



רשות הגז הטבעי
משרד האנרגיה והתשתיות
www.energy.gov.il

סקירת משק הגז הטבעי

סיכום לשנת 2024



תוכן עניינים

3	בכתח הדברים
4	דבר מנהל רשות הגז הטבעי
5	תקציר מנהלים
6	מבנה משק הגז הטבעי והשחקנים המרכזיים
8	מונחים ויחידות מידה בעולם הגז הטבעי
9	חלק ראשון – נתונים מרכזיים, משק הגז הטבעי 2024
10	נתוני צריכה – תמונה כללית
14	צריכה מקומית
15	סקטור החשמל
17	סקטור התעשייה
19	סקטור החלוקה
21	יצוא גז טבעי מישראל
22	נתוני אספקה – תמונה כללית
25	סחר משני בגז טבעי
26	תחזיות לצריכת גז טבעי מקומי
29	חלק שני – אירועים והתפתחויות במשק הגז הטבעי
30	התפתחות מערכת ההולכה
31	התפתחות מערכת החלוקה
32	מחירים מקומיים ועולמיים
35	הרחבת מקורות האספקה בישראל
37	חלק שלישי – פעילות רשות הגז הטבעי בשנת 2024
38	אגף בכיר הנדסה
40	אגף תכנון סטטוטורי
40	אגף תכנון כלכלי ואסטרטגי
41	יעוץ משפטי
42	אגף היערכות לחירום
43	אגף בכיר אסדרה
45	חלק רביעי – כיוונים לעתיד
46	איזון
46	קידום תחרות
46	צוות איחוד רשויות

ניתוח, כתיבה ועריכה:

דוד ריף ורן כהן מהאגף לתכנון כלכלי ואסטרטגי ברשות הגז הטבעי.
הערות ושאלות ניתן לשלוח לדוא"ל:
davidr@energy.gov.il

בפתח הדברים



כבכל שנה, מובאת בפניכם סקירה מעמיקה המתארת את ההתפתחויות המרכזיות במשק הגז הטבעי בישראל, ואת פעילותה של רשות הגז הטבעי להבטחת משק יציב, אמין ויעיל. השנה, כבשנה שעברה, מדינת ישראל מוסיפה להתמודד עם תקופה סוערת שלא פסחה על תחומי חיינו השונים, ובתוכם משק האנרגיה ומשק הגז הטבעי. גם בתוך מצב זה של אי-ודאות, המשק הישראלי הוכיח את עמידותו. מאגרי הגז הטבעי שבמים הכלכליים של ישראל ממשיכים לענות על הביקוש המקומי וממלאים את התחייבויותיהם ליצוא גז טבעי לשכנותיה של ישראל.

במהלך שנת 2024 נרשם גידול בצריכת הגז הטבעי בכל מגזרי המשק. היצוא רשם עלייה ניכרת, וגם הצריכה המקומית חצתה את התחזיות. מגמת הצמיחה המאפיינת את משק הגז מאז הקמתו לפני כ-20 שנה מצביעה על הפוטנציאל הגלום בו מבחינה סביבתית, כלכלית וגיאופוליטית. מעל לכל, הדבר מחדד את חשיבותו של משאב זה לעצמאותה וחוסנה האנרגטי של מדינת ישראל ולביטחונה. שוב למדנו עד כמה חיוני להבטיח את המשך השימוש במשאבים אלה ולשמר את יתרונותיהם, בין היתר לאור היותה של ישראל "אי אנרגטי".

למרות האתגרים, רשות הגז הטבעי המשיכה בשנת 2024 בפעילות ענפה, הכוללת בין היתר שינויים לייעול הרגולציה, גיבוש אסטרטגיה ארוכת-טווח, בין היתר באמצעות קידום תכנית אב למשק הגז הטבעי, שיפור תחזיות הצריכה במשק המקומי, גיבוש המלצות למתן היתרים ליצוא גז טבעי, הרחבת השירות לצרכני ההולכה והחלוקה ופרישה מתמשכת של רשת החלוקה. כמו כן, נשמרה פעילות המשק גם במהלך תקופות הלחימה המתגרות.

הסקירה שלפניכם מציגה ניתוחים אודות ההיבטים המרכזיים של האספקה והצריכה של הגז הטבעי במשק, ואנו מאמינים כי היא תספק מידע משמעותי הן לעוסקים בתחום והן לציבור הרחב.

לסיום, המסקנה העולה באופן ברור מכל התחומים שנבחנו היא העוצמה והיציבות של משק הגז הטבעי הישראלי, הגם שמדובר במשק תשתיתי צעיר יחסית למשקי תשתית מקבילים אחרים. החל מהיציבות במחירים בהשוואה לעולם, דרך הצמיחה בצריכה המקומית וביצוא, וכלה בהתפתחות המתמשכת בתשתיות הפיזיות ובאסדרות הרגולטוריות. יציבות זו אינה מובנת מאליה ועלינו להמשיך ולעמול במרץ כדי להגן עליה ולשמר אותה נוכח האתגרים שלפנינו.

בברכה,



משה גראזי

מנהל רשות הגז הטבעי

מאי, 2025

המגמה המרכזית במשק הגז הטבעי בשנים האחרונות היא עלייה בצריכת הגז הטבעי בכל הסקטורים המרכזיים בהם נעשה בו שימוש: חשמל, תעשייה ובעיקר יצוא; כאשר בסך הכול, בשנת 2024 נצרכו ממקורות הגז הטבעי בישראל כ- BCM 27.1, מתוכם כ- BCM 13.9 נצרכו על ידי המשק המקומי וכ- BCM 13.2 סופקו ליצוא.

הצריכה במשק המקומי גדלה בשנת 2024 ב-5.6% בהשוואה לצריכה המקומית בשנת 2023. בראייה רב שנתית, הגידול השנתי הממוצע בצריכת הגז הטבעי בישראל מאז שנת 2013, אז החל מאגר תמר את פעילותו, ועד סוף שנת 2018, עומד על כ-10.2% בשנה. קצב גידול זה הלך והתמתן, כאשר משנת 2019 ועד סוף 2024 הגידול היה בשיעור ממוצע של כ-4.7% בשנה. אמנם קצב הצמיחה בשנים האחרונות איטי מהצמיחה בשנים שמיד לאחר תחילת ההפקה ממאגר תמר עקב התקרבות השוק לבשלות, וההטמעה המהירה של השימוש בגז טבעי בתחילת הדרך, אולם נראה כי מגמת הגידול בביקוש לגז טבעי במשק המקומי צפויה להימשך גם בעשור הקרוב. זאת עקב הגידול הצפוי בביקוש לחשמל, לרבות מעבר לתחבורה חשמלית, הסבת התחנות הפחמיות לגז טבעי והמשך מגמת מעבר התעשייה לגז טבעי על חשבון דלקים פוסיליים אחרים. הצפי הוא כי מגמת הגידול בביקוש לגז טבעי תימשך גם בהינתן צמיחה משמעותית בשימוש באנרגיות מתחדשות.

בשנת 2024, כ-78% מהגז הטבעי שנצרך במשק המקומי (כ- BCM 10.9) שימש לייצור חשמל (לא כולל החשמל שיוצר במתקני קוגנרציה), כ-11% מהגז הטבעי שימש צרכני הולכה וחלוקה בסקטור התעשייה (כ- BCM 1.5) והשאר (11%) שימש את צרכני הקוגנרציה. צריכת הגז הטבעי של צרכני החלוקה לבדם היוותה כ-3.1% מסך הצריכה במשק המקומי, והסתכמה בכ- BCM 0.43, כאשר גם בסקטור זה מגמת הגידול של השנים האחרונות נמשכה ובשנת 2024 חל גידול של 9.4% בצריכת הגז הטבעי של צרכני החלוקה ביחס לשנה שלפניה.

כאמור, בשנת 2024 עיקר הגידול בביקוש לגז טבעי ישראלי נבע מהכמויות שיועדו ליצוא למצרים ולירדן. בעקבות בקשת היצואנים, הסדירה רשות הגז הטבעי את אפשרות הגדלת יצוא הגז הטבעי למצרים דרך ירדן. סך היצוא ב-2024 עמד על כ- BCM 13.2 המהווים כ-49% מסך אספקת הגז הטבעי, זאת לעומת כ- BCM 11.6 ליצוא בשנת 2023, שהיוו כ-47% מסך אספקת הגז הטבעי בשנה זו. הגדלת הפקת הגז הטבעי ובפרט הגדלת היצוא, תורמות להקדמת ההכנסות ממיסים לקופת המדינה. מיסים אלה כוללים תמלוגים, מס רווחי יתר (המופנה ל"קרן לאזרחי ישראל" ולמטרות ייעודיות בתקציב המדינה) ומיסי חברות.

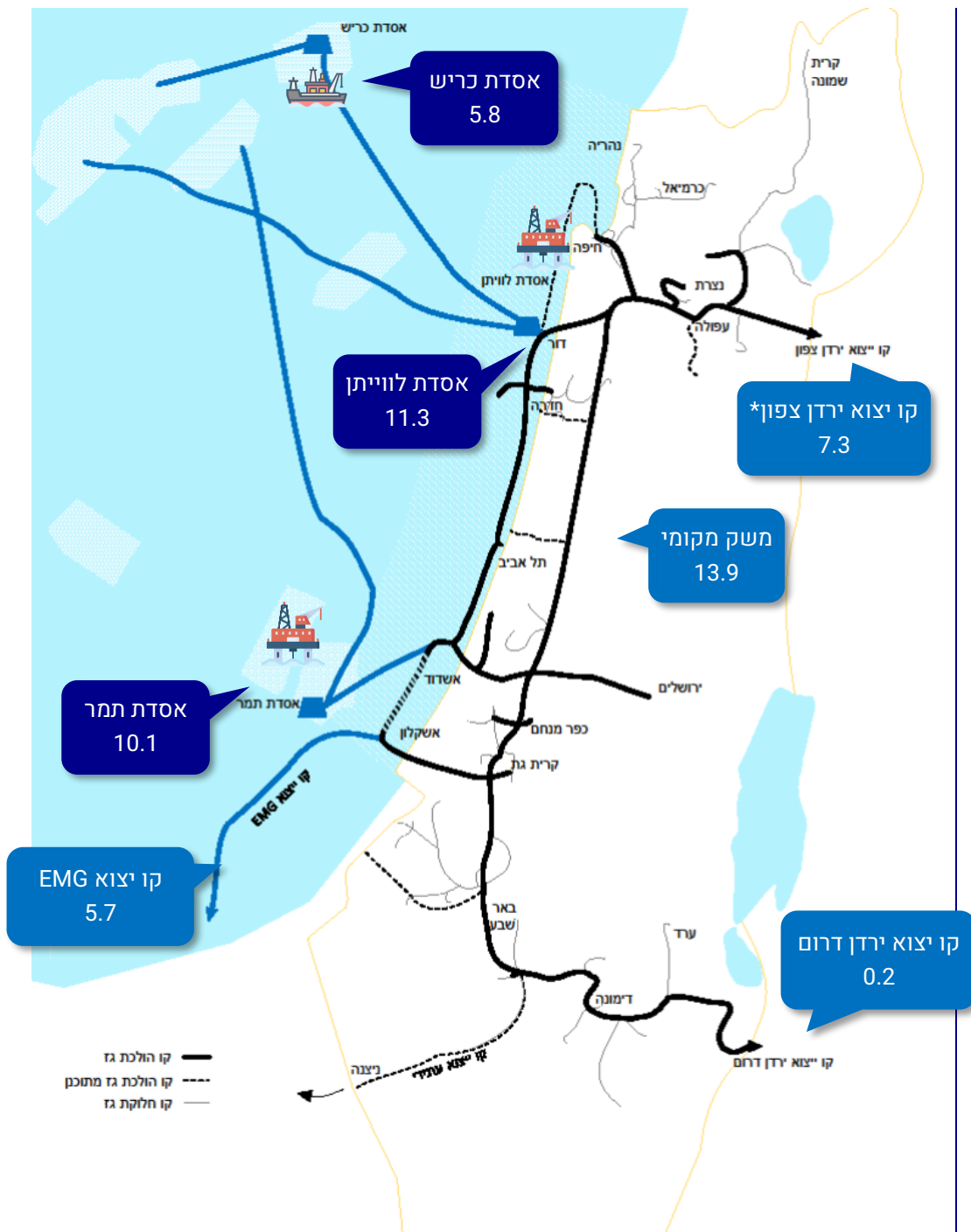
לאחר העלייה המשמעותית במחירי הגז הטבעי בעולם בשנה שלפניה, שנת 2024 התאפיינה בירידות מחירים חדות בזירה הבינלאומית אך המחירים עדיין נותרו גבוהים ותנודתיים בהשוואה לתקופות שלפני משבר האנרגיה והמלחמה באוקראינה. המשק הישראלי לעומת זאת, המאופיין בהסכמי גז טבעי ארוכי טווח, לא הושפע כמעט מעליות המחירים העולמיות ורמת מחירי הגז הטבעי נותרה יציבה.

את הנתונים שבסקירה ניתן למצוא באופן מקוון ואינטראקטיבי בקישור הבא:



מבנה משק הגז הטבעי והשחקנים המרכזיים

מבנה פיזי של משק הגז הטבעי, נתוני צריכה ואספקה של גז טבעי בשנת 2024-ב-BCM



* חלק מהגז המיוצא דרך קו ירדן צפון מגיע ונצרך במצרים.

מונחים יחידות מידה בעולם הגז הטבעי

- **Billion cubic meters of natural gas – BCM**: מיליארד מ"ק של גז טבעי.
- **Million cubic meters of natural gas – MCM**: מיליון מ"ק של גז טבעי.
- **Million British thermal unit – mmBTU**: מיליון יחידות מדידה של גז טבעי לפי ערך קלורי.

לוח המרות

BCM	MCM	mmBTU	
1	0.001	$\frac{1}{35,982,081.32}$	BCM
1,000	1	$\frac{1}{35,982.08132}$	MCM
35,982,081.32	35,982.08132	1	mmBTU

מילון מושגים

סוגי צרכנים ושחקנים מרכזיים במשק הגז הטבעי:

- **חח"י**: חברת החשמל לישראל בע"מ.
- **יח"פים**: יצרני חשמל פרטיים.
- **צרכני תעשייה**: מפעלים וצרכנים של גז טבעי המחוברים לרשת ההולכה או החלוקה.
- **צרכני קוגנרציה**: צרכני גז טבעי מסקטור התעשייה אשר משתמשים בגז טבעי כדלק ומייצרים באמצעותו חשמל וחום לשימוש עצמי ומכירה.
- **מחז"מ**: יחידת ייצור חשמל הפועלת במחזור משולב – טורבינת גז וטורבינת קיטור, וממירה את הגז הטבעי לאנרגיה חשמלית.
- **נתג"ז**: חברת נתיבי הגז הטבעי לישראל בע"מ. חברה ממשלתית בעלת רישיון מהמדינה להקמת והפעלת מערכת הולכת גז טבעי בישראל.
- **חברת חלוקה**: חברה פרטית בעלת רישיון מהמדינה לחלוקת גז טבעי בלחץ נמוך באזור הרישיון. חברות החלוקה מזרימות גז טבעי ממערכת ההולכה הארצית לצרכנים הצורכים גז טבעי בלחץ נמוך באמצעות רשת החלוקה.
- **מערכת ההולכה**: מערכת צינורות המיועדים להולכת גז טבעי בלחץ גבוה. מערכת ההולכה הישראלית מוקמת ומתופעלת על ידי בעלת רישיון ההולכה, חברת נתג"ז.

מצבי צבירה של גז טבעי:

- **גט"ן – גז טבעי נוזלי (LNG)**: גז טבעי אשר עבר תהליך הנזלה לצורך שינועו ממקום למקום באוניות.
- **גט"ד – גז טבעי דחוס (CNG)**: גז טבעי שעבר תהליך דחיסה לצורך שינועו ממקום למקום ללא צנרת. החלקיקים נותרים במצב צבירה גזי, אך דחוסים עד ללחץ של 250 בר. תהליך זה מאפשר את השימוש בו כדלק עבור כלי תחבורה שונים וצרכני גז טבעי שאינם מחוברים לרשת ההולכה או החלוקה.

חלק ראשון

נתונים מרכזיים, משק הגז הטבעי 2024



נתוני צריכה – תמונה כללית

צריכת גז טבעי לפי סקטורים, במונחי BCM לשנה*

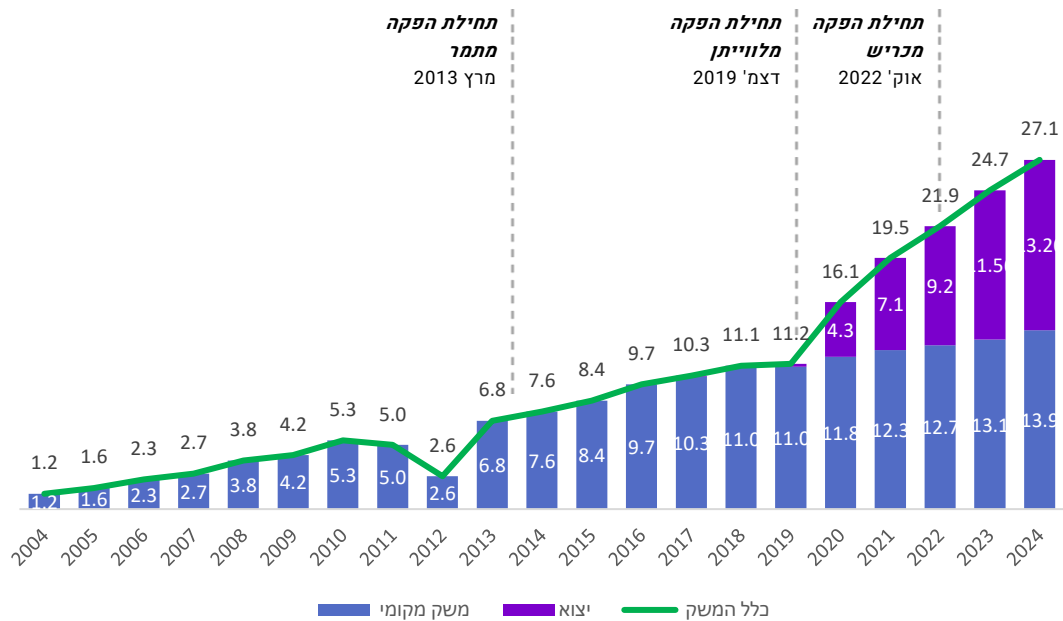
משק מקומי									
תעשייה				קוגנרציה	חשמל	סה"כ	יצוא	סה"כ	
CNG	חלוקה	תעשייה המחוברת לרשת ההולכה	סה"כ						
0.051	0.430	1.0	1.5	1.5	10.9	13.9	13.2	27.1	2024
0.035	0.393	1.0	1.4	1.6	10.2	13.1	11.6	24.7	2023
0.030	0.353	2.2	2.6		10.1	12.7	9.2	21.9	2022
0.032	0.299	2.3	2.6		9.7	12.3	7.1	19.5	2021
0.036	0.254	2.2	2.5		9.3	11.8	4.3	16.1	2020
0.033	0.263	1.9	2.2		8.8	11.0	0.2	11.2	2019
0.041	0.194	1.7	1.9		9.1	11.0	0.1	11.1	2018

הגידול בצריכת גז טבעי לפי סקטורים, במונחי אחוז גידול ביחס לשנה הקודמת

משק מקומי									
תעשייה				קוגנרציה	חשמל	סה"כ	יצוא	סה"כ	
CNG	חלוקה	תעשייה המחוברת לרשת ההולכה	סה"כ						
46.8%	9.4%	2.9%	5.9%	-3%	7.0%	5.6%	14%	9.7%	2024
16.6%	11.3%	(*)	(*)		(*)	3.3%	25%	12.6%	2023
-6.9%	18.1%	-2.7%	-0.4%		4.0%	3.1%	29%	12.6%	2022
-10.5%	17.6%	3.4%	4.6%		4.6%	4.6%	68%	21.4%	2021
8.4%	-3.6%	15.6%	13.3%		5.4%	7.0%	1832%	42.7%	2020
-20.2%	40.3%	15.6%	17.2%		-3.0%	0.5%	69%	1.3%	2019

* השינויים בכמויות ביחס לסקירה של שנת 2023 נובעים מהחלטה להציג את צרכני הקוגנרציה באופן נפרד ומדיוקים שנעשו ביחס לסיווג חלק מהצרכנים.

תרשים 1: סך צריכה מקומית ויצוא, במונחי BCM לשנה

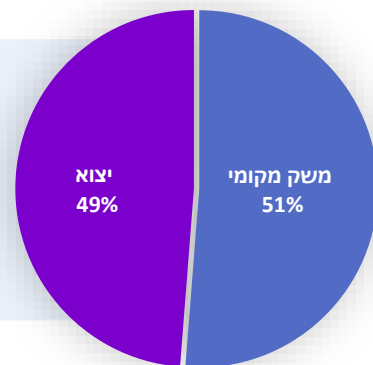


בשנת 2024 צריכת הגז הטבעי הישראלי בכלל המשק המקומי והיצוא עלתה ב-9.6% ביחס לשנת 2023. הצריכה במשק המקומי גדלה לכ-13.9 BCM, עלייה של 5.6% ביחס לשנה הקודמת, והיצוא עמד על כ-13.2 BCM, גידול המשקף עליה שנתית של 14.2% ביחס ל-2023.

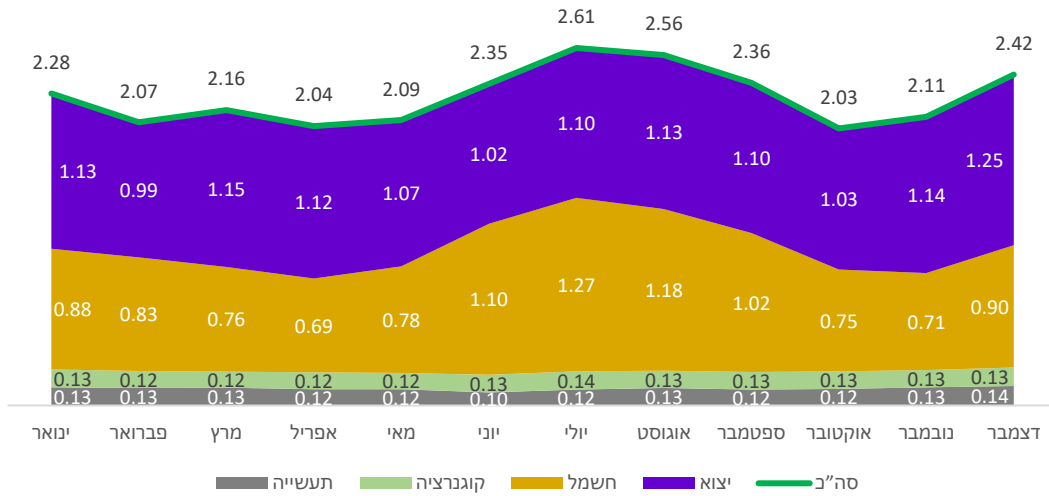
מאז שנכנס לשימוש בישראל, הביקוש לגז טבעי נמצא בעלייה מתמדת, הן במשק המקומי והן ליצוא (למעט ירידה חד פעמית בשנת 2012 שנבעה מפגיעה בצינור ששימש לייבוא גז טבעי לישראל ממצרים בחצי האי סיני). ממוצע הגידול הרב שנתי בצריכת המשק המקומי עומד על כ-6% מאז שנת 2014 ועד היום. מדינת ישראל החלה לייצא גז טבעי בשנת 2017. מאז שנת 2020 היצוא גדל באופן משמעותי בעקבות תחילת ההפקה ממאגר לווייתן.

פילוח צריכה, נתוני 2024

נכון לשנת 2024, החלק היחסי של היצוא הוא הגבוה ביותר שנמדד עד כה, ועומד על כ-49% מסך הצריכה המשקית, בעוד חלקו של המשק המקומי עומד על כ-51% מסך צריכת הגז הטבעי הישראלי. הגידול ביצוא מחד, יחד עם העלייה בכמויות הצריכה של השוק המקומי, התאפשרו בזכות הרחבת יכולת ההפקה של המאגרים והיערכות תשתיות ההולכה בהתאם וכן מהמשך צמיחתו של משק הגז הטבעי בישראל.

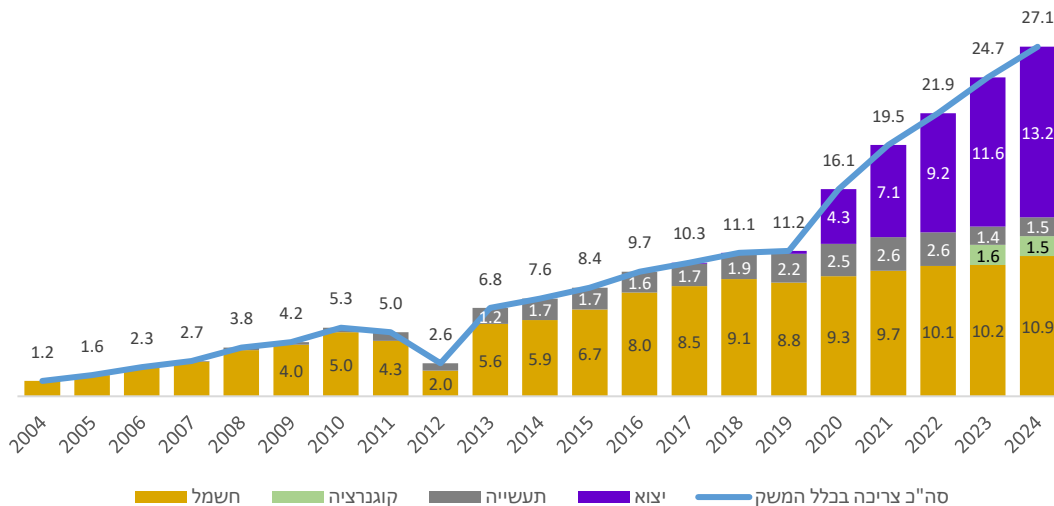


תרשים 2: צריכה מקומית ויצוא בשנת 2024, במונחי BCM לחודש

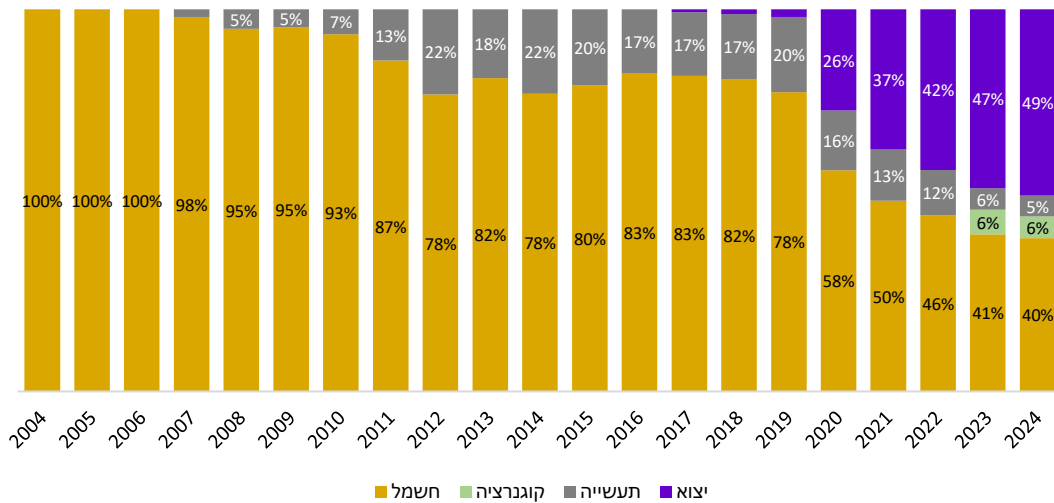


במבט חודשי ניתן להבחין כי הצריכה בסקטור התעשייה יציבה באופן יחסי לאורך חודשי השנה ועמדה בממוצע על כ- BCM 0.12 בחודש. בדומה לתעשייה, גם היצוא מתאפיין ביציבות ועמד בממוצע על כ- BCM 1.1 בחודש. העונתיות של סקטור החשמל משמעותית יותר והיא בעיקר תוצאה של תנאי מזג האוויר. בסקטור החשמל, הצריכה החודשית הנמוכה ביותר הייתה בחודש אפריל עקב מזג האוויר הנוח והחגים, עם BCM 0.69 לחודש, בעוד ששיא הצריכה בסקטור החשמל היה גבוה בכ-85% מכמות זו ונרשם בחודש יולי שבו נצרכו BCM 1.27. כמו כן בשיא החורף (חודשים דצמבר-ינואר) הצריכה נמוכה בכ-30% ביחס לחודשי שיא הקיץ (יולי-אוגוסט). עוד ניתן לראות כי בעונות המעבר, בהן הביקוש המקומי לגז טבעי יורד עקב מזג האוויר הנוח, כמויות הגז הטבעי המיוצא משתוות ואף עלולות על הכמויות הנצרכות במשק המקומי.

תרשים 3: שימושים בגז טבעי ישראלי לחשמל, תעשייה מקומית ויצוא, במונחי BCM לשנה



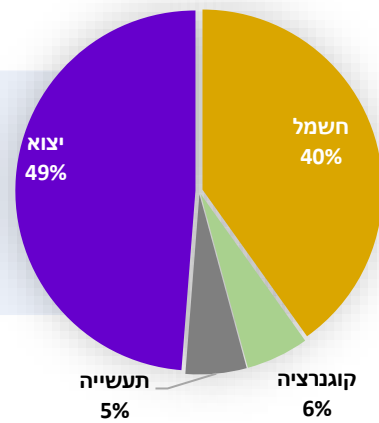
תרשים 4: שימושים בגז טבעי ישראלי לחשמל, תעשייה מקומית ויצוא, כאחוז מכלל הצריכה בשנה



ניתן לראות כי סקטור החשמל הוא הצרכן המרכזי במשק הגז הטבעי, אך חלקו קטן לאורך זמן לטובת חלקו של היצוא ההולך וגדל (למרות שגם הוא עולה במספרים מוחלטים). נתח סקטור התעשייה מסך הצריכה קטן בשנים האחרונות לאחר שנים של יציבות בחלקו היחסי (2012–2018) ירידה יחסית זו מיוחסת אף היא לגידול המשמעותי ביצוא.

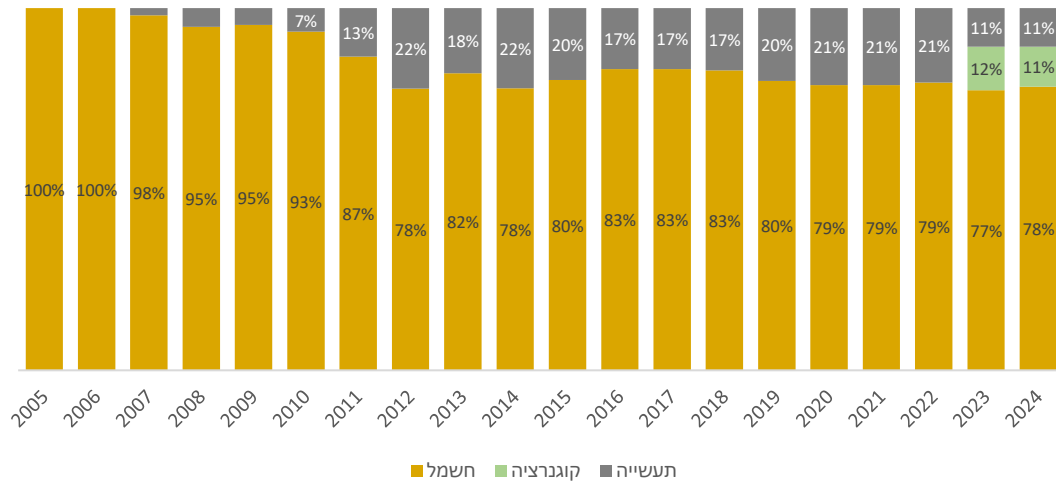
פילוח צריכה משקית לפי סקטורים, נתוני 2024

בשנת 2024 הצריכה המשקית בסקטור החשמל עמדה על כ-10.9 BCM שהם כ-40% מכלל השימוש בגז הטבעי (משק מקומי ויצוא). הצריכה בסקטור התעשייה, כולל הצריכה דרך רשת החלוקה, עמדה על סך של כ-1.5 BCM המהווים כ-5% מסך השימושים בגז טבעי ישראלי.



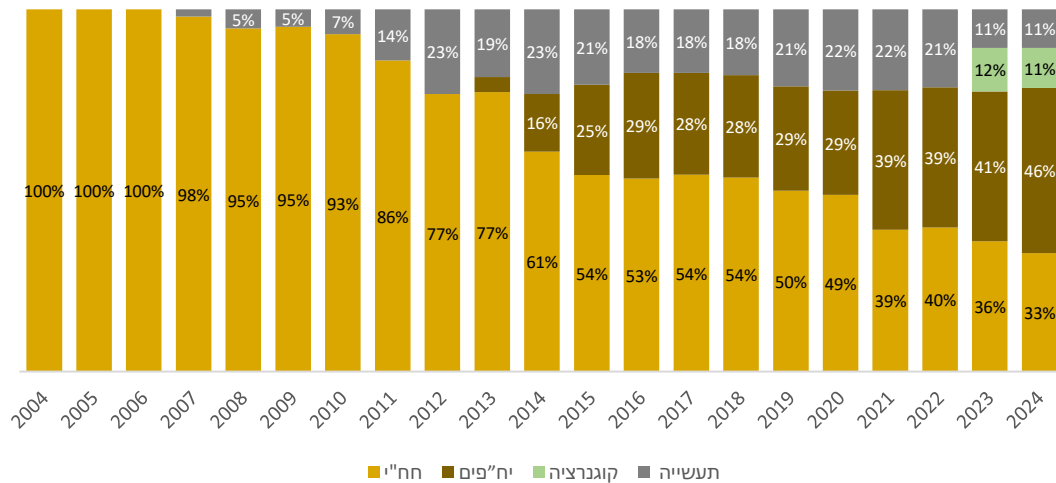
צריכה מקומית

תרשים 5: שימושים בגז טבעי לצריכה מקומית: חשמל ותעשייה, כאחוז מכלל הצריכה בשנה



חלקם היחסי של החשמל והתעשייה מתוך הצריכה המקומית בלבד, בהתעלם מהגז הטבעי המופנה ליצוא, יציב לאורך השנים האחרונות, ועומד על יחס של 80:20 בקירוב, כבר למעלה מעשור.

תרשים 6: שימושים בגז טבעי לצריכה מקומית: חח"י, יח"פים ותעשייה, כאחוז מכלל הצריכה בשנה

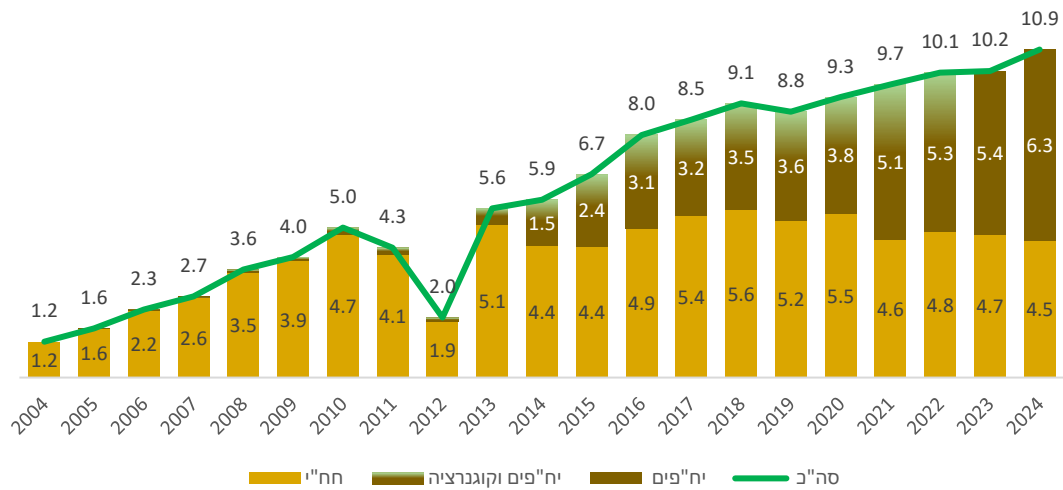


לעומת היציבות ביחס בין סקטור החשמל והתעשייה, ניכרת ירידה משמעותית בחלקה של חח"י מתוך הצריכה של המשק המקומי, ועלייה בחלקם היחסי של יח"פים. כך, לפני כעשור, בשנת 2013 חלקה של חח"י בצריכה המקומית היה גדול יותר פי ארבעה מחלקה של התעשייה ופי תשעה מהצריכה של יח"פים, והחל משנת 2021 יח"פים מהווים את סקטור הצריכה הגדול ביותר. זאת בהתאם לחלקה ההולך וקטן של חח"י במקטע ייצור החשמל כחלק מהרפורמה בחשמל שאושרה בשנת 2017.

סקטור החשמל

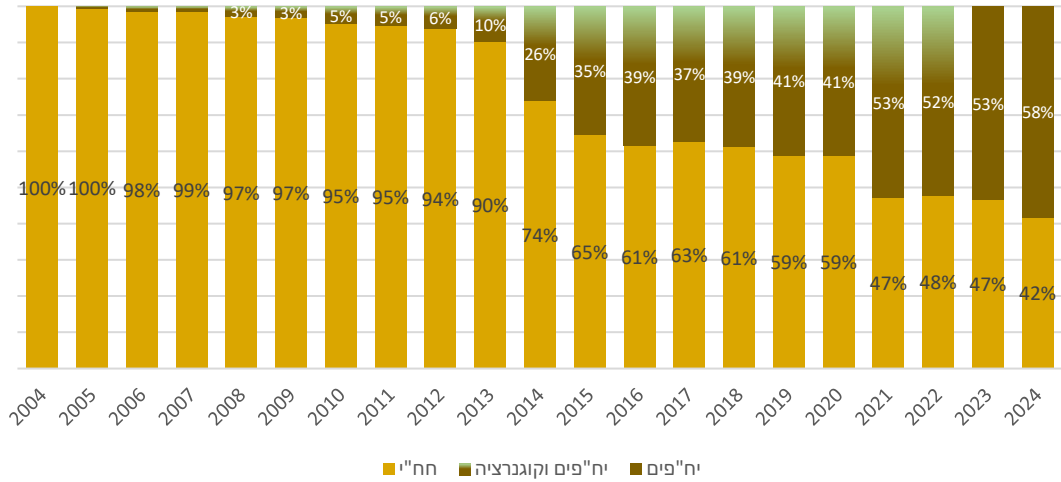
כאמור, בניגוד לסקירות שפורסמו בעבר שבהן בנתוני סקטור החשמל נכלל גם חלק מהצריכה ממתקני הקוגנרציה כיוון שהם משמשים בין היתר לייצור חשמל, בסקירה זו, עבור השנים 2023 ו-2024 מוצג סקטור החשמל ללא קוגנרציה.

תרשים 7: שימושים בגז טבעי לצריכת מקומית של חשמל: חח"י ויח"פים, במונחי BCM לשנה



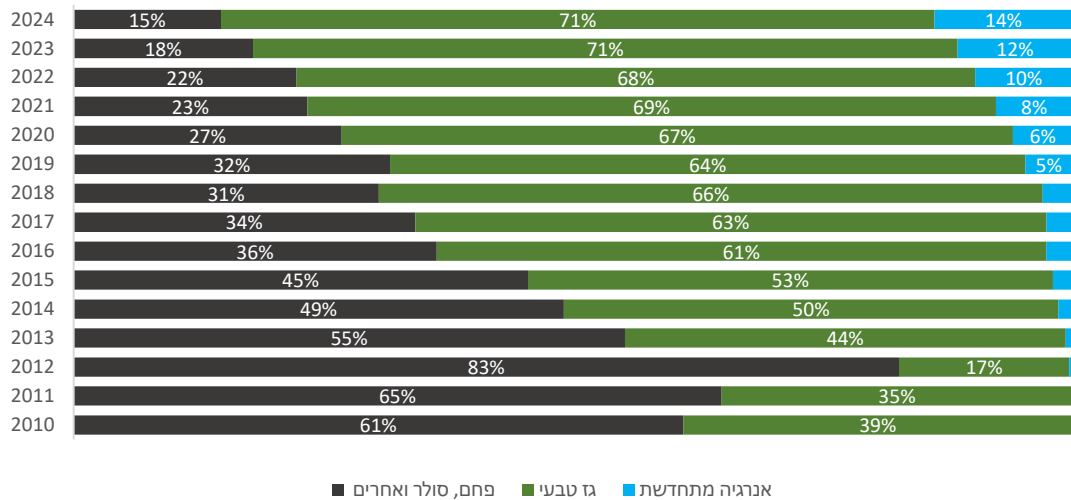
כמויות הגז הטבעי המופנות לייצור חשמל הולכות וגדלות מידי שנה, בהתאם למגמות במשק הגז הטבעי כולו. צריכת הגז הטבעי לייצור חשמל עלתה מכ- BCM 10.2 בשנת 2023 לכ- BCM 10.9 בשנת 2024, עלייה של כ-7%. כמויות הצריכה של חח"י ירדו מעט ביחס לשנה שעברה, בעוד כמויות הצריכה של היח"פים עלו.

תרשים 8: שימושים בגז טבעי לצריכת מקומית של חשמל: חח"י ויח"פים, באחוזים מסקטור החשמל בשנה



חלקה היחסי של חח"י בביקוש לגז טבעי עמד על כ-42% ב-2024, ונמצא במגמת ירידה מתמדת. התמונה המשלימה היא מגמת העלייה בחלקן היחסי של היח"פים ויצרני הקוגנרציה, שנובעת מהרפורמה במשק החשמל שבמסגרתה נמכרו תחנות כוח של חח"י ליצרנים פרטיים. מנגד, שימור והסבת תחנות כוח פחמיות של חח"י, והקמת מחז"מים חדשים בעלות חח"י, צפויים להשפיע בשנים הקרובות באופן מנוגד.

תרשים 9: התפלגות ייצור החשמל בין מקורות אנרגיה שונים, באחוזים במבט רב שנתי (מקור: רשות החשמל וחברת נגה)

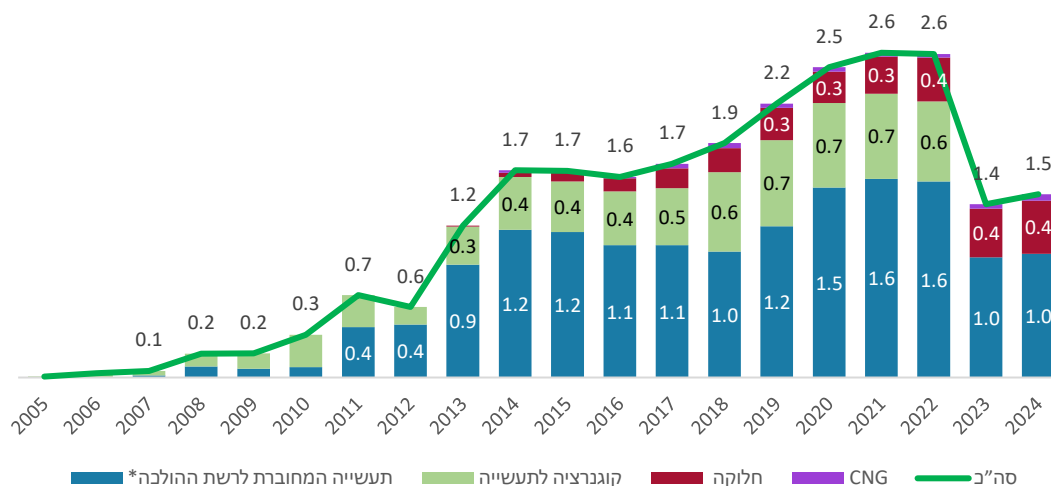


חלקו של הגז הטבעי בתמהיל ייצור החשמל עלה באופן משמעותי החל משנת 2013, ובשנת 2024 עמד על 74% מההווים את השיעור הגדול ביותר עד כה.

סקטור התעשייה

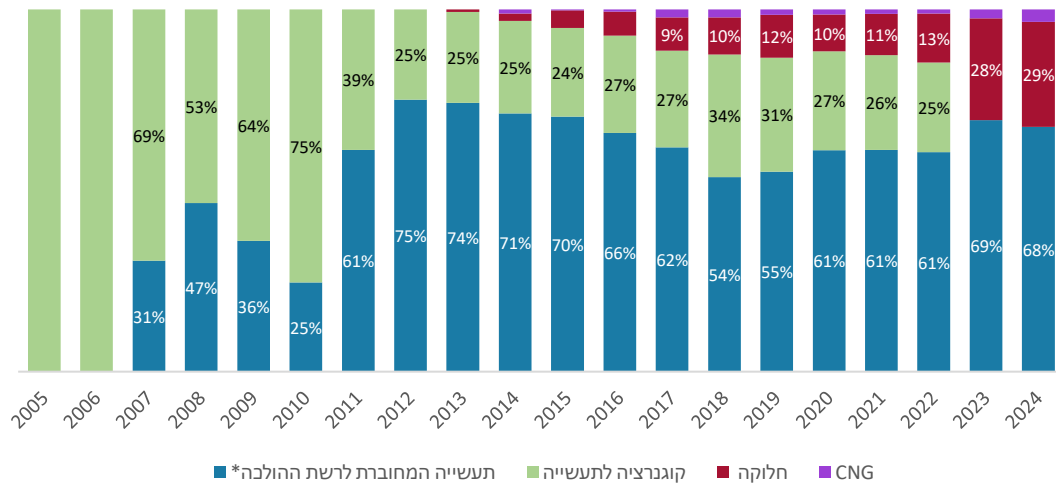
כאמור, בניגוד לסקירות שפורסמו בעבר שבהן בנתוני סקטור התעשייה נכלל גם חלק מהצריכה ממתקני הקוגנרציה כיוון שהם משמשים בין היתר לייצור חום בתעשייה, בסקירה זו, עבור השנים 2023 ו-2024 מוצג סקטור התעשייה ללא קוגנרציה.

תרשים 10: שימושים בגז טבעי לצריכת מקומית בתעשייה: תעשייה המחוברת לרשת ההולכה, סקטור החלוקה, CNG וקוגנרציה לתעשייה, במונחי BCM לשנה



בשנים הראשונות להתפתחות משק הגז הטבעי בישראל הביקוש לגז טבעי לתעשייה עלה באופן חד מידי שנה. עם הגעת השוק לבשלות סביב שנת 2014, מגמת הגידול בצריכת הגז הטבעי לתעשייה התמתנה, ובשנת 2024 הצריכה עמדה על 1.5 BCM לעומת 1.4 BCM בשנה שלפניה. השינוי בין השנים 2022 ל-2023 נובע בעיקרו כתוצאה מהוצאת סקטור הקוגנרציה והצגתו בנפרד כאמור.

**תרשים 11: שימושים בגז טבעי לצריכת מקומית בתעשייה:
תעשייה המחוברת לרשת ההולכה, סקטור החלוקה, CNG וקוגנרציה לתעשייה.
באחוזים מסקטור התעשייה בשנה**



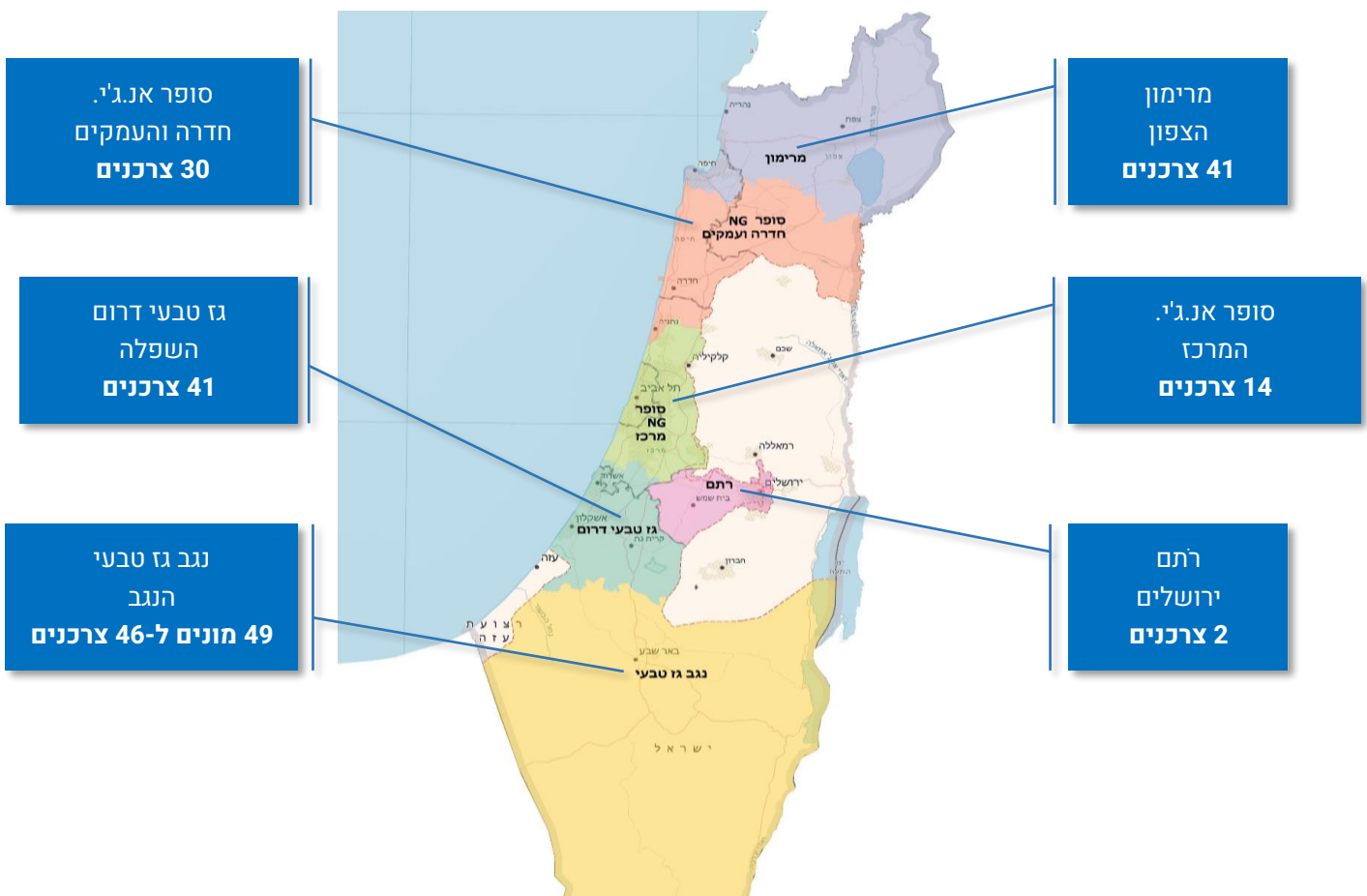
עיקר הצריכה בתעשייה נעשית ישירות מרשת ההולכה. ה-CNG הוא תת סקטור קטן המשמש לתדלוק רכבים כבדים בגז טבעי דחוס, הוא החל בשנת 2014 וחלקו בשנת 2024 היה מעט יותר מ-2% מהצריכה בסקטור התעשייה. שיעור הצריכה ברשת החלוקה מתוך כלל השימושים בתעשייה עולה מדי שנה.

סקטור החלוקה

מטרת רשת החלוקה היא הזרמת גז טבעי בלחץ נמוך ממערכת ההולכה ועד לצרכנים הצורכים גז טבעי בלחץ נמוך. רשת החלוקה בישראל מחולקת ל-6 אזורי חלוקה שונים. רשת החלוקה מוקמת ומתופעלת על ידי חברות פרטיות שזכו במכרזי חלוקה שפרסמה רשות הגז הטבעי. החברות שזכו במכרז קיבלו רישיון חלוקה משר האנרגיה והתשתיות מתוקף חוק משק הגז הטבעי, לצורך תכנון, הקמה, הפעלה, ותחזוקה של רשת החלוקה האזורית. הרישיון ניתן לתקופה של 25 שנים, ומקנה לבעל הרישיון בלעדיות לחיבור צרכנים לרשת החלוקה באזור הרישיון.

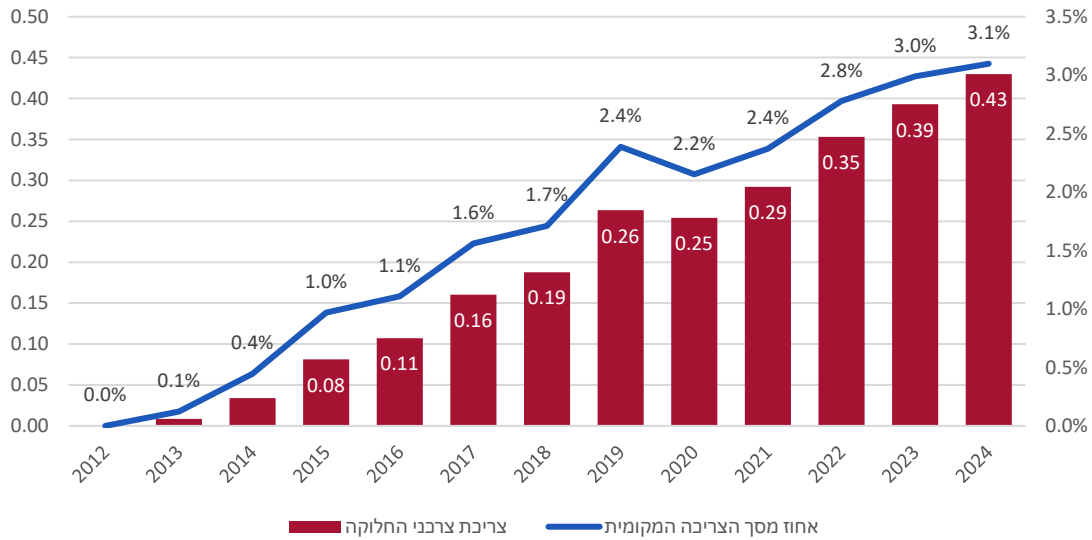
אזור חלוקה	חברת חלוקה	שנת קבלת הרישיון
מרכז	סופר אנג'י. חברה לחלוקת גז טבעי בע"מ	2009
דרום	גז טבעי דרום בע"מ	2009
חדרה והעמקים	סופר אנג'י. חדרה והעמקים חברה לחלוקת גז טבעי בע"מ	2012
חיפה והגליל	מרימון גז טבעי צפון בע"מ	2013
נגב	נגב גז טבעי בע"מ	2013
ירושלים	רתם גז טבעי בע"מ	2016

מפת אזורי חלוקה לפי בעלי רישיונות חלוקה. בתיבות: שם החברה, אזור ומספר הצרכנים המחוברים, נכון לשנת 2024



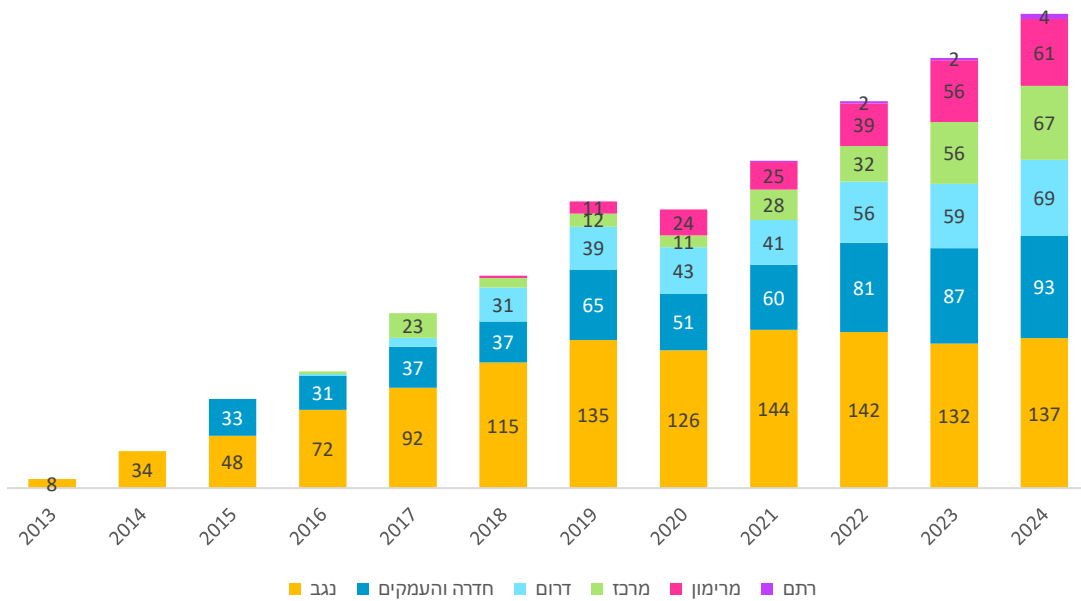
בסך הכול חוברו 177 מונים עבור 174 צרכנים ברשת החלוקה. מתוך הצרכנים שחוברו במהלך השנים התנתקו מרשת החלוקה 14 צרכנים, ונכון לסוף 2024 מחוברים לרשת החלוקה 160 צרכנים.

תרשים 12: צריכת גז טבעי בסקטור החלוקה. במונחי BCM ובמונחי אחוז מתוך כלל הצריכה המקומית בשנה



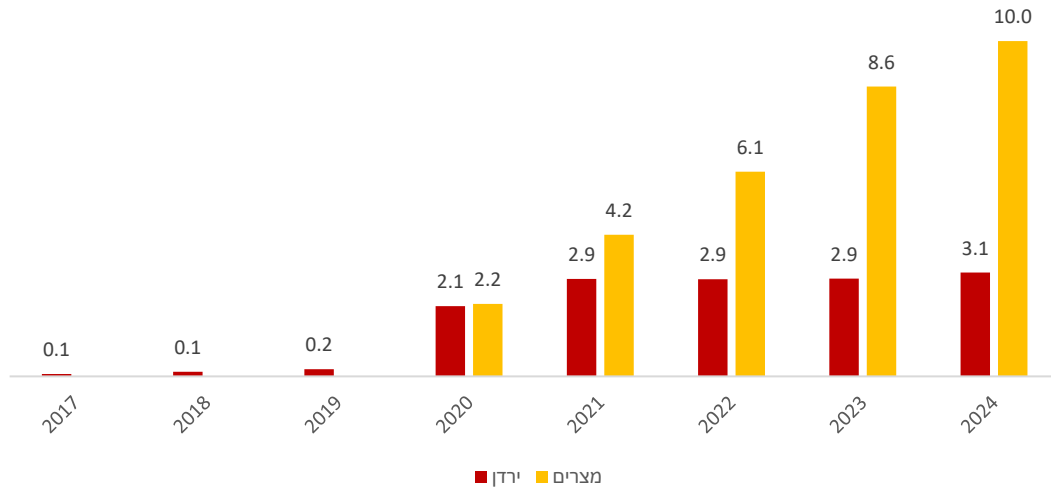
הצריכה בסקטור החלוקה צמחה גם בשנת 2024 בדומה לשנים שלפניה. הצריכה בסקטור זה עמדה בשנת 2024 על 0.43 BCM לעומת 0.39 BCM בשנה שעברה, גידול של כ-10%. שיעור הצריכה בחלוקה עמד על 3.1% מסך הצריכה המקומית של גז טבעי בישראל שיעור שהולך וגדל כמעט מדי שנה.

תרשים 13: צריכת הגז הטבעי בסקטור החלוקה: חברות החלוקה השונות. במונחי MCM לשנה



יצוא גז טבעי מישראל

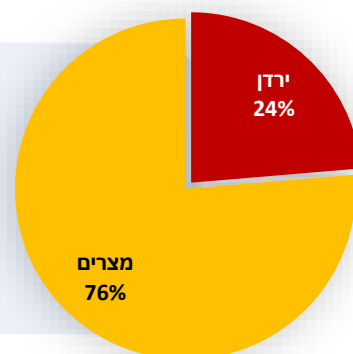
תרשים 14: מבט רב שנתי, יצוא לפי מדינת היעד, במונחי BCM



בשנת 2024 יוצאו כ-13.2 BCM מישראל למדינות השכנות, אך נצרכו כ-13.1 BCM במדינות היעד (הפער נובע ככל הנראה מפערי מנייה). עד היום יוצאו כ-45.5 BCM של גז טבעי מישראל לשכנותיה. הגידול בייצוא מידי שנה הוא משמעותי, ובא לידי ביטוי גם בשנת 2024 בה חל גידול של 14.3% בסך הכמות המיוצאת מישראל. הייצוא לירדן מתבצע בשני קווים: קו ירדן-דרום, המחובר למפעלי תעשייה סביב ים המלח, וקו ירדן-צפון המחובר למערכת ההולכה הירדנית ומשם לחברת החשמל הירדנית. הכמות שיוצאה מישראל לירדן עמדה השנה על 3.1 BCM גידול של כ-6% ביחס לשנה שעברה. הייצוא למצרים מתבצע באמצעות שני קווי הולכה: הקו הימי EMG המוליך מחוף אשקלון לאל-עריש, וקו ירדן-צפון, המתחבר למערכת ההולכה הירדנית כאמור, ומשם מוליך את חלק מהגז הטבעי למצרים. כמות הגז הטבעי שיוצאה למצרים בשנת 2024 עמדה על כ-10 BCM המהווים גידול של 16% ביחס לשנה שעברה.

פילוח יצוא, נתוני 2024

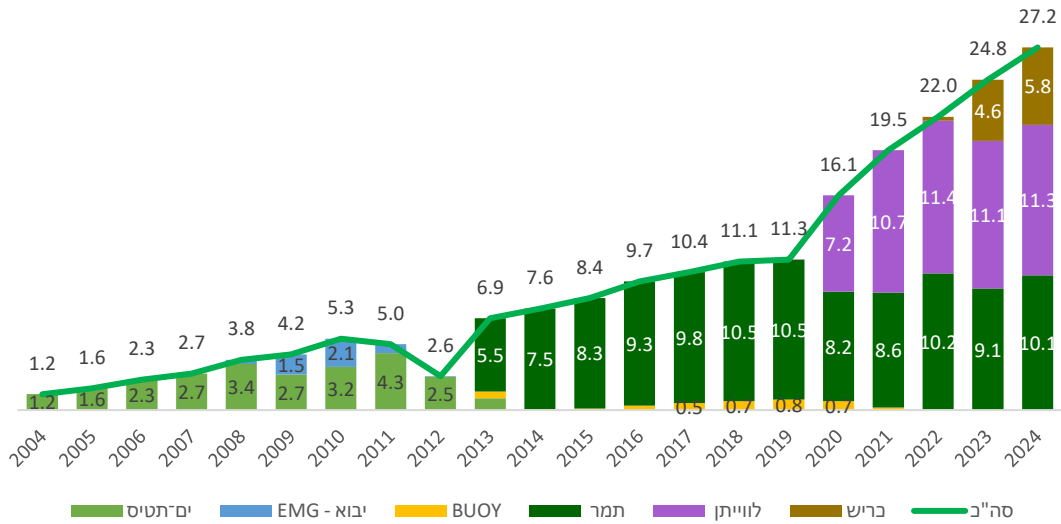
מדינת ישראל התחילה לייצא גז טבעי בשנת 2017. מאז, מגמת הגידול ביצוא נמשכה, וגדלה משמעותית מאז שנת 2020 כאשר החלה הפקת גז טבעי מאסדת לווייתן. בשנת 2024, 24% מיצוא הגז הטבעי הישראלי היה לירדן ו-76% למצרים (כאמור, חלק מהגז הטבעי המיוצא מישראל לירדן מגיע בסופו של דבר למצרים).



* נתוני היצוא למדינות היעד מתקבלים על פי המונים באותן מדינות, לעומת כלל הכמות המיוצאת המתקבלת מחברת נת"ז.

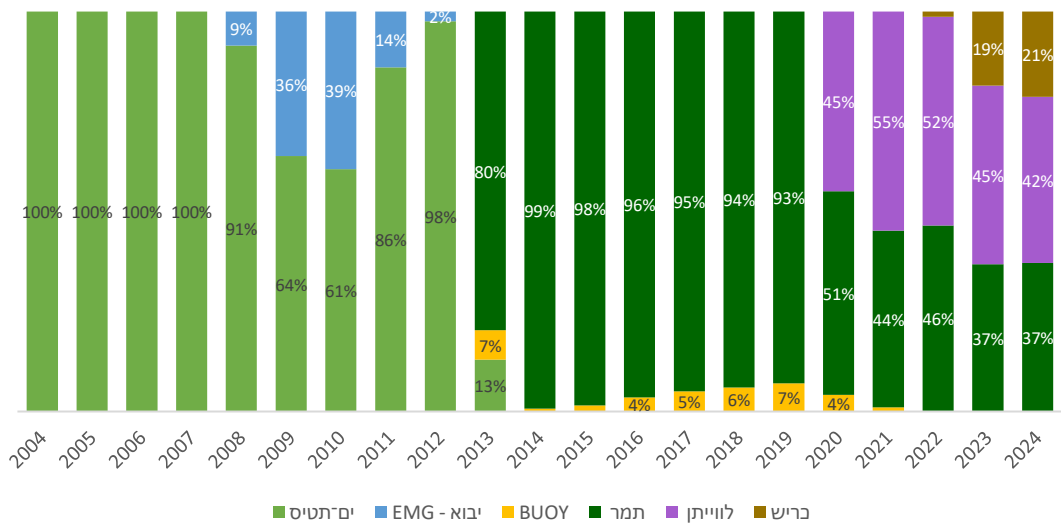
נתוני אספקה – תמונה כללית

תרשים 15: מבט רב שנתי, אספקת גז טבעי בכלל המשק לפי מקורות אספקה במנחי BCM לשנה



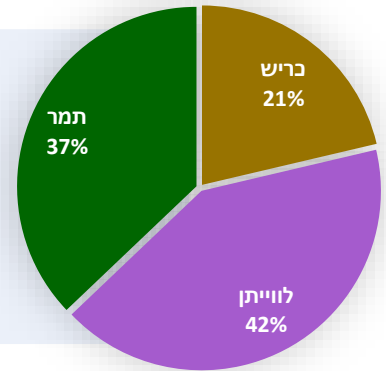
בחודש אוקטובר 2022 החל מאגר כריש לספק גז טבעי למשק המקומי, ובשנת 2024 אספקת הגז הטבעי ממנו עמדה על 5.8 BCM שהם כ-21% מכלל האספקה במשק בשנה זו. בנוסף למאגר כריש, המשיכו לפעול המאגרים הוותיקים תמר ולווייתן, כאשר מאגר לווייתן סיפק בסך הכול 11.3 BCM לעומת 11.1 BCM בשנה שלפניה, עלייה של כ-2%, ומאגר תמר סיפק 10.1 BCM לעומת 9.1 BCM בשנה שלפניה, עלייה של כ-11%.

תרשים 16: אספקת גז טבעי בכלל המשק לפי מקורות אספקה, באחוזים לשנה

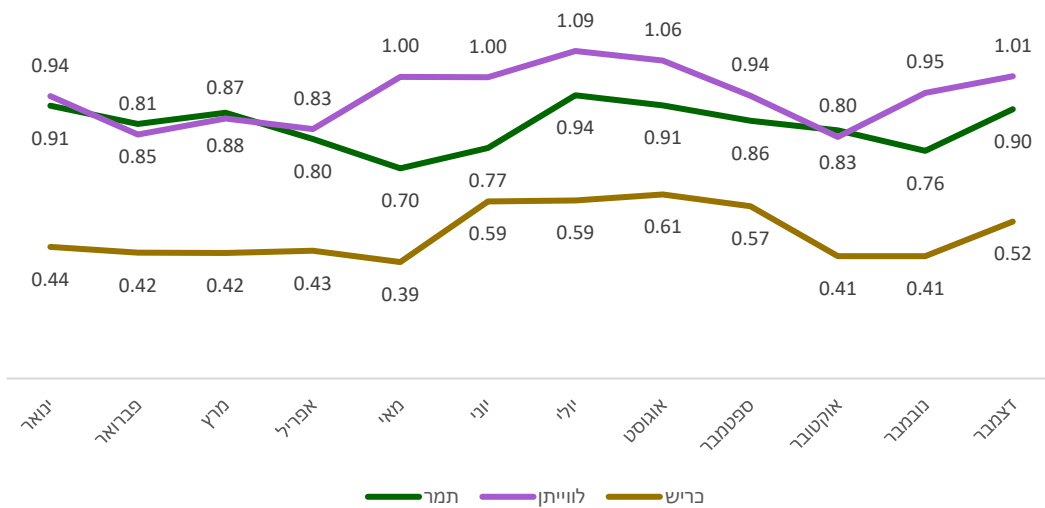


פילוח מקורות האספקה במשק הגז הטבעי, נתוני 2024

החל מכניסת תמר ב-2013 תפס המאגר נתח משמעותי באספקת הגז הטבעי הישראלית, ועד 2019 הוא תפקד כמאגר יחיד. עם כניסת לווייתן לפעילות ב-2020 ועד אוקטובר 2022, עת מאגר כריש החל לספק גז טבעי למשק, האספקה התחלקה בין שני המאגרים כמעט באופן שווה, כאשר הכמויות המסופקות הולכות וגדלות מידי שנה. בשנת 2024 אספקת הגז הטבעי מהמאגרים הישראליים הגיעה משלושה מקורות שונים, כאשר 21% מהאספקה הגיעה מכריש. לווייתן הוא עדיין המאגר עם החלק הגדול ביותר בשוק ומספק כ-42% מהסך הכולל של הצריכה. מאגר תמר מספק 37% מסך צריכת הגז הטבעי.

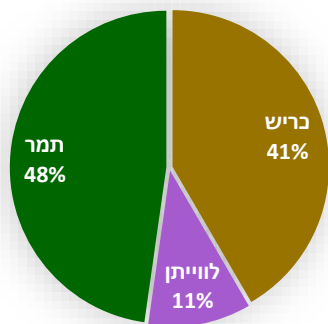


תרשים 17: אספקת גז טבעי בכלל המשק בשנת 2024 לפי מקורות אספקה, במונחי BCM לחודש

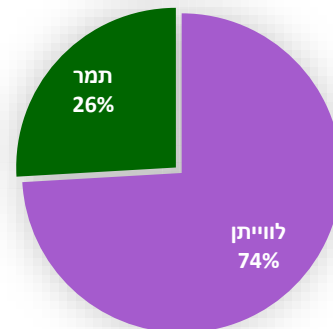


אספקת גז טבעי לפי סקטור, נתוני 2024

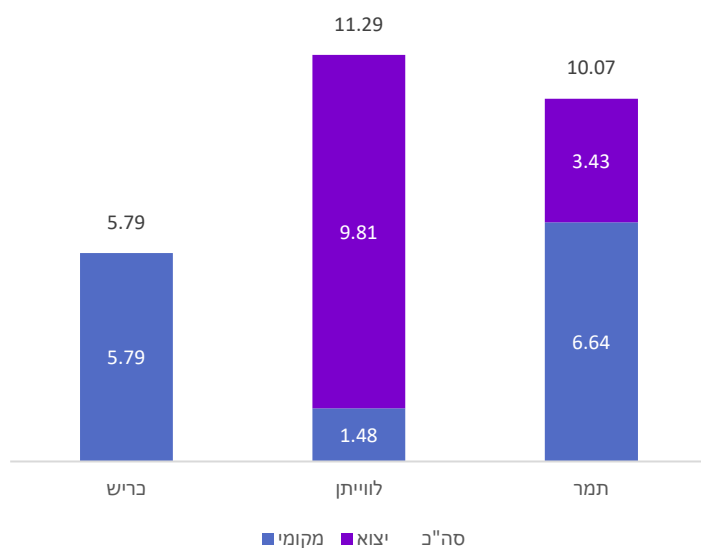
משק מקומי



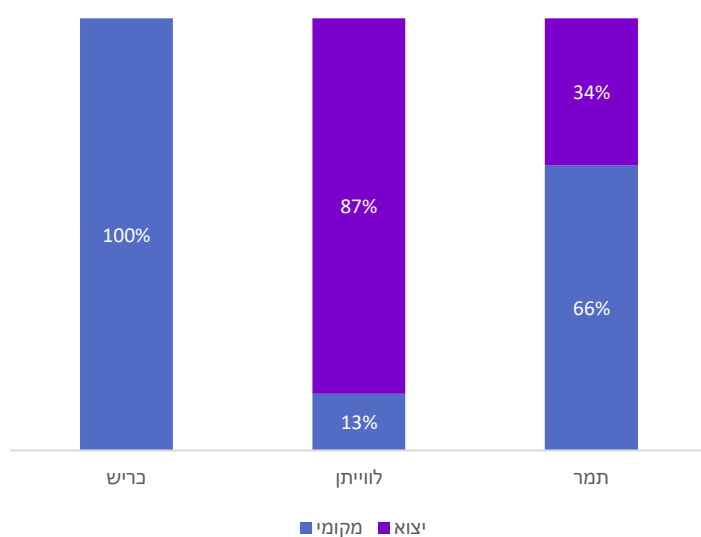
יצוא



תרשים 18: חלוקה בין יצוא לצריכה מקומית לפי מקורות אספקה בשנת 2024, במונחי BCM

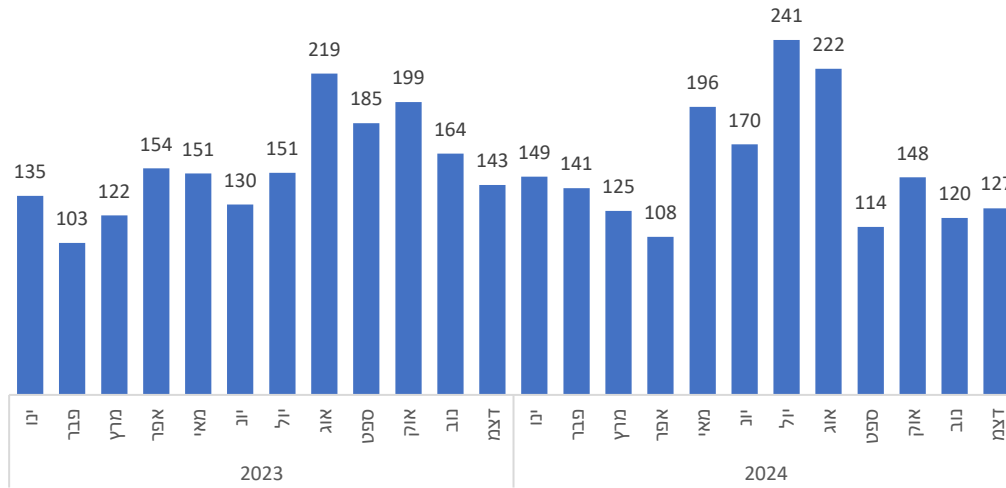


תרשים 19: אספקת גז טבעי ממקורות האספקה לפי יצוא וצריכה מקומית, בשנת 2024, באחוזים

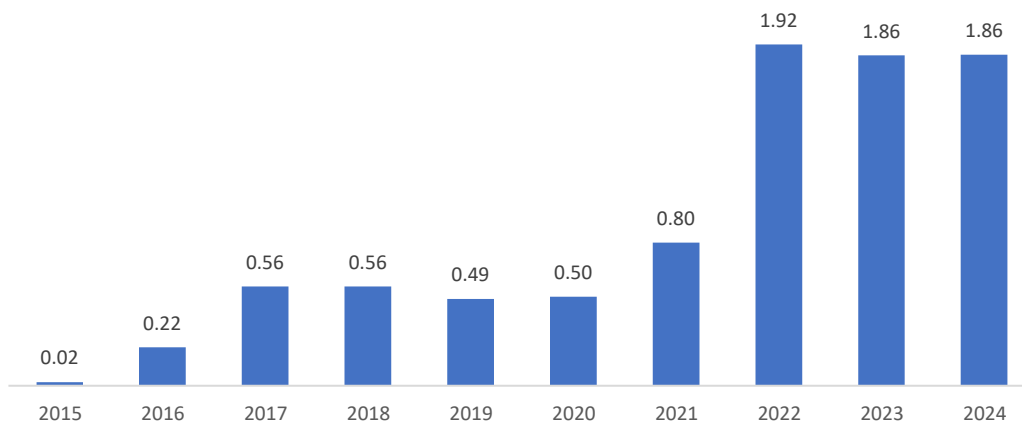


סחר משני בגז טבעי

תרשים 20: סחר משני בשנים 2023–2024, במונחי MCM בחודש



תרשים 21: סחר משני בשנים 2015–2024, במונחי BCM בשנה



סחר משני בגז טבעי, הוא פעילות של מכירת גז מצרפני הגז הטבעי אחד לשני, בניגוד לרוב פעילות הסחר במשק שהיא ברובה בילטרלית, ומתרחשת בין ספקי הגז הטבעי (בעלי החזקות במאגרים) לבין לקוחות הגז הטבעי הגדולים, כגון תחנות הכוח והתעשייה הצורכת בלחץ גבוה. פעילות סחר משני משפרת את התחרות ואת היעילות במשק הגז הטבעי. בשנת 2024 הסחר המשני בגז טבעי הסתכם ב-1.86 BCM בדומה לכמות הגז הטבעי שנמכרה בסחר משני בשנת 2023. אחוז הסחר המשני מסך כמות הגז הטבעי שסופקה למשק המקומי עמד על 13.4% (14.1% ב-2023). פעילות הסחר המשני המשיכה להיות גבוהה במיוחד בעת אירועי תחזוקה והשבחה במקטע האספקה ובחודשי הקיץ בהם הביקוש לגז טבעי לצורך ייצור חשמל גבוה יותר.

תחזית לצריכת גז טבעי מקומי



תחזית הביקוש לגז טבעי במשק המקומי הישראלי רגישה להשפעתם של גורמים שונים ומעצם טיבה היא נתונה לשינויים להנחות ולפרשנויות שונות. החל ברגישותה לגורמים אקסוגניים טכנולוגיים וכלכליים, דרך גורמי מדיניות אנרגיה כגון השפעתן של החלטות מדיניות ארוכת טווח בהיבטי תמהיל מקורות הייצור במשק האנרגיה, התייעלות אנרגטית וביטחון אנרגטי, ועד לגורמים הנוגעים למדיניות כללית, כגון שמירה על ערכי הגנת הסביבה ועוד.

רשות הגז הטבעי עוסקת באופן שוטף באיסוף וניתוח תחזיות הביקוש לגז טבעי במשק המקומי. ניתוחים צופי פני עתיד חיוניים לצורך כינונו של משק אנרגיה יציב ויעיל, לקבלת החלטות וליצירת ודאות גדולה ככל האפשר בסקטור העסקי. תחזית הביקוש לטווח ארוך זו, המבקשת לתת תמונה גמישה מחד, ולספק תוצאות ברורות מאידך, נועדה לספק מידע מבוסס נתונים לקובעי המדיניות על מנת להיערך באופן המיטבי לעתיד, ולאפשר קבלת החלטות מושכלת. כמו כן נועדה התחזית להנגיש ולשקף לציבור את המידע אודות הביקושים למשאבי הטבע הציבוריים.

בפברואר 2024 החלה את דיוניה "הוועדה לבחינת מדיניות משק הגז הטבעי וחיזוק הביטחון האנרגטי". רשות הגז הטבעי הציגה בדיוני הוועדה שמונה תרחישים לתחזיות ביקוש לגז טבעי במשק המקומי לשנים 2024–2048. התרחישים חולקו לשני ערוצים, כמקובל במודלים של תחזיות: תרחישים 1, 3, 5 בחנו את המשך המגמות הקיימות. תרחישים 2, 4, 6 בחנו את מימוש המדיניות מאושרת. תרחישים 7, 8 בחנו רגישויות שונות של תמהיל הדלקים לייצור חשמל. הפער בין שני ערוצים אלו נובע בין היתר מהנחות שונות לגבי שיעור חדירת כלי רכב חשמליים ותמהיל אנרגיות מתחדשות (או דלקים). כל אחד משני הערוצים חולק לשלוש עוצמות ביקוש לאנרגיה (גבוהה, בינונית, חלשה) המושפעים מפרמטרים שונים כמפורט להלן.

תחזית הביקוש לגז טבעי מורכבת משלושה סקטורים עיקריים:

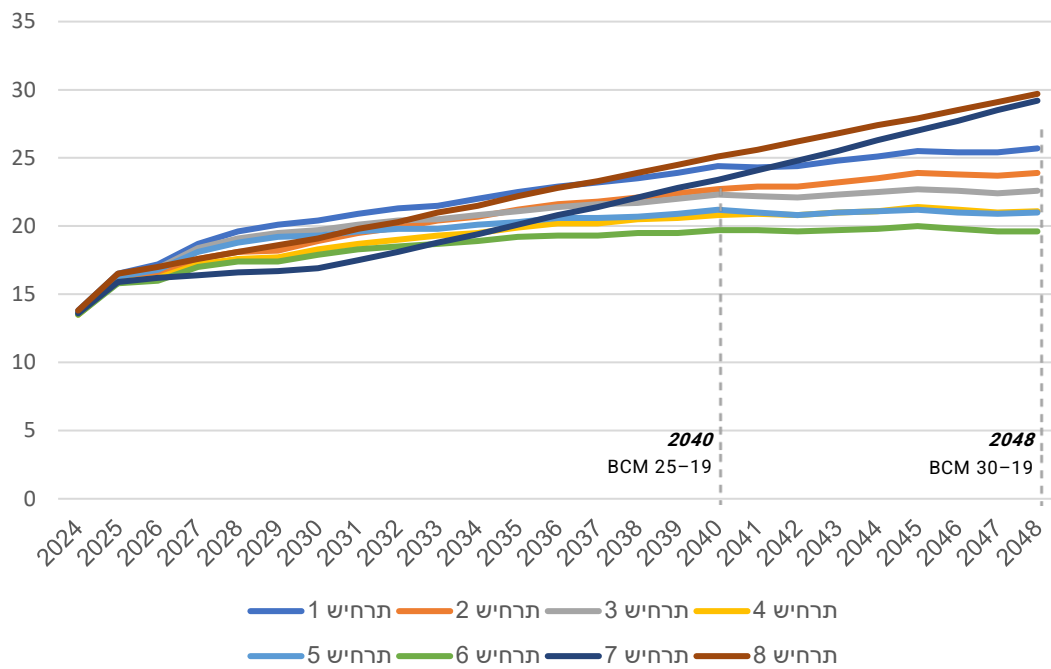
1. סקטור ייצור החשמל לביקושי ליבה, הכולל צריכות חשמל ביתי, תעשייתי, חשמל להתפלה ועוד, אשר צפוי להמשיך לצמוח עם התמ"ג והאוכלוסייה;
2. סקטור ייצור החשמל לתחבורה, קיים היום בצורה מינורית, וצפוי שילך ויתפתח במהירות בשנים הקרובות עקב המעבר לרכבים חשמליים;
3. סקטור התעשייה, הצורכת כיום גז טבעי כמקור אנרגיה או כחומר גלם (פטרוכימיה), אשר צפוי שיגדל עם התפתחות התעשייה בתוספת מגמת נטישת הדלקים המזהמים ומעבר לאנרגיה מונעת חשמל, גז טבעי ומימן.

		
גז טבעי לתעשייה	תחבורה	חשמל

- | | | |
|---|--|---|
| נלקח בחשבון קצב הגידול בביקוש לחשמל (ביקושי ליבה) נובע מקצב הגידול החזוי של התמ"ג. | נלקח בחשבון תחזיות לגבי גודל סקטור התחבורה, ותמהיל הדלקים שלו, לרבות: | נלקח בחשבון מס' פרמטרים: קצב הגידול בסקטור התעשייה הכבדה הצפוי. |
| כמו כן נלקחו בחשבון אחוז המתחדשות, תמהיל הייצור החשמל ונצילות תחנות הכוח, כלומר – אחוז החשמל המיוצר מגז טבעי. | • תחזיות שימוש ברכב חשמלי הנובעות מגודל האוכלוסייה, מס' הרכבים לנפש וכמות הנסועה לרכב. | • גודל וקצב המעבר מייצור בדלקים לייצור בגז טבעי או בחשמל. התפתחות רשת החלוקה. |
| | • תחזיות שימוש באוטובוסים, משאיות, אופנועים וכלי רכב אחרים מונעי גז טבעי או חשמל. | |
| | • תחזיות הפעלת הרכבת, המטרו, והרכבות הקלות. | |
| | • תחזית לגבי מקור הדלקים לתעופה וספנות. | |

תרחישים 22: תרחישי ביקוש לגז טבעי עבור המשק המקומי בישראל*, במונחי BCM

להלן כמות הביקוש המצטברת לגז טבעי במשק המקומי עד שנת 2048, במונחי BCM, עבור שמונת התרחישים:



סך כל הביקוש לגז טבעי, בשנים 2024-2048, במונחי BCM:

תרחיש 8	תרחיש 7	תרחיש 6	תרחיש 5	תרחיש 4	תרחיש 3	תרחיש 2	תרחיש 1
566	530	464	494	484	515	519	553

קישור לדף התרחישים באתר משרד האנרגיה והתשתיות:



חלק שני

אירועים והתפתחויות במשק הגז הטבעי



נכון לסוף שנת 2024 חברת נתג"ז הקימה ומתפעלת מעל 900 ק"מ של צנרת הולכה. החברה מוליכה גז טבעי ל-45 לקוחות שונים ובכללם לקוחות יצוא במצרים ובירדן, לקוחות תעשייה ו-29 תחנות כוח, מתוכן 7 תחנות הכוח של חח"י ו-22 יצרני חשמל פרטיים. החברה חתומה על הסכמים עם 22 חברות שיווק המשווקות גז טבעי לצרכנים. במהלך שנת 2024 החברה סיימה את חיבור מחז"מים 70 ו-80 המחליפים את היחידות הפחמיות 1-4 בתחנת הכוח אורות רבין בחדרה. כמו כן, החברה השלימה את חיבור יחידות 1 ו-2 המוסבות מפחם לגז טבעי בתחנת הכוח רוטנברג באשקלון. בנוסף, החברה מקדמת את ההקמה עבור חיבור גז טבעי ליחידות 3 ו-4 ברוטנברג ומקימה את מתקני החיבור ליחידות 5 ו-6 באורות רבין. כמו כן הושלם בשנת 2024 חיבור תחנת הכוח שורק 2 עבור חברת IDE התפלה והתחנה פעילה והושלם חיבור תחנת הכוח של MRC באלון תבור.

במקביל, ממשיכה החברה להרחיב את מערכת ההולכה הארצית לצורך הגדלת כושר ההולכה במערכת והבטחת המענה לביקושים העתידיים. במסגרת זו, קידמה החברה הקמה של שלושה מקטעים משמעותיים:

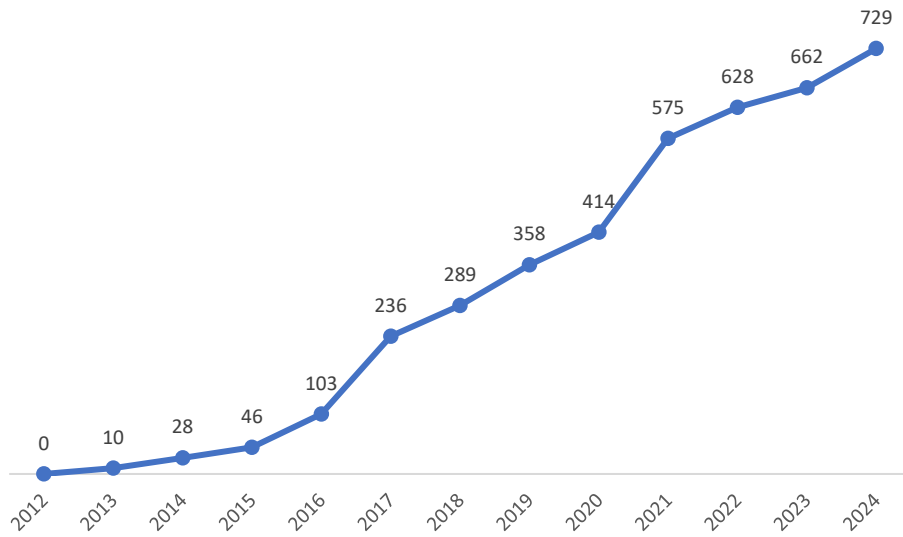
- א. ערוער-רותם (36 ק"מ) – במהלך השנה המקטע הושלם ומזרם בו גז טבעי.
- ב. נשר-שורק (16 ק"מ).
- ג. קו ימי חדרה (6 ק"מ).
- ד. קו ימי אשדוד-אשקלון (46 ק"מ).

כמו כן, החברה מקדמת את פרויקט קו היצוא למצרים 'רמת חובב-ניצנה' שיאפשר חיבור של מערכת ההולכה הישראלית למצרים באזור ניצנה. במסגרת פרויקט זה מתוכננת בין היתר הקמת תחנת דחיסה ברמת חובב.

לצד שימור היכולות והפעילות בכל הקשור לגז טבעי, בוחנת נתג"ז, בהתאם להנחיית רשות הגז הטבעי ולמדיניות משרד האנרגיה והתשתיות (תכנית 2050 ל-0 פליטות), את השימוש במימן כחלק מהמעבר לשימוש באנרגיות נקיות. בשנת 2023 נקבע תיקון לסעיף המטרות בתקנון נתג"ז. התיקון, יחד עם היתר שניתן לה על ידי שר האנרגיה והתשתיות בהתייעצות עם המועצה לענייני משק הגז הטבעי, מאפשר לחברה לעסוק בתחום המימן ובתחום פינוי פחמן דו חמצני הנוצר מייצור מימן. בשנת 2024 השלימה נתג"ז את כתיבת תכנית האב להולכת מימן בשיתוף חברת ההולכה ההולנדית Gasunie. בנוסף, על פי הנחיית רשות הגז הטבעי פועלת נתג"ז להכנת תכנית אב כוללת עבור משק הגז הטבעי.

התפתחות מערכת החלוקה

רשת חלוקת הגז הטבעי, במונחי ק"מ קווים מוגזים

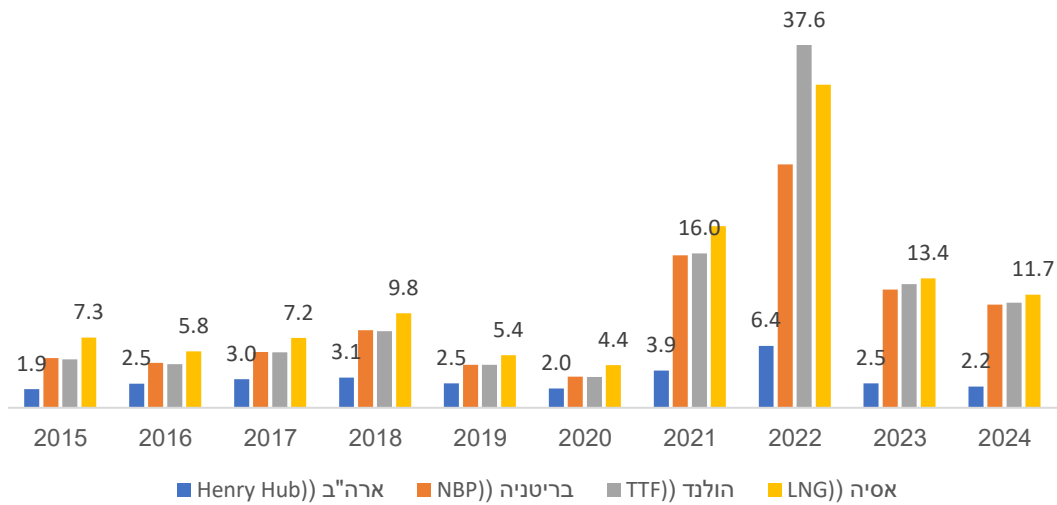


נכון לסוף 2024 נפרשו כ-719 ק"מ צנרת של רשת החלוקה. במהלך השנים חוברו לרשת 166 צרכנים, מתוכם נכון לסוף שנת 2024 פעילים 154. כאמור, סך הצריכה ברשת החלוקה עמדה בשנת 2024 על 0.43 BCM המהווים כ-3.1% מהצריכה המקומית. מאז הקמת רשת החלוקה ישנה עליה מתמדת בחיבור הצרכנים, בהיקפי הצריכה ובפרישת הרשת שהוכפלה ב-5 השנים האחרונות. בשנים הקרובות צפויים להתחבר לרשת עשרות צרכנים נוספים.

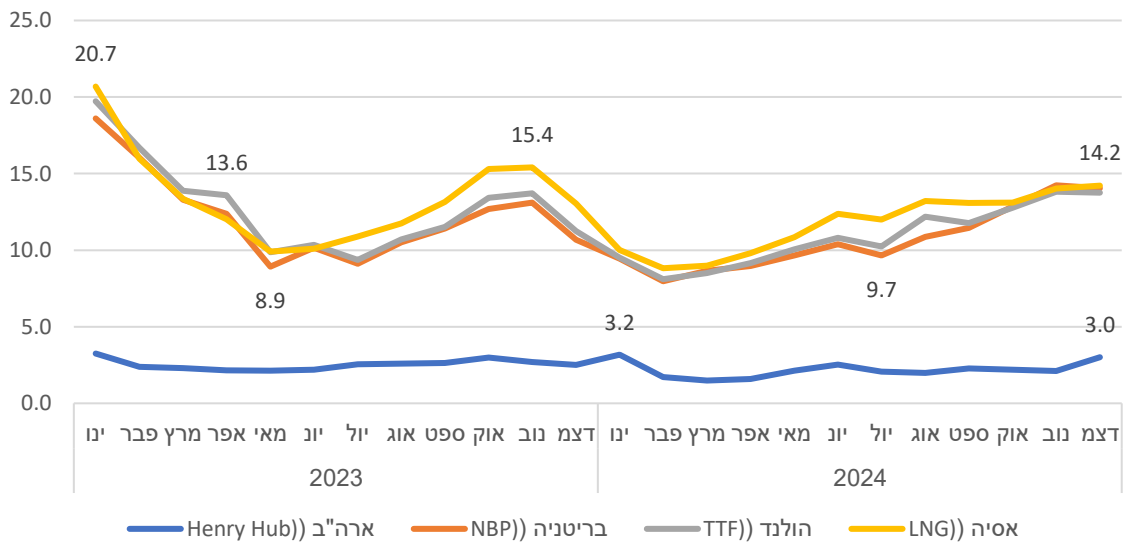
כחלק ממדיניות קידום פרישת הרשת למרכזים הרפואיים, חוברו השנה: המרכז הרפואי שיבא בתל השומר, מרכז רפואי צפון ע"ש ברוך פדה (פוריה) והמרכז הרפואי האוניברסיטאי ברזילי אשקלון. בנוסף, קודמה משמעותית רשת החלוקה בעמק המעינות ובקרית שמונה ועתידה להסתיים בשנה הקרובה.

מחירים עולמיים ומקומיים

מחיר גז טבעי ממוצע בעולם בשנים 2016–2024, במנחי דולר ל-mmBTU (מקור: ארגוס מדיה*)



מחיר גז טבעי ממוצע בעולם בשנים 2023–2024, לפי חודשים, במנחי דולר ל-mmBTU (מקור: ארגוס מדיה*)



* ארגוס מדיה היא מקור הנתונים, שרשות הגז הטבעי פרסמה מחדש (לעיל) ברשות ארגוס. ארגוס אינה מתחייבת, באופן מפורש או משתמע, באשר לדיוק, הלימות, עדכניות או שלמות הנתונים, או התאמתם לכל שימוש ספציפי. ארגוס לא תישא באחריות לכל אובדן או נזק הנובעים מהסתמכות או שימוש של צד כלשהו בנתונים אלה, ומתנעת מכל אחריות הקשורה או הנובעת משימוש בנתונים במלוא המידה המותרת על פי החוק.

אירופה

בראשית שנת 2024 מחירי הגז הטבעי באירופה המשיכו את מגמת הירידה שהחלה באוקטובר 2023 כאשר בחודש פברואר 2024 המחירים אף ירדו מתחת ל-8\$ ל-mmbTU.

ירידה זו נובעת בין היתר כתוצאה ממצג אוויר פחות קר בחודשי החורף ברחבי היבשת, מלאי אחסון גבוהים, גידול בהפקה של חשמל מאנרגיות מתחדשות, ביקוש נמוך לגז טבעי בסקטור התעשייה ואספקה יציבה של גז טבעי נזלי.

החל מאמצע חודש פברואר המגמה התהפכה ומחירי הגז עלו בהדרגה בהשפעת מלחמת רוסיה אוקראינה, חוסר היציבות במזרח התיכון, תחזוקות והשבתות (בחלקן לא צפויות) במתקנים להפקת גז טבעי בנוורבגיה, ירידה ביבוא של גז טבעי נזלי וקיץ חם ויבש מהרגיל.

מחירי הגז הטבעי ב-2024 הגיעו לשיא בסוף השנה (חודשים נובמבר דצמבר) עקב מצג אוויר קר מהרגיל, שהעלה את הביקוש לגז טבעי לחימום, וירידה בהפקת חשמל מאנרגיות מתחדשות כתוצאה מתנאי מצג האוויר. על אף העליות במחירי הגז הטבעי במהלך 2024, בממוצע שנתי מחירי הגז הטבעי בשנה זו היו הנמוכים ביותר מאז 2020.

אסיה

מחירי גז טבעי נזלי באסיה היו במגמת עלייה ב-2024 והושפעו מהגידול בביקוש לגז טבעי נזלי ביבשת ובעיקר בסין. המשך ההתאוששות של כלכלת סין ומצג אוויר קר במיוחד בחודשי החורף בתחילת 2024 תרמו לעלייה בביקוש לגז טבעי נזלי. בנוסף, בצד ההיצע, מחירי גז טבעי נזלי באסיה הושפעו ממגבלות בתשתיות לאספקת גז טבעי נזלי ומהתחרות הבינלאומית על מטעני גז טבעי נזלי עם אירופה.

ארצות הברית

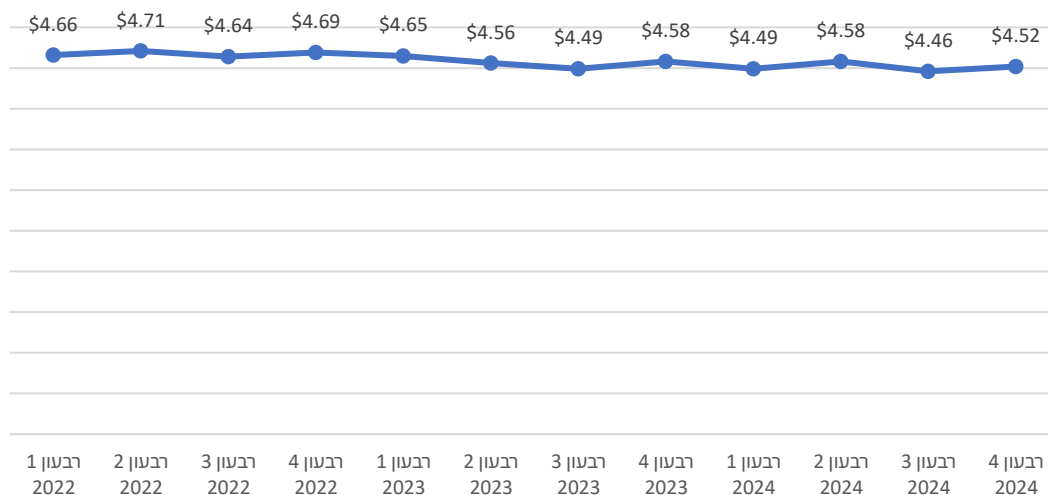
שוק הגז הטבעי בארה"ב ב-2024 התאפיין במחירים נמוכים ויציבים. גידול לא משמעותי בצריכה של גז טבעי בארה"ב וביצוא של גז טבעי נזלי לצד יכולת הפקה מספקת הובילו למחירי גז טבעי נמוכים לאורך השנה אשר נעו סביב 2\$ ל-mmbTU בהנרי האב. מלאי האחסון שהיו גבוהים לאורך השנה ומצג אוויר חם מהרגיל בחודשי החורף בתחילת השנה תרמו למחירי הגז הטבעי הנמוכים. לעומת זאת, לקראת סוף 2024 מחירי הגז הטבעי עלו מעט תנאי מצג אוויר אופייניים לתקופה אשר הגבירו את הביקוש לגז טבעי לחימום.

יצוין כי ב-12 בינואר 2024 מחירי הגז הטבעי בהנרי האב היו גבוהים מהרגיל (מעל 10\$ ל-mmbTU) כתוצאה מגל קור קיצוני ברחבי ארה"ב.

החל מחודש יולי 2023 מפרסמת רשות הגז הטבעי את מחיר הגז הטבעי הרבעוני הממוצע למשק המקומי. הפרסום מתבסס על דיווחי ספקי הגז הטבעי כהגדרת בחוק משק הגז הטבעי, התשס"ב-2002, אשר מתקבלים במסגרת תקנות משק הגז הטבעי (חובת מסירת מידע של מוכר ומשווק גז טבעי), התשפ"ב 2022. קישור לעמוד מחירי הגז הטבעי:



מחיר גז טבעי ממוצע בישראל בשנים 2022–2024, במנחי דולר ל-mmBTU



בדצמבר 2022 פרסם המשרד את ההליך התחרותי הרביעי לחיפוש גז טבעי במימי ישראל, במסגרתו שוקו ארבעה מקבצים (20 בלוקים) בשטח כולל של כ-5,900 קמ"ר. ההליך נסגר להגשת הצעות ביולי 2023, ובמסגרתו הוגשו שש הצעות בידי ארבע קבוצות הכוללות תשע חברות, מתוכן חמש חדשות בישראל. באוקטובר 2023 הוכרזו תוצאות חלקיות של ההליך עבור שני מקבצים:

1. במקבץ I (6 רישיונות) זכתה קבוצה הכוללת את SOCAR (אזרבייג'אן, 33.34%, מפעילה), BP (בריטניה, 33.33%) וניו מד אנרג'י (ישראל, 33.33%).
2. במקבץ G (6 רישיונות) זכתה קבוצה הכוללת את Eni (איטליה, 75%, מפעילה), Dana Petroleum (בריטניה ודרום קוריאה, 15%) ורציו (ישראל, 10%).

לאחר עבודה שנעשתה במהלך שנת 2024 ששת רישיונות מקבץ I הוענקו במרץ 2025. בהמשך צפויים הענקת רישיונות לקבוצה הזוכה במקבץ G וכן פרסום יתר תוצאות ההליך. בשלב זה לא ניתן להעריך אם וכמה גז טבעי יתגלה במסגרת רישיונות אלו, אולם יצוין כי החברות הזוכות התחייבו להשקעות חסרות תקדים בחיפוש גז טבעי (סקרים וקידוחים) הנאמדות במאות מיליוני דולרים כבר בתקופת הרישיון הראשונה (3 שנים), וכן כי הקידוחים שנערכו עד כה במסגרת הליכים תחרותיים זכו לשיעור הצלחה של 100% במציאת גז טבעי. במקביל לכך, המשרד בוחן את אופן קידומו של הליך תחרותי נוסף, חמישי במספר.

חלק שלישי

פעילות רשות הגז הטבעי בשנת 2024



בשנת 2024 קידם אגף בכיר הנדסה 76 מפרטים חדשים, ו-28 אישורי הגזה למקטעים וצרכנים שונים ברשת החלוקה ובמערכת ההולכה, חלקם דרשו התגברות על מכשולים לא שגרתיים. אישורים מיוחדים אלו הבשילו לאחר למידה מעמיקה אודות אירועים דומים במדינות BEST PRACTICE, וכללו בין היתר סדרת פגישות לטובת תיאום, תכנון וליווי צמוד לבעלי הרישיונות במשק הגז הטבעי. בין הפרויקטים שקודמו, ניתן למנות את:

- **חיבור המרכז הרפואי איכילוב:** הצוות המקצועי של אגף בכיר הנדסה נרתם לסייע לחברת החלוקה בפתרונות לקידום התשתית בלב תל אביב, אזור המתאפיין בצפיפות ובמחסור ברצועות רחבות המאפשרות הנחת תשתיות. יתירה מכך, תכנון הקו בצמידות לקו המטרו דרש סקרים מיוחדים ובדיקות ותיאומים חריגים. חלק מהותי מהקו הותקן בתוך קו מים ראשי עירוני שיצא משימוש ויהווה שרולל הגנה עבור קו הגז. לשם כך, החברה נדרשה לבצע סקר סיכונים מקיף במטרה לבחון התאמת קו המים למטרתו החדשה.
- **חיבור תחנת כוח אתגל ומתקן ההתפלה אשדוד:** הצוות המקצועי של אגף בכיר הנדסה, בחן סימולציית זרימה של כלל הצרכנים באזור אשדוד והסביבה לצורך בחינת יכולת רשת החלוקה לספק את כמויות הגז הטבעי הנדרשות לחיבור צרכנים אלה שהינם בעלי ספיקה משמעותית. לאור תוצאות הסימולציה, חברת החלוקה הזמינה מתקן PRMS נוסף באשדוד וזאת כדי שהרשת תוכל לעמוד בספיקות השעתיות החזויות לצורך וידוא כי אספקת הגז הטבעי של צרכני החלוקה באזור לא תפגע.
- **בדיקת מתקן PRMS נייד נוסף לחירום של חברת נתג"ז:** עקב המלחמה נערכה נתג"ז בהתאם ורכשה מתקן PRMS נייד בשוק החופשי אשר נבנה שלא בהתאם לתקן הישראלי. רשות הגז הטבעי בדקה את התאמתו לדרישות וצרכי המשק הישראלי ואישרה את השימוש בו בישראל.

אכיפה

אגף בכיר הנדסה התחיל יחד עם הלשכה המשפטית של רשות הגז הטבעי בשנת 2024 הליך אכיפה על שני בעלי רישיונות חלוקה. בוצעה בקרה רגולטורית שבעקבותיה הוטלו עיצומים כספיים כנגד בעלי הרישיונות שהפרו את הוראות רישיון. כמו כן, האגף ביצע 76 סיוורים באתרי העבודה השונים ברחבי הארץ על מנת לוודא כי בעלי הרישיונות ממלאים את חובתם על פי הרישיון ועומדים באופן מלא בדרישות הבטיחות.

מחירון נורמטיבי

כחלק מבחינת אופן אסדת מקטע החלוקה אגף בכיר הנדסה השלים בניית מחירון נורמטיבי לעבודות הגז הטבעי ברשת החלוקה, על בסיס הניסיון הנצבר מהקמת יותר מ-700 ק"מ צנרת תשתית חלוקה. לצורך דיוק המחירון, מופו חמש קטגוריות של תוואים שניתן להעביר בהם צינור גז טבעי וארבע סוגי קרקע שונים. יצוין כי בניית המחירון לוותה בניית מידע רב בתחום הנחת התשתיות והרכש, תחום בו המידע הפומבי מצומצם ביותר. למחירון צפויים להיות שימושים חוצי ארגון, והוא צפוי לסייע בבדיקות כלכליות ובניית מודלים כלכליים.

תכנית אב למשק הגז הטבעי

רשות הגז הטבעי הנחתה את חברת נתג"ז להתחיל בתכנון ובעריכת תכנית אב למשק הגז הטבעי המסתכלת עד שנת 2050 תוך מתן דגש על תחזית צריכות חשמל ופיתוח משק החשמל, העלייה באחוז האנרגיה המתחדשת בתמהיל מקורות ייצור החשמל, יצוא גז טבעי, אחסון תפעולי ואסטרטגי, היערכות להרחבה ושדרוג מערך ההפקה ובחינת היתירות והעמידות של מערכת ההולכה באירועי קיצון. עם השלמת תכנית האב למשק ניתן יהיה לגזור ממנה את תכניות הפיתוח של מערכת ההולכה. אגף בכיר הנדסה מוביל את העבודה המקצועית בנושא מטעם רשות הגז הטבעי.

אחסון יבוא גז טבעי

אגף בכיר הנדסה יזם פרסום בקשה לקבלת מידע מבעלי עניין במשק הגז הטבעי לשם מיפוי פוטנציאל האחסון בים וביבשה, וזאת לצורך למידת החלופות הקיימות וגיבוש חלופה טכנו כלכלית מתאימה למשק הישראלי. בנוסף התבקש מידע בנוגע לאפשרות יבוא גז טבעי, לצורך הגדלת היתירות והגיבוי במשק הגז הטבעי לצורך שמירה על הרציפות התפקודית במשק האנרגיה.

מידול מערכת ההולכה ורשת החלוקה בתוכנה ייעודית

נרכשה תוכנה מיוחדת (SYNERGY) אשר מסוגלת לבצע מידול ואופטימיזציה של תשתיות זורמות. נציגי האגף השתתפו בסדרת מפגשים עם נציגים בינלאומיים לרכישת הידע והכלים הנדרשים להפעלת התוכנה. המודלים והסימולציות של התוכנה מאפשרות להנדסים ברשות לקבל החלטות בעניין פיתוח מערכת ההולכה ורשת החלוקה.

מערכת "מפרש"*

בוצעה השלמה של שלבי האפיון, ההטמעה וההרצה של מודול ממוחשב לדיווח על אירועי בטיחות בתחום הגז הטבעי כחלק ממערכת מפרש. כמו כן, בוצע אפיון, ליווי פיתוח ותחילת הטמעה של הליך הגשת המפרטים ההנדסיים, וזאת כחלק מתפישת האגף המקדמת פישוט הרגולציה החלה על בעלי הרישיונות.

תקנות העוסקים

הושלם נוסח התקנות וכן עבודה משלימה למסמך RIA לתקנות לרבות תיאום עם משרד המשפטים בעניין נוסח התקנות ותיאום עם משרד העבודה לעניין הכנת קורסים מקצועיים.

שדרוג מערכת הגז הטבעי בערד

השלמת הפיקוח והליווי לפרויקט שדרוג בטיחותי של מערכות הגז הטבעי בעיר ערד, לאחר ביצוע עבודה מקצועית ותקצוב פרישת תשתית חדשה לתועלת צרכני הגז הטבעי בעיר ערד בהיקף של כ-30 מלש"ח.

פיקוח ובקרה

בחינת מוכנות ופעילות 11 החברות בעלות הרישיון לפי חוק משק הגז הטבעי וחוק הגז בטיחות ורישוי לאירועי חירום. האגף מבצע מעקב אחרי תכניות בטיחות הכוללות בין היתר אופן הדרכת עובדי החברה, נהלי עבודה, נהלי בדיקות תחזוקה שוטפות, ותרגילי גז מתוכננים על בסיס הידע שנצבר ואירועי גז משנים קודמות. במקביל החברות מגישות לאגף את ממצאי הבטיחות מהשנה החולפת, לרבות אירועי גז ומסקנותיהם.

* מערכת "מפרש" – פלטפורמה דיגיטאלית המפותחת ברשות הגז הטבעי יחד עם אגף אסטרטגיה במשרד האנרגיה ומאפשרת מעבר לרגולציה אחידה, שקופה, אוטומטית ומתועדת כלפי בעלי הרישיון המפעילים את מערכות הולכת וחלוקת הגז הטבעי.

פישוט תהליך הסבת צרכנים

אגף בכיר הנדסה פועל להסרת חסמים ומתן הקלות על ידי שימוש בצינורות דלק קיימים לשימוש בגז טבעי (ת"י 6464), מהלך זה מוזיל את עלויות הסבת מתקנים וחיבור צרכנים לרשת החלוקה, וזאת על ידי עדכון תקן.

אגף תכנון סטטוטורי

האגף המשיך בשנת 2024 לאשר מסמכי תכניות עבודה וכן את פרק המקרקעין במפרט ההנדסי להקמת רשת החלוקה. כמו כן האגף מלווה את בעלי הרישיונות השונים מול מוסדות תכנון בקידום ואישור תכניות.

תיאומי תכנון – רשות הגז הטבעי מקבלת מדי חודש כ-100 פניות בנושא תיאומי תשתיות עבור פרויקטים שונים החופפים לתשתיות הגז הטבעי ואגף תכנון סטטוטורי מטפל בפניות אלו. במהלך שנת 2024 עברה הרשות לעבודה דרך המערכת הממשלתית לתיאום תשתיות לאומיות.

GIS – האגף אחראי על עבודות המיפוי שונות ברשות והיה מעורב בפרויקטים רבים בשנה האחרונה. ביניהם, נושא מס הפחמן והמחירון הנורמטיבי לרשת החלוקה. בשנה האחרונה האגף ליווה את אפיון שילוב ה-GIS במערכת "מפרש" של הרשות.

אגף תכנון כלכלי ואסטרטגי

הוועדה הבין-משרדית לבחינת מדיניות משק הגז הטבעי וחיזוק הביטחון האנרגטי

אגף תכנון כלכלי ואסטרטגי ברשות הגז הטבעי מילא תפקיד מרכזי בוועדת הבין-משרדית לבחינת מדיניות משק הגז הטבעי וחיזוק הביטחון האנרגטי, שהוקמה על ידי משרד האנרגיה והתשתיות במטרה לגבש מדיניות ליצוא הגז הטבעי ולחזק את הביטחון האנרגטי של ישראל והחלה את דיוניה בחודש פברואר 2024. כחלק מתפקידה בוועדה, הייתה רשות הגז הטבעי אמונה על הכנת תחזיות הביקוש לגז טבעי במשק המקומי, שסיפקו בסיס לקבלת החלטות מושכלות בנוגע להיקפי היצוא, תכנון תשתיות ותמהיל הדלקים העתידי. הוועדה דנה במגוון סוגיות אסטרטגיות, ובהן קביעת מדיניות היצוא ביחס לתגליות גז טבעי חדשות, בחינת ההיצע והביקוש במשק המקומי, חיזוק התחרותיות בענף, גיוון מקורות האספקה, ופיתוח פתרונות לאחסון גז טבעי. כמו כן, האגף סיפק לוועדה ניתוחים כלכליים ומודלים כמותיים אשר אפשרו לבחון את השפעות מדיניות היצוא על הביטחון האנרגטי, הכנסות המדינה ויציבות משק הגז הטבעי בישראל. דו"ח הוועדה פורסם להערות הציבור ביום 09/04/2025.

קו רמת חובב-ניצנה

הרשות המשיכה לקדם במהלך שנת 2024 את הקמת קו הייצוא החדש למצרים – "קו רמת חובב-ניצנה". הרשות הקצתה את המקום בקו בהתאם לבקשות הייצואנים ולאסדרה שנקבעה בשנת 2023 וליוותה את המשא ומתן בין נתג"ז ליצואנים לחתימה על הסכם הולכה שיאפשר את תחילת העבודות להקמת הקו. בחודש מרץ 2025 מנהל רשות הגז הטבעי פרסם את נוסח הסכם ההולכה להקמת הקו. עם חתימת ההסכם בידי הייצואנים השונים וחברת נתג"ז תחל בניית הקו בפועל.

גיבוש מתווה כלכלי לרשת החלוקה

אגף תכנון כלכלי ואסטרטגי הוביל במהלך השנה את גיבושו של מתווה כלכלי חדש לרשת חלוקת הגז הטבעי. המתווה, שגובש בשיתוף פעולה עם משרד האוצר, נועד לתת וודאות וכדאיות כלכלית לפרישת רשת החלוקה תוך שימור סביבת התעריפים לצרכנים. המתווה כולל גם הסדרה של שווי הנכסים בסוף תקופת הרישיון, מתוך מטרה ליצור ודאות רגולטורית לטווח הארוך. לצורך יישום המתווה הוקצו מאות מיליוני שקלים מתקציב המדינה, ובמהלך שנת 2025 צפוי המודל הכלכלי להתפרסם במלואו לשימוע ציבורי ולהחלטה סופית.

תעריף צריכה מינימאלי לצרכן ברשת החלוקה

במהלך השנים 2023-2024 התקיימו 3 שימועים בכתב ושימוע בעל פה על החלטת המועצה לענייני משק הגז הטבעי בנוגע לקביעת תעריף צריכה מינימאלי לצרכן ברשת החלוקה ועדכון של הסכם החלוקה. מהות התיקון המוצע היא לקבוע שהחל מיום תחולת ההחלטה הצרכן יהיה זה שיקבע את גודל החיבור המבוקש על ידו ועל סמך גודל החיבור המוזמן על ידי הצרכן הוא יחויב בתשלום מינימאלי לחברת החלוקה בתקופה מוגדרת. מטרת ההחלטה היא לחלק באופן מאוזן יותר את סיכוני הצריכה, וכדי לגדר את המקרים שבהם צריכתו של הצרכן נמוכה באופן משמעותי מגודל החיבור שהוזמן על ידו. החלטה סופית בנושא התקבלה על ידי המועצה באפריל 2025.

ועדת מחירים – גז טבעי

מחיר הגז הטבעי מפוקח לפי פרק ז' לחוק פיקוח על מחירי מצרכים ושירותים, התשנ"ו-1996. בהתאם לצו הפיקוח, ספקי גז טבעי ומשווקים מוסרים לרשות הגז הטבעי מידע אודות רווחיותם והמחירים בהם הם מוכרים את הגז הטבעי לצרכניהם. רשות הגז הטבעי עורכת ניתוח של הנתונים ומציגה אותם לחברי ועדת המחירים אשר בוחנים את רמות המחירים, התחרות והמגמות במשק הגז הטבעי לצורך גיבוש המלצות בנוגע להמשך הפיקוח על מחירי הגז הטבעי.

תקנות סחר משני לייצוא

במהלך שנת 2024 גובשה טיוטת תקנות משק הגז הטבעי (מתן שירותי הולכה לצורך ייצוא גז טבעי בסחר משני מירשאל), תשפ"ה-2025, אשר פורסמה להערות הציבור בסוף ינואר 2025. לפי טיוטת התקנות יתאפשר יצוא של גז טבעי דרך סחר משני המתבצע דרך זירת סחר המאפשרת קנייה ומכירה של גז לאספקה בטווח הקצר (גז טבעי לאספקה ביום הגז וגז טבעי לאספקה ביום הגז הבא). מטרת התקנות היא הגברת הנזילות בסחר המשני באופן שיגביר את התחרות במשק הגז הטבעי. הכמות המיוצאת דרך הסחר המשני הוגבלה ברמה היומית, הרבעונית והשנתית על מנת להבטיח את צרכי השוק המקומי ולמען השגת נזילות בסחר משני לאורך כל ימות השנה.

יעוץ משפטי

חילוט ערבות בגין איחור מועד חיבור הצרכנים

במאי 2022 הודיע מנהל רשות הגז הטבעי בדבר כוונתו להורות על חילוט ערבות לחמש חברות חלוקה בגין איחור בחיבור צרכנים בהיקף רחב. לאחר קיומו של הליך שימוע, ביום 10.12.2023 ניתנו החלטות המנהל המורות על חילוט בסך של 5.5 מיליון ש"ח מערבויות חברות החלוקה.

חברות החלוקה הגישו עתירות כנגד החלטות המנהל, וביום 10/06/2024 לאחר דיון שהתקיים בבית משפט העליון בשבתו כבית משפט גבוה לצדק, ניתן פסק דין לפיו בהמלצת בית המשפט חזרו בהן העותרות מעתירותיהן, והעתירות נדחו. עקב כך – חולט סך של 5.3 מיליון ש"ח מערבויות של חמשת חברות החלוקה בגין איחור בחיבור צרכנים. תהליך חילוטי הערבות הובל במשותף על ידי אגף בכיר אסדרה והלשכה המשפטית.

עיצומים כספיים

בהתאם להוראות סעיף 77 לחוק משק הגז הטבעי, תשס"ב-2002 רשאי מנהל רשות הגז הטבעי להטיל עיצום כספי על בעל רישיון, מזקק נפט או גורם קשור למזקק נפט היה ועבר על אחת מההפרות המנויות בסעיף.

בחודש אפריל 2024 הורה מנהל רשות הגז הטבעי על הטלת עיצום כספי על חברת נגב גז טבעי בע"מ בשל הקמת מיתקן גז שלא לפי מפרט מאושר בניגוד להוראות סעיף 24 לחוק משק הגז הטבעי בסכום של 150,600 ש"ח.

בחודש יולי 2024 הורה מנהל רשות הגז הטבעי על הטלת עיצום כספי על חברת גז טבעי דרום בע"מ בשל הקמת מיתקן גז שלא לפי מפרט מאושר בניגוד להוראות סעיף 24 לחוק משק הגז הטבעי במפעל בסכום של 150,600 ש"ח.

עתירת סופר אנג'י חברה לחלוקת גז טבעי

חברת סופר אנג'י חברה לחלוקת גז טבעי בע"מ, חברת סופר אנג'י חדרה והעמקים חברה לחלוקת גז טבעי בע"מ וחברת שפיר הנדסה ותעשייה בע"מ – הגישו עתירה כנגד החלטת מנהל רשות הגז הטבעי המורה על תיקון הפרת תנאי הכשירות להחזקת רישיון להקמה ולהפעלה של רשת חלוקה הקבועים בסעיף 8(ב) לחוק משק הגז הטבעי, התשס"ב-2002. ביום 30/09/2024 התקיים דיון וניתן פסק הדין לפיו נקבע כי העותרות מכירות בכך שהן מצויות בהפרה לפי חוק משק הגז הטבעי, וכי העותרות מתחייבות בתוך שנה מיום מתן פסק הדין לרפא את ההפרה במלואה. באמצעות אחת משתי האפשרויות הבאות: האחת, מכירה מלאה של רישיונות החלוקה של חברת סופר אנג'י חברה לחלוקת גז טבעי בע"מ וחברת סופר אנג'י חדרה והעמקים חברה לחלוקת גז טבעי בע"מ. השנייה, ירידה מהחזקה של 10% מהמניות שמחזיקה חברת שפיר בבז"א (בית זיקוק אשדוד) וביטול הזכות למנות דירקטור, כמו כן לא תימשך כהונת הדירקטור מטעמן בבז"א.

אגף היערכות לחירום

המשכיות עסקית

שנת 2024 הייתה שנה מאתגרת ומורכבת בתחום היערכות לחירום במשק הגז הטבעי לאור התמשכותה של מלחמת חרבות ברזל. במהלך השנה, האגף נדרש להתמודד עם מגוון מצבים ביטחוניים וסביבתיים שהשפיעו באופן ישיר על הפעילות המשקית. ההתמודדות עם מצבי הלחימה והיערכות לחירום נוספות, היו חלק בלתי נפרד מעיסוק האגף במהלך השנה.

בשנה זו, ההתמקדות העיקרית הייתה בניהול מצבי הלחימה, במיוחד לאור המצב הביטחוני המתוח באזור. אגף היערכות לחירום ברשות היה מעורב בשורת פעולות שיפור והתאמה כולל תרגולים עם משטרת ישראל, צה"ל בכלל ופיקוד העורף בפרט וכוחות הגנה נוספים במטרה להבטיח שמירה על רציפות תפקודית של מתקני הגז הטבעי ועל יכולת ההתמודדות עם איומים ביטחוניים.

התקיפות האיראניות שהתרחשו השנה הציבו אתגרים חדשים. הכוחות המעורבים בתכנון וביצוע היערכות לחירום היו מעורבים בקידום ההגנה האקטיבית והפסיבית במתקני גז טבעי. נוסף על כך, נדרשו תיאומים בין הגורמים השונים – משרד הביטחון, צה"ל, רשות הגז הטבעי וגופים רגולטוריים נוספים כדי להבטיח שמירה על מערכות הגז ולמנוע פגיעות במשק.

* בג"ץ 4716-24 סופר אנג'י חברה לחלוקת גז טבעי ואח' נ' מנהל רשות הגז הטבעי ואח'.

איסור דיג מכמורת ליד קווי התשתית בים

בשנת 2024, נעשו מאמצים להגביר את האכיפה של איסור הדיג מכמורת באזורי קווי התשתית והמתקנים הימיים של משק הגז הטבעי. זאת, על מנת לשמור על המתקנים ועל קווי הצנרת. נעשתה עבודה צמודה עם הגורמים המוסמכים, כמו רשות הטבע והגנים ומשרד החקלאות, אשר הובילה להעלאת רמת המודעות וההקפדה על האיסור.

בהתאם למצב הביטחוני, בשנה זו קודם פרויקט שדרוג מערך ההגנה האקטיבית והאבטחה על מתקני הגז, ע"י מערכות הגנה אווירית, ימית ותגבורי אבטחה.

אגף בכיר אסדרה

תכנית אסטרטגית לאנרגיה בירושלים

בעקבות החלטת הממשלה מס' 1515 מיום 29.5.2022 בנושא "תכנית אסטרטגית לאנרגיה בירושלים" ולאחר שמנהל הרשות גיבש תכנית להאצת פרישת רשת חלוקת הגז הטבעי בירושלים שתשתלב עם פרויקטי תשתיות אחרים המבוצעים בעיר, חתמה רשות הגז הטבעי על הסכם עם חברת רותם גז טבעי בע"מ, חברת החלוקה באזור ירושלים וסייעה בגיבוש הסכם מקביל בין חברת רותם גז טבעי לבין מוריה חברה לפיתוח ירושלים בע"מ לטובת הנחת תשתיות גז טבעי בסך של 11 מיליון ש"ח בנתיב תחבורה ציבורית דרך בגין, הקו הכחול של הרכבת הקלה בירושלים (שדרות גולדה מאיר) וכביש 22 (הר חוצבים) באורך כולל של כ- 5 ק"מ.

עדכון מועדים לחיבור צרכנים לרשת החלוקה

לאחר החלטת בג"ץ לדחיית העתירות שהוגשו בעניין החילוטים על חברות החלוקה בגין איחור בחיבור הצרכנים לרשת החלוקה, ריכז האגף את פעילות הרשות בבחינת הבקשות לעדכון המועדים שהוגשו על ידי 5 מחברות החלוקה וגיבש את החלטת מנהל הרשות לבקשות אלו.

חברות החלוקה עתרו לבג"ץ כנגד החלטות אלו ורשות הגז הטבעי החלה בגיבוש המענה לעתירות. לאחר פרסום החלטות המנהל בעניין זה, וכצעד משלים במדיניות האכיפה של רשות הגז הטבעי, שלח מנהל הרשות הודעות ל-5 חברות חלוקה בדבר כוונתו לפעול לחילוט הערבויות בשל אי עמידת החברות במועדים לחיבור הצרכנים.

נתג"ז בחלוקה

בעקבות תיקון חוק משק הגז הטבעי משנת 2023 אשר הקל על כניסת נתג"ז למקטע החלוקה ובהתאם למדיניות משרד האנרגיה בנושא פעלה הרשות למתן רישיון חלוקה לחברת נתג"ז באזור ירושלים חלק בעל הרישיון הפועל כיום באזור (חברת רתם גז טבעי בע"מ) וכחלק ממאמץ זה נכתבה טיוטת רישיון חלוקה. במאי 2025 נשלחה לחברת רותם הודעה על ביטול רישיון החלוקה שייכנס לתוקפו בחודש ספטמבר ובעקבות כך נתג"ז צפויה לקבל את רישיון החלוקה.

אמות מידה לשירות

האגף פרסם את עקרונות אמות המידה לשירות לצרכן הביתי בקול קורא לשמיעת עמדות הציבור.

אגף אסדרה מרכז את פעילות הפיתוח וההטמעה של מערכת המפרש ברשות הגז הטבעי מול אגף אסטרטגיה ואגף טכנולוגיות דיגיטליות ומידע במשרד האנרגיה. במסגרת זו, האגף אמון על גיבוש תכנית העבודה השנתית לפיתוח המערכת, תיאום בין האגפים השונים ברשות וליווי שוטף של תהליכי הפיתוח והיישום אל מול הגופים הפועלים במשק הגז הטבעי.

מפרש הושקה כלפי חברות החלוקה וחברת ההולכה בתחילת 2024 ובמסגרת זו ניתנו לחברות גישה לכלל הפרטים הנוגעים לצרכנים, הצריכות השונות, הדוחות והפעילות השוטפת במשק הגז הטבעי.

הרכיבים העיקריים שהושקו במהלך 2024 במפרש הינם:

- אזור אישי לבעל הרישיון בו רוכזו פרטי החברה ומסמכי הרגולציה לפי הרישיון
- מעקב ובקרה על ניהול הערבויות והביטוחים של החברות.
- צרכני חלוקה – הצגת כל הסכמי החלוקה והפרטים בגין כל הסכם, נתוני צריכות, אפשרות להגשת בקשה לתוספת להסכם, שיוך למשווק, אישורי הזרמה, ביטול ועדכון צרכן.
- צרכני הולכה – הצגת הסכמי הולכה לצרכן ולמשווק והפרטים בגין כל הסכם.
- פיתוח מערכת דיווחים המאפשרת לכל החברות המפוקחות להגיש את הדוחות הנדרשים באופן מקוון ויעיל.
- הגשת בקשות להכרה בהשקעות על ידי חברת ההולכה.

חלק רביעי

מבט לעתיד



לצורך אספקת גז טבעי רציפה ואמינה לכלל הצרכנים ברשת ההולכה בנקודות היציאה ממערכת ההולכה בהתאם לצרכיהם ולצורך אבטחת אספקת הגז בנקודות הכניסה למערכת ההולכה על-ידי ספקי הגז השונים בהתאם להזמנות של צרכניהם נדרש לשמור על רמות הלחצים במערכת ההולכה בטווח שתאפשר זאת.

לאור שינויים שעבר משק הגז הטבעי בשנים האחרונות (כניסת ספק גז נוסף, גידול בביקוש לגז טבעי לשוק המקומי וליצוא, סיום תקופת המעבר במתווה הגז ועוד) ולצורך המשך הפיתוח של ממשק הגז הטבעי יש צורך בעדכון משטר האיזון הקיים.

ביולי 2024 פרסמה רשות הגז הטבעי פנייה לציבור להציג את הצעתו או עמדתו לעניין עקרונות לעדכון משטר האיזון במערכת ההולכה. העקרונות שהוצגו לציבור במסמך שצורף לפנייה נוגעים, בין היתר, לאיזון היומי של צרכני ההולכה, לאיזון של משווקי גז טבעי לחלוקה, לרכישה ומכירה לצרכי איזון על-ידי בעל רישיון ההולכה ולהזמנות הנעשות מול בעל רישיון ההולכה להולכה של גז טבעי אשר נרכש בסחר משני.

הרשות קיבלה התייחסויות מגורמים שונים במשק הגז הטבעי. בימים אלו עוסקת הרשות בגיבוש אסדרת האיזון בהתאם להערות שהתקבלו וצפויה לצאת לשימוע בנושא במהלך 2025.

קידום התחרות

רשות הגז הטבעי פועלת לקידום התחרות במשק הגז הטבעי.

לצורך הגברת השקיפות במשק הגז הטבעי הרשות מפרסמת מדי רבעון את מחיר הגז הטבעי הממוצע שנמכר על-ידי ספקי גז טבעי, כהגדרתם בחוק משק הגז הטבעי, התשס"ב-2002, לצרכני גז טבעי מקומיים.

בנוסף, במהלך 2024 פעלה רשות הגז הטבעי הן במסגרת וועדת דיין ובמסגרות נוספות והן מול גורמי ממשלה אחרים לקידום התחרות במשק הגז הטבעי, בין היתר, דרך קידום פעילות זירת סחר בגז טבעי שתייצר שוק משני נזיל אשר יהווה מקור נוסף לרכישת גז טבעי מעבר לרכישת גז טבעי מספקי הגז הטבעי או בסחר משני בילאטרלי.

צוות איחוד רשויות

בראשית שנת 2025 הוקם על ידי מנכ"ל משרד האנרגיה צוות לבחינת האפשרות לאחד בין רשות הגז הטבעי לרשות החשמל. הצוות עוסק בין היתר בסקירה השוואתית בנושא במדינות ה-OECD, מנתח את התועלות והחסרונות האפשריים ממהלך כזה, ובוחן את הצעדים הנדרשים במידה ויוחלט ליישמו, לרבות תיקוני חקיקה נדרשים. רשות הגז הטבעי מרכזת יחד עם רשות החשמל, את עבודת הצוות והוא עתיד להגיש את מסקנותיו במהלך שנת 2025.



רשות הגז הטבעי
משרד האנרגיה והתשתיות
www.energy.gov.il