20 פברואר 2020

הבדיקות הטכניות של באר KM-2 במאגר הגז הטבעי "כריש" הושלמו בהצלחה; על סמך התוצאות - באנרג'יאן צופים קצב הזרמה עתידי של 300 mmscf מבאר זו

חברת אנרג'יאן, הנסחרת בבורסות לונדון ותל אביב, ואשר מפתחת בימים אלה את מאגר הגז הטבעי כריש, דיווחה הבוקר (ה') על סיום מוצלח של הבדיקות הטכניות של באר הפיתוח Karish Main 02 במאגר כריש, הממוקם במרחק של כ-90 ק"מ מחופי הארץ.

במסגרת הבדיקה, נרשמה זרימה מן הבאר בקצב של 120 mscf של גז טבעי. על פי הדיווח, הנתונים שהתקבלו מצביעים על קיבולת הזרמה לפי קצב של 300 mmscf/d בעת mmscf/d בעת חיבור עתידי לאסדה הצפה (FPSO).

חברת אנרג'יאן תפתח את המאגרים באמצעות אסדה צפה (FPSO), אשר תמוקם קרוב לפי הבאר, במרחק של כ-90 ק"מ מרחק מן החוף. האסדה תהיה בעלת קיבולת טיפול בגז טבעי בהיקף של 8 bcm בשנה, וכן קיבולת אחסון של 800,000 חביות. הגז ממאגר כריש צפוי להתחיל לזרום במחצית הראשונה של שנת 2021.

אודות חברת אנרג'יאן:

חברת אנרג'יאן נסחרת בבורסת לונדון (ENOG:LSE) ברשימת הפרמיום, ובבורסת תל אביב, במדד ת"א 35. החברה פועלת בתחום חיפוש והפקה של נפט וגז טבעי, והיא בעלת פרויקטים בישראל, ביוון ובים האדריאטי. אנרג'יאן נכנסה לשוק הישראלי בשנת 2016, עם רכישת רישיונות הפיתוח למאגרים כריש ותנין. בחודש מרץ 2018 קיבלה החברה החלטת השקעה סופית לפיתוח פרויקט הדגל שלה, מאגרי הגז הטבעי כריש-תנין, אשר יבוצע באמצעות FPSO, מתקן טיפול צף הראשון מסוגו באגן הים התיכון, אשר ימוקם במרחק של כ-90 ק"מ מן החוף; תחילת הפקת הגז צפויה בשנת 2021. החברה חתומה על הסכמים למכירה של 5 Bcm (שנתי) של גז טבעי לשוק הישראלי, כאשר הסכמים עתידיים צפויים להתמקד הן בשוק המקומי והן בשווקי ייצוא מרכזיים באזור.

בנוסף, מחזיקה החברה ב-9 רישיונות חיפוש נוספים במים הכלכליים של ישראל ורישיונות נוספים לחיפוש ביוון ובמונטנגרו.

בחודש יולי האחרון אנרג'יאן רכשה את פעילות הגז והנפט של חברת אדיסון האיטלקית בתמורה ל-750 מיליון דולר (ותשלום מותנה נוסף בסך 100 מיליון דולר); בחודש אוקטובר 2019 עדכנה החברה על מכירה מותנית של הנכסים בבריטניה, בים הצפוני ובנורבגיה בתמורה ל-250 מ' ד' (ועוד 30 מ' ד' מותנים).

לפרטים נוספים:

חגית גניש גיל, מנהלת קשרי חוץ ותקשורת

אנרג'יאן ישראל

טל. 052-3838085