

גבעות עולם חפושי נפט שותפות מוגבלת (1993)

דו"ח רבעוני

לתקופה שנסתיימה ביום 30 בספטמבר 2014

עדכון תיאור עסקי השותפות שנכלל בדוח התקופתי לשנת 2013

גבעות עולם חיפושי נפט – שותפות מוגבלת (1993)

לרבעון השלישי של שנת 2014 שהסתיים ביום 30/9/2014

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 תיוחס 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 (ב) 2 בדוחות הכספיים להלן.

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

לפרטים בדבר תוכנית העבודה המעודכנת שקיבלה השותפות ראו דו"ח מידי מיום 28.10.2014 אשר הפרטים המובאים בו נכללים בזאת על דרך ההפניה.

לפרטים בדבר דרישה להעמדת ערבות בגין חזקת ראש העין ראו דו"ח מידי מיום 9.11.2014 אשר הפרטים המובאים בו נכללים בזאת על דרך ההפניה.

לפרטים בדבר דליפה שהתגלתה בבאר מגד 6 ראו דו"ח מידי מיום 10.11.2014 אשר הפרטים המובאים בו נכללים בזאת על דרך ההפניה.

ג. 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 חזרתו של מר פיטר דוואייר לתפקיד מנהל הקידוחים של השותפות ראו דו"ח מידי מיום 4.9.2014 אשר הפרטים המובאים בו נכללים בזאת על דרך ההפניה.

ד. 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.

ה. לסעיף 10.4 לדו"ח התקופתי-הון אנושי

ביום 3.8.2014 מונה מר יוסף זינגר למנכ"ל השותפות, לפרטים ראו דו"ח מידי מיום 4.8.2014. 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.

לפרטים על התפטרותו של מנכ"ל השותפות מר יוסף זינגר ראו דו"ח מידי מיום 14.9.2014. לפרטים על פרישתו של מר יוסף פרוליד מכהונתו כדירקטור שמתקיימים בו תנאי הכשירות של דח"צ ראו דו"ח מידי מיום 27.10.2014.

כמו כן יצוין כי במהלך הרבעון אישר דירקטוריון השותף הכללי תוכנית להפחתת ההוצאות של השותפות שגובשה על ידי ההנהלה. התוכנית הכוללת שלושה מרכיבים עיקריים, צימצום במצבת כח האדם בכל רבדי השותפות, סגירת משרדי השותפות בירושלים והפחתה בהוצאות שונות ובתשלומים שוטפים ליועצים. השותפות מבקשת להדגיש כי בחינת המבנה והשליטה בהוצאות בכל תחומי הפעילות ימשיך וישקל בהתאם למצב הפיננסי ולפעילות השותפות.

ו. לסעיף 13.4 לדו"ח התקופתי-אמצעייה הכספיים של השותפות המוגבלת

ביום 30.9.2014 היו אמצעייה הכספיים של השותפות המוגבלת בחשבון הבנק כ- 6,336 אלפי דולר (נתון זה אינו מבוקר ואינו סקור) המושקעים ברובם בפקדונות בנקאיים. כ- 4,783 אלפי דולר היו מושקעים בפקדונות דולריים לתקופה של עד 3 חודשים נושאי ריבית שנתית של בין 0.25% ל- 0.46%. 527 אלפי דולר היו מושקעים בפקדונות שקליים לתקופה קצרה נושאי ריבית שנתית של כ- 0.14%. בחשבון העו"ש סכום של כ- 1,026 אלפי דולר.

ז. לסעיף 13.5 לדו"ח התקופתי-האמצעים הכספיים של הנאמן

ביום 30.9.2014 האמצעים הכספיים שנותרו בידי הנאמן היו כ- 2 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.

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

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 פרוליד נמנע בהצבעה וטוביה לוסקין התנגד להחלטה וטען שהחלטה אינה חוקית ועומדת בניגוד להסכמים הקיימים. כמו כן בין הדירקטורים שמואל בקר ונגה בן דוד 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 השלישי של שנת 2014 שהסתיים ביום 30/9/2014

מבוא

דירקטוריון השותף הכללי מתכבד להגיש בזאת את דוח הדירקטוריון של השותפות לתקופה של תשעה חודשים שנסתיימה ביום 30 בספטמבר 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 (ג).

נכון למועד הדו"ח השותפות פועלת למציאת הפתרון המתאים לדליפה שהתגלתה בבאר מגד 6 ולהשלכותיה ככל שתהיינה (לפרטים ראו דו"ח מיידי מיום 10.11.2014). הפעולות העתידיות שיבוצעו בבאר יתואמו עם הממונה. עוד יצוין כי תוכנית המבחנים לבאר שהייתה בהליכי גיבוש ותכנון מול משרד הממונה תותאם לפעולות העתידיות שנוכרו לעיל.

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. החל מתחילת ההפקה בחודש יוני בשנת 2011 עד ליום 30.9.2014 הופקו כ- 624 אלפי חביות ונמכרו כ- 598 אלפי חביות תמורת סך של כ- 64 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 התוספת האחת עשרה לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומידיים) התשי"ל-1970 לנכס נפט מפיק (On Production):

שנת 2014			
רבעון שלישי	רבעון שני	רבעון ראשון	
39	40	40	סה"כ תפוקה בתקופה (באלפי חביות)
344 ₪ (97 דולר)	370 ₪ (107 דולר)	369 ₪ (106 דולר)	מחיר ממוצע לחבית (המיוחס למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)
43 ש"ח (12 דולר)	46 ש"ח (13 דולר)	46 ש"ח (13 דולר)	תמלוגים ממוצעים ששולמו למדינה לחבית (המיוחסים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)
70 ₪ (20 דולר)	76 ₪ (22 דולר)	76 ₪ (22 דולר)	תמלוגים ממוצעים לשותף הכללי לחבית (המיוחסים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח) לפרטים ראו בסעיף (ד) להלן.
60 ₪ (17 דולר)	61 ₪ (17.7 דולר)	51 ₪ (14.6 דולר)	עלויות הפקה ממוצעות לחבית (המיוחסות למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)
171 ₪ (48 דולר)	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 83,740 אלפי דולר.

31 בדצמבר 2013	30 בספטמבר 2013	30 בספטמבר 2014
אלפי דולר (מבוקר)	אלפי דולר (בלתי מבוקר)	אלפי דולר
6,268	2,426	1,900
1,942	12,094	2,512
-	-	822
1,732	1,789	1,202
2,658	2,206	1,014
5,246	4,736	5,821
17,846	23,251	13,271
1,902	1,403	1,104
2,759	2,010	4,123
6,180	6,318	5,788
10,841	9,731	11,015
28,687	32,982	24,286
4,929	4,173	2,511
1,680	1,667	1,725
-	-	2,794
540	270	783
7,149	6,110	7,813
11,221	10,328	13,666
-	-	2,920
269	254	280
309	-	318
11,799	10,582	17,184
18,948	16,692	24,997
84,299	84,299	84,299
(93)	(93)	(93)
(74,467)	(67,916)	(84,917)
9,739	16,290	(711)
28,687	32,982	24,286

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 (גרעון בהון)

סך התחייבויות והון

1. הון השותפות ליום 30.09.2014 הסתכם בגרעון בסך - (711) אלפי \$ וליום 31.12.13 הון 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 חיפוי נפט ופעולות מימון. בתשעת החודשים הראשונים של שנת 2014 ירדו יתרות המזומנים, הפקדונות, הפקדונות לזמן ארוך והמזומנים המוגבלים בשימוש בסך 3,775 אלפי \$ כתוצאה מהמשך השקעות בחיפוי נפט בניכוי ההכנסות ממכירות הנפט ומקבלת ההלוואה.
3. נכון לתאריך המאזן, על פי מדיניות ההשקעות הנוכחית של השותפות, כ-3% מכספי השותפות הושקעו בפקדונות שקלים בבנק, והשאר בפקדונות דולריים בבנק.
4. ביום 30.9.14 היה בידי השותפות מלאי בעלות של 5,821 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 30/09/14 ו- 31/12/13 בהתאמה הינם : יחס מהיר 0.95, 1.76 ; יחס שוטף 1.70, 2.5 ; הון חוזר באלפי \$ - 5,458, 10,697 ; יחס התחייבות להון 35.16, 1.95 ; ויחס התחייבויות לנכסים 1.03, 0.66.

דוחות תמציתיים על הרווח הכולל

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2013 (מבוקר) באלפי דולר	3 חודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר		9 החודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר		
	2013 (בלתי מבוקר) באלפי דולר	2014 (בלתי מבוקר) באלפי דולר	2013 (בלתי מבוקר) באלפי דולר	2014 (בלתי מבוקר) באלפי דולר	
21,608	4,006	4,075	16,588	11,124	הכנסות ממכירת נפט
(2,232)	(573)	(459)	(1,683)	(1,526)	בניכוי תמלוגים ששולמו למדינה
(3,717)	(936)	(728)	(2,824)	(2,445)	בניכוי תמלוגים שהופרשו לשותף הכללי
15,659	2,497	2,888	12,081	7,153	הכנסות נטו
					עלויות והוצאות:
3,869	521	761	2,609	1,970	עלות הפקת הנפט (ללא פחת והפחתות)
1,029	215	195	845	583	פחת והפחתות נכסי נפט
20,898	6,358	2,710	13,227	13,096	הוצאות חיפושי נפט
1,732	429	480	1,154	1,532	הוצאות הנהלה וכלליות
(148)	-	217	(148)	217	הוצאות (הכנסות) אחרות
27,380	7,523	4,363	17,687	17,398	
(11,721)	(5,026)	(1,475)	(5,606)	(10,245)	הפסד מפעולות
152	56	440	138	453	הכנסות מימון
(125)	-	(223)	(96)	(529)	הוצאות מימון
27	56	217	42	(76)	הכנסות (הוצאות) מימון – נטו
(11,694)	(4,970)	(1,258)	(5,564)	(10,321)	הפסד לתקופה

שנה	3 החודשים שהסתיימו		9 החודשים שהסתיימו		
	ב-31 בדצמבר	ב-30 בספטמבר	ב-30 בספטמבר	ב-30 בספטמבר	
2013	2013	2014	2013	2014	
(מבוקר)	(בלתי מבוקר)		(בלתי מבוקר)		
אלפי דולר					
(11,694)	(4,970)	(1,258)	(5,564)	(10,321)	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
11					הפסד בסיס ליחידת השתתפות (ב-\$)
(11,683)	(4,970)	(1,258)	(5,564)	(10,321)	מספר יחידות השתתפות משוקלל לצורך חישוב הפסד ליחידת השתתפות (באלפים)
(0.0011)	(0.00047)	(0.00012)	(0.00053)	(0.00098)	
10,569,032	10,569,032	10,569,032	10,569,032	10,569,032	

1. הירידה בסעיפי המכירות במהלך תשעת החודשים לעומת תשעת החודשים המקבילים אשתקד הינה בעיקרה ממכירת מלאי נפט שנצבר ברבעון האחרון של שנת 2012, שנמכר במהלך הרבעון הראשון של שנת 2013 בסך של כ- 4 מליון דולר. (לפרטים ראו סעיף 1(ג) בדו"ח הדירקטוריון לרבעון הראשון מיום 29.5.2014). העלייה במהלך הרבעון לעומת הרבעון המקביל אשתקד הינה בעיקרה עקב אחסון של כ- 5 אלפי חביות נפט במלאי ברבעון השלישי של שנת 2013.
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 בתשעת החודשים הראשונים של שנת 2014 בסך 1,532 אלפי \$ (מתוך זה דמי מפעיל בסך 146 אלפי \$), ובתשעת החודשים הראשונים של שנת 2013 בסך 1,154 אלפי \$ (מתוך זה דמי מפעיל בסך 122 אלפי \$), ברבעון השלישי של שנת 2014 בסך 480 אלפי \$ (מתוך זה דמי מפעיל בסך 65 אלפי \$), וברבעון השלישי של שנת 2013 בסך 429 אלפי \$, (מתוכם 40 אלפי \$ דמי מפעיל). העלייה נובעת בעיקר מגידול בתשלומים ליועצים לצורך גיוס מימון. חלק נוסף של דמי המפעיל, בתשעת החודשים הראשונים של השנים 2014 ו-2013 בסך 292 אלפי \$ ו-365 אלפי \$, בהתאמה, וכן ברבעון השלישי של שנת 2014 בסך 19 אלפי \$ וברבעון השלישי של שנת 2013 בסך 208 אלפי דולר, נכלל בהוצאות חיפושי נפט וגז.
4. בתשעת החודשים הראשונים של שנת 2014 היו לשותפות הוצאות מימון בסך 529 אלפי \$ והכנסות מימון בסך 453 אלפי \$ ובתשעת החודשים הראשונים של שנת 2013 בסך 138 אלפי \$ ו-96 אלפי \$, בהתאמה, ברבעון השלישי של שנת 2014 היו לשותפות הוצאות מימון בסך 223 אלפי \$ והכנסות מימון בסך 440 אלפי \$ וברבעון השלישי של שנת 2013 הכנסות מימון בסך 56 אלפי \$. הכנסות המימון נבעו בעיקר מהפרשי שערי המטבעות. הוצאות המימון בשנת 2014 נבעו מריבית בגין

ההלוואה שנלקחה ע"י השותפות. נכון למועד הדו"ח השותפות עומדת בכל ההתניות הפיננסיות הנדרשות בגין ההלוואה.

5. כתוצאה מהני"ל, בתשעת החודשים הראשונים של שנת 2014 היה לשותפות הפסד נקי בסך 10,321 אלפי \$, ובתשעת החודשים הראשונים של שנת 2013 היה לשותפות הפסד נקי בסך 5,564 אלפי \$. כמו כן הרבעון השלישי של שנת 2014 הסתכם בהפסד נקי בסך 1,258 אלפי \$, וברבעון השלישי של שנת 2013 היה לשותפות הפסד נקי בסך 4,970 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 סעיף 2 להלן. במהלך הרבעון השלישי, ובעיקר בחודשים אוקטובר ונובמבר 2014 חלה ירידה מהותית במחירי הנפט (ירידה זו קווצה בחלקה כתוצאה מעליה בשער הדולר). החל מיום 7 באוגוסט בו עמד מחירה של חבית נפט מסוג BRENT על כ- 106 דולר חלה ירידה חדה במחירי הנפט. מחירה של חבית נפט ביום 30.9.2014 עמד על כ- 95 דולר (ירידה של כ- 11%). מגמה זו נמשכה והוחרפה וסמוך למועד פרסום הדוחות (ביום 19 בנובמבר 2014) עמד מחיר הנפט על כ- 77 דולר לחבית המשקף ירידה של כ- 28% במחירי הנפט ביחס למחיר ב-7 אוגוסט. לירידה זו השלכה ישירה על הכנסות השותפות ממכירות הנפט המופק ממגד 5.

ח. נזילות

ההשפעה העיקרית על תזרימי המזומנים ברבעון השלישי 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 בתשעת החודשים הראשונים של שנת 2014 עמדו על 8,480 אלפי \$ לעומת 3,919 אלפי \$ ששימשו לפעילות שוטפת בתשעת החודשים הראשונים של שנת 2013. המזומנים נטו שנבעו מפעילות שוטפת ברבעון השלישי של שנת 2014 עמדו על 774 אלפי \$ לעומת 2,932 אלפי \$ ששימשו לפעילות שוטפת ברבעון השלישי של שנת 2013. השינוי נובע בעיקר כתוצאה מההפסד ברבעון השלישי ובתשעת החודשים הראשונים של שנת 2014 ומההלוואה שקיבלה השותפות לפרטים ראו סעיף ט' להלן. ראה דו"חות על תזרימי המזומנים בדוחות הכספיים המצ"ב.

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 ₪, ראו דו"ח מיידי מיום 16.4.2014. נכון למועד הדו"ח השותפות עומדת בכל ההתניות הפיננסיות הנדרשות בגין ההלוואה.

כמו כן יצוין כי במהלך הרבעון אישר דירקטוריון השותף הכללי תוכנית להפחתת ההוצאות של השותפות שגובשה על ידי ההנהלה. התוכנית הכוללת שלושה מרכיבים עיקריים, צימצום במצבת כח האדם בכל רבדי השותפות, סגירת משרדי השותפות בירושלים והפחתה בהוצאות שונות ובתשלומים שוטפים ליועצים. השותפות מבקשת להדגיש כי בחינת המבנה והשליטה בהוצאות בכל תחומי הפעילות ימשיך וישקל בהתאם למצב הפיננסי ולפעילות השותפות. 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.

חשיפה לסיכוני שוק ודרכי ניהולם

.2

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 30.9.2013 וליום 30.9.2014

ל י ו ם 3 0 בספטמבר 2 0 1 4
א לפי \$

סה"כ	לא כספי	ללא הצמדה	אירו	ליש"ט	ש"ח	סעיף/ בסיס הצמדה
						<u>רכוש</u>
1,900		1,756			144	מזומנים ושווי מזומנים
822					822	מזומנים ופקדונות מוגבלים בשימוש
2,512		1,566			946	פקדונות לזמן קצר
1,202		1,202				לקוחות
1,014	592	29			393	אחרים
5,821	5,821					מלאי
1,103					1,103	פקדונות לזמן ארוך
4,123	4,123					רכוש קבוע
5,788	5,788					נכסי נפט וגז
<u>24,285</u>	<u>16,324</u>	<u>4,553</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>3,408</u>	סה"כ רכוש
						<u>התחייבויות</u>
4,235		582	1	60	3,592	ספקים ואחרים
13,666		13,666				התחייבות בשל תמלוגים לשותף הכללי
783		783				צדדים קשורים
5,714					5,714	הלוואות וחלויות
318		318				הפרשות
280	280					התחייבות בשל סיום יחסי עובד- מעביד
<u>24,996</u>	<u>280</u>	<u>15,349</u>	<u>1</u>	<u>60</u>	<u>9,306</u>	סה"כ התחייבויות
(711)	16,044	(10,796)	(1)	(60)	(5,898)	סה"כ יתרות מאזניות נטו

דוח בסיסי הצמדה

2 0 1 3 בספטמבר 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
2,426	-	637	-	-	1,789	מזומנים ושוי מזומנים
12,094	-	11,443	-	-	651	פקדונות לזמן קצר
1,789	-	1,789	-	-	-	לקוחות
2,206	428	497	41	40	1,200	אחרים
4,736	4,736	-	-	-	-	מלאי
1,403	-	-	-	-	1,403	פקדונות לזמן ארוך
2,010	2,010	-	-	-	-	רכוש קבוע
6,318	6,318	-	-	-	-	נכסי נפט וגז
<u>32,982</u>	<u>13,492</u>	<u>14,366</u>	<u>41</u>	<u>40</u>	<u>5,043</u>	סה"כ רכוש
						התחייבויות
5,840	-	383	27	256	5,174	ספקים ואחרים
10,328	-	10,328	-	-	-	התחייבות בשל תמלוגים לשותף הכללי
270	-	270	-	-	-	צדדים קשורים
254	254	-	-	-	-	התחייבות בשל סיום יחסי עובד- מעביד
<u>16,692</u>	<u>254</u>	<u>10,981</u>	<u>27</u>	<u>256</u>	<u>5,174</u>	סה"כ התחייבויות
<u>16,290</u>	<u>13,238</u>	<u>3,385</u>	<u>14</u>	<u>-216</u>	<u>-131</u>	סה"כ יתרות מאזניות נטו

מבחני רגישות ליום 30.9.2014

רווח (הפסד) מהשינויים		שווי הוגן	רווח (הפסד) מהשינויים		רגישות לשינויים בשע"ח
10%- 0.244 = 1 ₪ <u>אלפי \$</u>	5%- 0.257 - 1 ₪ <u>אלפי \$</u>	1 ש"ח=0.271 \$ <u>באלפי \$</u>	5%+ 0.284=1 ₪ <u>אלפי \$</u>	10%+ 0.298=1 ₪ <u>אלפי \$</u>	
(14)	(7)	142	7	14	מזומנים, שווי מזומנים
(82)	(41)	822	41	82	מזומנים מוגבלים בשימוש
(95)	(47)	946	47	95	פקדונות לז"ק
(39)	(20)	393	20	39	חייבים ויתרות חובה
(110)	(55)	1,103	55	110	פקדונות לז"א
359	180	(3,593)	(180)	(359)	ספקים ויתרות זכות
571	286	(5,714)	(286)	(571)	הלוואות וחלויות

מבחני רגישות ליום 30.9.2013

רווח (הפסד) מהשינויים		שווי הוגן	רווח (הפסד) מהשינויים		רגישות לשינויים בשע"ח
10%- 0.254 = 1 ₪ <u>אלפי \$</u>	5%- 0.269 - 1 ₪ <u>אלפי \$</u>	1 ש"ח=0.283 \$ <u>באלפי \$</u>	5%+ 0.297=1 ₪ <u>אלפי \$</u>	10%+ 0.311=1 ₪ <u>אלפי \$</u>	
109	54	-1,088	-54	109-	מזומנים, שווי מזומנים
-65	-33	651	33	65	פקדונות לז"ק
-128	-64	1,280	64	128	חייבים ויתרות חובה
-140	-70	1,403	70	140	פקדונות לז"א
546	273	-5,456	273-	546-	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 על פרישתו של מר יוסף פרוליך מכהונתו כדירקטור שמתקיימים בו תנאי הכשירות של דח"צ אשר כיהן, בין היתר, גם כדירקטור בעל מומחיות חשבונאית ופיננסית, ראו דו"ח מיידי מיום 27.10.2014. כמו כן ראו סעיף 3(ב) בדו"ח הדירקטוריון בחלק ב' של הדו"ח השנתי לשנת 2013.

(ג) דירקטורים בלתי תלויים

לפרטים על פרישתו של מר יוסף פרוליך מכהונתו כדירקטור שמתקיימים בו תנאי הכשירות של דח"צ אשר כיהן, בין היתר, גם כדירקטור בלתי תלוי, ראו דו"ח מיידי מיום 27.10.2014. כמו כן 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 שמואל בקר, טוביה לוסקין ונגה בן דוד) 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"). הועדה מביאה את המלצתה ביחס לדוחות הכספיים בפני הדירקטוריון וזאת לאחר שדנה בהם קודם להצגתם ולאישורם בדירקטוריון.

הועדה כוללת את הדירקטור נגה 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 שיושמה ושינויים שחלו בה ואת יישום עקרון הגילוי הנאות בדוחות הכספיים ובמידע הנלווה. בישיבת הועדה מיום 20 בנובמבר 2014 השתתפו הדירקטורים 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 ממשדד 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 25 בנובמבר 2014 בה נדונו בהרחבה הדוחות הכספיים של השותפות ליום 30.9.2014 השתתפו נושאי משרה הבאים: חברי הדירקטוריון שמואל בקר (יו"ר), טוביה לוסקין ונגה בן דוד, 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 30.9.2014 ואת שאר חלקי הדו"ח הרבעוני.

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

(ה) דירקטוריון השותף הכללי קיבל החלטה לאמץ תוכנית אכיפה פנימית בתחום ניירות הערך לשותפות. נכון למועד הדו"ח תוכנית האכיפה נמצאת בשלבי הכנה.

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 יוסף פרוליד על תרומתו לשותפות במהלך תקופת כהונתו כדירקטור.

ירושלים ג' בכסליו תשע"ה

25 בנובמבר 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 בספטמבר 2014

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

מידע כספי לתקופת ביניים

(בלתי מבוקר)

ליום 30 בספטמבר 2014

תוכן העניינים

עמוד	
20	דוח סקירה של רואה החשבון המבקר דוחות כספיים תמציתיים – באלפי דולרים:
21	דוח תמציתי על המצב הכספי
22	דוח תמציתי על הפסד
23	דוח תמציתי על הפסד כולל אחר
24	דוח תמציתי על השינויים בהון השותפות
25	דוח תמציתי על תזרימי המזומנים
26-34	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 בספטמבר 2014 ואת הדוחות התמציתיים על ההפסד הכולל, השינויים בהון השותפות ותזרימי המזומנים לתקופות של תשעה 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 מביורורים, 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 מחוויים 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 בפיסקה 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,
25 בנובמבר, 2014

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

דוח תמציתי על המצב הכספי

ליום 30 בספטמבר 2014

31 בדצמבר 2013	30 בספטמבר 2013	30 בספטמבר 2014	
אלפי דולר (מבוקר)	אלפי דולר (בלתי מבוקר)	אלפי דולר (בלתי מבוקר)	
6,268	2,426	1,900	נכסים
1,942	12,094	2,512	נכסים שוטפים:
-	-	822	מזומנים ושווי מזומנים
			פקדונות לזמן קצר
			מזומנים ופקדונות מוגבלים בשימוש
			חייבים ויתרות חובה:
1,732	1,789	1,202	לקוחות
2,658	2,206	1,014	אחרים
5,246	4,736	5,821	מלאי
17,846	23,251	13,271	
			נכסים שאינם שוטפים:
1,902	1,403	1,104	פקדונות לזמן ארוך
2,759	2,010	4,123	רכוש קבוע
6,180	6,318	5,788	נכסי נפט וגז
10,841	9,731	11,015	
28,687	32,982	24,286	
			סך נכסים
			התחייבויות והון
			התחייבויות שוטפות:
			זכאים ויתרות זכות:
-	-	2,794	חלויות שוטפות של הלוואות לזמן ארוך
4,929	4,173	2,511	ספקים ונותני שירותים
1,680	1,667	1,725	אחרים
540	270	783	דמי מפעיל לשותף הכללי
7,149	6,110	7,813	
			התחייבויות שאינן שוטפות:
11,221	10,328	13,666	התחייבויות בגין תמלוגים לשותף הכללי
-	-	2,920	הלוואות לזמן ארוך
269	254	280	התחייבויות בשל סיום יחסי עובד-מעביד, נטו
309	-	318	הפרשות
11,799	10,582	17,184	
18,948	16,692	24,997	
			סך התחייבויות
			הון השותפות:
84,299	84,299	84,299	השקעה בהון השותפות
(93)	(93)	(93)	קרן הון מהפרשי תרגום
(74,467)	(67,916)	(84,917)	הפסד נצבר
9,739	16,290	(711)	
28,687	32,982	24,286	

יגאל פלברט,
סמנכ"ל כספים

יוסף זינגר,
סמנכ"ל

שמואל בקר,
יו"ר דירקטוריון

תאריך אישור המידע הכספי לתקופת ביניים על ידי דירקטוריון החברה: 25 בנובמבר 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 9 החודשים ו-3 החודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר 2014

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר	3 חודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר		9 החודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר	
	2013	2014	2013	2014
(מבוקר)	(בלתי מבוקר)		(בלתי מבוקר)	
באלפי דולר	באלפי דולר		באלפי דולר	
21,608	4,006	4,075	16,588	11,124
(2,232)	(573)	(459)	(1,683)	(1,526)
(3,717)	(936)	(728)	(2,824)	(2,445)
15,659	2,497	2,888	12,081	7,153
3,869	521	761	2,609	1,970
1,029	215	195	845	583
20,898	6,358	2,710	13,227	13,096
1,732	429	480	1,154	1,532
(148)	-	217	(148)	217
27,380	7,523	4,363	17,687	17,398
(11,721)	(5,026)	(1,475)	(5,606)	(10,245)
152	56	440	138	453
(125)	-	(223)	(96)	(529)
27	56	217	42	(76)
(11,694)	(4,970)	(1,258)	(5,564)	(10,321)

הכנסות ממכירת נפט
בניכוי תמלוגים ששולמו למדינה
בניכוי תמלוגים שהופרשו לשותף הכללי
הכנסות נטו

עלויות והוצאות:
עלות הפקת הנפט (ללא פחת והפחתות)
פחת והפחתות נכסי נפט
הוצאות חיפושי נפט
הוצאות הנהלה וכלליות
הוצאות (הכנסות) אחרות

הפסד מפעולות
הכנסות מימון
הוצאות מימון
הכנסות (הוצאות) מימון - נטו
הפסד לתקופה

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

דוח תמציתי על הפסד כולל אחר

לתקופות של 9 החודשים ו-3 החודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר 2014

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר	3 חודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר		9 החודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר	
	2013	2014	2013	2014
(מבוקר)	(בלתי מבוקר)		(בלתי מבוקר)	
באלפי דולר	באלפי דולר		באלפי דולר	
(11,694)	(4,970)	(1,258)	(5,564)	(10,321)
11				
(11,683)	(4,970)	(1,258)	(5,564)	(10,321)
(0.0011)	(0.00047)	(0.00012)	(0.00053)	(0.00098)
10,569,032	10,569,032	10,569,032	10,569,032	10,569,032

הפסד לתקופה
הפסד כולל אחר -
סעיף אשר לא יסווג מחדש לרווח או להפסד-
מדידות מחדש של התחייבויות בשל סיום יחסי
עובד מעביד, נטו
סך ההפסד 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 9 החודשים ו-3 החודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר 2014

סך ההון	קרבן הון מהפרשי תרגום אלפי דולרים	יתרת הפסד	השקעה בהון השותפות	
9,739	(93)	(74,467)	84,299	יתרה ליום 1 בינואר 2014 (מבוקר) תנועה במהלך התקופה תשעת החודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר 2014 (בלתי מבוקר): מיסים עבור מחזיקי יחידות השתתפות הפסד לתקופה
(129)		(129)		
(10,321)		(10,321)		
<u>(711)</u>	<u>(93)</u>	<u>(84,917)</u>	<u>84,299</u>	יתרה ליום 30 בספטמבר 2014 (בלתי מבוקר)
21,854	(93)	(62,352)	84,299	יתרה ליום 1 בינואר 2013 (מבוקר) תנועה במהלך התקופה תשעת החודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר 2013 (בלתי מבוקר) - הפסד לתקופה
(5,564)		(5,564)		
<u>16,290</u>	<u>(93)</u>	<u>(67,916)</u>	<u>84,299</u>	יתרה ליום 30 בספטמבר 2013 (בלתי מבוקר)
647	(93)	(83,559)	84,299	יתרה ליום 1 ביולי 2014 (בלתי מבוקר) תנועה במהלך התקופה של שלושה חודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר 2014 (בלתי מבוקר): מיסים עבור מחזיקי יחידות השתתפות הפסד לתקופה
(100)		(100)		
(1,258)		(1,258)		
<u>(711)</u>	<u>(93)</u>	<u>(84,917)</u>	<u>84,299</u>	יתרה ליום 30 בספטמבר 2014 (בלתי מבוקר)
21,260	(93)	(62,946)	84,299	יתרה ליום 1 ביולי 2013 (בלתי מבוקר) תנועה במהלך התקופה של שלושה חודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר 2013 (בלתי מבוקר) - הפסד לתקופה
(4,970)		(4,970)		
<u>16,290</u>	<u>(93)</u>	<u>(67,916)</u>	<u>84,299</u>	יתרה ליום 30 בספטמבר (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 מיסים עבור מחזיקי יחידות השתתפות רווח כולל אחר לשנה
(11,694)		(11,694)		
(432)		(432)		
11		11		
<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 9 החודשים ו-3 החודשים שהסתיימו ביום 30 בספטמבר 2014

שנה שהסתיימה ב-31 בדצמבר 2013 (מבוקר)	3 החודשים שהסתיימו ב-30 בספטמבר		9 החודשים שהסתיימו ב-30 בספטמבר	
	2013	2014	2013	2014
	באלפי דולרים			
(8,987)	(2,962)	(532)	(4,032)	(8,086)
127	30	(242)	113	(394)
<u>(8,860)</u>	<u>(2,932)</u>	<u>(774)</u>	<u>(3,919)</u>	<u>(8,480)</u>
5,202	1,577	1,941	(4,437)	(1,635)
(1,509)	(287)	917	(653)	1,058
<u>3,693</u>	<u>1,290</u>	<u>(934)</u>	<u>(5,090)</u>	<u>(1,794)</u>
				7,072
		(589)		(589)
		<u>(589)</u>		<u>6,483</u>
(5,167)	(1,642)	561	(9,009)	(4,368)
11,435	4,068	1,339	11,435	6,268
<u>6,268</u>	<u>2,426</u>	<u>1,900</u>	<u>2,426</u>	<u>1,900</u>
(11,694)	(4,970)	(1,258)	(5,564)	(10,321)
1,206	294	292	961	822
3,717	936	728	2,824	2,445
39	4	(6)	13	11
309	-	3	-	9
-	-	236	-	377
(14)	-	(570)	(14)	(472)
<u>5,257</u>	<u>1,234</u>	<u>217</u>	<u>3,784</u>	<u>217</u>
(1,732)	(303)	467	(1,789)	530
(2,036)	(186)	1,182	(1,584)	1,644
2,190	1,656	(1,540)	1,434	(2,418)
(148)	113	(45)	271	(381)
515	165	(40)	245	243
<u>(1,339)</u>	<u>(671)</u>	<u>(198)</u>	<u>(829)</u>	<u>(792)</u>
<u>(2,550)</u>	<u>774</u>	<u>(174)</u>	<u>(2,252)</u>	<u>(1,174)</u>
<u>(8,987)</u>	<u>(2,962)</u>	<u>(532)</u>	<u>(4,032)</u>	<u>(8,086)</u>

תזרימי מזומנים מפעילות שוטפת:

מזומנים נטו ששימשו לפעולות (ראה נספח א')
 ריבית שהתקבלה (ששולמה), נטו
 מזומנים נטו ששימשו לפעילות שוטפת

תזרימי מזומנים מפעילות השקעה:

פרעון (הפקדה) של פקדונות בתאגידים בנקאיים, נטו
 שחרור פקדון לטובת פרעון הלוואה
 רכישת רכוש קבוע
 מזומנים נטו שנבעו מפעילות השקעה (ששימשו
 לפעילות השקעה)

תזרימי מזומנים מפעילות מימון:

קבלת הלוואה
 פרעון הלוואה
 מזומנים נטו שנבעו מפעילות מימון

גידול (קיטון) במזומנים ושווי מזומנים

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

נספח א' לדוח תזרים:

מזומנים נטו ששימשו לפעולות:

הפסד לתקופה
 התאמות בגין:
 פחת
 הפרשה לתמלוגים לשותף הכללי
 התחייבויות בשל סיום יחסי עובד מעביד – נטו
 הפרשות
 הוצאות ריבית
 הכנסות מהפרשי שער
 הפסד (רווח) הון

שינויים בסעיפי רכוש והתחייבות תפעוליים:

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

מזומנים נטו ששימשו פעולות

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 30 בספטמבר 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</u>	<u>חלקה של השותפות</u>
חזקה	חזקה ראש העין I/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 (ג).

- ו. השותף הכללי נערך לגיוס לצורך המשך הפעולות בקידוח מגד 6 לאור גילוי הדליפה על מנת להביא את קידוח מגד 6 להפקה מסחרית ולהמשיך פיתוח שדה מגד, בס"ד. לאור העובדה שגיוס זה אינו מובטח, לא ניתן להבטיח את ביצוע תוכניותיה של השותפות. לפרטים על גיוס הון בדרך של הנפקת תעודות התחייבות ע"י השותפות ראו באור 4 (א) 3 להלן.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 30 בספטמבר 2014 (המשך)

(בלתי מבוקרים)

באור 2 - בסיס העריכה של הדוחות הכספיים התמציתיים:

א. המידע הכספי התמציתי של השותפות ליום 30 ספטמבר 2014 ולתקופת הביניים של תשעה 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 מצייתים 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.

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 תקופת חשבונאית המתחילות ב-1 בינואר 2014, אולם ליישומם לראשונה אין השפעה מהותית על המידע הכספי לתקופת הביניים (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

ליום 30 בספטמבר 2014 (המשך)

(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 I/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) 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 חתימת הדוחות השותפות פועלת למציאת הפתרון המתאים לדליפה שהתגלתה בבאר מגד 6 ולהשלכותיה ככל שתהיינה (לפרטים ראו דו"ח מיידי מיום 10.11.2014). הפעולות העתידיות שיבוצעו בבאר יתואמו עם הממונה. עוד יצוין כי תוכנית המבחנים לבאר שהייתה בהליכי גיבוש ותכנון מול משרד הממונה תותאם לפעולות העתידיות שנזכרו לעיל. לצורך ביצוע המבחנים בבאר מגד 6 יהיה צורך בגיוס הון נוסף.

(3) 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 ₪ 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 מיליון ₪, 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 (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.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 30 בספטמבר 2014 (המשך)

(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

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.

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.

ו. 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 הפינגסיות, שעיקרן מפורט להלן:

א. הון עצמי מתואם מינימאלי

ההון העצמי המתואם (ההון העצמי בתוספת התמלוגים לשותף הכללי) של השותפות לא יפחת מסך של שמונה 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%.

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.

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:

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 30 בספטמבר 2014 (המשך)

(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

- 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.

ב. 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) 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 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 במיקום 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 מסיבות התלויות בגט"ל לאחר
- 18 חודשים מהחתימה על התוספת להסכם יפקע ההסכם ויתבטל ללא שתהיה לכל צד טענה או תביעה בקשר לכך.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 30 בספטמבר 2014 (המשך)

(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

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 שתוכנית 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 יאושר צרכן חלופי בתוך תשעה חודשים. בתוספת להסכם בוטלו הסעיפים הנוגעים לקנסות בגין ביטול ההסכם במספר נקודות יציאה שנקבעו בהסכם המקורי.

ג. 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 ההיתר 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.

ד. 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.

ה. 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 חיפושי 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 "חיפושי נפט" כמשמעותה בהסכם. בהסכם השותפות המוגבלת אין הגדרה של המונח "פעולות חיפושי 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 חיפושי נפט וגז יפורשו כמשמעותם המקובלת." ההגדרה בחוק הנפט של המונח "חיפוש נפט" הינה: "חיפוש נפט" פירושו –

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 30 בספטמבר 2014 (המשך)

(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

(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 אלו 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 יעוץ 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.

ו. הנחיות למתן בטחונות בקשר עם זכויות נפט

ביום 17.9.2014 פורסמה באתר האינטרנט של משרד התשתיות הלאומיות, האנרגיה והמים הודעה בדבר פרסום הנחיות למתן בטחונות בקשר עם זכויות נפט. הנחיות פורסמו ע"י הממונה, ועל פי ההודעה יפעל הממונה לפי הנחיות אלו החל מיום פירסומן. להלן עיקרי הנחיות, כפי שפורסמו:

(1) ההנחיות הינן למתן בטחונות בקשר עם זכויות נפט, בהתאם להוראות סעיף 57 בחוק הנפט, לפיהן יידרשו מבקשי זכויות נפט ומחזיקי זכויות נפט להגיש בטחונות כדלהלן:

(א) ערבות בנקאית אוטונומית, בהתאם לאמור בהנחיות ובנוסח שצורף כנספח להנחיות, על פי הנספח האמור, תינתן הערבות לסילוק הסכום שיידרש מבעל זכות הנפט בקשר עם זכות הנפט, ובקשר עם עמידה בתנאי הזכות, בהוראות חוק הנפט, ובהנחיות הממונה על ענייני הנפט, עם כל נזק שעשוי להיגרם בקשר עם הפעילות או אי הפעילות בזכות הנפט, לרבות בקשר עם ביצוע תוכנית נטישה או אי ביצועה ("הערבות") וכן:

(ב) פוליסות ביטוח, בהתאם לדרישות המפורטות בהנחיות ("פוליסות הביטוח").

(2) ערבות בגין חזקה קיימת:

(א) הממונה יקבע גובה הערבות בחזקות לפי חוק הנפט בהתחשב, בין היתר, בתוכנית הפיתוח, במאפייני החזקה, בשלב בו היא נמצאת ובגודל שדה הנפט.

(ב) בכל מקרה גובה הערבות המינימאלית לא יפחת מסכום בשקלים חדשים השווה ל-1.5 מליון דולר בגין חזקה ביבשה.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 30 בספטמבר 2014 (המשך)

(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

ג) התרשם הממונה כי עקב שינוי נסיבות, בין היתר, בשל אישור שינויים בתכנית הפיתוח, יש לעדכן את הערבות, יורה הממונה על עדכון סכום הערבות, ומחזיק החזקה יפקיד ערבות בהתאם להוראות הממונה בתוך 45 ימים מקבלת ההודעה על עדכון הערבות.

3) הערבויות שניתנו לפי ההנחיות יעמדו בתוקפן גם לאחר פקיעת הזכות שבשלה ניתנו, כל עוד לא הודיע הממונה שאין צורך בהם, אך לא יותר משבע שנים לאחר שפקעה הזכות שבשלה ניתנו.

4) היה ולדעת הממונה בעל זכות הנפט לא פעל בשקידה ראויה בזכות הנפט, או גרם נזק בפעולותיו עקב זכות הנפט, או לא הוציא הוצאות או לא קיים חובות שעליו להוציא או לקיים לפי חוק הנפט, והממונה, במהלך תקופת הזכות, הורה לבעל זכות הנפט בהודעה בכתב לבצע פעולות או להוציא הוצאות או לקיים חובות הנוגעות לזכות הנפט, ובעל זכות הנפט לא ביצע הוראה זו ולא נתן סיבה ראויה לאי הביצוע, רשאי הממונה להורות על חילוט הערבויות או חלקן, וזאת לאחר שמיעת טענות בעל הזכות בעניין חילוט הערבות.

5) לא פעל בעל זכות הנפט בהתאם לאמור בהנחיות, או אם נתברר כי הערבות או הביטוח שנעשה בוטלו או הסתיימו מכל סיבה שהיא, טרם חידושם, הארכתם או העמדת ערבות או ביטוח במקומם, יהיה רשאי הממונה לחלט את הערבות הקיימת בקשר עם הזכות ולפעול לצמצום הנזקים האפשריים על חשבון בעל הזכות. כמו כן יהיה הממונה רשאי לראות בכך אי עמידה בתוכנית העבודה ובהוראות הזכות ולפעול בהתאם להוראות סעיף 55 לחוק הנפט (סעיף זה מסמיך את הממונה, בתנאים מסויימים, לבטל זכות נפט).

באשר לדרישות הביטוח המפורטות בהנחיות תבחן השותפות אם נדרשים התאמות או שינויים כלשהם בפוליסות הקיימות ברשותה.

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.

לאחר תאריך המאזן, ביום 6.11.2014 קיבלה השותפות דרישה להעמדת ערבות בסך 1.5 מליון דולר בגין חזקת ראש העין. השותפות נדרשת להפקיד את הערבות עד ליום 21.12.2014, והערבות תעמוד בתוקף לשנה תוך כוונה שתחודש בכל שנה בהתאם להנחיות. למיטב הבנת השותפות עם העמדת ערבות זו יוחזרו לשותפות ערבויות הקיימות היום אצל הממונה בסכום כולל של כ- 460 אלפי דולר.

השותף הכללי מבקש להבהיר כי הוא בוחן את השלכות הדרישה להעמדת הערבות על תוכניות השותפות ואת האפשרויות העומדות בפני השותפות.

ז. מינוי מר יוסף זינגר לכהונה כמנכ"ל השותפות

ביום 3.8.2014 התקשרה השותפות עם מר יוסף זינגר בהסכם העסקה לפיו מר זינגר זכאי למשכורת חודשית בסך של 27,000 דולר עבור כהונתו כמנכ"ל במשרה מלאה. הסכם העסקה כלל תשלומי בonus והטבות אחרות. ביום 14.9.2014 הודיע מר זינגר על התפטרותו מתפקיד מנכ"ל השותפות.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 30 בספטמבר 2014 (המשך)

(בלתי מבוקרים)

באור 5- אירועים לאחר תקופת הדיווח:

- א. לפרטים בדבר הדליפה בבאר מגד 6 והליכי האישור של תוכנית המבחנים בבאר ראו באור 4 (א) 2 לעיל.
- ב. לפרטים בדבר הדרישה להעמדת ערבות בגין חזקת ראש העין ראו באור 4 (ו) לעיל.
- ג. ביום 27.10.2014 פרש מר יוסף פרוליך מכהונתו כדירקטור שמתקיימים בו תנאי הכשירות של דח"צ.

גבעות עולם

חלק ג'

**דוח רבעוני בדבר אפקטיביות
הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי
ועל הגילוי לפי תקנה 38 ג'
לרבעון שהסתיים ביום 30.9.2014**

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

ג(א) לרבעון שהסתיים ביום 30.9.2014:

ההנהלה, בפיקוח הדירקטוריון של גבעות עולם נפט בע"מ, השותף הכללי של גבעות עולם חיפוש 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 השלישי 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; וכן –

(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; וכן –

(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 25 בנובמבר 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 השלישי 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 הערכת העדכניות 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; וכן–

(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; וכן–

(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, להערכתך 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 25 בנובמבר 2014