

דלק קידוחים - שותפות מוגבלת

(“השותפות”)

18 במרץ, 2015

לכבוד
הבורסה לניירות ערך בתל אביב בע"מ
רח' אחוזת בית 2
תל-אביב

לכבוד
רשות ניירות ערך
רח' כנפי נשרים 22
ירושלים

א.ג.נ.,

הנדון: התקשרות בהסכם לייצוא גז טבעי מפרויקט תמר לצרכנים במצרים

בהמשך לאמור בדוח המיידי של השותפות מיום 19.10.2014 (מס' אסמכתא: 2014-01-176583), בדבר התקשרות במכתב כוונות לייצוא גז טבעי מפרויקט תמר למצרים, ניתנת בזאת הודעה כי ביום 17.3.2015 חתמו השותפים בפרויקט תמר ובכלל זה השותפות (להלן: "שותפי תמר") על הסכם לאספקת גז טבעי (להלן: "ההסכם") ל-Dolphinus Holdings Limited (להלן: "הרוכשת").

אספקת הגז לרוכשת במסגרת ההסכם צפויה להתבסס על כמויות הגז העודפות שיעמדו לרשות שותפי תמר (על בסיס מזדמן - interruptible) מפרויקט תמר במשך תקופה של 7 שנים. בהסכם נקבע כי שותפי תמר יציעו לספק לרוכשת כמות מצטברת מינימלית של 5 BCM (מיליארד מטר מעוקב) (להלן: "הכמות המצטברת המינימלית") במשך 3 שנים הראשונות של ההסכם, בכפוף למגבלת כמות יומית של עד 250,000 MMBtu ליום ובכפוף למגבלות האספקה של חברת נתיבי הגז הטבעי לישראל בע"מ (להלן: "נתג"ז").

הרוכשת תהיה אחראית להולכת הגז מאשקלון למצרים באמצעות צינור הגז הקיים המופעל על-ידי חברת East Mediterranean Gas Limited (להלן: "צינור EMG").

כל עוד האספקה תהיה על בסיס מזדמן הרוכשת לא תהיה מחויבת לרכישת כמויות מינימליות, אולם שותפי תמר מעריכים כי הרוכשת תצרוך חלק מהותי מהכמות המצטברת המינימלית לעיל. בנוסף לכך, נקבע כי היה והצדדים יסכימו בעתיד כי אספקת הגז תהיה על בסיס מחייב, אזי הרוכשת תהיה מחויבת לרכישת כמויות מינימליות בהתאם למנגנון שנקבע בהסכם.

מחיר הגז שנקבע בהסכם דומה למחירים שנקבעו בהסכמים אחרים ליצוא גז מישראל ומבוסס בעיקרו על נוסחה הכוללת הצמדה למחירי חבית נפט מסוג ברנט (Brent) והכוללת "מחיר רצפה".

עוד נקבע בהסכם כי לשותפי תמר תינתן זכות סירוב ראשונה על כל כמות של גז טבעי שהרוכשת תבקש לייבא מישראל למצרים דרך צינור EMG, ואילו שותפי תמר לא ימכרו ויוליכו כמויות נוספות של גז טבעי מפרויקט תמר למצרים דרך צינור EMG ללא הסכמת הרוכשת, הכל בהתאם לתנאים שנקבעו בהסכם.

ההסכם כולל מספר תנאים מתלים, שעיקרם קבלת האישורים הרגולטוריים הנדרשים מהרשויות בישראל (לרבות קבלת אישור יצוא), חתימה על הסכם הולכה בין שותפי תמר לבין נתג"ז, קבלת האישורים הרגולטוריים הנדרשים מהרשויות במצרים וחתימה על הסכם הולכה בין הרוכשת לבין חברת EMG באופן שיאפשר את הולכת הגז למצרים באמצעות צינור EMG.

בכוונת שותפי תמר לפעול לקבלת אישור יצוא בגין הכמויות שתימכרנה לרוכשת וזאת במסגרת מכסת הגז הטבעי שהותרה ליצוא למדינות שכנות כפי שנקבע בהחלטת ממשלה מס' 442 מיום 23.6.2013.

למיטב ידיעת השותפות, הרוכשת מייצגת קונסורציום של צרכני גז לא ממשלתיים תעשייתיים ומסחריים מצריים גדולים, מפצי גז, ויזמים בראשות ד"ר עלא ערפא.

שותפי תמר מעריכים כי היקף ההכנסות המצטבר ממכירת הכמות המצטברת המינימלית לרוכשת (ביחס ל-100% מפרויקט תמר) עשוי להסתכם בכ-1.2 מיליארד דולר ארה"ב, וזאת בהתבסס על כך שהרוכשת תצרוך את הכמות המצטברת המינימלית לעיל ובהתבסס על הערכת שותפי תמר לגבי מחיר הגז הטבעי במהלך תקופת ההסכם. יובהר כי ההכנסות בפועל יגזרו ממכלול גורמים, לרבות כמויות הגז שתירכשנה בפועל על ידי הרוכשת ומחירי הברנט בעת המכירה.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד – ההערכות שותפי תמר ביחס להיקף הכספי הכולל של ההסכם ולכמות הגז הטבעי שצפויה להירכש מהוות מידע צופה פני עתיד כמשמעותו בסעיף 32א לחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968, אשר אין כל וודאות כי יתממש, כולו או חלקו, באופן האמור או בכל אופן אחר, והוא עשוי להתממש באופן השונה מהותית מהמתואר לעיל, וזאת עקב גורמים שונים לרבות עקב אי התקיימות התנאים המתלים, כולם או חלקם, שינויים בהיקף, בקצב ובעיתוי צריכת הגז הטבעי על ידי הרוכשת, שינוי במחיר הגז כתוצאה משינוי במחיר חבית נפט מסוג ברנט וכיוצ"ב.

השותפים בפרויקט תמר ושיעור החזקותיהם הינם כדלקמן:

36.00%	Noble Energy Mediterranean Ltd.
28.75%	ישראלמקו נגב 2, שותפות מוגבלת
15.625%	אבנר חיפושי נפט - שותפות מוגבלת
15.625%	דלק קידוחים - שותפות מוגבלת
4.00%	דור חיפושי גז - שותפות מוגבלת

בכבוד רב,

דלק ניהול קידוחים (1993) בע"מ
השותף הכללי בדלק קידוחים - שותפות מוגבלת

ע"י גדעון תדמור, יו"ר הדירקטוריון
ויוסי אבו, מנכ"ל