



רשומות

קובץ התקנות

4 ביוני 2013

7257

כ"ו בסיוון התשע"ג

עמוד

תקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידים) (תיקון מס' 2), התשע"ג-2013 1294.....
תיקון טעויות

תקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים) (תיקון מס' 2),

התשע"ג-2013

בתוקף סמכותי לפי סעיף 36 לחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968¹, לפי הצעת הרשות ובאישור ועדת הכספים של הכנסת, אני מתקין תקנות אלה:

1. תיקון תקנה 1 בתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970² (להלן – התקנות העיקריות), בתקנה 1, בסופה יבוא:

”החזקה בנכס נפט” – כהגדרתה בסעיף 19א לתוספת הראשונה לתקנות פרטי תשקיף;

”הממונה על ענייני נפט” – הממונה על ענייני נפט כמשמעותו בסעיף 2 לחוק הנפט, התשי”ב-1952³.”

2. בתקנה 36 לתקנות העיקריות –

(1) אחרי תקנת משנה (א1) יבוא:

”(א2) בדוח יובאו פרטים בדבר כל אירוע או עניין מהאירועים או מהעניינים המפורטים בחלק ב' לתוספת האחת עשרה ויחולו הוראות כמפורט בה.”;

(2) בתקנת משנה (ב), במקום ”על אף האמור בתקנות משנה (א) ו-(א1) יבוא” על אף האמור בתקנות משנה (א) עד (א2) ובמקום ”יגיש התאגיד פרטים כאמור בתקנות משנה (א) ו-(א1) יבוא” יגיש התאגיד פרטים כאמור בתקנות משנה (א) עד (א2).”

3. אחרי תקנה 138 לתקנות העיקריות יבוא:

”דוח רבעוני בדבר 138. החזיק התאגיד בנכס נפט מפיק (On Production) כמשמעותו נכס נפט מפיק בתוספת האחת עשרה יובאו בדוח הרבעוני, לכל הפחות, פרטים בדבר כל אחד מנכסי הנפט המפיקים (On Production) שמחזיק התאגיד כמפורט בחלק ג' לתוספת האחת עשרה.”

4. אחרי התוספת העשירית לתקנות העיקריות יבוא:

”תוספת אחת עשרה”

(תקנה 36(א2) ו-138)

חלק א': כללי

1. למונחים המקצועיים המנויים בחלק ד' לתוספת זו תהיה המשמעות הנודעת להם ב-”Petroleum Resources Management System (2007)”, כפי שמפרסמים איגוד מהנדסי הפטרולים (SPE), הארגון האמריקני של גאולוגים בתחום הפטרולים (AAPG), המועצה העולמית לפטרולים (WPC) ואיגוד מהנדסי הערכת הפטרולים (SPEE), באתר איגוד מהנדסי הפטרולים (<http://www.spe.org/spe-app/spe/>) (industry/reserves/index.htm) וכפי שזו תתוקן מזמן לזמן.

¹ ס”ח התשכ”ח, עמ' 234; התשס”ג, עמ' 70.

² ק”ת התש”ל, עמ' 2037; התשע”ג, עמ' 383.

³ ס”ח התשי”ב, עמ' 322; התשע”ב, עמ' 526.

2. פטור מגילוי (א) הרשות רשאית לפטור תאגיד מהוראות תוספת זו, מקצתה או כולה, אם שוכנעה, לאחר שמיעת טענות התאגיד, כי אין בפטור כאמור כדי לפגוע בענייניו של ציבור המשקיעים.
- (ב) הרשות רשאית להתנות את מתן הפטור בציון פרטים אחרים.
3. הכללת שיעורי החזקות השותפים בנכס הנפט בכל דיווח מיידי לכל דוח בדבר נכס נפט המוחזק על ידי התאגיד, תצורף רשימת השותפים לנכס הנפט ושיעור החזקותיהם בו.

חלק ב': אירועי או עניין בר-דיווח (לעניין תקנה 36(א2))

4. החלטה בעניין ביצוע קידוח ניסיון אימות, הערכה או פיתוח
- החליטו השותפים לנכס הנפט או קיבל התאגיד במישרין או בעקיפין החלטה להשתתף בביצוע קידוח ניסיון (קידוח אקספלורציה), אימות, הערכה או פיתוח בנכס נפט שהוא מחזיק, יכלול הדוח פרטים אלה:
- (1) המועד שבו נתקבלה ההחלטה;
 - (2) נימוקי ההחלטה;
 - (3) תנאים לביצוע הקידוח ולהשתתפות התאגיד בביצוע הקידוח, תוך הבחנה בין תנאים שהתקיימו לתנאים שטרם התקיימו;
 - (4) שם הקידוח;
 - (5) מיקום הקידוח, לרבות ציון העובדה אם מדובר בקידוח ימי או יבשתי;
 - (6) מועדי הקידוח הצפויים – מועד תחילת הקידוח, ומשך הקידוח;
 - (7) שכבות מטרה בקידוח;
 - (8) סוג הקידוח, תכליתו ודיון כללי בשלבים עתידיים התלויים בממצאיו;
 - (9) עומק סופי של הקידוח ואם הוא קידוח ימי גם עומק המים;
 - (10) סך הכל תקציב הקידוח;
 - (11) לגבי קידוח הכולל מבחני הפקה – הערכת התאגיד והתקציב המאושר, אם ישנו, לביצוע מבחני הפקה, אם יהיה בהם צורך;
 - (12) שם המפעיל;
 - (13) שם התאגיד המבצע את הקידוח;
 - (14) חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח בתקציב הקידוח ובהכנסות האפשריות שינבעו ממנו;

(15) שמות השותפים בנכס הנפט שבו נערך הקידוח וחלקם בתקציב הקידוח, למיטב ידיעת התאגיד;

(16) הפניה לתיאור נכס הנפט בדוח התקופתי; אם טרם ניתן גילוי כאמור – יינתן גילוי לכל המידע הנדרש בדוח התקופתי לגבי נכס נפט שמחזיק התאגיד;

(17) לגבי קידוח ניסיון – פרטים בדבר משאבים מנובאים (משאבים פרוספקטיביים) בנכס הנפט כמפורט בתוספת השלישית לתקנות פרטי תשקיף, כשהם מעודכנים למועד סמוך ככל האפשר למועד הדיווח.

החליטו השותפים לנכס הנפט או קיבל התאגיד במישרין או בעקיפין החלטה שלא לקחת חלק בביצועו של קידוח, יכלול הדוח פרטים אלה:

5. החלטה שלא לקחת חלק בביצועו של קידוח

(1) ציון העובדה כי הוחלט שלא לקחת חלק בקידוח;

(2) הנימוקים שלא לקחת חלק בקידוח;

(3) השפעת ההחלטה על זכויות התאגיד בנכס הנפט.

(א) הסתיים קידוח ניסיון בשכבת מטרה מסוימת ובוצעו בשכבה בדיקות מאמתות (כגון: Open-Hole Logging; Logging while Drilling; Drill Stem Test), שעל בסיסן הגיע התאגיד למסקנה מבוססת כי קיימים סימני פטרולים משמעותיים בשכבה האמורה, יכלול הדוח פרטים אלה:

6. גילוי סימני פטרולים בקידוח ניסיון

(1) שם הקידוח;

(2) מועד מציאת סימני הפטרולים;

(3) עומק התחלתי;

(4) עובי שכבה נטו;

(5) סוג הבדיקות (סוג הלוגים) שנערכו לביסוס המידע על אודות קיומם של סימני פטרולים משמעותיים;

(6) סוגי הפטרולים;

(7) הממצאים שהביאו את התאגיד להניח את דעתו ולקבל את מהימנות הסימנים;

(8) אם הקידוח טרם הגיע לעומקו הסופי – ציון עובדה זאת;

(9) אזהרה בזו הלשון: "יובהר כי טרם בוצעו מבחני הפקה בקידוח; סימני גז או נפט אינם מעידים על קיומו של ממצא (Discovery) כמשמעותו בכללי ה-PRMS או על תגלית, כמשמעותה לפי חוק הנפט, התשי"ב-1952".

⁴ "ס"ח התשי"ב, עמ' 322; התשע"ב, עמ' 526.

(ב) אם בטרם סיום הקידוח בשכבת מטרה מסוימת, נמצאו סימני פטרוליום כאמור ופורסם ברבים מידע בדבר גילוי סימני פטרוליום אלה, לפני שהתאגיד המדווח הוציא דיווח כאמור, יכלול הדוח את עמדת התאגיד בנוגע לפרסום האמור, גם אם טרם הסתיים הקידוח בשכבת מטרה זאת; כללה עמדת התאגיד הודעה בדבר סימני פטרוליום בדוח, תכלול ההודעה את נוסח האזהרה האמור בסעיף קטן (א).

7. אירוע מהותי בקידוח ניסיון
אירע אירוע מהותי שעלול לגרום לעיכוב חריג בפעילות הקידוח, חריגה מהותית בתקציב הקידוח, חשיפה מהותית לתאגיד או התפתחות מהותית בלתי צפויה אחרת בקידוח ניסיון לרבות מבחני הפקה, קידוח אימות, קידוח הערכה או קידוח פיתוח, באשר למידע ולציפיות התאגיד המדווח טרם הקידוח, כפי שדווחו לציבור, יכלול הדוח פרטים אלה:

(1) מהות האירוע;

(2) הגורמים לאירוע;

(3) השפעתו של האירוע על מהלך הקידוח, תקציבו, תוצאותיו ומהות השינויים וההשלכות באשר לציפיות התאגיד המדווח לפני הקידוח, כפי שדווח;

(4) חשיפת התאגיד כלפי צדדים שלישיים בשל האירוע.

8. קידוח ניסיון, אימות, הערכה או פיתוח יבש
נמצא כי הקידוח הוא קידוח יבש (Dry Hole) יכלול הדוח הודעה על כך.

9. נטישת באר
הוחלט לנטוש באר (Well Abandonment) לרבות נטישה זמנית, יכלול הדוח את הסיבות להחלטה, העומק הסופי שאליו הגיע הקידוח, הסכום הכספי שהוצא עד לנטישה וההוצאות הצפויות לשיקום אתר הקידוח, לרבות השיעור בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות בתאגיד המדווח בתקציב זה.

10. מבחני הפקה בקידוח
הוחלט לבצע מבחני הפקה בקידוח, יכלול הדוח את ציון ההחלטה; לאחר דיווח זה, ידווח התאגיד על הפרטים הנדרשים בסעיף 11.

11. תכנית מפורטת לביצוע מבחני הפקה
לפני התחלת ביצוע מבחני ההפקה בפועל, יכלול הדוח פירוט בדבר התכנית לביצוע מבחני הפקה, ובכלל זה יצוינו פרטים אלה:

(1) אומדן לקצבי הפקה משוערים לפני המבחן אם אומדן כאמור קיים;

(2) מועדי מבחני ההפקה – מועד התחילה ומועד סיום;

(3) סוגי המבחנים שיבוצעו;

(4) התקציב, לרבות חלקם בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות בתאגיד המדווח.

הודעה על תוצאות 12. (א) נתגלה (Discovered) בקידוח פטרוליום – יכולול הדוח קידוח ניסיון ציון עובדה זו, ויחולו הוראות אלה:

(1) אם הקידוח קידוח ניסיון – יפורטו הסיבות להודעה על ממצא (Discovery);

(2) לגבי קידוח ניסיון תיכלל בדוח אזהרה בזו הלשון: "ממצא מוגדר ב-SPE-PRMS כ-"מאגר יחיד או כמה מאגרים יחד של פטרוליום, שלגביהם קידוח ניסיון אחד או יותר ביססו באמצעות מבחני הפקה, דגימות או ביצוע לוגים, קיומם של הידרוקרבוניס הניתנים להזזה פוטנציאלית בכמות משמעותית; לעניין זה, "משמעותית" מרמז כי ישנה עדות לכמות משמעותית דיה של פטרוליום כדי להצדיק פעולות אמידה לכמות המשאבים הכוללת שהודגמה באמצעות הבאר או הבארות וכדי להעריך את הפוטנציאל להפקה כלכלית";

(3) לגבי קידוח ניסיון הנעשה לפי זכויות מכוח חוק הנפט, התשי"ב-1952⁵, תיכלל בדוח אזהרה בזו הלשון: "במובן זה, ממצא כפי שהוצהר בדיווח זה אינו תגלית לעניין חוק הנפט, התשי"ב-1952";

(4) דיווח זה אינו מחליף את הדיווח הנדרש לפי סעיף 13.

(ב) הסתיימו פעולות קידוח ונמצא פטרוליום אך לא נמסרה הודעה אודות על הממצא – יכולול הדוח פרטים על אודות ממצאי הקידוח, יצוין בהבלטה כי לא נמסרה הודעה על אודות ממצא ויפורטו הפעולות שבכוונת התאגיד לנקוט בנוגע לקידוח.

הודעה טכנית בסיום מבחני הפקה 13. הסתיימו מבחני ההפקה, יכולול הדוח את הפרטים שלהלן יובא פירוט בנפרד לכל אחת מהשכבות שנבחנו אלא אם כן לעמדת הנהלת התאגיד אין בדיווח בדבר כל שכבה בנפרד כדי לספק מידע מהותי:

(1) כמות הפטרוליום הכוללת שהופקה ומשך הזמן המצטבר שבו הופקה כמות זו בפילוח לפי סוגי פטרוליום;

(2) איכות הפטרוליום;

(3) כמות מים נלווים ממוצעת ויחס מים נלווים;

(4) קצב זרימה התחלתי, קצב זרימה סופי וקצב זרימה ממוצע;

⁵ ס"ח התשי"ב, עמ' 322; התשע"ב, עמ' 526.

(5) תנאי הלחץ שבהם בוצעו המבחנים (initial reservoir pressure), לרבות האם בוצע ניתוח תנאי לחץ בבאר (pressure transient analysis) והאם היתה דעיכה משמעותית בתנאי הלחץ בבאר;

(6) משך הזמן שבו בוצע המבחן;

(7) השפעות של ביצוע המרצות מלאכותיות בבאר;

טבלה לדוגמה [בהנחה כי השכבות אוחדו לצורכי דיווח]: הודעה טכנית בסיום מבחני הפקה בקידוח	
כמות פטרוליום כוללת שהופקה [לפי סוגים, כולל איכות]:	
כמות מים נלווים ממוצעת ויחס מים נלווים:	
קצב זרימה התחלתי:	
קצב זרימה ממוצע:	
קצב זרימה סופי:	
תנאי לחץ, לחץ המאגר [התחלתי]:	
האם בוצע ניתוח תנאי לחץ בבאר:	
דעיכה משמעותית בתנאי הלחץ:	
משך זמן לביצוע המבחן:	
השפעות של ביצוע המרצות מלאכותיות:	
אחר	

(א) ביקש התאגיד לדווח על אירוע או עניין בנוגע לקידוח ניסיון, אימות, הערכה או פיתוח בנכס נפט שמחזיק התאגיד, ושאינו מנוי בתוספת זו, לרבות מכוח תקנה 2א37, או ביקש לכלול בדיווח פרט שלא נדרש מפורשות בתוספת זו, יכול לכלול הדיווח את הפרטים שלהלן:

14. דיווח על עניין או אירוע אחר בנוגע לקידוח ניסיון, אימות, הערכה ופיתוח בנכס נפט שמחזיק התאגיד

(1) הודעה בהבלטה מיוחדת בתחילת הדוח המבהירה כי הדיווח אינו מנוי בתוספת או כי הדיווח כולל פרט שלא נדרש מפורשות בתוספת זו;

(2) זהות הגורמים בתאגיד שאישרו את פרסום הדוח;

(3) הסבר מדוע פורסם מידע שלא נדרש במפורש בתוספת זו, ומדוע מידע זה חשוב למשקיע סביר השוקל קנייה או מכירה של ניירות הערך של התאגיד;

(4) העובדות והנתונים העיקריים ששימשו בסיס למידע הכלול בדוח, והבקורות שנקט התאגיד להבטיח את נכונותו;

(5) אם מדובר במידע צופה פני עתיד – הפרטים הקבועים בסעיף 32א(ב)(1) עד (3) לחוק.

(ב) ביקש התאגיד לדווח על אירוע או עניין בנוגע לקידוח ניסיון, אימות, הערכה או פיתוח בנכס נפט שמחזיק התאגיד, המנוי בתוספת זו, אך במועד שונה מהקבוע בתוספת זו, יכלול הדיווח את הפרטים שלהלן:

(1) הודעה בהבלטה מיוחדת בתחילת הדוח המבהירה כי הדיווח ניתן במועד אחר מהקבוע בתוספת;

(2) זהות הגורמים בתאגיד שאישרו את פרסום הדוח;

(3) הסבר מדוע פורסם דיווח במועד שלא נדרש בתוספת זו, ומדוע פרסום המידע בעיתוי האמור חשוב למשקיע סביר השוקל קנייה או מכירה של ניירות הערך של התאגיד;

(4) העובדות והנתונים העיקריים ששימשו בסיס למידע הכלול בדוח, והבקורות שנקט התאגיד להבטיח את נכונותו;

(5) אם מדובר במידע צופה פני עתיד – הפרטים הקבועים בסעיף 32א(ב)(1) עד (3) לחוק.

(א) דיווח התאגיד על ממצא, יובאו פרטים בדבר הערכת המשאבים בתוך שישים ימים ממועד סיום מבחני ההפקה בקידוח הניסיון, או בתוך שישים ימים ממועד הדיווח בדבר הממצא, לפי המוקדם, אך בכל מקרה לא יאוחר ממועד התחלת ביצוע קידוח אימות או הערכה בנכס הנפט שבקשר אליו הממצא.

(ב) ביצע התאגיד קידוח אימות או קידוח הערכה יובאו פרטים בדבר עדכון הערכת המשאבים, בתוך שישים ימים ממועד סיום הקידוח, אך בכל מקרה לא יאוחר ממועד התחלת ביצוע קידוח אימות או הערכה נוסף בנכס הנפט שבו בוצע קידוח האימות או ההערכה.

(ג) הגילוי הנדרש בסעיף זה ייערך כמפורט בפרק ד' או וה' לתוספת השלישית לתקנות פרטי תשקיף, לפי העניין.

(ד) דיווח התאגיד בעבר על משאבים מותנים והתקיימו ההתניות (contingencies) הנוגעות למשאבים אלה, כולן או חלקן, יחולו הוראות אלה:

(1) יינתן דיווח מיידי על התקיימות התנאים הנוגעים לעניין;

דיווחים מיידיים
15. הנוגעים להערכת
עבודות או
משאבים מותנים

(2) הדוח יכלול את זיהוי המאגר והכמויות שבו, ציון ההתניות ופירוט אופן התקיימותן והשלכות התקיימותן לרבות לעניין סיווג המשאבים ומקורות המימון הנדרשים לשם השלמת הפרויקט ולגבי עתודות יינתנו גם נתוני תזרים מהוון כקבוע בפרק ד' לתוספת השלישית לתקנות פרטי תשקיף אלא אם כן נכללו בעבר במסגרת דוח הערכת המשאבים נתוני תזרים מהוון ולא חל מפרסום הדוח האמור שינוי מהותי לרבות שינוי במחירי המכירה החזויים, ותצוין העובדה כי למעט התקיימות ההתניות שפורטו בדוח האחרון שפורסם – לא חל כל שינוי מהותי;

(3) על אף האמור אין חובה לדווח דיווח עתודות מלא כנדרש בפרק ד' לתוספת השלישית לתקנות פרטי תשקיף אלא אם כן מידע כאמור מצוי בידי התאגיד;

(4) במסגרת הדוח תובא הצהרת ההנהלה כמפורט בפרק ד' לתוספת השלישית לתקנות פרטי תשקיף;

(5) לא נדרש דוח עתודות מלא, תיכלל בדוח חוות דעת של מעריך עתודות או מבקר עתודות בלתי תלוי כהגדרתו בתקנות פרטי תשקיף שהעריך או ביקר את דוח המשאבים המותנים הקודם שפרסם התאגיד, הכוללת את אישורו לשינוי הסיווג; לא היה ניתן להשיג את חוות הדעת של מעריך העתודות או מבקר העתודות האמור, יצוין הדבר לרבות הנסיבות לאי-השגת חוות הדעת, בצירוף חוות דעת בנושא זה של מעריך עתודות או מבקר עתודות בלתי תלוי אחר.

(ה) תאגיד רשאי לעכב דיווח כאמור בסעיף זה לשם השלמת הבדיקות הנדרשות לגבי ההערכה, ובכלל זה בדיקות של הממונה על ענייני הנפט, אם בדיקות כאמור נדרשות ותחול תקנה 36(ג) עד (ה), בשינויים המחויבים.

(א) פרסם שותף, מפעיל או צד אחר המחזיק, במישרין או בעקיפין, בנכס הנפט או שהוא בעל טובת הנאה הנובעת מהחזקה כאמור, פרטים המעידים על כמות, הסתברות, סיווג או שווי של עתודות או משאבים אחרים השונה באופן מהותי מן המידע שדיווח התאגיד, או כאשר התאגיד טרם פרסם מידע כאמור, יובאו פרטים בדבר העתודות או המשאבים האחרים כמפורט בפרק ד' או ה' לתוספת השלישית לתקנות פרטי תשקיף, בהתאמה, בתוך שלושים ימים ממועד הפרסום האמור ותצוין העובדה כי פורסמה הערכה אחרת.

דיווח מידי עקב
פרסום נתונים
בידי צדדים
קשורים

16.

(ב) על אף האמור בסעיף קטן (א), תאגיד יהיה פטור מצירוף חוות דעת לפי הוראות פרק ד' או ה' לתוספת השלישית לתקנות פרטי תשקיף, ובלבד שפרסם דוח בסמוך לפרסום המידע בידי השותף, ולא יאוחר מיומיים לאחר הפרסום, שיכלול הצהרה מנומקת המפרטת כי –

(1) על בסיס הנתונים הקיימים במועד הדיווח על אודות זכות הנפט, לא ניתן לבסס החלטת קידוח, או אין בהערכת השותף כדי לשנות מהערכת התאגיד האחרונה כפי שפורסמה בדיווח לציבור;

(2) כלל הפרטים שפרסם השותף, פורסמו שלא על דעת התאגיד, הנהלתו ובעלי השליטה בו.

שינוי בתכנית העבודה בנכס נפט 17. בדוח יובאו פרטים בדבר שינוי מהותי בתכנית העבודה שאישר הממונה על ענייני הנפט, בקשר עם נכס נפט שבאחזקת התאגיד.

דיווח מיידי בדבר 18. (א) דיווח מיידי בדבר רכישת נכס נפט יכלול, נוסף על הנדרש בתקנה 36(א1), את כל הפרטים המנויים בפרק ב לתוספת השלישית לתקנות פרטי תשקיף, למעט הפרטים המפורטים בסעיף 22 לתוספת האמורה שאותם רשאי התאגיד לדווח לא יאוחר משישים ימים לאחר מועד הרכישה.

(ב) על אף האמור בסעיף קטן (א), בעת רכישת נכס נפט הכולל משאבים המסווגים כמשאבים מנובאים אין חובה לכלול בדוח בדבר רכישת נכס נפט את הפרטים הנדרשים בסעיף 22 האמור, אלא אם כן התקיים אחד מאלה:

(1) עובר למועד הרכישה התקבלה החלטה כמפורט בסעיף 4; במקרה זה, יפורסמו הפרטים בתוך שישים ימים ממועד הרכישה או עשרה ימים לפני תחילת הקידוח, לפי המוקדם;

(2) עובר למועד הרכישה פרסם שותף, מפעיל או צד אחר המחזיק, במישרין או בעקיפין, בנכס הנפט או שהוא בעל טובת הנאה הנובעת מהחזקה כאמור, פרטים כמפורט בסעיף 16; במקרה זה, יובאו הפרטים בתוך שלושים ימים ממועד הרכישה, אלא אם כן הדוח המיידי בדבר הרכישה כלל הצהרה כמפורט בסעיף 16;

(ג) בסעיף זה, "רכישה" – לרבות רכישה מותנית.

חלק ג': טבלה רבעונית בקשר עם נכס נפט מהותי בהפקה

שנת 20X2 [שנת הדיווח]				
רבעון 1	רבעון 2	רבעון 3		
	...	40,000	סך הכל תפוקה בתקופה [באלפי חביות]	הפקת פטרוליום מסוג XXX

שנת 20X2 [שנת הדיווח]				
רבעון 1	רבעון 2	רבעון 3		
		40/bbl שקלים חדשים	מחיר ממוצע ליחידת תפוקה* המשוך למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח (בשקלים חדשים לחבית) bbl/) (שקלים חדשים)	
*****	*****	*****		
		5/bbl שקלים חדשים	תמלוגים (כל תשלום הנגזר מתפוקת הנכס המפיק לרבות מההכנסה ברוטו הנובעת מנכס הנפט) ממוצעים ששולמו ליחידת תפוקה* (המשויכים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח) (בשקלים חדשים לחבית) bbl/) (שקלים חדשים)	
		10/bbl שקלים חדשים	עלויות הפקה ממוצעות ליחידת תפוקה* (המשויכות למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח) (בשקלים חדשים לחבית) bbl/) (שקלים חדשים)	
		25/bbl שקלים חדשים	תקבולים נטו ממוצעים ליחידת תפוקה* (המשויכים למחזיקי הזכויות ההוניות של התאגיד המדווח) (בשקלים חדשים לחבית) bbl/) (שקלים חדשים)	

* חישוב היחסים ייעשה לפי סעיף 38(1) לתוספת השלישית לתקנות ניירות פרטי תסקיף.

חלק ד': מונחים מקצועיים

מונחי PRMS 19. אלה המונחים המקצועיים לעניין סעיף 1 לתוספת זו:

- (1) "בהפקה (On Production)";
- (2) "התניות (Contingencies)";
- (3) "משאבים מותנים (Contingent Resources)";
- (4) "משאבים מנובאים (Prospective Resources)";
- (5) "נטישת באר (Well Abandonment)";
- (6) "נתגלה (Discovered)";
- (7) "עתודות (Reserves)";
- (8) "פטרוליום (Petroleum)";
- (9) "קידוח יבש (Dry Hole)";
- (10) "ממצא (Discovery)".

ג' בסיוון התשע"ג (12 במאי 2013)
(חמ 982-3)

י א י ר ל פ י ד
ש ר ה א ו צ ר

תיקוני טעויות

1. בצו מס ערך מוסף (שיעור המס על מלכ"רים ומוסדות כספיים) (תיקון), התשע"ג-2013, שפורסם בקובץ התקנות 7256, התשע"ג, עמ' 1274, בתאריך החתימה, במקום "6 ביוני 2013" צריך להיות "2 ביוני 2013".
(חמ 889-3)

2. בהודעת הדואר (הצמדת תשלומים בעד שירותי החברה), התשע"ג-2013, שפורסמה בקובץ התקנות 7256, התשע"ג, עמ' 1275, בסעיף 1, בתוספת השנייה, בפרט 5.2, פרטי משנה 5.2.3 ו-5.2.4 – צריכים להימחק.
(חמ 2168-3)