

גבעות עולם חפושי נפט שותפות מוגבלת (1993)

דו"ח רבעוני

לתקופה שנסתיימה ביום 30 ביוני 2014

עדכון תיאור עסקי השותפות שנכלל בדוח התקופתי לשנת 2013

גבעות עולם חיפושי נפט – שותפות מוגבלת (1993)

לרבעון השני של שנת 2014 שהסתיים ביום 30/6/2014

בהתאם לתקנה 39 א לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים) התש"ל 1970- יובאו להלן פרטים בדבר שינויים או חידושים מהותיים אשר אירעו בעסקי השותפות בכל עניין שיש לתארו בדוח התקופתי של השותפות, שחלו מיום פרסום הדוח התקופתי של השותפות לשנת 2013 ועד ליום פרסום דוח רבעוני זה. מובהר, כי ככלל, התיאור הנכלל בדוח רבעוני זה כולל רק מידע אשר הינו, לדעת השותפות, מידע מהותי. יחד עם זאת, בחלק מהמקרים, לשם שלמות התמונה, כללה השותפות תיאור מפורט מהנדרש, הכולל גם מידע שלדעתה אינו מידע מהותי בהכרח.

העדכון נערך בהנחה שבפני קוראו מצוי הדוח התקופתי של השותפות לשנת 2013 כפי שפורסם במערכת המידע "מגנ"א" ביום 31.3.2014 (להלן: "הדוח התקופתי" או "הדוח השנתי").

המידע הנכלל בדוח התקופתי מובא בזה על דרך ההפניה.

בדוח רבעוני זה תיחס למונחים המובאים כאן המשמעות שניתנה להם בדוח התקופתי, אלא אם כן צוין אחרת. בכל מקרה של סתירה בין האמור בדוח רבעוני זה לבין האמור בפרק תיאור עסקי השותפות בדוח התקופתי יגבר האמור בדוח רבעוני זה.

1. עדכונים לפרק - תיאור עסקי התאגיד לפי תחומי פעילות

א. לסעיף 6.6 לדו"ח התקופתי- אפשרויות השיווק של הגז הנלווה

ביום 17.7.2014 חתמו השותפות וגט"ל על תוספת להסכם מיום 19.3.2012 לפיו תוקנו מספר סעיפים בהסכם כמפורט בבאור 4 (ד) 3 בדוחות הכספיים להלן.

ב. לסעיף 7.11 בדו"ח התקופתי- שיווק והפצה

במהלך הרבעון השותפות הזרימה למיכל האחסון החדש כ-12 אלף חביות שמסיבות תפעוליות יוותרו בתחתית המיכל. יוסף פרוליך

ג. לסעיף 8 (ד) לדו"ח התקופתי- עמידה בתוכנית העבודה בחזקה ולסעיף 8 (ה)

השותפות סיימה לבצע את קידוח הניטור העמוק הנדרש על פי תוכנית העבודה. הערכת עלויות השלמת באר מגד 6 לקראת מבחני הפקה עומדת על סך של כ-4.4 מליון דולר (מתוכן סווגו 3.6 מליון דולר כהוצאה ברבעון השני וכ-0.8 מליון דולר סווגו כהוצאה ברבעון השלישי) תוספת העלות נובעת מבעיות דיפון, הצורך בניקוי הבאר, הצורך בהזמנת ציוד מיוחד, פתרון בעיית אובדן לחץ ומתקופות המתנה לא מתוכננות כמפורט בסעיף ז להלן.

ד. לסעיף 8 (יא) לדו"ח התקופתי- תיאור הסכמים מהותיים בין השותפים בנכס הנפט,

לסעיף 10 בדו"ח התקופתי- הון אנושי ולסעיף 13.7

לפרטים על סיום עבודתו של מר פיטר דוואייר כמנהל הקידוחים של השותפות החל מיום 1.7.2014 ראו דו"ח מידי מיום 12.5.2014 אשר הפרטים המובאים בו נכללים בזאת על דרך ההפניה. השותפות מקבלת שירותי ייעוץ וניהול הקידוח מחברה זרה.

ה. לסעיף 8 (יח) טבלאות הוצאות מוכרות לצורכי מס

לתעודה לצורך חישוב הניכוי למחזיק זכאי בשל החזקת יחידה לשנת המס 2011 ראו דו"ח מידי מיום 14.4.2014 אשר הפרטים המובאים בו נכללים בזאת על דרך ההפניה.

ו. לסעיף 9 (ד) לדו"ח התקופתי- הפקה ומכירה של נפט מאתר מגד 5 במהלך מבחני ההפקה

לטווח ארוך

לנתוני הפקה ומכירה מעודכנים ראו בסעיף 1(ג) בדו"ח הדירקטוריון להלן.

ז. לסעיף 9 (ה) (2) בדו"ח התקופתי- קידוח מגד 6 ולסעיף 6.1 שיטות המרצה

לפרטים על פעולות הדיפון שבוצעו בבאר ועל החלטת השותף הכללי לבצע פעולות ניקוי בתחתית הבאר ראו דוחות מידיים מיום 3.4.2014, מיום 9.4.2014 ומיום 25.6.2014 אשר הפרטים המובאים בהם נכללים בזאת על דרך ההפניה וכן בבאור 4 (א) בדוחות הכספיים להלן.

ח. לסעיף 10.4 לדו"ח התקופתי- הון אנושי

לאחר תאריך המאזן, ביום 3.8.2014 מונה מר יוסף זינגר למנכ"ל השותפות, לפרטים ראו דו"ח מידי מיום 4.8.2014 וסעיף יג' להלן. כמו כן השותפות הגיעה להסכמה עם מר גיורא איילנד כי ימשיך לשמש כיועץ בתשלום חודשי עד ליום 30.9.2014. לאחר מועד זה הסכם הייעוץ בין הצדדים יפקע ומר איילנד ימשיך להעניק שירותי ייעוץ לשותפות בהתאם לצרכי השותפות וללא תשלום חודשי קבוע. דירקטוריון השותף הכללי אישר למר גיורא איילנד תשלום של 70,000 ₪ בגין כל חודש שבו כיהן כמנכ"ל הזמני (במקום התשלום החודשי הקבוע בסך 45,000 ₪ לו היה זכאי על פי הסכם הייעוץ). לפרטים על מינוי מר שמואל בקר לכהונה כיו"ר הדירקטוריון ראו דו"ח מידי מיום 15.7.2014.

ט. לסעיף 13 לדו"ח התקופתי- מימון

לפרטים על הלוואה בסך של כ- 6.75 מליון דולר "נטו" (לאחר תשלומי עמלות והפרשה לכרית בטחון) שקיבלה השותפות ביום 24.4.2014, ראו דוחות מידיים מיום 16.4.2014 ומיום 24.4.2014 אשר הפרטים המובאים בהם נכללים בזאת על דרך ההפניה. על אפשרויות גיוס ההון הנשקלות ע"י דירקטוריון השותף הכללי נכון למועד הדו"ח ראו בסעיף 1(ט) בדו"ח הדירקטוריון ובאור 4 (א) בדוחות הכספיים להלן.

י. לסעיף 13.4 לדו"ח התקופתי-אמצעיה הכספיים של השותפות המוגבלת

ביום 30.6.2014 היו אמצעיה הכספיים של השותפות המוגבלת בחשבון הבנק כ- 7,850 אלפי דולר (נתון זה אינו מבוקר ואינו סקור) המושקעים ברובם בפקדונות בנקאיים. כ- 5,656 אלפי דולר היו מושקעים בפקדונות דולריים לתקופה של עד 3 חודשים נושאי ריבית שנתית של בין 0.32% ל- 0.57%. כ- 2,023 אלפי דולר היו מושקעים בפקדונות שקליים לתקופה קצרה נושאי ריבית שנתית של כ- 0.55%. בחשבון העו"ש סכום של כ- 171 אלפי דולר.

יא. לסעיף 13.5 לדו"ח התקופתי-אמצעיה הכספיים של הנאמן

ביום 30.6.2014 האמצעים הכספיים שנותרו בידי הנאמן היו כ- 17 אלפי דולר בעו"ש. לנאמן הלוואות בנקאיות בסך כולל של 1,200,000 ₪ בריבית של פריים + 2% למימון פעילותו והשותפות חתמה על ערבות להלוואות אלו.

יב. לסעיף 13.6 נסיונות צירוף משתתפים נוספים לקידוחים

בכנס משקיעים שנערך ביום 8.4.2014 ציין המנכ"ל הזמני של השותפות, מר גיורא איילנד, כי להערכתו יש חשיבות רבה לצירוף שותף אסטרטגי בעל מוניטין וידע שיזרים הון לשותפות וירכוש אחוזים ניכרים מהחזקה. בעזרת שותף כזה השותפות תוכל לקדוח מספר בארות במקביל ולפתח את שדה מגד בצורה מהירה יותר. מאז מונה למנכ"ל מר איילנד קיבל פניות משלוש חברות בינלאומיות גדולות שהביעו עניין להצטרף כשותפים. מר איילנד ציין כי לדעתו שווי השוק הנוכחי של השותפות אינו משקף במלואו את שוויה של השותפות ולא כדאי להכניס שותף בעת הזו. כמו כן לדעתו בשנה הקרובה כדאי יהיה לשותפות לצרף שותף אסטרטגי שיקנה לשותפות בטחון כלכלי ומקצועי. מר איילנד ציין כי הפניות שקיבל מהחברות האמורות מחזקות את דעתו שיש בשדה מגד פוטנציאל שלא ממומש.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד – ההערכות הנקובות לעיל בדבר צירוף שותף אסטרטגי, הינם מידע צופה פני עתיד המבוסס על הערכות השותף הכללי על פניות שקיבלה השותפות. ההערכות הנ"ל עשויות להשתנות כתוצאה מאי התקדמות הפניות והמגעים שמנהלת השותפות.

יג. תקנה 21 בפרק ד' לדו"ח התקופתי-שכר דירקטורים

לאחר תאריך המאזן, ביום 13.8.2014 קיבל דירקטוריון השותפות החלטה להשוות את שכר שלושת הדירקטורים (טוביה לוסקין, שמואל בקר ונגה בן דוד) כך שיהיה בגובה השכר העדכני שאותו מקבלים שמואל בקר ונגה בן דוד (4,667 דולר לחודש), יוסף פרוליך נמנע בהצבעה וא טוביה לוסקין התנגד להחלטה וטען שההחלטה אינה חוקית ועומדת בניגוד להסכמים הקיימים. כמו כן בין הדירקטורים שמואל בקר, נגה בן דוד ויוסף פרוליך מצד אחד וטוביה לוסקין מצד שני קיימים חילוקי דעות לגבי עמידתם והתאמתם של סמכויות מסוימות שהוענקו למר טוביה לוסקין בתקנון השותף הכללי ובהסכמים בין בעלי המניות בשותף הכללי (לפרטים ראו סעיף 13.2 בתשקיף המדף מיום 28.2.2013) בכללי הממשל התקין הנדרשים מתאגיד ציבורי, ומהשותפות לאור הצעת חוק לתיקון פקודת השותפויות מס' 5 (ממשל תאגידי בשותפות מוגבלת ציבורית). עוד יצוין כי מר לוסקין התנגד להסכם ההעסקה של מר זינגר שאושר על ידי הדירקטוריון וסרב לחתום על ההסכם.

דו"ח דירקטוריון השותף הכללי גבעות עולם נפט בע"מ על מצב ענייני

גבעות עולם חיפושי נפט – שותפות מוגבלת (1993)

לרבעון השני של שנת 2014 שהסתיים ביום 30/6/2014

מבוא

דירקטוריון השותף הכללי מתכבד להגיש בזאת את דוח הדירקטוריון של השותפות לתקופה של שישה חודשים שנסתיימה ביום 30 ביוני 2014. הסקירה הינה מצומצמת בהיקפה ומתייחסת לאירועים ולשינויים שחלו במצב ענייני התאגיד בתקופה המדווחת שהשפעתם מהותית. הדוח נערך בהנחה שדוח הדירקטוריון של השותפות לשנת 2013 מצוי בפני קוראו. הדוחות הכספיים, המצורפים בפרק ב' לדוח רבעוני זה, מוצגים בהתאם לתקנים בינלאומיים תקני IFRS.

כללי

גבעות עולם חיפושי נפט שותפות מוגבלת (1993) (להלן: "השותפות"), הינה שותפות מוגבלת שנוסדה על פי הסכם שותפות מוגבלת שנחתם ביום 8 ביוני 1993 (ועל תיקוניו) בין גבעות עולם נפט בע"מ כשותף כללי (להלן: "השותף הכללי") מצד אחד, לבין הנאמן, גבעות עולם נאמנויות (1993) בע"מ כשותף מוגבל (להלן: "השותף המוגבל" או "הנאמן").

מטרת השותפות הינה השתתפות בפעולות חיפושי ופיתוח נכסי נפט ו/או גז. עיקר הוצאות השותפות היו "הוצאות חיפוש ופיתוח" כמשמעות מונח זה בתקנות מס הכנסה (כללים לחישוב המס בשל החזקה ומכירה של יחידות השתתפות בשותפות לחיפוש נפט), התשמ"ט 1988.

לא חלו שינויים בתחומי עיסוקה של השותפות בתקופת הדיווח.

נתונים מתוך תיאור עסקי התאגיד

א. עיקר פעולותיה של השותפות הינם פיתוח שדה הנפט "מגד" שבחזקת ראש העין I/11. השותפות קבלה בחודש אפריל 2004 את שטר החזקה בגין חזקה זו. שטח החזקה 243 קמ"ר. תקופה החזקה היא ל-30 שנה (החל מאפריל 2002) והיא ניתנת להארכה בהתאם להוראות חוק הנפט תשי"ב-1952.

כמו כן קיבלה השותפות המוגבלת ביום 15.6.06 את רשיון מכבי / 330 הממוקם דרומית לשטח חזקת ראש העין והמשתרע על שטח של כ-110 קמ"ר בחלק מהשטח של ההיתר המוקדם מכבי/183, לפרטים נוספים ראו באור 4 (ה).

נכון למועד הדו"ח השותפות פועלת להשלמת באר מגד 6 לצורך ביצוע מבחני ההפקה. פעולת ניקוי הבאר וביצוע הלוגים החוזרים לבדיקת איכות וגובה הצמנט הסתיימו ביום 29.5.2014. בהמשך לדו"ח המידי מיום 25.6.2014 מבקש השותף הכללי לעדכן כי נכון למועד חתימת הדוחות טרם גובשה תוכנית המבחנים הסופית לבאר ומבחני ההפקה המוקדמים לא בוצעו.

ב. ביום 22.6.2011 החל שלב ההפקה במבחני ההפקה לטווח ארוך הנעשים במקטע b8 בבאר מגד 5. נכון למועד הדו"ח מבחני ההפקה לטווח ארוך נמשכים במקטע b8. תהליך ההפקה מבוצע בצורה אוטומטית וללא הפסקות בשבתות וחגים.

ג. הפקה ומכירה של נפט מאתר מגד 5 במהלך מבחני ההפקה לטווח ארוך

להלן מובאים נתוני הפקת ומכירת נפט במהלך מבחני ההפקה לטווח ארוך. נוכח סעיף 3 להנחיית הדיווח, השותף הכללי בדעה כי מידע זה עשוי להיות חשוב למשקיע סביר, וממילא הינו בגדר מידע מהותי, מאחר והוא משקף תפוקה ומכירות במהלך 51 יום נוספים מעבר לנתוני ההפקה ברבעון המובאים בטבלה להלן. השותף הכללי סבור כי אין חשש שמידע זה עשוי להטעות שכן הוא מבוסס על כמויות ומכירות שבוצעו בפועל. יחד עם זאת השותף הכללי מבקש לציין כי קצב ההפקה העולה מהנתונים להלן אינו בהכרח אינדיקציה לקצבי ההפקה העתידיים.

החל מתחילת ההפקה בחודש יוני בשנת 2011 עד ליום 30.6.2014 הופקו כ- 585 אלפי חביות ונמכרו כ- 558 אלפי חביות תמורת סך של כ- 60 מליון \$.

נכון למועד דו"ח זה באר מגד 5 עדין בשלב מבחני ההפקה ארוכי הטווח. למען הנוחות השותפות תדווח על הפקת הנפט מהבאר בכל רבעון בהתאם למתכונת הנחיית הדיווח לנכס נפט מפיק (On Production):

שנת 2014		
רבעון ראשון	רבעון שני	
40	40	סה"כ תפוקה בתקופה (באלפי חביות)
370 ₪ (107 דולר)	369 ₪ (106 דולר)	מחיר ממוצע לחבית (המיוחס למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)
46 ש"ח (13 דולר)	46 ש"ח (13 דולר)	תמלוגים ממוצעים ששולמו למדינה לחבית (המיוחסים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)
76 ₪ (22 דולר)	76 ₪ (22 דולר)	תמלוגים ממוצעים לשותף הכללי לחבית (המיוחסים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח) לפרטים ראו בסעיף (ד) להלן.
61 ₪ (17.7 דולר)	51 ₪ (14.6 דולר)	עלויות הפקה ממוצעות לחבית (המיוחסות למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)
187 ₪ (54.3 דולר)	196 ₪ (56.4 דולר)	תקבולים נטו לחבית (המיוחסים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)

תמלוגים למדינת ישראל ולשותף הכללי

ד.

התמלוגים משולמים למדינת ישראל בשיעור של 12.5%. בנוסף מבוצעת הפרשה בספרים בגין תמלוגים שישולמו לשותף הכללי. התמלוגים משולמים ומופרשים באופן שוטף. על פי הסכם השותפות המוגבלת זכאי השותף הכללי לתמלוג על בשיעור 20.455% מתפוקת הנפט.

באסיפה הכללית מיום 5.6.06 התחייב השותף הכללי להימנע מלמשוך את הכספים המגיעים לו כתמלוגים עד שסכום הרווחים שיחולקו לבעלי היחידות יגיע לסכום החזר ההשקעה העומד על סך של 83,840,234 דולר.

31 בדצמבר 2013	30 ביוני 2013	30 ביוני 2014
אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר
(מבוקר)	(בלתי מבוקר)	
6,268	4,068	1,339
1,942	13,998	3,305
-	-	779
1,732	1,486	1,669
2,658	2,020	2,196
5,246	4,065	5,840
<u>17,846</u>	<u>25,637</u>	<u>15,128</u>
1,902	1,106	3,206
2,759	1,848	3,351
6,180	6,487	5,918
<u>10,841</u>	<u>9,441</u>	<u>12,475</u>
<u>28,687</u>	<u>35,078</u>	<u>27,603</u>
4,929	2,517	4,051
1,680	1,554	1,670
-	-	2,874
540	105	823
<u>7,149</u>	<u>4,176</u>	<u>9,418</u>
11,221	9,392	12,938
-	-	3,999
269	250	286
309	-	315
<u>11,799</u>	<u>9,642</u>	<u>17,538</u>
<u>18,948</u>	<u>13,818</u>	<u>26,956</u>
84,299	84,299	84,299
(93)	(93)	(93)
<u>(74,467)</u>	<u>(62,946)</u>	<u>(83,559)</u>
9,739	21,260	647
<u>28,687</u>	<u>35,078</u>	<u>27,603</u>

נ כ ס י ם

נכסים שוטפים:

מזומנים ושווי מזומנים
פקדונות לזמן קצר
מזומנים ופקדונות מוגבלים בשימוש
חייבים ויתרות חובה:
לקוחות
אחרים
מלאי

נכסים שאינם שוטפים:

פקדונות לזמן ארוך
רכוש קבוע
נכסי נפט וגז

סך נכסים

התחייבויות והון

התחייבויות שוטפות:

זכאים ויתרות זכות:
ספקים ונותני שירותים
אחרים
חלויות שוטפות
דמי מפעיל לשותף הכללי

התחייבויות שאינן שוטפות:

התחייבויות בגין תמלוגים לשותף הכללי
הלוואות לזמן ארוך
התחייבויות בשל סיום יחסי עובד-מעביד, נטו
הפרשות

סך התחייבויות

הון השותפות:

השקעה בהון השותפות
קרן הון מהפרשי תרגום
עודפים

סך הון

סך התחייבויות והון

1. הון השותפות ליום 30.06.2014 הסתכם ב- 647 אלפי \$ וליום 31.12.13 בסך 9,739 אלפי \$.
ירידה שמקורה בהוצאות בגין קידוח באר מגד 6 בתקופת הדוח.
2. יתרות המזומנים, הפקדונות והמזומנים המוגבלים בשימוש המופיעות במאזן השותפות מושפעות ממספר גורמים עיקריים : מכירות נפט, הוצאות בגין חיפושי נפט ופעולות מימון. בחציון הראשון של שנת 2014 ירדו יתרות המזומנים, הפקדונות, הפקדונות לזמן ארוך והמזומנים המוגבלים בשימוש בסך 1,483 אלפי \$ כתוצאה מהמשך השקעות בחיפושי נפט בניכוי ההכנסות ממכירות הנפט ומקבלת ההלוואה.
3. נכון לתאריך המאזן, על פי מדיניות ההשקעות הנוכחית של השותפות, כ-41% מכספי השותפות הושקעו בפיקדונות שקלים בבנק, והשאר בפיקדונות דולריים בבנק.
4. ביום 30.6.14 היה בידי השותפות מלאי בעלות של 5,840 אלפי \$ (ביום 31.12.13 בסך - 5,246 אלפי \$). העלייה במלאי נובעת, בעיקרה, מקניית מלאי ציוד לצורך המשך פעילות קידוח באר מגד 6 וכתוצאה מאחסון מלאי הנפט הגולמי.
5. היחסים הפיננסיים העיקריים כפי שעולה ממצבה הכספי של השותפות לתאריכים 30/06/14 ו- 31/12/13 בהתאמה הינם: יחס מהיר 0.99, 1.76 ; יחס שוטף 1.61, 2.5 ; הון חוזר באלפי \$ - 5,710, 10,697 ; יחס התחייבות להון 41.66, 1.95 ; ויחס התחייבויות לנכסים 0.66, 0.98.

דוחות תמציתיים על הרווח הכולל

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר	3 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		6 החודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		
	2013 (בלתי מבוקר) באלפי דולר	2014 (בלתי מבוקר) באלפי דולר	2013 (בלתי מבוקר) באלפי דולר	2014 (בלתי מבוקר) באלפי דולר	
21,608	4,173	3,656	12,582	7,049	הכנסות ממכירת נפט
(2,232)	(529)	(528)	(1,110)	(1,067)	בניכוי תמלוגים ששולמו למדינה
(3,717)	(869)	(862)	(1,888)	(1,719)	בניכוי תמלוגים שהופרשו לשותף הכללי
15,659	2,775	2,266	9,584	4,263	הכנסות נטו
	615	677	2,088	1,209	עלויות והוצאות:
3,869					עלות הפקת הנפט (ללא פחת והפחתות)
1,029	314	210	630	388	פחת והפחתות נכסי נפט
20,898	4,391	4,514	6,869	10,386	הוצאות חיפושי נפט
1,732	446	579	725	1,052	הוצאות הנהלה וכלליות
(148)	-	-	(148)	-	הכנסות אחרות
27,380	5,766	5,980	10,164	13,035	
(11,721)	(2,991)	(3,714)	(580)	(8,772)	הפסד מפעולות
152	28	-	83	13	הכנסות מימון
(125)	(90)	(292)	(97)	(304)	הוצאות מימון
27	(62)	(292)	(14)	(291)	הכנסות (הוצאות) מימון – נטו
(11,694)	(3,053)	(4,006)	(594)	(9,063)	הפסד לתקופה

שנה	3 החודשים שהסתיימו		6 החודשים שהסתיימו		
	ב-31 בדצמבר	ב-30 ביוני	ב-30 ביוני	ב-30 ביוני	
2013	2013	2014	2013	2014	
(מבוקר)	(בלתי מבוקר)		(בלתי מבוקר)		
אלפי דולר					
(11,694)	(3,053)	(4,006)	(594)	(9,063)	רווח (הפסד) לתקופה
					רווח כולל אחר -
					סעיף אשר לא יסווג מחדש לרווח או
					להפסד:
					מדידות מחדש של התחביויות בשל
					סיום יחסי עובד מעביד, נטו
					סך הרווח (הפסד) הכולל לתקופה
					הפסד בסיס ליחידת השתתפות (ב-\$)
					מספר יחידות השתתפות משוקלל
					לצורך חישוב הפסד ליחידת
					השתתפות (באלפים)
11					
(11,683)	(3,053)	(4,006)	(594)	(9,063)	
(0.0011)	(0.00029)	(0.00038)	(0.00006)	(0.00086)	
10,569,032	10,569,032	10,569,032	10,569,032	10,569,032	

1. הירידה בסעיפי המכירות במהלך החציון לעומת החציון המקביל אשתקד וכן במהלך הרבעון לעומת הרבעון המקביל אשתקד הינה בעיקרה מירידה טבעית בהפקת הנפט (לפרטים ראו סעיף 1(ג) בדו"ח הדירקטוריון לרבעון הראשון מיום 29.5.2014).

2. עיקר הוצאותיה של השותפות מאז יסודה הוצאו בתחום רשיון ראש העין וחזקת ראש העין. לפרטים על כמויות הנפט שהופקו ונמכרו בתקופת הדו"ח ראו סעיף 1(ג) לעיל.

3. הוצאות הנהלה וכלליות הסתכמו בששת החודשים הראשונים של שנת 2014 בסך 1,052 אלפי \$ (מתוך זה דמי מפעיל בסך 81 אלפי \$), ובששת החודשים הראשונים של שנת 2013 בסך 725 אלפי \$ (מתוך זה דמי מפעיל בסך 80 אלפי \$), ברבעון השני של שנת 2014 בסך 579 אלפי \$ (מתוך זה דמי מפעיל בסך 41 אלפי \$), וברבעון השני של שנת 2013 446 אלפי \$, (מתוכם 40 אלפי \$ דמי מפעיל). העלייה נובעת בעיקר מגידול בתשלומים ליועצים לצורך גיוס מימון. חלק נוסף של דמי המפעיל, בחציון הראשון של השנים 2014 ו-2013 בסך 325 אלפי \$ ו-157 אלפי \$, בהתאמה, וכן ברבעון השני של שנת 2014 בסך 129 אלפי \$ וברבעון השני של שנת 2013 בסך 115 אלפי דולר, נכלל בהוצאות חיפושי נפט וגז.

4. בחציון הראשון של שנת 2014 היו לשותפות הוצאות מימון בסך 304 אלפי \$ והכנסות מימון בסך 13 אלפי \$ ובחציון הראשון של שנת 2013 97 אלפי \$ ו-83 אלפי \$, בהתאמה, ברבעון השני של שנת 2014 היו לשותפות הוצאות מימון בסך 292 אלפי \$ וברבעון השני של שנת 2013 90 אלפי \$ והכנסות מימון בסך 28 אלפי \$. הכנסות / הוצאות המימון נבעו מריבית על פיקדונות והפרשי שערי המטבעות בהתאמה, וכן ברבעון השני של שנת 2014 מריבית בגין ההלוואה שנלקחה ע"י השותפות.

5. כתוצאה מהני"ל, בחציון הראשון של שנת 2014 היה לשותפות הפסד נקי בסך 9,063 אלפי \$, ובחציון הראשון של שנת 2012 היה לשותפות הפסד נקי בסך 594 אלפי \$. כמו כן הרבעון השני של שנת 2014 הסתכם בהפסד נקי בסך 4,006 אלפי \$, וברבעון השני של שנת 2013 היה לשותפות הפסד נקי בסך 3,053 אלפי \$.

ז. הסברי הדירקטוריון לעניין חשיפה לסיכוני שוק ודרכי ניהולם

לטבלאות מבחני הרגישות שנערכו בהתאם לסעיף 2 (ו) לתוספת השנייה לתקנות הדוחות, ראה סעיף 2 להלן.

עיקר ההוצאות והעלויות של השותפות המוגבלת בתקופות קידוחים ומכירות הנפט מנוהלים בדולרים היות ופעולות חיפושי הנפט מנוהלות בדולרים. השותף הכללי אשר מנהל את השותפות המוגבלת דואג להשקיע את כספי השותפות למטרת שמירה, ככל האפשר, על הערך של הכספים ו/או השגת תשואה נאותה בהתבסס על הערכת השותף הכללי על ההוצאות הצפויות במטבע חוץ בקידוחים וזאת בהתבסס על ניסיון העבר ועל התנאים המקובלים לתשלום עבור שירותים בענף הנפט. השותפות רוכשת מלאי ומתקשרת עם ספקים ונותני שירותים בהתאם לצרכים ולהתפתחויות בקידוחים, לפרטים נוספים ראו באור 4 (ג) בדוחות הכספיים וסעיף 2 להלן.

ח. נזילות

ההשפעה העיקרית על תזרימי המזומנים ברבעון השני של שנת 2014 נבעה מהכנסות ממכירות נפט בניכוי הוצאות הפקה ומכירה והוצאות קידוח וחיפושי נפט, ובשנת 2013 נבעה מהכנסות ממכירות נפט בניכוי הוצאות הפקה ומכירה. המזומנים נטו ששימשו פעילות שוטפת בחציון הראשון של שנת 2014 עמדו על 7,684 אלפי \$ לעומת 987 אלפי \$ ששימשו לפעילות שוטפת בחציון הראשון של שנת 2013. המזומנים נטו ששימשו פעילות שוטפת ברבעון השני של שנת 2014 עמדו על 3,173 אלפי \$ לעומת 1,494 אלפי \$ שנבעו מפעילות שוטפת ברבעון השני של שנת 2013. השינוי נובע בעיקר כתוצאה מההפסד ברבעון השני ובחציון של שנת 2014 ומההלוואה שקיבלה השותפות לפרטים ראו סעיף ט' להלן. ראה דו"חות על תזרימי המזומנים בדוחות הכספיים המצ"ב.

ט. מקורות המימון

עד לשנת 2011 מקורות המימון העיקריים של השותפות היו השקעות השותף המוגבל בהון השותפות שנבעו מהנפקה לציבור ומהנפקות זכויות שבוצעו במשך השנים וכן מימוש כתבי אופציה. החל משנת 2011 עיקר מקורות המימון נובעים מהכנסות ממכירת נפט. השימוש בכספי ההנפקות נעשה לצורך מימון פעילות השותפות שההוצאה העיקרית שלה הינה בגין חיפושי נפט.

בדוח רואה החשבון המבקר מפנה רוה"ח המבקר את תשומת הלב לאמור בבאור 1 (ו) בדוחות הכספיים בדבר הצורך של השותפות המוגבלת להשיג מימון נוסף לביצוע כל תוכניותיה. השותפות פועלת לגיוס הון נוסף באפיקים שונים לרבות בחינת האפשרויות השונות לקבלת הלוואות מגורמים מממנים ובחינה של מספר פניות שנעשו לשותפות מצד משקיעים פוטנציאליים בארץ ובחו"ל וגיוס הון באמצעות תשקיף המדף שפרסמה השותפות ביום 28.2.2013. בתשקיף המדף האמור כלולים, יחידות וכתבי אופציה (סדרות 13-22).

יצוין כי הצעת יחידות וכתבי אופציה, ככל שתיעשה, טעונה אישור האסיפה הכללית של בעלי היחידות (ראו על כך בעטיפת התשקיף ובסעיף 5.8 בתשקיף). כמו כן הגישה השותפות לרשות ניירות ערך בקשה לתיקון לתשקיף המדף בדרך של הוספת אפשרות להנפקת אג"ח. ביום 13.4.14 אישר דירקטוריון השותף הכללי להנפיק בהנפקה פרטית לעשרים ושניים משקיעים סדרה של 25 מליון ₪ ערך נקוב תעודות התחייבות של השותפות (סדרה א) רשומות על שם, בנות 1 ₪ ערך נקוב כל אחת (להלן: "תעודות ההתחייבות"). תמורת ההנפקה הינה בסך של 25 מליון ₪, ובניכוי עמלות עומדת על 24,312,500 ₪. בהתאם לאמור, חתמה השותפות ביום 13.4.14 על שטר נאמנות עם ש.א. נאמנויות (1999) בע"מ, אשר ישמש כנאמן למחזיקים בתעודות ההתחייבות. לפרטים נוספים על תעודות ההתחייבות ותנאי שטר הנאמנות ראו דו"ח מיידי מיום 16.4.2014 ובאור 4 (א) 4 בדוחות הכספיים להלן.

ההערכת השותף הכללי בעניין גיוס המימון הנדרש המובאת לעיל בסעיף זה הינה בגדר "מידע צופה פני עתיד". הערכה זו מבוססת על התרשמות השותף הכללי מהצעות הלוואה שקיבל ממספר גופים וכן על הערכת השותף הכללי כי ניתן יהיה לתקן את תשקיף המדף של השותפות בדרך של הוספת אפשרות להנפקת אג"ח לציבור. הגורמים העיקריים שבשלהם עשויה הערכה זו שלא להתממש אם לא יתממשו הערכות השותף הכללי כתוצאה מאירועים בלתי צפויים או מעיכובים בלתי צפויים בהליך תיקון תשקיף המדף או אם יתרחשו אירועים בלתי צפויים שיקשו על אפשרות גיוס ההון הנדרש.

2. חשיפה לסיכוני שוק ודרכי ניהולם

לא חלו שינויים מהותיים בתקופת הדוח בחשיפה לסיכוני שוק ולדרכי ניהולם ביחס לדוח הדירקטוריון שצורף לדוחות הכספיים ליום 31.12.2013.

א. להלן מובאים דו"חות בסיסי הצמדה בסכומים מדווחים ליום 30.6.2013 וליום 30.6.2014

דוח בסיסי הצמדה

2 0 1 4 ביוני 3 0 ל י ו ם
\$ א ל פ י

סה"כ	לא כספי	ללא הצמדה	אירו	ליש"ט	ש"ח	סעיף/ בסיס הצמדה
						רכוש
1,339		1,167			172	מזומנים ושווי מזומנים
779					779	מזומנים ופקדונות מוגבלים בשימוש
3,305		2,243			1,062	פקדונות לזמן קצר
1,669		1,669				לקוחות
2,196	1,333	372	2		489	אחרים
5,840	5,840					מלאי
3,206		1,186			2,020	פקדונות לזמן ארוך
3,351	3,351					רכוש קבוע
5,918	5,918					נכסי נפט וגז
<u>27,603</u>	<u>16,442</u>	<u>6,637</u>	<u>2</u>	<u>-</u>	<u>4,522</u>	סה"כ רכוש
						התחייבויות
5,721		1,865	33	224	3,599	ספקים ואחרים
12,938		12,938				התחייבות בשל תמלוגים לשותף הכללי
823		823				צדדים קשורים
6,873					6,873	הלוואות וחלויות
315		315				הפרשות
286	286					התחייבות בשל סיום יחסי עובד- מעביד
<u>26,956</u>	<u>286</u>	<u>15,941</u>	<u>33</u>	<u>224</u>	<u>10,472</u>	סה"כ התחייבויות
647	16,156	(9,304)	(31)	(224)	(5,950)	סה"כ יתרות מאזניות נטו

דוח בסיסי הצמדה

2013 ל י ו ם 30 ביולי
 א ל פ י \$

סה"כ	לא כספי	ללא הצמדה	אירו	ליש"ט	ש"ח	סעיף/ בסיס הצמדה
רכוש						
4,068	-	3,987	-	-	81	מזומנים ושווי מזומנים
13,998	-	13,076	-	-	922	פקדונות לזמן קצר
1,486	-	1,486	-	-	-	לקוחות
2,020	-	87	292	-	1,641	אחרים
-	-	-	-	-	-	הוצאות מראש
4,065	4,065	-	-	-	-	מלאי
1,106	-	-	-	-	1,106	פקדונות לזמן ארוך
1,848	1,848	-	-	-	-	רכוש קבוע
6,487	6,487	-	-	-	-	נכסי נפט וגז
35,078	12,400	18,636	292	-	3,750	סה"כ רכוש
התחייבויות						
4,071	-	1,025	9	227	2,810	ספקים ואחרים
9,392	-	9,392	-	-	-	התחייבות בשל תמלוגים לשותף הכללי
105	-	105	-	-	-	צדדים קשורים
250	250	-	-	-	-	התחייבות בשל סיום יחסי עובד- מעביד
13,818	250	10,522	9	227	2,810	סה"כ התחייבויות
21,260	12,150	8,114	283	-227	940	סה"כ יתרות מאזניות נטו

מבחני רגישות ליום 30.6.2014

רווח (הפסד) מהשינויים		שווי הוגן	רווח (הפסד) מהשינויים		רגישות לשינויים בשע"ח
10%- 0.262 = 1 ₪	5%- 0.276 - 1 ₪	1 ש"ח = 0.291 \$	5%+ 0.305 = 1 ₪	10%+ 0.320 = 1 ₪	
<u>אלפי \$</u>	<u>אלפי \$</u>	<u>באלפי \$</u>	<u>אלפי \$</u>	<u>אלפי \$</u>	
(17)	(9)	172	9	17	מזומנם, שווי מזומנים
(78)	(39)	779	39	78	מזומנים מוגבלים בשימוש
(106)	(53)	1,062	53	106	פקדונות לז"ק
(49)	(24)	489	24	49	חייבים ויתרות חובה
(202)	(101)	2,020	101	202	פקדונות לז"א
360	180	(3,599)	(180)	(360)	ספקים ויתרות זכות
687	344	(6,873)	(344)	(687)	הלוואות וחלויות

מבחני רגישות ליום 30.6.2013

רווח (הפסד) מהשינויים		שווי הוגן	רווח (הפסד) מהשינויים		רגישות לשינויים בשע"ח
10%- 0.249 = 1 ₪	5%- 0.263 - 1 ₪	1 ש"ח = 0.276 \$	5%+ 0.290 = 1 ₪	10%+ 0.304 = 1 ₪	
<u>אלפי \$</u>	<u>אלפי \$</u>	<u>באלפי \$</u>	<u>אלפי \$</u>	<u>אלפי \$</u>	
(8)	(4)	81	4	8	מזומנם, שווי מזומנים
(92)	(46)	922	46	92	פקדונות לז"ק
(193)	(97)	1,934	97	193	חייבים ויתרות חובה
(111)	(55)	1,106	55	111	פקדונות לז"א
305	152	(3,046)	(152)	(305)	ספקים ויתרות זכות

(א) מדיניות השותפות בנושא מתן תרומות

השותפות לא קבעה מדיניות למתן תרומות ולא תרמה כספים בתקופת הדיווח.

(ב) דירקטורים בעלי מומחיות חשבונאית ופיננסית

לפרטים ראו סעיף 3(ב) בדו"ח הדירקטוריון בחלק ב' של הדו"ח השנתי לשנת 2013.

(ג) דירקטורים בלתי תלויים

לפרטים ראו סעיף 3(ג) בדו"ח הדירקטוריון בחלק ב' של הדו"ח השנתי לשנת 2013.

(ד) הליך אישור הדוחות הכספיים

דירקטוריון השותף הכללי (ה"ה טוביה לוסקין, נגה בן דוד, שמואל בקר ויוסף פרוליד) הוא האורגן המופקד על בקרת העל בשותפות.

תקנות החברות (הוראות ותנאים לעניין הליך אישור הדוחות הכספיים), תש"ע 2010 - אינן חלות על השותפות.

יחד עם זאת, יצוין כי דירקטוריון השותף הכללי מינה ביום 29.3.2011 ועדה לבחינת הליך אישור הדוחות הכספיים של השותפות (להלן: "הועדה") כמו כן מונה מר יוסף פרוליד ליו"ר הועדה ביום 8.11.2011. הועדה מביאה את המלצתה ביחס לדוחות הכספיים בפני הדירקטוריון וזאת לאחר שדנה בהם קודם להצגתם ולאישורם בדירקטוריון.

הועדה כוללת את הדירקטורים יוסף פרוליד (יו"ר הועדה ובעל מומחיות חשבונאית ופיננסית) ונגה בן דוד (בעל מומחיות חשבונאית ופיננסית).

לישיבות הועדה, כמו גם לישיבות הדירקטוריון בהן נדונים ומאושרים הדוחות הכספיים, מוזמנים רואה החשבון המבקר של השותפות.

הועדה בחנה את הסוגיות המהותיות בדיווח הכספי, לרבות עסקאות שאינן במהלך העסקים הרגיל, ככל שישנן, את ההערכות המהותיות והאומדנים הקריטיים שישמו בדוחות הכספיים, את סבירות הנתונים, את המדיניות החשבונאית שישומה ושינויים שחלו בה ואת יישום עקרון הגילוי הנאות בדוחות הכספיים ובמידע הנלווה. בישיבת הועדה מיום 20 באוגוסט 2014 השתתפו הדירקטורים יוסף פרוליד, נגה בן דוד ושמואל בקר, סמנכ"ל הכספים (יגאל פלברט), חשב השותפות (אביעד אודיש), יוסף זינגר (מנכ"ל השותפות), היועץ המשפטי של השותפות, וכן שני נציגים ממשד רואה החשבון המבקר. הועדה המליצה לדירקטוריון לאשר את הדוחות הכספיים בכפוף לביצוע מספר תיקונים עליהם החליטה הועדה.

במסגרת הליך אישור הדוחות הכספיים של השותפות על ידי דירקטוריון השותף הכללי, מועברת טיוטת הדוחות הכספיים לעיונם של חברי הדירקטוריון, מספר ימים לפני מועד הישיבה הקבועה לאישור הדוחות. במהלך ישיבת הדירקטוריון בה נדונים ומאושרים הדוחות הכספיים נושאי המשרה בחברה הציגו את עיקרי הדוחות הכספיים, את הסוגיות המהותיות בדיווח הכספי, את התוצאות הכספיות, את הנושאים להם הפנה את תשומת הלב, המצב הכספי ותזרים המזומנים של השותפות ומוצגים נתונים על פעילות השותפות והשוואה

לתקופות קודמות. כמו כן מסייע רואה החשבון של השותפות בהצגת הנתונים ובמתן הסברים.

רואה החשבון המבקר עומד לרשות חברי הדירקטוריון בכל שאלה והבהרה באשר לדוחות טרם אישורם. לאחר הדיון כאמור, מתקיימת הצבעה לאישור הדוחות הכספיים. בישיבת הדירקטוריון של השותף הכללי מיום 26 באוגוסט 2014 בה נדונו בהרחבה הדוחות הכספיים של השותפות ליום 30.6.2014 השתתפו נושאי משרה הבאים: חברי הדירקטוריון שמואל בקר (יו"ר), טוביה לוסקין, נגה בן דוד ויוסף פרוליך, המנכ"ל יוסף זינגר, סמנכ"ל הכספים יגאל פלברט, חשב השותפות אביעד אודיש, היועץ המשפטי של השותפות, ורוה"ח המבקר. בהמשך ישיבת הדירקטוריון החליט דירקטוריון השותף הכללי לאשר את הדוחות הכספיים ליום 30.6.2014 ואת שאר חלקי הדו"ח הרבעוני.

לדו"ח בדבר אפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי ראו בחלק השלישי של דו"ח זה.

4. הוראות גילוי בקשר עם הדיווח הפיננסי של התאגיד

(א) אומדנים חשבונאיים קריטיים

לפרטים ראו סעיף 4(א) בדו"ח הדירקטוריון בחלק ב' של הדו"ח השנתי לשנת 2013.

(ב) סקר עמיתים

לפרטים ראו סעיף 4(ג) בדו"ח הדירקטוריון בחלק ב' של הדו"ח השנתי לשנת 2013.

(ג) אירועים לאחר תאריך המאזן

לפרטים בדבר אירועים לאחר תאריך המאזן ראו בביאור 5 בדו"חות הכספיים.

הדירקטוריון מבקש להביע את הערכתו הרבה למר גיורא איילנד על נכונותו לסייע לשותפות ולשמש כמנכ"ל הזמני. כמו כן הדירקטוריון מאחל למר יוסף זינגר הצלחה במילוי תפקידו.

ירושלים ל' באב תשע"ד

26 באוגוסט 2014

יוסף זינגר
מנכ"ל

נגה בן דוד
דירקטור בשותף הכללי

שמואל בקר
יו"ר דירקטוריון השותף הכללי

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

מידע כספי לתקופת ביניים

(בלתי מבוקר)

ליום 30 ביוני 2014

תוכן העניינים

עמוד	
21	דוח סקירה של רואה החשבון המבקר
	דוחות כספיים תמציתיים – באלפי דולרים:
22	דוח תמציתי על המצב הכספי
23	דוח תמציתי על הרווח או הפסד
24	דוח תמציתי על הרווח או הפסד ורווח כולל אחר
25	דוח תמציתי על השינויים בהון השותפות
26-27	דוח תמציתי על תזרימי המזומנים
28-40	ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים



דוח סקירה של רואה החשבון המבקר לשותפים של גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

מבוא

סקרנו את המידע הכספי המצורף של גבעות עולם חיפושי נפט – שותפות מוגבלת (1993) (להלן: "השותפות המוגבלת"), הכולל את המאזן התמציתי ליום 30 ביוני 2014 ואת הדוחות התמציתיים על הרווח הכולל, השינויים בהון השותפות ותזרימי המזומנים לתקופות של שישה חודשים ושלושה החודשים שהסתיימו באותו תאריך. הדירקטוריון והנהלה של השותף הכללי של השותפות המוגבלת אחראים לעריכה ולהצגה של מידע כספי לתקופות ביניים אלו בהתאם לתקן חשבונאות בינלאומי IAS 34 – "דיווח כספי לתקופות ביניים" וכן הם אחראים לעריכת מידע כספי לתקופות ביניים אלו לפי פרק ד' של תקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל – 1970. אחריותנו היא להביע מסקנה על מידע כספי לתקופות ביניים אלו בהתבסס על סקירתנו.

היקף הסקירה

ערכנו את סקירתנו בהתאם לתקן סקירה 1 של לשכת רואי חשבון בישראל – "סקירה של מידע כספי לתקופות ביניים הנערכת על ידי רואה החשבון המבקר של היישות". סקירה של מידע כספי לתקופות ביניים מורכבת מבירורים, בעיקר עם אנשים האחראים לעניינים הכספיים והחשבונאיים, ומיישום נהלי סקירה אנליטיים ואחרים. סקירה הינה מצומצמת בהיקפה במידה ניכרת מאשר ביקורת הנערכת בהתאם לתקני ביקורת מקובלים בישראל ולפיכך אינה מאפשרת לנו להשיג ביטחון שניודע לכל העניינים המשמעותיים שהיו יכולים להיות מזוהים בביקורת. בהתאם לכך, אין אנו מחויבים חוות דעת של ביקורת.

מסקנה

בהתבסס על סקירתנו, לא בא לתשומת ליבנו דבר הגורם לנו לסבור שהמידע הכספי הנ"ל אינו ערוך, מכל הבחינות המהותיות, בהתאם לתקן חשבונאות בינלאומי IAS 34. בנוסף לאמור בפסיקה הקודמת, בהתבסס על סקירתנו, לא בא לתשומת ליבנו דבר הגורם לנו לסבור שהמידע הכספי הנ"ל אינו ממלא, מכל הבחינות המהותיות, אחר הוראות הגילוי לפי פרק ד' של תקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל – 1970.

הדגש עניין

מבלי לסייג את מסקנתנו הנ"ל, אנו מפנים את תשומת הלב לאמור בבאור 1' בדבר הצורך של השותפות המוגבלת להשיג מימון נוסף לביצוע כל תוכניותיה.

קסלמן וקסלמן,
רואי חשבון

פירמה חברה ב- PricewaterhouseCoopers International Limited

ירושלים,
26 באוגוסט, 2014

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
 דוח תמציתי על המצב הכספי
 ליום 30 ביוני 2014

31 בדצמבר 2013	30 ביוני 2013	30 ביוני 2014	
אלפי דולר (מבוקר)	אלפי דולר (בלתי מבוקר)	אלפי דולר (בלתי מבוקר)	
			נ כ ס י ם
			נכסים שוטפים:
6,268	4,068	1,339	מזומנים ושווי מזומנים
1,942	13,998	3,305	פקדונות לזמן קצר
-	-	779	מזומנים ופקדונות מוגבלים בשימוש חייבים ויתרות חובה:
1,732	1,486	1,669	לקוחות
2,658	2,020	2,196	אחרים
5,246	4,065	5,840	מלאי
<u>17,846</u>	<u>25,637</u>	<u>15,128</u>	
			נכסים שאינם שוטפים:
1,902	1,106	3,206	פקדונות לזמן ארוך
2,759	1,848	3,351	רכוש קבוע
6,180	6,487	5,918	נכסי נפט וגז
<u>10,841</u>	<u>9,441</u>	<u>12,475</u>	
<u>28,687</u>	<u>35,078</u>	<u>27,603</u>	
			סך נכסים
			התחייבויות והון
			התחייבויות שוטפות:
			זכאים ויתרות זכות:
-	-	2,874	חלויות שוטפות של הלוואות לזמן ארוך
4,929	2,517	4,051	ספקים ונותני שירותים
1,680	1,554	1,670	אחרים
<u>540</u>	<u>105</u>	<u>823</u>	דמי מפעיל לשותף הכללי
<u>7,149</u>	<u>4,176</u>	<u>9,418</u>	
			התחייבויות שאינן שוטפות:
11,221	9,392	12,938	התחייבויות בגין תמלוגים לשותף הכללי
-	-	3,999	הלוואות לזמן ארוך
269	250	286	התחייבויות בשל סיום יחסי עובד-מעביד, נטו
309	-	315	הפרשות
<u>11,799</u>	<u>9,642</u>	<u>17,538</u>	
<u>18,948</u>	<u>13,818</u>	<u>26,956</u>	
			סך התחייבויות
			הון השותפות:
84,299	84,299	84,299	השקעה בהון השותפות
(93)	(93)	(93)	קרן הון מהפרשי תרגום
(74,467)	(62,946)	(83,559)	יתרת הפסד
<u>9,739</u>	<u>21,260</u>	<u>647</u>	
<u>28,687</u>	<u>35,078</u>	<u>27,603</u>	

יגאל פלברט, סמנכ"ל
כספים

יוסף זינגר, מנכ"ל

שמואל בקר, יו"ר דירקטוריון

תאריך אישור המידע הכספי לתקופת ביניים על ידי דירקטוריון החברה : 26 באוגוסט 2014
 הבאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מדוחות כספיים תמציתיים אלה

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

דוח תמציתי על הרווח או הפסד

לתקופות של 6 החודשים ו-3 החודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני 2014

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר	3 חודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		6 החודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני		
	2013 (מבוקר) באלפי דולר	2014 (בלתי מבוקר) באלפי דולר	2013 (בלתי מבוקר) באלפי דולר	2014 (בלתי מבוקר) באלפי דולר	
21,608	4,173	3,656	12,582	7,049	הכנסות ממכירת נפט
(2,232)	(529)	(528)	(1,110)	(1,067)	בניכוי תמלוגים למדינה
(3,717)	(869)	(862)	(1,888)	(1,719)	בניכוי תמלוגים שהופרשו לשותף הכללי
<u>15,659</u>	<u>2,775</u>	<u>2,266</u>	<u>9,584</u>	<u>4,263</u>	הכנסות נטו
3,869	615	677	2,088	1,209	עלויות והוצאות: עלות הפקת הנפט (ללא פחת והפחתות)
1,029	314	210	630	388	פחת והפחתות נכסי נפט
20,898	4,391	4,514	6,869	10,386	הוצאות חיפושי נפט
1,732	446	579	725	1,052	הוצאות הנהלה וכלליות
(148)	-	-	(148)	-	הכנסות אחרות
<u>27,380</u>	<u>5,766</u>	<u>5,980</u>	<u>10,164</u>	<u>13,035</u>	
(11,721)	(2,991)	(3,714)	(580)	(8,772)	הפסד מפעולות
152	28	-	83	13	הכנסות מימון
(125)	(90)	(292)	(97)	(304)	הוצאות מימון
27	(62)	(292)	(14)	(291)	הכנסות (הוצאות) מימון - נטו
<u>(11,694)</u>	<u>(3,053)</u>	<u>(4,006)</u>	<u>(594)</u>	<u>(9,063)</u>	הפסד לתקופה

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

דוח תמציתי על הרווח או הפסד ורווח כולל אחר

לתקופות של 6 החודשים ו-3 החודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני 2014

שנה	3 החודשים שהסתיימו		6 החודשים שהסתיימו	
	ב-30 ביוני		ב-30 ביוני	
שהסתיימה	2013	2014	2013	2014
ב-31 בדצמבר	(בלתי מבוקר)		(בלתי מבוקר)	
2013	אלפי דולר			
(מבוקר)				
(11,694)	(3,053)	(4,006)	(594)	(9,063)
11				
(11,683)	(3,053)	(4,006)	(594)	(9,063)
(0.0011)	(0.00029)	(0.00038)	(0.00006)	(0.00086)
10,569,032	10,569,032	10,569,032	10,569,032	10,569,032

הפסד לתקופה

רווח כולל אחר -

סעיף אשר לא יסווג מחדש לרווח או להפסד:

מדידות מחדש של התחייבויות בשל סיום יחסי עובד מעביד, נטו

סך הפסד הכולל לתקופה

הפסד בסיס ליחידת השתתפות (ב-\$)

מספר יחידות השתתפות משוקלל לצורך חישוב הפסד ליחידת השתתפות (באלפים)

הביאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מדוחות כספיים תמציתיים אלה.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

דוח תמציתי על השינויים בהון השותפות

לתקופות של 6 החודשים ו-3 החודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני 2014

סך ההון	קרן הון		השקעה בהון השותפות	
	מהפרשי תרגום אלפי דולרים	יתרת הפסד		
9,739	(93)	(74,467)	84,299	יתרה ליום 1 בינואר 2014 (מבוקר) תנועה במהלך התקופה של שישה החודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני 2014 (בלתי מבוקר) :- התחייבות לתשלום מס על חשבון מחזיקי יחידות ההשתתפות הפסד לתקופה
(29)		(29)		
(9,063)		(9,063)		
<u>647</u>	<u>(93)</u>	<u>(83,559)</u>	<u>84,299</u>	יתרה ליום 30 ביוני 2014 (בלתי מבוקר)
21,854	(93)	(62,352)	84,299	יתרה ליום 1 בינואר 2013 (מבוקר) תנועה במהלך התקופה של שישה החודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני 2013 (בלתי מבוקר) - הפסד לתקופה
(594)		(594)		
<u>21,260</u>	<u>(93)</u>	<u>(62,946)</u>	<u>84,299</u>	יתרה ליום 30 ביוני 2013 (בלתי מבוקר)
4,653	(93)	(79,553)	84,299	יתרה ליום 1 באפריל 2014 (מבוקר) תנועה במהלך התקופה של שלושה החודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני 2014 (בלתי מבוקר) - הפסד לתקופה
(4,006)		(4,006)		
<u>647</u>	<u>(93)</u>	<u>(83,559)</u>	<u>84,299</u>	יתרה ליום 30 ביוני 2014 (בלתי מבוקר)
24,313	(93)	(59,893)	84,299	יתרה ליום 1 באפריל 2013 (מבוקר) תנועה במהלך התקופה של שלושה החודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני 2013 (בלתי מבוקר) - הפסד לתקופה
(3,053)		(3,053)		
<u>21,260</u>	<u>(93)</u>	<u>(62,946)</u>	<u>84,299</u>	יתרה ליום 30 ביוני 2013 (בלתי מבוקר)
21,854	(93)	(62,352)	84,299	יתרה ליום 1 בינואר 2013 (מבוקר) תנועה במהלך השנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2013 (מבוקר): הפסד לשנה
(11,694)		(11,694)		התחייבות לתשלום מס על חשבון מחזיקי יחידות ההשתתפות רווח כולל אחר לשנה
(432)		(432)		
<u>11</u>		<u>11</u>		
<u>9,739</u>	<u>(93)</u>	<u>(74,467)</u>	<u>84,299</u>	יתרה ליום 31 בדצמבר 2013 (מבוקר)

הבאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מדוחות כספיים תמציתיים אלה

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

דוח תמציתי על תזרימי המזומנים

לתקופות של 6 החודשים ו-3 החודשים שהסתיימו ביום 30 ביוני 2014

שנה שהסתיימה ב-31 בדצמבר	3 החודשים שהסתיימו ב-30 ביוני		6 החודשים שהסתיימו ב-30 ביוני	
	2013	2014	2013	2014
(מבוקר)	(בלתי מבוקר)			
באלפי דולרים				
(8,987)	1,461	(3,028)	(1,070)	(7,543)
127	33	(145)	83	(141)
(8,860)	1,494	(3,173)	(987)	(7,684)
5,202	(5,980)	(3,334)	(6,014)	(3,305)
(1,509)	(210)	(152)	(152)	(860)
3,693	(6,190)	(79)	(366)	(860)
		(3,565)	(6,380)	(4,317)
-	-	7,072	-	7,072
-	-	7,072	-	7,072
(5,167)	(4,696)	334	(7,367)	(4,929)
11,435	8,764	1,005	11,435	6,268
6,268	4,068	1,339	4,068	1,339
(11,694)	(3,053)	(4,006)	(594)	(9,063)
1,206	319	289	667	530
3,717	868	860	1,888	1,717
39	(5)	45	9	17
309		3		6
-		250		250
(14)		-	(14)	-
5,257	1,182	1,447	2,550	2,520
(1,732)	6,243	(482)	(1,486)	63
(2,036)	(1,131)	(577)	(1,398)	462
2,190	(347)	543	(222)	(878)
(148)	(874)	(299)	158	(336)
515	89	106	80	283
(1,339)	(648)	240	(158)	(594)
(2,550)	3,332	(469)	(3,026)	(1,000)
(8,987)	1,461	(3,028)	(1,070)	(7,543)

תזרימי מזומנים מפעילות שוטפת:

מזומנים נטו שנבעו מפעולות (ששימשו לפעולות)
(ראה נספח א')
ריבית שהתקבלה (ששולמה)
מזומנים נטו שנבעו מפעילות שוטפת (ששימשו
לפעילות שוטפת)

תזרימי מזומנים מפעילות השקעה:

פרעון (הפקדה) של פקדונות בתאגידים בנקאיים
תשלום ריבית
רכישת רכוש קבוע
מזומנים נטו שנבעו מפעילות השקעה (ששימשו
לפעילות השקעה)

תזרימי מזומנים מפעילות מימון:

קבלת הלוואה

מזומנים נטו שנבעו מפעילות מימון

גידול (קיטון) במזומנים ושווי מזומנים

יתרת מזומנים ושווי מזומנים לתחילת התקופה
יתרת מזומנים ושווי מזומנים לגמר התקופה

(א) מזומנים נטו שנבעו מפעולות (ששימשו לפעולות):

רווח (הפסד) לתקופה
התאמות בגין:

פחת
הפרשה לתמלוגים לשותף הכללי
התחייבויות בשל סיום יחסי עובד מעביד
- נטו
הפרשות
הוצאות ריבית
רווח הון

שינויים בסעיפי רכוש והתחייבות תפעוליים:

קיטון (גידול) בחייבים ויתרות חובה:

לקוחות
אחרים
גידול (קיטון) בזכאים ויתרות זכות
ספקים ונותני שרותים
אחרים
גידול בדמי מפעיל
קיטון (גידול) במלאי

מזומנים נטו שנבעו מפעולות (ששימשו פעולות)

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 30 ביוני 2014

(בלתי מבוקרים)

באור 1 - כללי:

- א. גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993) (להלן: "השותפות" או "השותפות המוגבלת") נוסדה על פי הסכם שותפות מוגבלת שנחתם בתאריך 8 ביוני 1993 בין גבעות עולם נפט בע"מ (השותף הכללי) לבין גבעות עולם נאמנויות (1993) בע"מ (הנאמן והשותף המוגבל). ההסכם תוקן מעת לעת (התיקון האחרון נעשה ביום 17 בספטמבר 2007). השותפות המוגבלת נרשמה ביום 29 באוגוסט 1993 לפי פקודת השותפויות (נוסח חדש), התשל"ה-1975.
- ב. ניהולה השוטף של השותפות המוגבלת הינו על ידי השותף הכללי, גבעות עולם נפט בע"מ. כתובת המשרד הרשום של השותפות היא רחוב הרטום 16, ירושלים.
- ג. בידי הנאמן והשותף המוגבל זכויות שונות בשותפות המוגבלת, מכח הסכם נאמנות, והוא משמש כנאמן בגין זכויות אלה עבור בעלי יחידות ההשתתפות וזאת תחת פיקוחו של המפקח עו"ד יונתן קורן - הכל בהתאם לתנאי הסכם הנאמנות.
- ד. השותפות משתתפת בפעולות חיפושי נפט וגז במסגרת זכויות ברשיונות חיפושי נפט וגז. ענף חיפושי הנפט והגז מתאפיין בחוסר ודאות לגבי היקף המאגרים, קשיי הפקה ומחירי הנפט והגז.
- ה. להלן מפורטים נכסי הנפט של השותפות נכון ליום אישור הדוחות הכספיים:

<u>סוג הזכות</u>	<u>שם הזכות</u>	<u>שטח (בקמ"ר)</u>	<u>הזכות בתוקף עד</u>	<u>חלקה של השותפות</u>
חזקה	חזקה ראש העין 1/11	243	1.4.2032	99%
רשיון	רשיון מכבי/330	110	15.6.2013	100%

* נכון למועד חתימת הדוחות השותפות טרם קיבלה את החלטת השר בעניין המלצת מועצת הנפט לשר מיום 15.1.2013 להוסיף חלק משטח רישיון מכבי לחזקת ראש העין ולגרוע שטח בגודל דומה מחזקת ראש העין ואת היקף השטחים שיוחלפו. ראה גם ביאור 4 (ה).

- ו. השותף הכללי פועל לגיוס ההון הנדרש לצורך השלמת ביצוע מבחנים ופעולות פרופנט על מנת להביא את קידוח מגד 6 להפקה מסחרית ולביצוע קידוח מגד 8. לאור העובדה שגיוס זה אינו מובטח, לא ניתן להבטיח את ביצוע תוכניתיה של השותפות. לפרטים על גיוס הון בדרך של הנפקת תעודות התחייבות ע"י השותפות ראו באור 4 (א) 4 להלן.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים (המשך)
ליום 30 ביוני 2014
(בלתי מבוקרים)

באור 2 - בסיס העריכה של הדוחות הכספיים התמציתיים:

א. המידע הכספי התמציתי של השותפות ליום 30 ביוני 2014 ולתקופת הביניים של שישה ושלושה החודשים שהסתיימו באותו תאריך (להלן - המידע הכספי לתקופת הביניים) נערך בהתאם לתקן חשבונאות בינלאומי מספר 34 "דיווח כספי לתקופות ביניים" (להלן - IAS 34), וכולל את הגילוי הנוסף הנדרש בהתאם לפרק ד' של תקנות ניירות ערך (דו"חות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970. המידע הכספי לתקופת הביניים אינו כולל את כל המידע והגילויים הנדרשים במסגרת דוחות כספיים שנתיים. יש לעיין במידע הכספי לתקופת הביניים ביחד עם הדוחות הכספיים השנתיים לשנת 2013 והביאורים אשר נלוו אליהם, אשר מציינים לתקני הדיווח הכספי הבינלאומיים (International Financial Reporting Standards) שהם תקנים ופרשנויות אשר פורסמו על ידי המוסד הבינלאומי לתקינה בחשבונאות (International Accounting Standards Board) (להלן - תקני ה-IFRS) וכוללים את הגילוי הנוסף הנדרש בהתאם לתקנות ניירות ערך (דוחות כספיים שנתיים), התש"ע-2010.

ב אומדנים

עריכת דוחות כספיים ביניים, דורשת מהנהלת השותפות להפעיל שיקול דעת וכן דורשת שימוש באומדנים חשבונאיים והנחות, אשר משפיעים על יישום מדיניות החשבונאית של השותפות ועל סכומי הנכסים, ההתחייבויות, ההכנסות וההוצאות המדווחים. התוצאות בפועל עשויות להיות שונות מאומדנים אלה.

בעריכת הדוחות הכספיים ביניים תמציתיים אלה, שיקולי הדעת המשמעותיים (significant) אשר הופעלו על ידי ההנהלה ביישום המדיניות החשבונאית של השותפות ואי הודאות הכרוכה במקורות המפתח של האומדנים היו זהים לאלה שבדוחות הכספיים השנתיים של השותפות לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2013.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים (המשך)
ליום 30 ביוני 2014
(בלתי מבוקרים)

באור 3 - עיקרי המדיניות החשבונאית

עיקרי המדיניות החשבונאית ושיטות החישוב, אשר יושמו בעריכת המידע הכספי לתקופת הביניים, הינם עקביים עם אלה ששימשו בעריכת הדוחות הכספיים השנתיים של השותפות לשנת 2013. כפי שפורט בדוחות הכספיים השנתיים של השותפות לשנת 2013 תיקונים מסויימים לתקני IFRS קיימים נכנסו לתוקף ומחייבים עבור תקופות חשבונאיות המתחילות ב-1 בינואר 2014, אולם ליישומם לראשונה אין השפעה מהותית על המידע הכספי לתקופת ביניים (לרבות מספרי השוואה) של השותפות. במסגרת הדוחות הכספיים השנתיים של השותפות לשנת 2013 פורטו תקני IFRS חדשים ותיקונים לתקני IFRS קיימים נוספים אשר עדיין אינם בתוקף ואשר השותפות לא בחרה ביישומם המוקדם.

מטבע הפעילות ומטבע ההצגה

פריטים הנכללים בדוחות הכספיים נמדדים במטבע של הסביבה הכלכלית העיקרית בה פועלת השותפות (להלן – "מטבע הפעילות"). הדוחות הכספיים מוצגים בדולר של ארה"ב (להלן – "הדולר") שהוא מטבע הפעילות ומטבע ההצגה של השותפות.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים (המשך)
ליום 30 ביוני 2014
(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת:

א. פעילות חיפוש ופיתוח בשטח חזקת ראש העין:

1. כללי
עיקר פעילותה של השותפות הינה בפיתוח שדה הנפט מגד שבחזקת ראש העין 1/11, אשר בשטחו בוצעו על ידה בעבר מספר קידוחים (קידוחי מגד 2, מגד 3, מגד 4, הקידוח האופקי מגד 4 וקידוח מגד 5). בחודש אפריל 2004 קיבלה השותפות שטר חזקה בשטח הרשיון. השטח, נשוא החזקה, מהווה חלק ממבנה מגד שבחלקו מצויה על פי ממצאי השותפות תגלית כמשמעותה בחוק הנפט אשר הוכרה על ידי הממונה על ענייני הנפט (להלן: "הממונה").

2. השלב הבא בפיתוח שדה מגד
השותף הכללי הגיש לממונה תוכנית פיתוח של שדה מגד אשר הוכנה עבור השותפות ע"י חברת Baker RDS Limited והועברה לאישור מקדים של משרד התשתיות. ביום 30.1.2012 נתקבל מכתב מאת הממונה על ענייני הנפט שכותרתו "אישור תכנית פיתוח שדה מגד". במכתב מודיע הממונה כי:
"במענה לפנייתך מ-26/11/11 הריני לאשר תכנית פיתוח שדה מגד כפי שהוגשה בדו"ח של חברת Baker RDS "Meged Field-Field Development Plan" ומתייחסת לשלב פיתוח השדה הכולל הפקה בקידוח הקיים מגד-5 וקידוחים מתוכננים מגד-6 – מגד-14".
השותפות קיבלה בחודש אוקטובר 2012 אישור לקידוחי מגד 6, 7 ו-8.

3. קידוח מגד 6
שלב הקידוח בבאר מגד 6 החל ביום 20 ביוני 2013 והסתיים ביום 4 בפברואר 2014 העומק הסופי של הבאר הינו 4,754 מטרים.
נכון למועד הדו"ח השותפות פועלת להשלמת באר מגד 6 לצורך מבחני ההפקה. פעולת ניקוי הבאר וביצוע הלוגים החוזרים לבדיקת איכות וגובה הצמנט הסתיימו ביום 29.5.2014. ביום 25.6.2014 דיווחה השותפות כי מניתוח המידע שהתקבל מהלוגים עולה כי במקטע מס' 1 (המקטע הנמוך ביותר) הממצאים מראים שאיכות הצמנט מאפשרת לבצע פעולת פרופנט. בנוסף קיים סיכוי (נדרשת פעולת ניתוח נוספת על מנת לגבש עמדה בעניין זה) שניתן יהיה לבצע פעולת פרופנט גם בחלק התחתון של המקטע שמעליו (מקטע 2).
במקטעים העליונים (מקטעים 3 עד 8b) הממצאים מראים שבשל איכות הצמנט לא ניתן יהיה לבצע פעולת פרופנט. בכונת השותף הכללי לבחון במקטעים אלו ביצוע של פעולת המרצה בטכניקת Acidizing (בשיטת המרצה זו מוחדרת תמיסה בתרכובת מיוחדת המותאמת לסוג הסלע שמטרתה לשפר את זרימת הנפט ולמנוע סגירה של השברים הטבעיים). פעולה זו תבצע רק אחרי ביצוע פעולות הפרופנט במקטע הנמוך.
לצורך ביצוע המבחנים בבאר מגד 6 יהיה צורך בגיוס נוסף.

גבעות עולם חיפוש נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים (המשך)
ליום 30 ביוני 2014
(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת:

א. פעילות חיפוש ופיתוח בשטח חזקת ראש העין:

4. מימון

במסגרת ההיערכות הכוללת לפיתוח שדה מגד (תוכניות השותף הכללי לטווח הקרוב כוללות ביצוע מבחנים ופעולות פרופנט בקידוח מגד 6 והשלמת הבאר להפקה מסחרית וביצוע קידוח מגד 8) נבחנות על ידי השותף הכללי, בין היתר, האפשרויות העומדות בפני השותפות להשלמת המימון הנדרש לפיתוח שדה מגד בצורה האופטימלית. לאור העובדה שגיוס זה אינו מובטח, לא ניתן להבטיח את ביצוע תוכניותיה של השותפות.

ביום 13.4.14 אישר דירקטוריון השותף הכללי להנפיק בהנפקה פרטית לעשרים ושניים משקיעים סדרה של 25 מיליון ש"ח ערך נקוב תעודות התחייבות של השותפות (סדרה א) רשומות על שם, בנות 1 ש"ח ערך נקוב כל אחת (להלן: "תעודות ההתחייבות"). תמורת ההנפקה הינה בסך של 25 מיליון ש"ח, ובניכוי עמלות עומדת על 24,312,500 ש"ח. בהתאם לאמור, חתמה השותפות ביום 13.4.14 על שטר נאמנות עם ש.א נאמנות (1999) בע"מ (להלן: "הנאמן"), אשר ישמש כנאמן למחזיקים בתעודות ההתחייבות. ביום 24.4.2014 התקבלו הכספים לחשבון השותפות.

להלן פרטים עיקריים בדבר תעודות ההתחייבות:

א. ריבית ולוח סילוקין

תעודות ההתחייבות תעמודנה לפירעון ב-9 תשלומים רבעוניים שווים אשר ישולמו החל מיום 30 בספטמבר 2014 ועד למועד הפירעון הסופי של תעודות ההתחייבות ביום 30 בספטמבר 2016. תעודות ההתחייבות תישאנה ריבית שנתית בשיעור 9.75% (ריבית רבעונית בשיעור 2.4375%). הריבית תשולם אחת לרבעון, החל מיום 30 ביוני 2014 ועד ליום 30 בספטמבר בשנת 2016. קרן תעודות ההתחייבות והריבית בגינה יהיו בש"ח והן לא תהיינה צמודות לבסיס הצמדה כלשהו.

ב. תגמול הצלחה חד פעמי

בנוסף התחייבה השותפות לשלם למשקיעים שהשתתפו בהנפקה בלבד, כזכות שאינה ניתנת להעברת או הסבה, תגמול הצלחה ככל שקידוח במגד 6 יגיע עד לתום שנת 2016 להפקה מסחרית רצופה של ארבעה חודשים, כמפורט להלן: (א) ככל שבחודש הרביעי תהיה התפוקה הממוצעת בין 500 ל 750 חביות, יהיה התגמול בסך של תשלום ריבית לרבעון אחד, או (ב) ככל שבחודש הרביעי תעלה התפוקה הממוצעת על 750 חביות, יהיה התגמול בגובה של תשלום ריבית לשני רבעונים. התגמול לא יופחת עקב פירעון מוקדם ו/או מידי של תעודות ההתחייבות.

גבעות עולם חיפוש נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים (המשך)
ליום 30 ביוני 2014
(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

ג. פרעון מוקדם

השותפות תהיה רשאית, לפי שיקול דעתה הבלעדי, להעמיד את תעודות ההתחייבות לפדיון מוקדם, מלא או חלקי (הפרעון המוקדם כרוך בתשלום עמלת פרעון מוקדם).

ד. בטוחות

כבטחון למילוי מלא ומדויק של כל תנאי תעודות ההתחייבות ושטר הנאמנות, רשמה השותפות לטובת הנאמן שעבודים שונים כמפורט בהסכם.

ה. עילות להעמדה לפירעון מיידי

העילות להעמדה לפירעון מיידי הקבועות בשטר הנאמנות הינן עילות המקובלות בשטרי תעודות התחייבות.

5. התחייבויות מהותיות נוספות של השותפות:

1. לא ליצור שעבוד כלשהו נוסף לשעבודים המפורטים בסעיף 5 להלן.
2. להעביר לחשבון השותפות המשועבד המשמש לפירעון תעודות ההתחייבות כרית ביטחון חודשית בסכום השווה ל-5% מהערך הנקוב של תעודות ההתחייבות במועד הנפקתן (למעט הסכום החודשי הראשון אשר יהיה מופחת).
3. לעמוד בתניות הפיננסיות, שעיקרן מפורט להלן:

א. הון עצמי מתואם מינימאלי

ההון העצמי המתואם (ההון העצמי בתוספת התמלוגים לשותף הכללי) של השותפות לא יפחת מסך של שמונה (8) מיליון דולר. מובהר כי במקרה בו לא תעמוד השותפות בהתחייבות זאת ולא תיקנה את האמור במשך תקופה רצופה בת שני רבעונים, יהווה הדבר עילה להעמדה לפירעון מיידי.

ב. יחס הון עצמי מתואם לסך מאזן

היחס בין ההון העצמי המתואם לבין סך המאזן של השותפות לא יפחת מ-25%.

ג. יחס מכירה חודשי

היחס בין ערך המכירה נטו (סכום החשבוניות שהוציאה השותפות בגין מכירת נפט בחודש הרלוונטי, כפול 58%) לבין התשלום הרבעוני הצפוי בגין תעודות ההתחייבות (קרן וריבית), כשהוא מחולק לשלוש, לא יפחת מ-1.5.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים (המשך)
ליום 30 ביוני 2014
(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

- ד. יחס כיסוי
- היחס בין תזרים ההכנסות נטו לבין התשלום הרבעוני הצפוי בגין תעודות ההתחייבות (קרן וריבית) לא יפחת מ-1.5. "תזרים הכנסות נטו" משמעו הכנסות השותפות הרבעוניות ממכירת נפט ממגד 5, בניכוי:
- (1) תמלוגים ששולמו למדינה בגין אותו רבעון;
 - (2) תמלוגים ששולמו בפועל לשותף הכללי בגין אותו רבעון;
 - (3) עלות הפקת הנפט בגינו התקבלו ההכנסות האמורות
 - (4) הוצאות הנהלה וכלליות בגין אותו רבעון.
4. השותפות לא תחלק רווחים מעבר ל-18% מרווחיה, אלא בכפוף לקיום התנאים המצטברים הבאים:
- א. ההון העצמי המתואם של השותפות לא פחת מסך של חמישה עשר (15) מיליון דולר;
 - ב. היחס בין ההון העצמי המתואם לבין סך המאזן של השותפות לא פחת מ-45%;
 - ג. השותפות אינה בהפרה של יחס פיננסי כלשהו המהווה עילה להעמדה לפירעון מידי של תעודות ההתחייבות.
5. לא למכור ו/או להעביר ו/או לשעבד את הזכויות בחזקה ובמגד 5 או 6 (למעט במהלך העסקים הרגיל) או להעניק בהם זכות כלשהי לצד ג';
6. מגבלות על נטילת אשראי נוספת של השותפות (למעט הלוואה מהמדינה ו/או אשראי בנקאי בסכום שאינו עולה על 1.5 מיליון דולר, בתנאים מסוימים);
7. בתקופת תעודות ההתחייבות לא ישולמו תמלוגים לשותף הכללי או לכל צד ג', למעט למדינה;
8. השותף הכללי יהיה אחראי כספית כלפי מחזיקי יחידות ההתחייבות לתשלומן המלא ובמועד של תעודות ההתחייבות. עוד התחייב השותף הכללי שלא למכור/או להעביר ו/או לשעבד ו/או להעניק זכות אחרת כלשהי ביחידות ההשתתפות של השותפות שבבעלותו, אלא ככל שהתמורה שתתקבל (בניכוי כל מס או הוצאה בגין העסקה) תועמד לשותפות כהלוואה לצורך מימון פעילותה. כמו כן קיבל על עצמו השותף הכללי מגבלות על קיום עסקאות בעלי עניין.

נכון לתאריך המאזן ולמועד פרסום הדוח השותפות עומדת בכל ההתניות הפיננסיות

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
 ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים (המשך)
 ליום 30 ביוני 2014
 (בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

ב. רזרבות הנפט

על-פי דוח שהוכן על-ידי Netherland and Sewell & Associates, Inc. (להלן: "NSAI"), ואשר הוכן על-פי כללי המערכת לניהול משאבי פטרוליום (SPE-PRMS), רזרבות הנפט (crude oil) בשדה מגד נכון ליום 31.12.2013, הינן כמפורט להלן:

חלק השותפות 1 (Net) MBBL	סה"כ בנכס הנפט (Gross) MBBL	קטגוריית רזרבות
3,177.3	4,787	רזרבות מוכחות 1P (Proved reserves)
5,179.3	7,803.1	רזרבות צפויות (Probable Reserves)
8,356.7	12,590.2	סה"כ רזרבות מסוג 2P (Proved+Probable Reserves)
11,295	17,017.1	רזרבות אפשריות (Possible Reserves)
19,651.7	29,607.3	סה"כ רזרבות מסוג 3P (Proved+Probable+Possible Reserves)

אזהרה - רזרבות אפשריות (Possible Reserves) הן הרזרבות הנוספות אשר אינן צפויות להיות מופקות באותה מידה כמו הרזרבות הצפויות (Probable Reserves). ישנו סיכוי של 10% שהכמויות שיופקו בפועל יהיו שוות או גבוהות מכמות הרזרבות המוכחות (Proved Reserves), בצירוף כמות הרזרבות הצפויות (Probable Reserves) ובצירוף כמות הרזרבות האפשריות (Possible Reserves).

בדו"ח הרזרבות מצינת NSAI כי רזרבות הנפט בשדה מגד סווגו בשלב בשלות של- "בהפקה" (On Production).

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
 ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים (המשך)
 ליום 30 ביוני 2014
 (בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

המשאבים המותנים סווגו בשלב בשלות של הצדקת פיתוח בבחינה (Development Pending). המשאבים המותנים בשדה מגד, נכון ליום 31.12.2013, הינם כמפורט להלן:

.1 נפט

חלק השותפות 2(Net) MBBL	סה"כ בנכס הנפט (Gross) MBBL	קטגוריית המשאבים המותנים
3,765	5,672	אומדן הכמויות הנמוך (1C-Low Estimate)
9,960	15,811	האומדן הטוב ביותר (2C-Best Estimate)
24,263	36,554	האומדן הגבוה (3C-High Estimate)

משאבי הנפט האמורים מותנים בצבירת נתונים טכניים נוספים ובקידוחי פיתוח שבהם יושגו כמויות וקצבי הפקה מספקים להפקה מסחרית.

2 גז נלווה

חלק השותפות 2(Net) MDCF	סה"כ בנכס הנפט (Gross) MDCF	קטגוריית המשאבים המותנים
14,293	21,534	אומדן הכמויות הנמוך (1C-) (Low Estimate)
37,505	56,505	האומדן הטוב ביותר (2C-Best Estimate)
86,163	129,813	האומדן הגבוה (3C-High Estimate)

משאבי הגז הנלווה האמורים הינם בתנאי טמפרטורה ולחץ סטנדרטיים ומותנים בהסרת מגבלות תשתית ורגולציה.

אזהרה - אין ודאות כי יהא זה אפשרי מבחינה מסחרית להפיק שיעור כלשהו מהמשאבים המותנים.

ההערכות הנ"ל בדבר רזרבות והמשאבים המותנים של הנפט והגז בשדה מגד, הינם בגדר הערכות והשערות מקצועיות של חברת NSAI אשר עשויות להתעדכן ככל שיצטבר מידע נוסף ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של חיפושים והפקה של נפט וגז, לרבות כתוצאה מהמשך ניתוח ממצאי הקידוחים.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים (המשך)
ליום 30 ביוני 2014
(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

- ג. חתימה על הסכם לביצוע שני הקידוחים הבאים של השותפות**
- ביום 23.9.2012 חתמה השותפות על הסכם עם חברת קידוחים הרשומה ברומניה בשם S.C. DAFORA GROUP S.A. (להלן - "הקבלן") לקידוח באר מגד 6 ומגד 8 (עם אופציה לקידוחים נוספים). לאחר סיום קידוח מגד 6 השותף הכללי חתם על תיקון להסכם (שיעמוד בתוקף עד לסוף שנת 2014) לפיו הופחתו באופן משמעותי תעריפי התשלום בגין תקופות ההשבתה של מגדל הקידוח.
- ד. הסכמים למכירת הנפט והגז המופקים מאתר מגד 5:**
1. השותפות חתמה על הסכם למכירת הנפט המופק. ההסכם בתוקף עד ליום 31.12.2014 השותפות מוכרת נפט ללקוח אחד אך למיטב הערכת השותף הכללי ישנם רוכשים פוטנציאליים נוספים לנפט המופק, כך שהתלות בלקוח זה מוגבלת עד להתקשרות בהסכם רכישה עם לקוח אחר.
 2. בחודש מאי 2013 השותפות חתמה על הסכם שכירות של מיכל אחסון נפט. במיכל האחסון ניתן לאחסן עד ל-125,000 חביות נפט. החל מיום 22 באפריל 2014 השותפות מאחסנת את הנפט במיכל האחסון האמור. במהלך הרבעון השני השותפות הזרימה למיכל האחסון החדש כ-12 אלף חביות נפט שמסיבות תפעוליות יוותרו בתחתית המיכל. שווי השוק של החביות שיוותרו בתחתית המיכל לא יפגע כתוצאה מהאחסנה. תקופת ההסכם הינה לשבע שנים מהשלמת עבודות ההכנה הנדרשות ולשותפות קיימת אופציה להארכה נוספת (באותם תנאים של ההסכם הנוכחי) של שלוש שנים נוספות. בהסכם צוין כי למרות האמור במידה והזיכיון של המשכיר מהמדינה לא יוארך הסכם השכירות יפקע ביום 25.3.2017. בהתאם להסכם השכירות השותפות מעמידה ערבות בסך כ-1,163 אלפי דולר להבטחת התחייבותה על פי ההסכם.
 3. ביום 19.3.2012 נחתם הסכם למכירת הגז הנלווה המופק במגד 5 עם חברת ג.ט.ל (גז טבעי לישראל) בע"מ. לאחר שלא הושגו כל האישורים הנדרשים לביצוע פעילות גט"ל בתוך שטח מגד 5 חתמו השותפות וגט"ל ביום 17.7.2014 (לאחר תאריך המאזן) על תוספת להסכם לפיו תוקנו מספר סעיפים בהסכם. בין היתר נקבע בתוספת להסכם כי פעילות גט"ל תבוצע מחוץ לאתר מגד 5 או במקום רחוק יותר. גט"ל תפעל לקבלת כל האישורים הנדרשים במקום החדש וכן תבצע סקר סיכונים שיהיה כפוף לאישור רשות הגז ומשרד האנרגיה. גט"ל התחייבה לבצע על חשבונה את כל הנדרש על מנת לעמוד בדרישות סקר הסיכונים. גט"ל תפעל לקבלת האישורים הנדרשים לפעילותה במקום החדש בתוך 11 חודש מחתימת התוספת להסכם. בתום 11 חודש גט"ל תוכל להודיע על ביטול ההסכם ללא שתהיה לצדדים כל טענה או תביעה בקשר לכך. או על רצונה לממש את ההסכם בצמוד לגדר מגד 5 או במקום רחוק יותר שיאושר. במידה ולאחר 11 חודש מחתימת התוספת להסכם גט"ל תבחר לממש את ההסכם בצמוד לגדר מגד 5 ותודיע כי נדרש לה זמן נוסף להשגת האישורים - תעביר גט"ל שיק על סך 75,000 דולר לשותפות והשותפות תעניק לגט"ל אורכה נוספת שהיקפה המקסימלי 7 חודשים נוספים. היה ולא יתקבלו כל האישורים הנדרשים ו/או לא הוחל באספקת הגז

גבעות עולם חיפוש נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים (המשך)
ליום 30 ביוני 2014
(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

מסיבות התלויות בגט"ל לאחר 18 חודשים מהחתימה על התוספת להסכם יפקע ההסכם ויתבטל ללא שתהיה לכל צד טענה או תביעה בקשר לכך.
במידה ולאחר 11 חודשים מחתימת התוספת להסכם גט"ל תבחר לממש את ההסכם במקום מרוחק ממגד 5 ותודיע כי נדרש לה זמן נוסף להשגת האישורים- תעביר גט"ל בתום 17 חודשים מיום חתימת התוספת להסכם שיק על סך 75,000 דולר לשותפות והשותפות תעניק לגט"ל אורכה נוספת שהיקפה המקסימלי 9 חודשים נוספים. היה ולא יתקבלו כל האישורים הנדרשים ו/או לא הוחל באספקת הגז מסיבות התלויות בגט"ל לאחר 26 חודש מהחתימה על התוספת להסכם יפקע ההסכם ויתבטל ללא שתהיה לכל צד טענה או תביעה בקשר לכך.
עוד נקבע בתוספת להסכם כי היה ולא תאושר התוכנית (תב"ע) של השותפות או שתוכניות הבינוי של מתקני הגז לא אושרה ואינה אפשרית מבחינה חוקית יפקע ההסכם ויתבטל ללא שתהיה לכל צד טענה או תביעה בקשר לכך.
כמו כן נקבע בתוספת להסכם כי במידה וגט"ל לא תאתר צרכן חלופי לרכישת הגז בתוך שלושה חודשים היא תוכל להודיע על ביטול ההסכם או לרכוש את מלוא כמות הגז וכי השותפות תוכל לבטל את ההסכם במידה ולא יאותר צרכן חלופי בתוך תשעה חודשים.
בתוספת להסכם בוטלו הסעיפים הנוגעים לקנסות בגין ביטול ההסכם במספר נקודות יציאה שנקבעו בהסכם המקורי.

ה. פעילות חיפוש ופיתוח בשטח רישיון מכבי

השותפות המוגבלת קיבלה ביום 15.6.06 את רישיון מכבי / 330 (להלן: "הרישיון") הממוקם דרומית לשטח חזקת ראש העין והמשתרע על שטח של כ-110 קמ"ר בחלק מהשטח של היתר המוקדם מכבי/183.
יש לציין שקיים קושי בהשגת האישורים לקדוח בשטח הרישיון בהיותו שטח אש אשר חלות עליו מגבלות חמורות במיוחד.

בישיבת מועצת הנפט שהתקיימה ביום 15.1.2013 המליצה המועצה לשר להוסיף חלק משטח רישיון מכבי לחזקת ראש העין בהתאם לסעיפים 48 ו- 49 לחוק הנפט. כמו כן, לשם עמידה במגבלות השטח הקבועות בחוק, ממליצה המועצה לגרוע שטח בגודל דומה מחזקת ראש העין. השטח שעליו הומלץ כי יתווסף לחזקת ראש העין, הינו שטח שהומלץ מבחינה גיאולוגית בהתאם לעמדת גורמי המקצוע והוועדה המקצועית (ולא כל השטח שהתבקש מלכתחילה על ידי השותפות).
השותפות טרם קיבלה את החלטת השר בעניין ואת היקף השטחים שיוחלפו כאמור.

ו. הסכם עם מנהל הקידוח למכירת אחוז מהחזקה

ביום 29 בפברואר 2000, נחתם הסכם בין השותפות המוגבלת לבין חברה אוסטרלית MILLENIUM QUEST PTY LTD (להלן: "החברה" או "מילניום") אשר מנהל הקידוחים לשעבר ואחיו (שאינם בעלי עניין בשותף הכללי) הינם דירקטורים ובעלי מניות בחברה. על פי ההסכם בתמורה לסך של 100,000 דולר אשר שולם לשותפות המוגבלת, העבירה לה השותפות המוגבלת זכות השתתפות בשיעור של אחוז אחד (1%) ברישיון ראש העין 224 מערב (אשר החל מחודש אפריל 2004 הוחלף לחזקה 1/11).

על פי החלטת דירקטוריון השותף הכללי מיום 30.11.05 החברה האמורה פטורה מתשלום חלקה בהוצאות עד לאחר השלמת קידוח מגד 5. לאחר סיום שלב הקידוח, ביום 15 בינואר 2010 האריך השותף הכללי את הפטור גם לתקופת המבחנים. בין השותפות לבין החברה האמורה נחתם ביום 21.4.2013 הסכם שענינו בהסדר שלפיו בגין התקופה שמינוי 2011 ועד סיום הקידוח שיבוצע אחרי קידוח מגד 6 (החברה האמורה זכאית להפסיק את ההסדר קודם לכן) לא תהיה החברה האמורה זכאית, בתקופת ההסדר, להשתתף בהכנסות (לרבות הכנסות שכבר נצברו לזכותה) ולא תהיה חייבת להשתתף בהוצאות.

מנהל הקידוחים סיים את עבודתו עבור השותפות ביום 1.7.2014. השותפות מקבלת שירותי ניהול קידוח מחברה זרה.

גבעות עולם חיפוש נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים (המשך)
ליום 30 ביוני 2014
(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

ז. תשלומי תמלוגים

התמלוגים משולמים למדינת ישראל, בנוסף מבוצעת הפרשה בספרים בגין תמלוגים שישולמו לשותף הכללי בעתיד. התמלוגים מחושבים לפי אחוז מההפקה. על פי הסכם השותפות המוגבלת זכאי השותף הכללי לתמלוג על בשיעור 20.455% מתפוקת הנפט על פי הבאר. באסיפה הכללית מיום 5.6.06 התחייב השותף הכללי להמנע מלמשוך את הכספים המגיעים לו כתמלוגים עד שסכום הרווחים שיחולקו לבעלי היחידות יגיע לסכום החזר ההשקעה כהגדרתו בהסכם השותפות.

ח. הבהרה בעניין דמי המפעיל

השותף הכללי מבקש לציין כי ההגדרה בהסכם השותפות המוגבלת (להלן: "ההסכם") של "דמי מפעיל בשיעור של 7.5% מההוצאות בגין פעולות חיפוש נפט" יוצרת, למיטב הבנת השותף הכללי, קשיים ואי בהירות בקביעת דמי המפעיל שישולמו בגין כל פעולה. הקביעה של דמי המפעיל תדרוש סיווג של כל פעולה הנעשית. השותף הכללי יידרש לקבוע לגבי כל פעולה האם מדובר בפעולת "חיפוש נפט" כמשמעותה בהסכם. בהסכם השותפות המוגבלת אין הגדרה של המונח "פעולות חיפוש נפט" יחד עם זאת סעיף 2.2.1 להסכם קובע כי: "מונחים שהוגדרו בחוק הנפט, תשי"ב – 1952, תהיה משמעותם בהסכם זה כהגדרתם בחוק האמור. מונחים המקובלים בעסקי חיפוש נפט וגז יפורשו כמשמעותם המקובלת".

ההגדרה בחוק הנפט של המונח "חיפוש נפט" הינה:

"חיפוש נפט" פירושו -

- 1) קדיחת בארות נסיון לשם מציאת נפט או לשם קביעת גדלו או גבולותיו של שדה נפט (להלן - קדיחת נסיון);
- 2) כל פעולה אחרת לחיפוש נפט, לרבות בדיקות וניסויים גיאולוגיים, גיאופיזיים, גיאוכימיים ודומיהם, וכן קדיחות להשגת ידיעות גיאולוגיות בלבד;

בהתאם להגדרות האמורות, השותף הכללי זכאי לדמי מפעיל על פעולות חיפוש נפט לרבות קדיחות נסיון לשם מציאת נפט או לשם קביעת גדלו או לקביעת גבולות שדה הנפט, בעוד על פעולות שאינן עונות להגדרות אלו ייתכן ואינו זכאי לדמי מפעיל. הסיווגים של פעולות אם כפעולות "חיפוש" (לרבות קביעת גבולות) או כפעולות שהינן, בגדר פעולות "פיתוח" או "הערכה" עשויים להיות לא ברורים דיים. עוד יצוין, כי מבדיקה ראשונית שעשה דירקטוריון השותף הכללי, עולה כי ההגדרות של הסיווגים הללו בתעשיית הנפט אינן אחידות ובחלק מהסיווגים ישנה חפיפה וכפילות. כמו כן, חלק מהפעולות עשויות ליפול למספר סיווגים במקביל, דבר העשוי להקשות על קביעת דמי המפעיל.

באסיפה הכללית מיום 2 במרץ 2010 הודיע השותף הכללי כי יסכים לתיקון הסכם השותפות המוגבלת לפיו יחול שינוי בדמי המפעיל של השותף הכללי לגבי הקידוחים הבאים שיתבצעו בחזקת ראש העין או ברשיון מכבי ושהינם קידוחי פיתוח או קידוחים לקביעת גבולות שדה הנפט ואשר לפיו בחלופה שלפיה דמי המפעיל נקבעים כאחוז מההוצאות לא יעלה שיעור דמי המפעיל על 4.5%. הצעת החלטה כאמור טרם אושרה על ידי האסיפה הכללית. בעקבות ייעוץ משפטי שקיבל השותף הכללי ולאור אי הבהירות האמורה החליט השותף הכללי כי בשלב זה, ועד להסדרת הנושא במו"מ או בדרך אחרת מול השותף המוגבל דמי המפעיל שישולמו יעמדו על 22,000 דולר בחודש בלבד. השותפות מבצעת הפרשה חשבונאית בדוחות הכספיים (ללא תשלום בפועל, כאמור) בגין השלמת דמי המפעיל בגובה 4.5% האמורים.

גבעות עולם חיפוי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים (המשך)
ליום 30 ביוני 2014
(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

ט. הנחיות למתן בטחונות בקשר עם זכויות נפט

ביום 13.2.2014 פורסמה באתר האינטרנט של משרד התשתיות הלאומיות, האנרגיה והמים הודעה בדבר פרסום הנחיות למתן בטחונות בקשר עם זכויות נפט. בהתאם להנחיה יש להפקיד ערבות מינימלית בסך 1.5 מליון דולר בגין חזקה ביבשה. וערבות מינימלית בסך 500 אלף דולר בגין רשיון ביבשה.
כמו כן בטרם ביצע קידוח יידרשו המחזיקים ברישיונות להגיש ערבות נוספת, שלא תפחת מסכום בשקלים חדשים השווה ל-150,000 דולר.
באשר לדרישת הערבות הנכללת בהנחיות, לפי נוסח הנוכחי, יצוין כי למיטב הבנת השותף הכללי העמדת ערבויות כאמור בהנחיות תכביד על תוכנית הפיתוח של חזקת ראש העין.
בכונת השותפות ללמוד ולבחון את ההנחיות האמורות.
ביום 25.6.2014 פורסם באתר משרד האנרגיה והמים על דחיית תחולתן של ההנחיות עד ליום 15.9.2014.

י. מינוי מר יוסף זינגר לכהונה כמנכ"ל השותפות

לאחר תאריך המאזן, ביום 3.8.2014 התקשרה השותפות עם מר יוסף זינגר בהסכם העסקה אשר עיקריו מפורטים להלן ("**הסכם ההעסקה**"):

1. מר זינגר זכאי למשכורת חודשית בסך של 27,000 דולר עבור כהונתו כמנכ"ל במשרה מלאה. מר זינגר מכהן כדירקטור במספר חברות ויהיה זכאי לכהן כדירקטור בחברות נוספות כל עוד אין בכך ניגוד עניינים עם עסקי השותפות ומחויבותו לעבוד במשרה כאמור. ובנוסף זכאי מר זינגר לביטוח מנהלים הכולל הפרשה לפיצויים, פנסיה ואובדן כושר עבודה (בסך כולל של 15.83% מהמשכורת ברוטו).

2. כמו כן הסכם ההעסקה כולל את סעיפים הבאים:

א. בונס שנתי- לאחר פרסום הדוחות השנתיים בסכום עליו יחליט הדירקטוריון ללא שנקבע סכום מינימאלי או חובת תשלום.

ב. בונס שנתי בגין הגידול בהכנסות נטו- 5% מהסכום בו יעלו ההכנסות נטו השנתיות של השותפות מעל סכום של 8.5 מליון דולר ("**הבונס השנתי**"). ההכנסות נטו הנ"ל הוגדרו בהסכם ההעסקה כהכנסות השותפות פחות התמלוגים למדינה ולשותף הכללי והוצאות הפקה (לא כולל פחת). בהסכם ההעסקה נקבע מנגנון לפיו החל מהשנה השנייה יופחת אחוז הבונס השנתי באופן הדרגתי לגבי הכנסה נטו אשר בגינה נתקבל בונס בשנים קודמות. הבונס השנתי הוגבל לתקרה של 500 אלף דולר בשנה הראשונה, 750 אלף דולר לשנה השנייה ומליון דולר לשנה השלישית ואילך. במידה והבונס השנתי יעלה על התקרה האמורה ניתן יהיה לצבור את הפרש לתקופה של שנתיים (ההפרש שנצבר ישולם רק במידה והבונס השנתי בשנתיים הללו לא יגיע לתקרה ורק עד התקרה). במקרה של פיטורין ע"י השותפות לאחר שלוש שנים יהיה מר זינגר זכאי לתשלום בסך 40% מההפרש שנצבר, לאחר 4 שנים ל-70% ולאחר 5 שנים ל-100% מההפרש שנצבר. גם החישוב השנתי וגם התקרה יחושבו באופן יחסי עבור חלקי שנה.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים (המשך)
ליום 30 ביוני 2014
(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

ג. תשלום תמריץ בגין עליה במחיר יחידות ההשתתפות בבורסה (יחידות PHANTOM) - זכאות לשווי (היחידות לא יוענקו בפועל ולא יקנו זכויות הצבעה) של 2.5% מיחידות ההשתתפות הקיימות במועד חתימת ההסכם אשר יבשילו במהלך שלוש שנים - שיטת בכל חצי שנה (במידה והשותפות תבצע שינויים במספר היחידות המונפקות או בשוויין בין היתר כתוצאה ממיזוג, הנפקה, חלוקת רווחים, החלפת מניות, ארגון מחדש מיזוג עם חברה נוספת, יערכו ההתאמות הנדרשות על מנת להתאים את השווי והכמות של היחידות). תשלום התמריץ ישולם בגין ההפרש בין שער היחידה הממוצע בשלושים ימי מסחר שלפני תאריך תחילת העבודה לבין שער היחידה הממוצע בשלושים ימי מסחר שקדמו להודעת המימוש. הזכות למימוש היחידות תהיה בתוקף לשנתיים ממועד הבשלתן ובמקרה של סיום יחסי העבודה בתוך 90 יום. במקרה של מכירת כל נכסי השותפות, מיזוג או מכירה של כל יחידות ההשתתפות לחברה אחרת וכדומה או כל עסקה אחרת שבעקבותיה יעמדו זכויות ההצבעה של השותפות לפני העסקה על פחות מ-25% בחברה או בשותפות הרוכשת, כל היחידות יבשילו מיידית. תשלום התמריץ הוגבל לתקרה של 500 אלף דולר לשנה (גם במידה ויחסי העבודה יסתיימו במהלך השנה וללא עבודה בפועל של שנה שלמה). במידה ותשלום התמריץ המגיע יעלה על התקרה האמורה ניתן יהיה לצבור את ההפרש לתקופה של שנתיים (ההפרש שנצבר ישולם רק במידה והבונוס השנתי בשנתיים הללו לא יגיע לתקרה ואז רק עד התקרה). הבונוסים השנתיים ותשלומי התמריץ ישולמו לכל המאוחר בתוך תשעה חודשים.

הוראות לעניין סיום העבודה הסכם העסקה:

3. א. הודעה מוקדמת של 90 יום על ידי שני הצדדים.
ב. הכספים שהופקדו לביטוח המנהלים ו/או פנסיה ישוחררו למר זינגר בכל מקרה בין אם יתפטר ובין אם יפטר.
ג. בנוסף ישולמו פיצויים בשווי משכורת חודשית בגין כל שנת עבודה בכל מקרה בין אם יתפטר ובין אם יפטר.
ד. לאחר שישה חודשי עבודה דמי הסתגלות (במקרה של פיטורין לפני גיל 67) של שישה חודשים שכר ותנאים סוציאליים ואחרים ולאחר 12 חודשי עבודה דמי הסתגלות של 9 חודשים שכר ותנאים סוציאליים ואחרים. במקרה של התפטרות בתקופה שבין 12 חודש ועד 24 חודשי עבודה תשלום דמי הסתגלות של 3 חודשים שכר ותנאים סוציאליים. בתקופת ההסתגלות אין זכאות לתנאים כאמור בסעיף 2 לעיל.
ה. לאחר שישה חודשי עבודה, במידה והדירקטורים או בעלי המניות בשותף הכללי יממשו את זכויות הוטו שלהם (לפרטים ראו סעיף 13.2 בתשקיף השותפות מיום 28.2.2013) באופן שאינו תואם את טובת השותפות או באופן הפוגע בצורה מהותית בשותפות, יהיה מר זינגר זכאי להתפטר (לאחר מתן אפשרות לתיקון של 30 יום) ולקבל פיצוי נוסף בסך 18 חודשי הסתגלות. במידה ויתעוררו חילוקי דעות בין הצדדים ביחס להאם ההצבעה הינה לטובת השותפות, יוכרע העניין על ידי בורר.

4. מר זינגר יצורף לביטוח הדירקטורים ונו"מ של השותפות ויקבל כתב שיפוי מהשותפות.

באור 5- אירועים לאחר תקופת הדיווח:

- א. לפרטים בדבר חתימת השותפות על התוספת להסכם עם גט"ל ראו באור 4 (ד) 3 לעיל.
- ב. לפרטים בדבר סיום עבודתו של מנהל הקידוחים ראו באור 4 (ו) לעיל.
- ג. לפרטים בדבר מינוי מר יוסף זינגר לכהונה כמנכ"ל השותפות ראו באור 4 (י) לעיל.

גבעות עולם

חלק ג'

**דוח רבעוני בדבר אפקטיביות
הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי
ועל הגילוי לפי תקנה 38 ג'
לרבעון שהסתיים ביום 30.6.2014**

דו"ח רבעוני בדבר אפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי לפי תקנה 38

ג(א) לרבעון שהסתיים ביום 30.6.2014:

ההנהלה, בפיקוח הדירקטוריון של גבעות עולם נפט בע"מ, השותף הכללי של גבעות עולם חיפושי נפט- שותפות מוגבלת (להלן – השותפות) אחראית לקביעתה והתקיימותה של בקרה פנימית נאותה על הדיווח הכספי ועל הגילוי בשותפות.

לעניין זה חברי ההנהלה הם:

1. יוסף זינגר- מנכ"ל.

2. יגאל פלברט – סמנכ"ל כספים.

3. אביעד אודיש-חשב.

בקרה פנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי כוללת בקרות ונהלים הקיימים בתאגיד אשר תוכננו בידי המנהל הכללי ונושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים או תחת פיקוחם או בידי מי שמבצע בפועל את התפקידים האמורים, בפיקוח דירקטוריון התאגיד ואשר נועדו לספק ביטחון סביר בהתייחס למהימנות הדיווח הכספי ולהכנת הדוחות בהתאם להוראות הדין, ולהבטיח כי מידע שהתאגיד נדרש לגלות בדוחות שהוא מפרסם על פי הוראות הדין נאסף, מעובד, מסוכם ומדווח במועד ובמתכונת הקבועים בדין.

הבקרה הפנימית כוללת, בין השאר, בקרות ונהלים שתוכננו להבטיח כי מידע שהתאגיד נדרש לגלותו כאמור, נצבר ומועבר להנהלת התאגיד, לרבות למנהל הכללי ולנושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים או למי שמבצע בפועל את התפקידים האמורים, וזאת כדי לאפשר קבלת החלטות במועד המתאים, בהתייחס לדרישות הגילוי.

בשל המגבלות המבניות שלה, בקרה פנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי אינה מיועדת לספק ביטחון מוחלט שהצגה מוטעית או השמטת מידע בדוחות תימנע או תתגלה.

בדוח השנתי בדבר אפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי אשר צורף לדוח התקופתי לתקופה שנסתיימה ביום 31.12.2013 (להלן – הדוח השנתי בדבר הבקרה הפנימית האחרון) העריכו הדירקטוריון וההנהלה את הבקרה הפנימית בתאגיד; בהתבסס על הערכה זו, הדירקטוריון והנהלת התאגיד הגיעו למסקנה כי הבקרה הפנימית כאמור, ליום 31.12.2013, היא אפקטיבית.

עד למועד הדוח, לא הובא לידיעת הדירקטוריון וההנהלה כל אירוע או עניין שיש בהם כדי לשנות את הערכת האפקטיביות של הבקרה הפנימית, כפי שהובאה במסגרת הדוח השנתי בדבר הבקרה הפנימית האחרון;

למועד הדוח, בהתבסס על הערכת האפקטיביות של הבקרה הפנימית בדוח השנתי בדבר הבקרה הפנימית האחרון, ובהתבסס על מידע שהובא לידיעת ההנהלה והדירקטוריון כאמור לעיל, הבקרה הפנימית היא אפקטיבית.

(2) הצהרות מנהלים:

(ג) הצהרת מנהל כללי לפי תקנה 38 ג (ד) (1)

אני, יוסף זינגר, מצהיר כי:

- (1) בחנתי את הדוח הרבעוני של גבעות עולם חיפושי נפט שותפות מוגבלת (להלן – התאגיד) לרבעון השני של שנת 2014 (להלן – הדוחות)
- (2) לפי ידיעתי, הדוחות אינם כוללים כל מצג לא נכון של עובדה מהותית ולא חסר בהם מצג של עובדה מהותית הנחוץ כדי שהמצגים שנכללו בהם, לאור הנסיבות שבהן נכללו אותם מצגים, לא יהיו מטעים בהתייחס לתקופת הדוחות;
- (3) לפי ידיעתי, הדוחות הכספיים ומידע כספי אחר הכלול בדוחות משקפים באופן נאות, מכל הבחינות המהותיות, את המצב הכספי, תוצאות הפעולות ותזרימי המזומנים של התאגיד לתאריכים ולתקופות שאליהם מתייחסים הדוחות;
- (4) גיליתי לרואה החשבון המבקר של התאגיד, לדירקטוריון ולוועדות הביקורת והדוחות הכספיים של התאגיד, בהתבסס על הערכתי העדכנית ביותר לגבי הבקרה הפנימית של הדיווח הכספי ועל הגילוי:
 - (א) את כל הליקויים המשמעותיים והחולשות המהותיות בקביעתה או בהפעלתה של הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי העלולים באופן סביר להשפיע לרעה על יכולתו של התאגיד לאסוף, לעבד, לסכם או לדווח על מידע כספי באופן שיש בו להטיל ספק במהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין; וכך –
 - (ב) כל תרמית, בין מהותית ובין שאינה מהותית, שבה מעורב המנהל הכללי או מי שכפוף לו במישרין או מעורבים עובדים אחרים שיש להם תפקיד משמעותי בבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי;
- (5) אני, לבד או יחד עם אחרים בתאגיד :
 - (א) קבעתי בקרות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם תחת פיקוחי של בקרות ונהלים, המיועדים להבטיח שמידע מהותי המתייחס לתאגיד, מובא לידיעתי על ידי אחרים בתאגיד, בפרט במהלך תקופת ההכנה של הדוחות; וכך –
 - (ב) קבעתי בקרות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם תחת פיקוחי של בקרות ונהלים, המיועדים להבטיח באופן סביר את מהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין, לרבות בהתאם לכללי חשבונאות מקובלים.
 - (ג) לא הובא לידיעתי כל אירוע או עניין שחל במהלך התקופה שבין מועד הדוח האחרון (רבעוני או תקופתי, לפי העניין) לבין מועד דוח זה, אשר יש בו כדי לשנות את מסקנת הדירקטוריון וההנהלה בנוגע לאפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי של התאגיד.

אין באמור לעיל כדי לגרוע מאחריותי או מאחריות כל אדם אחר, על פי כל דין.

חתימה שם ותפקיד

תאריך 26 באוגוסט 2014

יוסף זינגר, מנכ"ל

הצהרת נושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים לפי תקנה 38 ג (ד)(2)

אני, יגאל פלברט סמנכ"ל הכספים של השותפות מצהיר כי:

- (1) בחנתי את הדוחות הכספיים ביניים ואת המידע הכספי האחר הכלול בדוחות לתקופת הביניים של גבעות עולם חיפושי נפט שותפות מוגבלת (להלן – התאגיד) לרבעון השני של שנת 2014 (להלן – הדוחות).
- (2) לפי ידיעתי, הדוחות הכספיים ביניים והמידע הכספי האחר הכלול בדוחות לתקופת הביניים אינם כוללים כל מצג לא נכון של עובדה מהותית, ולא חסר בהם מצג של עובדה מהותית הנחוץ כדי שהמצגים שנכללו בהם, לאור הנסיבות שבהן נכללו אותם מצגים, לא יהיו מטעים בהתייחס לתקופת דוחות;
- (3) לפי ידיעתי, הדוחות הכספיים ביניים והמידע הכספי האחר הכלול בדוחות לתקופת הביניים משקפים באופן נאות, מכל הבחינות המהותיות, את המצב הכספי, תוצאות הפעולות ותזרימי המזומנים של התאגיד לתאריכים ולתקופות שאליהם מתייחסים הדוחות;
- (4) גיליתי לרואה החשבון המבקר של התאגיד, לדירקטוריון ולוועדות הביקורת והדוחות הכספיים של התאגיד, בהתבסס על הערכתי העדכנית ביותר לגבי הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי:
 - (א) את כל הליקויים המשמעותיים והחולשות המהותיות בקביעתה או בהפעלתה של הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי, ככל שהיא מתייחסת לדוחות הכספיים ביניים ולמידע הכספי האחר הכלול בדוחות לתקופת הביניים, העלולים באופן סביר להשפיע לרעה על יכולתו של התאגיד לאסוף, לעבד, לסכם או לדווח על מידע כספי באופן שיש בו להטיל ספק במהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין; וכך–
 - (ב) כל תרמית, בין מהותית ובין שאינה מהותית, שבה מעורב המנהל הכללי או מי שכפוף לו במישרין או מעורבים עובדים אחרים שיש להם תפקיד משמעותי בבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי.
- (5) אני, לבד או יחד עם אחרים בתאגיד:
 - (א) קבעתי בקרות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם תחת פיקוחנו של בקרות ונהלים, המיועדים להבטיח שמידע מהותי המתייחס לתאגיד, מובא לידיעתי על ידי אחרים בתאגיד, בפרט במהלך תקופת ההכנה של הדוחות; וכך–
 - (ב) קבעתי בקרות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם תחת פיקוחי של בקרות ונהלים, המיועדים להבטיח באופן סביר את מהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין, לרבות בהתאם לכללי חשבונאות מקובלים;
 - (ג) לא הובא לידיעתי כל אירוע או עניין שחל במהלך התקופה שבין מועד הדוח האחרון רבעוני או תקופתי, לפי העניין (לבין מועד דוח זה, המתייחס לדוחות הכספיים ביניים ולכל מידע כספי אחר הכלול בדוחות לתקופת הביניים, אשר יש בו כדי לשנות, להערכתי את מסקנת הדירקטוריון וההנהלה בנוגע לאפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי של התאגיד.

אין באמור לעיל כדי לגרוע מאחריותי או מאחריות כל אדם אחר, על פי כל דין.

חתימה שם ותפקיד _____
יגאל פלברט, סמנכ"ל כספים

תאריך 26 באוגוסט 2014