

אווירת אופוריה בשוק ההון, אך רק אופטימיות זהירה בענף האנרגיה: ניתוח ראשוני של תוצאות קידוח "תמר 1" מול חופי חיפה הצביע שלשום על הימצאות גז טבעי בשכבת החול שבקרקעית אתר הקידוח הימי. משמעות הדיווח היא הוכחה חד-משמעית ראשונה להימצאות גז באתר, אך מדובר באינדיקציות ראשוניות בלבד שעדיין אינן מעידות על קיומו של מאגר גז טבעי ועל גודלו. ואולם המשקיעים בבורסה לא המתינו אתמול לתוצאות האמת של הקידוח, והמניות של השותפות בפרויקט זינקו בעשרות אחוזים ובמחוזרים הריגים: מניית ישראלמקו, שבבעלות קובי מימון, המחזיקה ב-28.75% מהזכויות בקידוח, בלטה בזינוק של 31.8%, בעוד מניות דלק קידוחים ואבנר חיפושי נפט, שבבעלות יצחק תשובה, המחזיקות ב-15.62% מהקידוח, כל אחת, הסתפקו בעלויות שערים צנועות יותר של 12.5% ו-15.3%, בהתאמה. אגב, מניית ישראלמקו זינקה בכ-20% כבר שלשום.

קידוח "תמר 1", המצוי כ-90 ק"מ מערבית לחיפה, נחשב למבטיח בין אתרי הקידוח הפוטנציאליים בישראל ולחופיה. לפי הערכות, המאגר מכיל כ-109 מיליארד מ"ק (BCM) גז טבעי, באחוז הסתברות של 35%. בפרויקט שותפות נובל אנרג'י האמריקאית (36%), ישראלמקו (28.75%), דלק קידוחים (15.62%) ואבנר חיפושי נפט וגז (15.62%) שבשליטת קבוצת דלק (31.25%), ודור-גז חיפושים (4%) שבבעלות דודי ויסמן.

עלות הקידוח: 140 מיליון דולר

הקידוח נחשב מורכב במיוחד, מכיוון שהוא מתבצע במים עמוקים (1,700 מ') ובמרחק רב יחסית מהחוף (90 ק"מ) - ודרש חציבה בשכבת מלח בעובי של 1,400 מטר. מדובר בקידוח היקר ביותר בתולדות חיפושי הנפט והגז בישראל - עלותו נאמדת ב-140 מיליון דולר. פעולת הקידוח החלה לפני שמונה שבועות באמצעות אסדת ציפה ייחודית (Atwood Hunter) לקידוח במים עמוקים שהובאה בנובמבר לישראל על ידי נובל אנרג'י לאחר כמה דחיות.

הקידוח התקדם במהירות וללא תקלות, ואתמול החלו באתר בבדיקות השמליות (לוגים) כדי לעמוד על ההרכב הפיזיקלי של שכבת הסלע הייעודית, ועל היקף הגז האגור בה. לפי הערכות, בתוך חמישה עד עשרה ימים ניתן יהיה לקבל תשובות בנוגע לקיומו האפשרי של מאגר גז, טיבו ופוטנציאל ההפקה ממנו.

אם בדיקות הלוגים לא יספקו תוצאות חד-משמעיות, השותפות בפרויקט ישקלו לבצע "טסטים" (הפקת גז בפועל). מדובר במבחן סופי ומוחלט לבחינת הפוטנציאל באתר, אם כי הטסטים כרוכים בהשקעה כספית יתירה ובמורכבות טכנית. שלב זה עשוי לארוך כמה שבועות.

מקורבים לפרויקט אמרו ל-TheMarker כי הסימנים הראשונים שנמצאו מגדילים באופן משמעותי את הסיכוי למציאת מאגר גז בהיקפים כלכליים באתר הקידוח, אך גם אם ימצא מאגר, עדיין תידרש בו כמות גז מינימלית בהיקף גבוה יחסית כדי להצדיק את עלויות ההפקה הגבוהות יחסית - הן משום עומקו הרב והן משום מרחק האתר מהחוף - אשר הוערכו עד כה בכמיליארד דולר.

בשבוע שעבר אמר מנכ"ל דלק אנרגיה, גדעון תדמור, כי לגודל השדה ישנה השלכה על כדאיות ההפקה, בעיקר לנוכח הירידה במחירי הנפט והגז.

בקרב השותפות לקידוח שררה אתמול שביעות רצון מהעובדה כי הקידוח צלח את אבן הדרך הראשונה ששללה את החשש מהיותו "יבש", אך העדיפו לשמור על איפוק.

"אנו מעודדים מאוד מהתוצאות, אך יש לסייג כרגע את הדברים ולהבהיר כי אין עדיין ודאות בתוצאות הקידוח", אמר אתמול מנכ"ל קבוצת דלק, אסי ברטפלד. "אנו מעדיפים להיות כרגע זהירים ושמרנים, ולהמתין עד לסיום הבדיקות הסופיות בתוך כחודש".