



רשומות

ילקוט הפרסומים

20 במאי 2026

14574

ד' בסיוון התשפ"ו

עמוד

הודעות על קביעת תעריפים לפי חוק משק הגז הטבעי 6548

הודעה על קביעת תעריפים

לפי חוק משק הגז הטבעי, התשס"ב-2002

בהתאם לסעיף 66(ב) לחוק משק הגז הטבעי, התשס"ב-2002¹, אני מודיע כי המועצה לענייני משק הגז הטבעי קיבלה את החלטה מספר 4-2025 בנושא קביעת תעריף מערכתי לשנת 2026.

נספח –

ד' בטבת התשפ"ו

(24 בדצמבר 2025)

החלטת המועצה לענייני משק הגז הטבעי מספר 4-2025 מיום ד' בטבת התשפ"ו (24 בדצמבר 2025)

בנושא קביעת תעריף מערכתי לשנת 2026

מובאת בזאת החלטת המועצה לענייני משק הגז הטבעי (להלן - המועצה), שנתקבלה בהתאם לסמכותה לפי סעיף 36 לחוק משק הגז הטבעי, התשס"ב-2002² (להלן - החוק), בנושא קביעת תעריף מערכתי לשנת 2026.

בהתאם להחלטת המועצה מספר 4-2022 מיום כ"ו בכסלו התשפ"ג (20 בדצמבר 2022) בנושא הוראות לעניין קביעת תעריף מערכתי, גבייתו וניהולו (להלן - ההחלטה הכללית), נוסף על כל האמור בה:

1. התעריף המערכתי לשנת 2026 יהיה 0.0038 שקלים חדשים ליחידת mmBTU כמפורט להלן:

מטרות התעריף המערכתי לשנת 2026

2. התעריף המערכתי לשנת 2026 ישמש למטרות שנקבעו בהחלטת מועצה 5-2022 מיום כ"ו בכסלו התשפ"ג (20 בדצמבר 2022), שעניינה קביעת התעריף המערכתי לשנת 2023 (להלן - החלטת תעריף מערכתי 2023), בהחלטת מועצה 7-2023 מיום ו' בטבת התשפ"ד (18 בדצמבר 2023) שעניינה קביעת התעריף המערכתי לשנת 2024 (להלן - החלטת תעריף מערכתי 2024) ובהחלטת מועצה 3-2024 שעניינה קביעת התעריף המערכתי לשנת 2025 (להלן - החלטת תעריף מערכתי 2025) וכן למטרות שלהלן:

2.1. פרויקט לבחינת הקמת קו גז בין ישראל לקפריסין (להלן - פרויקט ישראל קפריסין):

2.1.1. פרויקט ישראל קפריסין יבוצע בידי חברת נתיבי הגז הטבעי לישראל בע"מ (להלן - בעלת רישיון ההולכה או נתג"ז).

¹ ס"ח התשס"ב, עמ' 55.

² ס"ח התשס"ב, עמ' 55; התשפ"ב, עמ' 161.

2.1.2. לפרויקט ישראל קפריסין יוקצו עד 5.7 מיליון שקלים חדשים, התשלומים ישולמו לפי הוצאותיה בפועל של החברה כפי שיאושרו בידי רשות הגז הטבעי ועד לסכום כאמור ולפי אבני דרך אלה:

מספר אבן הדרך	אבן הדרך	שיעור התשלום המקסימלי
1	הגשת מודל טכנו-כלכלי-הנדסי ראשוני של פרויקט ישראל קפריסין הכולל את עיקרי התוכנית לרשות הגז הטבעי	עד 10% מהסכום
2	הגשת מודל טכנו-כלכלי-הנדסי מפורט לרשות הגז הטבעי הכולל ניתוח המרכיבים הכלכליים והנדסיים העיקריים: מבנה תעריף/מודל תמיכה ממשלתית, תנאי התקשרות עם ספקי גז, שותפים וצרכנים, מיפוי סיכונים, תנאי מימון, תיאומים עם גורמי חוץ, ניתוח תפקידה של נתג'ז בפרויקט ישראל קפריסין, ניתוח חלופות שונות להקמת פרויקט ישראל קפריסין והמלצה על חלופה מועדפת וכן צירוף לוח גאנט הכולל את כל הפעולות הדרושות להשלמת פרויקט ישראל קפריסין ולצידם לוחות זמנים להשלמתם.	עד 40% מהסכום
3	הגשת מודל טכנו-כלכלי-הנדסי מעודכן לרשות הגז הטבעי הכולל: (1) תיקוף אומדן העלות; (2) תנאי התקשרות עקרוניים עם שותפים רלוונטיים; (3) מודל תמיכה ממשלתי מוצע בפרויקט ישראל קפריסין; (4) אינדיקציות הנוגעות למימון.	עד 70% מהסכום
4	הגשת מודל טכנו-כלכלי-הנדסי סופי לרשות הגז הטבעי לצורך קבלת החלטת השקעה הכולל את כלל התנאים הדרושים להקמת פרויקט ישראל קפריסין ובכלל זה הסכמות מותנות מול הגופים הרלוונטיים.	עד 100% מהסכום

2.2. פרויקט לבחינת אספקה מחדש של גז טבעי מאוניות מגוזות והגדלת כושר האספקה של המקשר הימי (להלן - פרויקט האונייה המגוזות):

2.2.1. פרויקט האונייה המגוזות יבוצע בידי בעלת רישיון ההולכה.
 2.2.2. לפרויקט האונייה המגוזות יוקצו עד 800 אלף שקלים חדשים, התשלומים ישולמו לפי הוצאותיה בפועל של החברה כפי שיאושרו בידי רשות הגז הטבעי ועד לסכום כאמור ולפי אבני הדרך הבאות:

מספר אבן הדרך	אבן הדרך	שיעור התשלום המקסימלי
1	פרסום פנייה למפעילות אוניות FSRU לשם קבלת הצעות להתקשרות מחודשת לצורך אספקת גז טבעי דרך המקשר הימי	עד 40% מהסכום
2	הגשת דוח מסכם לרשות הגז הטבעי בעניין הפניה המפורטת בסעיף 1, הכולל ניתוח תוצאות הפנייה, הצגת חלופות, חלופה מומלצת, והמלצות להמשך קידום הנושא	עד 100% מהסכום

חישוב התעריף המערכתי לשנת 2026

3. הסכום הנדרש לפרויקטים המפורטים בסעיף 2.1-2.2 לעיל הוא 6,500,000 שקלים חדשים.
4. נכון לתאריך ח' בתשרי התשפ"ו (30 בספטמבר 2025) בחשבון התעריף המערכתי יש 44,851,777 שקלים חדשים. היתרה המוערכת שתהיה בחשבון בסוף שנת 2025 היא בסך של כ-47.2 מיליון שקלים חדשים.
5. מתוך היתרה המוערכת שתהיה בחשבון בסוף שנת 2025 כ-34.6 מיליון שקלים חדשים הוקצו לצורך המטרות שנקבעו בהחלטת תעריף מערכתי 2023, החלטת תעריף מערכתי 2024 והחלטת תעריף מערכתי 2025, סכומים אשר טרם שולמו.
6. הואיל ומדובר בפרויקטים שטרם הסתיימו ההליכים בעניינם ובהתאמה טרם הושלמו כלל אבני הדרך שפורטו בהחלטת תעריף מערכתי 2023, החלטת תעריף מערכתי 2024 והחלטת תעריף מערכתי 2025 לעניין כל פרויקט, על אף האמור בסעיף 8 להחלטה הכללית, בשל הנסיבות המתוארות, הסכום הדרוש לשם מימון הפרויקטים שנקבעו בהחלטת תעריף מערכתי 2023, בהחלטת תעריף מערכתי 2024 ובהחלטת תעריף מערכתי 2025 לא יקוּזו ויתוּסַף ליתרה הקיימת בחשבון התעריף המערכתי.
7. הסכום שהוקצה לעתודה תפעולית בשנים 2023-2025 בסך 10,000,000 שקלים חדשים יעמוד על כנו וישמש גם לעתודה התפעולית של שנת 2026. כך שלמעשה בעבור העתודה התפעולית לא ייגבה סכום נוסף בשנת 2026.
8. לשם מימוש המטרות המפורטות בהחלטה זו, לשנת 2026 יש צורך בסכום נוסף של כ-3.9 מיליון שקלים חדשים. סכום זה משקף את ההפרש בין סך הסכומים המפורטים בסעיפים 3, 5 ו-7 להחלטה זו לבין הסכום הצפוי להיצבר בחשבון התעריף המערכתי בסוף שנת 2025 כאמור בסעיף 4.

שונות

9. התעריף בהחלטה זו יוצמד למדד המחירים לצרכן שמפרסמת הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה (100%) בהתאם להפרש בין מדד המחירים הידוע ביום האחרון לחודש הצריכה, לבין מדד הבסיס הידוע ביום ההחלטה.
10. כל הסכומים המופיעים בהחלטה זו אינם כוללים מע"מ.
11. החלטה זו תיכנס לתוקף ביום י"ב בטבת התשפ"ו (1 בינואר 2026).

משה גראזי

מנהל רשות הגז הטבעי
ויושב ראש המועצה לענייני משק הגז הטבעי

דברי הסבר

1. בהתאם להחלטת המועצה לענייני משק הגז הטבעי (להלן - המועצה), מספר 4-2022 מיום כ"ו בכסלו התשפ"ג (20 בדצמבר 2022) בנושא "הוראות לעניין קביעת תעריף מערכתי, גבייתו וניהולו" (להלן - ההחלטה הכללית) ולכל הוראותיה, לשם חישוב גובה התעריף לשנת 2026 נלקח הסכום של כלל הפרויקטים שעתידים להיות ממומנים על-ידו בשנת 2026 (שורה C בטבלה מטה) בתוספת העתודה התפעולית לשנת 2026 (10 מיליון שקלים חדשים) ומהם קוזזה היתרה המוערכת שתיוותר בחשבון התעריף המערכתי בסוף שנת 2025.
2. בחישוב היתרה נלקח בחשבון הסכום הדרוש לשם מימון הפרויקטים שנקבעו בהחלטות התעריף המערכתי לשנים 2023-2025 וטרם שולמו כיוון שלא הושלמו כל אבני הדרך בעניינן. דהיינו, הסכומים שהוקצו בהחלטות תעריף מערכתי 2023-2025 וטרם שולמו כיוון שלא הושלמו אבני הדרך שפורטו בעניינן, לא נלקחו בחשבון כיתרה שיש לקזז על-פי סעיף 8 להחלטה הכללית.
3. לאחר חישוב הסכום הנוסף הנדרש לשם מימוש המטרות שנקבעו בשנת 2026 כמפורט בסעיף 7 להחלטה (שורה F בטבלה מטה), חולק סכום זה בצריכה הצפויה בשנה זו (שורה G בטבלה מטה) וכך נקבע התעריף לשנת 2026.
4. יפורט להלן אופן החישוב:

סימון	פירוט	
A	סך הסכומים שיש לגבות בהתאם להחלטות המועצה 2023-2025 (כולל העתודה התפעולית) (שקלים חדשים)	48,237,496
B	סך הסכומים ששולמו מחשבון התעריף המערכתי נכון ליום ח' בתשרי התשפ"ו (30 בספטמבר 2025) (שקלים חדשים)	3,665,423
C	הסכום הנוסף שיש לגבות בהתאם להחלטה זו (שקלים חדשים)	6,500,000
D	היתרה בחשבון נכון ליום ח' בתשרי התשפ"ו (30 בספטמבר 2025) (שקלים חדשים)	44,851,777
E	היתרה המוערכת בחשבון בסוף שנת 2025 (על בסיס תחזית הצריכה לשנת 2025) (שקלים חדשים)	47,190,899
F	סך הסכומים הנוספים שיש לגבות בשנת 2026 (A-B+C-E) (שקלים חדשים)	3,881,174
G	סך הצריכה המוערכת לשנת 2026 (mmBTU)	1,031,075,553
	התעריף המערכתי לשנת 2025 (F/G) (שקלים חדשים ל-mmBTU)	0.0038

5. פרויקט לבחינת הקמת קו גז בין ישראל לקפריסין:

5.1. כחלק מפיתוח ושכלול תשתיות הגז הטבעי בישראל ולשם חיזוק הביטחון האנרגטי יש לבחון פתרונות של קישוריות בין לאומית של צנרת גז טבעי בין ישראל לשכנותיה. תשתית זו תוכל בין השאר לספק גז טבעי למשק הישראלי בעתות מחסור או חירום כמו גם להגדיל את ההיצע לשוק המקומי לטובת שיפור המצב התחרותי במשק.

5.2. אחד הפתרונות הנבחנים הוא הקמת קו שיחבר בין ישראל למים הכלכליים של קפריסין וכך למאגרי הגז הטבעי הקפריסאי, צינור שייתכן שיוקם בידי חברת נתג"ז.

5.3. על-מנת לקבל תמונה שלמה בנוגע לעלויות, התועלות והדרישות השונות של הפרויקט לרבות מודל כלכלי, הנדסי, מימוני ומסחרי לפרויקט יש לבצע עבודה מקיפה ומעמיקה בנוגע לכל אלה. הוחלט להקצות במסגרת התעריף המערכתי תקציב לצורך זה.

6. פרויקט לבחינת אספקה מחדש של גז טבעי מאוניות מגוזות:

6.1. כיום, בעלת רישיון ההולכה מתחזקת מצוף המאפשר קבלת גז טבעי מאוניות המגוזות גט"ן מול חופי חדרה.

6.2. להפעלת מצוף זה יכולים להיות יתרונות בהיבטים של שמירה על רציפות אספקה בתרחישים שונים.

6.3. על כן, יש לבחון לעומק את אפשרות ההפעלה מחדש של המצוף, בין השאר באמצעות פרסום פנייה למפעילי אוניות מתאימות בעולם. הוחלט להקצות במסגרת התעריף המערכתי תקציב לצורך זה.

7. העתודה התפעולית:

7.1. בהתאם לאמור בהחלטה הכללית, נקבעה בהחלטת תעריף מערכתי 2026 עתודה תפעולית שתכליתה לתת מענה במצבים בהם כמות הצריכה השנתית נמוכה מהצפוי (וכפועל יוצא הגבייה נמוכה מהצפוי), באופן שיספק את הסכום הדרוש לצורך תשלום אבני דרך שיושלמו, או להתמודד עם מצבים חריגים בהם מוצאת המועצה לנכון לאשר הוצאה לפרויקטים האמורים, הגבוהה מהסכום שהוערך בעת קביעת התעריף והשימושים לו.

7.2. העתודה התפעולית שנקבעה בהחלטת תעריף מערכתי 2025 עמדה על סך של 10 מיליון שקלים חדשים. בשלב זה המועצה אינה רואה צורך לשנות את היקף העתודה התפעולית והיא תמשיך לעמוד על 10 מיליון שקלים חדשים.

8. כפי שצוין בסעיף 8 בהחלטה הכללית ובוצע בפועל במסגרת גיבוש התעריף המערכתי לשנת 2026, אם בסוף שנת 2026 יוותרו בחשבון התעריף המערכתי עודפים, בעת חישוב התעריף המערכתי לשנת 2027, יופחתו העודפים מההיקף הצפוי של הכספים הדרושים לשנת 2027.

9. החלטה זו תיכנס לתוקף ביום י"ב בטבת התשפ"ו (1 בינואר 2026) ותחול על צריכה שנצרכה החל מיום זה.

כ"ג באייר התשפ"ו (10 במאי 2026)
(חמ 3186-3-17)

משה גראזי

מנהל רשות הגז הטבעי

ויושב ראש המועצה לענייני משק הגז הטבעי

הודעה על קביעת תעריפים

לפי חוק משק הגז הטבעי, התשס"ב-2002

בהתאם לסעיף 66(ב) לחוק משק הגז הטבעי, התשס"ב-2002¹, אני מודיע כי המועצה לענייני משק הגז הטבעי קיבלה את החלטה מספר 5-2025 בנושא תעריפים בגין אספקת שירותי הולכה לא רציפה בפרויקטים ליצוא גז טבעי למדינות שכנות.

נספח –

ד' בטבת התשפ"ו

(24 בדצמבר 2025)

החלטת המועצה לענייני משק הגז הטבעי מספר 5-2025 מיום ד' בטבת התשפ"ו (24 בדצמבר

2025) בנושא תעריפים בגין אספקת שירותי הולכה לא רציפה בפרויקטים ליצוא גז טבעי

למדינות שכנות

מובאת בזאת החלטת המועצה לענייני משק הגז הטבעי (להלן - המועצה), שנתקבלה בהתאם לסמכותה לפי סעיף 36 לחוק משק הגז הטבעי, התשס"ב-2002² (להלן - החוק), בנושא תעריפים בגין אספקת שירותי הולכה לא רציפה בפרויקטים ליצוא גז טבעי למדינות שכנות.

הגדרות

1. בהחלטה זו:

"בעל רישיון ההולכה" - כהגדרתו בחוק;

"הולכה לא רציפה ליצוא" - שירותי הולכת הגז הטבעי במערכת ההולכה שמסופקים ליצואן לאחר שסופקו שירותי ההולכה לכל יתר צרכני מערכת ההולכה;

"הסכם הולכה" – הסכם ההולכה הכללי - AGREEMENT FOR THE TRANSMISSION OF NATURAL GAS

שאישר ופרסם מנהל רשות הגז הטבעי וכפי שיהיה בתוקף מזמן לזמן;

"יצואן" – כהגדרתו בהחלטת מועצה מספר 2-2014 מיום י"ב באלול התשע"ד (7 בספטמבר 2014).

¹ ס"ח התשס"ב, עמ' 55.

² ס"ח התשס"ב, עמ' 55; התשפ"ב, עמ' 161.

כללי

2. תעריף הולכה לא רציפה ליצוא ייקבע כדלקמן :

$$IETT = GCT/IELF + GTT$$

כאשר :

IETT (Interruptible Export Throughput Tariff)	תעריף בגין שירותי הולכה לא רציפה ליצוא
GCT (General Capacity Tariff)	רכיב קיבולת בתעריף ההולכה הכללי לצרכני מערכת ההולכה כפי שנקבע מזמן לזמן על ידי המועצה
IELF (Interruptible Export Load Factor)	מקדם העמסה בעבור שירותי הולכה לא רציפה ליצוא
GTT (General Throughput Tariff)	רכיב הזרמה בתעריף ההולכה הכללי לצרכני מערכת ההולכה כפי שנקבע מזמן לזמן על-ידי המועצה

3. מקדם ההעמסה (IELF) ייקבע בהתאם לאלה :

- 3.1. בעבור כמות אשר בשל החלטה רגולטורית של המועצה או של מנהל רשות הגז הטבעי או בשל אילוצים תפעוליים של מערכת ההולכה לא יכול היצואן לחתום לגביה הסכם להולכה רציפה גם אם היה מעוניין בכך - מקדם ההעמסה יהיה 0.95.
- 3.2. בעבור כמות אשר יכול היה היצואן לחתום לגביה הסכם הולכה רציפה אם היה מעוניין בכך אך בחר משיקוליו לחתום על הסכם להולכה לא רציפה - מקדם ההעמסה יהיה 0.45.
4. הסכמים להולכה לא רציפה ליצוא ייחתמו למשך זמן של שנה או יותר.

תחילה

5. החלטה זו תיכנס לתוקף ביום י"ב בטבת התשפ"ו (1 בינואר 2026) ותחליף את הוראת השעה שנקבעה בהחלטת מועצה מספר 2-2019 מיום כ"ט בשבט התשע"ט (4 בפברואר 2019) ובהחלטות שתיקנו אותה.

משה גראזי

מנהל רשות הגז הטבעי

ויושב ראש המועצה לענייני משק הגז הטבעי

דברי הסבר

1. שירותי הולכה לא רציפה מוגדרים ככאלה המסופקים לאחר שסופקו שירותי הולכה רציפה לכל יתר הצרכנים במערכת, ובכך מאפשרים שימוש יעיל יותר בקיבולת הקיימת במערכת ההולכה.
2. החלטת מועצה מספר 2-2019 מיום כ"ט בשבט התשע"ט (4 בפברואר 2019) קבעה, בדרך של הוראת שעה, תעריפים בגין אספקת שירותי הולכה לא רציפה בפרויקטים ליצוא גז טבעי למדינות שכנות. ההחלטה קבעה תעריף אחיד עבור שירותי הולכה לא רציפה ליצוא וקבעה מקדם העמסה של 0.6 עבור התעריף. זאת, מתוך רצון לאזן בין היותו של היצואן מקבל שירות בעדיפות נמוכה יותר בין כלל הצרכנים לבין היותו צרכן מערכת ההולכה שאינו חותם על הסכם רכישת קיבולת לטווח של מספר שנים.
3. הוראת השעה המקורית נקבעה עד ליום י' בטבת התשפ"ג (3 בינואר 2023) ומאז תוקנה והוארכה מספר פעמים בהחלטות מועצה 3-2022, 4-2023, 2-2024 ו-2-2025 כך שתוקף הוראת השעה המעודכן מסתיים ביום י"ב בטבת התשפ"ו (1 בינואר 2026).
4. היום, עם התפתחות מערכת ההולכה וסיום תוקפה של הוראת השעה, יש צורך להתייחס באופן שונה לכל אחד משני המצבים האלה: מצב שבו נאלץ היצואן לייצא במסגרת שירותי הולכה לא רציפה ומצב שבו בחר היצואן לייצא בדרך זו שבה הוא אינו מתחייב לתשלומי קיבולת ומשלם רק לפי הזרמתו בפועל.
5. החלטה זו קובעת תעריף ייעודי בעבור שירותי הולכה לא רציפה ליצוא (Interruptible Export Throughput Tariff - IETT). על פי הנוסחה הזאת:

$$IETT = GCT/IELF + GTT$$

- **IETT (Interruptible Export Throughput Tariff)**: התעריף הסופי בעבור שירותי הולכה לא רציפה ליצוא.
- **GCT (General Capacity Tariff)**: רכיב הקיבולת בתעריף ההולכה הכללי לצרכני המערכת.
- **IELF (Interruptible Export Load Factor)**: מקדם העמסה, שמטרתו לאזן בין תעריף הקיבולת לתעריף הלא רציף. מקדם זה משקף את העובדה שהולכה לא רציפה מבוססת על שימוש בפועל ואינה מחייבת בתשלום קיבולת קבועה.
- **GTT (General Throughput Tariff)**: רכיב ההזרמה בתעריף ההולכה הכללי לצרכני המערכת.

6. במקרים שבהם נבצר מיצואן לחתום על הסכם הולכה רציף בשל החלטה רגולטורית או אילוץ תפעולי של מערכת ההולכה, ייקבע בעבורם מקדם העמסה (IELF) של 0.95. הוראה זו נועדה לספק גמישות ולהקל על יצואנים במצבים שאינם בשליטתם.
- 6.1. לדוגמה, החלטת מועצה מספר 3-2023 מיום כ"ב באב התשפ"ג (9 באוגוסט 2023) קובעת כי בקו הייצוא רמת חובב ניצנה הסכמים להולכה רציפה לא יעלו על 70% מהקצאת היצואן בקו. על כן בעבור ה-30% הנותרים שבעבורם היה עליו לחתום על הסכם להולכה לא רציפה הוא ישלם תעריף הולכה לא רציפה לפי מקדם של 0.95.
- 6.2. דוגמה נוספת, בקו הייצוא ירדן צפון נחתמים מדי שנה, עד להקצאתו בידי מנהל רשות הגז הטבעי, הסכמים להולכה לא רציפה מעבר לקיבולת אשר בעבורה נחתם הסכם להולכה רציפה עם היצואן הראשון שהשתתף במימון בניית הקו. כיוון שעד קביעת ההקצאה לא ניתן לחתום לגבי הקו הסכם להולכה רציפה, התעריף להולכה לא רציפה שישולם בעבור השימוש בקו (מעבר להחזר ההשקעה בהקמת הקו בידי היצואן הראשון ובידי נתג"ז) יהיה לפי מקדם של 0.95.
7. במקרים שבהם היצואן בחר לקבל שירותי הולכה לא רציפה כיוון שהוא לא רצה להתחייב לתשלומי קיבולת, מקדם העמסה יהיה 0.45 כך שהתעריף יהיה גבוה יותר.
- 7.1. לדוגמה, יצואן שיבקש לחתום בקו רמת חובב ניצנה על הולכה לא רציפה על כמות שמהווה יותר מ-30% מהקצאתו בקו ישלם על החלק שמעל ל-30% מהקצאתו תעריף הולכה לא רציפה לפי מקדם של 0.45.
8. קביעת תעריפים אלו תורמת לוודאות התעריפית ולגמישות בשוק הגז הטבעי, ומאפשרת ליצואנים לקבל החלטות עסקיות מושכלות יותר. המודל מאזן בין צרכי היצואנים לבין הצורך של בעל רישיון ההולכה בוודאות תכנונית וכלכלית.
9. המועצה תבחן את המקדמים בהחלטה זו, ואת הצורך בקביעת מקדמים נוספים, בהתאם להתפתחות משק הגז הטבעי, ובכלל זה לגבי קווים בהם קיימת התחייבות מצד בעל רישיון ההולכה לכמות שנתית במסגרת של הולכה לא רציפה.
10. החלטה זו עוסקת בשירותי הולכה לא רציפה ליצוא. קביעת תעריפים בגין שירותי הולכה לא רציפה בעבור צרכנים במשק המקומי תקבע בידי המועצה כך שתחול לכל המאוחר עד לראשית שנת 2027, זאת בין השאר כדי לאפשר לבעל רישיון ההולכה להיערך לשינוי זה.

כ"ג באייר התשפ"ו (10 במאי 2026)
(חמ 3186-3-17)

משה גראזי
מנהל רשות הגז הטבעי
יושב ראש המועצה לענייני משק הגז הטבעי

