

ניו-מד אנרג'י - שותפות מוגבלת ("השותפות")

27 במרץ, 2025

לכבוד	לכבוד
הבורסה לניירות ערך בתל-אביב בע"מ	רשות ניירות ערך
רח' אחוזת בית 2	רח' כנפי נשרים 22
תל אביב	ירושלים
<u>באמצעות מגנ"א</u>	<u>באמצעות מגנ"א</u>

ג.א.נ.,

הנדון: החלטה על ביצוע קידוח ניסיון בפרוספקט Vinekh

בהמשך לאמור בסעיף 7.8.7 לפרק א' בדוח התקופתי של השותפות לשנת 2024, כפי שפורסם ביום 10.3.2025 (מס' אסמכתא: 2025-01-015633) ("הדוח התקופתי"), אודות תוכנית העבודה בפועל ומתוכננת בבlook Han Asparuh 1-21 המצוי בשטח המים הכלכליים של רפובליקת בולגריה בים השחור ("ירישיון בולגריה"), מתכבדת השותפות לעדכן כי, ביום 26.3.2025 קיבלו השותפים ברישיון בולגריה החלטה בדבר ביצוע קידוח ניסיון בפרוספקט Vinekh ("הקידוח").

להלן פרטים נוספים אודות הקידוח:

1. המועד שבו נתקבלה ההחלטה: 26.3.2025.
2. נימוקי ההחלטה: הוכחת הימצאות הידרוקרבונים בפרוספקט מוכן-לקדיחה Vinekh, וקביעת גודל, טיב ותכולת המאגר.
3. תנאים לביצוע הקידוח ולהשתתפות התאגיד בביצוע הקידוח: ביצוע הקידוח מותנה בקבלת כל האישורים הנדרשים מממשלת בולגריה, ובחתימה על הסכמים למתן שירותים בקשר עם ביצוע הקידוח.
4. שם הקידוח: Vinekh-1.
5. מיקום הקידוח: המים הכלכליים של בולגריה בים השחור, כ- 160 ק"מ מזרחית לחוף.
6. מועדי הקידוח הצפויים: הקידוח צפוי להתחיל במהלך הרבעון הרביעי של שנת 2025, ולהימשך כחודשיים.
7. שכבות המטרה בקידוח: שכבות מגיל פליוקן-מיוקן.
8. סוג הקידוח, תכליתו ושילבים עתידיים התלויים בממצאיו: קידוח ניסיון אשר נועד להוכיח הימצאות גז טבעי ב- 3 שכבות מטרה מגיל פליוקן-מיוקן.
9. עומק סופי של הקידוח ועומק המים: כ- 3,250 מטרים, וכ- 1,900 מטרים, בהתאמה.
10. סך הכל תקציב הקידוח: כ- 89 מיליון אירו (כ- 96 מיליון דולר), לא כולל מבחני הפקה.
11. לגבי קידוח הכולל מבחני הפקה – הערכת התאגיד והתקציב המאושר לביצוע מבחני הפקה, אם יהיה בהם צורך: כ- 20 מיליון אירו (כ- 21 מיליון דולר), אשר יתווספו לעלות המפורטת בסעיף 10 לעיל.

12. שם המפעילה: OMV Offshore Bulgaria GmbH ("המפעילה").
13. שם התאגיד המבצע את הקידוח: OMV Offshore Bulgaria GmbH.
14. חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתקציב הקידוח ובהכנסות האפשריות שינבעו מהקידוח: ראו סעיף 7.8.5 לדוח התקופתי.
15. שמות השותפים בנכס הנפט שבו נערך הקידוח וחלקם בתקציב הקידוח (כולל עלות מבחני הפקה):
לפרטים אודות נשיאת NewMed Energy Balkan Limited, חברה בת של השותפות, במימון חלקה של המפעילה בקידוח, ראו סעיף 7.8.2 לדוח התקופתי.

<u>שמות השותפים</u>	<u>חלקו של כל שותף בתקציב הקידוח</u>
NewMed Energy Balkan Limited	כ- 80 מיליון אירו (כ- 87 מיליון דולר)
OMV Offshore Bulgaria GmbH	כ- 30 מיליון אירו (כ- 33 מיליון דולר)

16. הפניה לתיאור נכס הנפט בדוח התקופתי: ראו סעיף 7.8 לדוח התקופתי.
17. נתוני משאבים מנובאים: לפרטים אודות משאבים מנובאים ביחס לפרוספקט Vinekh, נכון ליום 30.11.2024, ראו דוח מיידי של השותפות מיום 28.11.2024 (מס' אסמכתא: 2024-01-620288), אשר המידע המופיע בו נכלל בזאת על דרך ההפניה. נכון ליום 26.3.2025 לא חל שינוי בפרטים כאמור. מצורף כנספת א' לדוח זה הסכמת חברת Netherland Sewell and Associates Inc. ("NSAI") להכללת הדוח כאמור בדוח זה, לרבות בדרך של הפניה, וכן מכתב היעדר שינויים מהותיים מ- NSAI בפרוספקט Vinekh.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד - התקציב ולוחות הזמנים לביצוע הקידוח וקבלת האישורים לביצועו, מבוססים על הערכות והשערות שנתקבלו, בין היתר, מהמפעילה, ואשר הינן מידע צופה פני עתיד כהגדרתו בחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968. ההערכות וההשערות כאמור הינן בגדר הערכות והשערות מקצועיות שלגביהן לא קיימת כל ודאות והן עשויות להתעדכן בהמשך עם התקדמות הפעולות בקידוח. ההערכות כאמור מבוססות, בין היתר, על מידע גיאולוגי, גיאופיסי, טכני-הנדסי ואחר, ועשויות להיות שונות מהותית מהמצב בפועל. ההערכות וההשערות כאמור עשויות להתעדכן ככל שיצטבר מידע נוסף ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של חיפושים והפקה של נפט וגז טבעי, לרבות כתוצאה מביצוע הפעולות בקידוח ותוצאותיהן וכן כתוצאה מתנאים תפעוליים ו/או תנאי שוק ו/או תנאים רגולטוריים.

שיעורי ההחזקות ברישיון בולגריה:

50.00%
50.00%

NewMed Energy Balkan Limited
OMV Offshore Bulgaria GmbH

בכבוד רב,

ניו-מד אנרג'י ניהול בע"מ

השותף הכללי בניו-מד אנרג'י - שותפות מוגבלת

על-ידי: יוסי אבו, מנכ"ל

וצבי קרץ', סמנכ"ל אקספלורציה

March 26, 2025

NewMed Energy Limited Partnership
19 Abba Eban Boulevard
Herzliya 4612001
Israel

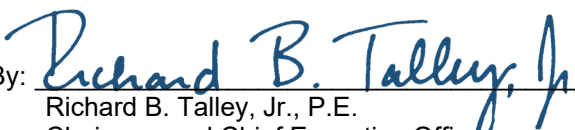
Ladies and Gentlemen:

As independent consultants, Netherland, Sewell & Associates, Inc. hereby grant permission to NewMed Energy Limited Partnership to use our report dated November 28, 2024, to be filed with the Israel Securities Authority and the Tel Aviv Stock Exchange. This report sets forth our estimates of the unrisks prospective gas resources, as of November 30, 2024, to the Potential Acquisition interest in certain prospects located in Block 1-21 Han Asparuh, offshore Bulgaria.

It is our understanding that on March 12, 2025, NewMed Balkan Limited, a subsidiary of NewMed Energy Limited Partnership, closed the acquisition of the interest in Block 1-21 Han Asparuh, offshore Bulgaria. As of the date hereof, nothing has come to our attention regarding Block 1-21 Han Asparuh that could cause us to make any revisions in our November 28 report or in our conclusions based on data available when our report was prepared. It is our opinion that there are no material changes to the unrisks prospective gas resources referenced in our November 28 report.

Sincerely,

NETHERLAND, SEWELL & ASSOCIATES, INC.

By: 
Richard B. Talley, Jr., P.E.
Chairman and Chief Executive Officer

JRC:MDK