

גבעות עולם חפושׁי נפט שותפות מוגבלת (1993)

דו"ח רבעוני

לתקופה שנסתיימה ביום 31 במרס 2014

עדכון תיאור עסקי השותפות שנכלל בדוח התקופתי לשנת 2013 של

גבעות עולם חיפושי נפט – שותפות מוגבלת (1993)

נכון לרבעון הראשון של שנת 2014 שהסתיים ביום 31/3/2014

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 "א" 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

במהלך הרבעון השותפות קיבלה פניות מארבע חברות עם הצעות שונות לרכישת הגז הנלווה. בחודשים הקרובים השותפות תצטרך לקבל החלטות לגבי הדרך הנכונה לניצול הגז.

ב. לסעיף 7.11 בדו"ח התקופתי- שיווק והפצה

במהלך הרבעון השני השותפות הזרימה למיכל האחסון החדש כ-12 אלף חביות שמסיבות תפעוליות יותרו בתחתית המיכל.

ג. לסעיף 8 (יא) לדו"ח התקופתי- תיאור הסכמים מהותיים בין השותפים בנכס הנפט וסעיף 13.7

לפרטים על סיום עבודתו של מר פיטר דוואיר כמנהל הקידוחים של השותפות החל מיום 1.7.2014 ראו דו"ח מידי מיום 12.5.2014 אשר הפרטים המובאים בו נכללים בזאת על דרך ההפניה.

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

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

ה. 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.

1. לסעיף 9 (ה) (2) בדו"ח התקופתי- קידוח מגד 6

לפרטים על פעולות הדיפון שבוצעו בבאר ועל החלטת השותף הכללי לבצע פעולות ניקוי בתחתית הבאר ראו דוחות מידיים מיום 3.4.2014 ומיום 9.4.2014 אשר הפרטים המובאים בהם נכללים בזאת על דרך ההפניה.

בכנס משקיעים שנערך ביום 8.4.2014 נתן המנכ"ל הזמני של השותפות, מר גיורא איילנד, עדכון על מצב הקידוח במגד 6 וההפעולות המתוכננות כדלקמן:

פעולות הניקיון שצריך לבצע בבאר לא ישפיעו בצורה מהותית על לוחות הזמנים לביצוע המבחנים במגד 6. מועד הביצוע של קידוח מגד 8 תלוי בכמויות הנפט שיפקו ממגד 6 וההכנסות ממנו או במימון שהשותפות תצטרך לגייס לביצועו.

מר איילנד הוסיף כי החליט להביא מומחה מחו"ל שסייע לשותפות להחליט איך להתמודד עם נושא הדיפון ופעולות הניקיון שיש לבצע ב-300 המטרים של תחתית הבאר.

מר איילנד ציין כי למיטב ידיעתו ניתן להפיק נפט גם ללא פעולת פרופנט. השאלה האם תתקבל הפקה יציבה ולכמה זמן. יש בארות בעולם שמפיקות ללא שבוצעה בהן פעולת פרופנט. בשלב זה אין צורך לקבל החלטה לגבי ביצוע פעולת הפרופנט ו/או שימוש בשיטות המרצה אחרות וההחלטה תתקבל לאחר ניקוי הבאר וביצוע הלוגים. פעולת ניקוי הבאר וביצוע הלוגים החוזרים לבדיקת איכות וגובה הצמנט הסתיימו ביום 29.5.2014. בהתאם לתוצאות יוחלט על אופן המשך הפעילות בבאר.

במידה והשותפות תחליט לבצע פעולות פרופנט בבאר מגד 6 ככל הנראה יהיה צורך בגיוס נוסף שייעשה בדרך של הרחבת או החלפת הלוואה שהתקבלה (ראו בסעיף ז' להלן), או בדרך של הנפקת אג"ח סטרייט לאחר תיקון תשקיף המדף של השותפות, או בדרך של לקיחת הלוואה חדשה.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד – ההערכות הנקובות לעיל ובין היתר על העלויות הנוספות וההשפעה על לוחות הזמנים, האפשרות להפיק ללא פעולות פרופנט, האפשרות לגייס הון נוסף, הינם מידע צופה פני עתיד המבוסס על הערכות השותף הכללי על העלויות וזמינות הציוד המיוחד לניקוי תחתית הבאר ועל הפקה, על ניסיון מקידוחי נפט במקומות אחרים בעולם, על פניות ומגעים שהשותפות מנהלת. ההערכות הנ"ל עשויות להתעדכן כתוצאה מהביצועים בפועל ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של חיפוש והפקה של נפט וגז וכתוצאה מתנאים תפעוליים וכדומה ובשל אי התקדמות הפניות והמגעים שמנהלת השותפות.

2. לסעיף 13 לדו"ח התקופתי-מימון

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

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

ביום 31.3.2014 היו אמצעיה הכספיים של השותפות המוגבלת בחשבון הבנק כ- 4,816 אלפי דולר (נתון זה אינו מבוקר ואינו סקור) המושקעים ברובם בפקדונות בנקאיים. כ- 2,175 אלפי דולר היו מושקעים בפקדונות דולריים לתקופה של עד 3 חודשים נושאי ריבית שנתית של בין 0.35% ל- 0.57%-כ.

1,145 אלפי דולר היו מושקעים בפקדונות שקליים לתקופה קצרה נושאי ריבית שנתית של כ- 0.5%.
בחשבון העו"ש סכום של כ- 1,496 אלפי דולר.

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

ביום 31.3.2014 האמצעים הכספיים שנותרו בידי הנאמן היו כ- 34 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.

י. לסעיף 13.6 נסיונות צירוף משתתפים נוספים לקידוחים

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

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

**דו"ח דירקטוריון השותף הכללי גבעות עולם נפט בע"מ על מצב ענייני
גבעות עולם חיפושי נפט – שותפות מוגבלת (1993)
נכון לרבעון הראשון של שנת 2014 שהסתיים ביום 31/3/2014**

מבוא

דירקטוריון השותף הכללי מתכבד להגיש בזאת את דוח הדירקטוריון של השותפות לתקופה של שלשה חודשים שנסתיימה ביום 31 במרס 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 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. 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.

(1) הסברי הדירקטוריון למצב עסקי התאגיד

נתונים מתוך תיאור עסקי התאגיד

א. עיקר פעולותיה של השותפות הינם פיתוח שדה הנפט "מגד" שבחזקת ראש העין 1/11. 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. נכון למועד הדו"ח השותפות פועלת להשלמת באר מגד 6 לצורך מבחני ההפקה. פעולת ניקוי הבאר וביצוע הלוגים החוזרים לבדיקת איכות וגובה הצמנט הסתיימו ביום 29.5.2014. בהתאם לתוצאות יוחלט על אופן המשך הפעילות בבאר.

ב. ביום 22.6.2011 החל שלב ההפקה במבחני ההפקה לטווח ארוך הנעשים במקטע 8b בבאר מגד 5. נכון למועד הדו"ח מבחני ההפקה לטווח ארוך נמשכים במקטע 8b. תהליך ההפקה מבוצע בצורה אוטומטית וללא הפסקות בשבתות וחגים.

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

להלן מובאים נתוני הפקת ומכירת נפט במהלך מבחני ההפקה לטווח ארוך. נוכח סעיף 3 להנחיית הדיווח השותף הכללי בדעה כי מידע זה עשוי להיות חשוב למשקיע סביר, וממילא הינו בגדר מידע מהותי, מאחר והוא משקף תפוקה ומכירות במהלך 47 יום נוספים מעבר לנתוני ההפקה ברבעון המובאים בטבלה להלן. השותף הכללי סבור כי אין חשש שמידע זה עשוי להטעות שכן הוא מבוסס על כמויות ומכירות שבוצעו בפועל. יחד עם זאת השותף הכללי מבקש לציין כי קצב ההפקה העולה מהנתונים להלן אינו בהכרח אינדיקציה לקצבי ההפקה במהלך ההפקה המסחרית.

החל מתחילת ההפקה בחודש יוני בשנת 2011 עד ליום 31.3.2014 הופקו כ- 545 אלפי חביות ונמכרו כ- 524 אלפי חביות תורת סך של כ- 56 מליון \$.

מיום 1 בינואר 2013 ועד ליום 31 בדצמבר 2013 הופקו כ-173 אלפי חביות, ונמכרו כ- 206 אלפי חביות תמורת סך של כ- 21.6 מליון \$.

מיום 1 בינואר 2014 ועד ליום 31 במרץ 2014 הופקו כ- 40 אלפי חביות, ונמכרו כ- 32 אלפי חביות תמורת סך של כ- 3.4 מליון \$.

מיום 1 באפריל 2014 ועד ליום 14 במאי 2014 הופקו כ-19 אלפי חביות, ונמכרו כ-9 אלפי חביות תמורת סך של כ- 0.9 מליון \$.

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

שנת 2014	שנת 2013			
רבעון ראשון	רבעון רביעי	רבעון שלישי	רבעון שני	
40	42	43	43	סה"כ תפוקה בתקופה (באלפי חביות)
369 ₪ (106 דולר)	375 ₪ (106 דולר)	386 ש"ח (108 דולר)	361 ש"ח (99 דולר)	מחיר ממוצע לחבית (המיוחס למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)
46 ש"ח (13 דולר)	47 ₪ (13 דולר)	48 ש"ח (14 דולר)	45 ש"ח (12 דולר)	תמלוגים ממוצעים ששולמו למדינה לחבית (המיוחסים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)
76 ₪ (22 דולר)	77 ₪ (22 דולר)	79 ש"ח (22 דולר)	74 ש"ח (20 דולר)	תמלוגים ממוצעים לשותף הכללי לחבית (המיוחסים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח) לפרטים ראו בסעיף (ד) להלן.
51 ₪ (14.6 דולר)	53 ₪ (15 דולר)	50 ש"ח (14 דולר)	51 ש"ח (14 דולר)	עלויות הפקה ממוצעות לחבית (המיוחסות למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)
196 ₪ (56.4 דולר)	198 ₪ (56 דולר)	209 ש"ח (58 דולר)	191 ש"ח (53 דולר)	תקבולים נטו לחבית (המיוחסים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח)

ד. תמלוגים למדינת ישראל ולשותף הכללי

התמלוגים משולמים למדינת ישראל בשיעור של 12.5%. בנוסף מבוצעת הפרשה בספרים בגין תמלוגים שישולמו לשותף הכללי. התמלוגים משולמים ומופרשים באופן שוטף. על פי הסכם השותפות המוגבלת זכאי השותף הכללי לתמלוג על בשיעור 20.455% מתפוקת הנפט. באסיפה הכללית מיום 5.6.06 התחייב השותף הכללי להימנע מלמשוך את הכספים המגיעים לו כתמלוגים עד שסכום הרווחים שיחולקו לבעלי היחידות יגיע לסכום החזר ההשקעה העומד על סך של 83,840,234 דולר.

ה.

רשיון מכבי

השותפות המוגבלת קיבלה ביום 15.6.06 את רשיון מכבי / 330 (להלן: "הרשיון") הממוקם דרומית לשטח חזקת ראש העין והמשתרע על שטח של כ-110 קמ"ר בחלק מהשטח של ההיתר המוקדם מכבי/183.

בישיבת מועצת הנפט שהתקיימה ביום 15.1.2013 המליצה המועצה לשר להוסיף חלק משטח רשיון מכבי לחזקת ראש העין בהתאם לסעיפים 48 ו- 49 לחוק הנפט. השותפות טרם קיבלה את החלטת השר בעניין ואת היקף השטחים שיוחלפו כאמור, לפרטים ראו סעיף 8.1 בחלק הראשון בדו"ח התקופתי. בשלב זה הוארך תוקף הרשיון עד ליום 15.6.2013.

2013 בדצמבר 31	2013 במרס 31	2014 במרס 31	א. מצב כספי
אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	
(מבוקר)	(בלתי מבוקר)		
			נ כ ס י ם
			נכסים שוטפים:
6,268	8,764	1,005	מזומנים ושווי מזומנים
1,942	8,969	2,626	פקדונות לזמן קצר
			חייבים ויתרות חובה:
1,732	7,729	1,187	לקוחות
2,658	889	1,619	אחרים
5,246	3,417	6,080	מלאי
17,846	29,768	12,517	
			נכסים שאינם שוטפים:
1,902	188	1,185	פקדונות לזמן ארוך
2,759	1,690	3,431	רכוש קבוע
6,180	6,754	6,048	נכסי נפט וגז
10,841	8,632	10,664	
28,687	38,400	23,181	
			סך נכסים
			התחייבויות והון
			התחייבויות שוטפות:
			זכאים ויתרות זכות:
4,929	2,864	3,508	ספקים ונתני שירותים
1,680	2,116	1,672	אחרים
540	17	717	דמי מפעיל לשותף הכללי
7,149	4,997	5,897	
			התחייבויות שאינן שוטפות:
			התחייבויות בגין תמלוגים לשותף הכללי
11,221	8,524	12,078	
			התחייבויות בשל סיום יחסי עובד-מעביד, נטו
269	254	241	הפרשות
309	312	312	
11,799	9,090	12,631	
18,948	14,087	18,528	
			סך התחייבויות
			הון השותפות:
84,299	84,299	84,299	השקעה בהון השותפות
(93)	(93)	(93)	קרן הון מהפרשי תרגום
(74,467)	(59,893)	(79,553)	עודפים
9,739	24,313	4,653	
28,687	38,400	23,181	סך הון
			סך התחייבויות והון

- .1 הון השותפות ליום 31.03.14 הסתכם ב- 4,653 אלפי \$ וליום 31.12.13 בסך 9,739 אלפי \$. ירידה שמקורה בעיקר בהוצאות קידוח מגד 6 בניכוי רווח ממכירת הנפט בתקופת הדוח.
- .2 יתרות המזומנים והפקדונות המופיעות במאזן השותפות מושפעות בעיקר משני גורמים: מכירות נפט והוצאות בגין חיפוי נפט. ברבעון הראשון של שנת 2014 ירדו יתרות המזומנים והפקדונות בסך 5,296 אלפי \$ כתוצאה בעיקר מהמשך השקעות בחיפוי נפט בניכוי ההכנסות ממכירות הנפט.
- .3 נכון לתאריך המאזן, על פי מדיניות ההשקעות הנוכחית של השותפות, כ-32% מכספי השותפות הושקעו בפקדונות שקלים בבנק, והשאר בפקדונות דולריים בבנק.
- .4 ביום 31.3.14 היה בידי השותפות מלאי בעלות של 6,080 אלפי \$ (ביום 31.12.12 בסך- 5,246 אלפי \$). העליה 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 31/03/14 ו- 31/12/13 בהתאמה הינם: יחס מהיר 1.09, 1.76; יחס שוטף 2.12, 2.5; הון חוזר באלפי \$ - 6,620, 10,697; יחס התחייבות להון 3.98, 1.95; ויחס התחייבויות לנכסים 0.80, 0.66.

דוחות תמציתיים על הרווח הכולל

לשנה שנסתיימה ביום 31 בדצמבר	לשלושה חודשים שנסתיימו ביום 31 במרס		
	2013 (מבוקר)	2013 (בלתי מבוקר)	
באלפי דולר	באלפי דולר	באלפי דולר	
21,608	8,409	3,393	הכנסות ממכירת נפט
(2,232)	(581)	(539)	בניכוי תמלוגים למדינה
(3,717)	(1,019)	(857)	בניכוי תמלוגים שהופרשו לשותף הכללי
15,659	6,809	1,997	הכנסות נטו
עלויות והוצאות:			
3,869	1,594	532	עלות הפקת הנפט (ללא פחת והפחתות)
1,029	316	178	פחת והפחתות נכסי נפט
20,898	2,339	5,872	הוצאות חיפושי נפט
1,732	297	473	הוצאות הנהלה וכלליות
(148)	(148)	-	הוצאות (הכנסות) אחרות
27,380	4,398	7,055	
(11,721)	2,411	(5,058)	רווח (הפסד) מפעולות
152	55	13	הכנסות מימון
(125)	(7)	(12)	הוצאות מימון
27	48	1	הכנסות מימון - נטו
(11,694)	2,459	(5,057)	רווח (הפסד) לתקופה

שנה	3 החודשים שהסתיימו	
	ב-31 בדצמבר	ב-31 במרס
2013	2013	2014
(מבוקר)	(בלתי מבוקר)	
א ל פ י ד ו ל ר		
(11,694)	2,459	(5,057)
11		
11		
(11,683)	2,459	(5,057)
(0.0011)	(0.00048)	(0.00048)
10,569,032	10,569,032	10,569,032

רווח (הפסד) לתקופה
רווח כולל אחר -
סעיף אשר לא יסווג מחדש לרווח או להפסד:
מדידות מחדש של התחייבויות בשל סיום יחסי עובד
מעביד, נטו
סך רווח כולל אחר
סך הרווח (הפסד) הכולל לתקופה
רווח (הפסד) בסיסי ליחידת השתתפות (ב-\$)
מספר יחידות ההשתתפות המשוקלל לצורך חישוב
רווח (הפסד) ליחידת השתתפות (באלפים)

1. הירידה בסעיפי המכירות ובעלות ההפקה במהלך הרבעון לעומת הרבעון המקביל אשתקד הינה בעיקרה כתוצאה ממכירת מלאי הנפט שהיה מאוחסן במיכל הקודם ונמכר במהלך הרבעון אשתקד (לפרטים ראו באור 4 ד להלן) ומירידה טבעית בהפקת הנפט (לפרטים ראו סעיף 1(ג) לעיל).

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 ברבעון הראשון של שנת 2014 בסך 474 אלפי \$ (מתוך זה דמי מפעיל בסך 48 אלפי \$), וברבעון הראשון של שנת 2013 297 אלפי \$, (מתוכם 58 אלפי \$ דמי מפעיל). העלייה נובעת בעיקר מגידול בתשלומים ליועצים. חלק נוסף של דמי המפעיל, ברבעון הראשון של שנת 2014 בסך 195 אלפי \$ וברבעון הראשון של שנת 2013 בסך 26 אלפי דולר, נכלל בהוצאות חיפוי נפט וגז.

4. ברבעון הראשון של שנת 2014 היו לשותפות הוצאות מימון בסך 12 אלפי \$ והכנסות מימון בסך 13 אלפי \$ וברבעון הראשון של שנת 2013 7 אלפי \$ ו- 55 אלפי \$, בהתאמה. הכנסות / הוצאות המימון נבעו מריבית על פיקדונות והפרשי שערי המטבעות בהתאמה.

5. כתוצאה מהנ"ל, הרבעון הראשון של שנת 2014 הסתכם בהפסד נקי בסך 5,057 אלפי \$, וברבעון הראשון של שנת 2013 היה לשותפות רווח נקי בסך 2,459 אלפי \$.

6. מתוך סך ההכנסות האחרות ברבעון הראשון של שנת 2013 סך של 134 אלף דולר נובע מההסכם עם חברת מילניום. לפרטים על ההסכם עם מילניום ראו דו"ח מיידי מיום 22.4.2013.

הסברי הדירקטוריון לעניין חשיפה לסיכוני שוק ודרכי ניהולם

ח.

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

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

נזילות

ט.

ההשפעה העיקרית על תזרימי המזומנים ברבעון הראשון של שנת 2014 נבעה מהכנסות ממכירות נפט בניכוי הוצאות אחזקת באר הנפט וקידוח באר מגד 6 ובשנת 2013 נבעה מהכנסות ממכירות נפט בניכוי הוצאות אחזקת באר הנפט וקידוח באר מגד 6. המזומנים נטו ששימשו לפעילות שוטפת ברבעון הראשון של שנת 2014 עמדו על (4,511) אלפי \$ לעומת (2,467) אלפי \$ ששימשו מפעילות שוטפת ברבעון הראשון של שנת 2013.

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 שהוצאה העיקרית שלה הינה בגין חיפוש נפט.

בדוח רואה החשבון המבקר מפנה רוח"ח המבקר את תשומת הלב לאמור בבאור 1 (ו) 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 ובח"ל וגיוס הון באמצעות תשקיף המדף שפרסמה השותפות ביום 28.2.2013. בתשקיף המדף האמור כלולים, יחידות וכתבי אופציה (סדרות 13-22).

יצוין כי הצעת יחידות וכתבי אופציה, ככל שתיעשה, טעונה אישור האסיפה הכללית של בעלי היחידות (ראו על כך בעטיפת התשקיף ובסעיף 5.8 בתשקיף). כמו כן הגישה השותפות לרשות ניירות ערך בקשה לתיקון לתשקיף המדף בדרך של הוספת אפשרות להנפקת אג"ח.

ביום 13.4.14 אישר דירקטוריון השותף הכללי להנפיק בהנפקה פרטית לעשרים ושניים משקיעים סדרה של 25 מליון ₪ ערך נקוב תעודות התחייבות של השותפות (סדרה א) רשומות על שם, בנות 1 ₪ ערך נקוב כל אחת (להלן: "תעודות ההתחייבות"). תמורת ההנפקה הינה בסך של 25 מליון ₪, ובניכוי עמלות עומדת על 24,312,500 ₪.

בהתאם לאמור, חתמה השותפות ביום 13.4.14 על שטר נאמנות עם ש.א. נאמנויות (1999) בע"מ (להלן: "הנאמן"), אשר ישמש כנאמן למחזיקים בתעודות ההתחייבות. לפרטים נוספים על תעודות ההתחייבות ותנאי שטר הנאמנות ראו דו"ח מיידי מיום 16.4.2014 ובאור 4 (א) 4 בדוחות הכספיים להלן.

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

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 31.3.2014 וליום 31.3.2013:

דוח בסיסי הצמדה

	2014		31 במרס		ליום		
	לא כספי	ללא הצמדה	אירו	ליש"ט	ש"ח		
סה"כ			<u>אלפי \$</u>				
							רכוש
1,005		147			858		מזומנים ושוי מזומנים
2,626		1,956			670		פקדונות לזמן קצר
1,187		1,187					לקוחות
1,619	593				1,026		אחרים
6,080	6,080						מלאי
1,185		1,169			16		פקדונות לזמן ארוך
3,431	3,431						רכוש קבוע
6,048	6,048						נכסי נפט וגז
<u>23,181</u>	<u>16,152</u>	<u>4,459</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2,570</u>		סה"כ רכוש
							התחייבויות
5,180		1,617	24	436	3,103		ספקים ואחרים
12,078		12,078					התחייבות בשל תמלוגים לשותף הכללי
717		717					צדדים קשורים
312		312					הפרשות
241	241						התחייבות בשל סיום יחסי עובד- מעביד
<u>18,528</u>	<u>241</u>	<u>14,724</u>	<u>24</u>	<u>436</u>	<u>3,103</u>		סה"כ התחייבויות
4,653	15,911	(10,265)	(24)	(436)	(533)		סה"כ יתרות מאזניות נטו

דוח בסיסי הצמדה

	2013	במרס	31	ל י ו ם		
		\$ א ל פ י				
סה"כ	לא כספי	ללא הצמדה	אירו	ליש"ט	ש"ח	סעיף/ בסיס הצמדה
						רכוש
8,764	-	6,384	-	-	2,380	מזומנים ושווי מזומנים
8,969	-	8,846	-	-	123	פקדונות לזמן קצר
7,729	-	7,729	-	-	-	לקוחות
889	780	-	-	-	109	אחרים
3,417	3,417	-	-	-	-	מלאי
188	-	188	-	-	-	פקדונות לזמן ארוך
1,690	1,690	-	-	-	-	רכוש קבוע
6,754	6,754	-	-	-	-	נכסי נפט וגז
<u>38,400</u>	<u>12,641</u>	<u>23,147</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2,612</u>	סה"כ רכוש
						התחייבויות
5,292	-	2,182	230	220	2,660	ספקים ואחרים
8,524	-	8,524	-	-	-	התחייבות בשל תמלוגים לשותף הכללי
17	-	17	-	-	-	צדדים קשורים
254	254	-	-	-	-	התחייבות בשל סיום יחסי עובד- מעביד
<u>14,087</u>	<u>254</u>	<u>10,723</u>	<u>230</u>	<u>220</u>	<u>2,660</u>	סה"כ התחייבויות
<u>24,313</u>	<u>12,387</u>	<u>12,424</u>	<u>(230)</u>	<u>(220)</u>	<u>(48)</u>	סה"כ יתרות מאזניות נטו

ב. מבחני רגישות ליום 31.3.2014 וליום 31.3.2013 :-

31.3.2014 מבחני רגישות ליום

רווח (הפסד) מהשינויים		שווי הוגן	רווח (הפסד) מהשינויים		רגישות בשע"ח
10%- 0.258 = 1 ₪ <u>אלפי \$</u>	5%- 0.272 - 1 ₪ <u>אלפי \$</u>	1 ש"ח=0.287 \$ <u>באלפי \$</u>	5%+ 1 0.301=1 ₪ <u>אלפי \$</u>	10%+ 1=0.315 ₪ <u>אלפי \$</u>	
(86)	(43)	858	43	86	מזומנם, שווי מזומנים
(76)	(34)	706	34	76	פקדונות לז"ק
(103)	(51)	1,026	51	103	חייבים ויתרות חובה
(2)	(1)	16	1	2	פקדונות לז"א
(310)	(155)	3,103	155	310	ספקים ויתרות זכות

31.3.2013 מבחני רגישות ליום

רווח (הפסד) מהשינויים		שווי הוגן	רווח (הפסד) מהשינויים		רגישות בשע"ח
10%- 0.247 = 1 ₪ <u>אלפי \$</u>	5%- 0.260 - 1 ₪ <u>אלפי \$</u>	1 ש"ח=0.274 \$ <u>באלפי \$</u>	5%+ 1 0.288=1 ₪ <u>אלפי \$</u>	10%+ 1=0.302 ₪ <u>אלפי \$</u>	
(238)	(119)	2,380	119	238	מזומנם, שווי מזומנים
(12)	(6)	124	6	12	פקדונות לז"ק
(11)	(5)	109	5	11	חייבים ויתרות חובה
-	-	-	-	-	פקדונות לז"א
311	156	(3,110)	(156)	(311)	ספקים ויתרות זכות

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

(ג) דירקטורים בלתי תלויים

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

(ד) הליך אישור הדוחות הכספיים

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

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

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

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

לישיבות הועדה, כמו גם לישיבות הדירקטוריון בהן נדונים ומאושרים הדוחות הכספיים, מוזמן 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 שיושמו בדוחות הכספיים, את סבירות הנתונים, את המדיניות החשבונאית שיושמה ושינויים שחלו בה ואת יישום עקרונות הגילוי הנאות בדוחות הכספיים ובמידע הנלווה. בישיבת הועדה מיום 22 במאי 2014 השתתפו הדירקטורים יוסף פרוליך ונגה בן דוד, המנכ"ל גיורא איילנד (בחלק מהישיבה), סמנכ"ל הכספים של השותפות (יגאל פלברט) חשב השותפות (אביעד אודיש), 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.

בישיבת הדירקטוריון בה נדונים ומאושרים הדוחות הכספיים מוזמן ונוכח רואה החשבון המבקר של השותפות והשותף הכללי.

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 סוקר רואה החשבון המבקר את הסוגיות המהותיות בדיווח הכספי, את התוצאות הכספיות, את הנושאים להם הפנה את תשומת הלב,

ומוצגים נתונים על פעילות השותפות והשוואה לתקופות קודמות. כמו כן מסייע סמנכ"ל הכספים 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 29 במאי 2014 בה נדונו בהרחבה הדוחות הכספיים של השותפות ליום 31.3.2014 השתתפו נושאי משרה הבאים: חברי הדירקטוריון – טוביה לוסקין, שמואל בקר, נגה בן דוד ויוסף פרוליך, המנכ"ל גיורא איילנד, סמנכ"ל הכספים (יגאל פלברט), חשב השותפות (אביעד אודיש), היועץ המשפטי של השותפות, ושני נציגים ממשרד רוה"ח המבקר. דירקטוריון השותף הכללי החליט לאשר את הדוחות הכספיים ליום 31.3.2014. לדו"ח בדבר אפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי ראו בחלק השלישי של דו"ח זה.

4. הוראות גילוי בקשר עם הדיווח הפיננסי של התאגיד

(א) אומדנים חשבונאיים קריטיים

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

(ב) סקר עמיתים

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

(ג) אירועים לאחר תאריך המאזן

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

ירושלים כט' באייר תשע"ד

29 במאי 2014

גיורא איילנד

מנכ"ל זמני

טוביה לוסקין

דירקטור בשותף הכללי

שמואל בקר

דירקטור בשותף הכללי

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

מידע כספי לתקופת ביניים

(בלתי מבוקר)

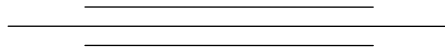
31 במרס 2014

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
מידע כספי לתקופת ביניים (בלתי מבוקר)
31 במרס 2014

תוכן העניינים

עמוד

2	דוח סקירה של רואה החשבון המבקר דוחות כספיים תמציתיים – באלפי דולרים:
3	דוח תמציתי על המצב הכספי
4	דוח תמציתי על הרווח או הפסד
5	דוח תמציתי על הרווח או הפסד ורווח כולל אחר
6	דוח תמציתי על השינויים בהון השותפות
7	דוח תמציתי על תזרימי המזומנים
8-21	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 31 במרס 2014 ואת הדוחות התמציתיים על הרווח הכולל, השינויים בהון העצמי ותזרימי המזומנים לתקופה של שלושה חודשים 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 הישות". סקירה של מידע כספי לתקופות ביניים מורכבת מברורים, 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 11' בדבר הצורך של השותפות המוגבלת להשיג מימון נוסף לביצוע כל תוכניותיה.

קסלמן וקסלמן,

רואי חשבון

פירמה חברה ב- PricewaterhouseCoopers International Limited

ירושלים,

29 במאי, 2014

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)
דוח תמציתי על המצב הכספי
ליום 31 במרס 2014

31 בדצמבר 2013	31 במרס 2013	31 במרס 2014	
אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	
(מבוקר)	(בלתי מבוקר)	(בלתי מבוקר)	
			נ כ ס י ם
			נכסים שוטפים:
6,268	8,764	1,005	מזומנים ושוי מזומנים
1,942	8,969	2,626	פקדונות לזמן קצר
			חייבים ויתרות חובה:
1,732	7,729	1,187	לקוחות
2,658	889	1,619	אחרים
5,246	3,417	6,080	מלאי
<u>17,846</u>	<u>29,768</u>	<u>12,517</u>	
			נכסים שאינם שוטפים:
1,902	188	1,185	פקדונות לזמן ארוך
2,759	1,690	3,431	רכוש קבוע
6,180	6,754	6,048	נכסי נפט וגז
<u>10,841</u>	<u>8,632</u>	<u>10,664</u>	
<u>28,687</u>	<u>38,400</u>	<u>23,181</u>	
			סך נכסים
			התחייבויות והון
			התחייבויות שוטפות:
			זכאים ויתרות זכות:
4,929	2,864	3,508	ספקים ונותני שירותים
1,680	2,116	1,672	אחרים
540	17	717	דמי מפעיל לשותף הכללי
<u>7,149</u>	<u>4,997</u>	<u>5,897</u>	
			התחייבויות שאינן שוטפות:
11,221	8,524	12,078	התחייבויות בגין תמלוגים לשותף הכללי
269	254	241	התחייבויות בשל סיום יחסי עובד-מעביד, נטו
309	312	312	הפרשות
<u>11,799</u>	<u>9,090</u>	<u>12,631</u>	
<u>18,948</u>	<u>14,087</u>	<u>18,528</u>	
			סך התחייבויות
			הון השותפות:
84,299	84,299	84,299	השקעה בהון השותפות
(93)	(93)	(93)	קרן הון מהפרשי תרגום
(74,467)	(59,893)	(79,553)	עודפים
<u>9,739</u>	<u>24,313</u>	<u>4,653</u>	סך הון
<u>28,687</u>	<u>38,400</u>	<u>23,181</u>	סך התחייבויות והון
יגאל פלברט	טוביה לוסקין	שמואל בקר	גיורא איילנד
סמנכ"ל כספים	דירקטור	דירקטור	מנכ"ל
	בשותף הכללי	בשותף הכללי	

תאריך אישור המידע הכספי לתקופת ביניים על ידי דירקטוריון החברה: 29 במאי 2014
הבאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מדוחות כספיים תמציתיים אלה

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

דוח תמציתי על הרווח או הפסד

לתקופה של 3 חודשים שהסתיימו ביום 31 במרס 2014

לשנה שנסתיימה ביום 31 בדצמבר	לשלושה חודשים שנסתיימו ביום 31 במרס		
	2013 (מבוקר)	2013 (בלתי מבוקר)	
באלפי דולר	באלפי דולר	באלפי דולר	
21,608	8,409	3,393	הכנסות ממכירת נפט
(2,232)	(581)	(539)	בניכוי תמלוגים למדינה
(3,717)	(1,019)	(857)	בניכוי תמלוגים שהופרשו לשותף הכללי
<u>15,659</u>	<u>6,809</u>	<u>1,997</u>	הכנסות נטו
			עלויות והוצאות:
3,869	1,594	532	עלות הפקת הנפט (ללא פחת והפחתות)
1,029	316	178	פחת והפחתות נכסי נפט
20,898	2,339	5,872	הוצאות חיפושי נפט
1,732	297	473	הוצאות הנהלה וכלליות
(148)	(148)	-	הוצאות (הכנסות) אחרות
<u>27,380</u>	<u>4,398</u>	<u>7,055</u>	
(11,721)	2,411	(5,058)	רווח (הפסד) מפעולות
152	55	13	הכנסות מימון
(125)	(7)	(12)	הוצאות מימון
<u>27</u>	<u>48</u>	<u>1</u>	הכנסות מימון - נטו
<u>(11,694)</u>	<u>2,459</u>	<u>(5,057)</u>	רווח (הפסד) לתקופה

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

דוח תמציתי על הרווח או הפסד ורווח כולל אחר
לתקופה של 3 חודשים שהסתיימו ביום 31 במרס 2014

שנה		
שהסתיימה	3 החודשים שהסתיימו	
ב-31 בדצמבר	ב-31 במרס	ב-31 במרס
2013	2013	2014
(מבוקר)	(בלתי מבוקר)	
ר	ל	פ
ל	ד	י
(11,694)	2,459	(5,057)
11		
11		
(11,683)	2,459	(5,057)
(0.0011)	(0.00048)	(0.00048)
10,569,032	10,569,032	10,569,032

רווח (הפסד) לתקופה

רווח כולל אחר -

סעיף אשר לא יסוג מחדש לרווח או להפסד:

מדידות מחדש של התחביויות בשל סיום יחסי עובד

מעביד, נטו

סך רווח כולל אחר

סך הרווח (הפסד) הכולל לתקופה

רווח (הפסד) בסיסי ליחידת השתתפות (ב-\$)

מספר יחידות ההשתתפות המשוקלל לצורך חישוב

רווח (הפסד) ליחידת השתתפות (באלפים)

ביאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מדוחות כספיים תמציתיים אלה.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

דוח תמציתי על השינויים בהון השותפות

לתקופה של 3 חודשים שהסתיימו ביום 31 במרס 2014

סך ההון	קרבן הון מהפרש תרגום	עודפים	השקעה בהון השותפות	
אלפי דולרים				
9,739	(93)	(74,467)	84,299	יתרה ליום 1 בינואר 2014 (מבוקר) תנועה במהלך התקופה של שלושת החודשים שהסתיימו ביום 31 במרס 2014 (בלתי מבוקר) - הפסד כולל: התחייבות לתשלום מס על חשבון מחזיקי יחידות ההשתתפות הפסד לתקופה
(29)		(29)		
(5,057)		(5,057)		
<u>4,653</u>	<u>(93)</u>	<u>(79,553)</u>	<u>84,299</u>	יתרה ליום 31 במרס 2014 (בלתי מבוקר)
21,854	(93)	(62,352)	84,299	יתרה ליום 1 בינואר 2013 (מבוקר) תנועה במהלך התקופה של שלושת החודשים שהסתיימו ביום 31 במרס 2013 (בלתי מבוקר) - רווח לתקופה
2,459		2,459		
<u>24,313</u>	<u>(93)</u>	<u>(59,893)</u>	<u>84,299</u>	יתרה ליום 31 במרס 2013 (בלתי מבוקר)
21,854	(93)	(62,352)	84,299	יתרה ליום 1 בינואר 2013 (מבוקר) תנועה במהלך השנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2013 (מבוקר): הפסד לשנה התחייבות לתשלום מס על חשבון מחזיקי יחידות ההשתתפות 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

לתקופה של 3 החודשים שהסתיימו ביום 31 במרס 2014

שנה שהסתיימה ב-31 בדצמבר 2013 (מבוקר)	3 החודשים שהסתיימו ב-31 במרס	
	2013 (בלתי מבוקר)	2014 (בלתי מבוקר)
באלפי דולרים		
(8,987)	(2,518)	(4,515)
127	51	4
(8,860)	(2,467)	(4,511)
5,202	(34)	29
(1,509)	(170)	(781)
3,693	(204)	(752)
(5,167)	(2,671)	(5,263)
11,435	11,435	6,268
6,268	8,764	1,005
(11,694)	2,459	(5,057)
1,206	348	241
3,717	1,019	857
39	14	(28)
(14)	(14)	-
309	-	3
5,257	1,367	1,073
(1,732)	(7,729)	545
(2,036)	(267)	1,039
2,190	(646)	(1,421)
(148)	1,817	(37)
515	(9)	177
(1,339)	490	(834)
(2,550)	(6,344)	(531)
(8,987)	(2,518)	(4,515)

תזרימי מזומנים מפעילויות שוטפות:

מזומנים נטו ששימשו לפעולות (ראה נספח א')
ריבית שהתקבלה

מזומנים נטו ששימשו לפעילות שוטפת

תזרימי מזומנים מפעילויות השקעה:

פרעון (הפקדה) של פקדונות בתאגידים בנקאיים
רכישת רכוש קבוע

מזומנים נטו שנבעו מפעילות השקעה (ששימשו לפעילות השקעה)

קיטון במזומנים ושווי מזומנים

יתרת מזומנים ושווי מזומנים לתחילת התקופה

יתרת מזומנים ושווי מזומנים לגמר התקופה

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

רווח (הפסד) לתקופה
התאמות בגין:

פחת

הפרשה לתמלוגים לשותף הכללי

התחייבויות בשל סיום יחסי עובד מעביד - נטו

רווח הון

הפרשות

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 לשותף הכללי

קיטון (גידול) במלאי

מזומנים נטו שימשו לפעולות

הבאורים המצורפים מהווים חלק בלתי נפרד מדוחות כספיים תמציתיים אלה

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 31 במרס 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 שלמה (מומו) הלוי 5, 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 פקוחו של המפקח עו"ד יונתן קורן - הכל בהתאם לתנאי הסכם הנאמנות.
- ד. השותפות משתתפת בפעולות חיפושי נפט וגז במסגרת זכויות ברשיונות חיפושי נפט וגז. ענף חיפושי הנפט והגז מתאפיין בחוסר ודאות לגבי היקף המאגרים, קשיי הפקה ומחירי הנפט והגז.
- ה. להלן מפורטים נכסי הנפט של השותפות נכון ליום אישור הדוחות הכספיים:

<u>סוג הזכות</u>	<u>שם הזכות</u>	<u>שטח (בקמ"ר)</u>	<u>הזכות בתוקף עד</u>	<u>חלקה של השותפות</u>
חזקה	חזקה ראש העין 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 באור 4 (ה).

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

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים
ליום 31 במרס 2014
(בלתי מבוקרים)

באור 2 - בסיס העריכה של הדוחות הכספיים התמציתיים:

א. המידע הכספי התמציתי של השותפות ליום 31 במרס 2014 ולתקופת הביניים של שלושה 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 (דוחות תקופתיים ומידיים), 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. לפרטים בדבר החלטת הנהלת השותף הכללי לשנות את מטבע הפעילות ומטבע ההצגה לדולר ראו בסעיף 3(ב) להלן.

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 2012.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 31 במרס 2014

(בלתי מבוקרים)

באור 3 - עיקרי המדיניות החשבונאית (המשך):

מטבע הפעילות ומטבע ההצגה

השותפות המוגבלת עורכת את דוחותיה הכספיים בהתאם למטבע הסביבה הכלכלית ממנה היא מושפעת. בכל התקופות המדווחות מטבע הפעילות וההצגה של הדוחות הכספיים הינו הדולר.

להלן השינויים שחלו בתקופות המדווחות בשער החליפין של הדולר של ארה"ב (להלן - הדולר) ובמדד המחירים לצרכן:

31 בדצמבר 2013	31 במרס		
	2013	2014	
114.18	112.17	113.63	מדד המחירים לצרכן (בסיס שנת 2008)
3.471	3.648	3.487	דולר של ארה"ב (בש"ח ל- 1 דולר)

שיעורי השינוי במשך התקופה:

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2013	לתקופה של שלושה חודשים שהסתיימו ביום 31 במרס		
	2013	2014	
%	%		
1.81	0.02	(0.005)	מדד המחירים לצרכן
(7.02)	(2.28)	0.46	דולר של ארה"ב

גבעות עולם חיפוש נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 31 במרס 2014

(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת:

א. פעילות חיפוש ופיתוח בשטח חזקת ראש העין:

1. כללי

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

2. השלב הבא בפיתוח שדה מגד

השותף הכללי הגיש לממונה תוכנית פיתוח של שדה מגד אשר הוכנה עבור השותפות ע"י חברת Baker RDS Limited והועברה לאישור מקדים של משרד התשתיות. ביום 30.1.2012 נתקבל מכתב מאת הממונה על ענייני הנפט שכותרתו "אישור תוכנית פיתוח שדה מגד". במכתב מודיע הממונה כי:

"במענה לפנייתך מ-26/11/11 הריני לאשר תוכנית פיתוח שדה מגד כפי שהוגשה בדו"ח של חברת Baker RDS "Meged Field-Field Development Plan" ומתייחסת לשלב פיתוח השדה הכולל הפקה בקידוח הקיים מגד-5 וקידוחים מתוכננים מגד-6 – מגד-14". השותפות קיבלה בחודש אוקטובר 2012 אישור לקידוחי מגד 6, 7 ו-8.

3. קידוח מגד 6

שלב הקידוח בבאר מגד 6 החל ביום 20 ביוני 2013 והסתיים ביום 4 בפברואר 2014 העומק הסופי של הבאר הינו 4,754 מטרים. נכון למועד הדו"ח השותפות פועלת להשלמת באר מגד 6 לצורך מבחני ההפקה. פעולת ניקוי הבאר וביצוע הלוגים החוזרים לבדיקת איכות וגובה הצמנט הסתיימו ביום 29.5.2014. בהתאם לתוצאות יוחלט על אופן המשך הפעילות בבאר.

4. מימון

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

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 31 במרס 2014

(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

לאחר תאריך המאזן, ביום 13.4.14 אישר דירקטוריון השותף הכללי להנפיק בהנפקה פרטית לעשרים ושניים משקיעים סדרה של 25 מליון ₪ ערך נקוב תעודות התחייבות של השותפות (סדרה א) רשומות על שם, בנות 1 ₪ ערך נקוב כל אחת (להלן: "תעודות ההתחייבות"). תמורת ההנפקה הינה בסך של 25 מליון ₪, ובניכוי עמלות עומדת על 24,312,500 ₪.

בהתאם לאמור, חתמה השותפות ביום 13.4.14 על שטר נאמנות עם ש.א נאמנויות (1999) בע"מ (להלן: "הנאמן"), אשר ישמש כנאמן למחזיקים בתעודות ההתחייבות. ביום 24.4.2014 התקבלו הכספים לחשבון השותפות.

להלן פרטים עיקריים בדבר תעודות ההתחייבות:

א. ריבית ולוח סילוקין

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

ב. תגמול הצלחה

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 בגובה של תשלום ריבית לרבעון אחד, או (א) 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.

ד. בטוחות

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

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 31 במרס 2014

(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

ה. עילות להעמדה לפירעון מיידי

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

התחייבויות מהותיות נוספות של השותפות:

1. לא ליצור שעבוד כלשהו נוסף לשעבודים המפורטים בסעיף ד' לעיל.
2. להעביר לחשבון השותפות המשועבד המשמש לפירעון תעודות ההתחייבות כרית ביטחון חודשית בסכום השווה ל-5% מהערך הנקוב של תעודות ההתחייבות במועד הנפקתן (למעט הסכום החודשי הראשון אשר יהיה מופחת).
3. לעמוד בתניות הפיננסיות, שעיקרן מפורט להלן:
 - א. הון עצמי מתואם מינימאלי
ההון העצמי המתואם (ההון העצמי בתוספת התמלוגים לשותף הכללי) של השותפות לא יפחת מסך של שמונה (8) מיליון דולר. מובהר כי במקרה בו לא תעמוד השותפות בהתחייבות זאת ולא תיקנה את האמור במשך תקופה רצופה בת שני רבעונים, יהווה הדבר עילה להעמדה לפירעון מיידי.

ב. יחס הון עצמי מתואם לסך מאזן

היחס בין ההון העצמי המתואם לבין סך המאזן של השותפות לא יפחת מ-25%. יחס מכירה היחס בין ערך המכירה נטו (סכום החשבונות 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.

ג. 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.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 31 במרס 2014

(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

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

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 31 במרס 2014

(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

ב. רזרבות הנפט

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

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

אזהרה - רזרבות אפשריות (Possible Reserves) הן הרזרבות הנוספות אשר אינן צפויות להיות מופקות באותה מידה כמו הרזרבות הצפויות (Probable Reserves). ישנו סיכוי של 10% שהכמויות שיופקו בפועל יהיו שוות או גבוהות מכמות הרזרבות המוכחות (Proved Reserves), בצירוף כמות הרזרבות הצפויות (Probable Reserves) ובצירוף כמות הרזרבות האפשריות (Possible Reserves).
בדו"ח הרזרבות מצינת NSAI כי רזרבות הנפט בשדה מגד סווגו בשלב בשלות של- "בהפקה" (On Production).

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

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 31 במרס 2014

(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

1. נפט

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

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

2. גז נלווה

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

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

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

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

2 אחרי תשלום תמלוגים למדינה ולשותף הכללי.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 31 במרס 2014

(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

ג. חתימה על הסכם לביצוע שני הקידוחים הבאים של השותפות

ביום 23.9.2012 חתמה השותפות על הסכם עם חברת קידוחים הרשומה ברומניה בשם S.C. DAFORA GROUP S.A. (להלן- "הקבלן") לקידוח באר מגד 6 ומגד 8 (עם אופציה לקידוחים נוספים). לאחר סיום קידוח מגד 6 השותף הכללי חתם על תיקון להסכם (שיעמוד בתוקף עד לסוף שנת 2014) לפיו הופחתו באופן משמעותי תעריפי התשלום בגין תקופות ההשבתה של מגדל הקידוח.

ד. הסכמים למכירת הנפט והגז המופקים מאתר מגד 5:

1. השותפות חתמה על הסכם למכירת הנפט המופק. ההסכם בתוקף עד ליום 31.12.2014 השותפות מוכרת נפט ללקוח אחד אך למיטב הערכת השותף הכללי ישנם רוכשים פוטנציאליים נוספים לנפט המופק, כך שהתלות בלקוח זה מוגבלת עד להתקשרות בהסכם רכישה עם לקוח אחר.
2. בחודש מאי 2013 השותפות חתמה על הסכם שכירות של מיכל אחסון נפט. במיכל האחסון ניתן לאחסן עד ל-125,000 חביות נפט. לאחר תאריך המאזן, החל מיום 22 באפריל השותפות מאחסנת את הנפט במיכל האחסון האמור. במהלך הרבעון השני השותפות הזרימה למיכל האחסון החדש כ-12 אלף חביות נפט שמסיבות תפעוליות יוותרו בתחתית המיכל. תקופת ההסכם הינה לשבע שנים מהשלמת עבודות ההכנה הנדרשות ולשותפות קיימת אופציה להארכה נוספת (באותם תנאים של ההסכם הנוכחי) של שלוש שנים נוספות. בהסכם צוין כי למרות האמור במידה והזיכיון של המשכיר מהמדינה לא יוארך הסכם השכירות יפקע ביום 25.3.2017. בהתאם להסכם השכירות השותפות מעמידה ערבות בסך כ-1,152 אלפי דולר להבטחת התחייבותה על פי ההסכם.
3. ביום 20.3.2012 נחתם הסכם למכירת הגז הנלווה המופק במגד 5 עם חברת ג.ט.ל (גז טבעי לישראל) בע"מ. נכון למועד הדו"ח טרם התקבלו כל האישורים הנדרשים מג.ט.ל לתחילת המכירה של הגז עפ"י ההסכם.

ה. פעילות חיפוש ופיתוח בשטח רישיון מכבי

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

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

גבעות עולם חיפוש נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 31 במרס 2014

(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

ו. הסכם עם מנהל הקידוח למכירת אחוז מהחזקה
ביום 29 בפברואר 2000, נחתם הסכם בין השותפות המוגבלת לבין חברה אוסטרלית MILLENIUM QUEST PTY LTD. (להלן: "החברה" או "מילניום") אשר מנהל הקידוחים ואחיו (שאינם בעלי עניין בשותף הכללי) הינם דירקטורים ובעלי מניות בחברה. על פי ההסכם בתמורה לסך של 100,000 דולר אשר שולם לשותפות המוגבלת, העבירה לה השותפות המוגבלת זכות השתתפות בשיעור של אחוז אחד (1%) ברישיון ראש העין 224 מערב (אשר החל מחודש אפריל 2004 הוחלף לחזקה I/11). על פי החלטת דירקטוריון השותף הכללי מיום 30.11.05 החברה האמורה פטורה מתשלום חלקה בהוצאות עד לאחר השלמת קידוח מגד 5. לאחר סיום שלב הקידוח, ביום 15 בינואר 2010 האריך השותף הכללי את הפטור גם לתקופת המבחנים. לפרטים ראו סעיף 12.13.7 להלן. בין השותפות לבין החברה האמורה נחתם ביום 21.4.2013 הסכם שענינו בהסדר שלפיו בגין התקופה שמינוי 2011 ועד סיום הקידוח שיבוצע אחרי קידוח מגד 6 (החברה האמורה זכאית להפסיק את ההסדר קודם לכן) לא תהיה החברה האמורה זכאית, בתקופת ההסדר, להשתתף בהכנסות (לרבות הכנסות שכבר נצברו לזכותה) ולא תהיה חייבת להשתתף בהוצאות.
מנהל הקידוחים יסיים את עבודתו עבור השותפות ביום 1.7.2014.

ז. תשלומי תמלוגים

התמלוגים משלמים 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. באסיפה הכללית מיום 5.6.06 התחייב השותף הכללי להמנע מלמשוך את הכספים המגיעים לו כתמלוגים עד שסכום הרווחים שיחולקו לבעלי היחידות יגיע לסכום החזר ההשקעה כהגדרתו בהסכם השותפות.

ח. הבהרה בעניין דמי המפעיל

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

ההגדרה בחוק הנפט של המונח "חיפוש נפט" הינה:
"חיפוש נפט" פירושו -

1) קדיחת בארות נסיון לשם מציאת נפט או לשם קביעת גדלו או גבולותיו של שדה נפט (להלן - קדיחת נסיון);

2) כל פעולה אחרת לחיפוש נפט, לרבות בדיקות וניסויים גיאולוגיים, גיאופיזיים, גיאוכימיים ודומיהם, וכן קדיחות להשגת ידיעות גיאולוגיות בלבד;

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

באסיפה הכללית מיום 2 במרץ 2010 הודיע השותף הכללי כי יסכים לתיקון הסכם השותפות המוגבלת לפיו יחול שינוי בדמי המפעיל של השותף הכללי לגבי הקידוחים הבאים שיתבצעו בחזקת ראש העין או ברשיון מכבי ושהינם קידוחי פיתוח או קידוחים לקביעת גבולות שדה הנפט ואשר לפיו בחלופה שלפיה דמי המפעיל נקבעים כאחוז מההוצאות לא יעלה שיעור דמי המפעיל על 4.5%. הצעת החלטה כאמור טרם אושרה על ידי האסיפה הכללית. בעקבות ייעוץ משפטי שקיבל השותף הכללי ולאור אי הבהירות האמורה החליט השותף הכללי כי בשלב זה, ועד להסדרת הנושא במו"מ או בדרכי

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 31 במרס 2014

(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

אחרת מול השותף המוגבל דמי המפעיל שישולמו יעמדו על 22,000 דולר בחודש בלבד. השותפות מבצעת הפרשה חשבונאית בדוחות הכספיים (ללא תשלום בפועל, כאמור) בגין השלמת דמי המפעיל בגובה 4.5% האמורים.

גבעות עולם חיפוש נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 31 במרס 2014

(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

ט. הנחיות למתן בטחונות בקשר עם זכויות נפט

ביום 13.2.2014 פורסמה באתר האינטרנט של משרד התשתיות הלאומיות, האנרגיה והמים הודעה בדבר פרסום הנחיות למתן בטחונות בקשר עם זכויות נפט. ההנחיות פורסמו ע"י הממונה, ועל פי ההודעה יפעל הממונה לפי הנחיות אלו החל מיום פירסומן. כן צוין, כי הציבור מוזמן להעיר הערותיו לנוסח ההנחיות עד ליום 6.3.2014.

להלן עיקרי ההנחיות, כפי שפורסמו:

1. ההנחיות הינן למתן בטחונות בקשר עם זכויות נפט (זכויות הנפט של השותפות הינן חזקת ראש העין ורשיון מכבי), בהתאם להוראות סעיף 65 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.

ג. בחזקות קיימות הערביות תופקדנה במשרדי אגף הנפט בתוך 45 ימים מפרסום הנחיות אלה.

ד. התרשם הממונה כי עקב שינוי נסיבות, בין היתר, בשל אישור שינויים בתוכנית 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. ערבות בגין רשיון קיים

א. לגבי סכום הערבות ומועד הפקדתה, נקבע בהנחיות כי על מחזיקי רישיונות קיימים ביבשה להפקיד ערבות בסכום השווה ל-500,000 דולר במועד המוקדם מבין אלה:

מועד אישור בקשה להארכת הרישיון.

מועד הגשת בקשה להעברת זכויות.

מועד הגשת בקשה לאישור קידוח.

45 ימים ממועד פרסום ההנחיות.

מצא הממונה כי התקיימו נסיבות חריגות המצדיקות זאת – יהיה הממונה רשאי לדרוש סכום ערבות

נמוך או גבוה מהסכום המופיע בסעיף 1.1 לעיל וזאת מטעמים שיירשמו.

גבעות עולם חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (1993)

ביאורי הסבר נבחרים לדוחות הכספיים התמציתיים

ליום 31 במרס 2014

(בלתי מבוקרים)

באור 4 - פעילות השותפות המוגבלת (המשך):

4. טרם ביצע קידוח יידרשו המחזיקים ברישיונות להגיש ערבות נוספת, עם קבלת בקשה לאישור הקידוח לה תצורף תכנית הקדיחה, יקבע הממונה את גובה הערבות הנוספת בהתאם למאפייני הקידוח ותכנית הקדיחה, יודיע על כך למחזיק הרישיון בכתב, ומחזיק הרישיון יפקיד את הערבות הנוספת במשרדי אגף הנפט. בכל מקרה גובה הערבות הנוספת לרישיונות ביבשה לא יפחת מסכום בשקלים חדשים השווה ל 150,000 -דולר.

5. 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.

6. לא פעל מחזיק זכות הנפט בהתאם לאמור בהנחיות, יהיה הממונה רשאי לראות בכך אי עמידה בתוכנית העבודה ובהוראות הזכות ולפעול בהתאם להוראות סעיף 66 לחוק הנפט (סעיף זה מסמיך את הממונה, בתנאים מסויימים, לבטל זכות נפט).

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

8. באשר לדרישת הערבות הנכללת בהנחיות, לפי נוסחון הנוכחי, יצוין כי למיטב הבנת השותף הכללי העמדת ערבויות כאמור בהנחיות תכביד על תוכנית הפיתוח של חזקת ראש העין.

בכוונת השותפות ללמוד ולבחון את ההנחיות האמורות.
לאחר תאריך המאזן, ביום 11.5.2014 פורסם באתר משרד האנרגיה והמים על דחיית תחולתן של ההנחיות עד ליום 15.7.2014.

באור 5- אירועים לאחר תקופת הדיווח:

א. לפרטים בדבר גיוס הון בדרך של הנפקת תעודות התחייבות ראו באור 4 (א) 4 לעיל.

ב. לפרטים בדבר מילוי מיכל האחסון החדש ראו באור 4 (ד) לעיל.

ג. לפרטים בדבר סיום עבודתו של מנהל הקידוחים ראו באור 4 (ו) לעיל.

ד. לפרטים לגבי הנחיות למתן בטחונות בקשר עם זכויות נפט ודחית תחולתן של ההנחיות ראו באור 4 (ט) לעיל.

גבעות עולם

חלק ג'

**דוח רבעוני בדבר אפקטיביות
הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי
ועל הגילוי לפי תקנה 38 ג'
לרבעון שהסתיים ביום 31.3.2014**

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

לפי תקנה 38ג(א) לרבעון שהסתיים ביום 31.3.2014:

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. גיורא איילנד- 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, גיורא איילנד, מצהיר כי:

(1) בחנתי את הדוח הרבעוני של גבעות עולם חיפושי נפט שותפות מוגבלת (להלן – התאגיד) לרבעון הראשון של שנת 2014 (להלן – הדוחות)

(2) לפי ידיעתי, הדוחות אינם כוללים כל מצג לא נכון של עובדה מהותית ולא חסר בהם מצג של עובדה מהותית הנחוץ כדי שהמצגים שנכללו בהם, לאור הנסיבות שבהן נכללו אותם מצגים, לא יהיו מטעים בהתייחס לתקופת הדוחות;

(3) לפי ידיעתי, הדוחות הכספיים ומידע כספי אחר הכלול בדוחות משקפים באופן נאות, מכל הבחינות המהותיות, את המצב הכספי, תוצאות הפעולות ותזרימי המזומנים של התאגיד לתאריכים ולתקופות שאליהם מתייחסים הדוחות;

(4) גיליתי לרואה החשבון המבקר של התאגיד, לדירקטוריון ולוועדות הביקורת והדוחות הכספיים של התאגיד, בהתבסס על הערכתי העדכנית ביותר לגבי הבקרה הפנימית של הדיווח הכספי ועל הגילוי:

(א) את כל הליקויים המשמעותיים והחולשות המהותיות בקביעתה או בהפעלתה של הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי העלולים באופן סביר להשפיע לרעה על יכולתו של התאגיד לאסוף, לעבד, לסכם או לדווח על מידע כספי באופן שיש בו להטיל ספק במהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין; וכך –

(ב) כל תרמית, בין מהותית ובין שאינה מהותית, שבה מעורב המנהל הכללי או מי שכפוף לו במישרין או מעורבים עובדים אחרים שיש להם תפקיד משמעותי בבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי;

(5) אני, לבד או יחד עם אחרים בתאגיד :

(א) קבעתי בקרות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם תחת פיקוחי של בקרות ונהלים, המיועדים להבטיח שמידע מהותי המתייחס לתאגיד, מובא לידיעתי על ידי אחרים בתאגיד, בפרט במהלך תקופת ההכנה של הדוחות; וכך –

(ב) קבעתי בקרות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם תחת פיקוחי של בקרות ונהלים, המיועדים להבטיח באופן סביר את מהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין, לרבות בהתאם לכללי חשבונאות מקובלים.

(ג) לא הובא לידיעתי כל אירוע או עניין שחל במהלך התקופה שבין מועד הדוח האחרון (רבעוני או תקופתי, לפי העניין) לבין מועד דוח זה, אשר יש בו כדי לשנות את מסקנת הדירקטוריון וההנהלה בנוגע לאפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי של התאגיד.

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

חתימה שם ותפקיד

תאריך 29 במאי 2014

גיורא איילנד. מנכ"ל

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

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

חתימה שם ותפקיד _____
יגאל פלברט, סמנכ"ל כספים

תאריך 29 במאי 2014