

הגית הורוביץ, שותפה  
טל. 03-6944249  
פקס. 03-6091116  
[hhorowitz@fbclawyers.com](mailto:hhorowitz@fbclawyers.com)

1 במרץ 2020

לכבוד

גבי גולדה מאיר

רשות הגז הטבעי, משרד האנרגיה והמים

בנק ישראל

[goldam@energy.co.il](mailto:goldam@energy.co.il)

ירושלים 36148

J. N. 2

**הנדוון:** גזופת החלטות מועצת 2014/2 – מינוי פורויקטוי יי'צוא באמצעות מערבת הולכה היישראליות וחולמת עלויות התקממה של המלטע המשולב אשדוד- אשקלון על בסיס החלטת כאמור

בשם מרשותנו שהין בעלות החזקה במ Lager "תמר" - נובל אנרגי מידיטרניאן לימייד, דלק קידוחים שותפות מוגבלת, ישראמקו נגב 2 שותפות מוגבלת, תמר פטולאים בע"מ, דור חיפושי גז שותפות מוגבלת ואוורסט תשתיות שותפות מוגבלת ("השותפות" או "שותפי תמר") - הרינו להסביר לשימוש שופרסט ביום 12.2.2020 בעניין ההחלטה אשר בכוונון כדלקמן:

1. מושתנו מברכות על הידרשות מועצת רשות הגז הטבעי לנושה הנחת תשתיות הולכת הגז הנדרשת לצרכי הייצוא למצריים והגדלת קיבולת מערכת ההולכה לדרום הארץ.

2. כדי, מושתנו, מזה ומן רב, מבקשותקדם את הנחת תשתיות הנדרשת לצרכי יצוא למצריים בהתאם לעקרונות שכבר נקבעו בהחלטת מועצת רשות הגז הטבעי 2/2014 ורואות בהנחת תשתיות כאמור אבן דרך חשובה ומשמעותית להמשך פיתוח אפיק ייזוא הגז המותר למצרים.

3. כדי, לאחר מאיץ מרוקו של כמה שנים, ביום 15.1.2020 החלה הזרמת גז טבעי למצרים, זאת בהתאם להסכם מיום 26.9.2019 לתיקון הסכם רכישת הגז בו התקשרו שותפי לוויטן עם חברת Dolphinus Holdings Limited, ולאחר התקיימות מלאה התנאים לכינוסו של אותו הסכם הייצוא לתוך. באותו המועד נכנס לתוקף גם הסכם רכישת הגז בו התקשרו שותפי תמר עם חברת Dolphinus Holdings Limited ("הסכם הייצוא").

4. במסגרת הסכם הייצוא, עתידיים שותפי תמר, החל מיום 30.6.2020, לייצא גז טבעי בכמות של ██████████ ממגר "תמר" למשך תקופה של כ-15 שנים: כ-1 BCM לשנה עד לשנה ██████████ וכ-2 BCM לשנה החל משנה ██████████.

5. ייזוא הגז למצרים על פי הסכם הייצוא, הוא בגדר בשורה לממלכת ישראל. בזכותו, נוצר בסיס כלכלי מהותי נוסף לשימור היחסים האסטרטגיים של מדינת ישראל עם מצרים. בזכותו, שוקם ציור EMG

האפשר ייצור תשתיות אזוריות להולכת גז ולסחר בגז בחיקפים ממשמעותיים. ובזכותו, עתידה מדינת ישראל להנות מהכנסות משמעותיות נוספות בגין הפתקת הגז ממאגר "תמר" וזאת בגין המס ותשומי החובה בקשר עם יצוא הגז.

6. גם בעל רישיון הולכת [REDACTED] עתידיים להנות מהכנסות בהיקפים ממשמעותיים בגין התשתיות המועמדות לטובת הולכת הגז למצרים. על פי אומדן מרשותנו, בהתבסס על הכמויות החזויות הכוללות של החזאים המוצרדים בסעיף 3 לעיל, מדובר בהכנסות גבוהות [REDACTED] לשנה ומעל [REDACTED] בסה"כ, המשקפות החזר נומינלי של [REDACTED] ותשואה בשיעור של [REDACTED]

על ההש侃ות בתשתיות המוצעת לפיה החלטה לצורך קיום יצוא הגז. כל זאת, מבלי לציין את פוטנציאל ההכנסות העצום למדינה מתמלוגים, היטלים ומיסים.

7. אכן, אין חלק כי לצורך יצוא הגז למצרים דרך תשתיות הולכת במשך 15 שנים, יש צורך בהרחבת תשתיות הולכת באופן שיאפשר את הגדלת קיבולת רשות הולכת הגז במקטע המוביל לאשקלון. עם זאת, כידוע לרשות הגז הטבעי, מקטע אשדוד-אשקלון (כהגדרת המונח בהחלטה) אינו הפתרון היתידי האפשרי. פתרון נוסף, שאנו נדונו עם בעל רישיון הולכת, הינו [REDACTED] אשר עלותו נאמצת בקרה שמנית ("הפתרון הבשתי"). ביצוע הפתרון הבשתי, בהיותו פרויקט יבשתי, תומן בחובו סיכון הקמה פחותים (בהתוואה לצינור הימי) והסבירות כי יעמוד במועד הנדרש להשלמה [REDACTED] - גובהו ממשמעותית.

8. לעומת זאת, הפתרון הבשתי הוא פתרון ראוי ו邏輯י לצורך עמידת בעל רישיון הולכת בקיולת הנדרשת לצרכי הייצוא במסגרת הקמיות הקיימות בהסכם הייזוא ולתקופתו. בהינתן המתווה המוצע בהחלטה למימון מקטע אשדוד-אשקלון, מרשותנו שבוט על עמדתנו זו.

9. יחד עם זאת, בעל רישיון הולכת הציג עמדה ברורה כי הוא מעדיף את מקטע אשדוד-אשקלון, משיקולים הקשורים לשיפור יכולת הולכת במערכת הולכת בישראל ולהגברת יתרותה (וiodash - לא כל קשר או תלות ליצוא למצרים).

10. ונבהיר כי מקטע אשדוד-אשקלון, בעיקרו ובמהותו, נועד לשרת את רשות הולכת ואת צרכי המשק הישראלי ללא קשר כלשהו לייצוא. המקטע קיים עוד מהתכנון הסטטוטורי המקורי למערכת הולכת הגז הטבעי, שנים רבות לפני חלוף המגעים בין מרשותנו לבין קוחותיהם למצרים, והינו פרויקט בעל חשיבות רבה לבבעל רישיון הולכת. אמן המקטע יכול לשרת גם את צרכי יצואני הגז למצרים אבל הוא אינו הפתרון היחיד הקיים כאמור. בנסיבות אלו, עצם ההכרה בו כ"מקטע משולב" מותלת בספק.

11. ודוק. אף אם יהיה זה מקטע משולב, את הסמכות לקבוע את יחס החלוקה בעלותה הקיימת בין הייצואן לבבעל רישיון הולכת, יש להפעיל בסבירות. סבירות לעניין זה ממשעה, בין היתר, הגבלת השת��ות היצואנית לנגובה עלות הפתרון החלופי - הוא הפתרון הבשתי. וכן, בהינתן כי קיים פתרון החלופי והוא הפתרון הבשתי וועלותו הינה [REDACTED] - זו צריכה להיות תקרת ההשתתפות המרבית של הייצואנים בכל פתרון שיאפשר את הולכת הגז למצרים.

12. בנוסף, וambilי לגראן מהמור לעיל, מרשותנו מתנגדות בתווך לאמור בסעיפים 3 ו-3 להחלטה ולפיו הייצואן ישם לבבעל רישיון הולכת 24 מיליון ש"ח לטובת מימון הכפלת המקטעים דור-חגית ושורק-نشر ("המקטעים הנוטפים") וכי במקרה בו יופסק הייצואן, ישולם פערמים סכום זה.

13. למקטעים הנוטפים אין דבר וחcidbar עם הסכם הייצואן או הולכת הגז למצרים. כל תכליתם היא הגדלת כושר הולכת לצרכיהם בישראל והגברת יתרות רשות הולכת. משכך, חיוב מרשותנו, בכובען כ"יצואניים" במימון הקמת מקטעים אלו נעשית שלא כדי ומילא אינה סבירה.

14. גם לו היו המקטעים הנוספים רלוונטיים לצורך הסכם הייצוא, החיוב במימונם נעשה בגין לסעיף להחלטה 2/14, וגם מטעם זה דינו לחתבטל.

15. מבלי לגרוע מעמדתו העקרונית של מרשותנו כmobher לעיל, נבקש להתייחס להיבטים נוספים של התוספת המוצעת כmobaa להלן.

16. ראשית, לעניין סעיף 3ו' להחלטה בו נקבע כי חזרמת הגז למטרים תיעשה רק דרך מערכת הולכה של בעל רישיון הולכה ולא דרך מקטע מהווך למערכת הולכה הישראלית - במקרה, יצוא הגז למטרים במסגרת הסכם הייצוא נעשה בהתאם ובכפוף להיתר הייצוא שנייתן לבועלות החזקה במאגר "תמר" על ידי הגורם המומסך לכך על פי דין.

וAINENO סבורים כי זה מעוניינה של רשות הגז או מסמכותה להוסיף תנאים לייצוא שלא נוצרו בהיתר הייצוא שנייתן או להגביל בכל דרך שהיא את מרשותינו מהתקשרויות עתידיות לייצוא גז למטרים או מותואי הולכת הגז לייצוא בהסכם שיכלה. דרישת מעין זו פוגמת בזכותו הבסיסית של שותפי תמר לבחור את אופן הייצוא מהמאגר בהתקשרויות אלו, בניתוק המערכת הולכה הישראלית או מצינור EMG.

17. מעלה מן הצורך, נוסיף כי

VIDEG: השיקול המוצע בדברי ההסבר ולפיו הניל' נועד להבטיח את ההכנסות העתידיות של בעל רישיון הולכה אינו טיעון לרבעני או ענייני בכל הנוגע לתנאים לייצוא גז, לא על פי הוראות הדין הרלבנטיות ולא לגופם של דבריהם.

18. שנית, אף אם יהיה זה מנהל רשות הגז הטבעי שיקבע את עלות המקטע כאמור בסעיפים 3.ב' ו-3.ג' להחלטה, יש להבהיר כי הקביעה צריכה להיות על עלות קבועה וסופית (sum fixed). במילים אחרות, ובහינתן האמור בדבר פתרונות חלופיים להולכת הגז למטרים, לא סביר להטיל על השותפים חובות לתשלום של מחצית של סכום שאינו ידוע מראש.

19. שלישית, התוספת אינה כוללת כל מנגנון אפקטיבי שיבטיח עמידה של בעל רישיון הולכה בפרויקט התכנון-הקמה של מקטע אשדוד-אשקלון, ובפרט בכל הנוגע לעמידתו של בעל רישיון הולכה בלוחות זמינים מחייבים להקמת פרויקט זה. זאת,

(ושוב נציגש כי בפתרון היבשתי, קיימת סבירות גבוהה בהרבה לעמידה בלוחות זמינים אלו). בהתאם, יש לקבוע לוח זמינים מפורט להקמה עם אבני דרך ומועד סיום הקמה SHICHLLO, שיכללו גם מנגנון פיצוי לשותפי תמר במקרה של אי עמידה באבני הדרך ובמועד סיום הקמה. בנוסף, יש לקבוע מנגנון בקרה, פיקוח ומוניטין דוחות עיתתיים שוטפים למרשותנו, בהתחשב בחשיבות העמידה בלוחות זמינים אלו למרשותינו

20. רביעית, נבקש כי ההוראה בדבר העמדת ערבות בנקאיות כאמור בסעיף 3.ה' להחלטה תבוטל. יש לתת את הדעת לכך כי לערבות בהיקפים אלו יש עליות נלוות ממשמעותיו

21.  חמישית, לעניין הוראת סעיף 3.ז' להחלטה, אין מקום לכלול מרכיב עונשי או 'קנס' במקרה של הפסקת יצוא. הסכום שעיל הייצוא תשלום צריך שייהיה הפרש בין הסכום הקבוע של הקמת מקטע אשדוד-אשקלון בלבד לבין חלקו של הייצוא באותו סכום קבוע ותשולם הולכה ששולם עד מועד הביטול. יודגש כי, הסכומים שיש להפחית מהתשלום שעל שותפי תמר לשלם במקרה לכלול גם את

הסוכומים ששולמו לבעל רישיון החולכה

22. לשיקוםם של דברים, נבקש כי מועצת רשות הגז הטבעי תבחן בכבוד ראש העמדות והטייעונים של מרשותנו המובאים במכתבנו זה. יש להביא בחשבון כי מקטע אשדוד-אשקלון אינו הפטرون היחיד שיאפשר את יצוא הגז לצרים והפטרון היבשתי הינו פתרון פשוט וזול יותר המועדף על ידי מרשותנו. בנסיבות אלל, הבחירה במקטע אשדוד-אשקלון אינה יכולה להביא את מרשותנו למצב נחوت לעומת המצב בו היה הפטרון היבשתי מוצע. בנוסף, היבטים נוספים בהחלטה טעונים בחינה ותיקון, כל זאת כאמור במכתבנו זה.

23. אין באמור במכתבנו או במה שלא נאמר בו כדי לגרוע מטענה או זכות של מרשותנו.

