

גבעות עולם חיפושי נפט שותפות מוגבלת (1993)

דו"ח רבעוני

לתקופה שנסתיימה ביום 30 ביוני 2016

עדכון תיאור עסקי השותפות שנכלל בדוח התקופתי לשנת 2015 של

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

נכון לרבעון השני של שנת 2016 שהסתיים ביום 30/06/2016

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 2015 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 2015 כפי שפורסם במערכת המידע "מגנ"א" ביום 31.3.2016 (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 1.4 לדו"ח התקופתי מינוי דירקטור בחברת הנאמנות

לפרטים על מינוי רו"ח ירון רותם כדירקטור בחברת הנאמנות ראו דו"ח מיום 24.7.2016 הנכלל בזאת על דרך ההפניה.

ב. לסעיף 6.4(ה) לדו"ח התקופתי הליכים בוועדה המחוזית

ביום 20.6.2016 אישרה הוועדה המחוזית את התוכנית לגבי מגד 5 להפקדה בתנאים שנקבעו בהחלטה הכוללים היבטים סביבתיים ותיאומים והיבטים סטטוריים (בהחלטה נקבע כי תהיה בטלה במידה ולא ימולאו כל התנאים הקבועים בה בתוך 7 חודשים). לגבי מגד 6, למיטב הבנת השותפות, היא הגישה את כל החומר הנדרש לקליטת התוכנית ונכון למועד הדוחות השותפות ממתינה לתשובת הוועדה בעניין.

ג. לסעיף 9.3(ג) לדו"ח התקופתי קידוח מגד 6

לפרטים על אישור הממונה לתוכנית העבודה שהגישה השותפות לביצוע מבחני ההפקה במגד 6 לרבות לפרטים על מבחני ההפקה שבוצעו בקידוח מגד 6 ראו דו"ח מינוי מיום 21.7.2016 אשר הפרטים המובאים בו נכללים בזאת על דרך ההפניה ובסעיף 1(א) בדו"ח הדירקטוריון להלן.

ד. לסעיף 10 בדו"ח התקופתי- הון אנושי

לפרטים על התפטרות מר אביגדור מעוז מתפקיד מנכ"ל השותף הכללי ומתפקיד מנכ"ל השותפות ראו דו"חות מיידיים מיום 8.5.2016 ומיום 24.7.2016 אשר הפרטים המובאים בהם נכללים בזאת על דרך ההפניה.

ה. לסעיף 9 (ב) לדו"ח התקופתי- הפקה ומכירה של נפט מאתר מגד 5 במהלך מבחני ההפקה לטווח ארוך

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

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

ביום 10.8.2016 היו אמצעיה הכספיים של השותפות המוגבלת בחשבון הבנק כ- 2,804 אלפי דולר (נתון זה אינו מבוקר ואינו סקור) המושקעים ברובם בפקדונות בנקאיים. כ- 2,351 אלפי דולר היו מושקעים בפקדונות דולריים (המשמשים כבטחונות לזמן ארוך) לתקופה של עד 6 חודשים נושאי ריבית שנתית של בין 0.07% ל- 0.25%. כ- 71 אלפי דולר היו מושקעים בפקדונות שקליים לתקופה קצרה נושאי ריבית שנתית של כ- 0.2%. בחשבון העו"ש סכום של כ- 382 אלפי דולר.

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

ביום 10.08.2016 האמצעים הכספיים שנותרו בידי הנאמן עמדו על סך של כ- 112 אלפי ש"ח בעו"ש. נכון למועד חתימת הדוחות נתנה השותפות הלוואות לחברת הנאמנות בסכום מצטבר של 1,630,000 ש"ח בתנאי ריבית רעיונית בהתאם לסעיף 3 (י) לפקודת מס הכנסה. ההלוואה שימשה לפרעון הלוואות בנקאיות ולמימון פעילותו השוטפת של המפקח וחברת הנאמנות, לפרטים ראו באור 10 בדוחות הכספיים שבדו"ח השנתי.

**דו"ח דירקטוריון השותף הכללי גבעות עולם נפט בע"מ על מצב ענייני
גבעות עולם חיפושי נפט – שותפות מוגבלת (1993)
נכון לרבעון השני של שנת 2016 שהסתיים ביום 30/6/2016**

דירקטוריון השותף הכללי מתכבד להגיש בזאת את דוח הדירקטוריון של השותפות לתקופה של שלשה חודשים שנסתיימה ביום 30 ביוני 2016.

הסקירה הינה מצומצמת בהיקפה ומתייחסת לאירועים ולשינויים שחלו במצב ענייני התאגיד בתקופה המדווחת שהשפעתם מהותית. הדוח נערך בהנחה שדוח הדירקטוריון של השותפות לשנת 2015 מצוי בפני קוראו.

בהתאם להוראות תקנה 5ג לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים) (תיקון) – התשע"ד – 2014 (להלן: "התקנות"), המסדירות מתווה הקלות גילוי לתאגידים מדווחים שהינם בגדר "תאגיד קטן", השותפות הינה "תאגיד קטן".

ביום 8.1.2015 התקבלה החלטה בוועדת הדוחות לאמץ את כל הוראות תקנה 5ד(ב) שעניין הקלות בדיווחים לתאגיד קטן, ככל שהן (או שתהיינה) רלוונטיות לתאגיד.

היינו, יישום ההקלות הבאות (ככל שהן רלוונטיות):

- א. ביטול החובה לפרסם דוח על הבקרה הפנימית ודוח רואה החשבון המבקר על הבקרה הפנימית, כך שהשותפות תחויב בהצהרות מנהלים מצומצמות בלבד;
- ב. פטור מיישום הוראות התוספת השנייה בתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), תש"ל-1970 פרטים בדבר חשיפה לסיכונים שוק ודרכי ניהולם (דוח גלאי);
- ג. העלאת סף המהותיות בקשר עם צירוף הערכות שווי ל- 40%;
- ד. העלאת סף הצירוף של דוחות חברות כלולות מהותיות לדוחות ביניים ל- 20%.

מובהר כי בשלב זה ייושמו ההקלות המפורטות בסעיף א' ו-ב' לעיל.

מבוא

גבעות עולם חיפושי נפט שותפות מוגבלת (1993) (להלן: "השותפות"), הינה שותפות מוגבלת שנוסדה על פי הסכם שותפות מוגבלת שנחתם ביום 8 ביוני 1993 (ועל תיקונו) 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 והפקתם. 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 בשנת 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. לפרטים על רשיון מכבי ראו בסעיף 8 בחלק הראשון של הדו"ח התקופתי.

במהלך החודשים יולי ואוגוסט 2016 ביצעה השותפות מבחני הפקה ופעולות המרצה בקידוח מגד 6. בשל תנאי הבאר לא ניתן היה לבצע קידוחים בבאר בשיטת ה-RADIAL DRILLING והוחלט לעבור לתוכנית החלופית ולבצע את מבחני ההפקה בשיטת ה-perforation (חירור).

בהתאם לתוספת האחת עשרה לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומידיים) התשי"ל-1970 על השותפות לדווח על תוצאות מבחני ההפקה בסיום מבחני ההפקה ובהתאם למתכונת הדיווח הקבועה שם. יחד עם זאת, לאור פרסומים שונים באינטרנט ובכללם צילומי אתר מגד 6 ומיכליות שיוצאות מהאתר, ומחשש להטעיית המשקיעים והסתמכות על מקורות מידע לא מהימנים, החליט דירקטוריון השותף הכללי, בין היתר לאור התמשכות המבחנים מעבר לתכנון המקורי, לכלול במסגרת הדו"ח הרבעוני עדכון קצר ועובדתי על מהלך המבחנים ללא ציון כמויות ופרטים נוספים כמתחייב על פי מתכונת הדיווח, כדלקמן:

לאחר ביצוע פעולות החירורים והזרקות חומצה החלה השותפות בביצוע מבחני ההפקה בבאר הנמשכים במועד פרסום הדוחות. במהלך מבחני ההפקה הופקו ומופקים מהבאר גז, נפט, מים נלווים וכן אמולסיה שהינה תערובת של נפט ומים נלווים. יצוין כי למיטב ידיעת השותפות הפקה של נפט יחד עם מים נלווים שכיחה בבארות נפט בעולם. יחד עם זאת קיימת עלות של פינוי המים ועלות של הטיפול באמולסיה אשר בסופו של דבר מתווספות כעלות נוספת לעלות ההפקה של הנפט. הכדאיות הכלכלית של ההפקה מהבאר תמדד בסופו של דבר בהתאם לקצב ההפקה היומי וליחסי הנפט/מים/אמולסיה שיתקבלו. במועד חתימת הדוחות השותפות מוכרת באופן שוטף את הנפט שמתקבל (לרבות האמולסיה) ובודקת את האפשרויות השונות העומדות בפניה בכל הקשור ל-

- א. לייעול ההפקה מבאר מגד 6,
- ב. להפרדת המים הנלווים מהנפט באמולסיה,
- ג. לדרכים להפחתה של המים הנלווים,
- ד. לטיפול הנדרש בפינוי המים הנלווים,
- ה. להפחתת העלויות בגין פינוי המים ועוד.

בכוונת השותפות להמשיך במבחני ההפקה בבאר במהלך הרבעון השלישי תוך המשך מתן עדכון יומיומי לממונה על ענייני הנפט. לאחר שתמונת נתוני ההפקה תתייבב, תפרסם השותפות דיווח בהתאם למתכונת הדיווח (הדו"ח יכלול, בין היתר, פרטים לגבי כמויות הנפט, איכותו, יחס המים הנלווים, קצבי זרימה, תנאי לחץ ומשך הזמן של ביצוע המבחנים). לאור האמור מובאים להלן פרטים על האירוע על פי התוספת האחת עשרה לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומידיים) התשי"ל-1970.

1. מהות האירועים - פרסום מידע לא מהימן, התמשכות מבחני ההפקה מעבר למועד המתוכנן והפקה משולבת של גז, נפט, מים נלווים וכן אמולסיה מבאר מגד 6.
2. הגורמים לאירועים - פירסומים באינטרנט וההפקה בפועל מהבאר, לא ניתן בשלב זה לדעת בוודאות את כל הגורמים לאירוע.
3. השפעת האירועים על מהלך הקידוח ותקציבו - הארכת תקופת הביצוע של מבחני ההפקה (לא ניתן לקבוע בשלב זה את תקופת ההארכה ואת השינוי בתקציב).
4. חשיפת התאגיד כלפי צדדים שלישיים בשל האירוע - למיטב הבנת השותף הכללי אין לשותפות חשיפה כלפי צדדים שלישיים בשל האירוע.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד – הערכות הנקובות לעיל ובין היתר לגבי מועדי ביצוע המבחנים והאפשרויות השונות העומדות בפניה, לייעול ההפקה מבאר מגד 6, להפרדת המים הנלווים מהנפט באמולסיה, לדרכים להפחתה של המים הנלווים, לטיפול הנדרש בפינוי המים הנלווים, להפחתת העלויות בגין פינויים ועוד, הינם מידע צופה פני עתיד המבוסס על הערכות יועצי השותפות. ההערכות הנ"ל עשויות להתעדכן כתוצאה מהביצועים בפועל ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של חיפושים והפקה של נפט וגז וכתוצאה מתנאים תפעוליים וכדומה. לפרטים נוספים ראו דו"ח מיידי מיום 21.7.2016.

כמו כן פועלת השותפות לפיתוח שדה הנפט ובשלב הראשון לביצוע שני קידוחים נוספים (מגד 7 ו-8).

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

שנת ההפקה	הפקה באלפי חביות נפט	מכירה באלפי חביות נפט	הכנסה במיליוני דולרים
6-12/2011	137	132	14
2012	195.5	154	17
2013	172.7	206.5	21.6
2014	158.1	145.8	13.5
2015	157.5	159.7	7.9
1-6/2016	102.2	103.6	4.01
סה"כ	923	901.6	78.01

נכון למועד דו"ח זה באר מגד 5 עדין בשלב מבחני ההפקה ארוכי הטווח. בחודש יולי 2016 הופקו עוד כ- 16.5 אלפי חביות נפט (חלק מהנפט המופק שימש לצורכי מבחני ההפקה במגד 6). למען הנוחות השותפות תדווח על הפקת הנפט מהבאר בכל רבעון בהתאם למתכונת תקנות הדיווח לנכס נפט מפיק (On Production). לפרטים על ההפקה ראו בטבלה שבהמשך סעיף זה.

שנת 2016		
רבעון ראשון	רבעון שני	
52	50	סה"כ תפוקה בתקופה (באלפי חביות)
128 ₪	170 ₪	מחיר ממוצע לחבית (המיוחס למחזיקי הזכויות של התאגיד המדווח)
(33 דולר)	(44 דולר)	
16 ש"ח	21 ש"ח	תמלוגים ממוצעים ששולמו למדינה לחבית (המיוחסים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)
(4 דולר)	(6 דולר)	
26 ₪	35 ₪	תמלוגים ממוצעים לשותף הכללי לחבית (המיוחסים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)
(7 דולר)	(9 דולר)	לפרטים ראו בסעיף (ד) להלן.
37 ₪	35 ₪	עלויות הפקה ממוצעות לחבית (המיוחסות למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)
(9 דולר)	(9 דולר)	
49 ₪	79 ₪	תקבולים נטו לחבית (המיוחסים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)
(13 דולר)	(20 דולר)	

ג. תמלוגים למדינת ישראל ולשותף הכללי
לפרטים ראו בסעיף 1(ג) בחלק השני של הדו"ח התקופתי

ד. מצב כספי (באלפי דולר)

31.12.2015	30.6.2015	30.6.2016	
מבוקר	בלתי מבוקר	בלתי מבוקר	
			נכסים
			נכסים שוטפים:
884	1,289	973	מזומנים ושווי מזומנים
1,197	2,635	398	פקדונות בבנק לזמן קצר
-	139	-	מכשיר פיננסי נגזר
421	739	1,118	לקוחות
405	803	655	חייבים ויתרות חובה
2,004	*1,998	1,987	מלאי
4,911	7,603	5,131	
			נכסים שאינם שוטפים:
2,343	1,101	2,094	פקדונות בבנק לזמן ארוך
424	388	436	הלוואה לזמן ארוך לצד קשור
11,862	*12,484	11,185	נכסי נפט וגז
14,629	13,973	13,715	
19,540	21,576	18,846	
			סך הנכסים
			התחייבויות בניכוי גרעון בהון
			התחייבויות שוטפות:
-	320	-	הלוואה לזמן קצר מצד קשור
2,350	2,487		חלויות שוטפות של הלוואות לזמן ארוך מצדדים
		2,361	קשורים
1,088	829	722	ספקים ונותני שירותים
1,252	1,513	1,266	זכאים ויתרות זכות
877	839	845	דמי מפעיל לשותף הכללי
5,567	5,988	5,194	
			התחייבויות שאינן שוטפות:
15,839	15,110	16,641	התחייבות בגין תמלוגים לשותף הכללי
3,201	3,115	2,679	הלוואות לזמן ארוך מצדדים קשורים
128	189	102	התחייבויות בגין הטבות לעובדים, נטו
456	328	475	התחייבות בגין איטום ונטישה
19,624	18,742	19,897	
25,191	24,730	25,091	
			סך התחייבויות
			גרעון בהון:
84,314	84,314	84,314	הון השותפות
(93)	(93)	268	קרנות הון
(89,872)	(87,375)	(90,827)	הפסד נצבר
(5,651)	(3,154)	(6,245)	
19,540	21,576	18,846	
			סך התחייבויות בניכוי גרעון בהון

*סווג מחדש

1. הגרעון בהון השותפות ליום 30.6.2016, 30.06.15 ו 31.12.15 הסתכם ב- 6,245 אלפי \$, 3,154 אלפי \$ ו- 5,651 אלפי \$, בהתאמה. ירידה שמקורה בהפסד בתקופת הדוח.
2. יתרות המזומנים הפקדונות לז"ק וז"א המופיעים בדוח על המצב הכספי של השותפות מושפעות בעיקר ממספר גורמים מקזזים: מכירות נפט ומאידיך הוצאות בגין חיפושי נפט ועלות הפקה ופרעון הלוואה לז"א מצד קשור. מתחילת השנה גדל סכום סך יתרות המזומנים בסך 89 אלפי \$, הפקדונות לז"ק וז"א קטנו בסך 1,048 אלפי \$ כתוצאה מאותם גורמים.
3. נכון לתאריך הדוח על המצב הכספי, על פי מדיניות ההשקעות הנוכחית של השותפות, כ-6% מכספי השותפות הושקעו בפקדונות שקלים בבנק, והשאר בפקדונות דולריים בבנק.
4. ביתרת המלאי נכלל נפט גולמי שהופק אך טרם נמכר וכן מלאי חומרים מתכלים. ביום 30.6.2016 היה בידי השותפות מלאי בעלות של 1,987 אלפי \$ (ביום 31.12.15 בסך- 2,004 אלפי \$).
5. היחסים הפיננסיים העיקריים כפי שעולה ממצבה הכספי של השותפות לתאריכים 30.6.2016, 31.12.2015 בהתאמה הינם: יחס מהיר 0.61, 0.53; יחס שוטף 0.99, 0.88; הון חוזר שלילי באלפי \$ - 63, 656; יחס התחייבות להון שלילי 4.02, 4.46; ויחס התחייבויות לנכסים - 1.33, 1.29.

ה. תוצאות הפעולות

דוחות תמציתיים על הרווח הכולל

לשנה שהסתיימה ביום	לתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה ביום		לתקופה של שישה חודשים שהסתיימה ביום		
	30.6.2015	30.6.2016	30.6.2015	30.6.2016	
31.12.2015	בלתי מבוקר	בלתי מבוקר	בלתי מבוקר	בלתי מבוקר	
7,891	2,588	2,363	4,455	4,013	הכנסות ממכירת נפט
(939)	(285)	(274)	(495)	(490)	בניכוי תמלוגים למדינה
(1,584)	(459)	(453)	(855)	(802)	בניכוי תמלוגים לשותף הכללי
5,368	1,844	1,636	3,105	2,721	הכנסות נטו
עלויות והוצאות:					
2,379	*631	569	*1,236	1,149	עלות הפקה ואחסנת נפט
1,260	*310	348	*624	703	פחת והפחתות נכסי נפט וגז
3,766	*861	453	*1,594	851	הוצאות חיפושי נפט וגז
1,565	*411	504	*705	761	הוצאות הנהלה וכלליות
18	208	(43)	99	(123)	הוצאות (הכנסות) אחרות, נטו
8,988	2,421	1,831	4,258	3,341	
(3,620)	(577)	(195)	(1,153)	(620)	הפסד מפעולות
283	21	92	90	95	הכנסות מימון
(1,374)	(444)	(114)	(1,112)	(430)	הוצאות מימון
(1,091)	(423)	(22)	(1,022)	(335)	הוצאות מימון, נטו
(4,711)	(1,000)	(217)	(2,175)	(955)	הפסד לתקופה
רווח כולל אחר:					
סעיף אשר לא יסווג מחדש לרווח או הפסד:					
49	-	-	-	-	מדידות מחדש של התחייבויות בגין הטבות לעובדים, נטו
(4,662)	(1,000)	(217)	(2,175)	(955)	סך הפסד כולל לתקופה
(0.00045)	(0.00009)	(0.00002)	(0.00021)	(0.00009)	הפסד בסיסי ליחידת השתתפות (בדולרים)
10,569,032	10,569,032	10,569,032	10,569,032	10,569,032	מספר יחידות ההשתתפות המשוקלל לצורך החישוב (באלפים)

* סווג מחדש

1. הירידה בסעיף ההכנסות במהלך הרבעון לעומת הרבעון המקביל אשתקד נובעת בעיקר מירידה במחיר המכירה לחבית נפט (למרות הגידול בכמות ההפקה ביחס לרבעון אשתקד). עלויות ההפקה הן ברובן עלויות קבועות וכן עיקר השינוי ברבעון הנוכחי מול הרבעון המקביל אשתקד הינו בגין השינויים במלאי. הוצאות החיפוש במהלך הרבעון הנוכחי לעומת הרבעון המקביל אשתקד ירדו בצורה משמעותית עקב קיטון היקף ההוצאות במסגרת תכנית הצמצומים של הנהלת השותפות.
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(ב) לעיל.
3. הוצאות עלות הפקה ואחסנת נפט הסתכמו ברבעון השני של שנת 2016 בסך 569 אלפי \$ וברבעון השני של שנת 2015 בסך 631 אלפי \$ הקיטון בהוצאות הפקה ואחסנה נובע בעיקר משינויים במלאי.
4. הוצאות הפחת הסתכמו ברבעון השני של שנת 2016 בסך 348 אלפי \$ וברבעון השני של שנת 2015 בסך 310 אלפי \$.
5. הוצאות חיפוש נפט וגז הסתכמו ברבעון השני של שנת 2016 בסך 453 אלפי \$ וברבעון השני של שנת 2015 בסך 861 אלפי \$ הקיטון בהוצאות חיפוש נפט וגז נובע בעיקר מקיטון במשכורות, תשלומים ליועצים ולספק קידוחים, לעומת הרבעון המקביל אשתקד.
6. הוצאות הנהלה וכלליות הסתכמו ברבעון השני של שנת 2016 בסך 504 אלפי \$ (מתוך זה דמי מפעיל בסך 66 אלפי \$), וברבעון השני של שנת 2015 בסך 411 אלפי \$, (מתוכם 61 אלפי \$ דמי מפעיל). הגידול בהוצאות הנהלה וכלליות נובע בעיקרו מהפרשות בגין הפרישה העתידית של מנכ"ל השותפות.
7. ברבעון השני של שנת 2016 היו לשותפות הוצאות מימון בסך 114 אלפי \$ והכנסות מימון בסך 92 אלפי \$ וברבעון השני של שנת 2015 444 אלפי \$ ו- 21 אלפי \$, בהתאמה. הוצאות המימון נובעות בעיקר מריבית הלוואה, עמלות בנק, הפרשי שער ועדכון התחייבות בגין איטום ונטישה. הכנסות המימון נובעות מריבית שהתקבלה ומהפרשי שער על הלוואות.
8. כתוצאה מהנ"ל, הרבעון השני של שנת 2016 הסתכם בהפסד נקי בסך 217 אלפי \$, וברבעון השני של שנת 2015 היה לשותפות הפסד נקי בסך 1,000 אלפי \$.

הסברי הדירקטוריון לעניין חשיפה לסיכוני שוק ודרכי ניהולם

(ו)

כחלק מפעולות הנהלת השותפות להתמודדות עם התנודתיות המהותית של מחירי הנפט, השותפות ביצעה במהלך שנת 2015 וכן ברבעון הראשון של שנת 2016 מספר עסקאות גידור על מחיר הנפט על מנת להקטין את הסיכון כתוצאה מירידת המחירים. לפרטים נוספים ראו בסעיף 1(ו) בחלק השני של הדו"ח התקופתי.

נזילות

(ז)

ההשפעות על תזרימי המזומנים מפעילות שוטפת ברבעון הנוכחי וברבעון המקביל אשתקד נבעו בעיקר מהכנסות ממכירות נפט בניכוי תמלוגים, הוצאות אחזקת באר הנפט, הוצאות חיפושי נפט והפקה והוצאות הנהלה וכלליות. המזומנים נטו ששימשו לפעילות שוטפת ברבעון הנוכחי עמדו על 295 אלפי \$ לעומת 114 אלפי \$ שנבעו מפעילות שוטפת ברבעון המקביל אשתקד. ההשפעות על תזרימי המזומנים מפעילות השקעה ברבעון הנוכחי וברבעון המקביל אשתקד הן בעיקר מפרעון או הפקדה של פקדונות, שחרור פקדון לטובת פרעון הלוואה והשקעה בנכסי נפט וגז.

ברבעון הנוכחי לשותפות תזרים מזומנים שלילי מפעילות מימון כתוצאה משתי סיבות בעלות השפעות מקוזזות - פרעון וקבלת הלוואה לזמן ארוך מצד קשור. ראה דו"חות על תזרימי המזומנים בדוחות הכספיים המצ"ב.

מקורות המימון

(ח)

1) עד לינואר 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 ומהלוואות שהתקבלו מהשותף הכללי ומבעלי עניין בו. השימוש בכספי ההנפקות נעשה לצורך מימון פעילות השותפות שההוצאה העיקרית שלה הינה בגין חיפושי נפט.

בחוות הדעת שבדוחות הכספיים להלן נכללה הערת עסק חי. חוות הדעת מפנה לאמור בביאור 3 בדבר ממצאים שעלו במהלך מבחני הפקה שהחלו לאחר תאריך הדוח על המצב הכספי ובביאור 1 בדבר גרעון בהון ובהון החוזר של השותפות וההפסדים שנצברו בה. לצורך מימון הפעילות השוטפת ופרעון התחייבויותיה, וכן יישום תכניות העבודה בקשר עם החזקה, השותפות נדרשת לגייס מקורות מימון נוספים. גיוסים אלה אינם מובטחים. גורמים אלה יחד עם גורמים נוספים המפורטים בביאורים הנ"ל מעוררים ספקות משמעותיים בדבר המשך קיומה של השותפות כ"עסק חי". תכניות הנהלה בקשר לעניינים הנ"ל מפורטות בביאורים 3 ו-4. בדוחות הכספיים המצורפים לא נכללו כל ההתאמות לגבי ערכי הנכסים וההתחייבויות וסיווגם שיתכן ותהיינה דרושות אם השותפות לא תוכל להמשיך לפעול כ"עסק חי". השותפות פועלת לגיוס הון נוסף באפיקים שונים לרבות בחינת האפשרויות השונות לקבלת הלוואות מגורמים מממנים. לפרטים בדבר הלוואות שהתקבלו מהשותף הכללי ומבעלי עניין בו ראו בסעיף 1(ח) בחלק השני של הדו"ח התקופתי.

2) מתווה ההסדר בין השותף הכללי לשותף המוגבל

לפרטים על מתווה ההסדרה ראו בסעיף 1(ח) בחלק השני של הדו"ח התקופתי.

(ט) הליכים משפטיים

בהמשך לאמור בבאור 16(י) בדוחות הכספיים שבדו"ח התקופתי בדבר הליכים משפטיים המתנהלים בין הדירקטורים ובעלי המניות בשותף הכללי יצויין כי בית המשפט נתן תוקף של החלטה להסכמת הצדדים לפנייה להליך גישור וכן כי עד לסיום הליכי הגישור הוסמכו המנכ"ל ומנהל הכספים לחתום יחד על תשלומים עד לסכום של 50 אלף דולר.

2. היבטי ממשל תאגידי

(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 2(ב) בדו"ח הדירקטוריון בחלק ב' של הדו"ח השנתי לשנת 2015.

(ג) דירקטורים בלתי תלויים

לפרטים ראו סעיף 2(ג) בדו"ח הדירקטוריון בחלק ב' של הדו"ח השנתי לשנת 2015.

(ד) להצהרות המנהלים על הדיווח הכספי ועל הגילוי ראו בחלק השלישי של דו"ח זה.

(ה) החוק לתיקון פקודת השותפויות (מס' 5) (ממשל תאגידי בשותפות מוגבלת ציבורית)

לפרטים ראו בסעיף 1(ו) בחלק השני של הדו"ח התקופתי.

3. הוראות גילוי בקשר עם הדיווח הפיננסי של התאגיד

(א) אומדנים חשבונאיים קריטיים ואמזן רזרבות המוכחות

לא ארע שינוי מהותי בתקופת הדוח לעומת הדוח לשנת 2015.

(ב) אירועים לאחר תאריך הדוח על המצב הכספי

לפרטים בדבר אירועים לאחר תאריך הדוח על המצב הכספי ראו בבאור 5 בדו"חות הכספיים.

הדירקטוריון מביע את הוקרתו להנהלת השותפות, נושאי המשרה וצוות העובדים כולו על עבודתם המסורה ותרומתם לקידום עסקי השותפות.

כו' באב התשע"ו

30 באוגוסט 2016

אביגדור מעוז	אמיר בן דוד	שמואל בקר
מנכ"ל השותפות	דירקטור בשותף הכללי	יו"ר הדירקטוריון

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

דוחות כספיים תמציתיים ביניים ליום 30 ביוני 2016

בלתי מבוקרים

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
דוחות כספיים תמציתיים ביניים ליום 30 ביוני 2016
בלתי מבוקרים

תוכן העניינים

עמוד

1	דוח סקירה של רואה החשבון המבקר דוחות כספיים:
2	דוחות תמציתיים על המצב הכספי
3	דוחות תמציתיים על רווח או הפסד ורווח כולל אחר
4-6	דוחות תמציתיים על השינויים בגרעון בהון
7-8	דוחות תמציתיים על תזרימי המזומנים
9-12	ביאורים לדוחות הכספיים התמציתיים ביניים

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

מ ב ו א

סקרנו את המידע הכספי המצורף של גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993) (להלן: "השותפות המוגבלת"), הכולל את הדוח התמציתי על המצב הכספי ליום 30 ביוני 2016 ואת הדוחות התמציתיים על רווח או הפסד ורווח כולל אחר, השינויים בגרעון בהון השותפות ותזרימי המזומנים לתקופות של שישה ושלושה חודשים שהסתיימו באותו תאריך. הדירקטוריון וההנהלה של השותף הכללי של השותפות המוגבלת אחראים לעריכה ולהצגה של מידע כספי לתקופת ביניים זו בהתאם לתקן חשבונאות בינלאומי IAS 34 "דיווח כספי לתקופות ביניים" וכן הם אחראים לעריכת מידע כספי לתקופות ביניים אלה לפי פרק ד' של תקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל - 1970. אחריותנו היא להביע מסקנה על מידע כספי לתקופות ביניים אלה בהתבסס על סקירתנו.

המידע הכספי של השותפות ליום 30 ביוני 2015 ולתקופות של שישה ושלושה חודשים שהסתיימו באותו תאריך נסקר על ידי רואי חשבון אחרים אשר הדוח שלהם מיום 23 באוגוסט 2015 כלל מסקנה בלתי מסויגת וכן כלל הפניית תשומת לב בדבר יכולתה של השותפות להמשיך ולפעול כעסק חי וכי בדוחות הכספיים לא נכללו כל התאמות לגבי ערכי הנכסים וההתחייבויות וסיווגם, שיתכן ותהיינה דרושות אם השותפות לא תוכל להמשיך ולפעול כעסק חי.

ה י ק פ ה ס ק י ר ה

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 הישות". 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 מזהים בביקורת. בהתאם לכך, אין אנו מחוויים חוות דעת של ביקורת.

מ ס ק נ ה

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, 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.

ה ד ג ש ע נ י י נ

מבלי לסייג את מסקנתנו הנ"ל אנו מפנים את תשומת הלב לאמור בביאור 3 בדבר ממצאים שעלו במהלך מבחני הפקה שהחלו לאחר תאריך הדוח על המצב הכספי ולאמור בביאור 1 בדבר גרעון בהון ובהון החוזר של השותפות וההפסדים שנצברו בה. לצורך מימון הפעילות השוטפת ופרעון התחייבויותיה, וכן יישום תכניות העבודה בקשר עם החזקה, השותפות נדרשת לגייס מקורות מימון נוספים. גיוסים אלה אינם מובטחים. גורמים אלה יחד עם גורמים נוספים המפורטים בביאורים הנ"ל מעוררים ספקות משמעותיים בדבר המשך קיומה של השותפות כ"עסק חי". תכניות ההנהלה בקשר לעניינים הנ"ל מפורטות בביאורים 3 ו-4. בדוחות הכספיים המצורפים לא נכללו כל ההתאמות לגבי ערכי הנכסים וההתחייבויות וסיווגם שיתכן ותהיינה דרושות אם השותפות לא תוכל להמשיך לפעול כ"עסק חי".

זיו האפט

רואי חשבון

תל-אביב, 30 באוגוסט 2016

מודיעין עילית | פתח תקווה | קרית שמונה | בני ברק | באר שבע | חיפה | ירושלים | תל אביב | 08-9744111 | 077-7784180 | 077-5054906 | 073-7145300 | 077-7784100 | 04-8680600 | 02-6546200 | 03-6386868



משרד ראשי: בית אמות הביטוח, דרך מנחם בגין 48, תל אביב, 6618001 דוא"ל: bdo@bdo.co.il בקרו באתר שלנו: www.bdo.co.il

BDO Israel, an Israeli partnership, is a member of BDO International Limited, a UK company limited by guarantee, and forms part of the international BDO network of independent member firms. BDO is the brand name for the BDO network and for each of the BDO Member Firms

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

דוחות תמציתיים על המצב הכספי (באלפי דולר)

31.12.2015	30.6.2015	30.6.2016	
מבוקר	בלתי מבוקר	בלתי מבוקר	
			נכסים
			נכסים שוטפים:
884	1,289	973	מזומנים ושווי מזומנים
1,197	2,635	398	פקדונות בבנק לזמן קצר
-	139	-	מכשיר פיננסי נגזר
421	739	1,118	לקוחות
405	803	655	חייבים ויתרות חובה
2,004	*1,998	1,987	מלאי
<u>4,911</u>	<u>7,603</u>	<u>5,131</u>	
			נכסים שאינם שוטפים:
2,343	1,101	2,094	פקדונות בבנק לזמן ארוך
424	388	436	הלוואה לזמן ארוך לצד קשור
11,862	*12,484	11,185	נכסי נפט וגז
<u>14,629</u>	<u>13,973</u>	<u>13,715</u>	
<u>19,540</u>	<u>21,576</u>	<u>18,846</u>	סך הנכסים
			התחייבויות בניכוי גרעון בהון
			התחייבויות שוטפות:
-	320	-	הלוואה לזמן קצר מצד קשור
2,350	2,487	2,361	חלויות שוטפות של הלוואות לזמן ארוך מצדדים קשורים
1,088	829	722	ספקים ונותני שירותים
1,252	1,513	1,266	זכאים ויתרות זכות
877	839	845	דמי מפעיל לשותף הכללי
<u>5,567</u>	<u>5,988</u>	<u>5,194</u>	
			התחייבויות שאינן שוטפות:
15,839	15,110	16,641	התחייבות בגין תמלוגים לשותף הכללי
3,201	3,115	2,679	הלוואות לזמן ארוך מצדדים קשורים
128	189	102	התחייבויות בגין הטבות לעובדים, נטו
456	328	475	התחייבות בגין איטום ונטישה
<u>19,624</u>	<u>18,742</u>	<u>19,897</u>	
<u>25,191</u>	<u>24,730</u>	<u>25,091</u>	סך התחייבויות
			גרעון בהון:
84,314	84,314	84,314	הון השותפות
(93)	(93)	268	קרנות הון
(89,872)	(87,375)	(90,827)	הפסד נצבר
<u>(5,651)</u>	<u>(3,154)</u>	<u>(6,245)</u>	
<u>19,540</u>	<u>21,576</u>	<u>18,846</u>	סך התחייבויות בניכוי גרעון בהון

*סווג מחדש (ראה באור ב2)

הביאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים התמציתיים ביניים.

אביעד אודיש	שמואל בקר	אביגדור מעוז	30 באוגוסט 2016
מנהל כספים	יו"ר דירקטוריון	מנכ"ל	תאריך אישור הדוחות הכספיים

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

דוחות תמציתיים על הרווח והפסד (באלפי דולר)

לשנה שהסתיימה ביום	לתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה ביום		לתקופה של שישה חודשים שהסתיימה ביום		
	30.6.2015	30.6.2016	30.6.2015	30.6.2016	
מבוקר	בלתי מבוקר	בלתי מבוקר	בלתי מבוקר	בלתי מבוקר	
7,891	2,588	2,363	4,455	4,013	הכנסות ממכירת נפט
(939)	(285)	(274)	(495)	(490)	בניכוי תמלוגים למדינה
(1,584)	(459)	(453)	(855)	(802)	בניכוי תמלוגים לשותף הכללי
5,368	1,844	1,636	3,105	2,721	הכנסות נטו
עלויות והוצאות:					
2,379	*631	569	*1,236	1,149	עלות הפקה ואחסנת נפט
1,260	*310	348	*624	703	פחת והפחתות נכסי נפט וגז
3,766	*861	453	*1,594	851	הוצאות חיפושי נפט וגז
1,565	*411	504	*705	761	הוצאות הנהלה וכלליות
18	208	(43)	99	(123)	הוצאות (הכנסות) אחרות, נטו
8,988	2,421	1,831	4,258	3,341	
(3,620)	(577)	(195)	(1,153)	(620)	הפסד מפעולות
283	21	92	90	95	הכנסות מימון
(1,374)	(444)	(114)	(1,112)	(430)	הוצאות מימון
(1,091)	(423)	(22)	(1,022)	(335)	הוצאות מימון, נטו
(4,711)	(1,000)	(217)	(2,175)	(955)	הפסד לתקופה
רווח כולל אחר:					
סעיף אשר לא יסווג מחדש לרווח או הפסד:					
49	-	-	-	-	מדידות מחדש של התחייבויות בגין הטבות לעובדים, נטו
(4,662)	(1,000)	(217)	(2,175)	(955)	סך הפסד כולל לתקופה
(0.00045)	(0.00009)	(0.00002)	(0.00021)	(0.00009)	הפסד בסיסי ליחידות השתתפות (בדולרים)
10,569,032	10,569,032	10,569,032	10,569,032	10,569,032	מספר יחידות ההשתתפות המשוקלל לצורך החישוב (באלפים)

* סווג מחדש (ראה באור 2)

הביאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים התמציתיים ביניים.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
דוחות תמציתיים על השינויים בגרעון בהון (באלפי דולר)

לתקופה של שישה חודשים שהסתיימה ביום 30 ביוני 2016

<u>סך-הכל</u>	<u>הפסד נצבר</u>	<u>קרן הון מהפרשי תרגום</u>	<u>קרן הון בגין פעולות בין תאגיד לבעל שליטה בו</u>	<u>השקעה בהון השותפות</u>	
<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	
(5,651)	(89,872)	(93)	-	84,314	יתרה ליום 1 בינואר 2016 (מבוקר) שינויים בתקופה של שישה חודשים שהסתיימה ביום 30 ביוני 2016:
(955)	(955)	-	-	-	סך הכל הפסד כולל לתקופה
361	-	-	361	-	קרן הון בגין הטבות מבעל שליטה
<u>(6,245)</u>	<u>(90,827)</u>	<u>(93)</u>	<u>361</u>	<u>84,314</u>	יתרה ליום 30 ביוני 2016

לתקופה של שישה חודשים שהסתיימה ביום 30 ביוני 2015

<u>סך-הכל</u>	<u>הפסד נצבר</u>	<u>קרן הון מהפרשי תרגום</u>	<u>השקעה בהון השותפות</u>	
<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	
(979)	(85,200)	(93)	84,314	יתרה ליום 1 בינואר 2015 (מבוקר) שינויים בתקופה של שישה חודשים שהסתיימה ביום 30 ביוני 2015:
(2,175)	(2,175)	-	-	סך הכל הפסד כולל לתקופה
<u>(3,154)</u>	<u>(87,375)</u>	<u>(93)</u>	<u>84,314</u>	יתרה ליום 30 ביוני 2015

הביאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים התמציתיים ביניים.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
דוחות תמציתיים על השינויים בגרעון בהון (באלפי דולר) (המשך):

לתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה ביום 30 ביוני 2016

<u>סך-הכל</u>	<u>הפסד נצבר</u>	<u>קרן הון</u>	<u>קרן הון בגין פעולות בין תאגיד לבעל שליטה בו</u>	<u>השקעה בהון השותפות</u>	
<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	<u>מהפרשי תרגום</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	
(6,389)	(90,610)	(93)	-	84,314	יתרה ליום 1 באפריל 2016
(217)	(217)	-	-	-	שינויים בתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה ביום 30 ביוני 2016:
361	-	-	361	-	סך הכל הפסד כולל לתקופה
<u>(6,245)</u>	<u>(90,827)</u>	<u>(93)</u>	<u>361</u>	<u>84,314</u>	יתרה ליום 30 ביוני 2016

לתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה ביום 30 ביוני 2015

<u>סך-הכל</u>	<u>הפסד נצבר</u>	<u>קרן הון</u>	<u>השקעה בהון</u>	
<u>בלתי מבוקר</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	<u>מהפרשי תרגום</u>	<u>בלתי מבוקר</u>	
(2,154)	(86,375)	(93)	84,314	יתרה ליום 1 באפריל 2015
(1,000)	(1,000)	-	-	שינויים בתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה ביום 30 ביוני 2015:
<u>(3,154)</u>	<u>(87,375)</u>	<u>(93)</u>	<u>84,314</u>	סך הכל הפסד כולל לתקופה
				יתרה ליום 30 ביוני 2015

הביאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים התמציתיים ביניים.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
דוחות תמציתיים על השינויים בגרעון בהון (באלפי דולר) (המשך):

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2015

<u>סך-הכל</u>	<u>הפסד נצבר</u>	<u>קרן הון</u>	<u>השקעה בהון</u>	
<u>מבוקר</u>	<u>מבוקר</u>	<u>מהפרשי</u>	<u>השותפות</u>	
		<u>תרגום</u>	<u>מבוקר</u>	
		<u>מבוקר</u>	<u>מבוקר</u>	
(979)	(85,200)	(93)	84,314	יתרה ליום 1 בינואר 2015
				שינויים בשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2015:
(4,711)	(4,711)	-	-	הפסד לשנה
49	49	-	-	רווח כולל אחר לשנה
(4,662)	(4,662)	-	-	סך הפסד כולל
(10)	(10)	-	-	תשלום מס על חשבון מחזיקי יחידות ההשתתפות
<u>(5,651)</u>	<u>(89,872)</u>	<u>(93)</u>	<u>84,314</u>	יתרה ליום 31 בדצמבר 2015

הביאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים התמציתיים ביניים.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
דוחות תמציתיים על תזרימי המזומנים (באלפי דולר)

לשנה שהסתיימ ה ביום	לתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה ביום		לתקופה של שישה חודשים שהסתיימה ביום		
	31.12.2015	30.6.2015	30.6.2016	30.6.2015	
מבוקר	בלתי מבוקר		בלתי מבוקר		
(4,711)	(1,000)	(217)	(2,175)	(955)	תזרימי מזומנים מפעילות שוטפות:
					הפסד לתקופה
					התאמות לסעיפי רווח או הפסד:
1,260	310	348	624	703	פחת והפחתות
1,584	459	453	855	802	הפרשה לתמלוגים לשותף הכללי
(42)	2	-	(30)	(26)	התחייבויות בגין הטבות לעובדים, נטו
135	3	10	7	19	הפרשות
399	(16)	83	151	162	הוצאות (הכנסות) ריבית נטו
179	263	7	133	17	שינוי בשווי הוגן של מכשירים פיננסיים נגזרים
19	296	(49)	188	115	הוצאות (הכנסות) מהפרשי שער
166	-	-	167	-	הפסד מפדיון מוקדם של תעודות התחייבות
32	12	-	32	(14)	הפסד (רווח) הון
3,732	1,329	852	2,127	1,778	
					שינויים בסעיפי רכוש והתחייבות:
254	(95)	(525)	(64)	(697)	קיטון (גידול) ביתרת לקוחות
542	(47)	(163)	61	(250)	קיטון (גידול) ביתרת חיובים ויתרות חובה
115	95	20	110	17	קיטון במלאי
(347)	(329)	(90)	(606)	(366)	קיטון ביתרת ספקים ונותני שירותים
(456)	145	(89)	(185)	14	גידול (קיטון) ביתרת זכאים ויתרות זכות
38	-	-	-	(32)	גידול (קיטון) בדמי מפעיל לשותף הכללי
146	(231)	(847)	(684)	(1,314)	
					מזומנים שהתקבלו (ששולמו) במהלך השנה עבור:
(399)	16	(83)	(151)	(162)	ריבית שהתקבלה (ששולמה), נטו
(1,232)	114	(295)	(883)	(653)	מזומנים נטו שנבעו (ששימשו) מפעילות שוטפת

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
דוחות תמציתיים על תזרימי המזומנים (באלפי דולר)

לשנה שהסתיימה ביום	לתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה ביום		לתקופה של שישה חודשים שהסתיימה ביום		
	31.12.2015	30.6.2015	30.6.2016	30.6.2015	
מבוקר	בלתי מבוקר		בלתי מבוקר		
					תזרימי מזומנים מפעילות השקעה:
(139)	(139)	-	(139)	(17)	רכישת מכשיר פיננסי נגזר
825	326	-	815	-	תמורה ממימוש מכשיר פיננסי נגזר
					פרעון (הפקדה) של פקדונות בתאגידים
(1,284)	(148)	243	(515)	(250)	בנקאיים, נטו
49	-	-	49	14	תמורה ממכירות ציוד
(42)	(13)	(13)	(16)	(26)	השקעה בנכסי נפט וגז
(424)	(388)	-	(388)	-	מתן הלוואה לצד קשור
1,782	-	663	816	1,300	שחרור פקדון לטובת פרעון הלוואה
767	(362)	893	622	1,021	מזומנים נטו שנבעו (ששימשו) מפעילות השקעה
					תזרימי מזומנים מפעילות מימון:
6,222	-	1,021	5,306	1,021	קבלת הלוואה לזמן ארוך מצד קשור
(4,832)	-	-	(4,832)	-	פרעון תעודות התחייבות
(320)	-	-	-	-	פרעון הלוואה לזמן קצר מצד קשור
(797)	-	(663)	-	(1,300)	פרעון הלוואה לזמן ארוך מצד קשור
273	-	358	474	(279)	מזומנים נטו שנבעו (שימשו) מפעילות מימון
(192)	(248)	956	213	89	גידול (קיטון) במזומנים ושווי מזומנים
1,076	1,537	17	1,076	884	יתרת מזומנים ושווי מזומנים לתחילת התקופה
884	1,289	973	1,289	973	יתרת מזומנים ושווי מזומנים לגמר התקופה

הביאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מהדוחות הכספיים התמציתיים ביניים.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורים לדוחות הכספיים ליום 30 ביוני 2016 (באלפי דולר)

ביאור 1 - כללי:

- א. גבעות עולם חיפושי נפט – שותפות מוגבלת (1993) (להלן: "השותפות המוגבלת" או "השותפות") 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 השקד 9, שוהם.
- ג. בידי הנאמן והשותף המוגבל זכויות שונות בשותפות המוגבלת, מכח הסכם נאמנות, והוא משמש כנאמן בגין זכויות אלה עבור בעלי יחידות ההשתתפות וזאת תחת פקוחו של המפקח עו"ד דוד איידלברג, ביום 24.7.2016 מונה רו"ח ירון רותם לדירקטור בנאמן - הכל בהתאם לתנאי הסכם הנאמנות.
- ד. יש לעיין בדוחות הכספיים התמציתיים ביניים של השותפות יחד עם הדוחות הכספיים השנתיים של השותפות ליום 31 בדצמבר 2015 ובביאורים המצורפים להם (להלן: "הדוחות הכספיים השנתיים"). לכן, לא הובאו במסגרת דוחות כספיים תמציתיים ביניים אלה ביאורים בדבר עידכונים משמעותיים יחסית למידע שכבר דווח בביאורים לדוחות הכספיים השנתיים האחרונים של השותפות.
- ה. הדוחות הכספיים התמציתיים ביניים מצייתים להוראות תקן חשבונאות בינלאומי IAS 34 וכן מקיימים את הוראות הגילוי לפי פרק ד' לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970.
- ו. השותפות פועלת במגזר פעילות אחד - הפקת נפט וחיפושי נפט וגז במסגרת זכויות ברשיונות חיפושי נפט וגז. ענף חיפושי הנפט והגז מתאפיין בחוסר ודאות לגבי היקף המאגרים, קשיי הפקה ומחירי הנפט והגז.
- ז. כפי שמשקף בדוחות הכספיים ליום 30 ביוני 2016, וההפסד לתקופה של שישה חודשים שהסתיימה ביום 30 ביוני 2016 מסתכם לסך של 90,827 אלפי דולר ליום 30 ביוני 2016, וההפסד לתקופה של שישה חודשים שהסתיימה ביום 30 ביוני 2016 מסתכם לסך של 955 אלפי דולר כמו כן, לשותפות גרעון בהון החוזר בסך 63 אלפי דולר וגרעון בהון בסך 6,245 אלפי דולר ליום 30 ביוני 2016. בהתאם לתחזית תזרימי המזומנים שגובשה על ידי הנהלת השותפות, המבוססת על אומדן ההכנסות העתידיות ומביאה בחשבון את אומדן השותפות באשר לקצב ההוצאות הצפוי, בהתחשב ביתרת המזומנים המצויים בידי השותפות ביום 30 ביוני 2016, ובהתחשב בלוח הסילוקין העתידי של ההלוואה מנאות דקלים (צד קשור), אין ביכולת השותפות לפרוע את כל תשלומי ההלוואה העתידיים. גורמים אלו מעוררים ספק באשר ליכולת השותפות להמשיך ולפעול כעסק חי. בדוחות הכספיים לא נכללו כל התאמות לגבי ערכי הנכסים וההתחייבויות וסיווגם, שייתכן ותהיינה דרושות אם השותפות לא תוכל להמשיך ולפעול כעסק חי.
- בכוונת השותפות לגייס הון נוסף באפיקים שונים לרבות בחינת האפשרויות השונות לקבלת הלוואות מגורמים מממנים.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורים לדוחות הכספיים ליום 30 ביוני 2016 (באלפי דולר)

ביאור 1 - כללי (המשך):

ח. להלן מפורטים נכסי הנפט של השותפות נכון ליום אישור הדוחות הכספיים:

חלקה של השותפות	הזכות בתוקף עד	שטח (בקמ"ר)	שם הזכות	סוג הזכות
99% (ראה גם ביאור 16ה לדוחות הכספיים השנתיים)	1.4.2032	243	חזקה ראש העין I/11	חזקה

לפרטים על רישיון מכבי שתוקפו פקע ביוני 2013 ופניית השותפות להחלפת שטחים, ראה ביאור 216 לדוחות הכספיים השנתיים.

ביאור 2 - עיקרי המדיניות החשבונאית:

א. הדוחות הכספיים התמציתיים ביניים נערכו לפי אותה מדיניות חשבונאית ושיטות החישוב אשר ננקטו בדוחות הכספיים השנתיים. ראה פסקה ג להלן.

ב. נתוני ההשוואה ליום 30 ביוני 2015 כוללים סיווג של ציוד שסווג כמלאי בסך של כ-3,374 אלפי דולר ושל ציוד הפקה שסווג כרכוש קבוע בסך של כ-3,646 אלפי דולר לנכסי נפט וגז, לרבות ההשפעות התוצאתיות של הסיווג כאמור.

ג. קרן הון בגין פעולות בין תאגיד לבעל שליטה: הלוואות שהתקבלו מבעל שליטה לזמן ארוך ללא ריבית, הוצגו במועד ההכרה לראשונה בדוחות הכספיים כהתחייבות על פי שווייה ההוגן. ההפרש בין סכום הלוואה שהתקבלה לבין שווייה ההוגן לאחר ההכרה לראשונה נזקף לקרן הון.

ביאור 3 - פעילות השותפות המוגבלת:

פעילות חיפוש ופיתוח בשטח חזקת ראש העין:

א. 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 במשרד התשתיות הלאומיות האנרגיה והמים (להלן: "הממונה").

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורים לדוחות הכספיים ליום 30 ביוני 2016 (באלפי דולר)

ביאור 3 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

פעילות חיפוש ופיתוח בשטח חזקת ראש העין (המשך):

ב. 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 הוצאת דוחות כספיים אלה, במהלך החודשים יולי ואוגוסט 2016 ביצעה השותפות מבחני הפקה ופעולות המרצה בקידוח מגד 6. בשל תנאי הבאר לא ניתן היה לבצע קידוחים בבאר בשיטת ה-RADIAL DRILLING והוחלט לעבור לתוכנית החלופית ולבצע את מבחני ההפקה בשיטת ה-perforation (חירור).

לאחר ביצוע פעולות החירורים והזרקות חומצה החלה השותפות בביצוע מבחני ההפקה בבאר הנמשכים במועד פרסום הדוחות. במהלך מבחני ההפקה הופקו ומופקים מהבאר גז, נפט, מים נלווים וכן אמולסיה שהינה תערובת של נפט ומים נלווים. יצוין כי למיטב ידיעת השותפות הפקה של נפט יחד עם מים נלווים שכיחה בבארות נפט בעולם. יחד עם זאת קיימת עלות של פינוי המים ועלות של הטיפול באמולסיה אשר בסופו של דבר מתווספות כעלות נוספת לעלות ההפקה של הנפט. הכדאיות הכלכלית של ההפקה מהבאר תמדד בסופו של דבר בהתאם לקצב ההפקה היומי וליחסי הנפט/מים/אמולסיה שיתקבלו. במועד חתימת הדוחות השותפות מוכרת באופן שוטף את הנפט שמתקבל (לרבות האמולסיה) ובודקת את האפשרויות השונות העומדות בפניה בכל הקשור ל-

א. לייעול ההפקה מבאר מגד 6,

ב. להפרדת המים הנלווים מהנפט באמולסיה,

ג. לדרכים להפחתה של המים הנלווים,

ד. לטיפול הנדרש בפינוי המים הנלווים,

ה. להפחתת העלויות בגין פינוי המים ועוד.

בכוונת השותפות להמשיך במבחני ההפקה בבאר במהלך הרבעון השלישי תוך המשך מתן עדכון יומיומי לממונה על ענייני הנפט. לאחר שתמונת נתוני ההפקה תתייצב, תפרסם השותפות דיווח שיכלול בין היתר, פרטים לגבי כמויות הנפט, איכותו, יחס המים הנלווים, קצבי זרימה, תנאי לחץ ומשך הזמן של ביצוע המבחנים. ההערכות הנ"ל בדבר מועדי ביצוע המבחנים והאפשרויות השונות העומדות בפני השותפות כמצוין לעיל, הינן מידע המבוסס על הערכות יועצי השותפות. ההערכות הנ"ל עשויות להתעדכן כתוצאה מהביצועים בפועל ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של חיפושים והפקה של נפט וגז וכתוצאה מתנאים תפעוליים וכדומה.

עלות מבחני ההפקה שבוצעו עד למועד הוצאת דוחות כספיים אלה הסתכמה לסך של כ-2 מיליון דולר.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
ביאורים לדוחות הכספיים ליום 30 ביוני 2016 (באלפי דולר)

ביאור 4 - מידע נוסף:

א. הלוואות מהשותף הכללי:

בהמשך לאמור בביאור 13 לדוחות הכספיים השנתיים בדבר קבלת הלוואה בסך מיליון דולר מהשותף הכללי, השותף הכללי העביר לשותפות בתקופת הדוח את כל סכום הלוואה כאמור עד ליום 30 ביוני 2016. פרעון הלוואה יבוצע ב- 36 תשלומים חודשיים החל מיום 10 בנובמבר 2017. הלוואה הינה שיקלית ללא ריבית והצמדה. יצויין כי הסכם הלוואה שנחתם בין הצדדים כפוף לאישור המפקח ואישור האסיפה הכללית ככל שידרש.

ב. מתווה ההסדרה בין השותף הכללי לשותף המוגבל:

ביום 9 במרץ 2016 הודיעה השותפות כי סוכם מתווה הסדרה בין נציגים של השותף הכללי לבין המפקח ונציגים נוספים מהשותף המוגבל שהשתתפו במשא ומתן. עיקרי מתווה ההסדרה נוגעים לשיעור תמלוגי העל שתשלם השותפות לשותף הכללי ומועדי תשלום, תנאי ההסדרה של התמלוג שנצבר לזכות השותף הכללי, מינוי מפעיל חדש וביטול דמי המפעיל לשותף הכללי עם מינויו, גיוס כספים באמצעות הנפקת זכויות לבעלי היחידות. פרטי המתווה אושרו בדירקטוריון והאסיפה הכללית של השותף הכללי וכפופים לאישור האסיפה הכללית של בעלי היחידות.

ביאור 5 - אירועים לאחר תקופת הדיווח:

לפרטים בדבר מבחני ההפקה במגד 6 ראה באור 3 לעיל.

גבעות עולם חיפושי נפט – שותפות מוגבלת (1993)

פרק שלישי הצהרות מנהלים

רבעון שני שנת 2016

בהתאם לתקנות דוחות תקופתיים ומיידיים (תיקון), התשע"ד – 2014 (להלן: "התיקון"), אישרה הוועדה על תקן וועדת הדו"חות בהחלטה מיום 6.1.2015, כי השותפות הינה "תאגיד קטן" כהגדרת מונח זה בתיקון. כמו כן, החליט דירקטוריון החברה על אימוץ וולנטרי של כל ההקלות הנכללות בתיקון, ככל שהן רלבנטיות (או תהיינה רלבנטיות) לחברה, קרי, ביטול החובה לפרסם דוח על הבקרה הפנימית בתאגיד ודוח רואה החשבון המבקר על הבקרה הפנימית; העלאת סף המהותיות בקשר עם צירוף; הערכות שווי ל 20%-; העלאת סף הצירוף של דוחות חברות כלולות מהותיות לדוחות הביניים ל 40%- פטור מיישום הוראות התוספת השנייה בתקנות דוחות תקופתיים ומיידיים (פרטים בדבר חשיפה לסיכוני שוק ודרכי ניהולם). לדיווח מיידית שפרסמה החברה בעניין זה ראו דיווח מיום 6 בינואר 2015 (מידע זה מהווה הכללה על דרך ההפניה).

תוספת תשיעית

הצהרות מנהלים

הצהרת נושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים לפי תקנה 33 ג(ד)(2) הצהרת מנהלים הצהרת נושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים

אני, אביעד אודיש, מצהיר כי:

1. בחנתי את הדוחות הכספיים ביניים ואת המידע הכספי האחר הכלול בדוחות לתקופת הביניים של גבעות עולם חיפושי נפט שותפות מוגבלת (1993) (להלן – "התאגיד") לרבעון השני של שנת 2016 (להלן – "הדוחות" או "הדוחות לתקופת הביניים");
2. לפי ידיעתי, הדוחות הכספיים ביניים והמידע הכספי האחר הכלול בדוחות לתקופת ביניים 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 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 כל תרמית, בין מהותית ובין שאינה מהותית, שבה מעורב המנהל הכללי או מי שכפוף לו במישרין או מעורבים עובדים אחרים שיש להם תפקיד משמעותי בדיווח הכספי ובגילוי ובבקרה עליהם.

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

30 באוגוסט 2016

אביעד אודיש, מנהל כספים

תאריך

הצהרות מנהלים

הצהרת מנהל כללי לפי תקנה 33 ג(ד) (1) הצהרת מנהלים הצהרת מנהל כללי

אני, אביגדור מעוז, מצהיר כי:

1. בחנתי את הדוח הרבעוני של גבעות עולם חיפושי נפט שותפות מוגבלת (1993) (להלן – "התאגיד") לרבעון השני של שנת 2016 (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 כל תרמית, בין מהותית ובין שאינה מהותית, שבה מעורב המנהל הכללי או מי שכפוף לו במישרין או מעורבים עובדים אחרים שיש להם תפקיד משמעותי בדיווח הכספי ובגילוי ובבקרה עליהם.

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

30 באוגוסט 2016

אביגדור מעוז, מנכ"ל

תאריך