13 לדוח התקופתי בדבר פעילות השותפות לקבל שטח נוסף בפיליפינים במטרה להגדיל את אחיזתה באגן East Palawan, נכון למועד הדוח, משרד האנרגיה הפיליפיני עדכן את רציו גיברלטר כי היא עמדה בתנאים הנדרשים לקבלת השטח והיא ממתנה לחתימת נשיא הפיליפינים על הסכם חיפוש והפקה (להלן: "**הסכם אזור 3**"). נכון למועד הדוח, בידי רציו גיברלטר נוסח מוכן לחתימה של הסכם אזור 3, אשר האמור בנספח זה מבוסס עליו.

3. הצגת נכס הנפט

¹ התקופה שבין לפני 65 מיליון שנים עד לפני 2.5 מיליון שנים.
² סלעי תשתית סדוקים, שוניות קרבונטיות וחולות מהווים סלעי מאגר הנחשבים לאיכותיים לאגירת והפקת הידרוקרבונים.

פרטים כלליים אודות נכס הנפט	
שם נכס הנפט:	אזור 3
מיקום:	שטח ימי במים הכלכליים של רפובליקת הפיליפינים בעומק מים הנע בין כ- 1,200 מטר לבין כ- 2,200 מטר.
שטח:	כ- 4,520 קמ"ר
סוג נכס הנפט:	הסמכה לביצוע פעילות חיפוש והפקה בהתאם להוראות הסכם אזור 3 (כמפורט בסעיף 7 להלן).
תאריך הענקה מקורי של נכס הנפט:	מאחר שהסכם אזור 3 טרם נחתם ונכנס לתוקף לא ניתן במועד זה להתייחס באופן פרטני לסעיפים אלו. לפרטים על התקופות שנקבעו בהסכם אזור 3, ראו סעיף 7(א) להלן.
תאריך פקיעה מקורי של נכס הנפט:	
תאריכים שבהם הוחלט על הארכה של נכס הנפט:	
תאריך נוכחי לפקיעת נכס הנפט:	
ציון האם קיימת אפשרות נוספת להארכת תקופת נכס נפט:	
ציון שם המפעיל:	רצ'ו גיברלטר
ציון שמות השותפים הישירים בנכס הנפט וחלקם הישיר בנכס הנפט, וכן, למיטב ידיעת השותף הכללי, שמות בעלי השליטה בשותפים האמורים:	-
פרטים כלליים אודות חלקה של השותפות בנכס הנפט	
עבור החזקה בנכס נפט שנרכש - ציון תאריך הרכישה:	-
תיאור מהות ואופן החזקה בנכס הנפט:	החזקה מלאה (100%) באמצעות חברה בשליטתה המלאה של השותפות (בכפוף לחתימה על הסכם אזור 3)
ציון החלק בפועל המשווה למחזיקי הזכויות הנוניות של השותפות בהכנסות מנכס הנפט:	לפרטים ראו סעיף 9 להלן.
סך חלקם של מחזיקי הזכויות הנוניות של השותפות בהשקעה המצטברת בנכס הנפט במהלך חמש השנים שקדמו ליום הדיווח (בין אם הוכרה כהוצאה או כנכס בדוחות הכספיים):	-

4. מפת אזור 3



5. פעילות עבר מהותית בשטח אזור 3
להלן טבלה הכוללת, למיטב ידיעת השותפות, תיאור פעולות עבר שבוצעו בשטח עליו משתרע אזור 3 עד למועד סמוך לדוח זה:

תוצאות הפעולה	תיאור תמציתי של הפעולה	תקופה בה הפעולה בוצעה	זהות מבצע הפעולה
נתונים סייסמיים	סקר סייסמי (2D)	2012 ו-2014	Searcher Seismic Pty Ltd.
נתונים סייסמיים	סקר סייסמי (2D)	1970-1993	חברות שונות

6. תוכנית עבודה בפועל ומתוכננת
נכון למועד זה, טרם נקבעה תוכנית עבודה באזור 3. להלן תיאור תמציתי של תוכנית העבודה המינימלית כפי שמופיעה בהסכם אזור 3 בציון התקציב המשוער לביצוע כל פעולה וחלקם בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתקציב זה. עוד יצוין כי תוכנית העבודה, עלויות ולוחות הזמנים המשוערים עשויים להשתנות בעקבות ממצאים שיתקבלו.

תקופה ³	תיאור תמציתי של פעולות שבוצעו בפועל לתקופה / תיאור תמציתי של תוכנית העבודה המתוכננת (תוך אבחנה בין פעולות שאושרו על ידי השותפים לפעולות שטרם אושרו)	תקציב כולל משוער לפעולה ברמת נכס הנפט (אלפי דולר) ⁴	היקף השתתפותם בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתקציב (אלפי דולר) ⁵
שנתיים ראשונות	קניית נתונים סייסמיים (2D) הקיימים בשטח אזור 3 (לפחות 600 ק"מ קווי), עיבוד ופיענוח	כ- 500	כ- 500
שנה וחצי הבאות (שנה שלישית והחצי הראשון של השנה הרביעית)	500 קמ"ר (לפחות) של סקר סייסמי 3D, עיבוד ופיענוח <ul style="list-style-type: none"> פיענוח ממצא של הנתונים הקיימים, מיפוי מטרות ופרוספקטים מידול מערכות הנפט בשטח אזור 3 	כ- 3,000	כ- 3,000
שנתיים הבאות (החצי השני של השנה הרביעית עד סוף החצי הראשון של השנה השישית)	ביצוע קידוח חיפוש אחד לפחות (הסכם אזור 3 קובע כי קידוח בעומק של 3,048 מטר או יותר ייחשב כשני קידוחי חיפוש)	כ- 20,000	כ- 20,000
18 החודשים הבאים (החצי השני של השנה השישית עד סוף השנה השביעית)	ביצוע קידוח חיפוש אחד לפחות (הסכם אזור 3 קובע כי קידוח בעומק של 3,048 מטר או יותר ייחשב כשני קידוחי חיפוש)	כ- 20,000	כ- 20,000

מובהר כי הנתונים שלעיל והצפי בדבר תוכנית העבודה, פעולות, עלויות ולוחות זמנים לביצוע הפעולות השונות מהווים **מידע צופה פני עתיד** אשר אינו וודאי והמבוסס על אינפורמציה הקיימת אצל השותף הכללי בתאריך הדוח, וכולל הערכות של השותף הכללי בדבר ביצוע הפעולות נכון לתאריך הדוח אשר יכולות להשתנות בהסתמך על

³ בהתאם לתנאי הסכם אזור 3 בסיום של כל אחת מהתקופות האמורות על רציו גיברלטר לבחור אם להמשיך בתוכנית העבודה או לסיים את ההסכם.

⁴ הסכומים המופיעים בטור זה הם סכומים משוערים כפי שמופיעים בהסכם אזור 3.

⁵ הנתונים להלן מתארים את המצב בהנחה שהסכם אזור 3 ייחתם ורציו גיברלטר תחזיק ב- 100% מאזור 3.

שינויים בתוכנית העבודה, ממצאים חדשים שיתקבלו והתקדמות הלימוד של השטח, מנסיבות נוספות האופייניות לפעילות בפרויקטים של חיפוי נפט וגז טבעי, וכן ממגבלות ו/או השפעות חיצוניות רבות כגון עיכוב בקבלת אישורים והיתרים הנדרשים לביצוע הפעולות השונות, תלות בקבלנים, שינויים בעלויות כתוצאה משינויים במחירי שירותים וספקים וכדומה. לפיכך, הפעולות שיבוצעו בפועל ועלותן עשויות להיות שונות באופן מהותי מן היעדים המוערכים או המשוערים.

7. פרטים נוספים על אזור 3 והסכם אזור 3

הסכם אזור 3 מסדיר את היחסים בין ממשלת הפיליפינים לבין רציו גיברלטר (להלן בסעיף זה: "**בעל הזכות**") ומעניק לרציו גיברלטר זכויות לחיפוש והפקה (ככל שיימצאו הידרוקרבונים) באזור 3.

יובהר כי נכון למועד הדוח, הסכם אזור 3 טרם נחתם וכי נכון למועד זה אין כל וודאות כי הוא אכן ייחתם בפועל.

להלן פרטיו העיקריים של הסכם אזור 3:

(א) ההסכם מקנה לבעל הזכות את הזכות לבצע חיפוי נפט ו/או גז טבעי בשטח אזור 3 לתקופה בת 7 שנים (להלן: "**התקופה הראשונית**"), הנחלקת ל- 4 תתי-תקופות⁶, עם אפשרות להארכה לתקופה נוספת בת שלוש שנים (להלן: "**תקופת ההארכה**") ובתנאי שבעל הזכות לא יהיה בהפרה כלשהי של התחייבויותיו על-פי הסכם אזור 3 וכי תהיה לו תכנית עבודה ותקציב מתוכננים לתקופת ההארכה. ככל שלא ימצאו הידרוקרבונים באזור 3 בתום תקופת ההארכה, יסתיים ההסכם באופן אוטומטי.

(ב) במקרה שנמצאו סימני הידרוקרבונים לבעל הזכות תהיה שנה נוספת על מנת להחליט אם מדובר בתגלית מסחרית או לא (להלן: "**השנה הנוספת**"). ככל שיוחלט כי התגלית מסחרית ובכפוף לקבלת אישור מחלקת האנרגיה הפיליפינית לתוכנית עבודה מוצעת לקידוח הערכה, יוארך ההסכם ל- 25 שנים נוספות (להלן: "**תקופת ההפקה**"); השנה הנוספת תיכלל במניין תקופת ההפקה).

(ג) תקופת ההפקה ניתנת להארכה לשלוש תקופות נוספות בנות 5 שנים כל אחת בהתאם לתנאים שנקבעו בהסכם.

(ד) בהתאם לתנאי הסכם אזור 3, על בעל הזכויות לוותר על שטחים משטח אזור 3 כדלהלן:⁷ בחלוף 3.5 שנים מתחילת תקופת ההסכם – על 25% לפחות מהשטח המקורי; בחלוף 5 שנים מתחילת תקופת ההסכם – על 25% נוספים מהשטח. במקרה בו תמצא תגלית מסחרית, ככל שתמצא, במהלך התקופות האמורות, יהיה בעל הזכות רשאי, בכפוף להצגת תכנית עבודה רלוונטית ותשלום אגרה, להחזיק ב- 12.5% נוספים מהשטח לצורך ביצוע קידוחים נוספים ופיתוח.

(ה) **תכנית עבודה** – ההסכם קובע מחויבויות עבודה מינימליות בהן על בעל הזכויות לעמוד בכל אחת מתקופות ההסכם ואת התקציב הרלוונטי. לעניין זה, ראו סעיף 6 לעיל. בעל הזכות יודיע למשרד האנרגיה, שלושים יום לפחות לפני סיומה של כל תת-תקופה, האם הוא בוחר להמשיך בתוכנית העבודה, האם הוא בוחר, במקרה בו נמצאה תגלית, ככל שנמצאה, לבצע רק פעולות הערכה בשטח בו נמצאה התגלית, או האם הוא בוחר לסיים את ההסכם. במקרה בו בעל הזכות

⁶ תת-התקופה ראשונה – שנתיים ראשונות; תת-תקופה שנייה – 18 חודשים (שנה שלישית והחצי הראשון של השנה רביעית); תת-תקופה שלישית – שנתיים (החצי השני של השנה הרביעית עד סוף החצי הראשון של השנה השישית); תת תקופה רביעית – 18 חודשים (החצי השני של השנה השישית עד סוף השנה השביעית). כל אחת מהתקופות האמורות תיקרא להלן: "**תת-תקופה**". בסוף כל תת-תקופה יודיע בעל הזכות האם ברצונו להמשיך לתת-התקופה הבאה או לסיים את הסכם אזור 3.

⁷ 30 יום טרם כל ויתור על שטח כאמור.

בחר לסיים את ההסכם לפני סיום תת-תקופה וככל שתקציב העבודה המתוכנן לאותה תת-תקופה לא הוצא במלואו, ישלם בעל הזכות את הסכום הנותר מהתקציב למשרד האנרגיה הפיליפיני.

(i) תכנית עבודה שנתית וערבות ביצוע – על בעל הזכות למסור לאישור משרד האנרגיה הפיליפיני תכנית עבודה שנתית ותקציב שנתי מתוכנן לשנה הקרובה. על בעל הזכות לספק ערבות ביצוע עבור תכנית העבודה המתוכננת על סך מינימלי השווה לתקציב השנתי המתוכנן.

(ז) במסגרת פעילותו מכח הסכם אזור 3, על בעל הזכות לשמור, בין היתר, על איכות הסביבה ובהתאם להוראות הדין הרלוונטיות והוא מחויב לערוך ביטוחים בנוגע לכל נזק סביבתי, זיהום, נזק בחיים וברכוש.

(ח) תשלומים –

1. בעל הזכות ישלם למשרד האנרגיה הפיליפיני מענקים חד פעמיים כדלקמן:

- i. מענק חתימה בסך של 120,000 דולר ארה"ב – תוך 60 ימים ממועד כניסת הסכם אזור 3 לתוקף;
- ii. מענק תגלית בסך של 300,000 דולר ארה"ב – תוך 60 ימים מתחילת הפקה, ככל שתהיה;
- iii. מענק הפקה בסך של 500,000 דולר ארה"ב – תוך 60 ימים לאחר תקופה של 60 ימים של הפקה ומכירה בקצב יומי ממוצע של BCF 0.25 גז טבעי או 25,000 חביות נפט, ככל שיהיו.
- iv. מענק הפקה בסך של 1,000,000 דולר ארה"ב – תוך 60 ימים לאחר תקופה של 60 ימים של הפקה ומכירה בקצב יומי ממוצע של BCF 0.5 גז טבעי או 50,000 חביות נפט, ככל שיהיו.
- v. מענק הפקה בסך של 2,000,000 דולר ארה"ב – תוך 60 ימים לאחר תקופה של 60 ימים של הפקה ומכירה בקצב יומי ממוצע של BCF 0.75 גז טבעי או 75,000 חביות נפט, ככל שיהיו.

2. תשלום שנתי עבור תוכניות הכשרה, מלגות, הדרכות ופעילויות דומות לעובדי משרד האנרגיה הפיליפיני – סך של 20,000 דולר ארה"ב לשנה בתקופת קידוחי החיפוש ובתקופת הפיתוח, ככל שתהיה וסך של 50,000 דולר ארה"ב לשנה במהלך תקופת ההפקה, ככל שתהיה.

3. סיוע לפיתוח משרד האנרגיה הפיליפיני – תשלום חד פעמי בסך מינימלי של 100,000 דולר ארה"ב, אשר ישולם תוך 60 ימים מבקשת משרד האנרגיה לתשלום האמור.

4. תכנית מלגות לתלמידים הגרים באזור הקרוב לאזור 3, או באזור אחר שייקבע על-ידי משרד האנרגיה הפיליפיני – סך של 5,000 דולר ארה"ב לשנה בתקופת קידוחי החיפוש ובתקופת הפיתוח, ככל שתהיה וסך של 10,000 דולר ארה"ב לשנה במהלך תקופת ההפקה, ככל שתהיה.

5. מיסים – על-פי תנאי הסכם אזור 3, בעל הזכות יהיה כפוף לדיני מס ההכנסה הפיליפיניים החלים על חברות (בשיעור של 30% מהרווח הנקי), אך אלו ישולמו, ככל שיהיו, מחלקה של המדינה כמפורט בסעיף (י) להלן. יצוין, כי נכון למועד הדוח, קיימים חילוקי דעות בין משרד האנרגיה הפיליפיני לבין משרד המבקר הפיליפיני לאופן גביית מס החברות. בעוד שמשרד האנרגיה הפיליפיני דוגל באמור לעיל, לטענת משרד המבקר מס החברות צריך להיגבות מחלקו של בעל הזכות. סוגיה זו עלתה בקשר עם הסכם דומה של המדינה עם Shell ונידונה במסגרת המוסד לבוררות בינלאומית בסינגפור, אשר במהלך שנת 2019 פסק לטובת Shell ומשרד האנרגיה הפיליפיני ונגד עמדת משרד המבקר הפיליפיני. יצוין, כי ככל שבעתיד הסוגיה האמורה תובא לדיון בפני ערכאה שיפוטית בפיליפינים ותוכרע על-ידיה, הכרעה כאמור תחול

גם על רציו גיברלטר. אם יוחלט בעתיד כי המס צריך להיות משולם מחלקו של בעל הזכות ולא מחלקה של המדינה עשוי הדבר להשפיע על כדאיות החיפוש, הפיתוח וההפקה בפיליפינים.

מובהר כי האמור לעיל בנוגע למיסוי מהווה **מידע צופה פני עתיד** כמשמעו בחוק ניירות ערך אשר אינו וודאי והמבוסס על מידע הקיים אצל השותף הכללי בתאריך הדוח שמקורו בפרסומים של צדדים שלישיים. המידע האמור לעיל יכול להתעדכן ואף להשתנות באופן מהותי עקב פרסומים חדשים, החלטות רגולטוריות והתפתחויות שמקורן בצדדים שלישיים ואינם בשליטת השותפות.

(ט) במקרה של הימצאות פטרוליום במאגר, על בעל הזכות לדווח על כך באופן מיידי למשרד האנרגיה הפיליפיני ולהודיע על פעולתו הבאה בנכס (בדיווח הראשוני למשרד האנרגיה הפיליפיני או במועד מאוחר יותר שייקבע בעל הזכות). אם בעל הזכות הודיע על כוונתו לבצע קידוחי הערכה עליו להגיש תכנית עבודה רלוונטית לאישור משרד האנרגיה הפיליפיני. החלטה על מסחריות המאגר ופיתוחו תתקבל לאחר דיון של נציגי בעל הזכות עם משרד האנרגיה הפיליפיני ובכפוף לאישור שני הצדדים.

(י) **חלקה של המדינה** – הסכם אזור 3 קובע כי חלקה של המדינה יהיה 60% מהגז הטבעי ו/או הנפט שיופק, לאחר קיזוז הוצאות מוכרות כמפורט להלן וקיזוז על-פי תכנית התמריצים למעורבות פיליפינית כמפורט להלן, והיא תוכל לקבלו בכסף או בעין, בהתאם לרצונה (ברירת המחדל היא בכסף, אלא אם המדינה תודיע אחרת לבעל הזכות). 40% הנותרים יהיו של בעל הזכות. כאמור לעיל, נכון למועד זה, מס ההכנסה בו יחוב בעל הזכות ישולם מחלקה של המדינה. לעניין זה, ראו גם סעיף (ח) 5 לעיל.

(יא) "הוצאות מוכרות" על-פי הסכם אזור 3 כוללות, בין היתר, הוצאות סקרים ישירות (לרבות הוצאות הקשורות למידע גיאולוגי וגיאופיזי, וההוצאות הקשורות ברכישתם וניתוחם); הוצאות באר ישירות – הוצאות הנוגעות לקידוחי חיפוש והערכה (בחירת מקום הקידוח, הקידוח וניתוח התוצאות) וקידוחי פיתוח (הוצאות הקשורות בקידוח, הוצאות תפעול, הוצאות הקשורות בעבודה, ציוד וחומרים הדרושים לצורך הקידוח וגישה לאזור); הוצאות פיתוח (הוצאות תפעול, חומרים, ציוד ומתקנים הנדרשים לביצוע הפיתוח); הוצאות הפקה (פעולות החיוניות לביצוע ההפקה); הוצאות נטישה; הוצאות בגין העסקת עובדים העוסקים בפעילויות החיפוש, הפיתוח וההערכה והכשרתם; הוצאות בגין השירותים הקשורים עם פעולות החיפוש, הפיתוח וההפקה; הוצאות ביטוח, הוצאות משפטיות, אגרות וחייבים מרשויות המדינה (למעט חיובים שנקבעו בהסכם) ועוד.

קיזוז הוצאות המוכרות מוגבל עד לגובה של 70% מההכנסה ברוטו (לפני קיזוז הוצאות) ממכירת הידרוקרבונים לשנה קלנדרית. ככל שאין הכנסה בשנה מסוימת או ככל שישנן הוצאות שלא הוחזרו במהלך שנה מסוימת, הן יקוזזו בשנים הבאות.

(יב) **תכנית תמריצים למעורבות פיליפינית** – בהסכם אזור 3 נקבע מנגנון הטבות לפיו בחישוב ההכנסות נטו יקוזזו שיעורים של 1.5% עד 7.5% מסך ההכנסות ברוטו (לפני קיזוז הוצאות) במקרה בו חברה/ישות פיליפינית מחזיקה בלפחות 15% מהזכויות באזור שניתן לבעל הזכות על-פי ההסכם. יצוין כי באזורי חיפוש של מים עמוקים (דוגמת אזור 3), כניסת חברה/ישות פיליפינית בלפחות 15% מהזכויות באזור מעניקה הטבה כאמור לעיל בשיעור של 7.5%.

(יג) **סיום ההסכם** – בנוסף לאמור בס"ק (א) ובס"ק (ה) לעיל, במקרה של הפרה מהותית של הסכם אזור 3 או במקרה של אי עמידה בהתחייבויותיו של בעל הזכות על-פי ההסכם, משרד האנרגיה הפיליפיני רשאי לסיים את ההסכם ובלבד שהודיע לבעל הזכות על כך ונתן לו 90 ימים לתקנה.

(יד) **הוראות נוספות** – ההסכם כולל הוראות נוספות, הכוללות בין היתר, התחייבות להעסקת עובדים פיליפיניים (לרבות הכשרתם ומתן הדרכות), הוראות למקרה בו

על אף שנמצאה תגלית טרם נמצאו האמצעים הטכניים להפקתה (ההסכם יוקפא ל-3 שנים), רכישת ביטוחים, שמירה על איכות הסביבה, בריאות ובטיחות (HSE), הוראות הנוגעות ליציבות ההסכם ושמירת דינים, העברת זכויות, אופן עריכת הדוחות הכספיים, הגשת דו"חות למשרד האנרגיה, כוח עליון, סודיות, הדין החל ותניית בוררות (זבל"א), אופן מתן הודעות, ועוד.

8. גילוי לעניין שיעור ההשתתפות בפועל בהוצאות ובהכנסות באזור 3
להלן תיאור תמציתי של השיעור בפועל, אשר ישויך למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות באזור 3 וכן בהכנסות ובהוצאות לרבות הצפויות, הקשורות באזור 3, כידוע נכון למועד הדוח:⁸

שיעור ההשתתפות	אחוז	שיעור מגולם ל-100%		הסברים
השיעור המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות ב- SC76	100%	100%		
השיעור המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות מ- SC76	לפני החזר השקעה	לפני החזר השקעה	לאחר החזר השקעה	ראו תחשיב בסעיף 9 להלן.
	73.5%	73.5%	37.5%	
שיעור ההשתתפות בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות הכרוכות בפעילות חיפוש ב- SC76	100%	100%		ראו תחשיב בסעיף 10 להלן.
שיעור ההשתתפות בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות הכרוכות בפעילות פיתוח או הפקה ב- SC76	100%	100%		ראו תחשיב בסעיף 11 להלן.

9. ביאור לחישוב השיעור המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות מאזור 3, בהינתן תרחיש עתידי של מציאת גז או נפט בשטח אזור 3, לרבות בתקופה שלאחר התממשות תרחיש זה:

פריט	לפני החזר השקעה מלא לצרכי חישוב חלקה של ממשלת פיליפינים ⁹	לאחר החזר השקעה לצרכי חישוב חלקה של ממשלת פיליפינים ¹⁰	הסבר
הכנסות שנתיות חזויות של נכס הנפט לאחר התגלית (%):	100%	100%	
פירוט התמלוגים או התשלום (הנגזרים מההכנסות לאחר תגלית) ברמת נכס הנפט:			
ממשלת פיליפינים:	(18%)	(54%)	$60\% \times (100\% - 70\%)^{11}$ $60\% \times (100\% - 10\%)^{12}$

⁸ הנתונים להלן מתארים את המצב כפי שמתואר בהסכם פיליפינים כאשר חלק המדינה הוא 60% והוא כולל בתוכו את מס החברות. לפרטים בדבר סוגיית מיסוי רווחי נפט וגז, ראו סעיף 7(ח)5 להלן. לעניין אפשרות של הפחתה נוספת במסים החלים כתוצאה מצירוף שותף מקומי, ראו סעיף 7(יב) להלן.

⁹ החישוב בוצע בהתבסס על הנחה של הוצאות הפקה בשיעור של 10% מסך ההכנסות. אין כל וודאות שהוצאות הפקה יהיו שיעור קבוע מההכנסות.

¹⁰ לאחר קיזוז הוצאות כאמור בסעיף 7(יא) לעיל בשיעור של 70% מסך ההכנסות.

¹¹ לאחר קיזוז הוצאות כאמור בסעיף 7(יא) לעיל בשיעור של 70% מסך ההכנסות.

¹² החישוב בוצע בהתבסס על הנחה של הוצאות הפקה בשיעור של 10% מסך ההכנסות. אין כל וודאות שהוצאות הפקה יהיו שיעור קבוע מההכנסות.

פריט	לפני החזר השקעה מלא לצרכי חישוב חלקה של ממשלת פיליפינים ⁹	לאחר החזר השקעה לצרכי חישוב חלקה של ממשלת פיליפינים ¹⁰	הסבר

הכנסות מנוטרלות ברמת נכס הנפט:	82%	46%	
החלק המשוך למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות נכס הנפט המנוטרלות:	100%	100%	ראו סעיף 7(יא) לעיל.
סה"כ חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בשיעור ההכנסות בפועל, ברמת נכס הנפט (ולפני תשלומים אחרים ברמת השותפות):	82%	46%	82% X 100% 46% X 100%
פירוט תמלוגים או תשלומים (הנגזרים מההכנסות לאחר ממצא) בקשר עם נכס הנפט ברמת השותפות¹³:			
ברמת השותפות:			
שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתשלום לנותן שירות אחר הגוזר את התשלום ברמת השותפות:	(8.5%)	(8.5%)	100% X 8.5% השותפות והתאגידים המוחזקים על ידה התחייבו לשלם תמלוגי על בשיעור כולל של 8.5% כמפורט בסעיף 1.19.5 שבפרק א' לדוח התקופתי, אשר המידע בו מובא בזאת על דרך ההפניה.
שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתשלום לשותף הכללי:	-	-	

השיעור המשוך הפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות מנכס הנפט:	73.5%	37.5%	

10. ביאור לחישוב שיעור ההשתתפות בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות החיפוש באזור 3:

פריט	אחוז	הסבר
הוצאות תיאורטיות במסגרת של נכס הנפט (ללא התמלוגים האמורים) ¹⁴	100%	
פירוט התשלומים (הנגזרים מההוצאות) ברמת נכס הנפט:		
המפעיל:	-	אם וככל שיהיה הסכם תפעול משותף בעתיד, יקבעו בעתיד דמי מפעיל למפעיל
השותף הכללי:		
מוכר זכות הנפט:	-	
	=====	
סה"כ שיעור ההוצאות בפועל ברמת נכס הנפט:	100%	

¹³ לענין תשלום תמלוגים - לרבות במקרה שהתמלוג משולם בחברה מוחזקת של השותפות ולא על ידי השותפות במישרין.
¹⁴ לרבות תשלומים המשולמים מידי שנה כמפורט בהסכם החיפוש וההפקה בסעיף 7(ח) לעיל.

פריט	אחוז	הסבר
שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות החיפוש בנכס הנפט:	100%	
	=====	
סה"כ שיעורם בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות, ברמת נכס הנפט (ולפני תשלומים אחרים ברמת השותפות)	100%	
שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בקבלת תשלום הנגזר מההוצאות על ידי השותפות:	-	

סה"כ	100%	
ברמת השותפות:		
פירוט תשלומים (הנגזרים מההוצאות) בקשר עם נכס הנפט וברמת השותפות:		
מפעיל בשותפות:		
השותף הכללי:	-	על פי הסכם השותפות, השותף הכללי זכאי לדמי ניהול בסך 40 אלפי דולר בחודש (בתוספת מע"מ) בתקופת הפיתוח ו/או ההפקה בכלל נכסי הנפט.
מוכר זכות הנפט:	-	
	=====	
השיעור המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות, בהוצאות הכרוכות בפעילות חיפוש בנכס הנפט:	100%	

11. ביאור לחישוב שיעור ההשתתפות בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות הפיתוח וההפקה באזור 3:

פריט	אחוז	הסבר
הוצאות תיאורטיות במסגרת של נכס הנפט (ללא התמלוגים האמורים) ¹⁵	100%	
פירוט התשלומים (הנגזרים מההוצאות) ברמת נכס הנפט:		
המפעיל:	-	אם וככל שיהיה הסכם תפעול משותף בעתיד, יקבעו בעתיד דמי מפעיל למפעיל.
השותף הכללי:	-	
מוכר זכות הנפט:	-	
	=====	

¹⁵ לרבות תשלומים המשולמים מידי שנה כמפורט בהסכם החיפוש וההפקה בסעיף 7(ב)10 לעיל לעיל.

פריט	אחוז	הסבר
סה"כ שיעור ההוצאות בפועל ברמת נכס הנפט:	100%	
שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות נכס הנפט:	100%	
	=====	
סה"כ שיעורם בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות, ברמת נכס הנפט (ולפני תשלומים אחרים ברמת השותפות)	100%	
שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בקבלת תשלום הנגזר מההוצאות על ידי השותפות:	-	

סה"כ	100%	
ברמת השותפות:		
פירוט תשלומים (הנגזרים מההוצאות) בקשר עם נכס הנפט וברמת השותפות:		
מפעיל בשותפות:		
השותף הכללי:	-	על פי הסכם השותפות, השותף הכללי זכאי לדמי ניהול בסך 40 אלפי דולר בחודש (בתוספת מע"מ) בתקופת הפיתוח ו/או ההפקה בכלל נכסי הנפט.
מוכר זכות הנפט:	-	
	=====	
השיעור המשויך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות, בהוצאות הכרוכות בפעילות פיתוח והפקה בנכס הנפט:	100%	

12. תיאור הסכמים מהותיים בקשר עם אזור 3
ראו סעיף 7 לעיל.

13. מבנה התחרות בתחום
לפרטים על מבנה התחרות בפיליפינים, ראו סעיף 1.9.2.13 לדוח התקופתי, שהמידע בו מובא בזאת על דרך ההפניה.

14. סיכונים סביבתיים ודרכי ניהולם
לפרטים על הסיכונים הסביבתיים בפיליפינים ודרכי ניהולם, ראו סעיף 1.9.2.14 לדוח התקופתי, שהמידע בו מובא בזאת על דרך ההפניה.

15. הדין בפיליפינים
פעילות חיפושי הנפט והגז בפיליפינים, כפופה לרגולציה הכוללת, בין היתר, חוקים, צווים נשיאותיים וחוזרים של משרד האנרגיה הפיליפיני. לפרטים ראו סעיף 1.9.2.15 לדוח התקופתי, שהמידע בו מובא בזאת על דרך ההפניה.