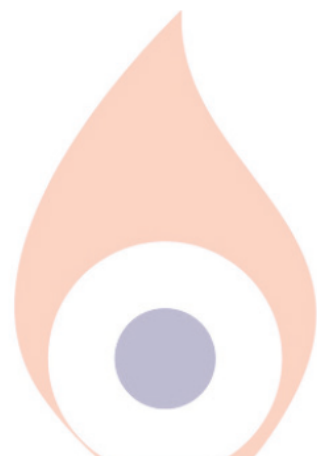


## דו"ח הדירקטוריון על מצב ענייני התאגיד

לרבעון שהסתיים ביום 31 במרס 2012



## הזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת

דוח הדירקטוריון של השותף הכללי על מצב ענייני השותפות

לתקופה מיום 1 בינואר 2012 ועד ליום 31 במרס 2012

דירקטוריון השותף הכללי, הזדמנות ישראלית – חיפושי נפט וגז בע"מ, מתכבד להגיש את דוח הדירקטוריון על מצב ענייני השותפות המוגבלת הזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה (להלן: "השותפות") ליום 31 במרס 2012 (להלן: "תאריך הדוח על המצב הכספי") ולתקופה של שלושה חודשים שהסתיימה ביום 31 במרס 2012 (להלן: "תקופת הדוח") בהתאם לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970.

הדוחות הכספיים ליום 31 במרס 2012 ערוכים על פי תקני חשבונאות בינלאומיים (IFRS).

השותפות הינה שותפות מוגבלת אשר עיסוקה הבלעדי הינו השתתפות בחיפושי נפט וגז.

### נתונים עיקריים על עסקי השותפות

1.

להלן עיקר פעילות השותפות במהלך תקופת הדוח:

נכסי הנפט אשר לשותפות המוגבלת אינטרס בהם בתאריך דוח זה הינם כמפורט להלן:

מספר זיהוי	השם	סוג הזכות	נכס ימי / יבשתי	שטח בדונם	הזכות בתוקף עד <sup>1</sup>	חלקה של השותפות	מחזיקים נוספים	המפעיל
202	גל (*)	היתר מוקדם עם זכות קדימה	ימי	כ- 1,771,000	15.8.2011 (**)	10%	רציו חיפושי נפט (1992) – שותפות מוגבלת (להלן: "שותפות רציו")	רציו חיפושי נפט בע"מ, השותף הכללי בשותפות רציו
370	ישי (***)	רישיון	ימי	400,000	01.09.2013	10%	Namax Oil and Gas Ltd.	AGR Petroleum Services Holdings AS
371	עדיתיה (***)	רישיון	ימי	400,000	01.09.2013	10%		
372	ללה (***)	רישיון	ימי	400,000	01.09.2013	10%	Frendum Investments Limited	
373	יהב (***)	רישיון	ימי	400,000	01.09.2013	10%	Daden Investments Limited	
374	יועד (***)	רישיון	ימי	400,000	01.09.2013	10%		
375	אילה (***)	רישיון	ימי	50,000	הרישיון פקע ביום 29.2.2012	10%	AGR Petroleum Services Holdings AS	

מספר זיהוי	השם	סוג הזכות	נכס ימי יבשתי /	שטח בדונם	הזכות בתוקף עד <sup>2</sup>	חלקה של השותפות	מחזיקים נוספים	המפעיל
394	עווה (****)	רישיון	ימי	400,000	19.12.2014	10%	Frendum Investments Limited Placida Investments Limited Coleridge Gas & Oil Exploration Israel L.P. לפידות חלץ, שותפות מוגבלת Caspian Drilling Company Limited	Caspian Drilling Company Limited

(\*) הזכויות בנכס הנפט הנ"ל לא נרשמו בספר הנפט על שם השותפות עד מועד פקיעתו.  
 (\*\*) ביום 14 באוגוסט 2011 הגישה השותפות ביחד עם שותפות רציו ועם גופים נוספים בקשה לקבלת זכויות בשני רישיונות בשם "רועי" ו"נטעי" בשטח ההיתר המוקדם 202 / "גל". הבקשה טרם נדונה ע"י מועצת הנפט. מובהר, כי קבלת הזכויות ברישיונות הנ"ל ורישומן על שם השותפות, כפופים לאישור של הממונה.  
 (\*\*\*) הזכויות נרשמו בנכס הנפט על שם השותפות. השותפות בעסקה המשותפת החליטו לוותר על רישיון "אילה".  
 (\*\*\*\*) הזכויות נרכשו לאחר תאריך המאזן. מובהר, כי קבלת הזכויות ברישיון הנ"ל ורישומן על שם השותפות, כפופים לאישור של הממונה. למועד דוח זה הזכויות בנכס הנפט הנ"ל טרם נרשמו בספר הנפט על שם השותפות.

#### א. עסקה משותפת פלאג'יק

1. השותפות התקשרה בהסכם שנחתם ביום 6 בספטמבר 2010 עם חברת PELAGIC Exploration Company (להלן - "פלאג'יק" או "חברת פלאג'יק") לרכישת זכויות השתתפות בשיעור של 10% בשישה רישיונות ימיים לחיפושי נפט וגז בשם "370/יישי", "371/עדייתה", "372/ללה", "373/יהב", "374/יועד" ו-"375/אילה" (להלן - "רישיונות פלאג'יק").

הרישיונות נמצאים בים התיכון, כ- 170 ק"מ מערבית לחיפה, וגובלים בהיתר גל ומצויים צפונית-מזרחית לו וברישיונות הידועים כ"רציו ים" ומצויים מערבית להם. שטח כל אחד מהרישיונות הללו הינו 400,000 דונם מלבד רישיון "375/אילה" ששטחו היה 50,000 דונם.

2. פרויקט רישיונות פלאג'יק מנוהל באמצעות עסקה משותפת לחיפושי נפט וגז. פעילות החיפושים נעשית במסגרת הסכמי ניהול ותפעול משותף (JOA) שנחתמו בין השותפות ברישיונות פלאג'יק ביום 11 באפריל 2012. לפרטים אודות הסכמי הניהול והתפעול המשותף ראו דוח מיידי שפרסמה השותפות ביום 15 באפריל 2012, אסמכתא מס' 2012-01-100245. המידע המופיע בדוח המיידי הנ"ל נכלל בדוח זה על דרך ההפנייה.

תוקפם של רישיונות פלאג'יק הינו עד ליום 1 בספטמבר, 2013, למעט רישיון "אילה" שבגיניו החליטו השותפים שלא לבקש הארכה ולפיכך הוא פקע ביום 29 בפברואר, 2012.

#### ב. היתר מוקדם "גל"

1. השותפות התקשרה בהסכם לרכישת זכויות השתתפות בלתי מסוימות בשיעור של 10% מנכס נפט ימי - היתר מוקדם 202 / "גל" (להלן - "היתר גל") אשר נחתם ביום 2 במרס 2010 ותוקן ביום 28 ביוני 2010 בין השותפות לבין שותפות רציו. שטח ההיתר משתרע על שטח של כ-1.8 מיליון דונם. ההיתר היה בתוקף עד ליום 15 באוגוסט 2011 והסתיים בתאריך זה. מפעיל ההיתר המוקדם הינו רציו חיפושי נפט בע"מ (להלן - "רציו").

2. השותפות הצטרפה כשותפה, בשיעור של 10% (מתוך 100%) לבקשה לקבלת שני רישיונות בשמות "נטע" ו-"רועי" בשטח היתר גל (להלן - "הבקשה"). הבקשה הוגשה ביום 14 באוגוסט 2011 לממונה על ידי השותפות ושותפים נוספים. מובהר, כי קבלת הזכויות ברישיונות הנ"ל ורישומן על שם השותפות, כפופים לאישור של הממונה. ביום 29 בספטמבר 2011 הודיע הממונה על ענייני הנפט כי מאחר שלא הסתיימו הבדיקות הדרושות לשם בחינת הבקשה לרישיונות "נטע" ו"רועי" מכח זכות הקדימה בהיתר גל, הבקשה לא תובא לדיון במועצת הנפט שהתכנסה ביום 9 באוקטובר 2011 וכי במידה והבדיקות הדרושות תסתיימנה, תובא הבקשה לדיון בכינוס הבא של מועצת הנפט. למיטב ידיעת השותף הכללי, נכון למועד פרסום הדוחות הכספיים, הבקשה טרם נדונה על ידי מועצת הנפט.

3. ביום 1 בדצמבר 2011 הודיעה רציו לשותפות כי במענה לפניית רציו אל הממונה על ההגבלים העסקיים, בה טענה כי ההסדרים בין הצדדים לבקשות לרישיונות בנוגע להיתר המוקדם הנדון אינם מהווים הסדרים כובלים ולחילופין ביקשה פטור למיזמים משותפים מהנימוקים המפורטים בפנייה זו, הודיע הממונה על ההגבלים העסקיים כי הוא סבור שההסדרים הינם כובלים ולכן מחייבים קבלת אישור, ועל כן הוא מציע כי השותפות תפנה לממונה על ההגבלים העסקיים כדי להסדיר את הדברים, וכי ככל שברצונה של השותפות להגיש בקשת פטור מאישור הסדר כובל, עליה להגיש בקשה מתאימה על פי התקנות הרלוונטיות. השותפות תבדוק את ההשלכות המשפטיות של ההודעה הנ"ל יחד עם יועציה המשפטיים ותחליט לגבי אופן פעולתה בהתאם ליעוץ שתקבל.

### ג. רישיון "עוז"

ביום 1 באפריל 2012 חתמה השותפות על הסכם עם Frendum investments Ltd. ("פרנדום") להעברת זכויות השותפות בשיעור של 10% (מתוך 100%) ברישיון ימי לחיפושי נפט וגז 394 / "עוז" ("רישיון עוז").

לפרטים נוספים אודות הסכם העברת הזכויות ברישיון עוז – ראו בהמשך הדוח סעיף "אירועים לאחר תאריך המאזן".

### 2. מצב כספי

<u>ליום 31 בדצמבר 2011</u>	<u>ליום 31 במרס 2012</u>	
<u>אלפי דולר</u>	<u>אלפי דולר</u>	
32,546	35,534	מזומנים ופיקדונות בבנקים
6,433	6,709	ניירות ערך סחירים
37	79	חייבים ויתרות חובה
-	818	השקעה בנכסי נפט וגז
<u>7</u>	<u>7</u>	רכוש קבוע, נטו
39,023	43,147	סה"כ נכסים
117	1,077	זכאים ויתרות זכות
<u>38,906</u>	<u>42,070</u>	הון השותפות
39,023	43,147	סה"כ התחייבויות והון

נכסי השותפות ליום 31 במרס 2012 הסתכמו לסך של כ-43,147 אלפי דולר לעומת סך של כ-39,023 אלפי דולר ליום 31 במרס 2011.

מזומנים ושווי מזומנים ופיקדונות הסתכמו לסך של כ- 35,534 אלפי דולר לעומת סך של כ- 32,546 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2011. הגידול נובע בעיקר ממימושי אופציות (סדרה 2) במהלך רבעון 1 2012.

ניירות ערך סחירים הסתכמו לסך של כ- 6,709 אלפי דולר, לעומת סך של כ- 6,433 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2011. הגידול נובע משערוך ברבעון 1 2012.

השקעה בנכסי נפט וגז הסתכמה לסך של כ- 818 אלפי דולר, נובע מחלק יחסי בהשקעה שבוצעה ברבעון 1 2012 בעסקה משותפת פלאגייק.

זכאים ויתרות זכות הסתכמו לסך של כ- 1,077 אלפי דולר לעומת סך של כ- 117 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2011. הגידול נובע בעיקר מחלק יחסי בהשקעה שבוצעה ברבעון 1 2012 בעסקה משותפת פלאגייק על סך של כ- 818 אלפי דולר שטרם שולמה ליום 31 במרס 2012.

הון השותפות הסתכם לסך של כ- 42,070 אלפי דולר לעומת סך של כ- 38,906 אלפי דולר ליום 31 בדצמבר 2011. הגידול נובע ממימושי אופציות (סדרה 2) ורווח לרבעון 1 2012.

להלן הרכב הנכסים הנזילים של השותפות:

ליום 31 במרס 2012

<u>אלפי דולר</u>	<u>%</u>	
17,379	41.1	מזומנים ושווי מזומנים
18,155	42.9	פיקדונות בתאגידי בנקאיים
<u>6,709</u>	<u>16</u>	נכסים פיננסיים הנמדדים בשווי הוגן דרך רווה"פ
42,243	100	סה"כ

להלן הרכב ההשקעה בניירות ערך סחירים:

ליום 31 במרס 2012

<u>אלפי דולר</u>	<u>%</u>	
5,219	77.7	אג"ח קונצרני צמוד לדולר בדירוג AA+
<u>1,490</u>	<u>22.3</u>	אג"ח קונצרני צמוד לדולר בדירוג A+
6,709	100	סה"כ

תוצאות הפעילות

להלן תוצאות הפעילות של השותפות (באלפי דולר) לתקופה של שלושת החודשים שהסתיימה ביום:

31 במרס 2011

31 במרס 2012

-	135	הוצאות חיפושי נפט וגז
141	255	הוצאות הנהלה וכלליות
<hr/>	<hr/>	
<b>141</b>	<b>390</b>	<b>הפסד מפעילות</b>
140	461	הכנסות מימון, נטו
<hr/>	<hr/>	
<b>(1)</b>	<b>71</b>	<b>סך רווח (הפסד) כולל לתקופה</b>

הוצאות חיפושי נפט וגז כוללות את ההוצאות בגין רישיונות פלאגיק בסך של כ-135 אלפי דולר, הוצאות הנהלה וכלליות כוללות בעיקר עלויות דמי ניהול לשותף הכללי בסך של כ-111 אלפי דולר ועלויות דמי מפעיל לשותף הכללי בסך של כ-71 אלפי דולר. הגידול בהנהלה וכלליות מול רבעון מקביל אשתקד נובע בעיקר מדמי מפעיל לשותף הכללי והוצאות משפטיות. הכנסות מימון, נטו כוללות רווח מניירות ערך סחירים נטו בסך של כ-285 אלפי דולר, הכנסות ריבית מהשקעה בפיקדונות בבנקים בסך של כ-140 אלפי דולר, דולר והכנסות שערון שער חליפין בסך של כ-36 אלפי דולר. הגידול מול רבעון מקביל אשתקד נובע בעיקר מעליית ערך ניירות ערך סחירים ברבעון 1 2012.

#### הון השותפות

4.

הון השותפות ליום 31 במרס 2012, הסתכם לסך של כ-42,070 אלפי דולר. השינויים בהון במהלך רבעון ראשון 2012, נובעים ממימוש כתבי אופציה (סדרה 2) נטו בסך של 3,093 אלפי דולר ורווח כולל בסך של 71 אלפי דולר.

שער הבורסה של יחידת השותפות ליום 31 במרס 2012, היה 22.2 אגורות.

#### תזרימי המזומנים ומקורות המימון של השותפות

5.

השותפות מממנת את פעילותה באמצעות כספי תמורת ההנפקה מיולי 2010 ומימושי כתבי האופציות.

מדיניות השותפות הינה להשקיע את כספי ההנפקה, המשמשים להשקעות בחיפושי נפט וגז, בהשקעה סולידית ונזילה, טרם ייעודם לצורך השקעות בחיפושי נפט וגז.

השקעות השותפות הינן בעיקר בפיקדונות בבנקים צמודי מט"ח לזמן קצר ובניירות ערך סחירים. במהלך תקופת הדוח רשמה השותפות במסגרת הוצאות המימון בדוח על הרווח הכולל רווחים אחרים, נטו בסך כולל של כ-285 אלפי דולר הכוללים רווח משינוי בשווי ההוגן של ניירות ערך סחירים בסך של כ-276 אלפי דולר והכנסות ריבית מניירות ערך סחירים בסך של כ-9 אלפי דולר. הכנסות בגין הפרשי שער הסתכמו לסך של כ-36 אלפי דולר. ריבית שהתקבלה מפיקדונות בבנקים הסתכמה לסך של כ-140 אלפי דולר וכוללה במסגרת הכנסות המימון.

#### תרומות התאגיד

6.

השותפות לא קבעה מדיניות למתן תרומות ולא תרמה כספים בתקופת הדו"ח.

#### חשיפה לסיכוני שוק ודרכי ניהולם

7.

א. האחראי על ניהול סיכוני השוק בשותפות

האחראי על ניהול סיכוני השוק בתאגיד הינו אייל שוקר, מנכ"ל השותף הכללי.

ב. תיאור של סיכוני השוק העיקריים אליהם חשופה השותפות

עיקר הוצאותיה של השותפות נקובות בדולרים של ארה"ב, והפיחות בשער החליפין של השקל מול הדולר, משפיע על הוצאות השותפות המוגבלת הנקובות במטבע שקל. כחלק ממדיניות ניהול סיכוני השוק של השותפות המוגבלת יוחזקו רוב נכסיה הנזילים של השותפות בפיקדונות צמודי דולר ארה"ב. השקעות אלו תושפענה משינוי בשיעורי הריבית במשק ומשיעורי האינפלציה. עם זאת, לא כל הנכסים הנזילים של השותפות המוגבלת יושקעו בפיקדונות צמודי דולר ארה"ב, השקעות אלו תושפענה משער החליפין של דולר ארה"ב לעומת השקל.

שינויים בשערי הבורסה של ניירות ערך - השותפות חשופה לסיכון בגין החזקותיה במכשירים הוניים, עקב ההשקעות שבידיה המסווגות במאזנים כמכשירים פיננסיים בשווי הוגן דרך רווח או הפסד. השותפות אינה חשופה לסיכון בגין מחירי סחורות. השותפות מגוונת את תיק אחזקותיה במטרה לנהל את סיכון המחיר הנובע מהשקעות במכשירים הוניים. גיוון תיק האחזקות מתבצע בהתאם להגבלות שנקבעו על-ידי השותפות.

ג. מדיניות השותפות בניהול סיכוני שוק

השותפות המוגבלת תבחן באופן שוטף את הרכב השקעותיה ואת תשואת תיק נכסיה הכספיים ואת האפשרות לשינוי בהרכב התיק בהתאם לצורכי השותפות המוגבלת (הצמדה למדד או דולר ארה"ב) וזאת מתוך מטרה לשמור על הערך הריאלי של הרכב נכסי השותפות המוגבלת. נוכח העובדה שהיקף הפעילות של השותפות המוגבלת נכון למועד הדו"ח קטן ולאור חוסר המורכבות בניהול סיכוני השוק לא נקבעו מועדים קבועים לבחינה כאמור ולא התקבלה החלטה על אירועים שבעקבותיהם תיערך בחינה כאמור.

ד. דוח בסיס הצמדה (באלפי דולר) ליום 31 במרס 2012

<u>סה"כ</u>	<u>לא פיננסי</u>	<u>בשקלים</u> <u>לא צמודים</u>	<u>בדולר או</u> <u>בהצמדה</u> <u>לדולר</u>	<u>נכסים שוטפים</u>
17,379	-	1,247	16,132	מזומנים ושווה מזומנים
18,155	-	-	18,155	פיקדונות בתאגידים בנקאיים
6,709	-	-	6,709	נכסים פיננסיים בשווי הוגן דרך רווח והפסד
79	-	70	9	חייבים ויתרות חובה
<u>42,322</u>	<u>-</u>	<u>1,317</u>	<u>41,005</u>	סה"כ רכוש שוטף
				נכסים לא שוטפים

				<u>נכסים לא שוטפים</u>
7	7	-	-	רכוש קבוע
818	818	-	-	השקעה בנכסי נפט וגז
<u>43,147</u>	<u>825</u>	<u>1,317</u>	<u>41,005</u>	סה"כ נכסים

				<u>התחייבויות שוטפות</u>
				זכאים ויתרות זכות:
1,077	-	73	1,004	הוצאות לשלם ואחרים
<u>1,077</u>	<u>-</u>	<u>73</u>	<u>1,004</u>	סה"כ התחייבויות
<u>42,070</u>	<u>825</u>	<u>1,244</u>	<u>40,001</u>	סה"כ היתרה המאזנית, נטו



ה. מבחני רגישות לשינויים בשע"ח שקל/דולר (באלפי דולרים)

<u>רווח (הפסד) מהשינוי</u>		<u>שווי הוגן</u>	<u>רווח (הפסד) מהשינוי</u>		עליה (ירידה) בשער החליפין
<u>(10%)</u>	<u>(5%)</u>		<u>5%</u>	<u>10%</u>	
125	62	1,247	(62)	(125)	מזומנים ושווי מזומנים
4	7	70	(4)	(7)	חייבים ויתרות חובה
(4)	(7)	(73)	4	7	הוצאות לשלם ואחרים

ו. מבחני רגישות לשינויים בשערי הבורסה של ניירות הערך (באלפי דולרים)

<u>רווח (הפסד) מהשינוי</u>		<u>שווי הוגן</u>	<u>רווח (הפסד) מהשינוי</u>		עליה (ירידה) בשער הבורסה
<u>(10%)</u>	<u>(5%)</u>		<u>5%</u>	<u>10%</u>	
(671)	(335)	6,709	335	671	נכסים פיננסיים בשווי הוגן
					דרך רווח והפסד

ז. פוזיציות בנגזרים

אין לשותפות פוזיציות פתוחות בנגזרים.

#### אומדנים חשבונאיים קריטיים

8.

הכנת הדוחות הכספיים על פי עקרונות חשבונאיים מקובלים מחייבת את ההנהלה לבצע הערכות ואומדנים המשפיעים על הערכים המדווחים של הנכסים, ההתחייבויות, ההכנסות וההוצאות וכן על הגילוי בקשר לנכסים והתחייבויות מותנים. ההנהלה מבססת את האומדנים וההערכות על ניסיון העבר ועל גורמים נוספים שלדעתה הינם רלוונטיים בהתחשב בנסיבות העניין. התוצאות בפועל יכול שתהיינה שונות מהערכות אלו תחת הנחות או תנאים שונים.

ירידת ערך נכסים - בהתאם להוראות תקני חשבונאות מקובלים תבחן השותפות בכל תאריך מאזן באם אירעו אירועים או חלו שינויים בנסיבות המצביעים על כך שחלה ירידת ערך באחד או יותר מהנכסים הלא כספיים של השותפות. בהתקיים סימנים

לירידת ערך תבחן השותפות באם הסכום בו מוצגת ההשקעה בנכס, ניתן להשבה מתוך תזרימי המזומנים הצפויים מאותו הנכס, ובמידת הצורך, תרשום הפרשה לירידת ערך עד גובה הסכום שהינו בר השבה.

בקביעת אומדני תזרימי המזומנים תתבסס השותפות בין היתר על ניסיון העבר והערכות שווי של הנכסים, ואומדן שווי הוגן של הנכסים הנקבע על ידי עסקאות עם צדדים שלישיים.

#### **הליך אישור הדוחות הכספיים**

דירקטוריון השותף הכללי הוא האורגן המופקד על בקורות העל בשותפות.

9.

במסגרת הליך אישור הדוחות הכספיים של השותפות על ידי דירקטוריון השותף הכללי, מועברת טיוטת הדוחות הכספיים וטיטוט דוח הדירקטוריון לעיונם של חברי הדירקטוריון והמפקח של השותפות לפני מועד הישיבה הקבועה לאישור הדוחות. במהלך ישיבת הדירקטוריון בה נדונים ומאושרים הדוחות הכספיים נסקרים עיקרי הדוחות הכספיים, התוצאות הכספיות, המצב הכספי ותזרימי המזומנים של השותפות ומוצגים נתונים על פעילות השותפות והשוואה לתקופות קודמות.

בישיבת הדירקטוריון בה נדונים ומאושרים הדוחות הכספיים מוזמן ונוכח רואה החשבון המבקר של השותפות, הנותן גם הוא סקירה של הדוחות הכספיים ועומד לרשות חברי הדירקטוריון בכל שאלה והבהרה באשר לדוחות טרם אישורם. לאחר הדיון כאמור, מתקיימת הצבעה לאישור הדוחות הכספיים.

ישיבת הדירקטוריון לאישור הדוחות הכספיים נערכה בתאריך 28 במאי 2012 במשרדי השותף הכללי ברחוב בן גוריון 2 רמת-גן.

הליך ביקורת ספרי השותפות על ידי שלטונות מס הכנסה לשנת 2010 הסתיים. השותפות נמצאת בדיונים מול רשויות המס בשל מחלוקת על השומה שנקבעה על ידי רשויות המס, ולפיכך טרם נקבע גובה ההוצאה המוכרת לצרכי מס למחזיק זכאי בשל החזקת יחידה מיחידות ההשתתפות של השותפות לשנת המס 2010. עם קביעת גובה ההוצאה המוכרת לצרכי מס למחזיק זכאי בגין שנת 2010, תוצא תעודה לצורך חישוב ההוצאה המוכרת לצרכי מס למחזיק זכאי ויוצא דיווח מידי בהתאם.

#### **דירקטורים בעלי מומחיות חשבונאית ופיננסית**

בהתאם לתקנות החברות (תנאים ומבחנים לדירקטור בעל מומחיות חשבונאית ופיננסית ולדירקטור בעל כשירות מקצועית), תשס"ו-2005, השותף הכללי קבע כי בהתחשב בהיקף המצומצם של עסקי השותפות ופעולותיה הכספיות, די בכך שיהיה בדירקטוריון השותף הכללי דירקטור אחד בעל מומחיות חשבונאית ופיננסית על פי התקנות האמורות. הדירקטורים של השותף הכללי, רוני הלמן ואורי אלדובי, הינם בעל מומחיות חשבונאית ופיננסית כאמור.

10.

#### **אירועים נוספים במהלך תקופת הדו"ח**

ביום 1 בינואר 2012 מומשו 59,931,396 כתבי אופציה (סדרה 2). סך התקבולים בגין המימוש הסתכמו לכ-3,093 אלפי דולר (כ-11,820 אלפי ש"ח). לאחר המימוש כאמור, פקעו 284,596 כתבי האופציה הנותרים (סדרה 2). כתוצאה מכך דוללה אחזקתו של השותף הכללי לכ-6.57% מהון יחידות השותפות.

א.

ב. ביום 2 בפברואר 2012 אישר הממונה על ענייני הנפט במשרד התשתיות הלאומיות, הארכה של רישיונות 370/שי"י, 371/עדייתה"י, 372/ללה"י, 373/ייהב"י, 374/ייעוד"י עד לתאריך 1 בספטמבר 2013. השותפים ברישיונות אלה החליטו שלא לבקש את הארכת רישיון 375/אילה"י, ולפיכך הרישיון פקע ביום 29 בפברואר 2012.

11.

כל אחד מרישיונות פלאגיק והארכתם (למעט רישיון 375 / "אילה" כאמור לעיל) ניתן בכפוף לביצוע הוראות כל דין לרבות חוק הנפט, התשי"ב-1952 (להלן - "חוק הנפט") והתקנות לפיו ובכפוף לביצוע תוכנית העבודה והתנאים המופיעים להלן:

1. העברת דוחות רבעוניים הכוללים את תוצאות עבודת החיפושים, נתונים גיאולוגיים, גיאופיזיים, והנדסיים ופירוט ההוצאות על העבודות שבוצעו ברישיונות.
  2. הגשת דוח על משאבים פרוספקטיביים ברישיונות לפי דרישות "מערכת לניהול פטרולאום" (PRMS) עד ליום 31 במאי 2012.
  3. סיום עיבוד במימד עומק של הנתונים הסייסמיים התלת מימדיים (PSDM), העברת כל הקוביות הסייסמיות המעובדות, דוח עיבוד וכל החומר הנלווה כמוגדר בהנחיות משרד האנרגיה והמים, סיום פענוח הנתונים הסייסמיים, הכנת מפות עומק והגשת דוח גיאופיזי מסכם עד ליום 1 באוקטובר 2012.
  4. הגשת הסכם מפורט חתום עם קבלן קידוח הכולל בין השאר את מסגרת הזמן לביצוע הקידוח עד ליום 1 בפברואר 2012 (למעט ביחס לרישיון 370/ישי" לגביו נקבע כי הסכם כאמור יוגש עד ליום 1 באפריל 2012. ביום 1 באפריל 2012, אישר הממונה על ענייני הנפט במשרד התשתיות הלאומיות כי המועד להגשת הסכם חתום כאמור לעניין רישיון 370/ישי" ידחה עד ליום 16 באפריל 2012).
  5. הגשת פרוספקט לקדיחה אשר יכלול את מיקום נקודת הקידוח המוצעת, תיאור גיאולוגי וגיאופיזי של המטרה ותוכנית הנדסית ראשונית, לפחות שלושה חודשים לפני מועד הקידוח המתוכנן בשטח הרישיונות (למעט ביחס לרישיון 370/ישי" לגביו נקבע כי פרוספקט לקדיחה כאמור יוגש לפחות חודשיים לפני מועד הקידוח ולא יאוחר מתאריך 30 ביולי 2012).
  6. הגשת מסמך סביבתי על פי הנחיות משרד האנרגיה והמים לפחות שלושה חודשים לפני מועד הקידוח המתוכנן בשטח הרישיונות (למעט ביחס לרישיון 370/ישי" לגביו נקבע כי מסמך סביבתי כאמור יוגש לפחות חודשיים לפני מועד הקידוח ולא יאוחר מיום 30 ביולי 2012).
  7. הגשת תוכנית קידוח הכוללת תכנון גיאולוגי והנדסי מפורט ובכלל זה הערכת סיכוני אתר, לפחות חודש לפני מועד ביצוע הקידוח המתוכנן (למעט ביחס לרישיון 370/ישי" לגביו נקבע כי תוכנית קידוח כאמור תוגש לפחות חודש לפני מועד הקידוח ולא יאוחר מיום 30 באוגוסט 2012).
  8. הובהר כי הגשת המסמכים האמורים בסעיפים 5-7 לעיל במועד וקבלת אישור הממונה להם תהווה תנאי לביצוע הקידוח.
  9. ביצוע הקידוח ברישיונות עד ליום 1 בספטמבר 2013 (למעט ביחס לרישיון ישי" 370" לגביו נקבעה התחלת הקדיחה ברישיון עד ליום 30 בספטמבר 2012).
  10. ביחס לרישיון 370/ישי" בלבד נקבע כי דוח המסכם את הממצאים בקידוח יוגש לא יאוחר משלושה חודשים לאחר השלמתו.
  11. הגשת דוח המסכם את הפעילות ברישיונות עד ליום 1 בספטמבר 2013.
  12. כל הדיווחים הנדרשים יוגשו בהתאם להוראות חוק הנפט והתקנות לפיו.  
כאמור לעיל ובנוסף, ביחס לרישיונות 370/ישי" ו-371/ישי" עדייתיה" בלבד ציין הממונה:
1. בהסכם בעניין תחירת האזור הכלכלי הבלעדי בין מדינת ישראל לקפריסין שנחתם ביום 17 בדצמבר 2010, נקבע בסעיף 2 כי "במקרה שיש אוצרות טבע, כולל מאגר פחמימנים, המשתרעים מהאזור הכלכלי הבלעדי של צד אחד אל האזור הכלכלי הבלעדי של הצד האחר, שני הצדדים ישתפו פעולה כדי להגיע להסכם מסגרת בדבר איחוד פעולות באופני הפיתוח וההפקה המשותפים של אוצרות הטבע האמורים".

2. המשא ומתן בין הצדדים לחתימת הסכם מסגרת כאמור לעיל, עומד בעיצומו, ועשוי לכלול הסדרים לחלוקת המאגרים המשותפים בין הצדדים. ככל שייחתם הסכם המסגרת, הוא יחול על בעלי הרישיון וזאת במידה ויתגלו מאגרים משותפים בשטח הרישיון.
3. ההסכם עשוי לכלול סעיפים רבים, אשר יחולו על בעלי רישיון משני הצדדים, ובין היתר, סעיפים המחייבים את שני בעלי הרישיונות, להגיע להסכם איחוד פעולות בכפוף לתנאים ובהתאם ללוחות הזמנים אשר ייקבעו בהסכם המסגרת אשר ייחתם בין מדינת ישראל לקפריסין.
4. הובהר כי ההסכמות שייחתמו בסופו של דבר עם ממשלת קפריסין, תחייבנה את המחזיקים ברישיון ותהוונה חלק מתנאי הרישיון וכי הארכה זו כרוכה ומוותנית בכך שתוכנית העבודה תתוקן בהתאם להסדרים הנובעים מהוראות הסכם המסגרת שעתיד להיחתם.

ג. מגבלות חקיקה - בעניין הוראות שפורסמו במהלך שנת 2011 ראו הדוח התקופתי לשנת 2011.

#### אירועים לאחר תאריך המאזן

א. ביום 1 באפריל 2012 חתמה השותפות על הסכם עם פרנדוס להעברת זכויות השתתפות בשיעור של 10% (מתוך 100%) ברישיון עוז. בתמורה לזכויות הנרכשות נקבע כי השותפות תשלם לפרנדוס, בתוך 7 ימים ממועד אישור ההסכם על-ידי האסיפה הכללית של בעלי יחידות השתתפות של השותפות (להלן - "האסיפה"), 550 אלפי דולר בגין הוצאות עבר ברישיון עוז (להלן - "התמורה"). ביום 15 באפריל אישרה האסיפה את העברת הזכויות והתמורה הועברה לפרנדוס ביום 17 באפריל 2012.

ב. עוד נקבע בהסכם כי בכפוף לאישור האסיפה, השותפות תישא, החל ממועד החתימה על ההסכם ואילך, בחלקה היחסי (10%) בעלות ההוצאות, שיאושרו על-ידי השותפים ברישיון עוז ביחס לרישיון עוז בהתאם לתוכנית העבודה החלה על רישיון עוז, הסכם התפעול המשותף והסכמים אחרים שיכנסו לתוקף בין השותפים ברישיון עוז החל ממועד ההסכם ואילך (להלן: "העלויות המאושרות" ו- "חלקה היחסי של השותפות בהוצאות המאושרות", בהתאמה). בכפוף לאישור האסיפה, בנוסף לחלקה היחסי של השותפות בהוצאות המאושרות, השותפות תישא, החל ממועד ההסכם, בכל העלויות המאושרות, לרבות העמדת ערבויות כספיות, אשר ייקפו עבור חלקן של פרנדוס (לאחר העברת הזכויות הנרכשות לשותפות) ושל Placida Investments Limited (להלן - "פלסידה" או "Placida"), שהינה בעלת זכויות השתתפות ברישיון עוז (לאחר השלמת העסקה יחזיקו פרנדוס ופלסידה יחדיו 31.5% מזכויות השתתפות ברישיון עוז) (להלן - "Carried Interest"), וזאת עד למועד השלמת פענוח נתוני הסקר הסייסמי בשטח רישיון עוז והכנת דוח מקיף על שטח רישיון עוז (להלן: "מועד סיום ה-Carry"), כמפורט באבן דרך מס' 8 בתכנית העבודה המאושרת ברישיון ובלבד, שבכל מקרה הסכום הכולל של ה-Carried Interest לא יעלה על סך של 3,450 אלפי דולר(להלן - "תקרת ה-Carried Interest"). העמדת ערבויות כספיות על-ידי השותפות בגין חלקן היחסי של פרנדוס ופלסידה תיחשב כתשלום במזומן לצורך חישוב תקרת ה-Carried Interest, ובלבד שאם ערבויות כאמור פקעו מבלי שמומשו לפני מועד סיום ה-Carry, אזי ערבויות שלא מומשו כאמור לא יחשבו לצורך חישוב תקרת ה-Carried Interest. ככל שבמועד סיום ה-Carry הסכום ששולם בפועל על-ידי השותפות על חשבון ה-Carried Interest יהיה נמוך מסכום תקרת ה-Carried Interest, אזי השותפות תשלם לפרנדוס, כתמורה נוספת בגין רכישת הזכויות הנרכשות, סכום השווה למחצית ההפרש בין סכום תקרת ה-Carried Interest לבין הסכום ששולם בפועל על חשבון ה-Carried Interest עד למועד סיום ה-Carry (להלן - "התמורה הנוספת"). בכפוף לתשלום התמורה הנוספת, ממועד תשלום כאמור, תשוחרר השותפות מהתחייבותה ל-Carried Interest. במקרה שבתקופה שבין חתימת ההסכם ועד אישור האסיפה, פרנדוס שילמה סכומים בפועל או העמידה ערבויות כספיות בקשר עם רישיון עוז, אשר אחרת היו משולמים באופן ישיר על-ידי השותפות כחלק מה-Carried Interest, אזי סכומים

יתווספו לתמורה ויופחתו מתקרת ה-Carried Interest, ובמקרה שמדובר בערבויות פרנדום תשוחרר מערבויות כאמור. הובהר, כי סכומים בהם תשא השותפות בגין חלקה היחסי של השותפות בהוצאות המאושרות ומימון ה-Carried Interest עד לרישום הזכויות הנרכשות על-שמה, יחשבו כמקדמות על חשבון חלקה היחסי של השותפות בהוצאות המאושרות והתחייבותה לממן את ה-Carried Interest (להלן: "המקדמות"). עם השלמת העסקה, מקדמות כאמור יופחתו מהתחייבותיה של השותפות למימון ה-Carried Interest. במקרה שההסכם יתבטל בשל אי התקיימות איזה מהתנאים המתלים המנויים בהסכם, אזי בתוך 7 ימים ממועד דרישת השותפות, פרנדום תשיב לשותפות את המקדמות בתוספת ריבית שנתית בשיעור של  $Libor + 1\%$ . להבטחת השבת תשלום התמורה והמקדמות במקרה שההסכם יתבטל בשל אי התקיימות איזה מהתנאים המתלים המנויים בהסכם, השותפות תיחשב כבעלים של זכויות פרנדום ופליסידה במידע הסייסמי (עד לגובה הסכום שהשותפות מימנה) שיתקבל בסקר הסייסמי התלת מימדי שיתבצע בשטח רישיון עזו וזאת עד להתקיימות כל התנאים המתלים, שאז המידע הסייסמי יהיה שייך לכל השותפים ברישיון עזו כפי חלקם היחסי.

ג. הזכויות הנרכשות ברישיון עזו על-ידי השותפות כפופות להתחייבות שניתנה על-ידי פרנדום בקשר עם תשלום תמלוג-על לצד שלישי, ובלבד שבמקרה והשיעור המצטבר של תמלוג העל יהיה גבוה מ-2.5% השותפות תהא כפופה רק לתמלוג-על בשיעור של 2.5% ופרנדום תישא בהפרש. כמו-כן העברת הזכויות כפופה לזכויות ולהתחייבויות הקבועות בהסכמים קודמים עם צדדים שלישיים, לרבות Caspian Drilling Company Ltd, מפעיל העסקה המשותפת ברישיון עזו. השותפות התחייבה להעמיד את היכולות הכלכליות בגין חלקה היחסי ברישיון עזו, לרבות בגין חלקה היחסי ביכולות הכלכליות הנדרשות בגין מפעיל העסקה המשותפת בשטח רישיון עזו. העברת הזכויות מפרנדום לשותפות כפופה לאישור הממונה על ענייני הנפט במשרד האנרגיה והמים, ולאישור הממונה על ההגבלים העסקיים, ככל שנדרש.

ד. ביום 15 באפריל 2012 אישרה אסיפת בעלי היחידות של השותפות את העברת הזכויות מפרנדום לשותפות כמפורט לעיל, וכן אישרה לתקן את סעיף המטרות בהסכם השותפות המוגבלת כך שיכלול גם את הרישיון 394 / "עזו", ולשנות את ייעוד הכספים של השותפות כך שיתרותיה הכספיות (כולן או חלקן) תהיינה מיועדות גם להשקעה ברישיון עזו.

ה. ביום 5 באפריל 2012, מכרה הלמן אלדובי פיננסים בע"מ (להלן – "פיננסים"), חברת האם בשותף הכללי, את כל אחזקתה בשותפות לשני בעלי עניין בפיננסים בחלקים שווים.

ו. ביום 24 באפריל 2012 נשלחה אל השותפות (ואל השותפות האחרות ברישיונות פלאגייק) פנייה מבא כוחם של בעליה הקודמים של חברת פלאגייק. הפנייה כוללת דרישה כי השותפות ביחד עם שותפותיה האחרות ברישיונות פלאגייק יגישו בקשה מתאימה לממונה על ענייני הנפט במשרד האנרגיה לקבלת כל האישורים הדרושים לרישום תמלוג על ולרישומם על שם הפונים. השותפות, ביחד עם השותפות האחרות ברישיונות פלאגייק בוחנת את הפנייה ביחד עם יועצה המשפטיים.

ז. ביום 15 באפריל 2012, הוגשה תביעה לבית המשפט על ידי Western Breeze Holdings Limited (להלן – "התובעת") להכרה ורישום תמלוג על, כנגד השותפות, השותף הכללי, והשותפים ברישיונות פלאגייק (להלן – "הנתבעות").

עיקרי התביעה הינם – א) בקשה לצו הצהרתי לפיו התובעת הינה הבעלים של תמלוגי על בשיעור של 1% מכל הנפט שיופק, יישמר וישווק בקשר עם רישיונות פלאגייק, לרבות כל תיקון, חידוש, הארכה, ורישיונות והיתרים עוקבים, אשר יינתנו, אם יינתנו, בקשר עם רישיונות פלאגייק, וכן כל זכויות שכירות וכל זכויות חיפוש, הוצאה או הפקה של נפט אשר יינתנו בקשר עם האזורים שהיו, נכון למועד מתן אותן זכויות, כפופים לרישיונות פלאגייק (להלן – "תמלוגי העל"). ב) בקשה לצו עשה לפיו על הנתבעות לשתף פעולה עם התובעת לצורך רישום תמלוגי העל ולחייבן ליידע כל צד שלישי עימו הן מתקשרות לגבי תמלוגי העל. ג) בנוסף, נתבקש בית המשפט להתיר

פיצול סעדים באופן שיאפשר לתובעת להגיש בעתיד תביעה כספית נפרדת בגין נזקים אשר ייגרמו לה, אם הנתבעות או מי מהן לא תכבד את זכותה של התובעת לתמלוגי העל בין על ידי העברת זכויות ברישיונות פלאגייק לצדדים שלישיים, בין על ידי הימנעות מהעברה של כספים המגיעים לתובעת מכוח זכותה לתמלוגי העל ובין בכל דרך אחרת. במסגרת התביעה טוענת התובעת כי הנתבעות רכשו את זכויותיהן ברישיונות פלאגייק מהבעלים הקודמים של רישיונות פלאגייק, בכפוף לזכויות התובעת לתמלוגי העל, וכי אי הסכמת הנתבעות לשתף פעולה עם התובעת לרישום זכויותיה כאמור, בפנקס הנפט, נעשתה בחוסר תום לב והיא מנוגדת לדין ולהסכמים עליהם הן חתמו. בשלב מקדמי זה, השותפות והשותף הכללי עדיין לומדים את כתב התביעה, עם זאת, מעיון ראשוני עולה, כי התביעה הנ"ל, מבוססת על הסכם בין הבעלים הקודמים ברישיונות לבין התובעת, אשר השותפות והשותף הכללי אינם צד לו. לפיכך, בכפוף ללימוד כתב התביעה לעומקו ביחד עם יועציהם המשפטיים, לפי הערכתם הראשונית של השותפות והשותף הכללי בה, הם אינם צד ראוי לתביעה.

ח. ביום 15 באפריל התקשרה השותפות ביחד עם שותפותיה האחרות ברישיונות פלאגייק (למעט רישיון "אילה" שעליו ויתרו) בהסכמי ניהול ותפעול משותף (Joint Operating Agreement). ההסכמים כוללים הסכם מסגרת, אשר קובע כי הצדדים ינהלו את כל רישיונות פלאגייק במשותף כבלוק אחד על אף שביחס לכל רישיון נחתם הסכם תפעול נפרד. כן נחתמו חמישה הסכמי תפעול משותף (JOA) – אחד לכל רישיון, שנוסחם זהה ביחס לכל רישיון. כן נחתם גם הסכם מסחרי, אשר כולל הוראות בנוגע למימון (Carry) חלקה של Petroleum Services Holdings AS AGR, אשר מחזיקה בכל אחד מהרישיונות אינטרס בשיעור של 5% (המשמשת כמפעיל ברישיונות פלאגייק). לפרטים אודות הסכמי הניהול והתפעול המשותף ראו דוח מידי שפרסמה השותפות ביום 15 באפריל 2012 לבורסה לניירות ערך בתל אביב אסמכתא מס' 2012-01-100245.

ט. ביום 15 באפריל 2012 הודיעה AGR, מפעילת הרישיון "ישי", לשותפות, על התקשרותה עם חברת Noble International Limited (להלן - "קבלן הקידוח") בהסכם לקבלת שירותי אסדת הקידוח Noble Homer Ferrington לצורך ביצוע קידוח בשטח רישיון "ישי". קבלן הקידוח צפוי למסור את האסדה לרשות השותפות ברישיון "ישי" מיד לאחר שישלים שני קידוחים עבור חברת GeoGlobal Resources.

י. ביום 19 באפריל 2012 הנפיק בנק הפועלים בע"מ עבור השותפות מכתב ערבות בגין 1,965,000 דולר עבור אסדה לקידוח בשטח רישיונות פלאגייק. עפ"י הסכם בין השותפות לבין מפעיל העסקה המשותפת ("AGR"), ל-AGR הזכאות לדרוש מהשותפות פנייה לממונה על ענייני הנפט לרישום שעבוד על זכויותיה ברישיונות פלאגייק וציוד שנרכש עבור רישיונות פלאגייק, וזאת עד להנפקת מכתב ערבות חלופי עבור השותפות מבנק זר בגין סכום זה. הנפקת מכתב הערבות מבנק זר כאמור תיעשה רק בכפוף להצגת המסמכים המתאימים מרשויות המס.

יא. ביום 24 באפריל 2012, התקשרו השותפות והשותפים האחרים ברישיון עוז בהסכם עם צד שלישי לביצוע סקר סייסמי תלת מימדי (3D) בשטח הרישיון עוז ("הסקר"). הסקר מתוכנן להתחיל עד אמצע יוני, צפוי להימשך כ- 30 יום ומתוכנן לכסות שטח של כ-400 קמ"ר. עלותו המשוערת הכוללת של הסקר (בגין כל השותפים הרישיון עוז) הינה כ- 5,200 אלפי דולר ויידרשו כ- 9 חודשים להשלמת ניתוח תוצאות הסקר. לאחר תאריך המאזן שילמה השותפות סך של כ-2,272 אלפי דולר בגין חלקה היחסי, חלקה של פרנדום ופלסידה בעלות הסקר בהתאם להסכם (ראה גם סעיף ב' לעיל).

יב. ביום 23 במאי 2012 חתמה השותפות ויתר השותפות ברישיון עוז על הסכם ביניים (עד לחתימת JOA) עם המפעיל Caspian Drilling Company Ltd. להענקת השירותים שלהלן: (א) התקשרות עם ספקים שהינם צדדים שלישיים (להלן - "הספקים"), לצורך קבלת שירותים כגון: הסכמים לרכישת מידע סייסמי, הסכמים עם גיאולוגים, הסכמי קידוח, הסכמי שירותים וכ"ו וזאת על פי תנאים שייקבעו בהסכמים עם הספקים לגבי כל שירות שיינתן על ידם, (ב) עדכון ודיווח לשותפים ברישיון עוז על בסיס תקופתי (לפחות פעם בחודשיים) לגבי תוכניותיו ופעולותיו כמפעיל ברישיון עוז, (ג) ניהול, פיקוח והעמדת בעלי תפקידים מטעמו לשם מילוי מלוא חובותיו בהתאם להסכם זה. תנאי

ההסכם מפורטים בדוח מיידי שפרסמה השותפות ביום 23 במאי 2012, אסמכתא מס' 2012-01-133668. המידע המופיע בדוח המיידי הנ"ל נכלל בדוח זה על דרך ההפניה.

**בשם השותף הכללי – הזדמנות ישראלית – חיפוש נפט וגז בע"מ**

---

רוני הלמן, יו"ר הדירקטוריון

בשותף הכללי

---

אייל שוקר, מנהל כללי

בשותף הכללי

תאריך: 28.05.2012



**דוח רבעוני בדבר הערכת הדירקטוריון  
והנהלה את אפקטיביות הבקרה הפנימית**

מצורף בזאת דוח רבעוני בדבר אפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי לפי תקנה 38ג(א) לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970 לרבעון הראשון לשנת 2012:

ההנהלה בפיקוח הדירקטוריון של השותף הכללי בהזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת (להלן: "השותף הכללי" ו-"השותפות", בהתאמה), אחראית לקביעתה והתקיימותה של בקרה פנימית נאותה על הדיווח הכספי ועל הגילוי בשותפות.

לעניין זה, נושאי משרה בכירה וחברי ההנהלה הם:

1. רוני הלמן, יו"ר דירקטוריון השותף הכללי.
2. אייל שוקר, מנהל כללי של השותף הכללי;
3. סיון ויצמן, מנהלת הכספים של השותף הכללי.

בקרה פנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי כוללת בקרות ונהלים קיימים בשותפות, אשר תוכננו בידי מנכ"ל ונושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים או תחת פיקוחם, או בידי מי שמבצע בפועל את התפקידים האמורים, בפיקוח דירקטוריון השותף הכללי, אשר נועדו לספק מידה סבירה של ביטחון בהתייחס למהימנות הדיווח הכספי ולהכנת הדוחות בהתאם להוראות הדין, ולהבטיח כי מידע שהשותפות נדרשת לגלות ולפרסם על פי הוראות הדין נאסף, מעובד, מסוכם ומדווח במועד ובמתכונת הקבועים בדין.

הבקרה הפנימית כוללת, בין השאר, בקרות ונהלים שתוכננו להבטיח כי מידע זה שהשותפות נדרשת לגלותו כאמור, נצבר ומועבר להנהלת השותף הכללי, לרבות למנכ"ל, 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 תמנע או תתגלה.

בדוח השנתי בדבר אפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי אשר צורף לדוח התקופתי לתקופה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2011 (להלן – הדוח השנתי בדבר הבקרה הפנימית האחרון), העריכו הדירקטוריון וההנהלה של השותף הכללי את הבקרה הפנימית בשותפות. בהתבסס על הערכה זו, הדירקטוריון והנהלת השותף הכללי הגיעו למסקנה כי הבקרה הפנימית כאמור, ליום 31 במרס 2012, 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.

## הצהרות מנהלים:

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

### הצהרת מנהלים הצהרת מנהל עסקים ראשי

אני, אייל שוקר, מצהיר כי:

1. בחנתי את הדוח הרבעוני של הזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת (להלן: "השותפות"), לרבעון הראשון של שנת 2012 (להלן: "הדוחות").
2. לפי דעתי, 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 דעתי, הדוחות הכספיים ומידע כספי אחר הכלול בדוחות משקפים באופן נאות, מכל הבחינות המהותיות, את המצב הכספי, תוצאות הפעולות ותזרימי המזומנים של השותפות לתאריכים ולתקופות שאליהם מתייחסים הדוחות.
4. גיליתי לרואה החשבון המבקר של השותפות ולדירקטוריון השותף הכללי בשותפות, בהתבסס על הערכת העדכנית ביותר לגבי הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי:
  - א. את כל הליקויים המשמעותיים והחולשות המהותיות בקביעתה או הפעלתה של הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי העלולים באופן סביר להשפיע לרעה על יכולתה של השותפות לאסוף, לעבד, לסכם או לדווח על מידע כספי באופן שיש בו להטיל ספק במהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין; וכן-
  - ב. כל תרמית, בין מהותית ובין שאינה מהותית, שבה מעורב מנכ"ל 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 בשותף הכללי בשותפות:
  - א. קבעתי בקרות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם של בקרות ונהלים תחת פיקוחי, המיועדים להבטיח שמידע מהותי המתייחס לשותפות, מובא לידיעתי על ידי אחרים השותף הכללי בשותפות, בפרט במהלך תקופת ההכנה של הדוחות; וכן-
  - ב. קבעתי בקרות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם של בקרות ונהלים תחת פיקוחי, 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 (הדוח התקופתי לשנת 2011) לבין מועד דוח זה, אשר יש בו כדי לשנות את מסקנת הדירקטוריון וההנהלה של השותף הכללי בנוגע לאפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי של השותפות.

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

---

אייל שוקר – מנכ"ל

---

28 למאי 2012

של השותף הכללי בשותפות

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

### הצהרת מנהלים הצהרת נושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים

אני, סיון ויצמן, מצהירה כי:

1. בחנתי את הדוחות הכספיים ביניים ואת המידע הכספי האחר הכלול בדוחות לתקופת ביניים של הזדמנות ישראלית – מקורות אנרגיה, שותפות מוגבלת (להלן – "השותפות") לרבעון הראשון של שנת 2012 (להלן – "הדוחות" או "הדוחות לתקופת הביניים").
2. לפי דעתי, 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 הדוחות.
3. לפי דעתי, הדוחות הכספיים ומידע כספי אחר הכלול בדוחות משקפים באופן נאות, מכל הבחינות המהותיות, את המצב הכספי, תוצאות הפעולות ותזרימי המזומנים של השותפות לתאריכים ולתקופות שאליהם מתייחסים הדוחות.
4. גיליתי לרואה החשבון המבקר של השותפות ולדירקטוריון השותף הכללי בשותפות, בהתבסס על הערכת העדכנית ביותר לגבי הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי:
  - א. את כל הליקויים המשמעותיים והחולשות המהותיות בקביעתה או הפעלתה של הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי העלולים באופן סביר להשפיע לרעה על יכולתה של השותפות לאסוף, לעבד, לסכם או לדווח על מידע כספי באופן שיש בו להטיל ספק במהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין; וכן-
  - ב. כל תרמית, בין מהותית ובין שאינה מהותית, שבה מעורב המנהל הכללי או מי שכפוף לו במישרין או מעורבים עובדים אחרים שיש להם תפקיד משמעותי בבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי;
5. אני, לבד או יחד עם אחרים בשותף הכללי בשותפות:
  - א. קבעתי בקרות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם של בקרות ונהלים תחת פיקוחי, המיועדים להבטיח שמידע מהותי המתייחס לשותפות, מובא לידיעתי על ידי אחרים בשותפות, בפרט במהלך תקופת ההכנה של הדוחות; וכן-
  - ב. קבעתי בקרות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם של בקרות ונהלים תחת פיקוחי, 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 (הדוח התקופתי לשנת 2011) לבין מועד דוח זה, המתייחס לדוחות הכספיים ביניים ולכל מידע כספי אחר הכלול בדוחות לתקופת הביניים, אשר יש בו כדי לשנות את מסקנת הדירקטוריון וההנהלה של השותף הכללי בנוגע לאפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי של השותפות.

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