

28 יולי 2008

מו"מ מתקדם להחלפת בני שטיינמץ בקונסורציום לקידוח הגז הימי תמר 1

הקידוח הגדול יחל בנובמבר, בהשקעה של 144 מיליון דולר. שווי הגז באתר עשוי להגיע ל-10 מיליארד דולר. שטיינמץ פרש באחרונה מהקונסורציום בשל המשבר הכלכלי העולמי

סאת עמידם כהן

הגיאולוג הישראלי ד"ר יופי לני גולדמן, שותפו של איש העסקים בני שטיינמץ בשותפות המזוגבלת להיפוי נפט וגז STX, ממחיל באחרונה מו"מ עם גופים עסקיים בישראל ובעולם כדי למי צוא מהליך לשינוי מ"מ. באחרונה פנה פריש שטיינמץ מהקונסורציום לביצוע קידוח הגז הימי הענק תמר 1. הוא נימק את הפרישה במשבר הכלכלי העולמי. STX מהזיקה ב-5% בקונסורציום, וחלקה בהשקעה בקידוח עשוי להגיע ל-7 מיליון דולר. את הקידוח מצוי 80 ק"מ מערבית לחיפה והקידוח אמור להגיע לעומק של 5,200 מטר (כולל את



תצלום: סיון פרג

בני שטיינמץ

עומק המים באתר, 1,650 מטר). בשל תנאים חריגים אלה צפוי הקידוח המתוכנן להיות היקר ביותר בתולדות חיפוי הנפט והגז בישראל, כשעלותו נאמדת ב-144 מיליון דולר. ההסתברות לגלות גז במבנה

הגיאולוגי התתימי באתר הקי דוח היא כ-30% - הסתברות גבוהה ביותר במושגי תעשיית חיפוי הנפט והגז. הסקרים הגיאופיסיים שבוצעו באתר מאז שנת 2000 העלו כי פוטנציאל הגז הטבעי באתר שני-בחר עשוי להגיע ל-3 טריליון רגל מעוקב (T/C/F), שהם יותר מ-100 מיליארד מ"ק. כמות זו גדולה מכל תגליות העבר של גז טבעי באזורנו גם יחד. ושווי של הגז העשוי לה תגלות בתמר 1 עשוי להגיע ל-10 מיליארד דולר. פיתוח שדה גז בעיר מק כזה והולכתו לחופי חיפה אמור להימשך ארבע-חמש שנים בעלות של יותר ממיליארד דולר. הסקרים הגיאופיסיים שהצביעו על הסיכוי לגלות באתר מאגר גז גדול נערכו בראשית שנות ה-2000

בידי בריטיש גז. הם זכו עם השנים לעיבודים שונים, הן בידי בריטיש גז הן בידי חברת ההיפויים האמריקאית נובל, מפעילת מאגר הגז של ים תטיס. נובל היא גם מפעילת הקונסורציום לקידוח תמר 1. בקונסורציום שותפות החברות והשותפויות לחיפוי גז ונפט ישראל, דלק, אבנר, דור, גז, נובל ו-STX. הקונסורציום נתן ללגוצקי ארכה להביא מממן במקום שטיינמץ שפרש עד מועד התחלת הקידוח. המשקיע שיצטרף במקום שטיינמץ לא יצטרך לשלם את חלקו בהוצאות עבר שהיו לקונסורציום, אלא רק אם תהיה תגלית גז. גודלם בקונסורציום הכחיש כי על שטיינמץ יהיה לשלם קנס בגין עזיבתו את הפרויקט.