

ספר לוחות התעריפים

ספר התעריפים השלם מפורסם באתר הרשות לנוחותכם ומעודכן מעת לעת לפי החלטות הרשות.
תשומת לבכם כי התעריפים המחייבים הם התעריפים הקבועים בהתאם להחלטות הרשות.

יולי 2026

בספר זה (ביחס לספר התעריפים הקודם שפורסם בינואר 2026) עודכנו הלוחות הבאים:

2 – 7.3	1 – 6.3	6 - 4.4	5 – 4.3	1 – 4.1
1 – 7.4	א1 – 6.5	7 – 4.4	10 – 4.3	2 – 4.1
2 – 7.4	4 - 6.5	8 – 4.4	11 – 4.3	3 – 4.1
3 – 7.4	11 – 6.7	9 – 4.4	12 – 4.3	1 – 4.2
4 – 7.4	1 – 6.24	1 – 5.2	1 – 4.4	2 – 4.2
1 – 7.5	1 – 6.35	1 – 5.3	2 – 4.4	3 – 4.2
2 – 7.5	1 – 7.2	1 – 5.4	3 – 4.4	4 – 4.2
1 – 8.1	2 – 7.2	1 – 5.4.1	4 - 4.4	1 – 4.3
1 - 12.1	1 – 7.3	2 – 5.4	5 – 4.4	2 – 4.3
				3 – 4.3

תוכן עניינים

2.....	תוכן עניינים
11.....	פרק 1 – מבוא
11.....	פרק 2 – מבנה התעריפים
11.....	פרק 3 – מבנה החוברת
18.....	פרק 4 – התחברות לרשת
18	4.1 התחברות לרשת ההולכה
18.....	לוח 4.1 – 1: תעריפים לחיבור לרשת ההולכה במתח עליון
20.....	לוח 4.1 – 2: בדיקות חובה לתחמ"ש, שמבקש החיבור חייב לבצען באמצעות בעל רישיון הולכה
21.....	לוח 4.1 – 3: עלות הקמת מערכות תקשורת לתחמ"ש או ליצרן המחובר לרשת ההולכה ולמנהל המערכת
22	4.2 התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה
22.....	לוח 4.2 – 1: תעריף חיבור לרשת חלוקה במתח גבוה
24.....	לוח 4.2 – 2: עלות תקשורת ליצרן המחובר ברשת מתח גבוה
25.....	לוח 4.2 – 3: עלות מיכלי מדידה בשמן
26.....	לוח 4.2 – 4: עלויות משני זרם ומתח מורכבים בתא מדידה
27	4.3 התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך
27.....	לוח 4.3 – 1: תעריף חיבור לצרכן המחובר באמצעות פילר מונים
30.....	לוח 4.3 – 2: תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים
32.....	לוח 4.3 – 3: תעריף חיבור למבנים תעשייתיים או מסחריים
33.....	לוח 4.3 – 4: תעריף לחיבור זמני
33.....	לוח 4.3 – 5: תעריף חפירה הנחה ושיקום- H
34.....	לוח 4.3 – 6: תעריף מרכיב הרשת למתח נמוך
34.....	לוח 4.3 – 7: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים
35.....	לוח 4.3 – 8: טבלת יחידות רשת
36.....	לוח 4.3 – 9: טבלת מקדמי התאמה
38.....	לוח 4.3 – 10: תעריף להתקנת מערכת מנייה בעת שילוב מתקן ייצור במתקן צריכה קיים
39.....	לוח 4.3 – 11: תעריף בדיקת קבלה למתקני צריכה במתח נמוך
40.....	לוח 4.3 – 12: תעריף החזר למבקש חיבור עבור הקמת חדר שנאים

4.4 עבודות על חשבון אחרים.....	41
לוח 4.4 – 1: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת החלוקה – מתח גבוה עילית	41.....
לוח 4.4 – 2: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת החלוקה – מתח גבוה תת קרקעית	43.....
לוח 4.4 – 3: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת ההספקה – מתח נמוך עילית	44.....
לוח 4.4 – 4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת ההספקה – מתח נמוך תת קרקעית	45.....
לוח 4.4 – 5: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים – עבודות שונות	47.....
לוח 4.4 – 6: עבודות על חשבון אחרים קו 161 חד מעגלי	49.....
לוח 4.4 – 7: עבודות על חשבון אחרים קו 161 דו מעגלי	50.....
לוח 4.4 – 8: עבודות על חשבון אחרים קו 400 חד מעגלי	51.....
לוח 4.4 – 9: עבודות על חשבון אחרים קו 400 דו מעגלי	52.....
פרק 5 – שירותי מכירת חשמל לצרכני חברת החשמל.....	53
5.1 מקבצי שעות תע"ז.....	53
לוח 5.1 – 1: מקבץ המש"בים החדשים	53.....
לוח 5.1 – 2: מקבץ המש"בים לצרכן המחויב לפי תע"ז פשוט וולונטרי	54.....
5.2 צרכני תע"ז.....	55
לוח 5.2 – 1: תע"ז לפי רמות מתח	55.....
לוח 5.2 – 2: תע"ז פשוט לצרכנים המחייבים לפי תע"ז וולונטרי	56.....
לוח 5.2 – 3: תע"ז לפי רמת מתח לצרכני חברת החשמל מזרח ירושלים באזור ירושלים	56.....
5.3 צרכנים בעלי תעריף אחיד.....	57
לוח 5.3 – 1: תעריפים אחידים	57.....
לוח 5.3 – 2: תעריפים אחידים לצרכני חברת החשמל מזרח ירושלים באזור ירושלים	58.....
5.4 תעריפי צרכנות.....	59
לוח 5.4 – 1: תשלום קבוע לשירותי צרכנות	59.....
לוח 5.4.1 – 1: תעריפי זיכוי בגין אי קריאת מונה	62.....
לוח 5.4 – 2: תעריפי השירותים המורחבים	63.....
לוח 5.4 – 3: תעריף התקנת מונה חכם לפי בקשת הצרכן	66.....
5.5 תע"ז לסקטור הביתי.....	66
5.6 השלת תדר.....	66
לוח 5.6 – 1: השלת תדר	66.....
5.7 מקדם הספק.....	66
לוח 5.7 – 1: שיעור התוספת לתעריף בגין מקדם הספק	67.....

פורסם ביולי 2026

5.8 מונה נטו.....	68
לוח 5.8-1: תשלום בגין עלויות קליטת אנרגיה מתחדשת ברשת החשמל בהסדר מונה נטו.....	68
פרק 6 – עסקאות חשמל פרטי.....	69
6.1 עסקאות פרטיות – עקרונות.....	69
לוח 6.1-1: פקטור התע"ז (פקטור) לחישוב תעריפים ליצרן פרטיים.....	69
6.2 מכירת חשמל ע"י יצרן פרטי.....	69
6.3 רכיב ייצור.....	70
לוח 6.3-1: רכיב ייצור לפי מקור ייצור (אגורות לקו"ט"ש).....	70
6.4 רכיב ייצור לדיזל גנרטורים קטנים במזוט.....	72
לוח 6.4-1: רכיב ייצור במזוט לדיזל גנרטור בקוננציה או בקוננציונלי, המחובר לרשת החלוקה.....	72
לוח 6.4-2: עלויות הובלה ושיווק.....	72
6.5 תעריפי אנרגיה וזמינות ליצרן קוננציונלי.....	73
לוח 6.5-1: תעריף עבור רכישת יכולת זמינה קבועה או משתנה מיצרן קוננציונלי, במחזור פתוח או סגור, המחובר לרשת ההולכה ומופעל בגז טבעי.....	73
לוח 6.5-1א: תשלומי זמינות ליצרן המחובר לרשת ההולכה.....	74
לוח 6.5-1ב: תנאי זכאות ליצרן המחובר לרשת ההולכה.....	87
לוח 6.5-2: תעריף עבור רכישת אנרגיה מיצרן במחזור פתוח ו/או סגור, המחובר לרשת ההולכה, המופעל בגז טבעי, המוכר אנרגיה מתוך היכולת הזמינה הקבועה ו/או המוכר אנרגיה מתוך היכולת המשתנה.....	95
לוח 6.5-3: תעריף להתנעה קרה, ליחידה במחזור פתוח, המחוברת לרשת ההולכה המופעלת בגז טבעי.....	95
לוח 6.5-4: תעריף הספק שנתי מירבי למתקן המייצר חשמל בגז טבעי ומחובר לרשת החלוקה.....	96
לוח 6.5-5: הצעת מחיר מפוקחת לאנרגיה המוזרמת לרשת ומיוצרת בסולר לפי יחידה, ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018.....	99
לוח 6.5-6: הצעת מחיר מפוקחת להתנעה בסולר ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018.....	102
לוח 6.5-7: הצעת מחיר מפוקחת בשל התנעות בגז, ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018.....	104
לוח 6.5-8: הצעת מחיר מפוקחת לאנרגיה מוזרמת לרשת יום מראש או בזמן אמת, להורדת עומס בזמן אמת, ולעבודה בעומס מינימום.....	105
לוח 6.5-9: מגבלות להצעת מחיר לפי יצרן וסוג הצעת מחיר.....	107
לוח 6.5-10: המקרים בהם תעריף אנרגיה אינו המחיר יום מראש והתשלום בעד אנרגיה במקרים אלו בהעמסה יום מראש או בזמן אמת.....	108

פורסם ביולי 2026

- לוח 6.5 – 10א: לוח תעריף עבור תעריף מפוקח לתשלומים נוספים ליצרן הזכאי לתעריפים מסוג תעריף משלים ותשלום בעד העמסה מחוץ לסדר ההעמסה (אמת מידה 106ו(ג) ו-(ד))..... 111
- לוח 6.5 – 10ב: לוח תעריף עבור תעריף מפוקח לתשלומים נוספים ליצרן שהודיע למנהל המערכת עד ליום 1.9.2025 שהוא בוחר בלוח זה והוא זכאי לתעריפים מסוג תשלום בעד העמסה מחוץ לסדר ההעמסה ותעריף משלים (אמת מידה 106ו(ג) ו-(ד))..... 117
- לוח 6.5 – 11: תעריף זמינות ליצרן המקצה הספק לעסקת זמינות לאחר שהוקצה בעבר לעסקת הספק פרטית, ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018..... 119
- לוח 6.5 – 12: תעריף בגין סטיות זמינות של הספק הזכאי לזמינות קבועה או שנרכשה ממנו אנרגיה לצורך מכירתה למספק או ששווה למספק באמצעות תעודת זמינות..... 120
- לוח 6.5 – 12א: תעריף בגין סטיית זמינות עבור מתקני אגירה..... 122
- לוח 6.5 – 12ב: תשלום יצרן בגין אי זמינות של הספק ששווה למספק באמצעות תעודת זמינות..... 124
- לוח 6.5 – 13: תעריף בעבור חריגה מהספק שהועמד לרשות מספק..... 126
- לוח 6.5 – 14: תעריפי טעינה ופריקה של מתקן האגירה..... 126
- לוח 6.5 – 15: תעריף בגין קו"ט זמין לפריקה או אגירת אנרגיה למתקני אגירה שהוקמו במסגרת הליך תחרותי מס' 1 לקביעת תעריף זמינות למתקני אגירה שיחוברו או ישולבו ברשת המתח העליון..... 128
- לוח 6.5 – 16: תעריף בגין מחזור נוסף..... 132
- 6.6 תעריף רכיב ייצור ליצרן בקוגנרציה..... 133**
- לוח 6.6 – 1: רכיב ייצור למתקן קוגנרציה במחזור פתוח, המופעל בגז טבעי ומחובר לרשת ההולכה..... 133
- לוח 6.6 – 2: רכיב ייצור למתקן קוגנרציה במחזור סגור, המופעל בגז טבעי ומחובר לרשת ההולכה..... 133
- לוח 6.6 – 3: תעריף זמינות ואנרגיה למתקן קוגנרציה מעל MW16, אשר אינו עומד בתנאי הנצילות האנרגטית לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה) ולפי רישיונו, המופעל בגז טבעי..... 134
- לוח 6.6 – 4: פקטור At - יחס עלות שולית ושעות במש"בים..... 134
- 6.7 תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת..... 135**
- לוח 6.7 – 1: תעריף לייצור חשמל מאנרגיה סולארית למתקן המחובר לרשת ההולכה, שאינו עושה שימוש בדלקים פוסיליים בערך העולה על 3% מסך ייצור החשמל השנתי במתקן..... 135
- לוח 6.7 – 2: תעריף למתקן לייצור חשמל באנרגיה סולארית המחובר לרשת ההולכה, שעשה שימוש בדלקים פוסיליים בערך העולה על 3% מסך ייצור החשמל השנתי במתקן..... 135
- לוח 6.7 – 3: כמות הקו"ט"שים המיוחסים נורמטיבית לדלק פוסילי..... 135
- לוח 6.7 – 4: הערך הקלורי (LHV) של הדלק הפוסילי..... 136
- לוח 6.7 – 5: מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 50 KW..... 136
- לוח 6.7 – 5 א: מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 30 KW למתקנים שנרשמו אצל המחלק לפי החלטה זו ובחרו במסלול הקדמת החזר ההשקעה הראשונית או במסלול הריאלי..... 148
- לוח 6.7 – 6: תעריף לייצור עצמי מאנרגיית רוח והזרמת עודפים לרשת לצרכן בהספק הפחות מ- 50 KW..... 150

פורסם ביולי 2026

- לוח 6.7 – 7: תעריף ליצור חשמל מאנרגיה סולארית למתקן גדול מ- KW 50 המחובר לרשת החלוקה.....152
- לוח 6.7 – 8: תעריף ליצור חשמל מביו-גז במתקני עיכול אנארובי.....153
- לוח 6.7 – 9: תעריף ליצור חשמל למתקנים סולאריים שאינם בטכנולוגיה סולאר תרמי המחוברים לרשת ההולכה.....154
- לוח 6.7 – 10: תעריף ליצור חשמל מאנרגיית רוח למתקנים בהספק עולה מעל KW-50.....155
- לוח 6.7.1 – 10: תעריף הפתרון הטכנולוגי לטובת התאמת מערכות מכ"ם של משרד הביטחון כתוצאה מהקמת חוות הרוח.....159
- לוח 6.7 – 11: תעריף ליצור חשמל מביו-גז במתקני עיכול אנארובי.....160
- לוח 6.7 – 12: תעריף ליצור חשמל ממתקני ביומאסה ופסולת.....162
- לוח 6.7 – 13: תעריף ליצור חשמל עבור אנרגיה נוספת מעבר לכמות הבסיסית במתקנים סולאריים.....164
- לוח 6.7 – 14: תוצאות הליך תחרותי ליצור חשמל במתקנים סולאריים המחוברים לרשת המתח הגבוה והנמוך לייצור חשמל ממתקנים שאינם נכללים במכסה הזוכה של הליך תחרותי.....164
- לוח 6.7 – 15: יצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית במקום צרכנות – ברירת מחדל.....166
- לוח 6.7 – 16: תוצאות הליך תחרותי לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית למתקנים למתח עליון.....167
- לוח 6.7 – 17: תעריף למבקש המגיש בקשה להספק נוסף בלא תוספת ממיר.....169
- לוח 6.7 – 18: תעריף מכירת אנרגיה למחלק ממיתקן ייצור משולב אגירה.....170
- לוח 6.7 – 19: תעריף רכישת חשמל מהרשת למתקן אגירה משולב.....171
- לוח 6.7 – 20: תעריף בעבור אנרגיה שלא סופקה בהתאם לדרישת האנרגיה ממתקן אגירה משולב.....172
- לוח 6.7 – 21: תעריף בעד אנרגיה המוזרמת לרשת ממיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה שמכר יצרן למנהל המערכת.....173
- לוח 6.7 – 22: תעריף רכישת חשמל מהרשת למיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה.....174
- לוח 6.7 – 23: תעריף בעד אנרגיה שלא הוזרמה בהתאם לדרישת האנרגיה למיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה.....175
- לוח 6.7 – 24: תעריף בעד רכישת חשמל ממיתקני חלוץ אגרו-וולטאיים.....176
- לוח 6.7 – 25: תעריף הגנה בעבור אנרגיה המיוצרת במיתקנים שפועלים במסגרת הליך תחרותי מס' 1 לקביעת תעריף הגנה לייצור חשמל מאנרגיה מתחדשת במיתקנים המחוברים לרשת ההולכה.....177
- לוח 6.7 – 26: תעריף הגנה למתקנים באסדרת מונה נטו.....180
- לוח 6.7 – 27: פרמיה אורבנית למתקני ייצור ולמתקני אגירה.....181
- לוח 6.7 – 28: תעריף למיתקן אגירה בעד מחזור נוסף.....181
- לוח 6.7 – 29: תעריף בעד סטיות מתכנית העמסה פרטנית.....182
- לוח 6.7 – 30: תעריף בעד הזרמת אנרגיה מעל תשובת המחלקה.....182
- 6.8 תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה.....183**
- לוח 6.8 – 1: תעריף רכישה כולל תועלות (תעריף בגין רכישת יכולת זמינה בעלת מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות מיחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה, אשר עומדת במלואה לרשות מנהל המערכת בלבד).....183

פורסם ביולי 2026

לוח 6.8 – 2 : תעריף רכישה כולל תועלות עבור רכישת יכולת זמינה קבועה בעלת מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות מיחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה, ועומדת במלואה לרשות מנהל המערכת בלבד, או העומדת בביצועים החורגים מהפרמטרים הסטנדרטיים שבדיאגרמת המצבים שב 6.8-1 א' ובטבלה 6.8-1 ב'	184
לוח 6.8 – 3: תעריף עבור רכישת יכולת זמינה קבועה ללא מלוא התועלות הדינמיות מיצרן אגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה	186
לוח 6.8 – 4: תעריף עבור רכישת אנרגיה מיצרן אגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה, המוכר אנרגיה מתוך היכולת הזמינה	187
לוח 6.8 – 5: תעריף התנעה ליחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה ובעלות מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות	188
לוח 6.8 – 6: תעריף מרבי לרכישת שירותים נלווים מייצור באגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה	189
6.24 תעריפים בגין רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות קבלה ליצרן	190
לוח 6.24 – 1: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרן אגירה שאובה, קונבנציונאלי, יצרן קונגרציה או יצרן אנרגיה מתחדשת לפי סוגי הבדיקות והדלק	190
לוח 6.24 – 2: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרן באנרגיה מתחדשת	193
לוח 6.24 – 3: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה ממתקן ייצור בגז טבעי המחובר לרשת החלוקה או מתקן ייצור בהספק שאינו עולה על 16 מגהוואט המשולב במקום צרכנות במתח עליון לפי סוגי הבדיקות	194
לוח 6.24 – 4: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופה להפעלת הסדר מיוחד ממתקני ייצור המחוברים לרשת ההולכה ואשר מאושרים להשתתף בהסדר בהתאם לאמת מידה 73א.	195
6.30 תעריפים שמשלם יצרן לחריגה	195
לוח 6.30 – 1: תעריפי חריגה מהנחיות ספק שירות חיוני בזמן חירום	195
6.31 רכישת אנרגיה החורגת ממגבלת ההספק של המספק	196
לוח 6.31 – 1: רכישת אנרגיה החורגת ממגבלת ההספק של המספק	196
6.32 תעריף לקוּט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת	197
לוח 6.32 – 1: תעריף לקוּט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת	197
6.33 תעריף תוספתי לקוּט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת בשעות שיא ביקוש נטו	199
לוח 6.33 – 1: תעריף תוספתי לקוּט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת בשעות שיא ביקוש נטו	199
6.34 שעות שיא ביקוש נטו	200
לוח 6.34 – 1: שעות שיא ביקוש נטו	200
6.35 רכיב ייצור בתעריף אחיד	201
לוח 6.35 – 1: תעריף למתקן שחל עליו סימן ז'2 לפרק ו' ושאינו נדרש להגיש תכנית ייצור למחלק	201

פורסם ביולי 2026

פרק 7 – שירותי תשתית.....202

7.1 שימוש בתשתית הרשת.....202

לוח 7.1 – 1: סוג תעריפי תשתית החלים על העסקאות.....202

7.2 תעריפי שירותי תשתית הולכה.....204

לוח 7.2 – 1: תעריף שירותי תשתית הולכה.....204

לוח 7.2 – 2: תעריף הולכה קרוב - יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ע קרוב.....204

7.3 תעריפי שירותי תשתית חלוקה.....205

לוח 7.3 – 1: תעריף חלוקה - יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ג "קרוב".....205

לוח 7.3 – 2: תעריף חלוקה - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג קרוב.....206

7.4 תעריף שירותי תשתית ברשתות הולכה וחלוקה.....207

לוח 7.4 – 1: תעריף הולכה וחלוקה - יצרן מ"ע או מ"ג המוכר לצרכן מ"ג "רחוק".....207

לוח 7.4 – 2: תעריף הולכה וחלוקה במ"ג - יצרן מ"ע/מ"ג מוכר לצרכן מ"ג מכירה מרוכזת "רחוק".....207

לוח 7.4 – 3: תעריף הולכה וחלוקה במ"נ - יצרן מ"ע/מ"ג/מ"נ מוכר לצרכן מ"נ "רחוק".....208

לוח 7.4 – 4: תעריף הולכה וחלוקה במ"נ - יצרן מ"ע/מ"ג/מ"נ מוכר לצרכן מ"נ מכירה מרוכזת "רחוק".....208

7.5 תעריפי שירותי תשתית ברשתות חלוקה ואספקה.....209

לוח 7.5 – 1: תעריף חלוקה - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"נ קרוב.....209

לוח 7.5 – 2: תעריף חלוקה במ"נ - יצרן מ"נ מוכר לצרכן מ"נ "קרוב".....210

7.6 תשלום קבוע מהיצרן לשירותי תשתית.....211

לוח 7.6 – 1: תשלום קבוע מהיצרן לשירותי תשתית.....211

7.7 שירותי חשבונות וטיפול בתכניות ייצור, תחזוקה או צריכה על ידי מנהל המערכת.....212

לוח 7.7 – 1: תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת ליצרן.....212

לוח 7.7 – 2: תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת ליצרן באנרגיה מתחדשת או יצרן אחר שאינו מחויב לתוכנית יומית מחייבת.....213

לוח 7.7 – 3: תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת למספק.....214

פרק 8 – שירותים נלווים וגיבוי.....215

8.1 שירותי ניהול מערכת.....215

לוח 8.1 – 1: התעריף המערכתי וחלוקתו לפי נותני השירות השונים (אגורות לקווט"ש).....215

לוח 8.1 – 2: מנגנון התחשבות נורמטיבי בעד התעריף המערכתי באסדרת השוק ברשת החלוקה.....216

8.2 התנעה שחורה	218
לוח 8.2 – 1: תעריף התנעה שחורה	218
פרק 9 – אמינות אספקה והסדרי ניהול ביקושים	219
9.1 השלת תדר	219
לוח 9.1 – 1: תעריף השלת תדר	219
לוח 9.1 – 2: תעריף לצרכן בהסדר "השלת תדר" אמת מידה 42	219
9.2 השלה מרצון	220
לוח 9.2 – 1: תעריף לצרכן בהסדר "השלה מרצון"	220
לוח 9.2 – 2: משתנים לחישוב תעריף להסדר "השלה מרצון"	221
לוח 9.2 – 4: אופן התשלום לכל שעת אירוע השלה	222
9.3 צרכנות חכמה	223
לוח 9.3 – 1: להסדר צרכנות חכמה	223
9.4 פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל	224
לוח 9.4 – 1: פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל	224
פרק 10 – לוחות נתונים לקביעת התעריפים בפרקים 5, 7 ו-8	225
10.1 עלויות מוכרות של רמת התעריף	225
לוח 10.1 – 1: מקדמי איבודי אנרגיה בתשתית הרשת - מקדמי איבודים במקטעים	225
10.5 שיטת חישוב זרימת האנרגיה במקטעים	226
לוח 10.5 – 1: תחזית התפלגות צריכת החשמל לפי קבוצות תעריף של מספק חח"י	226
לוח 10.5 – 2: תחזית האנרגיה המועברת בכל מקטע	227
לוח 10.5 – 3: תחזית התפלגות עסקאות תשתית ברשת החשמל לפי קבוצות תעריף	228
פרק 11 – תעריפים איכות הסביבה	229
11.2 פרמיות חיסכון בזיהום	229
לוח 11.2 – 1: עלות זיהום	229
לוח 11.2 – 2: פרמיות ליצרן פרטיים באנרגיות מתחדשות	230
לוח 11.2 – 3: פרמיה ליצרן במתקן קיים הפועל במזוט	231
11.3 תעריף בעד חיסכון בדלקים	232
לוח 11.3: תעריף בעד חיסכון בדלקים	232

פורסם ביולי 2026

פרק 12 – תשלומים בגין הפרות אמות מידה.....234

12.1 תשלומים בגין הפרות אמות מידה.....234

לוח 12.1-1: תשלומים בגין הפרת אמות מידה.....234

פרק 1 – מבוא

ספר זה כולל את התעריפים שקבעה רשות החשמל בהתאם לסמכותה לפי חוק משק החשמל התשנ"ו – 1996 ולפי כל דין.

פרק 2 – מבנה התעריפים

את קביעת התעריף ניתן לחלק לשני מרכיבים עיקריים:

1. העלות המוכרת – העלות שהוכרה על ידי הרשות לאחר בקרת עלויות.
 2. מבנה התעריף – בהינתן העלות המוכרת, נגזרים התעריפים הן לגבי צרכנים שונים והן לגבי מועד הצריכה (עונה ושעה) תוך שמירה על העלות המוכרת.
- עבור חלק מהתעריפים לספק שירות חיוני, כאמור, מבנה התעריף קובע כיצד ישלם הצרכן עבור צריכתו.

יצור החשמל אינו אחיד על פני השנה, הוא משתנה בהתאם לביקוש בכל רגע ורגע. על מנת לספק את הביקוש יש להפעיל תחנות כוח שונות. ככל שהביקוש עולה נכנסות לפעולה תחנות כח פחות יעילות. כלומר, צריכה בשעות בהם הביקוש גבוה גורמת לעלויות יצור גבוהה יותר ליחידת אנרגיה, הדבר נובע מכך, שכדי לספק יחידת אנרגיה נוספת יש להפעיל תחנת כוח פחות יעילות. לפיכך צרכן הצורך בשעות בהם הביקוש לחשמל גבוה ישלם יותר מאשר צרכן הצורך בשעות בהם הביקוש נמוך. שעות הביקוש על פני השנה קובצו ל-6 מקבצי שעות ביקוש (להלן: "מש"ב") הנבדלים בעלות השולית הן בעונות השנה והן בשעות הצריכה.

התעריפים נגזרים לכל מש"ב באופן שהעלות המוכרת בכל מקטע נשמרת תוך מתן משקל הן לכמות האנרגיה העוברת בכל מקטע והן לעלות השולית בכל מקטע, כך שככל שהכמות המועברת במקטע גדולה יותר התעריף נמוך יותר וככל שהעומס באותו מש"ב גדול יותר התעריף יהיה גבוה יותר. תעריף זה נקרא, תעריף עומס וזמן (תעו"ז). בתעו"ז צרכן ישלם עבור החשמל אותו הוא צורך גם בהתאם למיקומו בשרשרת החשמל. צרכן מתח עליון ישלם עבור עלויות הדלק, עלויות היצור ועלויות מתח עליון, צרכן מתח גבוה ישלם בנוסף עלויות של מתח גבוה וצרכן מתח נמוך ישלם בנוסף גם עלויות של מתח נמוך.

פרק 3 – מבנה החוברת

חלק ניכר מהלווחות שבחוברת זו מתעדכנים פעם שנה בעת עדכון תעריף השנתי – בו עורכת הרשות עדכון של מגוון הרכיבים בגין העלויות המוכרות לחברת החשמל ולנגה (להלן: "החברות"). הגורמים

פורסם ביולי 2026

המשפיעים על העלות המוכרת הם: עלויות הון של נכסי ייצור, שיעורי תשואה, תמחיל ועלויות דלקים, היקף רכישות חשמל, התפלגות צריכה, שינוי בשער החליפין, רכישת אנרגיות מתחדשות ועוד.

בחברת ישנם שני סוגי תעריפים:

1. תעריפים שהם מספרים מוחלטים נכון לתאריך מסוים ותקפים עד לעדכון הבא.
 2. תעריפים שנקבעים בהתאם לנוסחה שנקבעה בהחלטת רשות. כך לדוגמה במקרים שהתעריף משתנה בין יצרן שונים ותלוי בין היתר במועד הפעלתם המסחרית.
- בחברת זו מפורסמים רק התעריפים שבתוקף נכון למועד פרסומה. תעריפים שהתקבלו בהחלטות הרשות אך טרם פורסמו ברשומות נכון למועד פרסום החוברת, אינם מופיעים בה.
- להלן הסבר קצר על הפרקים שבחוברת:

פרק 4 – רשת החשמל

כל יצרן וצרכן חדש חייב להתחבר לרשת, ולכן חייב בתעריף התחברות לרשת כתנאי לקבלת שירותי תשתית. תעריף ההתחברות זהה ליצרן ולצרכן, אבל שונה בכל מקטע רשת. תעריף ההתחברות לרשת מזהה את עלות התשתית לצורך חיבור הייעודי של הצרכן/יצרן וגבול תשתית החיבור הוא בנקודת ההתחברות לרשת כפי שהוגדרה בכל מקטע. פרק זה מציג את התעריפים שהחברה גובה עבור פעילותיה ברשת החשמל: סקרי חיבור והיתכנות, חיבורים לרשת, וביניהם תעריף חיבור בתים, בדיקת מיתקנים, הגדלת חיבור, עבודה על חשבון אחרים שהיא עבודה המבוקשת על תשתית קיימת כמו פירוק, או העתקה ועוד מגוון פעילויות ברשת.

התעריפים בפרק זה מתעדכנים פעם בשנה ונכנסים לתוקף בתחילת יולי של אותה שנה. למעט לוחות 4.3-8 ו-4.3-9 שהם קבועים ואין צורך בעדכוןם.

תעריפי תע"ז חלים על צרכני החברה במתח עליון ובמתח גבוה, על צרכנים במתח נמוך המחוברים בחיבור 200*3 אמפר ומעלה, על צרכנים במתח נמוך שצריכתם במשך השנה הקלנדרית האחרונה עלתה על 40,000 קוט"ש ועל צרכנים הבוחרים וולנטרית בתע"ז, על אף שאינם נמנים על הצרכנים המחויבים בכך. ככלל, כל הצרכנים האחרים משלמים תעריף אחיד שהוא ממוצע משוקלל של תעריפי תע"ז על פני כל המש"בים של עקום הצריכה המאפיין כל קבוצה צרכנית.

פרק זה מציג את לוחות המש"בים ואת תעריפי תע"ז לפי רמות מתח שהם – תעריפי מכירה מרוכזת, תעריפי תע"ז לצרכני החשמל המתאימים לאחת הקטגוריות שצוינו לעיל, תעריפי תע"ז פשוט

פורסם ביולי 2026

לצרכנים שמצטרפים להסדר תע"ז וולונטרי, ותעריפים אחידים הכוללים גם את התעריף של הצרכן הביתי (אנרגיה וקיבולת).

כמו כן, מוצגים בפרק זה תעריפי צרכנות – עבור שירותים שהחברה מספקת ושאינם נכללים בסל השירותים הבסיסי שהחברה מספקת ללקוחותיה, ולוח תשלום בגין עלויות קליטת אנרגיה מתחדשת ברשת החשמל בהסדר מונה נטו.

התעריפים בפרק זה מתעדכנים פעם בשנה ונכנסים לתוקף ביום 1 בינואר בתחילת כל שנה, בשנת 2022 חלק מהתעריפים נכנסו לתוקף ביום 1 בפברואר. למעט לוחות 5.1-1, 5.1-2, 5.2-2, 5.6 ו- 5.7-1 שהם קבועים ואין צורך בעדכונם.

פרק 6 – עסקאות חשמל פרטי

בפרק זה מוצגים שלושה סוגים של לוחות – רכישת חשמל וזמינות מיצור פרטי קובבנציונלי (יח"פ), אנרגיות מתחדשות ומתקני אגירה שאובה), רכישת חשמל מיצור באנרגיה מתחדשת ורכיב הייצור.

1. **רכישת חשמל וזמינות מיצור פרטי קובבנציונלי** – לוחות תעריפים אלו משקפים את עסקאות הזמינות והאנרגיה או האנרגיה בלבד בין מנהל המערכת ליצרן פרטיים אשר הקימו תחנות כוח בהתאם לאסדרות שהרשות פרסמה, ובהתאם לטכנולוגיית הייצור שיצרני החשמל הללו הקימו. הפרק משקף תעריפים עבור יצרן בטכנולוגיה קובבנציונלית, על פי הסדר שנקבע בהחלטות רשות 241, ו-914 או הסדר עבודה לפי מודל שוק (נכון להיום אלו בעיקר תעריפים ליחידות ייצור אשר נמכרו ע"י חח"י לשוק הפרטי או יחידות המוקמות ללא הליך תחרותי (החלטת רשות 55510). בנוסף הפרק משקף תעריפים עבור יצרן בטכנולוגיה קוגנרציה (הסדר 211 ו-394) וטכנולוגיית אגירה שאובה (הסדר 279 ו-505).

בעסקת זמינות ואנרגיה ישנם תעריפים המשולמים עבור זמינות קבועה ואנרגיה, זמינות משתנה ואנרגיה או עסקת אנרגיה בלבד שהינה רלוונטית בעיקר ליצרני קוגנרציה. התעריפים שישלמו מספקים פרטיים (מספקים שאינם סש"ח) מספקים פרטיים בעת רכישת חשמל מהרשת.

פורסם ביולי 2026

בנוסף מוסדרים היבטים שונים של היצרנות הפרטית שביניהם אפשר למנות את תנאי הזכאות לתעריף של יצרן, תעריפים עבור חריגות מתכניות ייצור וכן הגבלות על הצעות מחיר שמוגשות על ידי היצרן למנהל המערכת לצורך ביצוע אופטימיזציה של מקורות הייצור.

2. **רכישת חשמל מיצרן באנרגיה מתחדשת** – לוחות התעריפים מסדירים תעריפים שנקבעו באסדרות לייצור חשמל מאנרגיה מתחדשת ומתחלקים לשלוש קבוצות: הראשונה – אסדרות המחושבות באמצעות נוסחה אשר קובעת תעריף לאותו יום של בקשת היצרן, השניה – תעריפים הנקבעים במסגרת הליכים תחרותיים, והשלישית – תעריפי הזנה קבועים מראש אשר משולמים לרוב למתקנים קטנים.

התעריפים בפרק זה מתעדכנים פעם בשנה ונכנסים לתוקף ביום 1 בינואר כל שנה. למעט הלוחות הבאים: 6.1-1, 6.2, 6.4-1, 6.5-1, 6.5-1א, 6.5-2ב, 6.5-3, 6.5-5 עד 6.5-13, 6.6-1 עד 6.6-4, 6.7-1 עד 6.7-4, 6.7-10, 6.8-1 עד 6.8-6, 6.8-2 עד 6.8-30, שהם קבועים או שבוטלו ואין צורך בעדכוןם.

פרק 7 – שירותי תשתית

שירותי תשתית הם שירותי שינוע אנרגיה במערכות ההולכה, החלוקה והאספקה, המאפשרים הזנה לרשת של אנרגיה הייצור של כל יצרן, וקליטת האנרגיה הנצרכת בחצר הצרכן, בכל זמן שהוא. השירותים ניתנים על ידי ספק שירות חיוני בהיותו הבעלים של התשתית. הרשות קבעה תעריפים נפרדים עבור השימוש ברשת החשמל בהתאם למקטעי הרשת. המספק משלם עבור השימוש ברשת, תעריף תשתית, בהתאם למתח אליו הוא מחובר, המתח אליו מחובר צרכן הקצה שעמו הוא מתקשר בעסקה פרטית, והמרחק החשמלי ביניהם (קרוב/רחוק). תעריפי התשתית המפורסמים בחוברת הם תעריפים תע"זים עבור כל מקטע.

שירותי התשתית מיועדים לאפשר עסקאות חשמל פרטיות. במידה וס"ח משתמש בתשתית הרשת להעברת החשמל לצרכניו ישלם המספק את תעריף התשתית שאותו הוא גובה בדרך כלל מצרכניו. בעסקה פרטית נדרש תשלום רק עבור שירותי הולכה ו/או שירותי חלוקה בהתאם למיקום היצרן והצרכן בשרשרת זרימת החשמל. בעסקאות חשמל פרטיות חייב היצרן להזין לרשת את כמות האנרגיה שהצרכן צורך ובנוסף את סך כל האיבודים הנורמטיביים המיוחסים לתת המערכות בהן מתבצעת העסקה.

בלוח 1-7.1 מפורטים סוגי העסקאות האפשריים בין יצרן פרטי וצרכן, וסוגי התעריפים שיחולו עליהם בהתאם למבנה תשתית הרשת, עם הבדל בין צרכן פרטי הנמצא "קרוב" ליצרן פרטי המבקש לספק

פורסם ביולי 2026

לו חשמל לבין צרכן "רחוק" הנמצא במקום כל שהוא אחר ברשת. ההבחנה בין עסקה קרובה לעסקה רחוקה מוגדרת כך:

- עבור יצרן פרטי במתח עליון, כל הצרכנים המחוברים לקווים היוצאים מתחם "שים הסמוכים ליצרן יקראו "קרובים".
- עבור יצרן פרטי במתח גבוה, כל הצרכנים המחוברים לתחם "ש שאליו מחובר היצרן יקראו "קרובים".
- עבור יצרן פרטי במתח נמוך, כל הצרכנים המחוברים לאותה תחנת טרנספורמציה יקראו "קרובים".

התעריפים בפרק זה מתעדכנים פעם בשנה ונכנסים לתוקף ביום 1 בינואר כל שנה, בשנת 2022 חלק מהתעריפים נכנסו לתוקף ביום 1 בפברואר. למעט לוח 1-7.7 שהוא קבוע ואין צורך לעדכנו.

פרק 8 – שירותים נלווים וגיבוי

בפרק זה יש שני לוחות תעריפים:

1. שירותי ניהול מערכת החשמל – מתייחסים למגוון שירותים המסופקים על ידי מנהל המערכת במקטעי הייצור וההולכה, ובכלל זה איזון תמידי בין ההיצע של החשמל והביקוש לו, הבטחת השרידות של מערך הייצור וההולכה של החשמל, ניהול של העברת האנרגיה מתחנות כוח דרך רשתות החשמל אל תחנות משנה באמינות ובאיכות נדרשות, ניהול מחסור בחשמל, תזמון ביצוע של עבודות תחזוקה ביחידות הייצור ובמערכת ההולכה, ניהול הסחר בחשמל בתנאים תחרותיים, שוויוניים ומיטביים לרבות ביצוע הסכמים לרכישת יכולת זמינה ואנרגיה מיצרני חשמל ותכנון הפיתוח של מערכת ההולכה וההשנאה.

2. יכולת התנעה שחורה ליצרני חשמל – שירות שנדרש על מנת להבטיח יכולת התנעה מחדש של יחידות ייצור שהושבתו מכל סיבה שהיא. השירות נועד להבטיח שמירה על שרידות המערכת במקרים של מחסור אקוטי בחשמל ובמצבי עלטה במשק. שירות התנעה שחורה יכול להינתן באמצעות גנרציה משנית המותקנת באתר הייצור או באמצעות רשת המחברת בין אתרים סמוכים ליצור חשמל המחוברים בקו חשמל ייעודי במתח גבוה כשבאחד האתרים קיימת גנרציה משנית. ככלל, סוג הטכנולוגיה והספק יחידת הייצור הצורכת את השירות קובעים מהו ההספק הנדרש להתנעה שחורה לכל יחידה. קיימות שתי טכנולוגיות מקובלות לאספקת שירות התנעה שחורה:

פורסם ביולי 2026

- דיזל גנרטורים – טכנולוגיה זו מתאימה להנעה של יחידות קטנות יחסית כגון טורבינות פתוחות לא חושב.
- טורבינות גז (סילונית או תעשייתית) המופעלות בסולר – הטכנולוגיה מתאימה ליחידות גדולות יותר בהספק של מאות מגה-וואטים כגון מתקני יצור חשמל במחזור משולב.

התעריפים בפרק זה מתעדכנים פעם בשנה ונכנסים לתוקף ביום 1 בינואר כל שנה.

פרק 9 – אמינות אספקה והסדרי ניהול ביקושים

פרק זה קובע את התעריפים של הסדרי השלה הקיימים: השלת תדר, הסדר גנרטורים, השלה מרצון וצרכנות חכמה.

במקרה של יציאה מסנכרון של יחידת ייצור של יצרן כלשהו במערכת, קיימים שני חששות מרכזיים: האחד הוא הידרדרות התדר של המערכת אשר עלולה להוביל באופן מהיר מאוד לתגובת שרשרת של יציאה מסנכרון של יחידות ייצור נוספות ולעלטה כוללת במשק, החשש השני הוא ניתוק של צרכנים רבים ללא אבחנה וללא כל התראה, בעת מחסור בחשמל. על מנת לתת מענה לבעיה הראשונה נקבע הסדר השלת תדר, המאפשר בעת הצורך, השלה אוטומטית של צרכנים שהצטרפו להסדר בתמורה לתשלום תעריף תמריץ מתאים. הבעיה השנייה, ניתנת לפתרון באמצעות הסדרים וולונטריים נוספים כמו הסדר גנרטורים עצמיים, הסדר השלה מרצון והסדר צרכנות חכמה לפיהם צרכן שמצטרף לאחד ההסדרים מקבל מבעוד מועד התראה על מחסור באנרגיה במשק, והוא מתבקש להפחית את הצריכה מהרשת. בתמורה מקבל הצרכן תעריפי תמריץ מתאימים. באמצעות הסדרים אלה יורדת רמת הסיכון של ניתוק יזום של מתקני צריכה שאינם באף הסדר. . התעריפים בפרק זה מחולקים לשני סוגי השלות – הראשונה "השלת תדר", במקרה של תקלה פתאומית המסכנת את יציבות מערך הייצור. השנייה השלת צרכנים בגין עודף ביקוש – "השלה מרצון".

התעריפים בפרק זה קבועים ולא מתעדכנים, למעט הלוחות הבאים: 9.1-1, 9.1-2, 9.2-1 עד 9.2-4, 9.3-1 ו-9.4-1.

פרק 10 – לוחות נתונים לקביעת התעריפים בפרקים 7,5 ו-8.

פרק 11 – תעריפי איכות סביבה

ההנחה העומדת בבסיס תשלום הפרמיה הנה כי החשמל שיוצר על ידי היצרן באמצעות אנרגיות מתחדשות החליף ייצור חשמל באמצעים מזהמים וחסך בכך חלק מעלויות הזיהום הכרוכות בייצור. פרמיית חיסכון במזהמים – כיוון שרמה מסוימת של פליטת מזהמים יכולה להיות גם ממתקני האנרגיות המתחדשות, נמדדת רמת התועלת למשק מהפחתת זיהום ובהתאם לה גובה פרמיית

פורסם ביולי 2026

התועלת למשק מהפחתת זיהום, כפונקציה של הפליטות הנגרמות ממתקן הייצור המתחדש ביחס לפליטות הנמנעות. כך לדוגמא, יצרן המייצר באמצעות טורבינת רוח שאינה פולטת כל מזהמים, זכאי לפרמיה מלאה בעבור חיסכון של 100% בפליטת מזהמים.

קבלת פרמיה עבור ייצור חשמל באמצעות ביוגז מאתרי הטמנת פסולת הוגבלה לאתרים שהוקמו עד ליום הפצת הדו"ח הסופי של הצוות לעניין מתכונת מימוש החלטת הממשלה מס' חכ/44 וזאת, בהתאם למדיניותו של המשרד לאיכות הסביבה כפי שבאה לידי ביטוי בדו"ח הוועדה, סעיף ו' לעניין עלויות הקמה של הפרויקטים. קביעת רמת הפליטות ממיתקן הייצור של היצרן מהווה את הבסיס לחישוב הפרמיה ובכך חשיבותו.

פרק 12 – תשלומים בגין הפרות אמות מידה

לוח בפרק זה מאגד תשלומים בגין שירותים שהצרכנים לא מקבלים בהתאם לרמת השירות הקבועה באמות המידה. מדובר בסוגי פעילויות כגון מענה לצרכנים, טיפול בתקלות, הודעות על הפסקת חשמל, מענה במוקד 103, החלפת צרכנים ושירותים נוספים.

הלוח בפרק זה מתעדכן פעם בשנה ונכנס לתוקף ביום 1 בינואר כל שנה.

הערה: יובהר כי האמור בפרקים 1-3 מובא לנוחות הקוראים בלבד וכי הנוסחים המחייבים מופיעים בהחלטות הרשות או בלוחות התעריפים.

פרק 4 – התחברות לרשת
4.1 התחברות לרשת ההולכה

לוח 4.1 – 1: תעריפים לחיבור לרשת ההולכה במתח עליון

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.1 – 1: תעריפים לחיבור לרשת ההולכה במתח עליון	החלטה מס' 1 משיבה 388 (38801) מיום 3/12/2012	יולי 2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים-ייצור ציוד חשמלי	ש"ח	התחברות לרשת ההולכה
	החלטה מס' 14 משיבה 555 (55514) מיום 6/3/2019				
	החלטה מס' 1 משיבה 628 (62801) מיום 14/03/2022				
	החלטה מס' 62801 מיום 16/3/2022				
	החלטה מס' 67201 מיום 26/10/2023				

#	תיאור חיבור מבוצע	תעריף	
1	תעריף חיבור ראשון לרשת ההולכה 161 ק"ו	49.80	לכל קו"א מוזמן
2	תעריף חיבור ראשון לרשת ההולכה 400 ק"ו	143.09	לכל קו"א מוזמן
3	תעריף הגדלת חיבור במתח עליון ברשת 161 ק"ו	49.80	לכל קו"א מוזמן
4	תעריף הגדלת חיבור במתח עליון ברשת 400 ק"ו	143.09	לכל קו"א מוזמן
5	תעריף ביצוע סקר היתכנות ראשוני להוצאת אנרגיה לרשת ההולכה	24,965.86	
6	תעריף ערעור על תוצאות סקר היתכנות ראשוני להוצאת אנרגיה לרשת ההולכה	24,965.86	
7	תעריף ביצוע סקר חיבור לרשת ההולכה	49,934.02	
8	תעריף לבדיקת ערעור על תוצאות סקר חיבור לרשת ההולכה	49,934.02	
9	תכנון ואיתור תוואי לקווי מתח עליון ועל עליון המבוצע מחוץ למתקן פרטי	63,994.37	לשני ק"מ ראשוניים
		25,597.52	לכל ק"מ נוסף
10	הכנת תכנית מיתאר המבוצעת מחוץ למתקן פרטי	17,771.18	
11	הכנת תסקיר השפעה על הסביבה המבוצעת מחוץ למתקן פרטי	61,739.44	
12	תיאום מפורט של כניסות קווים לתחנת משנה פרטית המבוצעת מחוץ למתקן פרטי	18,092.17	
13	בדיקת מפרט לציוד חיצוני	40,569.24	

פורסם ביולי 2026

#	תיאור חיבור מבוצע	תעריף	
14	בדיקת מפרט למסדר GIS	202,031.13	
15	בדיקת מפרט להגנות	36,824.02	
16	בדיקת תוכניות ואישורן על ידי מנהל המערכת	125,315.38	
17	בדיקת יציבות המערכת חל גם על מתקני יצור במתח גבוה	46,443.29	
18	תעריף התחייבות לחיבור מיתקן לרשת הולכה 161 ק"ו	15.99	לכל קו"א, ובלבד שהתשלום הכולל להתחייבות לחיבור המיתקן לא יעלה על 20 מיליון ₪
19	תעריף התחייבות לחיבור מיתקן לרשת הולכה 400 ק"ו	41.34	לכל קו"א, ובלבד שהתשלום הכולל להתחייבות לחיבור המיתקן לא יעלה על 20 מיליון ₪
20	פיקוח של בעל רישיון הולכה על הוספת שדה בתחנת משנה פעילה	238,264	
21	תעריף להארכת תוקף ההתחייבות לחיבור מתקן לרשת ההולכה בשלושה חודשים נוספים (הארכה שנייה)	53.48	לכל קו"א
22	תעריף להארכת תוקף ההתחייבות לחיבור מתקן לרשת ההולכה בשלושה חודשים נוספים (הארכה שלישית)	68.11	לכל קו"א
23	תעריף להארכת תוקף ההתחייבות לחיבור מתקן לרשת ההולכה בשלושה חודשים נוספים (הארכה רביעית)	82.75	לכל קו"א

פורסם ביולי 2026

לוח 4.1 – 2: בדיקות חובה לתחמ"ש, שמבקש החיבור חייב לבצען באמצעות בעל רישיון הולכה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.1 – 2: בדיקות חובה לתחמ"ש, שמבקש החיבור חייב לבצען באמצעות בעל רישיון הולכה	החלטה מס' 1 מישיבה 388 (38801) מיום 3/12/2012	יולי 2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים-ייצור ציוד חשמלי	אלפי ש"ח	התחברות לרשת ההולכה
	החלטה מס' 14 מישיבה 555 (55514) מיום 6/3/2019				
	החלטה מס' 1 מישיבה 628 (62801) מיום 14/03/2022		ש"ח	מדד שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר, לפי מגזר, תת-מגזר וענף כלכלי ראשי-ממשלה מרכזית – ממוצע רב שנתי*	
	החלטה מס' 53403 מיום 8/1/2018				

כמות שדות	תעריף לתחמ"ש פתוחה 161 ק"ו	תעריף לתחמ"ש סגורה 161 ק"ו	תעריף לתחמ"ש פתוחה 400 ק"ו	תעריף לתחמ"ש סגורה 400 ק"ו	תעריף עבור כל בדיקה חוזרת
1	460	546	518	647	עלות שעת עבודה נורמטיבית (כמופיע בטבלה להלן) * מספר שעות עבודה בפועל לבדיקה חוזרת
2	721	807	838	966	
3	982	1,068	1,158	1,286	
4	1,244	1,330	1,478	1,606	
5	1,505	1,591	1,798	1,926	
6	1,639	1,720	1,911	2,030	
7	1,656	1,728	1,944	2,048	
8	1,869	1,942	2,205	2,310	
9	2,082	2,155	2,466	2,571	
10	2,295	2,369	2,728	2,833	
11	2,508	2,583	2,989	3,094	
12	2,721	2,797	3,250	3,355	
*עלות שעת עבודה נורמטיבית עבור פעילות ברשת (הקמה, בדיקות, תפעול ותחזוקה) 430 ₪					

פורסם ביולי 2026

לוח 4.1 – 3 : עלות הקמת מערכות תקשורת לתחמ"ש או ליצרון המחובר לרשת ההולכה ולמנהל המערכת

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-0: עלות הקמת מערכות תקשורת לתחמ"ש או ליצרון המחובר לרשת ההולכה ולמנהל המערכת	החלטה מס' 1 משיבה 388 (38801) מיום 3/12/2012	יולי 2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש"ח	התחברות לרשת ההולכה

עלות הקמת מערכות תקשורת לתחמ"ש או למתקן ייצור המחובר לרשת ההולכה ולמנהל המערכת	סוג מסדר	תעריף
הקמת מערכות תקשורת לחיבור תחמ"ש לרשת ההולכה	מסדר פתוח	1,454,096
הקמת מערכות תקשורת לחיבור תחמ"ש לרשת ההולכה	מסדר סגור	814,882
הקמת מערכת תקשורת לחיבור תחמ"ש מכל סוג למנהל המערכת		814,466
הקמת מערכת תקשורת לחיבור מתקן ייצור מכל סוג למנהל המערכת		317,324

4.2 התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה

לוח 4.2 – 1: תעריף חיבור לרשת חלוקה במתח גבוה

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.2 - 1: תעריף חיבור לרשת חלוקה במתח גבוה		החלטה מס' 6 מישיבה 129(12906) מיום 14/5/2003	יולי 2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש"ח	התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה
		החלטה מס' 67702 מיום 29/11/2023		שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי		
		החלטה מס' 67802 מיום 13.12.2023				

מספר	תיאור חיבור מבוצע	תעריף	
1	חיבור לרשת מ"ג למי שאינו מחובר לרשת זו	124,389	תשלום קבוע
		67.51	לכל קו"א
2	הגדלת חיבור ברשת מ"ג	67.51	לכל קו"א
3	חיבור נוסף לרשת מ"ג (33 ע"י) מקו אחר המזין גם צרכנים אחרים	67.51	לכל קו"א
		49.14	לכל קו"א מוזמן לכל ק"מ קו
4	חיבור נוסף לרשת מ"ג 22 (ע"י + תת קרקעי) מקו אחר המזין גם צרכנים אחרים	67.51	לכל קו"א
		81.82	לכל קו"א מוזמן לכל ק"מ קו
5	חיבור נוסף לרשת מ"ג 13.2 (ע"י + תת קרקעי) מקו אחר המזין גם צרכנים אחרים	טרם נקבע	
6	חיבור נוסף לרשת מ"ג (33 ע"י) מקו אחר בלעדי לצרכן	67.51	לכל קו"א
		589,678	לכל ק"מ קו
7	חיבור נוסף לרשת מ"ג 22 (ע"י + תת קרקעי) מקו אחר בלעדי לצרכן	67.51	לכל קו"א
		654,575	לכל ק"מ קו
8	חיבור נוסף לרשת מ"ג 13.2 (ע"י + תת קרקעי) מקו אחר בלעדי לצרכן	טרם נקבע	
9	תעריף לבדיקת מתקן: לוח מ"ג ושנאי אחד	2,892.84	
10	תוספת בגין בדיקת שנאי נוסף בתח"ט	931.37	

פורסם ביולי 2026

מספר	תיאור חיבור מבוצע	תעריף	
11	בדיקות הגנה ראשיות וכיול מפסק זרם כאשר נערכים עם בדיקת המתקן	3,725.49	
12	בדיקות הגנה ראשיות וכיול מפסק זרם כאשר נערכים במועד שונה ממועד בדיקת המתקן	5,588.24	
13	בדיקות במתח נמוך במידה וספק שירות חיוני נדרש לבצע	1,303.92	
14	בדיקות מיוחדות למניעת הפרעות למתקנים שונים (מנועים גדולים, זיהום הרמוני) כאשר מבוצעות במועד שונה ממועד בדיקת המתקן	1,862.75	
15	תעריף לבדיקת בקשה לחיבור או לשילוב מתקן במתח גבוה ותעריף לביצוע סקר היתכנות ראשוני וולונטרי להוצאת אנרגיה לרשת החלוקה	24,853.67	
16	תעריף בדיקת מתקן לצורך קבלת היתר הפעלה למיתקן ייצור המוזן במתח גבוה	10,946.23	
17	תעריף בדיקת מיתקן חוזרת לצורך קבלת היתר הפעלה או בדיקת סנכרון למיתקן ייצור המוזן במתח גבוה	5,032.75	
18	תעריף בדיקת סנכרון למיתקן ייצור במתח גבוה	13,588.42	
19	תעריף התחייבות לחיבור מיתקן מפוצל בהספק העולה על גודל החיבור המרבי הקבוע בסעיף (א)(2) לאמת מידה 35, לפי העניין, המתחבר למתח גבוה/ תעריף אי מימוש הספק	20.15	לכל קו"א
20	תעריף בעד בקשה להגדלת הספק ייצור כמשמעותה באמת מידה 35 כ8	12,497.14	

פורסם ביולי 2026

לוח 4.2 – 2: עלות תקשורת ליצור המחובר ברשת מתח גבוה

מספר הלוח ומספר השם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.2 - 2: עלות תקשורת ליצור המחובר ברשת מתח גבוה	החלטה מס' 6 משיבה 129 (12906) מיום 14/5/2003	יולי 2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש"ח	התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה

מספר	תיאור חיבור מבוצע	תעריף
1	עלות פיתוח והקמה של מערכת תקשורת לחיבור מתקן ייצור מכל סוג לרשת החלוקה (למי שבחר להקימה באמצעות ספק שירות חיוני)	86,034.9
2	עלות תפעול ותחזוקה שנתית למערכת תקשורת המותקנת במתקן ייצור מכל סוג המחובר לרשת החלוקה במתח גבוה – לכל יצרן	10,357.6

פורסם ביולי 2026

לוח 4.2 – 3: עלות מיכלי מדידה בשמן

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.2 – 3: עלות מיכלי מדידה בשמן	החלטה מס' 6 משיבה 129 (12906) מיום 14/5/2003	יולי 2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש"ח	התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה

מתח KV	תחום הזרם (אמפר)	תעריף רכישה	תעריף הובלה והתקנה בחדר מיתוג צרכן	עלות רכישה הובלה והתקנה בחדר מיתוג צרכן
24	50-100	57,436	2,015	59,451
24	100-200	46,742	2,015	48,757
24	200-400	41,478	2,015	43,493
36	עד 50	114,902	2,015	116,917
36	50-100	84,803	2,015	86,819
36	100-200	74,672	2,015	76,687
36	200-400	49,657	2,015	51,673

פורסם ביולי 2026

לוח 4.2 – 4: עלויות משני זרם ומתח מורכבים בתא מדידה

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.2 – 4:	עלויות משני זרם ומתח מורכבים בתא מדידה	החלטה מס' 6 משיבה 129 (12906) מיום 14/5/2003	יולי 2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש"ח	התחברות לרשת החלוקה – מתח גבוה

מתח KV	תחום הזרם (אמפר)	תעריף רכישה	תעריף הובלה והתקנה בחדר מיתוג צרכן	עלות רכישה הובלה והתקנה בחדר מיתוג צרכן
13.2	50-100	62,355	2,015	64,371
13.2	100-200	61,905	2,015	63,920
13.2	200-400	58,302	2,015	60,318
24	50-100	51,557	2,015	53,573
24	100-200	48,642	2,015	50,657
24	200-400	48,864	2,015	50,879
36	50-100	68,543	2,015	70,559
36	100-200	64,969	2,015	66,984
36	200-400	65,414	2,015	67,430

* סה"כ עלות = עלות רכישת מערכת משני זרם ומתח, עלות ציוד נילוה, עלות שעות הרכבת המערכת,

עלות בדיקה במעבדה סך **2,235** ₪, עלות הובלה והתקנה בחדר מיתוג של הצרכן כולל כל ההעמסות שהחברה נוהגת להעמיס.

4.3 התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך

לוח 4.3 – 1: תעריך חיבור לצרכן המחובר באמצעות פילר מונים

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.3 – 1: תעריך חיבור לצרכן המחובר באמצעות פילר מונים	החלטה מס' 6 (53306) משיבה 533 מיום 25/12/2017	יולי 2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש	התחברות לרשת ההספקה מתח נמוך
	החלטה מס' 5 משיבה 129 (12905) מיום 14/5/2003		שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי		
	החלטה מס' 70904 מיום 28/4/2025				

נושא	תעריך קבוע	תעריך משתנה
1 תעריך חיבור לצרכן בפילר למונה אחד	1,019.38	$H+270.73 \cdot K \cdot C$
2 תעריך חיבור לשני צרכנים בפילר ל-2 מונים	1,223.25	$H+167.27 \cdot K \cdot C$
3 תעריך חיבור בפילר ל-3 צרכנים ומעלה בהזמנה (מספר היחידות בהזמנה זוגי), $K=0.95$	1,223.25	$(H+167.27 \cdot K \cdot C) \cdot (n/2)$
4 תעריך חיבור בפילר ל-3 צרכנים ומעלה בהזמנה (מס' היחידות בהזמנה אי-זוגי), $K=0.95$	1,223.25	$(H+167.27 \cdot K \cdot C) \cdot ((n-1)/2) + (H+270.73 \cdot C)$
5 תעריך הגדלת חיבור בפילר מונים	1,019.38	$\Delta C \cdot 181.44 \cdot K$
6 חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר	טרם נקבע	
7 תעריך בדיקת מתקן/ בדיקה חוזרת	בוטל	
8 תעריך בדיקת מתקן ייצור עד גודל של 50 קו"ט המוזן במ"נ. למתקן המוקם במסגרת ההליך התחרותי הראשון	בוטל	
9 תעריך בדיקה חוזרת למתקן ייצור עד 50 קו"ט המוזן במ"נ למתקן המוקם במסגרת ההליך התחרותי הראשון	בוטל	
10 תעריך בדיקת מתקן ייצור מגודל 50 ועד 630 קו"ט המוזן במ"נ (P) למתקן המוקם במסגרת ההליך התחרותי הראשון	בוטל	

פורסם ביולי 2026

תעריך משתנה	תעריך קבוע	נושא	
	בוטל	תעריך בדיקה חוזרת למתקן ייצור בגודל 50 ועד 630 קו"ט המוזן במ"נ למתקן המוקם במסגרת ההליך התחרותי הראשון	11
	בוטל	תעריך בדיקות סנכרון למתקן ייצור עד גודל של 50 קו"ט	12
	בוטל	תעריך בדיקות סנכרון למתקן ייצור מגודל 50 ועד 630 קו"ט	13
	596.80	בקשה לחיבור או שילוב מתקן ברשת החלוקה	14
	1,132.37	תעריך בדיקת מיתקן לצורך קבלת היתר הפעלה למיתקן ייצור במתח נמוך עד גודל של KW15	15
	1,384.01	תעריך בדיקת מיתקן לצורך קבלת היתר הפעלה למיתקן ייצור במתח נמוך בגודל של KW-69.3KW16	16
	2,893.83	תעריך בדיקת מיתקן לצורך קבלת היתר הפעלה למיתקן ייצור במתח נמוך בגודל של KW-630KW69.4	17
	629.09	תעריך בדיקת מיתקן חוזרת לצורך קבלת היתר הפעלה או בדיקת סנכרון למיתקן ייצור במתח נמוך עד גודל של KW15	18
	754.91	תעריך בדיקת מיתקן חוזרת לצורך קבלת היתר הפעלה או בדיקת סנכרון למיתקן ייצור במתח נמוך בגודל של KW-69.3KW16	19
	1,006.55	תעריך בדיקת מיתקן חוזרת לצורך קבלת היתר הפעלה או בדיקת סנכרון למיתקן ייצור במתח נמוך בגודל של KW-630KW69.4	20
	629.09	תעריך לבדיקת סנכרון למיתקן ייצור עד גודל של KW15	21
	629.09	תעריך לבדיקת סנכרון למיתקן ייצור בגודל של KW-16 69.3KW	22
	1,509.82	תעריך לבדיקת סנכרון למיתקן ייצור בגודל של KW-630KW69.4	23
$(N-1) * 533.62$ N = מספר המתקנים הנבדקים באותו היום		תעריך זיכוי לבדיקת מיתקן לצורך קבלת היתר הפעלה לכמה מיתקני ייצור פוטו-וולטאי המשולבים בנקודת חיבור אחת לרשת הנבדקים באותו היום	24
	389.23	תעריך בעד ביקור מחלק לצורך תיעוד מיתקן משלב	25
$\frac{X}{N} + X * 0.55 * i$		תעריך חודשי עבור הגדלת חיבור או שינוי מקום חיבור קיים לחיבור באמצעות פילר מונים בפריסה לתשלומים	26

פורסם ביולי 2026

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 4.3-5

מקדם התאמה K קבוע בלוח 4.3-9

C- קילו וולט אמפר

** כל צרכן המחובר באמצעות פילר מונים לרבות, בית מגורים, גן ילדים, מבנה מסחרי/תעשייה, עמודי טעינה לרכב חשמלי וכו'

כאשר לעניין שורה 26:

"א" – סך עלות הגדלת החיבור – לפי פרק 4.3 – התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך;

"ו" – ריבית שנתית נקובה – לפי ריבית ממוצעת WAIL שמתעדכנת אחת לשנה במסגרת העדכון השנתי לתעריף החשמל לפי סעיף 30(1) לחוק משק החשמל ;

"ז" – ריבית חודשית – החלק ה-12 של הריבית השנתית הנקובה – $i = \frac{I}{12}$;

"N" – מספר התשלומים החודשיים, שלא יעלה על 36.

פורסם ביולי 2026

לוח 4.3 – 2: תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.3 – 2: תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים		החלטה מס' 5 מישיבה 129 (12905) מיום 14/5/2003	יולי 2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש	התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך
		החלטה מס' 70904 מיום 28/4/2025				

	בניינים רבי קומות עד 36 דירות בבניין	תעריף קבוע	תעריף משתנה
1	תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים ריכוז מונים בכניסה לבניין	1,303.99	$88.66 * K * C + H$
2	תעריף לחיבור בנייני קומות למגורים ריכוז מונים בקומה	1,303.99	$132.99 * K * C + H$
3	תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים – פיזור מונים	1,303.99	$181.44 * K * C + H$
4	תעריף הגדלת חיבור לבנייני קומות למגורים	1,019.38	$181.44 * K * \Delta C$
5	חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר	טרם נקבע	
6	תעריף לבדיקת מתקן/ בדיקה חוזרת	בוטל	
7	תעריף חודשי עבור הגדלת חיבור או שינוי מקום חיבור קיים לחיבור באמצעות פילר מונים בפריסה לתשלומים		$\frac{X}{N} + X * 0.55 * i$

פורסם ביולי 2026

תעריף משתנה	תעריף קבוע	בניינים רבי קומות מעל 36 דירות בבניין	
$86.81 * K * C + H$	5,588.52	תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים ריכוז מונים בכניסה לבניין	8
$163.46 * K * C + H$	5,588.52	תעריף לחיבור לבנייני קומות למגורים ריכוז מונים בקומה	9
$211.34 * K * C + H$	5,588.52	תעריף חיבור לבנייני קומות למגורים – פיזור מונים	10
$181.44 * K * \Delta C$	1,019.38	תעריף הגדלת חיבור לבנייני קומות למגורים	11
	טרם נקבע	חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר	12
	בוטל	תעריף לבדיקת מתקן/ בדיקה חוזרת	13
$\frac{X}{N} + X * 0.55 * i$		תעריף חודשי עבור הגדלת חיבור בפריסה לתשלומים	14

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 4.3-5

מקדם התאמה K קבוע בלוח 4.3-9

C- קילו וולט אמפר

לעניין שורות 7 ו-14:

"X" – סך עלות הגדלת החיבור – לפי פרק 4.3 – התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך;

"i" – ריבית שנתית נקובה – לפי ריבית ממוצעת WAIL שמתעדכנת אחת לשנה במסגרת ההחלטה על עדכון שנתי לתעריף החשמל;

"i" – ריבית חודשית – החלק ה-12 של הריבית השנתית הנקובה – $i = \frac{I}{12}$;

"N" – מספר התשלומים החודשיים, שלא יעלה על 36.

פורסם ביולי 2026

לוח 4.3 – 3: תעריף חיבור למבנים תעשייתיים או מסחריים

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.3 – 3: תעריף חיבור למבנים תעשייתיים או מסחריים	החלטה מס' 5 משיבה 129 (12905) מיום 14/5/2003	יולי 2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש	התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך

תעריפים למדרגות חיבורים לבניינים תעשייתיים/ מסחריים			
1	תעריף חיבור לבניין תעשייתי/ מסחרי עד 3X40	A+H+B*C	
2	תעריף חיבור לבניין תעשייתי/ מסחרי עד 3X160	A+H+B*C	
3	תעריף חיבור לבניין תעשייתי/ מסחרי מעל 3X160	A+H+B*C	
4	תעריף הגדלת חיבור לבניין תעשייתי מסחרי עבור הגדלה שיש בה מעבר למדרגת חיבור סמוכה או הגדלה בתוך המדרגה	A+B*ΔC	
5	תעריף הגדלת חיבור לבניין תעשייתי מסחרי עבור הגדלה שיש בה מעבר של שתי מדרגות	H+A+B*ΔC	
6	חיבור נוסף לרשת מתח נמוך מקו אחר	טרם נקבע	
7	תעריף לבדיקת מתקן/ בדיקה חוזרת	בוטל	
נתוני עזר לתעריפים לחיבור בניינים תעשייתיים/מסחריים			
	לבניינים תעשייתיים/מסחריים עד 3X40 אמפר	ש-בA	ש-בB
1	בניין תעשייתי/ מסחרי – ריכוז מונים בכניסה לבניין	685.60	87.87
2	בניין תעשייתי/ מסחרי – ריכוז מונים בקומה	1,027.43	132.29
3	בניין תעשייתי/ מסחרי – פיזור מונים	1,351.88	173.81
	לבניינים תעשייתיים/מסחריים עד 3X160 אמפר		
1	בניין תעשייתי/ מסחרי – ריכוז מונים בכניסה לבניין	1,369.26	84.01
2	בניין תעשייתי/ מסחרי – ריכוז מונים בקומה	2,054.86	126.50
3	בניין תעשייתי/ מסחרי – פיזור מונים	2,703.76	166.09
	לבניינים תעשייתיים/מסחריים מעל 3X160 אמפר		
1	בניין תעשייתי/ מסחרי – ריכוז מונים בכניסה לבניין	2,935.52	64.07
2	בניין תעשייתי/ מסחרי – ריכוז מונים בקומה	4,403.27	96.10
3	בניין תעשייתי/ מסחרי – פיזור מונים	5,793.78	125.53

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 4.3- 5

מקדם התאמה K קבוע בלוח 4.3- 9

A – עלות ב ש למרכיב קבוע בחיבור חדש או בהגדלת חיבור משתנה בהתאם לסוג הבניין וייעודו

B – עלות בש"ח למרכיב המשתנה בחיבור חדש או בהגדלת חיבור

C- קילו וולט אמפר

פורסם ביולי 2026

לוח 4.3 – 4: תעריף לחיבור זמני

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.3 – 4: תעריף לחיבור זמני	החלטה מספר 60601 מיום 12/4/2021	מבוטל			התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך

לוח 4.3 – 5: תעריף חפירה הנחה ושיקום- H

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.3 – 5: תעריף חפירה הנחה ושיקום- H	החלטה מס' 5 משיבה 129 (12905) מיום 14/5/2003	יולי 2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש	התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך

1	חפירה הנחה ושיקום לבנין (H)	3,343.55
2	חפירה הנחה ושיקום לבנין כאשר מבקש החיבור מבצע חפירה (H)	H/2
3	מחיר למטר חפירה הנחה ושיקום	83.59

* עלות H קבועה בלוח התעריפים 4.3- 5

פורסם ביולי 2026

לוח 4.3 – 6: תעריף מרכיב הרשת למתח נמוך

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.3 - 6: תעריף מרכיב הרשת למתח נמוך		מבוטל			התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך

לוח 4.3 – 7: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.3 - 7: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים					התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך

1	שינוי תוואי בבל הזנה	טרם נקבע
2	שינוי מיקום מניה	טרם נקבע

פורסם ביולי 2026

לוח 4.3 – 8: טבלת יחידות רשת

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.3 – 8: טבלת יחידות רשת	החלטה מס' 5 משיבה 129 (12905) מיום 14/5/2003	לא רלוונטי	אין	C – קילו וואט אמפר	התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך

גודל חיבור מוזמן ע"י הצרכן (אמפר)	מס' יחידות רשת	הספק חיבור בקו"א C ו-ΔC	הערות
1X6	0.5	1.39	חיבורים ייחודיים
1X16		3.70	חיבורים ייחודיים
1X25	1.9	5.77	חברת חשמל לישראל – לצורך החזרים בעת חיבור
	1.9		חברת חשמל ירושלים – לצורך חיבור
1X35	2.6	8.08	לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור
1X40	3.0	17.32	חברת חשמל ישראל – בחיבור זה מותקנת תשתית של 17.3 קו"א
1X40	3.0	9.24	חברת חשמל מזרח ירושלים – לצורך חיבור
3X25	5.6	17.32	
3X35	10.5	24.25	לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור
3X40	15	27.71	
3X50	19	34.64	לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור
3X63	24.6	43.65	
3X80	36	55.43	
3X100	45	69.28	
3X125	56.2	86.60	
3X160	72	110.85	
3X200	90	138.56	
3X250	112.5	173.21	
3X315	141.7	218.24	
3X350	157.7	242.49	לצורך החזרים בעת הגדלת חיבור
3X400	180	277.13	
3X500	225	346.41	
3X630	378	436.48	
3X800	480	554.26	
3X910	546	630.47	
מעל 3X910	גודל החיבור באמפר מחולק ב-5	גודל חיבור באמפר מוכפל ב- 0.23094	

* הספק חיבור בקו"א דויק בספר התעריפים לפי נוסחה החל מ-1.7.25

פורסם ביולי 2026

לוח 4.3 -9: טבלת מקדמי התאמה

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.3 - 9: טבלת מקדמי התאמה		החלטה מס' 5 משיבה 129 מיום 14/5/2003	לא רלוונטי	אין	מקדם התאמה בין 0 ל- 1	התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך

מספר דירות בבניין	מקדם התאמה	מספר דירות בבניין	מקדם התאמה
1	1.00	39	0.54
2	0.95	40	0.54
3	0.90	41	0.54
4	0.85	42	0.54
5	0.80	43	0.53
6	0.76	44	0.53
7	0.73	45	0.53
8	0.71	46	0.53
9	0.69	47	0.53
10	0.67	48	0.53
11	0.66	49	0.53
12	0.65	50	0.53
13	0.64	51	0.53
14	0.63	52	0.52
15	0.62	53	0.52
16	0.61	54	0.52
17	0.61	55	0.52
18	0.60	56	0.52
19	0.59	57	0.52
20	0.59	58	0.52
21	0.59	59	0.52
22	0.58	60	0.52
23	0.58	61	0.52
24	0.57	62	0.52
25	0.57	63	0.52
26	0.57	64	0.52
27	0.56	65	0.51
28	0.56	66	0.51
29	0.56	67	0.51
30	0.56	68	0.51
31	0.55	69	0.51
32	0.55	70	0.51
33	0.55	71	0.51
34	0.55	72	0.51
35	0.55	73	0.51

פורסם ביולי 2026

מספר דירות בבניין	מקדם התאמה	מספר דירות בבניין	מקדם התאמה
36	0.54	74	0.51
37	0.54	75	0.51
38	0.54	מעל 75	0.51

פורסם ביולי 2026

לוח 4.3 – 10: תעריף להתקנת מערכת מנייה בעת שילוב מתקן ייצור במתקן צריכה קיים

מספר הלוח	ושם	מספר החלטה	תאריך אחרון עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.3 – 10: תעריף להתקנת מערכת מנייה בעת שילוב מתקן ייצור במתקן צריכה קיים	החלטת מספר 3, ישיבה מספר 551, מיום 21/11/18	החלטה מס' 63514 מיום 3/7/2022	יולי 2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש	התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך
				שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי		

גודל חיבור (אמפר)	תעריף להתקנת ארון מערכת מנייה בעת שילוב מיתקן ייצור במיתקן צריכה קיים (בשקלים חדשים)	תעריף לרכישת ארון מערכת מנייה בלא התקנה (שקלים חדשים)
3*125-3*160	6,723.46	4,074.95
3*200-3*350	7,151.08	4,074.95
3*400-3*500	8,341.96	4,074.95
3*630	9,532.84	4,074.95
3*800-3*910	10,723.72	4,074.95

פורסם ביולי 2026

לוח 4.3 – 11: תעריף בדיקת קבלה למתקני צריכה במתח נמוך

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.3 – 11: תעריף בדיקת קבלה למתקני צריכה במתח נמוך		החלטת רשות מספר 4, ישיבה מספר 633 מיום 8.2.2022	יולי 2026	שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי	ש	התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך
				מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי		

תעריף בדיקת קבלה למיתקני צריכה מתח נמוך	
תעריף בדיקת מיתקן	$545.35 \cdot n \cdot K$
תעריף בדיקה חוזרת, בדיקת גנרטור, בדיקה לחיבור עמדת טעינה	$273.25 \cdot n \cdot K$

 * בבדיקה לבניין תעשייתי/מסחרי $k=1$

כאשר:

N – כמות החיבורים שלגביהן מתבצעת הבדיקה;

K – מקדם התאמה כפי שקבוע בלוח תעריפים 4.3 – 9, לפי העניין.

פורסם ביולי 2026

לוח 4.3 – 12: תעריף החזר למבקש חיבור עבור הקמת חדר שנאים

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.3 – 12: תעריף החזר למבקש חיבור עבור הקמת חדר שנאים		החלטת רשות מס' 65108 19.3.2023 מיום	יולי 2026	מדד מחירי תשומות בבנייה למגורים (שורה 1)	ש	התחברות לרשת ההספקה – מתח נמוך
		החלטת רשות מס' 73004 31.12.2025 מיום		מדד המחירים לצרכן (שורות 2-3)		

תעריף (₪)	חדר שנאים
7,942.4	תעריף עבור בניית חדר שנאים פנימי משולב ביסודות המבנה/ חדר שנאים חיצוני עילי או שקוע שנבנה על ידי מבקש החיבור (לכל מ"ר ברוטו בנוי)
18,572.5	תעריף עבור זכות שימוש בחדר שנאים- ש' לחדר לשנאי אחד
6,899.0	תעריף עבור זכות שימוש בחדר שנאים- ש' תוספת עבור כל שנאי נוסף בחדר
טרם נקבע	עלויות נוספות בגין עיכובים

פורסם ביולי 2026

4.4 עבודות על חשבון אחרים

לוח 4.4 – 1: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת החלוקה – מתח גבוה עילית

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך אחרון עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.4 – 1:	תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת החלוקה – מתח גבוה עילית	החלטה מס' 2 (17202) מישיבה 172 מיום 19/6/2006	יולי 2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש'	עבודות על חשבון אחרים
				מדד המחירים לצרכן		

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	הקמת עמוד זווית מתח גבוה בקו עובר לכל סוגי העמודים מכל הגבהים הכוללים את הזרוע המבדדים והקשירה.	2,481	12,523	15,931
2	הקמת עמוד זווית מתח גבוה למתיחה לכל סוגי העמודים מכל הגבהים הכוללים את הזרוע	4,581	17,440	19,899
3	הקמת עמוד בטון / עץ מתח גבוה מכל הגבהים לרבות זרוע מבדדים וקשירה	766	5,111	4,513
4	הקמת עמוד תעלה מתח גבוה מכל הגבהים לרבות זרוע מבדדים וקשירה	764	9,985	8,872
5	החלפת רגל עמוד זווית יצוקה בחדשה לעמוד מעבר מתח גבוה לרבות כל סוגי הרגלים והגבהים כולל פירוק היסוד הקיים	3,017	8,152	9,694
6	החלפת רגל עמוד זווית יצוקה בחדשה לעמוד מתיחה מתח גבוה כל סוגי הרגלים והגבהים לרבות פירוק היסוד הקיים	4,367	7,778	12,854
7	בניין רשת מתח גבוה לשדה אחד כולל מתיחה כל סוגי התיילים והחתכים לרבות מבדדי מתיחה	0	5,700	12,285
8	סידור מתיחה בקו מתח גבוה לכיוון אחד כל סוגי התיילים והחתכים לרבות מבדדי מתיחה	0	2,746	7,137
9	סידור מנתק חדש על עמוד לרבות זרוע ומבדדים לגישור	0	15,089	8,028
10	העברת מנתק קיים לרבות זרוע ומבדדים לגישור	0	282	9,233
11	העברת סימג'יק -מיתוג ברשת מתח גבוה לרבות יחידת הפיקוד זרוע ומבדדים לגישור או ומערכת קבלים	0	170	33,444
12	התקנת עוגן לקרקע / לקיר במתח גבוה מכל סוגי החתכים	675	602	624

פורסם ביולי 2026

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
13	סידור משענת לעמוד מתח גבוה מכל הסוגים והגבהים	675	2,929	1,825
14	התקנת זרוע חד-צדדית מתח גבוה מכל אורך על עמוד קיים לרבות במקום זרוע קיימת	0	2,778	7,633
15	הגבהת עמוד זווית מתח גבוה כל סוגי ההגבהות	0	3,965	8,464
16	התקנת תחנת טרנספורמציה חיצונית עם העברת שנאי לא כולל מנתק וארגזים	0	3,163	9,410
17	התקנה זמנית ופירוק של תחנת טרנספורמציה כולל שנאי, מנתק וארגז מבטיחים על עמוד קיים	0	46,923	32,408
18	החלפת שדה אחד של רשת מתח גבוה חשופה לבא"מ ללא סופיות	0	12,535	17,829
19	החלפת שדה אחד של רשת מתח גבוה חשופה לקו מתח גבוה עם תיילים מבודדים – כל סוגי החתכים, לרבות מתיחה	0	16,408	18,415
20	התקנת כדור אזהרה בזמן בניית קווים	0	280	685
21	התקנת כדור אזהרה בקו קיים עם גישה לרכב	0	279	832
22	התקנת כדור אזהרה בקו קיים ללא גישה לרכב	0	279	1,735
23	התקנת שנאי 100 קו"א – ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	30,514	13,275
24	התקנת שנאי 160 קו"א – ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	25,790	12,329
25	התקנת שנאי 250 קו"א – ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	29,592	13,090
26	התקנת שנאי 400 קו"א – ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	42,221	15,658
27	התקנת שנאי 630 קו"א – ללא ארגז מבטיחים וללא מנתק לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	57,682	18,755
28	התקנת ארגז מבטיחים על עמוד מתח גבוה – ארגז מכל הגדלים	0	2,151	1,325
29	העברת ארגז מבטיחים קיים על עמוד מתח גבוה	0	0	1,548
30	פירוק עמוד בטון או עמוד עץ או מנתק או טרנספורמטור או שדה מ"ג או מיכל מדידה.	0	0	4,613
31	העברת שנאי או מיכל מדידה חיצוני לרבות זרוע, מבטחי קרניים ומגיני ברק	0	334	11,733
32	סידור זיז לסופית כבל מ.ג. של הצרכן ושינויים בגישורים למניה מ.ג. חיצונית.	0	6,536	5,736
33	פירוק עמוד זווית או תעלה (עבודה אזרחית תחוייב אם מפורק בסיס העמוד על ידי החברה)	1,054	0	4,216

פורסם ביולי 2026

לוח 4.4 – 2: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת החלוקה – מתח גבוה תת קרקעית

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך אחרון עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.4 – 2:	תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת החלוקה – מתח גבוה תת קרקעית	החלטה מס' 2 (17202) מישיבה 172 מיום 19/6/2006	יולי 2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש'	עבודות על חשבון אחרים
				מדד המחירים לצרכן		

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	אספקה הנחה ו/או השחלת כבל (3 * 150) – 1 מטר – 12.6/22 ק"ו	93	218	0
2	אספקה הנחה ו/או השחלת כבל (3 * 300) – 1 מטר – 12.6/22 ק"ו	118	349	0
3	אספקה הנחה ו/או השחלת כבל (3 * 240) – 33 ק"ו – 1 מטר	105	283	0
4	חפירת תעלה לצורך הנחת כבל אחד לרבות מצע חול סרט סימון כיסוי והידוק סופי – למטר	67	0	0
5	חפירת תעלה לצורך הנחת שני כבלים לרבות מצע חול סרט סימון כיסוי והידוק סופי – למטר	122	0	0
5 א'	תוספת עבור חפירת תעלה לצורך הנחת כל כבל נוסף מעבר לשני הכבלים הראשונים – למטר.	37	0	0
6	אספקה והנחה של צינור 8 צול – למטר	130	0	0
7	שיקום מדרכות/כבישים – 1 מ"ר	175	0	0
8	קידוח אופקי 1 מטר	701	0	0
9	התקנת מערכת סופיות על עמוד / בתט"פ 12.6/22 ק"ו לרבות כבל עליה על עמוד	0	15,040	5,906
10	התקנת מערכת סופיות על עמוד / בתט"פ – 33 ק"ו לרבות כבל עליה על עמוד	0	13,901	5,678
11	התקנת מופה מתח גבוה (3 * 150) לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	1,771	1,369	5,888
12	התקנת מופה מתח גבוה (3 * 300) / 36 240 ק"ו לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	1,771	1,486	5,912
13	התקנת מופה מתח גבוה מעורבת (שמן/פלסטי) לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	1,667	2,737	6,162
14	העברת כבל מתח גבוה מעמוד לעמוד או לתט"פ לרבות סופיות כולל פירוק וללא תוספת אורך כבל	1,206	3,261	12,679
15	התקנת תט"פ ל – 1 שנאי ללא תשלום למבנה 12.6/22 ק"ו	0	159,688	65,383
16	התקנת תט"פ ל – 2 שנאים ללא תשלום למבנה 12.6/22 ק"ו	0	199,707	104,327
17	התקנת תט"פ ל – 1 שנאי ללא תשלום למבנה – 33 ק"ו	0	372,218	108,463
18	התקנת תט"פ ל – 2 שנאים ללא תשלום למבנה – 33 ק"ו	0	510,939	164,176
19	התקנת תחנת טרנספורמציה זעירה עם שנאי בודד	14,458	249,085	75,089
20	פירוק כבל מתח גבוה מעמוד / מתט"פ	0	0	2,979
21	פירוק תט"פ	0	0	37,464
22	בתט"פ עד 22 SF6 התקנת תא אחד	0	17,894	8,000
23	בתט"פ 36 SF6 התקנת תא אחד	0	52,118	17,856
24	פרוק תא למיכל מדידה לרבות משנה זרם ומתח – מתח גבוה	0	0	5,516
25	העקת מערכת מניה במתח גבוה למבנה (תא יבש)	0	48,839	18,043

פורסם ביולי 2026

לוח 4.4 – 3: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת ההספקה – מתח נמוך עילית

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.4 – 3:	תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת ההספקה – מתח נמוך עילית	החלטה מס' 2 (17202) מישיבה 172 מיום 19/6/2006	יולי 2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש	עבודות על חשבון אחרים
				מדד המחירים לצרכן		

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	הקמת עמוד בטון/ עץ מתח נמוך מכל הגבהים	675	1,408	1,756
2	הקמת עמוד תעלה מתח נמוך מכל הסוגים והגבהים	473	7,815	5,519
3	החלפת עמוד תעלה מתח נמוך יצוק בחדש	1,599	7,753	6,354
4	בנין רשת מתח נמוך-שדה אחד כולל מתיחות מכל סוגי התילים והחתכים	0	2,637	3,687
5	מתיחה מתח נמוך לכיוון אחד מכל סוגי התילים והחתכים	0	693	4,987
6	סידור / העתקה של עוגן לקרקע / לקיר/ איירי/זיז/עמוד חל"ב , במתח נמוך מכל סוגי החתכים	675	490	717
7	משענת לעמודי בטון/עץ – מתח נמוך מכל הסוגים והגבהים	675	1,460	1,414
8	התקנת זרוע חד-צדדית מכל אורך על עמוד קיים – לרבות מתיחה – במתח נמוך	0	411	5,708
9	טיפול במרכיב החיצוני של חיבור חד פאזי /תלת פאזי עילי לרבות גישורים בעמוד קיים	0	93	502
10	טיפול בפנס תאורה (לכל פנס עד 5 פנסים) או בארגז מקביל תאורה	0	31	401
11	חיבור מעל 5 פנסים – מחיר לפנס	0	38	326
12	העברת פנס / ארגז תאורה מעמוד לעמוד	0	31	1,010
13	סידור הארקה לכל סוגי העמודים וכל כמות של מוטות הארקה	0	169	1,005
14	העברת מנתק במקבילות, במתח נמוך	0	532	1,701
15	התקנת עמוד חל"ב או התקנת עוגן לעמוד חל"ב או זיז מכל החתכים	675	228	471
16	החלפת שדה אחד של רשת עילית חשופה לתיל איורי מבודד כולל מתיחה במתח נמוך	0	2,965	6,793
17	פירוק עמוד עץ או עמוד בטון או שדה מתח נמוך או עמוד תמיכה	466	0	1,590
18	פירוק עמוד תעלה במתח נמוך	875	0	2,325
19	העתקת / החלפת כבל עילי ללא זיז לרבות מתיחת הכבל	0	0	2,141
20	העתקת / החלפת כבל עילי עם זיז לרבות מתיחת הכבל	0	0	4,086
21	פירוק המרכיב החיצוני של חיבור עילי לבית או פירוק עוגן או פירוק ארגז מבטחים מכל הסוגים – רשת/מאור	0	0	704
22	התקנת/החלפת ארגז מאור ערב / לילה	0	394	1,534

פורסם ביולי 2026

לוח 4.4 – 4: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת ההספקה – מתח נמוך תת קרקעית

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.4 – 4:	תעריפים לעבודות על חשבון אחרים ברשת ההספקה – מתח נמוך תת קרקעית	החלטה מס' 2 (17202) משיבה 172 מיום 19/6/2006	יולי 2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש'	עבודות על חשבון אחרים
				מדד המחירים לצרכן		

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	אספקה, הנחה ו/או השחלת כבל מתח נמוך (4*150) נחושת או (4*240) אלומיניום – 1 מטר	46	136	0
2	אספקה, הנחה ו/או השחלת כבל מתח נמוך (4*50) נחושת או (4*95) אלומיניום – 1 מטר	18	47	0
3	אספקה, הנחה ו/או השחלת כבל מתח נמוך (4*25) נחושת – 1 מטר	18	42	0
4	אספקה, הנחה ו/או השחלת כבל מתח נמוך (4*10) נחושת – 1 מטר	14	11	0
5	חפירה לכבל/צינור אחד לרבות מצע חול סרט סימון כיסוי והידוק סופי – למטר	68	0	0
6	חפירה לשני כבלים/צינורות לרבות מצע חול סרט סימון כיסוי והידוק סופי – למטר	122	0	0
6 א'	תוספת עבור חפירת תעלה לצורך הנחת כל כבל נוסף מעבר לשני הכבלים הראשונים – למטר.	34	0	0
7	אספקה והנחה של צינור 6 צול מכל סוג – 1 מטר	86	0	0
8	שיקום מדרכות/כבישים – 1 מ"ר	175	0	0
9	קידוח אופקי – 1 מטר	701	0	0
10	סידור עליית כבל על עמוד לרבות כבל העולה על עמוד/קיר בית וסידור קצה כבל – לכל סוגי החתכים	0	2,021	3,455
11	התקנת ארון חלוקה גודל 2 (לא כולל סרגלים)	349	4,657	2,399
12	התקנת ארון חלוקה גודל 0 (לא כולל סרגלים)	349	2,870	2,041
13	סידור סרגל 400 אמפר	0	417	246
14	סידור סרגל 630 אמפר	0	1,005	364
15	סידור סרגל 1250 אמפר לרבות חיבור 4 קצוות של כבלי כניסה לסרגל	0	3,293	3,097
16	עיבוד קצה כבל אחד לסרגל /לקופסת הסתעפות לכל סוגי החתכים	0	0	1,141
17	מופה מתח נמוך 150 / 240 / 95 ממ"ר לרבות גילוי וחפירת הבור – ללא הכבלים שמתווספים	628	116	1,234

פורסם ביולי 2026

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
18	מופה מתח נמוך לכבל 10 / 50 מ"ר לרבות גילוי וחפירת הבור וללא הכבלים שמתווספים	787	66	501
19	העברת חיבור תת-קרקעי לעמוד / לארון חלוקה / (ללא תוספת כבל) לרבות עיבוד קצה הכבל	0	327	1,091
20	העתקת ארון חלוקה קיים גודל 0 או 2 למקום חדש כולל הסרגלים	1,014	0	1,776
21	פירוק פילר רשת / ארון חלוקה / פילר מונים/ ריכוז מונים/ ארון מניה	582	0	1,741
22	פירוק כבל מתח נמוך מעמוד מכל סוגי החתכים	0	0	1,161
23	פירוק כבל מארון חלוקה או פירוק סרגלים – 100/400/630 אמפר (כולל פירוק הכבל)	0	0	627
24	העתקת פילר 1000 פירוק וסידור ארון חלוקה + 4 כבלים באורך עד 20 מ' לרבות החלפת ארון החלוקה + 4 כבלים באורך 20 מ' (כל אחד) לחיבור הארון	1,611	25,167	19,713
25	העתקת פילר מונים	0	0	2,467
26	סידור ופירוק פילר 1000 מורחב חדש ללא כבלים	449	12,812	4,957
27	התקנת פילר 1000 ללא כבלים	349	12,354	4,324

פורסם ביולי 2026

לוח 4.4 – 5: תעריפים לעבודות על חשבון אחרים – עבודות שונות

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.4 – 5:	תעריפים לעבודות על חשבון אחרים – עבודות שונות	החלטה מס' 2 (17202) מישיבה 172 מיום 19/6/2006	יולי 2026	מדד המחירים הסיטוניים של תפוקת התעשייה ליעדים מקומיים – ייצור ציוד חשמלי	ש	עבודות על חשבון אחרים
				מדד המחירים לצרכן		

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אחרית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	איתור תקלה בכבל תת-קרקעי וגילוי	0	0	5,440
2	ליווי מטען חורג עד 10 ק"מ ראשונים – 8 שעות עבודה	0	0	2,176
3	ליווי מטען חורג עבור ליווי של כל 10 ק"מ נוספים	0	0	1,088
4	ליווי מטען חורג מעל גובה 6 מטר	0	0	4,352
5	ליווי מטען חורג מעל גובה 6 מטר, של כל 10 ק"מ נוספים	0	0	2,176
6	חיבור ארגז פיקוד לרשת עילית / תת-קרקעית	0	76	494
7	הספקת ארגז 4 D – עם תכולה -חומרים בלבד	0	213	43
8	הפסקה וחיבור בפילר מונה	0	0	544
9	פירוק חיבור פנימי עד 3*80 אמפר לכל קבוצת חיבורים במבנה/ארון	0	0	288
10	פירוק חיבור פנימי מעל 3*80 אמפר	0	0	386
11	העתקת חיבור פנימי עד 3*80 אמפר	0	0	978
12	העתקת חיבור פנימי מעל 3*80 אמפר	0	0	2,205
12 א'	העתקת חיבור פנימי לפילר מונים למונה אחד	0	2,542	1,301
12 ב'	העתקת חיבור פנימי לפילר מונים לשני מונים	0	3,847	1,654
13	פירוק כבל תת-קרקעי בחיבור לבית	0	0	704
14	סידור ראש כבל או גידים עד 50 מ"מ"ר בארון חלוקה פנימי כולל כבל 10*4 מ"מ"ר ו- 25*4 מ"מ"ר בעבודות חל"ב- בכבלים המחוברים לארגזים/ארוכות/סרגלים	0	34	776
15	סידור ראש כבל או גידים 150 מ"מ"ר בארון חלוקה פנימי בעבודות חל"ב- בכבלים המחוברים לארגזים/ארוכות/סרגלים	0	57	1,431
16	אספקה, הנחה וקשירה של 5 מטר כבל 4*10 מ"מ"ר בתעלת רשת אופקית המסופקת מותקנת ע"י המזמין או בצינור ע"י עובדי החברה.	77	59	0
17	אספקה, הנחה וקשירה של 5 מטר כבל 4*25 מ"מ"ר בתעלת רשת אופקית המסופקת מותקנת ע"י המזמין, או בסלמת אנכית המסופקת ומותקנת ע"י החברה.	101	222	0
18	אספקה, הנחה וקשירה של 5 מטר כבל 4*50 מ"מ"ר בתעלת רשת אופקית המסופקת מותקנת ע"י המזמין או בסלמת אנכית המסופקת ומותקנת ע"י החברה.	101	243	0

פורסם ביולי 2026

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
19	אספקה, הנחה וקשירה של 5 מטר כבל 4*150 ממ"ר בתעלת רשת אופקית המסופקת מותקנת ע"י המזמין או בסלמת אנכית המסופקת מותקנת ע"י החברה.	256	716	0
20	אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 1*50 ממ"ר בחפירה או בתעלה בנוייה או המושחלים בצינור ע"י עובדי החברה	0	269	93
21	אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 1*150 ממ"ר בחפירה או בתעלה בנוייה או המושחלים בצינור ע"י עובדי החברה	0	976	260
22	אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 1*50 ממ"ר בתעלת רשת אופקית המסופקת מותקנת ע"י המזמין או בסלמת אנכית המסופקת מותקנת ע"י החברה	0	361	707
23	אספקת והנחת 5 מטר של 4 גידים 1*150 ממ"ר בתעלת רשת אופקית המסופקת מותקנת ע"י המזמין או בסלמת אנכית המסופקת מותקנת ע"י החברה	0	1,069	781
24	סולם כבלים להתקנה בתעלה -יחידת סלמת	0	108	11
25	החלפת בסיסים בחיבור עד ל- 3*80 אמפר	0	0	145
26	טיפול בחיבור עד לגודל 3*80 אמפר כשמבוצעת עבודה בלוח המונה ו/או במבטחים בקו המזין לרבות הארכת/החלפת חוטי יציאה	0	0	840
27	טיפול בחיבור כאשר גודל החיבור הוא מגודל 3*100 אמפר עד גודל 3*500 אמפר ומבוצעת החלפת נתיכים בלבד.	0	62	278
28	טיפול בחיבור מעל 3*100 אמפר ובמסגרת מערכת מדידה ואבטחה קיימת, מבוצעות העבודות להלן: החלפת משני זרם ו/או חיווט והחלפת נתיכים.	0	877	1,250
29	טיפול בחיבור מעל 3*100 אמפר ובמסגרת מערכת מדידה ואבטחה קיימת, מבוצעות העבודות להלן: החלפת משני זרם ו/או חיווט והחלפת בסיסים ונתיכים.	0	1,597	1,325
30	הפסקה וחיבור מחדש במתח נמוך – שלא בפילר מונים	0	0	905
31	הפסקה וחיבור מחדש במתח גבוה	0	0	1,590

פורסם ביולי 2026

לוח 4.4 – 6: עבודות על חשבון אחרים קו 161 חד מעגלי

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.4 – 6: עבודות על חשבון אחרים קו 161 חד מעגלי	החלטה מס' 11 (54411) מישיבה 544 מיום 28/6/2018	יולי 2026	שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי מדד המחירים הסיטוניים לתפוקת התעשייה ליעדים מקומיים	ש	עבודות על חשבון אחרים

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	הקמת עמוד משא מחוזק משולב (מסבך)	85,553	72,382	260,239
2	הקמת עמוד משא קל (מסבך)	85,553	62,065	193,104
3	הקמת עמוד משא (צינור)-ללא תילים	89,115	154,172	210,727
4	הקמת עמוד מתיחה קל (מסבך)	106,067	87,559	234,214
5	הקמת עמוד מתיחה מחוזק (מסבך)	113,588	127,405	320,893
6	הקמת עמוד מתיחה (צינור)	134,768	193,671	261,746
7	בנין/הקמה שדה תילים כבד	13,342	63,898	118,623
8	בנין/הקמה שדה תילים קל	13,342	48,323	114,138
9	החלפת שרשראות בעמוד מעבר/משא	8,598	8,152	58,660
10	החלפת שרשראות בעמוד מתיחה	13,342	18,076	101,662
11	העתקות תילים בעמוד מעבר/משא	10,554	0	23,598
12	העתקות תילים בעמוד מתיחה	13,342	0	36,354
13	הגבהה לעמוד מעבר/משא בקו קיים	11,628	11,410	55,954
14	הגבהה לעמוד מתיחה בקו קיים	11,628	11,524	98,905
15	פירוק עמוד מעבר/משא (מסבך)	13,831	0	64,597
16	פירוק עמוד מתיחה (מסבך)	14,198	0	96,327
17	פירוק עמוד מעבר/משא (צינור)	51,470	0	91,249
18	פירוק עמוד מתיחה (צינור)	51,500	0	95,135
19	פירוק שדה תילים	11,935	0	60,850

פורסם ביולי 2026

לוח 4.4 – 7: עבודות על חשבון אחרים קו 161 דו מעגלי

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.4 – 7: עבודות על חשבון אחרים קו 161 דו מעגלי	החלטה מס' 11 (54411) מישיבה 544 מיום 28/6/2018	יולי 2026	שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי מדד המחירים הסיטוניים לתפוקת התעשייה ליעדים מקומיים	ש	עבודות על חשבון אחרים

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	הקמת עמוד משא מחוזק משולב (מסבך)	135,356	284,749	395,442
2	הקמת עמוד משא מחוזק (מסבך)	135,356	161,854	295,671
3	הקמת עמוד משא קל (מסבך)	135,356	106,724	242,899
4	הקמת עמוד מעבר/משא (צינור)-ללא תילים	131,121	402,003	302,625
5	הקמת עמוד מתיחה קל (מסבך)	203,858	191,912	357,939
6	הקמת עמוד מתיחה מחוזק משולב (מסבך)	207,468	493,647	651,435
7	הקמת עמוד מתיחה מחוזק (מסבך)	208,265	303,330	459,438
8	הקמת עמוד מתיחה (צינור)	180,959	483,575	375,859
9	בנין/הקמה שדה תילים כבד	16,157	109,124	279,661
10	בנין/הקמה שדה תילים קל	16,157	76,259	270,574
11	החלפת שרשראות בעמוד מעבר/משא	13,342	16,304	105,669
12	החלפת שרשראות בעמוד מתיחה	16,157	36,150	198,033
13	העתקות תילים בעמוד מעבר/משא	16,158	0	49,078
14	העתקות תילים בעמוד מתיחה	16,157	0	66,019
15	הגבהה לעמוד מעבר/משא בקו קיים	14,443	6,231	101,580
16	הגבהה לעמוד מתיחה בקו קיים	14,443	15,409	171,235
17	פירוק עמוד מעבר/משא (מסבך)	15,300	0	76,313
18	פירוק עמוד מתיחה (מסבך)	21,115	0	106,224
19	פירוק עמוד מעבר/משא (צינור)	50,154	0	148,847
20	פירוק עמוד מתיחה (צינור)	51,562	0	161,300
21	פירוק שדה תילים	14,749	0	136,497

פורסם ביולי 2026

לוח 4.4 – 8: עבודות על חשבון אחרים קו 400 חד מעגלי

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.4 – 8: עבודות על חשבון אחרים קו 400 חד מעגלי	החלטה מס' 11 (54411) משיבה 544 מיום 28/6/2018	יולי 2026	שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי מדד המחירים הסיטוניים לתפוקת התעשייה ליעדים מקומיים	ש	עבודות על חשבון אחרים

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	הקמת עמוד מעבר/משא (מסבך) – ללא תילים	387,134	177,275	471,084
2	הקמת עמוד מתיחה (מסבך)	207,661	472,054	672,211
3	הקמת עמוד מתיחה (צינור)	301,439	731,500	526,652
4	בנין/הקמה שדה תילים	128,875	163,468	876,641
5	החלפת שרשראות בעמוד מעבר/משא	27,908	31,704	45,856
6	החלפת שרשראות בעמוד מתיחה	39,658	7,442	41,105
7	העתקת תילים בעמוד מתיחה (צינור)	71,590	57,456	133,747
8	העתקת תילים בעמוד מעבר/משא (מסבך)	26,439	0	45,864
9	העתקת תילים בעמוד מתיחה (מסבך)	49,558	103,483	188,470
10	פירוק עמוד מעבר/משא (מסבך)	46,635	0	191,963
11	פירוק עמוד מתיחה (מסבך)	46,635	0	441,449
12	פירוק עמוד מתיחה (צינור)	76,556	0	160,275
13	פירוק שדה חד מעגלי	93,623	0	914,414

פורסם ביולי 2026

לוח 4.4 – 9: עבודות על חשבון אחרים קו 400 דו מעגלי

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4.4 – 9: עבודות על חשבון אחרים קו 400 דו מעגלי	החלטה מס' 11 (54411) מישיבה 544 מיום 28/6/2018	יולי 2026	שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי מדד המחירים הסיטוניים לתפוקת התעשייה ליעדים מקומיים	ש	עבודות על חשבון אחרים

#	תיאור העבודה המבוצעת	מרכיב עבודה אזרחית	מרכיב חומרים חשמליים	מרכיב עבודה חשמלית
1	הקמת עמוד מעבר/משא (צינור) – ללא תילים	177,214	481,075	378,064
2	הקמת עמוד מתיחה (מסבך)	207,661	767,907	924,904
3	הקמת עמוד מתיחה (צינור)	301,439	861,171	334,831
4	בנין/הקמה שדה תילים	208,191	299,181	1,490,375
5	החלפת שרשראות בעמוד מעבר/משא	32,315	68,756	86,484
6	החלפת שרשראות בעמוד מתיחה	57,284	112,235	123,409
7	העתקת תילים בעמוד מעבר/משא (צינור)	39,658	0	68,797
8	העתקת תילים בעמוד מתיחה (צינור)	78,599	86,185	211,359
9	העתקת תילים בעמוד מעבר/משא (מסבך)	39,658	0	68,797
10	העתקת תילים בעמוד מתיחה (מסבך)	86,822	155,224	329,236
11	פירוק עמוד מעבר/משא (מסבך)	46,635	0	569,301
12	פירוק עמוד מתיחה (מסבך)	46,635	0	652,924
13	פירוק עמוד מעבר/משא (צינור)	76,556	0	137,468
14	פירוק עמוד מתיחה (צינור)	76,556	0	162,761
15	פירוק שדה תילים	108,311	0	1,426,031

פורסם ביולי 2026

פרק 5 – שירותי מכירת חשמל לצרכני חברת החשמל

5.1 מקבצי שעות תעו"ז

לוח 5.1 – 1: מקבץ המש"בים החדשים

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5.1 – 1: מקבץ המש"בים החדשים	החלטה מס' 63609 מיום 27/7/2022	הוחל לראשונה ב- 1/1/2023	לא רלוונטי	שעות	מקבצי שעות תעו"ז

שעות ביממה																									עונה
23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0	משעה	
24	23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	עד שעה	חורף (דצמבר, ינואר, פברואר)
שפל		פסגה					שפל																	חול	
שפל		פסגה					שפל																	שישי וערבי חג*	
שפל		פסגה					שפל																	שבת וחג*	
שעות ביממה																									
23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0	משעה	
24	23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	עד שעה	מעבר (מרץ, אפריל, מאי, אוקטובר, נובמבר)
שפל		פסגה					שפל																	חול	
שפל																							שישי וערבי חג*		
שפל																							שבת וחג*		
שעות ביממה																									
23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	0	משעה	
24	23	22	21	20	19	18	17	16	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	עד שעה	קיץ (יוני,יולי, אוגוסט, ספטמבר)
שפל		פסגה					שפל																	חול	
שפל																							שישי וערבי חג*		
שפל																							שבת וחג*		

פורסם ביולי 2026

לוח 5.1 – 2: מקבץ המש"בים לצרכן המחויב לפי תעו"ז פשוט וולונטרי

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5.1 – 2: מקבץ המש"בים לצרכן המחויב לפי תעו"ז פשוט וולונטרי	החלטה מס' 3 מישיבה 645 (64503) מיום 21/12/2022	מוחלף על ידי לוח 5.1-1	לא רלוונטי	שעות	מקבצי שעות תעו"ז

פורסם ביולי 2026

5.2 צרכני תע"ז

לוח 5.2 – 1: תע"ז לפי רמות מתח

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5.2 - 1: תע"ז לפי רמות מתח	החלטה מספר 70004 מיום 25.12.2024	01/07/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	צרכני תע"ז
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

מתח אספקה						מש"ב	עונה	רכיב תעריף
מתח נמוך		מתח גבוה			מתח עליון			
כלל צרכני תח"י*	תעריף מכירה מרוכזת	כלל צרכני תח"י*	רכישה מרוכזת במתח גבוה לחברת החשמל מזרח ים	תעריף מכירה מרוכזת				
39.52	34.39	29.73	25.50	28.03	26.72	שפל	חורף	רכיב משתנה: אגורות לקווט"ש
97.20	91.20	85.77	76.07	83.61	82.13	פסגה		
38.80	33.68	29.03	24.87	27.33	26.03	שפל	מעבר	
42.02	36.86	32.17	27.70	30.45	29.13	פסגה		
42.73	37.56	32.86	28.32	31.13	29.81	שפל	קיץ	
145.96	139.22	133.13	118.80	130.59	128.97	פסגה		
6.18	4.60	25.36	17.68	17.68	18.82			רכיב קיבולת: ש"ל - KVA לשנה

* למעט צרכנים בתעריף מכירה מרוכזת.

פורסם ביולי 2026

לוח 5.2 – 2: תעו"ז פשוט לצרכנים המחייבים לפי תעו"ז וולונטרי

מספר הלוח	מספר ושם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5.2 – 2: תעו"ז פשוט לצרכנים המחייבים לפי תעו"ז וולונטרי	החלטה מס' 3645 משיבה (64503) מיום 21/12/2022	הלוח מבוטל, מוחלף על ידי לוח 5.2-1, תחת הכותרת מתח נמוך לכלל צרכנות חח"י	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	צרכני תעו"ז	
					ש ל- KVA	

לוח 5.2 – 3: תעו"ז לפי רמת מתח לצרכני חברת החשמל מזרח ירושלים באזור ירושלים

מספר הלוח	ושם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5.2 – 3: תעו"ז לפי רמת מתח לצרכני חברת החשמל מזרח ירושלים באזור ירושלים	החלטה מס' 68415 מיום 21/2/2024	1/7/2025	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	יח' מדידה	נושא כללי
	החלטה מס' 70402 מיום 29.1.2025				ש ל-KVA	צרכני חברת החשמל מזרח ירושלים

עונה	מש"ב	מתח גבוה	מתח נמוך
חורף	שפל	34.71	42.38
	פסגה	98.51	106.18
מעבר	שפל	33.96	41.63
	פסגה	38.40	46.07
קיץ	שפל	40.16	47.83
	פסגה	145.43	153.10
תשלום קבוע ש ל-KVA לשנה			
		26.79	3.54

פורסם ביולי 2026

5.3 צרכנים בעלי תעריף אחיד

לוח 5.3 – 1: תעריפים אחידים

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5.3 – 1: תעריפים אחידים	החלטה מספר 70004 מיום 25.12.2024	01/07/2026	לא רלוונטי	אגורות לקוויט"ש	צרכנים בעלי תעריף אחיד
	החלטה מס' 72804 מיום 8/12/2025			ש ל- KVA	

רכיב תעריף	צובר מ"ע	צובר מ"ג	צובר מ"נ	מאור רחובות	כללי	ביתי
רכיב משתנה: אגורות לקוויט"ש	37.60	40.74	50.57	53.51	53.83	53.83
רכיב קבוע: ש ל- KVA לשנה	18.82	25.36	6.18	6.18	6.18	6.18

פילוג הרכיב המשתנה לצרכן הביתי לפי מקטעים (אגורות לקוויט"ש):

רכיב יצור	31.12
מערכתי	9.29
רשת	13.42
סה"כ	53.83

* אחוז ההפחתה לצרכנים הזכאים לגמלה לפי סעיף 2 (א) (4) לחוק הבטחת הכנסה, התשמ"א-1980 עבור

400 קוויט"ש ראשונים בחודש: 50%

פורסם ביולי 2026

לוח 5.3-2 : תעריפים אחידים לצרכני חברת החשמל מזרח ירושלים באזור ירושלים

מספר הלוח ושם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5.3 – 2: תעריפים אחידים לצרכני חברת החשמל מזרח ירושלים באזור ירושלים	החלטה מס' 68415 מיום 21/2/2024	1/7/2025	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	צרכני חברת החשמל מזרח ירושלים
	החלטה מס' 70402 מיום 29.1.2025			ש ל- KVA	

מאור רחובות	בלוי	ביתי	
55.49	55.49	55.49	תשלום משתנה: אגורות לקוט"ש
3.54	3.54	3.54	תשלום קבוע: ש ל- KVA לשנה

5.4 תעריפי צרכנות

לוח 5.4 – 1: תשלום קבוע לשירותי צרכנות

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5.4 – 1: תשלום קבוע לשירותי צרכנות		החלטה מס' 1 משיבה 508 (50801) מיום 9/1/2017	01/07/2026	לא רלוונטי	ש' לחודש	תעריפי צרכנות
		החלטה מס' 9 משיבה 596 (59609) מיום 27/12/2020				
		החלטה מס' 4 משיבה 645 (64504) מיום 21/12/2022				
		החלטה מס' 3 משיבה 683 (68302) מיום 29/1/2024				
		החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
		החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

שירותי צרכנות חלוקה (עבור כל מונה בחצר הצרכן), ש' לחודש							
מספר	סוג הלקוח	תדירות החשבון	הון ותפעול מונים	קריאת מונה	שירות לקוחות ומידע לצרכן	סה"כ חלוקה	ועד הבית כאשר נגבה ישירות מחשבונות הדיירים
1	צרכני תע"ז וצובר מתח עליון	חודש	1,203.47	-	5.95	1,209.42	-
2	צרכני תע"ז וצובר מתח גבוה	חודש	457.34	-	4.39	461.73	461.73
3	צרכני מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית בכל יום (צרכנים עם מספק פרטי, העושה שימוש בתשתית חח"י)	בוטל					
4	צרכני תע"ז מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית אחת לחודש (גודל חיבור מ 100*3 אמפר ומעלה, מספק חח"י)	חודש	66.41	77.54	3.94	147.88	147.88
5	צרכני תע"ז מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית אחת לחודשיים (גודל חיבור קטן מ 100*3 אמפר, מספק חח"י)	חודשיים	20.40	9.23	2.46	32.10	32.10
6	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור מ 100*3 אמפר ומעלה	חודש	75.82	77.55	3.94	157.31	157.31
7	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך), אשר מותקן אצלו מונה חד-פאזי	חודשיים	5.07	2.44	2.45	9.97	9.97
8	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור קטן מ 100*3 אמפר, אשר מותקן אצלו מונה תלת-פאזי	חודשיים	6.66	2.43	2.46	11.56	11.56

פורסם ביולי 2026

שרותי צרכנות חלוקה (עבור כל מונה בחצר הצרכן), ש לחודש							
מספר	סוג הלקוח	תדירות החשבון	הון ותפעול מונים	קריאת מונה	שירות לקוחות ומידע לצרכן	סה"כ חלוקה	ועד הבית כאשר נגבה ישירות מחשבונות הדיירים
9	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך), אשר מותקן אצלו מונה תשלום מראש חד-פאזי	חודשיים	5.07	2.44	2.45	9.97	9.97
10	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור קטן מ- 100*3 אמפר, אשר מותקן אצלו מונה תשלום מראש תלת-פאזי	חודשיים	6.66	2.43	2.46	11.56	11.56
11	תוספת לתשלום הקבוע לצרכן בעל מתקן פוטו וולטאי		6.66	2.43	2.46	11.56	-

שרותי צרכנות אספקה (עבור כל חשבון לצרכן), ש לחודש							
מספר	סוג הלקוח	תדירות החשבון	עריכת חשבון ומשלוח	גבייה	שירות לקוחות ומידע לצרכן	סה"כ אספקה	ועד הבית כאשר נגבה ישירות מחשבונות הדיירים, בניכוי עריכת חשבון ומשלוח
1	צרכני תע"ז וצובר מתח עליון	חודש	56.09	31.77	88.26	176.12	-
2	צרכני תע"ז וצובר מתח גבוה	חודש	56.09	31.77	58.69	146.55	90.47
3	צרכני מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית בכל יום (צרכנים עם מספק פרטי, העושה שימוש בתשתית חח"י)	חודש	בוטל				
4	צרכני תע"ז מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית אחת לחודש (גודל חיבור מ 100*3 אמפר ומעלה, מספק חח"י)	חודש	56.09	31.77	19.84	107.70	51.62
5	צרכני תע"ז מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית אחת לחודשיים (גודל חיבור קטן מ 100*3 אמפר, מספק חח"י)	חודשיים	2.31	6.61	6.60	15.53	13.22
6	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור מ 100*3 אמפר ומעלה	חודש	56.09	31.77	19.84	107.70	51.62
7	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך), אשר מותקן אצלו מונה חד-פאזי	חודשיים	2.32	6.70	6.58	15.60	13.28
8	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור קטן מ	חודשיים	2.31	6.63	6.59	15.53	13.22

פורסם ביולי 2026

שרותי צרכנות אספקה (עבור כל חשבון לצרכן), ₪ לחודש							
מספר	סוג הלקוח	תדירות החשבון	עריכת חשבון ומשלוח	גבייה	שירות לקוחות ומידע לצרכן	סה"כ אספקה	ועד הבית כאשר נגבה ישירות מחשבונות הדיירים, בניכוי עריכת חשבון ומשלוח
	100*3 אמפר, אשר מותקן אצלו מונה תלת-פאזי						
9	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך), אשר מותקן אצלו מונה תשלום מראש חד-פאזי	חודשיים	2.32	6.70	6.58	15.60	13.28
10	תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור קטן מ- 100*3 אמפר, אשר מותקן אצלו מונה תשלום מראש תלת-פאזי	חודשיים	2.31	6.63	6.59	15.53	13.22
11	תוספת לתשלום הקבוע לצרכן בעל מתקן פוטו וולטאי		1.13	1.46	5.58	8.17	-

פורסם ביולי 2026

לוח 5.4.1 – 1: תעריפי זיכוי בגין אי קריאת מונה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5.4.1 – 1: תעריפי זיכוי בגין אי קריאת מונה	החלטה מס' 3 מישיבה 683 (68302) מיום 29/1/2024	01/07/2026	ממוצע נע של 12 חודשים אחרונים של מדד "סה"כ שכר חודשי ממוצע למשרת שכיר במגזר הממשלתי"	ש"ח	תעריפי צרכנות
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

מספר	נושא	אמות מידה	גובה הזיכוי
1	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה חד-פאזי	13(ט)	2.44
2	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה תלת פאזי	13(ט)	2.43
3	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה תשלום מראש – חד פאזי	13(ט)	2.44
4	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה תשלום מראש תלת פאזי	13(ט)	2.43
5	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה חד-חודשי תעו"ז	13(ט)	77.54
6	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה דו-חודשי תעו"ז	13(ט)	9.23
7	זיכוי עבור אי קריאה תקופתית של מונה בתעריף אחיד בגודל חיבור 100*3	13(ט)	77.55

פורסם ביולי 2026

לוח 5.4 – 2: תעריפי השירותים המורחבים

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך אחרון עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5.4 – 2: תעריפי השירותים המורחבים		החלטה מס' 9 מישיבה 596 (59609) מיום 27/12/2020	1/7/2026	תעריפי חשב"ל	ש"ח	תעריפי צרכנות
		החלטה מס' 8 מישיבה 692 (69208) מיום 30/6/2024				
		החלטה מס' 73003 מיום 31.12.2025				
		החלטה מס' 71703 מיום 9.7.2025				

מס'	נושא	אמות מידה	התשלום
1	חיוב בגין מקרה שהלקוח לא מאפשר גישת איש מסחרי למרות תיאום מוקדם במקרים שצרכנים מתאמים הגעה של עובד שש"ח (מהמח' המסחרית) והם לא נמצאים במקום כך שלא מתאפשר מתן השרות ישנו חיוב	9(ב); 9(ג)	58.00
2	חיוב בגין מקרה שהלקוח לא מאפשר גישת קורא מונים למרות תיאום מוקדם במקרים שצרכנים מתאמים הגעה של עובד שש"ח (מח' טכנית) והם לא נמצאים במקום כך שלא מתאפשר מתן השרות ישנו חיוב	9(ב); 9(ג)	58.00
3	עלות הגעה למקום ללא החלפת נתיך במקרים בהם צרכנים מתאמים הגעה של עובד שש"ח עבור החלפת נתיך אך לא התאפשר לו לתת את השירות	9(ב); 9(ג); 34(ה)	52.92
4	הוצאות בדיקת מונה: חד פאזי עלות בדיקה למונה לבקשת צרכן, לפי סוג המונה במקום הצרכנות	15(ו); 2(ז)	122.00
5	הוצאות בדיקת מונה: כל מונה אחר עלות בדיקה למונה לבקשת צרכן, לפי סוג המונה במקום הצרכנות	15(ו); 2(ז)	150.00
6	הסרת המונה והתקנתו שירות שבו הצרכן מבקש להסיר את המונה ממקום אחד ולהעבירו למקום אחר	15(ו); 15(ז); 20(א); 6(ב); 31(א); 31(ב); 31(ג); 31(ד); 187(א); 191(א); 193(ב)	89.00
7	חיוב בגין שימוש בלתי חוקי (שב"ח)	16(ה)	422.50

פורסם ביולי 2026

מס'	נושא	אמות מידה	התשלום
	צריכת חשמל שלא בהתאם לקבוע באמות מידה נחשבת שימוש בילתי חוקי הגורם עלויות לסש"ח, עלויות אילו משולמות רק ע"י הצרכן מחולל העלות		
8	הוצאות כאשר הניתוק נעשה במונה או בנתיך עלות שירות שבו סש"ח מנתקת צרכן במונה המותקן אצלו	12(ג);17(א); 17(ה); 24(ב);4; 24(ב);3(ז)	92.40
9	הוצאות כאשר החיבור נעשה במונה או בנתיך עלות שירות שבו סש"ח מחברת צרכן במונה המותקן אצלו	12(ג);17(א); 17(ה); 24(ב);4;	79.20
10	הוצאות הניתוק או חיבור מחדש שלא במונה או בנתיך עלות שירות שבו סש"ח מנתקת \מחברת צרכן במונה המותקן מחוץ למקום הצרכנות או בגבול	12(ג);17(א); 17(ה); 24(ב);4;	330.00
11	הוצאות סידור ורישום: פנים שירות שניתן במשרדי סש"ח המאפשר רישום צרכן בספרי סש"ח לצורך קבלת שירות החשמל או סיום עסקה מתמשכת	17(א);18(א);1; 18(א);19(2);(ה)	7.70
12	הוצאות סידור ורישום: חוץ מדובר בשירות מורחב לשרות הבסיסי והוא ניתן מחוץ למשרדי סש"ח בשירות מיוחד בעלות אחת	18(א);1(א);18(2); 19(ה)	31.00
13	הוצאות בגין הודעה לפני ניתוק החשמל עלות שירות הנגרמת כתוצאה משליחת התראה לצרכן שלא שילם את חשבון החשמל.	24(ב);3(ב);; 24(ב);3(ו);	11.90
14	חיוב בגין שיק שלא כובד טיפול במשרדי סש"ח בשירות כאשר שיק שנתן צרכן לחברה לצורך תשלום החשבון חזר	25(ב);1)	46.20
15	עמלת החזרת חיוב בגין שיק	25(ב);1)	8.00
16	חיוב בגין החזרת הוראת קבע עלות החיוב בגין הוראת קבע שחזרה	25(ב);1)	12.00
17	חיוב בגין הוצאות אי כיבוד תשלום בכרטיס אשראי – עלות החיוב בגין הוראת תשלום באמצעות כרטיס אשראי	25(ב);1)	27.50
18	חיוב בגין גביה בחצרים טיפול מורחב שניתן מחוץ למשרדי סש"ח הנגרם כתוצאה מאי תשלום חשבון החשמל	25(ג);25(ד)	79.20
19	חיוב בגין הנפקת עותק ראשון של חשבון מיוחד/ העתק/ אחר קבלת עותק של חשבון חשמל	22(ד);28(ב);1)	17.00
20	חיוב בגין הנפקת כל עותק נוסף של חשבון/ העתק/ אחר החל כל עותק נוסף של חשבון החשמל	22(ד);28(ב);2)	5.00
21	זיכוי עבור תשלום בהוראות קבע (לא בכרטיס אשראי) תשלום חשבון החשמל באמצעות הוראת קבע שהצרכן מוסר, לחברה נחסכות הוראות גבייה שחוזרות לצרכן	30(ו)	-3.84
22	חיוב בגין החלפת נתיך החברה עלות שירות של החלפת נתיך החברה במקרים בהם נדרשת החלפת נתיך	34(ד)	52.92

פורסם ביולי 2026

מס'	נושא	אמות מידה	התשלום
23	חיוב בגין קבלת שיקים דחויים לצרכן יש אפשרות לשלם את חובותיו בתשלומים וזאת ע"י פריסת התשלום באמצעות שיקים דחויים, והתשלום עבור ההסדר.	25(ה); 25(ו)	30.00
24	חיוב בגין הנפקת אישור על שימוש/אי שימוש בחשמל / העדר חובות שרות המאפשר לצרכן לקבל אישור על צריכה או אי צריכה או על העדר חוב במקום הצרכנות	17(ו)	17.00
25	חיוב בגין קריאה מיוחדת לבקשת הצרכן שרות המאפשר לצרכן להזמין את סש"ח לבצע קריאה של מונה שלא במועד	13ד(ח)	95.70
26	זיכוי חשבון הנשלח לצרכן, באמצעות דואר אלקטרוני או מסרון שירות שליחת חשבון בדואר אלקטרוני נושא עלויות (ביול, שליחה) שליחת חשבון מייתרת עלויות אלו ולכן הצרכן מזוכה	22(ב)(4)	0.91
27	חיוב בגין שימוש בלתי חוקי – שב"ח חוזר – מונה אחד כלים ייעודים בידי סש"ח לטיפול במקרים שבהם נמצא שימוש בלתי חוקי חוזר.	16(ה)	898.00
28	חיוב בגין שימוש בלתי חוקי – שב"ח חוזר – שני מונים כלים ייעודים בידי סש"ח לטיפול במקרים שבהם נמצא שימוש בלתי חוקי חוזר.	16(ה)	1,586.00
29	חיוב בגין כל 1,000 ש"ח של תשלום בכרטיס אשראי שמעבר ל-10,000 ₪ שרות המאפשר לשלם בכרטיס אשראי עלויות האשראי הנוספות מוטלות ע"י הצרכן	25(א)(4)	8.00
30	דמי משתמש חודשיים במערכת לשיוך צרכנים (פל"א)	61(א)	65.00
31	עלות לטיפול בחשבונית ידנית – קליטת חשבונית במשרדי ספק השירות החיוני שלא הוגשה באופן דיגיטלי	176(ד)(2)	23.00
32	עלות טיפול הפקת שיק ללקוח – העברת תשלום בשיק, לצרכן שבחר לקבל תשלום שלא באמצעות הרשאות גישה לחשבון.	176(ד)(3)	30.66
33	חיוב בעד משלוח התראה בדואר רשום עם אישור מסירה או בשל מסירה אישית שירות שליחת התראה בדואר רשום הכולל אישור מסירה או במסירה אישית	24(ב)(3)(ה)	18.00

פורסם ביולי 2026

לוח 5.4 – 3: תעריף התקנת מונה חכם לפי בקשת הצרכן

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5.4 – 3: תעריף התקנת מונה חכם לפי בקשת הצרכן	החלטה מס' 4 מישיבה (62404) מיום 14/02/2022	01/01/2026	מדד מחירים לצרכן	ש	תעריפי צרכנות

שירות	תעריף	אופן תשלום
התקנת מונה חכם לפי בקשת צרכן	249.29	חד פעמי במועד ההתקנה

5.5 תעו"ז לסקטור הביתי

5.6 השלת תדר

לוח 5.6 – 1: השלת תדר

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5.6 – 1: השלת תדר	החלטה מס' 1 מישיבה 108 מתאריך 18/6/2002	בוטל – אוחד עם לוח 2-9.3	לא רלוונטי	ש"ח	השלת תדר

5.7

מקדם הספק

לוח 5.7 – 1: שיעור התוספת לתעריף בגין מקדם הספק

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5.7 – 1: שיעור התוספת לתעריף בגין מקדם הספק	החלטה מס' 110 מישיבה 11001) מתאריך 1/7/2002	1/7/2002	לא רלוונטי	אחוזים	מקדם הספק

מתח נמוך	תוספת לחשבון לכל 0.001 עד ל- 0.92
$0.8 < \text{מקדם הספק} \leq 0.92$	0.1%
$0.7 < \text{מקדם הספק} \leq 0.80$	0.125%
$0.70 < \text{מקדם הספק}$	0.15%
מתח גבוה	תוספת לחשבון החשמל לכל 0.001 עד ל- 0.90
$0.78 < \text{מקדם הספק} \leq 0.90$	0.1%
$0.68 < \text{מקדם הספק} \leq 0.78$	0.125%
$0.68 < \text{מקדם הספק}$	0.15%
מתח עליון	תוספת לחשבון החשמל לכל 0.001 עד ל- 0.87
$0.75 < \text{מקדם הספק} \leq 0.87$	0.1%
$0.65 < \text{מקדם הספק} \leq 0.75$	0.125%
$0.65 < \text{מקדם הספק}$	0.15%

5.8 מונה נטו

לוח 5.8-1: תשלום בגין עלויות קליטת אנרגיה מתחדשת ברשת החשמל בהסדר מונה נטו

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 5.8 – 1: תשלום בגין עלויות קליטת אנרגיה מתחדשת ברשת החשמל בהסדר מונה נטו	החלטה מס' 7 מישיבה 538 (53807) מיום 22/3/2018	1/1/2026	מדד המחירים לצרכן	אגורות לקווט"ש	מונה נטו

סקטור	הגשת בקשה לשילוב מתקן ברשת	הגדרת הצרכן	תדירות החשבון	שירות גיבוי	אגורות לקווט"ש
בעלי מתקן באנרגיה מתחדשת בהסדר מונה נטו	מתקנים שהגישו בקשה לשילוב מתקן ברשת נכון לתאריך 22.3.18	כל הצרכנים	לפי קוט"ש מיוצר	תעריף גיבוי	0.00
בעלי מתקן באנרגיה מתחדשת בהסדר מונה נטו	מתקנים שטרם הגישו בקשה לשילוב מתקן ברשת נכון לתאריך 22.3.2018	כל הצרכנים	לפי קוט"ש מיוצר	תעריף גיבוי	3.58
בעלי מתקן באנרגיה מתחדשת בהסדר מונה נטו		כל הצרכנים	לפי קוט"ש מיוצר	תעריף איזון	1.80

פרק 6 – עסקאות חשמל פרטי

6.1 עסקאות פרטיות – עקרונות

לוח 6.1 – 1: פקטור התע"ז (פקטור) לחישוב תעריפים ליצרן פרטיים

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.1 – 1: פקטור התע"ז (פקטור) לחישוב תעריפים ליצרן פרטיים	החלטה מס' 164 משיבה (16401) מיום 27/9/2005	27/9/2005	לא רלוונטי	אגורות לקוויט"ש	עסקאות חשמל פרטי

עונה	מש"ב	פקטור תע"ז
חורף	שפל	0
	גבע	0.822
	פסגה	1.399
מעבר	שפל	0
	גבע	0.715
	פסגה	1.2
קיץ	שפל	0
	גבע	0.911
	פסגה	1.445

6.2 מכירת חשמל ע"י יצרן פרטי

פורסם ביולי 2026

6.3 רכיב ייצור

לוח 6.3 – 1: רכיב ייצור לפי מקור ייצור (אגורות לקווט"ש)

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.3 – 1: רכיב ייצור לפי מקור ייצור (אגורות לקווט"ש)	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/07/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	רכיב הייצור
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

סך רכיב הייצור

עונה	מש"ב	תעריף הייצור המשוקלל	רכיב ייצור חח"י	רכיב ייצור רכישות מנהל מערכת מיצרני חשמל פרטיים	רכיב ייצור רכישות חח"י ברשת החלוקה
חורף	שפל	16.57	15.81	16.38	22.41
	פסגה	69.01	66.18	67.63	90.60
מעבר	שפל	15.92	15.19	15.73	21.52
	פסגה	18.82	17.96	18.62	25.53
קיץ	שפל	19.47	18.59	19.25	26.32
	פסגה	113.39	108.83	110.92	147.96
תעריף משוקלל		27.97	25.88	32.30	25.55

רכיב משתנה

עונה	מש"ב	תעריף הייצור המשוקלל	רכיב ייצור חח"י	רכיב ייצור רכישות מנהל מערכת מיצרני חשמל פרטיים	רכיב ייצור רכישות חח"י ברשת החלוקה
חורף	שפל	14.10	14.07	12.70	13.44
	פסגה	20.69	20.65	18.64	19.72
מעבר	שפל	13.42	13.39	12.09	12.79
	פסגה	16.96	16.93	15.28	16.17
קיץ	שפל	16.38	16.35	14.76	15.61
	פסגה	21.54	21.50	19.41	20.54
תעריף משוקלל		15.77	15.63	14.66	14.17

פורסם ביולי 2026

רכיב קבוע

עונה	מש"ב	תעריף היצור המשוקלל	רכיב יצור חח"י	רכיב יצור רכישות מנהל מערכת מיצרני חשמל פרטיים	רכיב יצור רכישות חח"י ברשת החלוקה
חורף	שפל	2.47	1.75	3.68	8.97
	פסגה	48.32	45.53	48.99	70.88
מעבר	שפל	2.50	1.80	3.64	8.73
	פסגה	1.86	1.03	3.34	9.36
קיץ	שפל	3.09	2.24	4.49	10.71
	פסגה	91.84	87.33	91.51	127.42
תעריף משוקלל		12.21	10.25	17.64	11.38

רכיב היצור כולל, בין היתר, את הרכיבים הבאים: סל דלקים חח"י, ייצור (עלויות הון) חח"י, רכישות חשמל מיח"פ, הכולל את מרכיב האנרגיה של PV, הסדרי חוב צרכנים בייצור, פיצוי בגין פיגור בעדכון.

6.4 רכיב ייצור לדיזל גנרטורים קטנים במזוט

לוח 6.4 – 1: רכיב ייצור במזוט לדיזל גנרטור בקוגנרציה או בקונבנציונלי, המחובר לרשת החלוקה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.4 – 1: רכיב ייצור במזוט לדיזל גנרטור בקוגנרציה או בקונבנציונלי, המחובר לרשת החלוקה	החלטה מס' 5 משיבה 168 (16805) מיום 18/12/2005	18/12/2005	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	רכיב ייצור לדיזל גנרטורים קטנים במזוט

$$FP = Md1 * 15.663 * F + FP * 0.02152 = \text{באג' לקווט"ש}$$

FP מחיר המזוט הרלוונטי (2)(3) בש"ח לטון לפי שער בד"ן בתוספת עלות הבלו, עלות ניפוק ואחסון, מע"מ ו עמלות הובלה ושיווק כקבוע בלוח 6.4-2 להלן.

F – פקטור תעו"ז לפי לוח 6.1 – 1

לוח 6.4 – 2: עלויות הובלה ושיווק

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.4 – 2: עלויות הובלה ושיווק	החלטה מס' 5 משיבה 168 (16805) מיום 18/12/2005	18/12/2005	80% משינוי במדד המחירים לצרכן של חודש יולי 2005	ש לטון	עסקאות חשמל פרטי – רכיב ייצור לדיזל גנרטורים קטנים במזוט

עלויות הובלה ושיווק	54
---------------------	----

6.5 תעריפי אנרגיה וזמינות ליצרן קובננציונלי

לוח 6.5 – 1: תעריף עבור רכישת יכולת זמינה קבועה או משתנה מיצרן קובננציונלי, במחזור פתוח או סגור, המחובר לרשת ההולכה ומופעל בגז טבעי

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 1: תעריף עבור רכישת יכולת זמינה קבועה או משתנה מיצרן קובננציונלי, במחזור פתוח או סגור, המחובר לרשת ההולכה ומופעל בגז טבעי	החלטה מס' 241 (24102) מיום 2/12/2008	2/12/2008 לא מעודכן באופן שוטף כיוון שכל יצרן מוצמד מתאריך כניסה שונה ובמשקולות שונים	מט"ח דולר או אירו, ומדד מחירים לצרכן עד הפעלה מסחרית. אחרי הפעלה מסחרית – מדד מחירים לצרכן בלבד	אגורות לקו"ט זמין	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קובננציונלי

סוג המתקן/היכולת הזמינה	מחזור פתוח	מחזור סגור
יכולת זמינה קבועה	4.69	6.85
יכולת זמינה משתנה של עד 10% מהיכולת הזמינה	3.16	4.41
יכולת זמינה משתנה בהיקף העולה על 10% מהיכולת הזמינה	4.08	5.87
יכולת זמינה משתנה בהיקף של 100% מהיכולת הזמינה	4.08	5.87

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 1א: תשלומי זמינות ליצרן המחובר לרשת ההולכה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 1א: תשלומי זמינות ליצרן המחובר לרשת ההולכה	החלטה מס' 558 מישיבה מס' (55801) מיום 13/5/2019	1/7/2026	ע"פ הנוסחה	אגורות לקוו"ט	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי
	החלטה מס' 62703 מיום 28.2.2022				
	החלטה מס' 65006 מיום 1.3.23				
	החלטה מס' 69702 מיום 11.11.2024				
	החלטה מס' 70804 מיום 24.3.2025				
	החלטה מס' 73703 מיום 23.3.2026				

#	יחידת ייצור	תעריף זמינות אחיד $capacity_tariff_i$	תעריף זמינות בשעות רגילות $capacity_tariff_r$	תעריף זמינות בשעות זמינות מוגברות $capacity_tariff_h$
1	יחידת ייצור מחזור משולב – אלון תבור	$\{(5.53+0.16) \cdot (BR_{IEFC}-BR_{IECO})\} \cdot Z$	$capacity_tariff_1$	$capacity_tariff_1 \cdot Ah$
2	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח אלון תבור*	$PA_{3,0,m} \cdot 91\%$	$capacity_tariff_1 \cdot Ar_q$	

		$\{(3.22+0.13) \cdot (BR_{IEFC} - BR_{IECO}) \cdot CPI_t / CPI_0 \cdot Z$	יחידות ייצור חד דלקיות בסולר אלון תבור	3
		$CT = \{4.05 + 0.17 \cdot [(BR_0 - BR_{today}) + IR] + IR \cdot (BR_0 - BR_{today}) \cdot 0.006\} \cdot \frac{CPI_t}{CPI_0} \cdot Z$ If 2.10.2024 ≤ T < 31.10.2024, Then capacity_tariff₁ = CT*0.9825; If 1.11.2024 ≤ T < 1.12.2024, Then capacity_tariff₁ = CT*0.965; If 1.12.2024 ≤ T < 1.1.2025, Then capacity_tariff₁ = CT*0.95; If 1.1.2025 ≤ T < 1.2.2025, Then capacity_tariff₁ = CT*0.93; If 1.2.2025 ≤ T < 1.3.2025, Then capacity_tariff₁ = CT*0.91; If 1.3.2025 ≤ T < 1.4.2025, Then capacity_tariff₁ = CT*0.89; If 1.4.2025 ≤ T < 1.5.2025, Then capacity_tariff₁ = CT*0.87; If 1.5.2024 ≤ T < 1.6.2025, Then capacity_tariff₁ = CT*0.85; If 1.6.2025 ≤ T ≤ 1.7.2025, Then capacity_tariff₁ = בשורה 28 ללוח תעריפים זה כפי שנקבע בהחלטה מס' 69407; If T > 1.7.2025, Then capacity_tariff₁ = זמין ללא הצמדה למדד	יחידות ייצור אשר קמות מתוקף החלטת רשות מס' 10 משיבה 555	4
		כמפורט בלוח 1-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914	יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום 1.1.2019	5
		כמפורט בלוח 1-6.5 בנספח התעריפי להחלטה 914	יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד ליום 1.1.2020	6

פורסם ביולי 2026

		במפורט בלוח 6.5-1 בנספח התעריפי להחלטה 914	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד ליום 1.1.2020	7
		$\{3.76 + 0.12 * 100 * (BR_{FC} - BR_0)\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	יחידות הייצור באתר רמת חובב	8
		כמפורט בהחלטה 241, ובהתאם לאישור התעריף של היצרן.	יחידות ייצור שקיבלו אישור תעריף במסגרת החלטה 241	9
		כמפורט בלוח 6.5 – 1, ובהתאם לאישור התעריף של היצרן.	יחידות ייצור קוגנרציה שקיבלו אישור תעריף במסגרת החלטה 211 ואינם עומדים בתנאי קוגנרציה (דיפולט)	10
$capacity_tariff_1 * Ah$	$capacity_tariff_1 * Ar_q$	כמפורט בלוח 6.6 – 3 ובהתאם לאישור התעריף של היצרן.	יחידות ייצור קוגנרציה שקיבלו אישור תעריף במסגרת החלטה 394 ואינם עומדים בתנאי קוגנרציה (דיפולט)	11

		במפורט בלוח 6.8 – 1 ולוח 6.8 – 2 בכללי משק החשמל (תעריפי חשמל)	יצרן באגירה שאובה שקיבל אישור תעריף מתוקף החלטה 279 ו- 505	12
		בהתאם לאישור התעריף של היצרן	יחידת ייצור שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 24102 2.12.2008	13
		במפורט בלוח 6.5 – 1, ובהתאם לאישור התעריף של היצרן	יחידת ייצור שהייתה יחידת ייצור בקוגנרציה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 21101 מיום 1.5.2008, אשר חדל להתקיים בה תנאי מהתנאים המפורטים בהגדרה "יחידת ייצור בקוגנרציה" בתקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה- 2004	14

פורסם ביולי 2026

capacity_tariff*	capacity_tariff*	במפורט בלוח 6.6 – 3 ובהתאם לאישור התעריף של היצרן	יחידת ייצור שהייתה יחידת ייצור בקוגנרציה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 39401 מיום 21.1.2013, אשר חדל להתקיים בה תנאי מהתנאים המפורטים בהגדרה "יחידת ייצור בקוגנרציה" בתקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה-2004	15.
		במפורט בלוח 6.8 – 1 ובלוח 6.8 – 2	מיתקן ייצור באגירה שאובה שקיבל אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 27902 מיום 7.11.2009 והחלטת רשות מס' 50502 מיום 12.12.2016	16

		$\{3.76 + 0.12 * 100 * (BR_{FC} - BR_0)\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	טורבינת גז באתר רמת חובב (1)	17
		$\{3.76 + 0.12 * 100 * (BR_{FC} - BR_0)\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	טורבינת גז באתר רמת חובב (2)	18
		$\{3.76 + 0.12 * 100 * (BR_{FC} - BR_0)\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	טורבינת גז באתר רמת חובב (3,4,5)	19
		$\{3.76 + 0.12 * 100 * (BR_{FC} - BR_0)\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	טורבינת גז באתר רמת חובב (6)	20
		$\{3.76 + 0.12 * 100 * (BR_{FC} - BR_0)\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	טורבינת גז באתר רמת חובב (7)	21
		$\{3.76 + 0.12 * 100 * (BR_{FC} - BR_0)\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	טורבינת גז באתר רמת חובב (8,9)	22
		$2.1 * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	מחז"מ באתר חגית (3,4,7)	23

פורסם ביולי 2026

		$2.1 * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	מחז"מ באתר חגית (5,6,8)	24
		$\{(4.09 + 0.27 * 100 * (BR_{IEFC} - BR_{IECO})\} * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	תעריף זמינות ליחידת יצור מחזור משולב באשכול (מחז"מ 1,2 , מחז"מ (3,4	25
		$1.57 * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	תעריף זמינות ליחידה קיטורית זו דלקית באשכול (יחידות (6,7,8,9 במהלך תקופת הרישיון של היחידה	26
		$0.59 * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	תעריף ליחידה קיטורית זו דלקית באשכול (יחידות (6,7,8,9 לאחר תקופת הרישיון של היחידה ולכל המאוחר עד ליום 31.12.2026	27

פורסם ביולי 2026

		$(PA_{2,1,m} * 90\%) * (1 - 0.001 * m)$	תעריף זמינות ליחידת ייצור מחזור משולב באשכול (יחידת הייצור הנוספת)	28
-	-	תעריף הזמינות W_0 יעודכן במועד ההפעלה המסחרית ויחושב באופן הבא: $W_0 = \left[(X + 0.5 * \pi) * \left(1 + \left(\sum_{q=1}^{12} (BR_q) / 12 - BR(1)_{today} \right) * 7\% \right) \right] * \left(\alpha_1 * \frac{USD_0}{USD_b} + \beta_1 * \frac{EUR_0}{EUR_b} + (1 - \alpha_1 - \beta_1) \right)$ S.T: $0 \leq \alpha_1 \leq 1, 0 \leq \beta_1 \leq 1, \alpha_1 + \beta_1 \leq 1$ לאחר מכן יעודכן מחיר הזמינות W_t אחת לחודש ויחושב באופן הבא: $W_t = W_0 * \frac{CPI_t}{CPI_b} * \left(\alpha_2 * \frac{USD_t}{USD_b} + \beta_2 * \frac{EUR_t}{EUR_b} + (1 - \alpha_2 - \beta_2) \right)$ S.T: $0 \leq \alpha_2 \leq 1, 0 \leq \beta_2 \leq 1, \alpha_2 + \beta_2 \leq 1$	תעריף זמינות ליחידת ייצור מחזור משולב	29
capacity_tarrif ₁ *Ah	capacity_tariff ₁ *Ar _q	1.75	תעריף זמינות למתקן ייצור המורשה לשייך תעודת זמינות למספק בהתאם ללוח תעריף 6.5 - 1ב, למעט מיתקן אגירה שאינו משולב עם מיתקן ייצור	30
-	-	$W * \frac{CPI_t}{CPI_0} * Z$	תעריף זמינות ליחידת ייצור מחזור משולב בשורק	31

פורסם ביולי 2026

* אם הגיעה יחידת הייצור להפעלה מסחרית לאחר יום ל' בכסלו התש"פ (31 בדצמבר 2024) (להלן – מועד נדרש להפעלה מסחרית), יופחת תעריף הזמינות ב- 0.1% לכל חודש עיכוב מעבר למועד הנדרש להפעלה המסחרית.

כאשר

CPI_t – מדד המחירים לצרכן הידוע במועד עריכת החשבון ליצרן;

CPI_0 – מדד המחירים לצרכן הידוע בחודש אוגוסט 2018.

Z – פקטור הצמדת מטבע לתעריף הזמינות אשר ייקבע כמפורט להלן:

עד למועד אישור התעריף, או במקרה של אתר הנמכר על ידי חברת החשמל ליצרן פרטי – עד למועד העברת החזקה באתר לידי הזוכה בהליך מכרזי לרכישת אתר הייצור:

$$Z=1$$

לאחר המועד האמור:

$$Z = \omega * \frac{E_{D,t}}{E_{D,0}} + \varphi * \frac{E_{\epsilon,t}}{E_{\epsilon,0}} + (1 - \omega - \varphi)$$

s.t.

$$0 \leq \omega \leq 1, 0 \leq \varphi \leq 1, \omega + \varphi \leq 1$$

כאשר:

ω – מקדם הצמדה של תעריף הזמינות לשער הדולר, כפי שייקבע על ידי היצרן ויעוגן באישור התעריף עד למועד העברת החזקה באתר ובכפוף לתשומות היצרן;

$E_{D,t}$ – ממוצע שער החליפין דולר- שקל בחודש שקדם למועד חישוב תעריף הזמינות;

$E_{D,0}$ – ממוצע שער החליפין דולר – שקל בחודש שקדם למועד אישור התעריף או להעברת החזקה באתר, לפי העניין;

φ – מקדם הצמדה של תעריף הזמינות לשער האירו, כפי שייקבע על ידי היצרן עד למועד העברת החזקה באתר ובכפוף לתשומות היצרן;

$E_{\epsilon,t}$ – ממוצע שער החליפין אירו – שקל בחודש שקדם למועד חישוב תעריף הזמינות;

$E_{\epsilon,0}$ – ממוצע שער החליפין אירו – שקל בחודש שקדם למועד אישור התעריף או העברת החזקה באתר חברת החשמל, לפי העניין;

BR_{IECO} – שיעור תשואה חסר סיכון¹ למשך חיים ממוצע 8.5 שנים, אשר יחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים בחודש הקלנדרי הקודם למועד הגשת ההצעות המחייבות לרכישת אתר ייצור של חברת החשמל, כפי שיפורסם על ידי חברת החשמל באתר האינטרנט שלה.

¹ שיעור תשואה חסר סיכון: ממוצע משוקלל של תשואות שלוש סדרות אג"ח מדינה צמודות מדד הקרובות

ביותר למשך חיים ממוצע הרלוונטי, כאשר לפחות אחת הסדרות בעלת משך חיים ממוצע גבוה מהמשך חיים ממוצע הרלוונטי, ולפחות אחת הסדרות בעלת משך חיים ממוצע נמוך מהמשך חיים ממוצע הרלוונטי. משקלה

פורסם ביולי 2026

BR_{IECF} – שיעור תשואה חסר סיכון למשך חיים ממוצע 8.5 שנים. יחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים בחודש הקלנדרי הקודם למועד העברת החזקה באתר.

PA_{3,0,m} – תעריף הזמינות שנקבע ליחידת ייצור גמישה במחזור פתוח בנספח התעריפי להחלטה 914 בקיבוע הפרמטרים האלה:
 מקדם טמפרטורה $b = 0.94$
 מקדם התיישנות $\beta = 1$

נכון לאוקטובר 2018 – 5.61 אג' לKW זמין.

BR_{today} – שיעור תשואה חסר סיכון למח"מ 10 שנים, נכון למועד קביעת ההסדרה שיחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים טרם קביעת ההסדרה.

להסדרת מיתקני ייצור במתח עליון הקמים לפי החלטה מס' 10 משיבה 555 מיום כ"ט באדר א' התשע"ט (6 במרס 2019): ימי העסקים שבין יום י"ז בטבת התשע"ט (25 בדצמבר 2018) עד יום כ"ג בטבת התשע"ט (31 בדצמבר 2018) .

BR₀ – שיעור תשואה חסר סיכון למשך חיים ממוצע 10 שנים, לרבעון הסגירה הפיננסית, אשר יחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים ברבעון בו בוצעה הסגירה הפיננסית.

IR – הגידול הממוצע בשיעור התשואה חסר הסיכון למשך חיים ממוצע 10 שנים על פני תקופת ההקמה, אשר יחושב כדלהלן:

$$\frac{\sum_1^Q (BR_q - BR_0)}{Q}$$

כאשר:

BR_q – שיעור תשואה חסר סיכון למשך חיים ממוצע 10 שנים לרבעון q, אשר יחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים באותו רבעון.

Q – מספר הרבעונים החלקיים או המלאים שחלפו ממועד אישור התעריף ועד הסגירה הפיננסית.

Ar_q – מקדם הכפלת תעריף הזמינות האחד לקבלת תעריף הזמינות של שעות זמינות רגילות ברבעון q, אשר יחושב כמפורט להלן:

$$Ar_q = \frac{Hours_q - H_q * Ah}{Hours_q - H_q}$$

כאשר:

Ah – מקדם הכפלת הזמינות השעתית בשעות של דרישת זמינות מוגברת, שהוא שווה ל- 2.

Hours_q – מספר השעות ברבעון q.

H_q – מספר השעות שהוגדרו על ידי מנהל כשעות זמינות מוגברת לפי אמת מידה 85 ד ברבעון q.

של הסדרה בעלת המשך חיים ממוצע השני בגובהו יעמוד על 0.5. משקלן של כל אחת משתי הסדרות הנותרות יהיה חיובי ויסתכם יחד ב- 0.5, כך שהמשך חיים ממוצע הממוצע של שלוש הסדרות יהיה קרוב ביותר למשך חיים ממוצע הרלוונטי

פורסם ביולי 2026

לעניין לוח תעריפים זה, "הנספח התעריפי להחלטה 914" – נספח התעריפי להחלטה 914 של מליאת רשות החשמל מיום י"ט באייר התשע"ז (15 במאי 2017), אשר תמסור הרשות פרטנית לכל אחד מהיצרן הזכאים לתעריפים מכוח לוח זה.

פורסם ביולי 2026

T – מועד קבלת אישור תעריף ליחידת ייצור אשר קמה מתוקף החלטת רשות מס 10 משיבה 555.

X יקבל את הערכים הבאים:

אם היצרן יקבל אישור תעריף עד 30.06.2026 וישלים סגירה פיננסית – 3.31

אם יקבל אישור תעריף בתקופה שמיום 01.07.2026 ועד 31.12.2026 – 3.18

אם יקבל אישור תעריף מיום 01.01.2027 ועד 30.06.2027 – 3.05

π - מקבל ערך 1 ליצרן שמיתקנו ממוקם בצפון גוש דן ויהיה הראשון מבין היצרנים שמציעים מיתקן במיקום זה אשר יקבל אישור תעריף במועד עפ"י אסדרה זו וישלים סגירה פיננסית. אחרת מקבל ערך 0.

CPI_b - מדד המחירים לצרכן בגין חודש אוגוסט 2024 (פורסם ב- 15.09.2024).

CPI_t - מדד המחירים לצרכן הידוע במועד עריכת החשבון.

BR_q – שיעור תשואה חסר סיכון למח"מ 10 שנים לרבעון q. יחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים באותו רבעון.

$BR(1)_{today}$ – שיעור תשואה חסר סיכון למח"מ 10 שנים, נכון לסוף החודש שקדם לחודש הסגירה הפיננסית. יחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים בחודש שקדם לחודש הסגירה הפיננסית.

α_1 – מקדם הצמדה של תעריף הזמינות לשער הדולר במהלך תקופת ההקמה, כפי שייקבע ע"י היצרן במועד הסגירה הפיננסית ובכפוף לתשומות היצרן.

USD_0 – ממוצע חודשי של שער הדולר היציג בחודש שקדם למועד ההפעלה המסחרית, כפי שמפרסם בנק ישראל.

USD_b – ממוצע חודשי של שער הדולר היציג בחודש שקדם למועד הסגירה הפיננסית, כפי שמפרסם בנק ישראל.

β_1 – מקדם הצמדה של תעריף הזמינות לשער האירו במהלך תקופת ההקמה, כפי שייקבע ע"י היצרן במועד הסגירה הפיננסית ובכפוף לתשומות היצרן.

EUR_0 – ממוצע חודשי של שער האירו היציג בחודש שקדם למועד ההפעלה המסחרית, כפי שמפרסם בנק ישראל.

EUR_b – ממוצע חודשי של שער האירו היציג בגין החודש שקדם למועד הסגירה הפיננסית, כפי שמפרסם בנק ישראל.

α_2 – מקדם הצמדה של תעריף הזמינות לשער הדולר במהלך תקופת ההפעלה, כפי שייקבע ע"י היצרן במועד הסגירה הפיננסית ובכפוף לתשומות היצרן.

USD_t – ממוצע חודשי של שער הדולר היציג בחודש שקדם למועד עריכת החשבון ליצרן, כפי שמפרסם בנק ישראל.

β_2 – מקדם הצמדה של תעריף הזמינות לשער האירו במהלך תקופת ההפעלה, כפי שייקבע ע"י היצרן במועד הסגירה הפיננסית ובכפוף לתשומות היצרן.

EUR_t – ממוצע חודשי של שער האירו היציג בחודש שקדם למועד עריכת החשבון ליצרן, כפי שמפרסם בנק ישראל.

לעניין הנוסחה בשורה 31 ללוח תעריפים זה -

W - תעריף הזמינות שיקבע במכרז להקמת יחידת ייצור בטכנולוגיית מחז"מ באתר שורק שפורסם על ידי החשב הכללי במשרד האוצר ויוצמד עד מועד הפעלה מסחרית בהתאם למנגנון ההצמדה של הזוכה במכרז.

CPI_t - מדד המחירים לצרכן הידוע במועד ערכית החשבון ליצור.

CPI₀ - מדד המחירים לצרכן הידוע במועד הפעלת יחידת היצור.

Z - פקטור הצמדת מטבע לתעריף הזמינות אשר נקבע החל ממועד הפעלה מסחרית על ידי בעל הרישיון כמפורט להלן:

$$Z = \omega * \frac{E_{D,t}}{E_{D,0}} + \varphi * \frac{E_{\epsilon,t}}{E_{\epsilon,0}} + (1 - \omega - \varphi)$$

S.T:

$$0 \leq \omega \leq 1, \quad 0 \leq \varphi \leq 1, \quad \omega + \varphi \leq 1$$

כאשר:

ω - מקדם הצמדה של תעריף הזמינות לשער הדולר, כפי שייקבע ע"י היצרן במועד סגירה פיננסית בכפוף לתשומות היצרן.

$E_{D,0}$ - יקבע בעת מועד הפעלה מסחרית, כאשר שער החליפין הינו ממוצע חודשי של שער הדולר היציג בגין החודש שקדם למועד הפעלה מסחרית, כפי שמפרסם בנק ישראל.
 $E_{D,t}$ - ממוצע חודשי של שער החליפין של שער הדולר היציג בגין החודש שקדם למועד חישוב תעריף הזמינות, כפי שמפרסם בנק ישראל.

φ - מקדם הצמדה של תעריף הזמינות לשער האירו, כפי שייקבע ע"י היצרן במועד סגירה פיננסית בכפוף לתשומות היצרן.

$E_{\epsilon,0}$ - יקבע בעת מועד הפעלה מסחרית, כאשר שער החליפין הינו ממוצע חודשי של שער אירו היציג בגין החודש שקדם למועד הפעלה מסחרית, כפי שמפרסם בנק ישראל.
 $E_{\epsilon,t}$ - ממוצע חודשי של שער החליפין של שער האירו היציג בגין החודש שקדם למועד חישוב תעריף הזמינות, כפי שמפרסם בנק ישראל.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 1ב: תנאי זכאות ליצרן המחובר לרשת ההולכה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5-1ב: תנאי זכאות ליצרן המחובר לרשת ההולכה	החלטה מס' 558 מישיבה מס (55805) מיום 13/5/2019	1/1/2026	לא רלוונטי	שנים	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי
	החלטה מס' 62703 מיום 28.2.2022				
	החלטה מס' 65006 מיום 1.3.23				
	החלטה מס' 70502 מיום 12.2.25				
	החלטה מס' 70804 מיום 24/3/2025				

מס'	יחידת ייצור	האם תנאי התעריף מאפשרים העברת אנרגיה לצרכן חצר	האם היצרן מורשה לשייך הספק למספק	האם היצרן מורשה לשייך תעודת זמינות למספק	האם היצרן מורשה למכור אנרגיה למספק בעסקה פרטית	שיטת העמסה	מועד אחרון לקבלת אישור תעריף	הספק המבסה הכוללת של אישורים תעריפיים	משך זמן הזכאות לתעריף ממועד הפעלה מסחרית בשנים
1	יחידת ייצור מחזור משולב – אלון תבור	לא	לא	לא	לא	מרכזית	-	-	15
2	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח אלון תבור*	לא	לא	לא	לא	מרכזית	ז' בטבת התשפ"ג (31 בדצמבר 2022)	230	20

פורסם ביולי 2026

מס'	יחידת ייצור	האם תנאי התעריף מאפשרים העברת אנרגיה לצרכן חצר	האם היצרן מורשה לשייך הספק למספק	האם היצרן מורשה לשייך תעודת זמינות למספק	האם היצרן מורשה למכור אנרגיה למספק בעסקה פרטית	שיטת העמסה	מועד אחרון לקבלת אישור תעריף	הספק המכסה הכוללת של אישורים תעריפיים	משך זמן הזכאות לתעריף ממועד הפעלה מסחרית בשנים
3	יחידות ייצור חד דלקיות בסולר אלון תבור	לא	לא	לא	לא	מרכזית	-	-	15
4	יחידות ייצור אשר קמות מתוקף החלטת רשות מס' 10 מישיבה 555	כן	לא	לא	לא	עצמית או מרכזית לפי בחירת היצרן	י"ט בטבת התשפ"ד (31 בדצמבר 2023)	500	20
5	יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום 1.1.2019	לא	כן	לא	לא	מרכזית	כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	אישורי תעריף יינתנו עד למתן אישורי תעריף בהספק כולל של 110 מגה-וואט, בהתאם לחלוקה הבאה: 1. לפחות 450 MW ולכל היותר 700 MW של מיתקנים במחזור משולב	20
6		לא	לא	לא	לא	מרכזית	ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020)	2. לפחות 400 MW ולכל היום 650 MW למית	20
7		לא	לא	לא	לא	מרכזית	ד' בטבת התש"ף (1 בינואר 2020)		20

פורסם ביולי 2026

מס'	יחידת ייצור	האם תנאי התעריף מאפשרים העברת אנרגיה לצרכן חצר	האם היצרן מורשה לשייך הספק למספק	האם היצרן מורשה לשייך תעודת זמינות למספק	האם היצרן מורשה למכור אנרגיה למספק בעסקה פרטית	שיטת העמסה	מועד אחרון לקבלת אישור תעריף	הספק המכסה הכוללת של אישורים תעריפיים	משך זמן הזכאות לתעריף ממועד הפעלה מסחרית בשנים
								קנים גמישים במחזור פתוח 3. לכל היותר 250 MW ליחיד ת ייצור תעשייתית במחזור פתוח	
8	יחידת ייצור הפועלת בשיטת זמינות קבועה כקבוע בהחלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008	לא	לא	לא	לא	אם כל ההספק של יחידת הייצור משויך לזמינות קבועה – מרכזית, אחרת - עצמית	-	-	20
9	יחידת ייצור הפועלת בשיטת זמינות משתנה כקבוע בהחלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008	לא	לא	לא	לא	עצמית	-	-	20

פורסם ביולי 2026

מס'	יחידת ייצור	האם תנאי התעריף מאפשרים העברת אנרגיה לצרכן חצר	האם היצרן מורשה לשייך הספק למספק	האם היצרן מורשה לשייך תעודת זמינות למספק	האם היצרן מורשה למכור אנרגיה למספק בעסקה פרטית	שיטת העמסה	מועד אחרון לקבלת אישור תעריף	הספק המכסה הכוללת של אישורים תעריפיים	משך זמן הזכאות לתעריף ממועד הפעלה מסחרית בשנים
10	יחידת ייצור בקוגנרציה, לרבות יחידת ייצור שאינה עומדת בתנאי קוגנרציה לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה) התשס"ה-2004, ושפועלת לפי החלטת רשות מס' 21101 מיום 1.5.2008 ו החלטת רשות מס' 39401 מיום 21.01.2013	כן	לא	לא	לא	עצמית	-	-	20
11	מיתקן ייצור באנרגיה מתחדשת ומתקן ייצור כאמור,	לא****	לא	כן	לא	מיתקן ייצור באנרגיה מתחדשת – עצמית	-	2,000	בקבוע באישור התעריף שניתן ליצרן

פורסם ביולי 2026

מס'	יחידת ייצור	האם תנאי התעריף מאפשרים העברת אנרגיה לצרכן חצר	האם היצרן מורשה לשייך הספק למספק	האם היצרן מורשה לשייך תעודת זמינות למספק	האם היצרן מורשה למכור אנרגיה למספק בעסקה פרטית	שיטת העמסה	מועד אחרון לקבלת אישור תעריף	הספק המכסה הכוללת של אישורים תעריפיים	משך זמן הזכאות לתעריף ממועד הפעלה מסחרית בשנים
	שאינו מתקן השבת פסולת, בשילוב אגירה					או מרכזית, לפי בחירת היצרן; למיתקן ייצור באנרגיה מתחדשת בשילוב אגירה – מרכזית			
12	מיתקן ייצור בטכנולוגיית אגירה שאובה שקיבל אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 27902 מיום 7.11.2009 או החלטת רשות מס' 50502 מיום 12.12.2016	לא	לא	לא	לא	מרכזית	-	-	20

פורסם ביולי 2026

מס'	יחידת ייצור	האם תנאי התעריף מאפשרים העברת אנרגיה לצרכן חצר	האם היצרן מורשה לשייך הספק למספק	האם היצרן מורשה לשייך תעודת זמינות למספק	האם היצרן מורשה למכור אנרגיה למספק בעסקה פרטית	שיטת העמסה	מועד אחרון לקבלת אישור תעריף	הספק המכסה הכוללת של אישורים תעריפיים	משך זמן הזכאות לתעריף ממועד הפעלה מסחרית בשנים
13	מחז"מ באתר חגית (3,4,7)	לא	לא	לא	לא	מרכזית			15
14	מחז"מ באתר חגית (5,6,8)	לא	לא	לא	לא	מרכזית			15
15	טורבינת גז באתר רמת חובב (1)	לא	לא	לא	לא	מרכזית			15
16	טורבינת גז באתר רמת חובב (2)	לא	לא	לא	לא	מרכזית			15
17	טורבינת גז באתר רמת חובב (3,4,5)	לא	לא	לא	לא	מרכזית			15
18	טורבינת גז באתר רמת חובב (6)	לא	לא	לא	לא	מרכזית			20
19	טורבינת גז באתר רמת חובב (7)	לא	לא	לא	לא	מרכזית			20
20	טורבינת גז באתר רמת חובב (8,9)	לא	לא	לא	לא	מרכזית			20
21	מחז"מ באתר אשכול (1,2)	לא	לא	לא	לא	מרכזית			20

פורסם ביולי 2026

מס'	יחידת ייצור	האם תנאי התעריף מאפשרים העברת אנרגיה לצרכן חצר	האם היצרן מורשה לשייך הספק למספק	האם היצרן מורשה לשייך תעודת זמינות למספק	האם היצרן מורשה למכור אנרגיה למספק בעסקה פרטית	שיטת העמסה	מועד אחרון לקבלת אישור תעריף	הספק המכסה הכוללת של אישורים תעריפיים	משך זמן הזכאות לתעריף ממועד הפעלה מסחרית בשנים
22	מחז"מ באתר אשכול (3,4)	לא	לא	לא	לא	מרכזית			20
23	יחידה קיטורית באשכול 6	לא	לא	לא	לא	מרכזית			*3
24	יחידה קיטורית באשכול 7	לא	לא	לא	לא	מרכזית			*3
25	יחידה קיטורית באשכול 8	לא	לא	לא	לא	מרכזית			*3
26	יחידה קיטורית באשכול 9	לא	לא	לא	לא	מרכזית			*3
27	יחידת מחז"מ נוספת באשכול	לא	לא	לא	לא	מרכזית			20
28	יחידת ייצור OPC רותם בע"מ הפועל במסגרת אסדרת מכרז חשב"ל משנת 2001	לא	לא	לא	כן	עצמית	-	-	-

פורסם ביולי 2026

מס'	יחידת ייצור	האם תנאי התעריף מאפשרים העברת אנרגיה לצרכן חצר	האם היצרן מורשה לשייך הספק למספק	האם היצרן מורשה לשייך תעודת זמינות למספק	האם היצרן מורשה למכור אנרגיה למספק בעסקה פרטית	שיטת העמסה	מועד אחרון לקבלת אישור תעריף	הספק המכסה הכוללת של אישורים תעריפיים	משך זמן הזכאות לתעריף ממועד הפעלה מסחרית בשנים
29	מחז"מ הפועל מכוח החלטה 70804	לא	לא	לא	לא	מרכזית	30.6.27	ארבע יחידות ייצור מסוג מחז"מ בהספק שאינו פוחת מ-MW630 ואינו עולה על MW900 כל אחת.	24 שנים ו-11 חודשים *
30	יחידת ייצור באנרגיה מתחדשת בטכנולוגיית השבת אנרגיה מפסולת	לא	לא	כן	לא	עצמית		300	בקבוע באישור התעריף שניתן ליצרן
31	מיתקן אגירה שאינו משולב עם מיתקן ייצור **** *	לא	לא	כן	לא	מרכזית		600	בקבוע באישור התעריף שניתן ליצרן;

*תקופת התעריף תהיה בהתאם למשך הרישיון כמפורט בסעיף 2 להחלטה 65006.

** אלא אם ניתן ליצרן לבקשתו לרישיון לתקופה קצרה יותר

*** יחס קיבולת האגירה להספק המודולים (DC) של מיתקן ייצור פוטו-וולטאי בשילוב מיתקן אגירה לא יעלה על 7.

**** מתקנים שקיבלו אישור תעריף במסגרת החלטה מס' 62704 מיום 28.2.2022 ומסרו הודעה למנהל המערכת עד ליום 31.12.25, יהיו רשאים למכור אנרגיה לצרכן חצר אך לא יהיו רשאים לקבל תעודת זמינות ממנהל המערכת.

***** הספק מיתקן האגירה לא יעלה על 150 מגה-וואט במונחי גודל חיבור ומיקומו לא יהיה באזורים 1 עד 3 כפי שהוגדרו בסעיף 1 לנספח 1 להחלטת ממשלה מס' 2282 מיום 31.10.2024.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 2: תעריף עבור רכישת אנרגיה מיצרן במחזור פתוח ו/או סגור, המחובר לרשת ההולכה, המופעל בגז טבעי, המוכר אנרגיה מתוך היכולת הזמינה הקבועה ו/או המוכר אנרגיה מתוך היכולת המשתנה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 2-6.5: תעריף עבור רכישת אנרגיה מיצרן במחזור פתוח ו/או סגור, המחובר לרשת ההולכה, המופעל בגז טבעי, המוכר אנרגיה מתוך היכולת הזמינה הקבועה ו/או המוכר אנרגיה מתוך היכולת המשתנה	החלטה מס' 241 (24102) מיום 2/12/2008	בוטל – 1/1/2025	הצמדה לשע"ח דולר	אגורות לקווט"ש	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי
	החלטה מס' 62703 מיום 28.2.2022				

לוח 6.5 – 3: תעריף להתנעה קרה, ליחידה במחזור פתוח, המחוברת לרשת ההולכה המופעלת בגז טבעי

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 - 3: תעריף להתנעה קרה, ליחידה במחזור פתוח, המחוברת לרשת ההולכה המופעלת בגז טבעי	החלטה מס' 241 (24102) מיום 2/12/2008	לא רלוונטי	שע"ח דולר	ש להתנעה	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי

98.8 MW / הספק מותקן ב-MW של היחידה המופעלת * (759 * מחיר הגז ב-\$ ל-MMBTU ב-HHV + 300 * (1.02)TM * שער חליפין \$

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 4: תעריף הספק שנתי מירבי למתקן המייצר חשמל בגז טבעי ומחובר לרשת החלוקה

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 - 4: תעריף הספק שנתי מירבי למתקן המייצר חשמל בגז טבעי ומחובר לרשת החלוקה		החלטה מס' 2551 משיבה (55102) מיום 21/11/2018	1/7/2026	מדד המחירים לצרכן	ש"ח לקוו"ט מותקן	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי
		החלטה מס' 5568 משיבה (56805) מיום 18/11/2019				
		החלטה מס' 72803 מיום 8/12/2025				

סך ההספק המותקן המצטבר של מתקני ייצור בגז המחברים לרשת לצרכן רשום אחד במגה-וואט מותקן	תעריף הספק לKW מותקן בשקלים חדשים לשנה Premium_0
גדול מ- 0 וקטן או שווה ל- 1	291.10
גדול מ- 1 וקטן או שווה ל- 2	269.80
גדול מ- 2 וקטן או שווה ל- 3	241.40
גדול מ- 3 וקטן או שווה ל- 4	216.55
גדול מ- 4 וקטן או שווה ל- 5	191.70
גדול מ- 5 וקטן או שווה ל- 6	183.18
גדול מ- 6 וקטן או שווה ל- 7	174.66
גדול מ- 7	166.85

נוסחת ההצמדה של תעריף הספק שנתי מירבי

תעריף ההספק השנתי המרבי יוצמד בכל שנה ב-1 בינואר לאותה שנה (להלן – יום העדכון) למדד המחירים לצרכן הידוע ביום העדכון, לפי נוסחה זו:

$$\text{Premium}_t = \text{Premium}_0 \cdot \frac{\text{CPI}_t}{\text{CPI}_0}$$

באשר:

$Premium_t$ – תעריף ההספק השנתי בש"ח לקו"ט מותקן

CPI_t – מדד המחירים לצרכן הידוע ביום העדכון

CPI_0 – מדד המחירים לצרכן (לפי ממוצע שנת 2016) לחודש ספטמבר 2018

1. הפקדת בטוחה כתנאי לזכאות לתעריף הספק

(א) מבקש חיבור אשר קיבל תשובת מחלק חיובית כמשמעותה בסעיף (ג) לאמת מידה 120ה, יפקיד בטוחה לטובת המחלק הדומיננטי לצורך הבטחת תוקף תעריף ההספק.

(ב) סכום הבטוחה הוא 50 שקלים חדשים לקילו וואט מותקן.

(ג) הבטוחה תופקד למחלק הדומיננטי בתוך 30 ימי עבודה מיום קבלת תשובת המחלק.

(ד) הבטוחה הנדרשת תעמוד בתנאים המפורטים בסעיף (ד)(2) לאמת מידה 50.

(ה) על אף האמור בסעיף קטן (ד), מבקש חיבור או שילוב שהוא משרד ממשלתי, בית חולים ממשלתי, ובכלל זה בית חולים ממשלתי בבעלות משותפת של רשות מקומית, או גוף ביטחוני, יהיה רשאי להעמיד את הבטוחה הנדרשת לפי סעיף זה באמצעות התחייבות חתומה כדין על ידי החשב של אותו גוף מבקש, שלפיה הגוף ישלם את הסכום לפי סעיף קטן (ב); לעניין זה, "גוף ביטחוני" – משטרת ישראל או שירות בתי הסוהר.

2. מועד מרבי לסנכרון וחילוט הבטוחה

(א) המועד המחייב לסנכרון, כהגדרתו באמת מידה 135כ, הוא 48 חודשים מיום קבלת תשובת המחלק.

(ב) המועד המחייב המרבי לסנכרון, כהגדרתו באמת מידה 135כ, הוא 60 חודשים מיום קבלת תשובת המחלק.

(ג) אם מבקש החיבור הציג אישור של המחלק לעמידה בתנאים לסנכרון עד למועד המחייב לסנכרון, המחלק הדומיננטי ישיב לו את הבטוחה שהפקיד לפי סעיף 1 במלואה.

(ד) אישר המחלק עמידה בתנאים לסנכרון בין המועד המחייב לסנכרון לבין המועד המחייב המרבי לסנכרון, תחולט הבטוחה שהופקדה באופן יחסי למשך העיכוב, כך שבמקרה שבו לא אישר המחלק

פורסם ביולי 2026

למבקש החיבור את העמידה בתנאים לסנכרון עד למועד המחייב המרבי לבנכרון תחולט הבטוחה במלואה.

(ה) אם ההספק המותקן של המיתקן כפי שנמדד בבדיקות הקבלה קטן מההספק המותקן שנקבע בתשובת המחלק החיובית, תחולט הבטוחה באופן יחסי להספק המותקן של המיתקן ביחס להספק המותקן שנקבע בתשובת המחלק החיובית.

3. (בוטל)

4. תחולה

הזכאות לתעריף הקבוע בלוח 4-6.5 תחול לגבי זוכים בהליך תחרותי מספר 1 לקביעת והקצאת תעריף הספק למיתקנים המחוברים לרשת החלוקה המייצרכים חשמל באמצעות גז טבעי, בכפוף לעמידה בתנאי הזכאות לתעריף המפורטים באמת מידה 120ה.

(5) הוראת שעה

על אף האמור בסעיף (2)(ד) ללוח תעריף 6.5 – 4, אם הזוכה מוותר על מימוש זכיותו, כולה או חלקה, מכל סיבה שהיא, עד יום ד' שבט תשפ"ו (22 בינואר 2026) והוא הגיש למחלק הדומיננטי בקשה בכתב להשבת הבטוחה, ישיב לו המחלק הדומיננטי את החלק היחסי של הבטוחה, בהתאם להיקף ההספק שלגביו ויתר על זכויותיו, בניכוי של 15% מסך הבטוחה שהושבה לו.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 5: הצעת מחיר מפקחת לאנרגיה המוזרמת לרשת ומיוצרת בסולר לפי יחידה, ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018.

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 - 5: הצעת מחיר מפקחת לאנרגיה המוזרמת לרשת ומיוצרת בסולר לפי יחידה, ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018	החלטה מס' 558 (55805) מיום 13/5/2019	לא רלוונטי - 1/1/2025	ע"פ נוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קובבנציונלי
	החלטה מס' 62703 מיום 28/2/2022				

#	נוסחת חישוב	יחידת ייצור
1	יחידת ייצור במחזור משולב או יחידה חד דלקית בסולר שקיבלה אישור תעריף מיום כ"ד טבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	$LFO_Per_KWh_m = \left(HR_{LFOj} * \frac{RPS_m}{10^6} * 100 + VC_m \right) * \frac{1}{\theta} * \delta$
2	כל יחידת ייצור שקיבלה אישור תעריף החל ביום 1 ד' טבת התש"פ (1 בינואר 2020)	
3	יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	כמפורט בשורה 1 ללוח 6.5 – 2 בנספח התעריף להחלטה 914
4	יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	כמפורט בשורה 1 ללוח 6.5 – 2 בנספח התעריף להחלטה 914
5	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	כמפורט בשורה 1 ללוח 6.5 – 2 התעריף להחלטה 914
6	יחידת ייצור שפועלת במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008	בהתאם לאישור התעריף שניתן ליצרן
7	יחידת ייצור בקוגנרציה הפועלת במסגרת החלטת רשות מס' 21101 מיום 1.5.2008 או החלטת רשות מס' 39401 מיום 21.01.2013	בהתאם לאישור התעריף שניתן ליצרן
8	יחידות ייצור שהייתה יחידת ייצור בקוגנרציה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 21101 מיום 1.5.2008, אשר חדל להתקיים בה תנאי מהתנאים המפורטים בהגדרה "יחידת ייצור בקוגנרציה" בתקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה-2004	בהתאם לאישור התעריף שניתן ליצרן
9	יחידת ייצור שהייתה יחידת ייצור בקוגנרציה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 39401 מיום 21.1.2013, אשר חדל להתקיים בה תנאי מהתנאים המפורטים בהגדרה "יחידת ייצור בקוגנרציה" בתקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה-2004	בהתאם לאישור התעריף שניתן ליצרן

כאשר:

HR_{LF0j} – ה- heat rate הנדרש לייצור קווס"ש, במונחי נטו ובמונחי ערך היסק תחתון (LHV) בתנאי האתר כפי שייקבע בבדיקות הקבלה.

RPS_m – מחיר הסולר בשקלים חדשים ל- MMBTU בחודש m שיחושב כדלהלן:

$$RPS_m = \left[\left(\frac{PS_m * \delta * E}{1 - (d + ins)} \right) + mcom + \frac{Blos}{\delta} \right] / F$$

כאשר:

PS_m – מחיר סולר לתחבורה אשר יתבסס על מחיר של סולר שתכולת הגופרית בו אינה עולה על 10 מ"ג לק"ג ויעודכן לפי ממוצע המחירים שמפרסם ה- Platts (סימול הציטוט AAWYZ20) של חמישה ימי פרסום רצופים שהאחרון שבהם קדם בשני ימי עבודה ליום העדכון;

E – שער חליפין יציג של השקל החדש לעומת הדולר האמריקאי של ארצות הברית שמפרסם בנק לאומי - מכירה העברות והמחאות, שנקבע ליום הקודם בשני ימי עבודה ליום עדכון מחירי הדלקים;

d – שיעור הדלק, שנקבע לפי השיעור המומלץ על ידי מנהל הדלק במשרד התשתיות הלאומיות;

ins – פרמיית ביטוח בשיעור של 0.0203% ממחיר הסולר **PS_m** ;

Blos – בלו, כפי שקבוע בצו הבלו על דלק (הטלת בלו), התשס"ד-2004 ; מחיר זה נקוב ביח' של שקלים חדשים לאלף ליטר.

δ – פקטור צפיפות כפי שייקבע על ידי הרשות מעת לעת ובהיעדר עדכון ערכו יהיה שווה ל-0.82;

F – מקדם המרה מטון סולר ל-40.4777 MMBTU (LHV).

mcom – עמלת שיווק בשקלים חדשים לטון, במחירי דצמבר 2000, שצמודה למדד המחירים לצרכן בשיעור של 80%, כפי שייקבע על ידי הרשות ובהיעדר עדכון ערכה יהיה שווה ל-33.58.

VC_m – עלות ייצור משתנה בסולר לפי סוג יחידת הייצור, כמפורט להלן:

(1) מיתקן ייצור במחזור משולב – בהתאם ללוח 5 בנספח התעריפי להחלטה 914;

(2) יחידת ייצור גמיש במחזור פתוח – בהתאם ללוח 6 בנספח התעריפי להחלטה 914;

(3) יחידת ייצור בסולר – בהתאם ללוח 6 בנספח התעריפי להחלטה 914;

פורסם ביולי 2026

θ – פרמטר נורמטיבי המבטא ירידה בנצילות כפונקציה של מספר שעות ההפעלה וטיפולים על פני השנים שיחושב לפי הטבלה המפורטת להלן:

מספר שעות הפעלה	מקדם הכפלת הנצילות שנבדקה בבדיקות הקבלה טרם הפעלה מסחרית
0-24,000	0.99
24,000-48,000	0.985
מעבר ל-48,000	0.98

δ – מקדם תיקון נצילות בגין עבודה בעומס חלקי, יחושב על בסיס ביצוע היחידה בבדיקות הקבלה;
לעניין לוח זה, "הנספח התעריפי' להחלטה 914" – כהגדרתו בלוח 6.5 - א1.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 6: הצעת מחיר מפוקחת להתנעה בסולר ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור

תעריף מיום 1.3.2018

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5-6: הצעת מחיר מפוקחת להתנעה בסולר ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018	החלטה מס' 558 (55801) מיום 13/5/2019	לא רלוונטי – 1/1/2025	ע"פ נוסחה	ש להתנעה	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי
	החלטה מס' 62703 מיום 28/2/2022				

#	יחידת ייצור	נוסחת חישוב
1	יחידת ייצור במחזור משולב או יחידה חד דלקית בסולר שקיבלה אישור תעריף מיום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	$\left(Fuel_per_start_{j,s} * RPS_m + additional_costs_{j,s} * \frac{CPI_t}{CPI_0} \right) * capacity_j$
2	כל יחידת ייצור שקיבלה אישור תעריף החל ביום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	
3	יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	כמפורט בלוחות 6.5 - 3 עד 6.5 - 10 בנספח התעריפי להחלטה 914, לפי העניין
4	יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבל אישור תעריף עד ליום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	
5	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבל אישור תעריף עד ליום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	
6	יחידת ייצור שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008	כמפורט בלוח תעריף 6.5 - 3
7	יחידת ייצור שהייתה יחידת ייצור בקוגנרציה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 21101 מיום 1.5.2008 או במסגרת החלטת רשות מס' 39401 מיום 21.1.2013, אשר חדל להתקיים בה תנאי מהתנאים המפורטים בהגדרה	כמפורט בלוח תעריף 6.5 - 3

פורסם ביולי 2026

#	יחידת ייצור	נוסחת חישוב
	"יחידת ייצור בקוגנרציה" בתקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה-2004	

כאשר:

$capacity_j$ – ההספק הנקי של יחידת הייצור במונחי MW בתנאי ISO כפי שנקבע על ידי מנהל המערכת בבדיקות קבלה שערך מנהל המערכת ליחידת הייצור;

$Fuel_per_start_{j,s}$ – צריכת הדלק ב-MMBTU/MW של יחידת ייצור j לסוג התנעה s כפי שייקבע בבדיקות הקבלה של יחידת הייצור;

RPS_m – מחיר הסולר בשקלים חדשים ל-MMBTU בחודש m, כמפורט בלוח 6.5 – 5.

$additional_costs_{j,s}$ – עלות נוספת הכרוכה בהתנעת יחידת ייצור j בסוג התנעה s, מלבד לעלות הדלקים בשקלים חדשים ל-MW, כמפורט להלן:

יחידת ייצור (j) וסוג התנעה (s)	עלות הכרוכה בהתנעה מלבד עלות הדלק בשקלים חדשים ל-MW
מחז"מ (קרה מאד/ קרה/ פושרת)	8.8
מחז"מ (חמה)	4.4
יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח	5.9
יחידות ייצור בסולר	5.9

לעניין לוח זה, "הנספח התעריפי להחלטה 914" – כהגדרתו בלוח 6.5 -א1.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 7: הצעת מחיר מפוקחת בשל התנעות בגז, ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור

תעריף מיום 1.3.2018

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 - 7: הצעת מחיר מפוקחת בשל התנעות בגז, ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018	החלטה מס' 558 (55801) מיום 13/5/2019	לא רלוונטי- 1/1/2025	ע"פ נוסחה	ש להתנעה	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קובבנציונלי
	החלטה מס' 67203 מיום 28/2/2022				

#	יחידת ייצור	נוסחת חישוב
1	יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום כ"ד בטבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	כמפורט בלוחות 6.5 – 5 ו 6.5-7 בנספח התעריפי להחלטה 914
2	יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	כמפורט בלוחות 6.5 – 3 ו 6.5-4 בנספח התעריפי להחלטה 914
3	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	כמפורט בלוחות 6.5 – 9 ו 6.5-10 בנספח התעריפי להחלטה 914
4	יחידת ייצור בזמינות קבועה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008	כמפורט בלוח תעריף 6.5 – 3
5	יחידת ייצור באגירה שאובה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 27902 מיום 7.11.2009 או החלטת רשות מס' 50502 מיום 12.12.2016	כמפורט בלוח תעריף 6.8 – 5

לעניין לוח זה, "נספח התעריפי להחלטה 914" – בהגדרתו בלוח 6.5-א1.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 8: הצעת מחיר מפקחת לאנרגיה מוזרמת לרשת יום מראש או בזמן אמת, להורדת עומס בזמן אמת, ולעבודה בעומס מינימום

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 8: הצעת מחיר מפקחת לאנרגיה מוזרמת לרשת יום מראש או בזמן אמת, להורדת עומס בזמן אמת, ולעבודה בעומס מינימום	החלטה מס' 558 (55801) מיום 13/5/2019	לא רלוונטי- 1/7/2025	ע"פ נוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי
	החלטה מס' 62703 מיום 28/2/2022				
	החלטה מס' 70502 מיום 12.2.2025				

#	יחידת ייצור	נוסחת חישוב
1	יחידת ייצור במחזור משולב שקיבלה אישור תעריף עד יום כ"ד טבת התשע"ט (1 בינואר 2019)	כמפורט בלוח 6.5-2 בנספח התעריפי להחלטה 914
2	יחידת ייצור תעשייתית במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	כמפורט בלוח 6.5 – 2 בנספח התעריפי להחלטה 914
3	יחידת ייצור גמישה במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)	כמפורט בלוח 6.5-2 בנספח התעריפי להחלטה 914
4	יחידות ייצור בזמינות קבועה הפועלת במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008	כמפורט בלוח 6.5 – 2 לנספח התעריפי להחלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008, אשר הרשות מסרה פרטנית לכל אחד מהיצרנים הזכאים לתעריף לפי שורה זו
5	יחידת ייצור באגירה שאובה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטת רשות מס' 27902 מיום 7.11.2009 או החלטת רשות מס' 50502 מיום 12.12.2016	כמפורט בלוח 6.8 – 4
6	יחידות ייצור בזמינות משתנה הפועלות במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008	כמפורט באישור התעריף של היצרן
7	יחידת ייצור IPC רותם בע"מ הפועל במסגרת אסדרת מכרז חשב"ל משנת 2001	כמפורט בעלות הייצור האנרגיה הקבוע במכרז חשב"ל כפול 1.4 ברכיב הגז

פורסם ביולי 2026

#	יחידת ייצור	נוסחת חישוב
8	יחידת ייצור בקוגנרציה, שאינה עומדת בתנאי קוגנרציה לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה – 2004, ושפועלת לפי החלטת רשות מס' 21101 מיום 1.5.2008 או החלטת רשות מס' 39401 מיום 21.1.2013	כמפורט באישור התעריף של היצרן

לעניין לוח זה, "הנספח התעריפי להחלטה 914" – בהגדרתו בלוח 6.5-א1.

תעריף סעיף 5 נקבע בהחלטה מס' 5 משיבה 558 מיום 13.5.2019

סעיפים 6 – 8 ללוח תעריף זה נקבעו בהחלטה 70502 מיום 12.2.2025

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 9: מגבלות להצעת מחיר לפי יצרן וסוג הצעת מחיר

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 9: מגבלות להצעת מחיר לפי יצרן וסוג הצעת מחיר	החלטה מס' 5 מישיבה מס 558 (55801) מיום 13/5/2019	לא רלוונטי – 1/7/2025	ע"פ נוסחה	לא רלוונטי	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קובבנציונלי
	החלטה מס' 62703 מיום 28/2/2022				
	החלטה מס' 70502 מיום 12.2.2025				

פירוט המגבלה	סוג יצרן / הצעת מחיר
הצעת המחיר של היצרן תהיה זהה לתעריף שנקבע לו בגין כל רכיב בהתאם ללוחות תעריפים 6.5 עד 6.5 – 8.	הצעת מחיר של יצרן שרשאי לשייך הספק למספק לפי סעיף (ב) לאמת מדיה 85
	הצעת מחיר של יצרן במחזור פתוח שקיבל אישור תעריף עד יום ד' בטבת התש"פ (1 בינואר 2020)
	הצעת מחיר של כל יצרן עבור עבודה בסולר או מזוט
	הצעת מחיר לגבי יחידת ייצור בזמינות קבועה הפועלת במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008
	יחידת ייצור בזמינות משתנה הפועלת במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008
	רותם בע"מ הפועלת במסגרת אסדרת מכרז חשב"ל משנת 2001
	יחידת ייצור בקוגנרציה, שאינה עומדת בתנאי קוגנרציה לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה-2004 ופועלת לפי החלטת רשות מס' 21101 מיום 1.5.2008 או החלטת רשות מס' 39401 מיום 21.1.2013
הצעת מחיר לגבי יחידת ייצור באגירה שאובה שקיבלה אישור תעריף במסגרת החלטה 27902 מיום 7.11.2009 או 50502 מיום 12.12.2016	
תעריף זה נקבע בהחלטה מס' 5 מישיבה 588 מיום 13.5.2019	
ובהחלטה 70502 מיום 12.2.2025	

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 10: המקרים בהם תעריך אנרגיה אינו המחיר יום מראש והתשלום בעד אנרגיה במקרים אלו בהעמסה יום מראש או בזמן אמת

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 10: המקרים בהם תעריך אנרגיה אינו המחיר יום מראש והתשלום בעד אנרגיה במקרים אלו בהעמסה יום מראש או בזמן אמת	החלטה מס' 1 (914) משיבה 445 (44501) מיום 10/12/2014	לא רלוונטי – 1/7/2025	ע"פ נוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריך אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי
	החלטה מס' 5 משיבה מס 558 (55801) מיום 13/5/2019				
	החלטה מס' 62703 מיום 28/2/2022				
	החלטה מ' 70502 מיום 12.2.2025				

הספק מתוכו מיוצרת האנרגיה	תשלום עבור אנרגיה יום מראש או זמן אמת
יחידת ייצור המורשית לעסקת הספק פרטית, מתוך הספק שלא שויך למספק לפי סעיף (ב) לאמת מידה 85	הצעת המחיר המפוקחת של היצרן בהתאם ללוחות תעריפים 6.5 – 5 עד 6.5 – 6.
יחידת ייצור במחזור פתוח שקיבלה אישור תעריך עד יום 01.01.2020	הצעת המחיר המפוקחת של היצרן בהתאם ללוחות תעריפים 6.5 – 5 עד 6.5 – 6.
כל יחידת ייצור המיוצרת בסולר ובזמוט	הצעת המחיר המפוקחת של היצרן בהתאם ללוחות התעריך 6.5 – 5 עד 6.5 – 6.
הספק ששויך למספק	לפי האמור בנספח א ללוח זה
הספק שלגבי האנרגיה המיוצרת ממנו יצרן זכאי לתעריך חובת רכישה לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה-2004	בהתאם לאישור התעריך שניתן ליצרן
ההספק המשויך להסדר זמינות קבועה שקיבל אישור תעריך במסגרת החלטה 24102 מיום 2.12.2008	הצעת המחיר המפוקחת של היצרן בהתאם ללוחות תעריפים 6.5-5 עד 6-6.5
הספק באגירה שאובה שקיבל אישור תעריך במסגרת החלטה 27902 מיום 12.12.2016 או 50502 מיום 7.11.2009	כמפורט בלוח 6.8 – 4
הספק של יצרן באנרגיה מתחדשת	כמפורט באישור התעריך או בהודעת זכייה שניתנה ליצרן, ואם לא ניתן לו אישור תעריך או הודעת זכייה אזי מחיר יום מראש או זמן אמת,

פורסם ביולי 2026

לפי העניין; לעניין זה, "הודעת זכייה" – הודעה אשר נמסרה לזוכה בהליך תחרותי שפירסמה הרשות.	
כמפורט בלוח 6.5 - 8	יחידת ייצור בזמינות משתנה הפועלת במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום 2.12.2008
כמפורט בלוח 6.5 - 8	רותם בע"מ הפועל OPC יחידת ייצור במסגרת אסדרת מכרז חשב"ל משנת 2001
כמפורט בלוח 6.5 - 8	יחידת ייצור בקוגנרציה, שאינה עומדת בתנאי קוגנרציה לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה-2004 ושפועלת לפי החלטת רשות מס' 21101 מיום 1.5.2008 או החלטת רשות מס' 39401 מיום 1.2013

נספח א ללוח 6.5 – 10: תעריף בגין אנרגיה יום מראש עבור אנרגיה המתוכננת להזרמה מתוך הספק ששווה לעסקה עם מספק

$$PET_t^{ba} = \begin{cases} SMP_t & \text{for } Q_{gen} \leq Q_{con} \\ \min\{SMP_t, Mc_cap_m\} & \text{for } Q_{gen} - Q_{con} \end{cases}$$

תעריף בגין אנרגיה יום מראש
עבור אנרגיה מתוכננת להזרמה
מתוך הספק ששווה לעסקה עם
מספק בזמן t

כאשר:

PET_t^{ba} – תעריף אנרגיה מרבי בגז טבעי ליצרן המוכר אנרגיה מתוך ההספק הזמין שהוקצה לעסקאות פרטיות, באגורות לקוויט"ש, בחצי שעה t;
 SMP_t – מחיר יום מראש כמשמעותו באמת מידה 90א;
 Q_{con} – כמות האנרגיה בקוויט"ש שרכשו המספקים שלהם שווה ההספק של יצרן בעל יחידת ייצור המורשית לעסקת הספק פרטית בחצי שעה נתונה;
 Q_{gen} – כמות האנרגיה בקוויט"ש שהיצרן ייצר בחצי שעה נתונה;
 Mc_cap_m – תעריף אנרגיה מירבי בחודש m, עבור יצרן המוכר אנרגיה למנהל המערכת, כאשר המספק שהתקשר עם יצרן זה לא רכש חשמל ממנהל המערכת, שיחושב לפי הנוסחה שלהלן;

$$Mc_cap_m = \begin{cases} PET_m^{pa} * 3 & \text{if } h \leq 100 \\ PET_m^{pa} * 2 & \text{if } 100 < h \leq 200 \\ PET_m^{pa} * 1.5 & \text{if } h > 200 \end{cases}$$

פורסם ביולי 2026

כאשר:

h – סך האנרגיה שנמכרה לרשת מתוך ההספק ששווייך לעסקאות פרטיות פחות סך האנרגיה שנרכשה על ידי המספקים שהתקשרו עם היצרן בעסקאות פרטיות לחלק בהספק המשווייך לעסקאות פרטיות, מתחילת שנה קלנדרית ועד לשעה t בהן היצרן זכאי לתעריף בגובה תעריף האנרגיה המירבי;

בשעות בהן הפעלת יחידת הייצור בגז לא תתאפשר בשל תקלה מערכתית במשק הגז, יעמוד תעריף האנרגיה המירבי על $1.1 * PET^{Pa_m}$;

* בשנה הקלנדרית הראשונה והאחרונה לפעילות יחידת הייצור יוקטנו הפרמטרים (100 ו- 200) בהתאם לתקופת הפעילות היחסית באותה השנה.

תעריף זמינות ליצרן המקצה הספק לעסקת זמינות לאחר שהוקצה בעבר לעסקת הספק פרטית, ליצרן המחוברים לרשת ההולכה שקיבלו אישור תעריף החל מיום 01.03.2018

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 10א: לוח תעריף עבור תעריף מפקח לתשלומים נוספים ליצרן הזכאי לתעריפים מסוג תעריף משלים ותשלום בעד העמסה מחוץ לסדר ההעמסה (אמת מידה 106ו(ג) ו-106ו(ד))

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 10א: לוח תעריף עבור תעריף מפקח לתשלומים נוספים ליצרן הזכאי לתעריפים מסוג תעריף משלים ותשלום בעד העמסה מחוץ לסדר ההעמסה (אמת מידה 106ו(ג) ו-106ו(ד))	החלטה מ' 70502 מיום 12.2.2025	לא רלוונטי – 1/7/2025	ע"פ נוסחה	כמפורט בלוח	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קובבנציונלי

הסבר	תחולה	תעריף
Out of =OOLTt Order Load Tarrif תעריף חצי שעתי עבור העמסה מחוץ לסדר לפי אמת מידה 106ו(ג) (יום מראש או זמן אמת). Agorot per KWh	עבור יצרן שיחל לפעול מסחרית לאחר כניסת ההחלטה לתוקף ועבור יצרן שמחזיק ביחידות ייצור שנמכרו לו על ידי חברת החשמל ומנויות בסעיף 60א(ב)(2) לחוק, וקיבלו אישור תעריף עד ליום 12.2.2025	$OOLTda/rt = \min\{ELCt(da/rt), EnergyOfferUnit(da/rt)\}$
=MWPtariff Make Whole Payment Tarrif תעריף יומי עבור התעריף המשלים – בש"ח	עבור יצרן שיחל לפעול מסחרית לאחר כניסת ההחלטה לתוקף טעבור יצרן שמחזיק ביחידות ייצור שנמכרו לו על ידי חברת החשמל ומנויות בסעיף 60א(ב)(2) לחוק, וקיבלו אישור תעריף עד ליום 12.2.2025	$MWPtariff = \min\{MWPcap, MWPd\}$
Bilateral =BOOLTt Out of Order Load Tarrif תעריף חצי שעתי עבור העמסה מחוץ לסדר לפי אמת מידה 106ו(ג) (יום מראש או זמן אמת). Agorot per KWh	ליצרן בהעמסה עצמית הפועל בזמינות משתנה	$BOOLTda/rt = \min\{EST/ECT, EnergyOfferUnit(da/rt)\}$

הגדרות:

יצרן הפועל בזמינות משתנה - יחידת ייצור בזמינות משתנה הפועלת במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום ה' בכסלו התשס"ט (2 בדצמבר 2008), יחידת ייצור שאינה עומדת בתנאי קוגנרציה לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה), התשס"ה-2004, ושפועלת לפי החלטת רשות מס' 21101 מיום כ"ו בניסן התשס"ח (1 במאי 2008) או החלטת רשות מס' 39401 מיום י' בשבט התשע"ג (21 בינואר 2013) וכן יצרן סקס רותם בע"מ הפועל במסגרת אסדרת חשב"ל משנת 2001;

OOlTt: תעריף העמסה מחוץ לסדר יום מראש או זמן אמת אשר נקבע כמינימום מבין ENERGY ELCT - I OFFER UNITt.

MWPtariff: תעריף משלים אשר יקבע כמינימום מבין התעריף המשלים לפי הצעות המחיר של היצרן MWPd, I – MWPcap.

BOOlTt: תעריף העמסה מחוץ לסדר יום מראש או זמן אמת אשר יקבע כמינימום מבין ENERGY ECT - I OFFER UNITt או EST.

כאשר:

Energy Offer Unitt: יחושב בהתאם להצעת המחיר של היצרן יום מראש או זמן אמת

ELCT: יחושב בהתאם לנספח ללוח התעריף שלהלן.

EST – עלות הייצור לאנרגיה בהתאם לנוסח הקובע באישור התעריף שניתן ליצרן הפועל בזמינות משתנה.

ECT – עלות ייצור לאנרגיה בהתאם לנוסח הקובע ליצרן שזכה במכרז חשב"ל וזכאי למכור בילטרלית. MWPd: כקובע באמת מידה 106(ד).

MWPcap: יחושב בהתאם לאמת מידה 106(ד) וכאשר start cost, Tc (Load R.T.), OOM_{DAat}, OOM_{RTt}, יוחלפו בהתאם לנספח התעריף להלן.

נספח ללוח תעריף 6.5 – 10א:

סוג התעריף	הגדרות/יחידות	תעריף
עלות מעבר לעומס מזערי בעבור העמסה מחוץ לסדר יום מראש או זמן אמת	Agorot/KWh	$ELCt = \{BFUPm + BLOm + CGFTm + VCm\}$
עלות בעבור העמסה מחוץ לסדר יום מראש או זמן אמת	ELC= energy load cost	מרכיבי העלות לאנרגיה מעבר לעומס המינימלי לצורך העמסה מחוץ לסדר (בין אם יום מראש או זמן אמת) כוללים: מכפלת עלות הגז הטבעי ברכיב תוספת עלות על מחיר הגז בהתאם לתוכנית העמסה (יום מראש או זמן אמת); עלות מס הבלו; עלות הזרמת הגז; עלויות תפעול משתנה. מוגדר באגורות לקילו וואט שעה.
עלות בעבור העמסה מחוץ לסדר יום מראש או זמן אמת	Agorot/KWh EST = Eshur Tariff	EST - בהתאם לאישור התעריף של היצרן. כל יצרן ממכסת 241 מחזיק בידיו אישור תעריף הכולל את הרכיבים לתשלום עבור אנרגיה הכוללים את עלות הגז הטבעי המוכר ליצרן בתוספת 1.4 על רכיב הגז, ללא הבדל בין יום מראש לזמן אמת, כפול ערך HR הנורמטיבי הקבוע באישור התעריף של היצרן ובתוספת 20% מתעריף הזמינות שלו, והכל בתאם לאמור באישור התעריף הפרטני של כל יצרן.
עלות בעבור העמסה מחוץ לסדר יום מראש או זמן אמת	Agorot/KWh ECT – Energy Cost Tender	ECT - יצרן opc רותם בע"מ הפועל במסגרת אסדרת מכרז חשכ"ל משנת 2001. יצרן שכזה יהיה זכאי לתעריף בהתאם לעלות הייצור האנרגיה הקבוע במכרז חשכ"ל כפול 1.4 ברכיב הגז.
עלות התנעה בעבור תעריף המשלים MWPCap	NIS per start	$Starts_Costs = GP_m \cdot \pi(da/rt) \cdot FGPS \cdot (NIS/USD) + (BLOm + CGCTm) \cdot FGPS + additional_costs_m \cdot capacity + EOH \cdot 10$
Start Costs per start		עלות להתנעה: מרכיבי העלות להתנעה עבור יחידות הייצור כוללים: מכפלת עלות הגז הטבעי ברכיב תוספת עלות על מחיר הגז בהתאם לתוכנית העמסה (יום מראש או זמן אמת) כפול;; כמות גז שנצרך בפועל להתנעה עד לעומס מינימום; בנוסף סכום של עלויות מס הבלו; עלויות הזרמת הגז כשהוא מוכפל בכמות הגז שנצרך להתנעה עד לעומס מינימום; בנוסף רכיב עלויות $additional_costs_m$ כשהוא מוכפל בהספק היחידה בהתאם לאמור בלוח תעריף 6-6.5 ובתוספת עלות EOH להתנעה כפול 10 (10 שעות אקוויולנטיות להתנעה).

פורסם ביולי 2026

סוג התעריף	הגדרות/יחידות	תעריף
עלות בעומס מזערי בעבור התעריף המשלים MWPcap	Agorot/KWh Calculate for every half an hour for the daily load plan	$MLEC_t = \{BFUP_m + BLO_m + CGFT_m + VC_m\}$
	MLEC= minimum load energy cost	מרכיבי העלות לעומס מינימלי כוללים: מכפלת עלות הגז הטבעי ברכיב תוספת עלות על מחיר הגז בהתאם לתוכנית העמסה (יום מראש או זמן אמת) ; עלויות מס הבלו; עלות הזרמת הגז ועלויות תפעול משתנה (VCM) באגורות לקווי"טש. כלל המרכיבים הללו, למעט רכיב ה-VCm, יוכפלו בערך HR בעומס מינימום של היחידה, ויחושבו בעבור כל חצי שעה שבמהלך תקופת התכנית היומית. תעריף זה יוכפל בהספק העומס המינימלי. ככל שיחידה מייצרת מתחת לעומס מינימלי, תעריף זה יוכפל בעומס הייצור בפועל של היחידה.
עלות מעבר לעומס מזערי בעבור תעריף משלים MWPcap	Agorot per/KWh	$ECOML_t = \{BFUP_m + BLO_m + CGFT_m + VC_m\}$
	ECOML= energy cost over minimum load	מרכיבי העלות לאנרגיה מעבר לעומס המינימלי כוללים: מכפלת עלות הגז הטבעי ברכיב תוספת עלות על מחיר הגז בהתאם לתוכנית העמסה (יום מראש או זמן אמת), עלויות מס הבלו, עלות הזרמת הגז ועלויות תפעול משתנה, באגורות לקווי"טש. כלל המרכיבים אילו יחושבו בעבור כל חצי שעה שבמהלך תקופת התכנית וייתייחסו לטווח ההספק שהיחידה נמצאת בו, ויוכפלו, למעט רכיב ה-VCm, בערך HR בפועל של כל יחידת ייצור בהתאם לטווח ההספק שהיחידה הועמסה בפועל, כך למשל יחידה שייצרה בעומס של 85% בחצי שעה נתונה תוכפל בעקומת HR של 85% של היחידה.

פרמטר תעריפי	יחידות	נוסחת החישוב
BFUPm	Agorot/KWh	$BFUP_m = 100 * GP * \pi(da/rt) * (NIS_m/USD) * 1.11 * HR * 10^{-6}$
BLOm	Agorot/KWh	$BLO_m = 100 * (BLOTON/47.183) * HR * 10^{-6}$
CGFTm	Agorot/KWh	$CGFT_m = 100 * PGFT_m * 1.11 * HR * 10^{-6}$

פורסם ביולי 2026

VCm - עלויות תפעול משתנות	Agorot/KWh	כמפורט בלוח 5 או 6 בנספח התעריפי להחלטה 914 כמפורט להלן: עבור מחז"מ מים מדגם F או H, בהתאם ללוח 5, ועבור מחז"מ מדגם E ויחידות ייצור פתוחות ויחידות ייצור קיטוריות באשכול בהתאם ללוח 6.
------------------------------------	------------	--

הגדרות לחישוב הפרמטר התעריפי	יחידות	מקור
$Gas\ Price - GP * \pi(da/rt)$	MMBTU/USD	מחיר הגז - בהתאם לפרסום של רשות הגז הטבעי במשרד האנרגיה לממוצע מחיר הגז הטבעי בשוק המקומי ולעדכון מעת לעת, מחיר הגז יוכפל ברכיב תוספת עלות יום מראש $\pi(da)$ או זמן אמת $\pi(rt)$. תוספת עלות הינה 40% או 60% בהתאמה. לצורך תעריף זה יקחו בחשבון את מחיר הגז הממוצע הידוע והמפורסם ביום האחרון של החודש הקודם.
HR-HeatRate	BTU/KWh	בהתאם לדו"ח בדיקות הקבלה שמבצע מנהל המערכת לכל יחידת ייצור, במונחי ערך היסק עליון (HHV)
$FGPS - FuelGasPerStart$	MMBTU	צריכת גז בהתנעה עד לעומס מינימום - בהתאם לדו"ח בדיקות הקבלה* שמבצע מנהל המערכת לכל יחידת ייצור. בעל רישיון ייצור שלא נקבע לו פרמטר "שיעור צריכת הגז" בבדיקות הקבלה - פרמטר זה יהיה בהתאם לנספח התעריפי בהסדרה 914 להלן: עבור מחז"מ מטכנולוגיית F או H, כפי שמופיע בלוח 5-6.5: 2553 MMBTU בהתנעה "קרה מאוד" ו"קרה", ובלוח 6.5-7: 1277 MMBTU בהתנעה "פשוטת" ו"חמה". עבור מחז"מ מטכנולוגיית E ויחידות ייצור פתוחות, כפי שמופיע בלוח 6.5-3: 380 MMBTU בהתנעה "קרה מאוד" ו"קרה", ובלוח 6.5-9: 127 MMBTU בהתנעה "פשוטת" ו"חמה".
מס הבלו - BLOTON/47.183	MMBTU/NIS	בהתאם לפרסום וקביעת רשות המיסים ועדכון מעת לעת, לחלק למקדם המרה מטון ל MMBTU בערך של 47.183
$PGFTm =$ תעריף הזרמת הגז	NIS/MMBTU	תעריף הזרמת הגז לרשת ההולכת הגז לחודש מ, בהתאם לפרסום של רשות הגז הטבעי במשרד האנרגיה ולעדכון מעת לעת.
NISm/USD - שע"ח	בש"ח לדולר	ממוצע שע"ח חודשי של השקל החדש לדולר האמריקאי, כפי שמפרסם בנק ישראל בחודש הקודם לחודש הייצור.
additional_costs _m	NIS/MW	כמפורט בלוח תעריף 6-6.5 בספר התעריפים שפרסמת רשות החשמל ועדכון מעת לעת.
EOH	NIS/MW	כמפורט ב"לוח 1: עלויות משתנות לכל יחידת ייצור" שבסעיף 1(א) לפרק 3 בנספח א' "בסיס תעריף למקטע הייצור לשנים 2022-2027" להחלטת רשות 64605

פורסם ביולי 2026

הגדרות לחישוב הפרמטר התעריפי	יחידות	מקור
		ליצן שאינו מצוין בלוח כאמור ייקבע מנהל המערכת את התעריף בגובה של התעריף שניתן ליצן המופיע בלוח בעל טכנולוגיה הקרובה ביותר וככל הניתן גם ליצן ציוד דומה . ליחידות הייצור הקיטוריות באשכול תוכר עלות EOH בערך של 5,000 ש"ח
Capacity	MW	ההספק הנקי של יחידת הייצור במונחי MW בתנאי ISO כפי שנקבע ע"י מנהל המערכת בדו"ח בדיקות הקבלה לכל יחידת ייצור
מקדם המרה מ HHV ל LHV	ערך	מקדם המרה מערך היסק עליון (HHV) לערך היסק תחתון (LHV), שנקבע ע"י רשות החשמל בערך של 1.11.

* הפרמטרים הקבועים בלוח זה ביחס ליחידות H ייבחנו ויתעדכנו במידת הצורך בהתאם לידע שיצטבר בנוגע לטכנולוגיה זו. שינויים אלה יחולו ממועד פרסומם.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 10: לוח תעריף עבור תעריף מפקח לתשלומים נוספים ליצרן שהודיע למנהל המערכת עד ליום 1.9.2025 שהוא בוחר בלוח זה והוא זכאי לתעריפים מסוג תשלום בעד העמסה מחוץ לסדר ההעמסה ותעריף משלים (אמת מידה 106 ו- (ג) ו- (ד))

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 10: לוח תעריף עבור תעריף מפקח לתשלומים נוספים ליצרן שהודיע למנהל המערכת עד ליום 1.9.2025 שהוא בוחר בלוח זה והוא זכאי לתעריפים מסוג תשלום בעד העמסה מחוץ לסדר ההעמסה ותעריף משלים (אמת מידה 106 ו- (ג) ו- (ד))	החלטה מ' 70502 מיום 12.2.2025	לא רלוונטי- 1/7/2025	ע"פ נוסחה	במפורט בלוח	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קובננציונלי

לצורך לוח זה יחול לוח 6.5 – 10א בשינוי שלהלן:

במקום:

הגדרות לחישוב הפרמטר התעריפי	יחידות	מקור
Gas Price - GP* π (da/rt)	USD/MMBTU	מחיר הגז - בהתאם לפרסום של רשות הגז הטבעי במשרד האנרגיה לממוצע מחיר הגז הטבעי בשוק המקומי ולעדכון מעת לעת, מחיר הגז יוכפל ברכיב תוספת עלות יום מראש π (da) או זמן אמת π (rt). תוספת עלות הינה 40% או 60% בהתאמה. לצורך תעריף זה יקחו בחשבון את מחיר הגז הממוצע הידוע והמפורסם ביום האחרון של החודש הקודם.

פורסם ביולי 2026

יבוא:

מחיר הגז - בהתאם לפרסום של רשות הגז הטבעי במשרד האנרגיה לממוצע מחיר הגז הטבעי בשוק המקומי ולעדכון מעת לעת, מחיר הגז יוכפל ברכיב תוספת עלות של 60% בין אם מדובר ביום מראש $\pi(da)$ ובין אם מדובר בזמן אמת $\pi(rt)$. לצורך תעריף זה יקחו בחשבון את מחיר הגז הממוצע הידוע והמפורסם ביום האחרון של החודש הקודם.	USD/MMBTU	A Gas Price -GP*$\pi(da/rt)$
---	------------------	--

הוראת שעה:

התעריף ($OOLTda/rt$), הקבוע בלוח 6.5 – 10א בתיקונו בסעיף 5 לכללים אלה היה בתוקף עד ליום 31.7.2029

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 11: תעריף זמינות ליצרן המקצה הספק לעסקת זמינות לאחר שהוקצה בעבר לעסקת הספק פרטית, ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 11: תעריף זמינות ליצרן המקצה הספק לעסקת זמינות לאחר שהוקצה בעבר לעסקת הספק פרטית, ליצרן המחובר לרשת ההולכה שקיבל אישור תעריף מיום 1.3.2018	החלטה מס' 5 משיבה מס 558 (55801) מיום 13/5/2019	לא רלוונטי	ע"פ נוסחה	אג' לקוו"ט	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי

יצרן אשר יגדיל את ההספק המוקצה לעסקת הספק פרטית מעבר להספק שהוקצה לעסקת הספק פרטית בעת מתן אישור התעריף, ולאחר מכן יבקש עבור אותו הספק לשוב לעסקת זמינות קבועה, יקבל עבור ההספק שהוחזר לזמינות קבועה תעריף כמפורט להלן:

שנה	תעריף
חזרה ראשונה ב 7 השנים הראשונות	PA
חזרה נוספת ב-7 השנים ראשונות	הפחתה של 5% בתעריף לכל חזרה נוספת
כל חזרה משנה 7 עד שנה 13	$PA * [100\% - (N-7) * 5\%]$
כל חזרה לאחר שנה 13	$PA * 0.7$

כאשר:

PA – תעריף הזמינות לפי האישור התעריפי של היצרן;

N – מספר השנים שחלפו מאז ההפעלה המסחרית של יחידת הייצור.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 12: תעריף בגין סטיות זמינות של הספק הזכאי לזמינות קבועה או שנרכשה ממנו אנרגיה לצורך מכירתה למספק או ששווה למספק באמצעות תעודת זמינות

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 12: תעריף בגין סטיות זמינות של הספק הזכאי לזמינות קבועה או שנרכשה ממנו אנרגיה לצורך מכירתה למספק או ששווה למספק באמצעות תעודת זמינות	החלטה מס' 558 (55801) מיום 13/5/2019	לא רלוונטי – 1/1/2026	ע"פ נוסחה	אגורות לקו"ט	תעריף זמינות ליצרן קונבנציונלי
	החלטה מס' 67203 מיום 28/2/2023				
	החלטה מס' 71101 מיום 19/5/2025				
	החלטה מס' 72708 מיום 26/11/2025				

תיקונים בלוח זה הרלוונטיים להחלטה 72708 טרם פורסמו ברשומות נכון לפרסום 1/1/2026.

תעריף בשל סטיית זמינות ידועה:

$$K_{known_deviation_payment_t} = A_{tariff_t} \cdot \gamma \cdot (Declared_available_capacity_{DA_t} - Declared_available_capacity_{RT_t})$$

כאשר:

$K_{known_deviation_payment_t}$ – התשלום של היצרן למנהל המערכת לפי סעיף (ג) לאמת מדיה 85 בשל סטיית זמינות ידועה בחצי שעה t ;

A_{tariff_t} – תעריף זמינות אחיד בגין יכולת זמינה המשווה לעסקת זמינות עם מנהל המערכת בקבוע לוח 6.5 – 12 אחצי שעה t ;

ליצרן שאינו זכאי לתעריף זמינות ממנהל המערכת, A_{tariff_t} יהיה שווה לתעריף הזמינות הקבוע בשורה 5 ללוח תעריפים 6.5-12, אלא אם כן קיים תעריף בתוקף שחל על היצרן לעניין זה, מוכפל במקדם ההתאמה הקבוע למיתקן; תעריף שתקבע הרשות בעניין זה יחל ממועד פרסומו;

γ – מקדם דיווח מאוחר על אי זמינות בהתאם לקבוע בנספח א ללוח זה; ולגבי מתקני אגירה – בהתאם לקבוע בנספח ללוח תעריפים 6.5-12א;

פורסם ביולי 2026

$Declared_available_capacity_DA_t$ – היכולת הזמינה ברוטו בדלק ראשי בחצי שעה t , כפי שדווח על ידי היצרן בתוכנית היומית שהוגשה למנהל המערכת יום מראש לפי אמת מידה 106ב.

$Declared_available_capacity_RT_t$ – היכולת הזמינה ברוטו בדלק ראשי בחצי שעה t , כפי שדווח על ידי היצרן, בהתאם לאמת מידה 106ב, בדיווח העדכני ביותר של היצרן למנהל המערכת טרם מועד ההעמסה.

תעריף בשל סטיית זמינות בלתי ידועה:

$$Unknown_deviation_payment_t = A_tariff_t \cdot \gamma \cdot (Declared_available_capacity_RT_t - Actual_available_capacity_t)$$

כאשר:

$Unknown_deviation_payment_t$ – התשלום של היצרן למנהל המערכת לפי סעיף (ג)2) לאמת מידה 85ג בשל סטיית זמינות בלתי ידועה בחצי שעה t .

$Actual_available_capacity_t$ – העומס המקסימלי שנמדד בנקודת המדידה של יחידת הייצור, ואם מדובר במתקן אגירה – העומס הממוצע, בחצי שעה t .

ליתר הפרמטרים אותה משמעות שניתנה להם לגבי תעריף בשל סטיית זמינות ידועה.

נספח א' ללוח 6.5-12 – מקדם דיווח מאוחר על אי זמינות

מקדם דיווח מאוחר על אי-זמינות		מועד הודעה למנהל המערכת על שינוי בזמינות
יחידות ייצור במחזור פתוח (ללא תלות בסוג הדלק)	יחידות ייצור במחזור משולב	סטיית זמינות ידועה - לאחר פרסום תכנית העמסה פרטנית יום מראש ועד 8 שעות לפני מועד ההעמסה
20	10	סטיית זמינות ידועה - 8 שעות ומטה טרם מועד ההעמסה
24	12	סטיית זמינות בלתי ידועה
30	15	

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 12א: תעריף בגין סטיית זמינות עבור מתקני אגירה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 12א: תעריף בגין סטיית זמינות עבור מתקני אגירה	החלטה 67306 מיום 30.10.2023	1/1/2025	לא רלוונטי	אגורות לקו"ט	תעריף זמינות מתקני אגירה

תעריף בשל סטיית זמינות ידועה:
כאשר:

$$\begin{aligned}
 \text{Known deviation payment}_i &= A_{\text{tariff}_i} * \gamma (\text{Declared available capacity } DA_i \\
 &\quad - \text{Declared available capacity } RT_i)
 \end{aligned}$$

known_deviation_payment_i – התשלום של היצרן למנהל המערכת לפי אמת מידה 85ז(ב)1) בשל סטיית זמינות ידועה בחצי שעה i;
 A_tariff_i – תעריף זמינות אחיד בגין יכולת זמינה לאגירת או לפריקת אנרגיה כקבוע בלוח תעריפים 6.5 - 15 בחצי שעה i;
 γ – מקדם דיווח מאוחר על אי זמינות בהתאם לקבוע בנספח א ללוח תעריפים זה;
 Declared_available_capacity_ – יכולת זמינה לאגירת או פריקת אנרגיה בחצי שעה i, כפי שדווחה על ידי היצרן בתוכנית היומית שהוגשה למנהל המערכת יום מראש לפי אמת מידה 106ב1ג).
 Declared_available_capacity – היכולת הזמינה לאגירת או פריקת אנרגיה בחצי שעה i, כפי שדווחה על ידי היצרן, בהתאם לאמת מידה 106ב1ג), בדיווח העדכני ביותר של היצרן למנהל המערכת טרם מועד ההעמסה.
תעריף בשל סטיית זמינות בלתי ידועה:

$$\begin{aligned}
 \text{Unknown deviation payment}_i &= A_{\text{tariff}_i} * \gamma (\text{Declared available capacity } RT_i \\
 &\quad - \text{Actual available capacity}_i)
 \end{aligned}$$

כאשר:

Unknown_deviation_payment_i – התשלום של היצרן למנהל המערכת לפי אמת מידה 85ז(ב)2) בשל סטיית זמינות בלתי ידועה בחצי שעה i.
 Actual_available_capacity – העומס המקסימלי שנמדד בנקודת ההמרה של המתקן בחצי שעה i.
 ליתר הפרמטרים אותה משמעות שניתנה להם לגבי תעריף בשל סטיית זמינות ידועה.

נספח א' ללוח תעריפים 12-6.5א- מקדם דיווח מאוחר על אי זמינות

מועד הודעה למנהל המערכת על שינוי בזמינות	מקדם דיווח על הורדת יכולת זמינה לאגירת או פריקת אנרגיה
סטיית זמינות ידועה – לאחר פרסום תכנית העמסה פרטנית יום מראש ועד 8 שעות לפני מועד ההעמסה	10
סטיית זמינות ידועה – 8 שעות ומטה טרם מועד ההעמסה	12
סטיית זמינות בלתי ידועה	15

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 12: תשלום יצרן בגין אי זמינות של הספק ששויך למספק באמצעות תעודת זמינות

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 12: תשלום יצרן בגין אי זמינות של הספק ששויך למספק באמצעות תעודת זמינות	החלטה מס' 72708 מיום 26/11/2025	1/1/2026	לא רלוונטי	אגורות לקו"ט	תעריף זמינות מתקני אגירה

* לוח זה טרם פורסם ברשומות נכון לפרסום 1/1/2026

יצרן ששייך הספק למספק פרטי באמצעות תעודת זמינות ודיווח למנהל המערכת על אי זמינות טרם שליחת תכנית העמסה פרטנית על ידי מנהל המערכת, ישלם למנהל המערכת תשלום בהתאם לנוסחה הבאה:

$UnAvailability_payment_t$

$$= A_tariff_t * (Availability_requirement_t - Actual_available_capacity_t)$$

כאשר:

$UnAvailability_payment_t$ – תשלום היצרן למנהל המערכת בגין אי זמינות בחצי שעה t .

A_tariff_t – ייקבע בהתאם למפורט להלן:

בשעות זמינות מוגברת כהגדרתן באמת מידה	בשעות רגילות (שאינן שעות זמינות מוגברת)
85	
$N_A_tariff * CC * Ah$	$N_A_tariff * CC * Ar_q$

כאשר:

N_A_tariff – תעריף הזמינות הקבוע בשורה 5 ללוח תעריפים 6.5-1א, אלא אם כן קיים תעריף בתוקף שחל על היצרן לעניין חישוב סטיות הזמינות; תעריף שתקבע הרשות בעניין זה יחל ממועד פרסומו;

CC – מקדם ההתאמה הקבוע למיתקן;

Ah – כמשמעו בלוח תעריף 6.5-1א;

פורסם ביולי 2026

Ar_q – כמשמעו בלוח תעריף 6.5 - א1;

$Availability_requirement_t$ – ההספק המרבי שעל בסיסו חושב ההספק הנקוב בתעודת הזמינות של היצרן כאמור בסעיף (ג)(2) לאמת מידה 85ב;

$Actual_available_capacity_t$ – העומס המקסימלי שנמדד בנקודת המדידה של יחידת הייצור, ואם מדובר במיתקן אגירה – העומס הממוצע, בחצי שעה t .

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 13: תעריף בעבור חריגה מהספק שהועמד לרשות מספק

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 13: תעריף בעבור חריגה מהספק שהועמד לרשות מספק	החלטה מס' 573 (57305) מיום 27/1/2020	1/9/2020	לא רלוונטי	ש לק"ו	תעריף אנרגיה וזמינות ליצרן קונבנציונלי

תעריף חריגה מסך ההספק שעומד לרשות המספק	480 ש לק"ו
---	------------

לוח 6.5 – 14: תעריפי טעינה ופריקה של מתקן האגירה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 14: תעריפי טעינה ופריקה של מתקן האגירה	החלטה 67306 מיום 30.10.2023	1/1/2025	לא רלוונטי	אגורות לקווס"ש	תעריפי טעינה ופריקה של מתקני אגירה

תעריף הטעינה של היצרן יהיה המחיר זמן אמת כהגדרתו באמת מידה 106א, ובהתאם לאנרגיה שנטענה בפועל במתקן.

יצרן יהיה זכאי לתשלום בעד אנרגיה מוזרמת לרשת בפועל, תוך התבססות על עיקרון First In First Out (FIFO), במפורט להלן:

$$DP_t = \frac{CP_t}{E}$$

כאשר:

DP_t – תעריף פריקה של מתקן האגירה לרשת על פני מחזור t .

CP_t – תעריף טעינה של מתקן האגירה מהרשת על פני מחזור t , תוך התבססות על עיקרון First In First Out (FIFO).

E – יעילות מתקן האגירה (Round Trip Efficiency) במונחי אחוז האנרגיה הנפרקת מהמתקן מתוך האנרגיה שנטענה למתקן במחזור, הנקבעה נורמטיבית ל-86%.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 15: תעריף בגין קו"ט זמין לפריקה או אגירת אנרגיה למתקני אגירה שהוקמו במסגרת הליך תחרותי מס' 1 לקביעת תעריף זמינות למתקני אגירה שיחוברו או ישולבו ברשת המתח העליון

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 15: תעריף בגין קו"ט זמין לפריקה או אגירת אנרגיה למתקני אגירה שהוקמו במסגרת הליך תחרותי מס' 1 לקביעת תעריף זמינות למתקני אגירה שיחוברו או ישולבו ברשת המתח העליון	החלטה 67306 מיום 30.10.2023	1/7/2025	ע"פ נוסחה	אגורות לקו"ט	תעריפי זמינות של מתקני אגירה
	החלטה מס' 70501 מיום 12.2.2025				

בגין קו"ט זמין בחצי שעה i:

$$A_{tariff_i} = WinningBid * A_{rating}$$

כאשר:

A_{tariff_i} - תעריף עבור היכולת הזמינה לפריקה או אגירת אנרגיה בחצי שעה i.

$winning bid$ - התעריף הזוכה בהליך תחרותי שנקבע בהחלטה מס' 67305 מיום 30.10.2023 עבור קו"ט זמין, שיחושב באופן הבא:

במועד ההפעלה המסחרית:

$$P_0 = [P_b + 0.06 \times (BR_{OP} - BR_{BID}) \times P_b] \times \left[A_1 \times \frac{CPI_0}{CPI_b} + B_1 \times \frac{USD_0}{USD_b} + C_1 \times \frac{EUR_0}{EUR_b} \right]$$

לאחר מועד ההפעלה המסחרית יעודכן ב-1 בינואר של כל שנה קלנדרי ויחושב באופן הבא:

$$P_t = P_0 \times \left[A_2 + B_2 \times \frac{USD_t}{USD_0} + C_2 \times \frac{EUR_t}{EUR_0} \right]$$

כאשר:

P_b = תעריף הזמינות שנקבע למתקן במסגרת ההליך כמפורט בתחתית לוח זה;

P_0 = תעריף הזמינות במועד ההפעלה המסחרית;

פורסם ביולי 2026

BR_{BID} = שיעור תשואה לא צמודה חסרת סיכון² למח"מ 10 שנים שיחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים בחודש הקלנדרי הקודם למועד הגשת ההצעות;

BR_{OP} = שיעור תשואה לא צמודה חסרת סיכון למח"מ 10 שנים שיחושב לפי ממוצע של שמונת הרבעונים שקדמו למועד ההפעלה המסחרית; שיעור התשואה לכל רבעון יחושב לפי ממוצע של חמשת ימי המסחר האחרונים בכל רבעון;

A_1 = משקל ההצמדה למדד המחירים לצרכן בתקופה שעד מועד ההפעלה המסחרית;

B_1 = משקל ההצמדה לדולר בתקופה שעד מועד ההפעלה המסחרית;

C_1 = משקל ההצמדה לאירו בתקופה שעד מועד ההפעלה המסחרית;

CPI_b = מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום העבודה השישי לפני המועד האחרון להגשת ההצעות כאמור בסעיף 3.3 להזמנה להציע הצעות בהליך (להלן: "המועד האחרון");

USD_b = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל מיום העבודה העשירי לפני המועד האחרון ליום העבודה השישי לפני המועד האחרון;

EUR_b = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל מיום העבודה העשירי לפני המועד האחרון ליום העבודה השישי לפני המועד האחרון;

CPI_0 = מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום העבודה השישי לפני מועד ההפעלה המסחרית;

USD_0 = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל מיום העבודה העשירי לפני מועד ההפעלה המסחרית ליום העבודה השישי לפני מועד ההפעלה המסחרית;

EUR_0 = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל מיום העבודה העשירי לפני מועד ההפעלה המסחרית ליום העבודה השישי לפני מועד ההפעלה המסחרית;

P_t = תעריף הזמינות כפי שיעודכן ב-1 בינואר של כל שנה קלנדרית;

² **שיעור תשואה חסרת סיכון:** ממוצע משוקלל של תשואות שלוש סדרות אג"ח מדינה לא צמודות הקרובות ביותר למח"מ הרלוונטי, כאשר לפחות אחת הסדרות בעלת מח"מ גבוה מהמח"מ הרלוונטי, ולפחות אחת הסדרות בעלת מח"מ נמוך מהמח"מ הרלוונטי. משקלה של הסדרה בעלת המח"מ השני בגובהו יעמוד על 0.5. משקלן של כל אחת משתי הסדרות הנותרות יהיה חיובי ויסתכם יחד ב-0.5 כך שהמח"מ הממוצע של שלוש הסדרות יהיה קרוב ביותר למח"מ הרלוונטי.

פורסם ביולי 2026

USD_t = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל מיום
 העבודה החמישי לפני יום ה-1 בינואר של השנה הקלנדרית שעבורה מחושב תעריף
 הזמינות (להלן: "1 בינואר") ועד ליום העבודה הראשון לפני ה-1 בינואר;
 EUR_t = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל מיום
 העבודה החמישי לפני ה-1 בינואר ועד ליום העבודה הראשון לפני ה-1 בינואר;
 A_2 = משקל ההצמדה לשקל הישראלי בתקופה שלאחר מועד ההפעלה המסחרית;
 B_2 = משקל ההצמדה לדולר בתקופה שלאחר מועד ההפעלה המסחרית;
 C_2 = משקל ההצמדה לאירו בתקופה שלאחר מועד ההפעלה המסחרית.

בטופס זה "יום עבודה" הוא יום שבו פרסם בנק ישראל שערים יציגים.

A_{rating} - שיעור הזכאות המתואם מתוך ה-Winning Bid כפי שיוגדר להלן:

$$A_{rating} = \min \left\{ 0.2602 * \left(\frac{c_i}{DC_K} \right)^{0.7028}, 1 \right\}$$

$S.T$

$$\frac{c_i}{DC_K} \geq 4$$

כאשר:

c_i – קיבולת אגירה פנויה לפריקת אנרגיה בחצי שעה i כפי שידווח על ידי היצרן בתכנית הזמינות
 היומית בהתאם לאמת מידה 1106;
 DC_K – יכולת זמינה מירבית לפריקת אנרגיה כפי שנמדדה בבדיקות הקבלה.

תשלומי הזמינות בחודש m יחושבו בהתאם לנוסחה:

$$Capacity_payments_m = \sum_i \min(DC_i, CC_i) * A_{tariff_i}$$

כאשר:

$Capacity_payments_m$ – תשלומי זמינות ליצרן בחודש m ;

A_{tariff_i} – כהגדרתו לעיל;

פורסם ביולי 2026

CC_i – היכולת הזמינה לטעינת אנרגיה בחצי שעה i בהתאם לדיווח היצרן בתכנית הייצור היומית שהוגשה לפי אמת מידה 106ב1, או כפי שנמדדה בפועל;

DC_i – היכולת הזמינה לפריקת אנרגיה בחצי שעה i בהתאם לדיווח היצרן בתכנית הייצור היומית שהוגשה לפי אמת מידה 106ב1, או כפי שנמדדה בפועל.

P_b – ייקבע בהתאם לטבלה שלהלן:

מס'	אזור בהליך	מציע	מתקן	הספק (MW)	תעריף זמינות (אג' לקו"ט)
1	צפון	בי-לייט שותפות מוגבלת	שירת דבורה	150	1.8
2		שדה עמיאל שותפות מוגבלת	שדה עמיאל	150	1.9
3		דרור שותפות מוגבלת	דרור	150	1.92
4		נוי אגירה	כוכב הירדן	70	2.7
5	נגב מערבי	אנלייט אנרגיה מתחדשת	חלוציות	150	2.4
6		נוי אגירה	מגן	150	2.93
7		נוי אגירה	בית ניר	110	3.36
8		אי. די. אף. אנרגיות מתחדשות	מלילות	150	3.51
9	ערבה	אנלייט אנרגיה מתחדשת	נאות סמדר	150	1.89
10		אי. די. אף. אנרגיות מתחדשות	באר אורה	150	3.43
11		אי. די. אף. אנרגיות מתחדשות	נווה חריף	120	3.83"

פורסם ביולי 2026

לוח 6.5 – 16: תעריף בגין מחזור נוסף

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.5 – 16: תעריף בגין מחזור נוסף	החלטה 67306 מיום 30.10.2023	1/1/2025	לא רלוונטי.	אגורות לקוויט"ש	תעריפי טעינה ופריקה של מתקני אגירה

תעריף	רכיב
15	תעריף בעד מחזור נוסף מעבר למכסה השנתית שהוגדרה למנהל המערכת לפי סעיף (1) לאמת מידה 106ה1

6.6 תעריף רכיב ייצור ליצור בקוגנרציה

לוח 6.6 – 1: רכיב ייצור למתקן קוגנרציה במחזור פתוח, המופעל בגז טבעי ומחובר לרשת ההולכה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.6 – 1: רכיב ייצור למתקן קוגנרציה במחזור פתוח, המופעל בגז טבעי ומחובר לרשת ההולכה	החלטה מס' 1 משיבה 377 (37701) מיום 15/6/2012	בוטל		אגורות לקווס"ש	תעריף רכיב ייצור ליצור בקוגנרציה
	החלטה מס' 1 משיבה מספר 211 (21101) מיום 1/5/2008				
	החלטה מס' 1 משיבה 394 (39401) מיום 21/1/2013				

לוח 6.6 – 2: רכיב ייצור למתקן קוגנרציה במחזור סגור, המופעל בגז טבעי ומחובר לרשת ההולכה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.6 – 2: רכיב ייצור למתקן קוגנרציה במחזור סגור, המופעל בגז טבעי ומחובר לרשת ההולכה	החלטה מס' 1 משיבה 394 (39401) מיום 21/1/2013	21/1/2013	מט"ח דולר או אירו, ומדד מחירים לצרכן עד הפעלה מסחרית. אחרי הפעלה מסחרית – מדד מחירים לצרכן.	אגורות לקווס"ש	תעריף רכיב ייצור ליצור בקוגנרציה

מחיר	כמות החשמל הנמכרת לרשת (Q)
26.00	$Q < Q_{12} = 0.19 \text{ GWh}$
$27.0 - Q * 5.2$	$0.19 \text{ GWh} < Q < 0.57 \text{ GWh}$
24.00	$Q > Q_{N2} = 0.57 \text{ GWh}$

פורסם ביולי 2026

לוח 6.6 – 3: תעריף זמינות ואנרגיה למתקן קוגנרציה מעל MW16, אשר אינו עומד בתנאי הנצילות האנרגטית לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה) ולפי רישיונו, המופעל בגז טבעי

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-6.6: תעריף זמינות ואנרגיה למתקן קוגנרציה מעל MW16, אשר אינו עומד בתנאי הנצילות האנרגטית לפי תקנות משק החשמל (קוגנרציה) ולפי רישיונו, המופעל בגז טבעי	החלטה מס' 1 משיבה 394 (39401) מיום 21/1/2013	21/1/2013	ע"פ נוסחה	אגורות לקוו"ט/קווט"ש	תעריף רכיב ייצור ליצרן בקוגנרציה

רכיב	תעריף
תעריף זמינות מגודר [אג/KW זמין]	רכיב הזמינות* $A_c = A_t * 80\% * \{FC_{2,0}^{12} + IRCPI_m * CGCT_{2,m}^{12} + PMT(18, ALU1m, WACCm) * IRPMTm / (1-\beta) / 0.92 / 8760\}$
תעריף אנרגיה לפי [אג/קוט"ש]	רכיב האנרגיה בהתאם ל- $Q < 0.09$ [מיליארדי קווט"ש בשנה]. $EC = CGFT_{2,m}^{12} + VC_{2,0}^{12} * IRVC_m + BFUC_m^{12} + BLO_m^{12}$

ערכי הפרמטרים יחושבו בהתאם לערכים באישור התעריפי של היצרן.

לוח 6.6 – 4: פקטור At - יחס עלות שולית ושעות במש"בים

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4-6.6 פקטור At - יחס עלות שולית ושעות במש"בים	החלטה מס' 62703 מיום 28.2.2022	בוטל – 1/1/2025			תעריף רכיב ייצור ליצרן בקוגנרציה

6.7 תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

לוח 6.7 – 1: תעריף לייצור חשמל מאנרגיה סולארית למתקן המחובר לרשת ההולכה, שאינו עושה שימוש בדלקים פוסיליים בערך העולה על 3% מסך ייצור החשמל השנתי במתקן

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7 – 1: תעריף לייצור חשמל מאנרגיה סולארית למתקן המחובר לרשת ההולכה, שאינו עושה שימוש בדלקים פוסיליים בערך העולה על 3% מסך ייצור החשמל השנתי במתקן	החלטה מס' 325 (32503) מיום 24/1/2011	בוטל			תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

לוח 6.7 – 2: תעריף למתקן לייצור חשמל באנרגיה סולארית המחובר לרשת ההולכה, שעשה שימוש בדלקים פוסיליים בערך העולה על 3% מסך ייצור החשמל השנתי במתקן

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7 – 2: תעריף למתקן לייצור חשמל באנרגיה סולארית המחובר לרשת ההולכה, שעשה שימוש בדלקים פוסיליים בערך העולה על 3% מסך ייצור החשמל השנתי במתקן	החלטה מס' 325 (32503) מיום 24/1/2011	בוטל			תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

לוח 6.7 – 3: כמות הקוּוּט"שים המיוחסים נורמטיבית לדלק פוסילי

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7 – 3: כמות הקוּוּט"שים המיוחסים נורמטיבית לדלק פוסילי	החלטה מס' 325 (32503) מיום 24/1/2011	בוטל			תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 4: הערך הקלורי (LHV) של הדלק הפוסילי

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7 – 4: הערך הקלורי (LHV) של הדלק הפוסילי	החלטה מס' 325 משיבה (32503) מיום 24/1/2011	בוטל			תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

לוח 6.7 – 5: מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו

עולה על 50 KW

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7 – 5: מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 50 KW	החלטה מס' 1 משיבה 216 (21601) מיום 2/6/2008	1/1/2026	מדד מחיר לצרכן	אגורות לקווס"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטה מס' 1 משיבה 302 (30201) מיום 26/7/2010				
	החלטת הרשות מס' 2 משיבה 362 (36202) מיום 6/2/12				
	החלטת רשות מס' 9 משיבה 417 (41709) מיום 24/12/2013				
	החלטת רשות מס' 4 (925) משיבה 451 (45104) מיום 11/1/2015				
	החלטת רשות מס' 1 (1011) משיבה 478 (47801) מיום 4/11/2015				
	החלטת רשות מס' 2 משיבה 620 (62002) מיום 15/12/2021				
	החלטת רשות מס' 65304 מיום 3/4/2023				
	החלטת רשות מס' 68103 מיום 15.1.2024				
	החלטת רשות מס' 70103 מיום 13/1/2025				

פורסם ביולי 2026

תעריף מעודכן לשנת 2026 לצרכן שבהסדר	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	שנת הצטרפות להסדר	
278.63	201	2008	הסדר על פי החלטת הרשות מס' 1 משיבה 216 מיום 2.6.2008
261.29	197	2009	
260.63	204	2010	
241.08	193	2011	
הסדר על פי החלטת הרשות מס' 1 משיבה 302 מיום 26.7.2010			
211.95	167	2010	לצרכנים ביתיים
208.60	167	2011	
188.61	151	מ-26.7.2010 עד 31.8.2011	למתקנים שאינם צרכנים ביתיים עד סך כמות של MW120
רכיב ייצור משוקלל+ תעריף הפחתת מזהמים		מ-26.7.2010 עד 1.12.2014	למתקנים שאינם צרכנים ביתיים לאחר מיצוי כמות של MW120
148.46	122	2012	לצרכן ביתי במסגרת החלטת הרשות מס' 2 משיבה 362 מיום 6.2.12 (מוגבל ל MW15)
109.52	90	2012	לצרכן שאינו ביתי במסגרת החלטת הרשות מס' 2 משיבה 362 מיום 6.2.12 (מוגבל ל MW35)

פורסם ביולי 2026

לוח 5-6.7 (המשך): מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת
בהספק שאינו עולה על 50 KW

תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי		הסדר על פי החלטת רשות מס' 1 משיבה 375 מיום 4.6.2012	
תעריף מעודכן לשנת 2026 לצרכן שבהסדר	71	תעריף לצרכן שפנה למחלק לביצוע בדיקת מתקן וחיבורו לרשת החשמל, לאחר שקיבל את כל יתר האישורים הנדרשים <u>עד ליום 01.08.12</u> , ובלבד שתחילת אספקת החשמל לרשת תחול לא יאוחר מה-8.8.2012.	
85.41	71		
תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי		הסדר על פי החלטת רשות מס' 9 משיבה 417 מיום 24.12.2013	
תעריף המעודכן לשנת 2026 לצרכן שבהסדר	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	תקופה	סוג צרכן
54.02	45	3/3/2013-2/9/2013	צרכן עסקי*
58.79	49	3/9/2013-24/12/2013	צרכן עסקי*
61.97	52.6	24/12/2013-31/12/2014	צרכן עסקי*
84.04	70	3/3/2013-31/12/2013	צרכן ביתי**
75.82	64.35	1/1/2014-31/12/2014	צרכן ביתי**
*תעריף לצרכן עסקי בתוקף עד לאישור התקנת מתקנים בכמות מצטברת של 20 MW או עד ליום 31.12.2014 לפי המוקדם מביניהם.			
**תעריף לצרכן הביתי בתוקף עד לאישור התקנת מתקנים בכמות מצטברת של 10 MW או עד ליום 31.12.2014 לפי המוקדם מביניהם.			
הסדר על פי החלטת רשות מס' 4 (925) משיבה 451 מיום 11.1.2015			
תעריף המעודכן לשנת 2026 לצרכן שבהסדר	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	שנת הצטרפות להסדר	סוג צרכן
55.43	47	2015	צרכן עסקי
הסדר על פי החלטת רשות מס' 1 (1011) משיבה 478 מיום 4.11.2015			
43.72	37	2015	צרכן עסקי
43.72	37	עד 31.5.2016	צרכן עסקי

פורסם ביולי 2026

לוח 5-6.7 (המשך): מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 100 KW, למיתקנים שנרשמו אצל המחלק עד יום 28.2.2021 (המשך)

סוג צרכן	תעריף לצרכן שבהסדר לשנת 2026 (באגורות לקווט"ש מיוצר או מוזרם לרשת*) - ליצרן אשר נכנס להסדרה בין יום 28.8.2018 ליום 28.2.2021
מתקן בהספק הנמוך מ-15 KW	48
מתקן בהספק העולה על 15 KW ואינו עולה על 100** KW	45

*התעריף קבוע ואינו צמוד למדד המחירים לצרכן.

**לעניין לוח זה קיימת הוראת שעה שהייתה בתוקף מתאריך ה 1.1.2020 ועד ל 31.12.2020:

"לעניין צרכנים ששילבו מיתקן לפי אמת מידה 175 בתקופה שמיום תחילתם של כללי משק החשמל (אמות

מידה לרמה, לטיב ולאיכות השירות שנותן ספק שירות חיוני)(תיקון מס' 7), התש"ף-2020 ועד יום טז'

בטבת התשפ"א (31 בדצמבר 2020), לוח זה יחול בשינויים אלה:

(1) בכותרת לוח התעריפים, במקום "100 KW" יקראו "200 KW";

(2) בטבלה, במקום "100 kw" יקראו "200 KW".

פורסם ביולי 2026

לוח 5-6.7 (המשך): מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 630 KW למתקנים שנרשמו אצל המחלק מיום 01.03.2021 על פי החלטת רשות 62002

תעריף	הספק מצטבר קיים במקום הצרכנות P_0 -	הספק מצטבר כולל - P_1
T_{15kw}	אינו עולה על 15 KW	אינו עולה על 15 KW
$\frac{(15 - P_0) * T_{15kw} + (P_1 - 15) * T_{100kw}}{P_1 - P_0}$	עולה על 15 KW ואינו עולה על 100 KW	עולה על 15 KW ואינו עולה על 100 KW
$\frac{(15 - P_0) * T_{15kw} + 85 * T_{100kw} + (P_1 - 100) * T_{300}}{P_1 - P_0}$	עולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW	עולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW
$\frac{(15 - P_0) * T_{15kw} + 85 * T_{100kw} + 200 * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti} * D}{P_1 - P_0}$	עולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW	עולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW
T_{100kw}	עולה על 15 KW ואינו עולה על 100 KW	עולה על 15 KW ואינו עולה על 100 KW
$\frac{(100 - P_0) * T_{100kw} + (P_1 - 100) * T_{300kw}}{P_1 - P_0}$	עולה על 100 KW ואינו עולה על 630 KW	עולה על 100 KW ואינו עולה על 630 KW

פורסם ביולי 2026

תעריף	הספק מצטבר קיים במקום הצרכנות P_0 -	הספק מצטבר כולל - P_1
	על 300 KW	
$\frac{(100 - P_0) * T_{100kw} + 200 * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti} * D}{P_1 - P_0}$	עולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW	
T_{300kw}	עולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW	עולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW
$\frac{(300 - P_0) * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti} * D}{P_1 - P_0}$	עולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW	
$T_{ti} * D$	עולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW	עולה על 300 KW

*התעריף אינו צמוד

כאשר:

P_0 – ההספק המותקן של כלל המיתקנים הפוטו-וולטאיים אשר קיבלו אישור מחלק במקום הצרכנות לפי סימן ג' (ייצור חשמל מבוזר בטכנולוגיה פוטו-וולטאית או טורבינת רוח לצריכה עצמית והעברת עודפים לרשת) לפרק ח' לכללי משק החשמל (אמות מידה לרמה, לטיב ולאיכות השירות שנותן ספק שירות חיוני), התשע"ח-2018, החל מיום י"ד בטבת התשע"ח (1 בינואר 2018) וטרם בקשת השילוב של המתקן המבוקש;

P_1 – ההספק המוגדר (P_0) בתוספת ההספק של המיתקן הנוסף המבוקש;

T_{15kw} – תעריף למיתקנים בהספק עד 15 KW, השווה ל- 48 אג' לקוט"ש;

T_{100kw} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 15 KW ואינו עולה על 100 KW השווה ל- 41 אג' לקוט"ש ;

T_{300kw} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW, השווה ל- 24.5 אג' לקוט"ש;

T_{ti} – התעריף העדכני להליך התחרותי לגגות ולמאגרים, באג' לקוט"ש, כפי שקבוע במועד הגשת הבקשה בלוח תעריפים 6.7 – 14, בלא הצמדות;

D – מקדם הפחתה השווה ל-1.04."

לוח 5-6.7 (המשך): מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 630 KW למתקנים שנרשמו אצל המחלק על פי החלטת רשות

68103

פורסם ביולי 2026

תעריף	הספק מצטבר כולל - P_1	הספק מצטבר קיים במקום הצרכנות $-P_0$
T_{15kw}	אינו עולה על 15KW	אינו עולה על 15KW
$\frac{(15 - P_0) * T_{15kw} + (P_1 - 15) * T_{100kw}}{P_1 - P_0}$	עולה על 15 ואינו KW עולה על 100 KW	
$\frac{(15 - P_0) * T_{15kw} + 85 * T_{100kw} + (P_1 - 100) * T_{300}}{P_1 - P_0}$	עולה על 100 ואינו KW עולה על 300 KW	
$\frac{(15 - P_0) * T_{15kw} + 85 * T_{100kw} + 200 * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti}}{P_1 - P_0}$	עולה על 300 ואינו KW עולה על 630 KW	
T_{100kw}	עולה על 15 ואינו KW עולה על 100 KW	עולה על 15KW ואינו עולה על 100 KW
$\frac{(100 - P_0) * T_{100kw} + (P_1 - 100) * T_{300kw}}{P_1 - P_0}$	עולה על 100 ואינו KW עולה על 300 KW	
$\frac{(100 - P_0) * T_{100kw} + 200 * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti}}{P_1 - P_0}$	עולה על 300 ואינו KW עולה על 630 KW	
T_{300kw}	עולה על 100 ואינו KW עולה על 300 KW	עולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW
$\frac{(300 - P_0) * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti}}{P_1 - P_0}$	עולה על 300 ואינו KW עולה על 630 KW	
T_{ti}	עולה על 300 ואינו KW עולה על 630 KW	עולה על 300 KW

*התעריף אינו צמוד

כאשר:

P_0 – ההספק המותקן של כלל המיתקנים הפוטו-וולטאיים אשר קיבלו אישור מחלק במקום הצרכנות לפי סימן ג' (ייצור חשמל מבזזר בטכנולוגיה פוטו-וולטאית או טורבינת רוח לצריכה עצמית והעברת עודפים לרשת) לפרק ח' לכללי משק החשמל (אמות מידה לרמה, לטיב ולאיוכות השירות שנותן ספק שירות חיוני), התשע"ח-2018, החל מיום י"ד בטבת התשע"ח (1 בינואר 2018) וטרם בקשת השילוב של המתקן המבוקש.

P_1 – ההספק המוגדר (P_0) בתוספת ההספק של המתקן הנוסף המבוקש

T_{15kw} – תעריף למיתקנים בהספק עד 15 KW, השווה ל- 48 אג' לקוט"ש .

T_{100kw} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 15 KW ואינו עולה על 100 KW השווה ל- 41 אג' לקוט"ש .

T_{300kw} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW, השווה ל- 34.37 אג' לקוט"ש.

T_{ti} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW, השווה ל 28.44 אג' לקוט"ש.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 5 (המשך): מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 630 KW למתקנים שנרשמו אצל המחלק לפי החלטה 70103:

תעריף	הספק מצטבר קיים במקום הצרכנות - P_0	הספק מצטבר כולל - P_1
T_{15kw}	אינו עולה על 15 KW	אינו עולה על 15 KW
$\frac{(15 - P_0) * T_{15kw} + (P_1 - 15) * T_{100kw}}{P_1 - P_0}$	עולה על 15KW ואינו עולה על 100 KW	אינו עולה על 15KW
$\frac{(15 - P_0) * T_{15kw} + 85 * T_{100kw} + (P_1 - 100) * T_{300}}{P_1 - P_0}$	עולה על 100KW ואינו עולה על 300 KW	אינו עולה על 15KW
$\frac{(15 - P_0) * T_{15kw} + 85 * T_{100kw} + 200 * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti} * D}{P_1 - P_0}$	עולה על 300KW ואינו עולה על 630 KW	אינו עולה על 15KW
T_{100kw}	עולה על 15KW ואינו עולה על 100 KW	עולה על 15KW ואינו עולה על 100KW
$\frac{(100 - P_0) * T_{100kw} + (P_1 - 100) * T_{300kw}}{P_1 - P_0}$	עולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW	עולה על 15KW ואינו עולה על 100KW
$\frac{(100 - P_0) * T_{100kw} + 200 * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti} * D}{P_1 - P_0}$	עולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW	עולה על 15KW ואינו עולה על 100KW
T_{300kw}	עולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW	עולה על 100 KW ואינו עולה על 300KW
$\frac{(300 - P_0) * T_{300kw} + (P_1 - 300) * T_{ti} * D}{P_1 - P_0}$	עולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW	עולה על 100 KW ואינו עולה על 300KW

פורסם ביולי 2026

T_{ti}	עולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW	עולה על 300 KW
----------	---	----------------------

• * התעריף אינו צמוד

כאשר:

P_0 – ההספק המותקן של כלל המיתקנים הפוטו-וולטאיים אשר קיבלו אישור מחלק במקום הצרכנות לפי סימן ג' (ייצור חשמל מבוסס בטכנולוגיה פוטו-וולטאית או טורבינת רוח לצריכה עצמית והעברת עודפים לרשת) לפרק ח' לכללי משק החשמל (אמות מידה לרמה, לטיב ולאיכות השירות שנותן ספק שירות חיוני), התשע"ח- 2018, החל מיום י"ד בטבת התשע"ח (1 בינואר 2018) וטרם בקשת השילוב של המתקן המבוקש.

P_1 – ההספק המוגדר (P_0) בתוספת ההספק של המתקן הנוסף המבוקש

T_{15kw} – תעריף למיתקנים בהספק עד 15 KW, השווה ל- 48 אג' לקוט"ש .

T_{100kw} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 15 KW ואינו עולה על 100 KW השווה ל- 39.36

אג' לקוט"ש עבור בקשות חיבור שיוגשו החל מיום 1.2.2025 ועד ליום 31.12.2025 ול 37.31 אג'

לקוט"ש עבור בקשות חיבור שיוגשו החל מיום 1.1.2026 ועד ליום 31.12.2026 .

T_{300kw} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 100 KW ואינו עולה על 300 KW, השווה ל- 34.37

אג' לקוט"ש.

T_{ti} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 300 KW ואינו עולה על 630 KW, השווה ל 28.44 אג'

לקוט"ש.

פורסם ביולי 2026

לוח 5-6.7 (המשך): תעריף משלים למתקנים בטכנולוגיה פוטו-וולטאית המשלבים בהספק שאינו עולה על 630 KW למתקנים שנרשמו אצל המחלק על פי החלטת רשות 68103

$$monthly\ payment = \sum_i Price_floor * E_i$$

$$yearly\ add\ payment = \sum_j (Peak_t - Price\ floor) * E_j$$

כאשר:

monthly payment – תשלום חודשי המשולם ע"י המחלק לצרכן עבור האנרגיה המיוצרת לפי שיטת ההתחשבות שנבחרה ע"י הצרכן;

yearly add payment – תשלום שנתי נוסף המשולם ע"י המחלק לצרכן עבור האנרגיה המיוצרת בשעות הפסגה, בהתאם ללוח תעריף 5.1 - 1 לפי שיטת ההתחשבות שנבחרה ע"י הצרכן, אם בשנה קלנדרית יוצרו בשעות הפסגה מעל 800kwh/kw;
i – שעה נתונה.

j – שעת פסגה נתונה בהתאם ללוח תעריף 5.1 - 1

$Peak_t$ – כמפורט להלן:

למתקנים עד

300 קילו-וואט	134.24 אג' בשעות הפסגה בקיץ
93.2 אג' בשעות הפסגה בחורף	

מקסימום בין 37.21 אג' ל $Price\ floor$ בשעות הפסגה בעונת המעבר

למתקנים

מעל 300 קילו-וואט	120.11 אג' בשעות הפסגה בקיץ
83.39 אג' בשעות הפסגה בחורף	

מקסימום בין 33.29 אג' ל $Price\ floor$ בשעות הפסגה בעונת המעבר

E_i – האנרגיה המיוצרת במתקן שעה i.

E_j – האנרגיה המיוצרת במיתקן בשעה j; $price\ floor$ – התעריף שנקבע למיתקן הייצור.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 5 א: מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 30 KW למתקנים שנרשמו אצל המחלק לפי החלטה זו ובחרו במסלול הקדמת החזר ההשקעה הראשונית או במסלול הריאלי

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7 – 5 א: מחיר מוכר לייצור עצמי בטכנולוגיה פוטו-וולטאית והזרמת עודפים לרשת בהספק שאינו עולה על 30 KW למתקנים שנרשמו אצל המחלק לפי החלטה זו ובחרו במסלול הקדמת החזר ההשקעה הראשונית או במסלול הריאלי	החלטה מס' 71004 מיום 14/5/2025	1/1/2026	מדד המחירים לצרכן	אגורות לקוטר"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

$$monthly\ payment = \sum_i Price * E_i$$

כאשר:

$monthly\ payment$ – תשלום חודשי המשולם ע"י המחלק לצרכן עבור האנרגיה המיוצרת לפי שיטת ההתחשבות שנבחרה ע"י הצרכן;
 E_i – האנרגיה המיוצרת במתקן בשעה i .
 T_{30kw} – תעריף למיתקנים בהספק העולה על 15 KW ואינו עולה על 30 KW השווה ל- 39.36 אג' לקוט"ש עבור בקשות חיבור שיוגשו החל מיום 1.2.2025 ועד ליום 31.12.2025 ול 37.31 אג' לקוט"ש עבור בקשות חיבור שיוגשו החל מיום 1.1.2026 ועד ליום 31.12.2026 .
 PC – הספק המתקן המבוקש בתשובת המחלק (הספק AC)

פורסם ביולי 2026

-Price

שם המסלול	התעריף בחמש השנים הראשונות לאחר הסנקרן לרשת	התעריף מהשנה השישית ועד סוף תקופת התעריף
מסלול הקדמת החזר ההשקעה הראשונית* למתקן עד KW15	60	39.00
מסלול הקדמת החזר ההשקעה הראשונית* למתקן העולה על 15 KW ואינו עולה על 30 KW	$\frac{15 * 60 + (PC - 15) * T_{30kw}}{PC}$	$\frac{15 * 38.07 + (PC - 15) * T_{30kw}}{PC}$
מסלול ריאלי** למתקן עד KW15	תעריף בסיס באגורות לקוט"ש	
	38.7	

* התעריף קבוע ואינו צמוד למדד המחירים לצרכן.

** התעריף הריאלי צמוד למדד המחירים לצרכן לפי מדד המחירים לצרכן הבסיסי; מדד הבסיס הוא חודש נובמבר בשנה שקדמה להפעלת המתקן שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה. תעריף זה יתעדכן אחת לשנה ב 1 בינואר.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 6: תעריף ליצור עצמי מאנרגיית רוח והזרמת עודפים לרשת לצרכן בהספק הפחות מ- 50 KW

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7 – 6: תעריף ליצור עצמי מאנרגיית רוח והזרמת עודפים לרשת לצרכן בהספק הפחות מ- 50 KW	החלטה מס' 1 משיבה (27501) מיום 7/9/2009	1/1/2026	מדד המחירים לצרכן	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטה מספר 9 (1000) משיבה (47409) בתאריך 7/9/2015				

שנת בניה להסדר	תעריף לטורבינת רוח בהספק של עד KW 15		תעריף לטורבינות רוח בהספק הגדול מ- KW 15 ועד KW 50	
	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	תעריף מעודכן לשנת 2026	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	תעריף מעודכן לשנת 2026
2010	168.00	214.64	131.00	167.37
2011	159.00	198.61	124.00	154.89
2012	161.00	195.81	126.00	153.10
2013	158.69	190.54	124.07	148.97
2014	151.30	178.27	118.29	139.37
	תוקף התעריף לביתי בסוף 2016 פג			

מחודש ינואר 2017 התעריף מוגדר בנוסחה הבאה:

$$P_t = P_0 * \left[0.33 * \frac{D_t}{D_0} + 0.33 * \frac{E_t}{E_0} + 0.34 * \frac{CPI_t}{CPI_0} \right] * Z$$

$$Z = 0.17 * \frac{r_t}{r_0} + 0.83$$

באשר:

P_0 - תעריף הבסיס – 102.4 אג' לקוט"ש.

P_t - התעריף המעודכן לשנה t .

D_t - ממוצע חודשי של שע"ח דולר/שקל שמפרסם בנק ישראל, בחודש שקדם למועד העדכון.

D_0 - שע"ח דולר/שקל הבסיסי - 3.922 ש/דולר.

E_t - ממוצע חודשי של שע"ח יורו/שקל שמפרסם בנק ישראל, בחודש שקדם למועד העדכון.

E_0 - שע"ח יורו/שקל הבסיסי - 4.429 ש/יורו.

CPI_t - מדד המחירים לצרכן במונחי 2012 הידוע ביום העדכון.

CPI_0 – מדד הבסיס – מדד אוגוסט 2015.

r_D - ריבית הפריים אשר מפרסם בנק ישראל הידועה במועד העדכון + 1.5%.

r_0 - מחיר ההון הזר הבסיסי; 3.1%.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 7: תעריף ליצור חשמל מאנרגיה סולארית למתקן גדול מ- 50 KW המחובר לרשת החלוקה

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7 – 7: תעריף ליצור חשמל מאנרגיה סולארית למתקן גדול מ- 50 KW המחובר לרשת החלוקה		החלטה מס' 2 משיבת רשות מס' 284 (28402) מיום 28/12/2009	1/1/2026	מדד המחירים לצרכן	אגורות לקווי"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
		החלטה מס' 2 משיבת מס' 356 (35602) מיום 13/12/2011				
		החלטה מס' 3 משיבת מס' 396 (39603) מיום 4/3/2013				
		החלטת הרשות מס' 81 ישיבה מס' 364 (36481) מיום 8/8/2011				

שנת הצטרפות להסדר	שייכות למבסה של MW 300 בהסדרה ב-MW	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	תעריף מעודכן לשנת 2026
לפי החלטה מס' 2 משיבת רשות מס' 284 מיום 28-12-2009			
2010	0-50	149	190.91
2011	0-50	143.79	179.61
2011	51-115	136.6	170.63
2011	116-200	129.77	162.10
לפי החלטה מס' 2 משיבת רשות מס' 356 א' מיום 13-12-2011			
2012	116-200	102.46	124.80
2012	201-257	96.31	117.31
לפי החלטה מס' 3 משיבת רשות מס' 396 מיום 4-03-2013*			
		תעריף בסיס	תעריף מעודכן
2013	258-270	57.2	68.55
2014	270-300	*53.53	63.07
הסדר ל MW 60 על פי החלטת הרשות מס' 81 ישיבה מס' 346 מיום 8.8.2011 מתקנים סולאריים מעל 50KW באמצעות מכרזי קרקע מטעם מנהל מקרקעי ישראל			
2011	0-16	102.5	125.21
2012	0-16	102.66	125.04

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 8: תעריף ליצור חשמל מביו-גז במתקני עיכול אנארובי

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7 – 8: תעריף ליצור חשמל מביו-גז במתקני עיכול אנארובי	החלטת רשות מיום 31.7.2023	66202	בוטל – מוחלף בלוח 6.7-11	מדד המחירים לצרכן	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 9: תעריף ליצור חשמל למתקנים סולאריים שאינם בטכנולוגיה סולאר תרמי המחוברים לרשת ההולכה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7-9: תעריף ליצור חשמל למתקנים סולאריים שאינם בטכנולוגיה סולאר תרמי המחוברים לרשת ההולכה	החלטת הרשות מס' 1 משיבה (38501) 385 מיום 15/10/12	1/1/2026	מדד המחירים לצרכן	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטת הרשות מס' 1 (1002) משיבה 476 (47601) מיום 14/10/15				
	החלטת הרשות מס' 5 משיבה 477 (47705) מיום 26/10/15				

שנת הצטרפות להסדר	שייכות למכסה ב - MW	תעריף ראשוני, כפי שרשום באישור התעריפי	תעריף מעודכן לשנת 2026
הסדר ל- MW 200 על פי החלטת הרשות מס' 1 משיבה 385 מיום 15.10.12			
2013	0-200	66.3	79.08
2014	0-200	60.93	71.78
* בפועל נקבע לכל מתקן תעריף לפי נוסחת הצמדה במועד העדכון.			
הסדר ל- MW 60 על פי החלטת הרשות מס' 1 (1002) משיבה 476 מיום 14.10.15 באמצעות מכרזי קרקע מטעם מנהל מקרקעי ישראל*			
2016	0-60	31.9	37.70
* התעריף הנ"ל מחליף את תעריף מכרזי קרקע מהחלטה מס' 1 משיבה 443 בלבד.			
** התעריף הסופי המובטח ייקבע במועד מתן אישור התעריף המותנה, שינתן לכל בעל רישיון בנפרד בסמוך לסגירה הפיננסית, בהתאם לנוסחת ההצמדה הקבועה בהחלטה זו.			
הסדר ל- MW 180 על פי החלטת הרשות מס' 5 משיבה 477 מיום 26.10.15 הסבה בהסכמה של רישיונות תרמו סולאריים לטכנ' PV			
2016	0-180	40.30	47.96
2017	0-60	39.05	46.47
2017	61-180	34.30	41.02

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 10: תעריף ליצור חשמל מאנרגיית רוח למתקנים בהספק עולה מעל KW-50

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7-10: תעריף ליצור חשמל מאנרגיית רוח למתקנים בהספק עולה מעל KW-50	החלטת רשות מס' 1 משיבה 349 מיום 10.10.2011 החלטת הרשות מס' 2 משיבה 454 (45402) מיום 23/2/2015 החלטת הרשות מס' 5 משיבה 512 (51205) מיום 20/2/2017 החלטת רשות מס' 65107 מיום 19.3.2023 החלטת רשות מס' 67703 מיום 29/11/2023 החלטת רשות מס' 69603 מיום 1.10.2024 החלטת רשות מס' 72401 מיום 28/9/2025	לא רלוונטי – 1/1/2026	ע"פ נוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת	

א. לחוות רוח אשר תחובר לרשת המתח הגבוה:

$$RP_t = P_1 * \left(0.2 \frac{I_t}{I_0} + 0.15 \frac{E_T^D}{E_0^D} + 0.15 \frac{E_T^E}{E_0^E} + 0.35 * \frac{E_T^E}{E_0^E} * \frac{WI_T}{WI_0} + 0.15 * \frac{E_T^D}{E_0^D} * \frac{WI_T}{WI_0} \right) * Z * C_0 * (1 - C_1) * DISC$$

ב. לחוות רוח אשר תקים רשת לחיבור מתקנו למתח העליון:

$$RP_t = P_2 * \left(0.2 \frac{I_t}{I_0} + 0.15 \frac{E_T^D}{E_0^D} + 0.15 \frac{E_T^E}{E_0^E} + 0.35 * \frac{E_T^E}{E_0^E} * \frac{WI_T}{WI_0} + 0.15 * \frac{E_T^D}{E_0^D} * \frac{WI_T}{WI_0} \right) * Z * C_0 * DISC$$

נוסחת החישוב לפקטור Z:

$$Z = 0.29 * \frac{r_t}{r_0} + 0.71$$

כאשר:

P_1	תעריף הבסיס = 50.6 אגורות, עד למתן אישורי תעריף בכל תצורות החיבור המפורטות בהחלטה זו בהספק כולל של MW 300; לאחר מכן תעריף הבסיס הינו 46.8 אג' לקוט"ש.
P_2	תעריף הבסיס = 53.9 אגורות עד למתן אישורי תעריף בכל תצורות החיבור המפורטות בהחלטה זו בהספק כולל של MW 300; לאחר מכן תעריף הבסיס הינו 49.9 אג' לקוט"ש.
RP_t	התעריף המעודכן באגורות לקווט"ש.
I_t	מדד המחירים לצרכן הידוע במועד העדכון, שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה.
I_0	מדד המחירים לצרכן הבסיסי; מדד חודש אפריל 2011 שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה.
WI_0	מדד הבסיס למחירי טורבינות – שווה ל- 1.1 (יורו לוואט מותקן).
WI_t	ממוצע של 3 ציטוטי מדד מחירי טורבינות הרוח (WTPI - Class III) המפורסמים על ידי BNEF מתוך הדו"ח האחרון שפורסם במועד העדכון (ביורו לוואט מותקן), כדלקמן: ערך המדד המתאים למועד אספקת הטורבינות שנה ממועד העדכון ושני הערכים המתייחסים לשתי התקופות שלפניו. ככל שבמועד העדכון לא מפורסם ערך מדד המתאים למועד אספקת הטורבינות שנה ממועד העדכון, הממוצע יחושב על פי ערך המדד המתאים למועד אספקת הטורבינות חצי שנה ממועד העדכון ושני הערכים המתייחסים לשתי התקופות שלפניו. אם גם מועד זה אינו מפורסם, הממוצע יחושב על פי ערך המדד המתאים למועד אספקה בעת מועד העדכון ושני הערכים המתייחסים לשתי התקופות שלפניו.
E_0^D	שע"ח דולר\ש"ח הבסיסי; 3.75 דולר\ש"ח .
E_T^D	ממוצע 20 ציטוטים אחרונים של שערי חליפין דולר\ש"ח שמפרסם בנק ישראל, הידועים נכון למועד העדכון.
E_0^E	שע"ח יורו\ש"ח הבסיסי; 4.97 יורו\ש"ח.
E_T^E	ממוצע 20 ציטוטים אחרונים של שערי חליפין יורו\ש"ח שמפרסם בנק ישראל, הידועים נכון למועד העדכון
Z	הפקטור לעדכון התעריף בעקבות שינויים בשערי הריבית.

פורסם ביולי 2026

r_0	מחיר ההון הזר הבסיסי; 6.12%
r_t	ממוצע רבעוני (12 ציטוטים אחרונים ידועים) של חברה שיקבע החשב הכללי, לריביות אג"ח לא סחיר צמוד למדד, לפי רמת דירוג A ולפי מח"מ של 10 שנים, הידועים במועד העדכון.
C_0	מקדם המעבר המבטא גידול בכמות האנרגיה המיוצרת באותו הספק של טורבינות מאז פרסום החלטת רשות מס' 1 משיבה 349 מיום 10.10.11 בעניין קביעת תעריף והסדרה לחוות רוח בהספק העולה על KW50 (להלן: "החלטה 349"), ושווה ל – 0.954
C_1	מקדם איבודים - אשר מבטא את היקף האיבודים הנורמטיביים בין נקודת המניה החדשה (בחיבור חוות הרוח לרשת) יחסית לקודמת (ביציאה מהתחמ"ש), עבור מתקנים המחוברים לרשת על ידי ספק שירות חיוני, ושווה ל-0.0127.

שיעור הפחתה בהתאם לטבלה שלהלן:

DISC

מועד קבלת אישור התעריף	תקופת התעריף**	DISC
עד יום ז' בטבת התשפ"ג (31 בדצמבר 2022)	20 שנה	1
מיום ח' בטבת התשפ"ג (1 בינואר 2023) עד יום כ"ז באלול התשפ"ד (30 בספטמבר 2024)	20 שנה	0.95
מיום כ"ח באלול התשפ"ד (1 באוקטובר 2024) עד יום ב' בניסן התשפ"ה (31 במרץ 2025)	20 שנה	0.90
מיום ח' בטבת התשפ"ג (1 בינואר 2023) עד יום כ"ז באלול התשפ"ד (30 בספטמבר 2024)	15 שנה	0.97
מיום כ"ח באלול התשפ"ד (1 באוקטובר 2024) עד יום ב' בניסן התשפ"ה (31 במרץ 2025)	15 שנה	0.93

**** תקופת התעריף למקבלי אישור תעריף בין יום ח' בטבת התשפ"ג (1 בינואר 2023) לבין יום כ"ב בניסן התשפ"ה (31 במרץ 2025) היא לבחירת היצרן, כאשר מקדמי ההפחתה נקבעים בהתאם לתקופת התעריף שנבחרה.**

עבור מתקני ייצור הנמצאים בעוטף ישראל שבנגב המערבי ובגבול הצפון כמפורט בסעיף ז' להחלטה 69603, שיעור הפחתה בהתאם לטבלה להלן:

פורסם ביולי 2026

מועד קבלת אישור התעריף	תקופת התעריף**	DISC
עד יום ז' בטבת התשפ"ג (31 בדצמבר 2022)	20 שנה	1
מיום ח' בטבת התשפ"ג (1 בינואר 2023) עד יום ב' באייר התשפ"ה (30 באפריל 2025)	20 שנה	0.95
מיום ג' באייר התשפ"ה (1 במאי 2025) ועד ליום כ"ד בכסלו התשפ"ו (14 בדצמבר 2025)	20 שנה	0.90
מיום ח' בטבת התשפ"ג (1 בינואר 2023) עד יום ב' באייר התשפ"ה (30 באפריל 2025)	15 שנה	0.97
מיום ג' באייר התשפ"ה (1 במאי 2025) ועד ליום כ"ד בכסלו התשפ"ו (14 בדצמבר 2025)	15 שנה	0.93

** תקופת התעריף למקבלי אישור תעריף בין יום ח' בטבת התשפ"ג (1 בינואר 2023) לבין יום י"א בטבת התשפ"ו (31 בדצמבר 2025) היא לבחירת היצרן, כאשר מקדמי ההפחתה נקבעים בהתאם לתקופת התעריף שנבחרה.

* יצוין כי עד למועד כניסתה לתוקף של החלטה 58002 חושב רכיב Wit לפי הציטוט היחיד האחרון של מדד מחירי טורבינות הרוח (WTPI - Class III)

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7.1 – 10: תעריף הפתרון הטכנולוגי לטובת התאמת מערכות מכ"ם של משרד הביטחון
 בתוצאה מהקמת חוות הרוח

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7.1 – 10: תעריף הפתרון הטכנולוגי לטובת התאמת מערכות מכ"ם של משרד הביטחון בתוצאה מהקמת חוות הרוח	החלטה מס' 8 משיבה 572 (57208) מיום 23/12/2019	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	ש"ח	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

$payment = \frac{1}{3} \cdot cost \cdot \frac{K}{182.7}$	בעל רישיון מותנה להקמת חוות רוח אשר קיבל אישור תעריף עד ההספק המצטבר המשקי למיתקנים בטכנולוגיית רוח של MW300
$payment = \frac{1}{3} \cdot cost \cdot \frac{K}{430}$	בעל רישיון מותנה להקמת חוות רוח אשר קיבל אישור תעריף לאחר שההספק המצטבר המשקי באישורי התעריף למיתקנים בטכנולוגיית רוח עלה על MW300

כאשר:

$payment$ - התעריף שישולם על ידי בעל המיתקן לפי הסדר התשלום המפורט בסעיף (א2) לאמת מידה 192;

$cost$ – העלות המוכרת למנהל המערכת בגין עלות הפתרון הטכנולוגי [ש];

K – ההספק המותקן של חוות הרוח בהתאם לאישור התעריף [MW].

לוח 6.7 – 11: תעריף ליצור חשמל מביו-גז במתקני עיכול אנארובי

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7 – 11: תעריף ליצור חשמל מביו-גז במתקני עיכול אנארובי	החלטה מס' 2 משיבה 344 (34402) מתאריך 25/7/2011	לא רלוונטי – 1/7/2026	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטת רשות מס' 66202 מיום 31.7.2023				
	החלטת רשות מס' 69603 מיום 1.10.2024				
	החלטת רשות מס' 72401 מיום 28/9/2025				
	החלטה מס' 74005 מיום 30.4.2026				

$$RP_t = P * \left(\frac{1}{2} \frac{I_t}{I_0} + \frac{1}{4} \frac{E_t^D}{E_0^D} + \frac{1}{4} \frac{E_t^E}{E_0^E} \right) * Z * \left(1 - \frac{m}{200} \right)$$

נוסחת החישוב לפקטור **Z**:

$$Z = 0.21 * \frac{r_t}{r_0} + 0.79$$

כאשר:

P	תעריף הבסיס 64 אגורות לקווט"ש.
Z	הפקטור לעדכון התעריף בעקבות שינויים בשערי הריבית.
t	הרבעון הרלוונטי.
RP_t	התעריף המעודכן באגורות לקווט"ש
E₀^D	שע"ח \$/ש הבסיסי; 3.78 \$/ש
E_t^D	ממוצע 20 פרסומים רצופים של שערי חליפין \$/ש שמפרסם בנק ישראל שהאחרון שבהם הידוע ב- 16 לחודש הקודם למועד העדכון.
E₀^E	שע"ח €/ש הבסיסי; 4.99 €/ש
E_t^E	ממוצע 20 פרסומים רצופים של שערי חליפין €/ש שמפרסם בנק ישראל שהאחרון שבהם הידוע ב- 16 לחודש הקודם למועד העדכון.
I₀	מדד המחירים לצרכן הבסיסי; מדד חודש נובמבר 2010 שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה.

פורסם ביולי 2026

מזד המחירים לצרכן הידוע ביום העדכון, שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה.	I_t
מחיר ההון הזר הבסיסי -6.57%.	r_0
הממוצע הרבעוני של ציטוטי חברת שערי ריבית, או חברה אחת שייקבע החשב הכללי, לריביות אג"ח לא סחיר צמוד למזד, לפי רמת דירוג - A ולפי מח"מ של 10 שנה.	r_t
מספר החודשים שחלפו לאחר 46.5 החודשים ממועד קבלת תשובת המחלק. עבור מתקני ייצור הנמצאים בעוטף ישראל שבנגב המערבי ובגבול הצפון כמפורט בסעיף ז' להחלטה 69603 מיום 1.10.2024, 56.5 החודשים ממועד קבלת תשובת המחלק.	m

מכרז לייצור אנרגיה מפסולת בטכנולוגיה של עיכול אנאירובי			
החלטת רשות מס' 1 (1012) מישיבה 479 מיום 25.11.2015			
54.00	54	0-12	2015

לוח 6.7 – 12: תעריף ליצור חשמל ממתקני ביומאסה ופסולת

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7 – 12: תעריף ליצור חשמל ממתקני ביומאסה ופסולת		החלטה מס' 3 משיבה 454 (45403) מיום 23/2/2015	16/8/2016	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
		החלטה מס' 5 משיבה 495 (49505) מיום 16/8/2016	לא מעודכן באופן שוטף כיוון שכל יצרן מוצמד מתאריך בניסה שונה			

נוסחה לקביעת תעריף לפי החלטת הרשות מס' 3 (939) משיבה 454 מיום 23.2.15 - תעריף לקוט"ש למתקנים לייצור חשמל מפסולת, או ביומאסה לרבות גזם חקלאי המחוברים לרשת ההולכה והחלוקה

$$RP_t = RP_0 * \left(0.35 \frac{I_t}{I_0} + 0.65 \frac{E_T^D}{E_0^D} \right) * Z$$

נוסחת החישוב לפקטור Z:

$$Z = 0.29 * \frac{r_t}{r_0} + 0.71$$

כאשר:

Z	הפקטור לעדכון התעריף בעקבות שינויים בשערי הריבית.
RP ₀	תעריף הבסיס עבור מתקנים לייצור חשמל מפסולת, או ביומאסה לרבות גזם חקלאי ושווה ל-41.9 אג' לקוט"ש.
RP _t	התעריף המעודכן באגורות לקווט"ש עבור מתקנים לייצור חשמל מביו-גז, ביומסה ופסולת (למעט פסולת ביתית שאינה פריקה ביולוגית)
E ₀ ^D	שע"ח \$/ש הבסיסי; 3.88 \$/ש
E _t ^D	ממוצע 20 פרסומים אחרונים רצופים של שערי חליפין \$/ש שמפרסם בנק ישראל נכון למועד מתן התעריף.
I ₀	מדד המחירים לצרכן הבסיסי; מדד חודש ינואר 2015 שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה.
I _t	מדד המחירים לצרכן הידוע ביום העדכון, שפורסם על ידי הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה.

פורסם ביולי 2026

מחיר ההון הזר הבסיסי – 2.66%. r_0

הממוצע הרבעוני של ציטוטי חברת שערי ריבית, או חברה אחת שייקבע החשב r_t

הכללי, לריביות אג"ח לא סחיר צמוד למדד, לפי רמת דירוג A+ ולפי מח"מ של 10 שנה.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 13: תעריף ליצור חשמל עבור אנרגיה נוספת מעבר לכמות הבסיסית במתקנים סולאריים

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7-13: תעריף ליצור חשמל אנרגיה מעבר הבסיסית במתקנים סולאריים	החלטה מס' 3 משיבה 476 (47603) מיום 14/10/2015	התעריף הסתיים לפי החלטת רשות מספר 3 משיבה 467 מיום 14/10/2015 והוחלף בלוח 6.7-17		אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

לוח 6.7 – 14: תוצאות הליך תחרותי ליצור חשמל במתקנים סולאריים המחוברים לרשת המתח הגבוה והנמוך לייצור חשמל ממתקנים שאינם נכללים במכסה הזוכה של הליך תחרותי

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7-14 : תוצאות הליך תחרותי ליצור חשמל במתקנים המחוברים לרשת המתח הגבוה והנמוך לייצור חשמל ממתקנים שאינם נכללים במכסה הזוכה של הליך תחרותי	כמפורט בלוח	61/1/202	מדד המחירים לצרכן	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

תעריף מעודכן לשנת 2026	תעריף ראשוני	כמות ב - MW	
23.80	19.90	234.94	הליך תחרותי מס' 1 (תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 5 (1145) משיבה 514, מיום 20.3.2017)
23.47	19.78	105.53	הליך תחרותי מס' 2 (תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 3 (1218) משיבה 533, מיום 25.12.2017)
21.44	18.18	260.47	הליך תחרותי מס' 3 (תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 2 (1343) משיבה 556, מיום 1.4.2019)
21.08	17.98	213.4	הליך תחרותי מספר 4 (תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 8 (56808) משיבה 568, מיום 18.11.2019)
27.38	23.33	324.55	הליך תחרותי מספר 1 למתקני גגות

פורסם ביולי 2026

תעריף מעודכן לשנת 2026	תעריף ראשוני	כמות ב - MW	
			(תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 3 (1356) מישיבה 558 מיום 13.5.2019)
27.05	23.07	68.191	הליך תחרותי מספר 2 למתקני גגות (תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 7 (56807) מישיבה 568, מיום 18.11.2019)
21.46	18.18	435	הליך תחרותי מספר 3 למתקני גגות (תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 4 (58804) מישיבה 588)
26.51	22.61	---	תעריף לזכאים על פי החלטה מספר 4 (57204) מישיבה 572 מיום 23.12.2019 – מתקנים שאינם נכללים במכסה הזוכה בהליכים תחרותיים למתקני גגות ומאגרי מים
20.66	17.62	---	תעריף באגורות לקוט"ש לזכאים על פי החלטה מספר 10 (57210) מישיבה 572 מיום 23.12.2019 – מתקנים שאינם נכללים במכסה הזוכה בהליכים תחרותיים למתקנים קרקעיים
23.50	19.90	168	הליך תחרותי מספר 1 למתקנים פוטו-וולטאים משולבי אגירה (תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 1 (58401) מישיבה 584)
20.58	17.45	608.95	הליך תחרותי מספר 2 למתקנים פוטו-וולטאים משולבי אגירה (תעריף ע"פ החלטת רשות מס' 5 (58805) מישיבה 588)
19.68	17.05	814.8	הליך מספר 1 לצורך קביעת תעריף להקמת מתקנים לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית במתקנים בדי שימוש שיחוברו למתח גבוה ולמתח נמוך (תעריף עפ"י החלטת רשות מס' 1 (61801) מישיבה 618)

*לזוכים שבחרו במסלול הצמדה למדד המחירים לצרכן בלבד.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 15: יצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית במקום צרכנות – ברירת מחדל

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 15-6.7 : יצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית במקום צרכנות – ברירת מחדל	החלטת רשות מספר 9 משיבה 538 (53809) מיום 22/3/2018	6/9/2023	מדד מחירים לצרכן	אגורות לקווס"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטת רשות מספר 9 משיבה 536 (56309) מיום 8/9/2019				
	החלטת רשות מספר 66407 מיום 6.9.2023				

שנת הצטרפות להסדר	תעריף ראשוני	תעריף לשנת 2020 תעריף למתקן המחובר לרשת החלוקה
הסדר על פי החלטת רשות מספר 9 (1247) משיבה 538 מיום 22/3/2018 חלק מלוח תעריף 6.7-17 שנקבע בהחלטה מס' 9 משיבה 563 (56309) מיום 2/9/2019		
החל משנת 2018	16.0	$P \cdot 0.8(1-m/200)$ P – התעריף האחרון העדכני שקבעה הרשות למיתקנים המוקמים במסגרת הליך תחרותי, לסוג המבוקש, בלוח 6.7 – 14 או בלוח 6.7 – 16 ; בהליך תחרותי שבו נקבעו מספר תעריפים, ערך P יהיה הממוצע של התעריפים; m - מספר החודשים שחלפו לאחר 36 חודשים מהמועד הקובע של ההליך התחרותי.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 16: תוצאות הליך תחרותי לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטוולטאית למתקנים עליון

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7-16 : תוצאות הליך תחרותי לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטוולטאית למתקנים עליון	החלטת רשות מספר 8 משיבה 558 (55808) מיום 13/5/2019	1/1/2021	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

תוצאות הליך תחרותי מס' 1 (נקבע בהחלטת רשות מס' 8 (1361) משיבה מס' 558 מיום 13.5.19)				
שם המציע	שם התכנית	כמות - ב MW	תעריף ראשוני	הצמדה*
משקים פרטנרס	יכיני	48	14.44	עד למועד ההפעלה המסחרית – 55% מהתעריף יוצמדו למדד המחירים לצרכן בישראל, 25% מהתעריף יוצמדו לשער הדולר של ארצות הברית ו- 20% מהתעריף יוצמדו ליורו; ממועד ההפעלה המסחרית – הצמדה מלאה למדד המחירים לצרכן בישראל
סולאיר אנרג'יקס אנרגיה מתחדשת	יאסיף	68.64	15.6	עד למועד ההפעלה המסחרית – 40% מהתעריף יוצמדו למדד המחירים לצרכן בישראל, 40% מהתעריף יוצמדו לשער הדולר של ארצות הברית ו- 20% מהתעריף יוצמדו לשער היורו; ממועד ההפעלה המסחרית – הצמדה מלאה למדד המחירים לצרכן בישראל
עדנית נדל"ן בע"מ (אדלטק)	עדנית	13	15.89	הצמדה למדד המחירים לצרכן בישראל
מנורה אנרגיה	שירת דבורה	110	16.68	הצמדה למדד המחירים לצרכן בישראל

* התעריף יתעדכן ביום 1 בינואר של כל שנה (להלן – יום העדכון) בהתאם לנוסחה המפורטת להלן:

$$P_t = P_0 * \left[A * \frac{CPI_t}{CPI_0} + B * \frac{USD_t}{USD_0} + C * \frac{EUR_t}{EUR_0} \right]$$

כאשר:

P_t = מחיר החשמל לתשלום;

P_0 = התעריף שנקבע לפי הלוח שלעיל ;

A = שיעור מתוך התעריף שהוצמד למדד המחירים לצרכן בישראל;

B = שיעור מתוך התעריף שהוצמד לדולר האמריקאי של ארצות הברית;

C = שיעור מתוך התעריף שהוצמד לאירו;

CPI0 = מדד הבסיס לעניין מדד המחירים לצרכן – מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני המועד האחרון להגשת הצעות כאמור בסעיף 2 בהזמנה להציע הצעות בהליך (להלן – המועד האחרון להגשת הצעות), שהוא יום כ"ו בכסלו התשע"ט (4 בדצמבר 2018);

USD0 = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות;

EUR0 = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות;

CPIt = מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום העדכון;

USDt = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה האחרונים שלפני יום העדכון;

EURt = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה האחרונים שלפני יום העדכון.

לוח 6.7 – 17: תעריף למבקש המגיש בקשה להספק נוסף בלא תוספת ממיר

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 17-6.7 : תעריף למבקש המגיש בקשה להספק נוסף בלא תוספת ממיר	החלטה מס' 9 משיבה 563 (56309) מיום 2/9/2019	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

$$T_i = \frac{(P_0(1 - \alpha)^{t_0}) * T_{p0} + \sum_{i=1}^n p_i(1 - \alpha)^{t_i} * T_{pi}}{P_0(1 - \alpha)^{t_0} + \sum_{i=1}^n p_i(1 - \alpha)^{t_i}}$$

באשר:

$-T_i$ תעריף משוקלל למבקש הספק נוסף בלא תוספת ממיר ;

$-i$ אינדקס רץ לאירועי התיקון ותוספת הספק;

$-t_i$ משך הזמן, בחודשים שלמים, שחלף ממועד ההפעלה המסחרית של ההספק הנוסף

ועד מועד הגשת הבקשה להספק נוסף בלא תוספת ממיר; לעניין מניין משך הזמן כאמור, חודש לא שלם שחלפו בו עד 15 ימים יעוגל כלפי מטה, ואילו חודש לא שלם שחלפו בו מעל 15 ימים יעוגל כלפי מעלה;

$-P_i$ ההספק הנוסף ;

$-t_0$ משך הזמן, בחודשים שלמים, שחלף ממועד ההפעלה המסחרית של ההספק הנוסף

ועד מועד הגשת הבקשה להספק נוסף בלא תוספת ממיר; לעניין מניין משך הזמן כאמור, חודש לא שלם שחלפו בו עד 15 ימים יעוגל כלפי מטה, ואילו חודש לא שלם שחלפו בו מעל 15 ימים יעוגל כלפי מעלה;

$-\alpha$ מקדם פחת נורמטיבי, שהוא שווה ל-0.0005;

$-T_{pi}$ תעריף לפי לוח 6.7 – 15, שהיה קבוע בכללים אלה במועד הגשת

הבקשה להספק נוסף בלא תוספת ממיר;

$-T_{p0}$ התעריף שנקבע לבעל המיתקן במועד ההפעלה המסחרית;

לוח 6.7 – 18: תעריף מכירת אנרגיה למחלק ממיתקן ייצור משולב אגירה

מספר הלוח ושם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7-18 : תעריף מכירת אנרגיה למחלק ממיתקן ייצור משולב אגירה	החלטה מספר 1 משיבה 584 (58401) מיום 13/7/2020	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטה מס' 1 משיבה 596 (59601) מיום 27/12/2020				

$$P_t = P_0 * \left[A + B * \frac{USD_t}{USD_0} + C * \frac{EUR_t}{EUR_0} \right] * \frac{CPI_t}{CPI_0}$$

כאשר:

P_0 – התעריף שנקבע בהליך תחרותי לקביעת תעריף לייצור חשמל בטכנולוגיה פוטו-וולטאית בשילוב קיבולת אגירה, למיתקנים שמחוברים לרשת המתח הגבוה שבו זכה היצרן (להלן בלוח זה – ההליך).

A = שיעור ההצמדה לשקל הישראלי.

B = שיעור ההצמדה לדולר.

C = שיעור ההצמדה לאירו.

CPI_0 = מדד הבסיס לעניין מדד המחירים לצרכן – מדד המחירים לצרכן של חודש מאי 2020.

USD_0 = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות.

EUR_0 = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות.

CPI_t = מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום 1 בינואר של השנה הקלנדרית שבעבורה מחושב המחיר (להלן - **1 בינואר**).

USD_t = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל מיום העבודה החמישי שלפני 1 בינואר עד יום העבודה הראשון שלפני 1 בינואר.

EUR_t = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה החמישי שלפני 1 בינואר עד יום העבודה הראשון שלפני 1 בינואר.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 19: תעריף רכישת חשמל מהרשת למתקן אגירה משולב

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך אחרון עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 19-6.7 : תעריף רכישת חשמל מהרשת למתקן אגירה משולב	החלטה מספר 1 משיבה 584 (58401) מיום 13/7/2020	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטה מס' 1 משיבה 596 (59601) מיום 27/12/2020				

רכיב	תעריף
תעריף לרכישת אנרגיה	$\frac{DE_m}{Normative_{Efficiency}}$ בעבור הקווט"שים הראשונים שנרכשים בחודש m, מחיר לקווט"ש נרכש מהרשת הוא כלהלן: $P_t * Normative_{Efficiency}$
	בעבור אנרגיה נוספת, מעבר ל- $\frac{DE_m}{Normative_{Efficiency}}$, מחיר לקווט"ש נרכש מהרשת הוא כלהלן: $P_t * 3$

באשר:

 DE_m – סך האנרגיה הנדרשת בדרישת האנרגיה על ידי מנהל המערכת בחודש m.

 $Normative_{Efficiency}$ – נצילות נורמטיבית למתקן אגירה – 87%.

 P_t – המחיר לקוט"ש בשנה t לפי לוח 6.7-18.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 20: תעריף בעבור אנרגיה שלא סופקה בהתאם לדרישת האנרגיה ממתקן אגירה משולב

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 20-6.7 : תעריף בעבור אנרגיה שלא סופקה בהתאם לדרישת האנרגיה ממתקן אגירה משולב	החלטה מס' 2 מישיבה 573 (57302) מיום 27/1/2020	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

רכיב	תעריף
בעבור חשמל לא מסופק עליו דיווח היצרן למנהל כי לא יוכל לספקו עד 4 שעות ממועד ההעמסה	$p_t * 2$
בעבור חשמל לא מסופק עליו לא דיווח היצרן למנהל כי לא יוכל לספקו עד 4 שעות ממועד ההעמסה	$P_t * 3$

P_t – המחיר לקוט"ש בשנה t לפי לוח 6.7-18.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 21: תעריף בעד אנרגיה המוזרמת לרשת ממיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה שמכר יצרן למנהל המערכת

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך אחרון עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 21-6.7 : תעריף בעד אנרגיה המוזרמת לרשת ממיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה שמכר יצרן למנהל המערכת	החלטה מס' 2 משיבה 573 (57302) מיום 27/1/2020	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

התעריף לפי לוח זה יהיה P_t לכל קווט"ש אנרגיה שנמכר.

כאשר:

P_t – תעריף לקווט"ש בזמן t כפי שנקבע בהליך מכרזי של החשב הכללי במשרד האוצר למיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה, כפי שיתעדכן מזמן לזמן בהתאם למנגנון ההצמדה שבחר היצרן בהליך מכרזי.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 22: תעריף רכישת חשמל מהרשת למיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך אחרון עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 22-6.7 : תעריף רכישת חשמל מהרשת למיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה	החלטה מס' 2 משיבה 573 (57302) מיום 27/1/2020	לא רלוונטי	ע"פ נוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

רכיב	תעריף
תעריף רכישת אנרגיה	$\frac{DE_m}{NormativeEfficiency}$ בעבור לקווט"ש הראשונים שנרכשים בחודש m, מחיר לקווט"ש נרכש מהרשת =
	$P_t * NormativeEfficiency$ בעבור אנרגיה נוספת, מעבר ל- $\frac{DE_m}{NormativeEfficiency}$, מחיר לקווט"ש נרכש מהרשת =

כאשר:

DE_m – סך האנרגיה הנדרשת בדרישת האנרגיה על ידי מנהל המערכת בחודש m;

$NormativeEfficiency$ – נצילות נורמטיבית למיתקן אגירה במיתקן ייצור משולב אגירה – 87%;

P_t – המחיר לקווט"ש בזמן t בקבוע בלוח תעריפים 6.7 – 21.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 23: תעריף בעד אנרגיה שלא הוזרמה בהתאם לדרישת האנרגיה למיתקן ייצור משולב
 אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך אחרון עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 23-6.7 : תעריף בעד אנרגיה שלא הוזרמה בהתאם לדרישת האנרגיה למיתקן ייצור משולב אגירה המוקם במסגרת מכרז שפורסם בידי המדינה	החלטה מס' 2 משיבה 573 (57302) מיום 27/1/2020	לא רלוונטי	ע"פ נוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

רכיב	תעריף
בעבור חשמל לא מסופק עליו הודיע היצרן למנהל המערכת כי לא יוכל לספקו עד 4 שעות לפני מועד ההעמסה	$P_t * 2$
בעבור חשמל לא מסופק עליו לא הודיע היצרן למנהל המערכת כי לא יוכל לספקו עד 4 שעות לפני מועד ההעמסה	$P_t * 3$

כאשר:

P_t – התעריף לקווט"ש בזמן t כקבוע בלוח תעריפים 6.7 – 21.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 24: תעריף בעד רכישת חשמל ממיתקני חלוץ אגרו-וולטאיים

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 24-6.7 : תעריף בעד רכישת חשמל ממיתקני חלוץ אגרו-וולטאיים	החלטת רשות מספר 62003 מיום 13.12.2021	1/1/2026	מדד מחירים לצרכן	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת
	החלטת רשות מספר 70404 מיום 21.1.2025				

תעריף	
24.06	תעריף לשנת 2026 למיתקן המחובר לרשת החלוקה

הסדר על פי החלטת רשות מספר 70404 מישיבה 604 מיום 21.1.2025	
27.73	$T_{2024,2025}$ = תעריף למתקן שעמד בתנאים לסנכרון עד ליום 31.12.2025
26.82	$T_{2024,2026}$ = תעריף למתקן שעמד בתנאים לסנכרון עד ליום 31.12.2026
25	$T_{2024,2027}$ = תעריף למתקן שעמד בתנאים לסנכרון עד ליום 31.12.2027
22.73	$T_{2024,2028}$ = תעריף למתקן שעמד בתנאים לסנכרון עד ליום 31.12.2028

נוסחת עדכון לעניין הסדר לפי החלטת רשות מספר 70404:

התעריף לפי הסדר זה יתעדכן ב-1 בינואר בכל שנה (בלוח זה – יום העדכון), בהתאם לשיעור שינוי המדד הידוע ביום העדכון לעומת המדד לחודש נובמבר 2023; לעניין זה, "המדד" – מדד המחירים לצרכן שמפרסמת הלשכה המרכזית לסטטיסטיקה.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 25: תעריף הגנה בעבור אנרגיה המיוצרת במיתקנים שפועלים במסגרת הליך תחרותי מס' 1 לקביעת תעריף הגנה לייצור חשמל מאנרגיה מתחדשת במיתקנים המחוברים לרשת ההולכה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 25-6.7 : תעריף הגנה בעבור אנרגיה המיוצרת במיתקנים שפועלים במסגרת הליך תחרותי מס' 1 לקביעת תעריף הגנה לייצור חשמל מאנרגיה מתחדשת במיתקנים המחוברים לרשת ההולכה	החלטת רשות מספר 63801 מיום 14.9.2022	1/1/2026	בהתאם לנוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

$$daily\ top\ up\ per\ KWH = \max \left(price\ floor - \frac{\sum_i (SMP_{DAi} * proucded_{energy_i})}{\sum_i proucded_{energy_i}}, 0 \right)$$

כאשר:

$daily\ top\ up\ per\ KWH$ – התעריף שמשלם מנהל המערכת ליצרן לקילו-וואט שעה;

$price\ floor$ – תעריף ההגנה שנקבע בהליך התחרותי למיתקנים לייצור חשמל מאנרגיה מתחדשת המחוברים לרשת ההולכה, בהתאם לטבלה שלהלן;

i – חצי שעה נתונה;

SMP_{DAi} – המחיר שולי החצי שעתי, קרי מחיר יום מראש בהגדרתו באמת מידה 106א;

$proucded_{energy_i}$ – כמות האנרגיה שיוצרה בחצי שעה נתונה ביחידות קילו-וואט שעה הנמדד במונה הייצור של המיתקן באנרגיה מתחדשת בחצי שעה i , ולכל היותר מחצית ההספק שצוין בהודעת הזכייה.

פורסם ביולי 2026

תעריף מעודכן לשנת 2026 (באגורות לקוט"ש מיוצר)	תעריף ראשוני (באגורות לקוט"ש מיוצר)	כמות ב-MW	
12.87	11.70	241	הליך תחרותי מס' 1 לקביעת תעריף הגנה במתקנים לייצור חשמל מאנרגיה מתחדשת המחוברים לרשת ההולכה (ע"פ החלטת רשות מס' 63801 משיבה 638 מיום י"ח באלול התשפ"ב (14 בספטמבר 2022)

תעריף ההגנה, price floor, יתעדכן ביום 1 בינואר של כל שנה בהתאם לנוסחה המפורטת להלן:

$$price\ floor = P_0 * \left[A * \frac{CPI_t}{CPI_0} + B \frac{USD_t}{USD_0} + C * \frac{EUR_t}{EUR_0} \right]$$

כאשר:

P_0 = התעריף שנקבע לפי סעיף 11.5 בהזמנה להציע הצעות בהליך;

A = שיעור מתוך התעריף שהוצמד למדד המחירים לצרכן בישראל;

B = שיעור מתוך התעריף שהוצמד לדולר האמריקני של ארצות הברית (להלן – הדולר);

C = שיעור מתוך התעריף שהוצמד לאירו;

CPI_0 = מדד המחירים לצרכן שפורסם לאחרונה לפני יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון להגשת הצעות כאמור בסעיף 3.1 בהזמנה להציע הצעות בהליך (להלן – המועד האחרון);

USD_0 = ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון;

EUR_0 = ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה החל ביום העבודה העשירי שלפני המועד האחרון עד יום העבודה השישי שלפני המועד האחרון;

פורסם ביולי 2026

$CPI_t =$ מדד המחירים לצרכן בישראל שפורסם לאחרונה לפני יום 1 בינואר של השנה הקלנדרית שבעבורה מחושב המחיר (להלן – יום העדכון);

$USD_t =$ ממוצע השערים היציגים של הדולר שפורסמו בחמשת ימי העבודה האחרונים שלפני יום העדכון;

$EUR_t =$ ממוצע השערים היציגים של האירו שפורסמו בחמשת ימי העבודה האחרונים שלפני יום העדכון;

בלוח תעריפים זה, "יום עבדה" - יום שבו פרסם בנק ישראל שערים יציגים.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 26: תעריף הגנה למתקנים באסדרת מונה נטו

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך אחרון עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 26-6.7 : תעריף הגנה למתקנים באסדרת מונה נטו	החלטת רשות מספר 64402 מיום 15.12.2022	לא רלוונטי	נוסחה	אגורות לקו"ט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

עד תום 15 שנים ממועד תחילת ההפעלה המסחרית של המיתקן:

$$monthly\ add\ payment = \sum_i \max \left((Price_{floor} - TAOZ_i), 0 \right) * E_i$$

לאחר 15 שנה ממועד תחילת ההפעלה המסחרית של המיתקן:

$$monthly\ add\ payment = 0$$

כאשר:

$Price_{floor}$ = תעריף הגנה בסכום של 37.08 אגורות לקו"ט"ש בעבור מיתקנים בהספק העולה על 630 קו"ט ובסכום של 41.20 אגורות לקו"ט"ש בעבור מיתקנים בהספק שאינו עולה על 630 קו"ט;

$monthly\ add\ payment$ – תשלום חודשי המשולם על ידי המחלק ליצרן בעבור האנרגיה הנמכרת במונה הייצור במיתקן שבאסדרת מונה נטו באותו חודש;

i – שעה נתונה;

$TAOZ_i$ – תע"ז לשעה i כפי שקבוע בלוח תעריפים 5.2 – 1;

E_i – האנרגיה המיוצרת במיתקן בשעה i .

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 27: פרמיה אורבנית למתקני ייצור ולמתקני אגירה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7 – 27: פרמיה אורבנית למתקני ייצור ולמתקני אגירה	החלטת רשות מספר 66406 מיום 6.9.2023	1/4/2024	לא רלוונטי	אגורות לקוט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

תעריף (אגורות לקוט"ש)	
6	פרמיה אורבנית בעד אנרגיה המיוצרת במיתקן הייצור או בעד פריקת אנרגיה ממיתקן האגירה כפי שדווח בתכנית פיננסית (נוסף על התעריף שלו זכאי המיתקן במסגרת האסדרה שמכוחה הוא קם, אם זכאי לכך)

לוח 6.7 – 28: תעריף למיתקן אגירה בעד מחזור נוסף

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7 – 28: תעריף למיתקן אגירה בעד מחזור נוסף	החלטת רשות מספר 66406 מיום 6.9.2023	1/4/2024	לא רלוונטי	אגורות לקוט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

תעריף (אגורות לקוט"ש)	
15	תעריף בעד מחזור נוסף ביום שיסופק לדרישת המחלק

פורסם ביולי 2026

לוח 6.7 – 29: תעריף בעד סטיות מתכנית העמסה פרטנית

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7 – 29: תעריף בעד סטיות מתכנית העמסה פרטנית	החלטת רשות מספר 66406 מיום 6.9.2023	1/4/2024	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

תעריף (אגורות לקוט"ש)	
תעריף בעד סטייה מתכנית ההעמסה הפרטנית למיתקני אגירה שזכאים לפרמיה אורבנית	Urban Premium *3

לוח 6.7 – 30: תעריף בעד הזרמת אנרגיה מעל תשובת המחלקה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.7 – 30: תעריף בעד הזרמת אנרגיה מעל תשובת המחלקה	החלטת רשות מספר 70104 מיום 13.1.2025	1/7/2025	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה מיצרן באנרגיה מתחדשת

שורה	רכיב	תעריף
1	תעריף בעד האנרגיה המוזרמת מעבר לתשובת המחלקה	150% מתעריף המתקן

6.8 תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה

לוח 6.8 – 1: תעריף רכישה כולל תועלות (תעריף בגין רכישת יכולת זמינה בעלת מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות מיחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה, אשר עומדת במלואה לרשות מנהל המערכת בלבד)

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.8 – 1: תעריף רכישה כולל תועלות (תעריף בגין רכישת יכולת זמינה בעלת מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות מיחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה, אשר עומדת במלואה לרשות מנהל המערכת בלבד)	החלטה מס' 279 משיבה (27902) מיום 8/11/2009	8/11/2009	מט"ח דולר או אירו, ומדד מחירים לצרכן כל זה לאחר סגירה פיננסית	אגורות לקוו"ט זמין	תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה

יכולת זמינה קבועה עם מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות	6.58
---	------

פורסם ביולי 2026

לוח 6.8 – 2 : תעריף רכישה כולל תועלות עבור רכישת יכולת זמינה קבועה בעלת מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות מיחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה, ועומדת במלואה לרשות מנהל המערכת בלבד, או העומדת בביצועים החורגים מהפרמטרים הסטנדרטיים שבדיאגרמת המצבים שב 1-6.8 א' ובטבלה 1-6.8 ב'

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.8 - 2 : תעריף רכישה כולל תועלות עבור רכישת יכולת זמינה קבועה בעלת מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות מיחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה, ועומדת במלואה לרשות מנהל המערכת בלבד, או העומדת בביצועים החורגים מהפרמטרים הסטנדרטיים שבדיאגרמת המצבים שב 1-6.8 א' ובטבלה 1-6.8 ב'	החלטה מס' 2 משיבה 279 (27902) מיום 8/11/2009	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקוו"ט זמין	תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה

פרמטר	ערך בסיסי לפי 6.8 – 1-6.8 (א) ו 6.8(ב)	החריגה מהערך בטבלה 6.8 – 1 (א) ו 1-6.8 (ב) והשינוי בתעריף בגינה				
		תעריף בסיסי	שיפור בביצועים	תעריף	ירידה בביצועים	תעריף
קצב עליית הספק	2.5% לשנתייה	PA_{fm}^a	1% בקצב הכולל של עליית הספק לשנתייה	תוספת 2% לתעריף לכל שיפור של 1% בקצב	לכל ירידת קצב של 0.5% לשנתייה	ירידה של 7% בתעריף על 1% לשנתייה
Churning period	12 שניות	PA_{fm}^a	לכל הקטנת זמן ב 2 שניות	תוספת 2% לתעריף הזמינות לכל	לכל תוספת 1 שנייה לערך הבסיס	ירידה של 5% בתעריף הזמינות

פורסם ביולי 2026

החריגה מהערך בטבלה 6.8 – 1(א) ו 6.8-1 (ב) והשינוי בתעריף בגינה							פרמטר
תעריף	ירידה בביצועים	תעריף	ירידה בביצועים	תעריף	שיפור בביצועים	תעריף בסיסי	
שנייה נוספת		הזמינות		הקטנה ב 2 שניות		ערך בסיסי לפי 6.8 – 1(א) ו 6.8(ב)	
ירידה ב 4% בתעריף הזמינות לכל תוספת 10 שניות	תוספת מעל 20 שניות ועד 40 שניות בזמנים לכל מעבר	ירידה של 3% בתעריף הזמינות לכל תוספת 10 שניות בכל מצב	תוספת של 10 שניות לכל אחד מהזמנים	תוספת של 1% לתעריף לכל אחד מהשיפורים	שיפור של כל 10 שניות בכל אחד מהזמנים	PA_{fm}^a	זמני המעברים בין מצבי PU, S, St, למצב TU
ירידה ב 10% בתעריף הזמינות לכל תוספת 10 שניות	תוספת מעל 40 שניות בזמנים לכל מעבר						
			תנאי בסיסי-ללא אפשרות ירידה	1.5% תוספת לתעריף	לכל תוספת שעת ייצור	PA_{fm}^a	תוספת יכולת ייצור רציפה בעומס מלא

פורסם ביולי 2026

לוח 6.8 – 3: תעריף עבור רכישת יכולת זמינה קבועה ללא מלוא התועלות הדינמיות מיצרן אגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך אחרון עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.8 – 3: תעריף עבור רכישת יכולת זמינה קבועה ללא מלוא התועלות הדינמיות מיצרן אגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה	החלטה מס' 2 משיבה 279 (27902) מיום 8/11/2009	8/11/2009	ע"פ הנוסחה	אגורות לקו"ט זמין לשעה	תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה

$PA_{fm}^a = 0.7 * (CO_{mt}^a + FC_m^a)$	יכולת זמינה קבועה ללא מלוא התועלות הדינמיות
--	---

PA_{fm}^a – תעריף בגין רכישת יכולת זמינה קבועה בעלת מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות מיחידת אגירה שאובה העומדת לרשות מנהל המערכת בלבד, בחודש, m באגורות לקו"ט;

CO_m^a – עלות קבועה בגין הקמת היחידה עם מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות, באגורות לקו"ט זמין;

FC_m^a – עלות תפעול קבועה ליחידת אגירה שאובה עם מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות, באגורות לקו"ט זמין;

פורסם ביולי 2026

לוח 6.8 – 4: תעריף עבור רכישת אנרגיה מיצרן אגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה, המוכר אנרגיה מתוך היכולת הזמינה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך אחרון עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4-6.8: תעריף עבור רכישת אנרגיה מיצרן אגירה המחובר, ההולכה, המוכר אנרגיה מתוך היכולת הזמינה	החלטה מס' 2 משיבה 279 (27902) מיום 8/11/2009	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקו"ט"ש	תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה

תעריף לרכישת אנרגיה מיצרן אגירה שאובה	
$PE_m^a = VC_m^a + Eam$	תעריף עבור רכישת אנרגיה מתוך היכולת הזמינה של יחידת אגירה שאובה לכל קו"ט"ש נרכש

התעריף עבור רכישת אנרגיה מיחידת אגירה שאובה נכון לחודש ספטמבר 2009 עומד על:

$$PE_m^a = Eam + VCm$$

$$VCm^a = 0.4 \text{ Agorot/KWh}$$

באשר:

$Eam = 96 (\mu - 0.76)$ / עלות שולית בה נרכש הקו"ט"ש לצורך שאיבה בחודש m לפי אמת מידה 96

כאשר Eam מחושב לחודש m לפי: סך הקו"טש"ים שיוצרו לפי הנחיית מנהל המערכת בחודש m, עלות הקו"טש"ים שנצרכו לשם שאיבה לצורך ייצור הקו"טש"ים האמורים בחודש m, והנצילות הנורמטיבית (76%).

פורסם ביולי 2026

לוח 6.8 – 5: תעריף התנעה ליחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה ובעלות מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך אחרון עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.8 - 5: תעריף התנעה ליחידת ייצור באגירה שאובה המחוברת לרשת ההולכה ובעלות מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות	החלטה מס' 279 (27902) מיום 8/11/2009	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	יורו למגה וואט	תעריפים ליצרן הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה

$PSc_{am}^a = 5$ יורו למגהוואט מותקן (עבור התנעה ממצב דומם למצב ייצור בעומס מלא)

$PSc_{am}^a = 4$ יורו למגהוואט מותקן (עבור התנעה ממצב דומם למצב שאיבה)

הערכים הנ"ל יהיו ערכים מירביים והערכים הסופיים יקבעו בבדיקות הקבלה

פורסם ביולי 2026

לוח 6.8 – 6: תעריף מרבי לרכישת שירותים נלווים מייצור באגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.8 - 6: תעריף מרבי לרכישת שירותים נלווים מייצור באגירה שאובה המחובר לרשת ההולכה	החלטה מס' 279 משיבה 279 (27902) מיום 8/11/2009	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווי"ט זמין או לקווי"ט ש לפי העניין	תעריפים ליצור הפועל בטכנולוגיה אגירה שאובה

השירות הנלווה	התעריף המירבי	הערות
(1) מצב סובב ריקם באוויר	$PE_m^a * 0.9\%$ בא"ג לקווי"ט ש בהספק ייצור מירבי	יעודכן לפי בדיקות קבלה אך לא יעלה על התעריף המירבי האמור
(2) תגובת תדר (עתודה סובבת מיידיית)	כלול בתעריף עבור יכולת זמינה	שינוי הספק הקורה כתגובה לשינויים בתדר במערכת וכולל שירותי AGC (Automatic Generation Control)
(3) שירותי רזרבות לפי קצב אספקתן	כלול בתעריף עבור יכולת זמינה	
(4) ויסות מתח ואנרגיה ריאקטיבית	כלול בתעריף עבור יכולת זמינה	ייבדק בבדיקות קבלה
(5) Black start - קימום לאחר קריסה כללית או חלקית של המערכת, כולל העמדת מקור כוח חיצוני למערכת הדרוש להנעה	כלול בתעריף יכולת זמינה (התנעה באמצעות דיזל גנרטור באתר)	רלבנטי רק למתקנים הגדולים מ 150 מגהוואט מותקן
(6) שירותים נוספים אחרים	טרם נקבע	

6.24 תעריפים בגין רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות קבלה ליצרן

לוח 6.24 – 1: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרן אגירה שאובה, קובנציונאלי, יצרן קוגנרציה, יצרן מתקן אגירה או יצרן אנרגיה מתחדשת לפי סוגי הבדיקות והדלק

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.24 – 1: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרן אגירה שאובה, קובנציונאלי, יצרן קוגנרציה, יצרן מתקן אגירה או יצרן אנרגיה מתחדשת לפי סוגי הבדיקות והדלק	החלטה מס' 1 משיבה מס' 253 (25301) מיום 17/3/2009	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריפים בגין רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות קבלה ליצרן
	החלטה מספר 4 משיבה מספר 537 (53704) מיום 19/2/2018				
	החלטת רשות מס' 72003 מיום 4.8.2025				

בהתאם להחלטה מס' 1 משיבה מס' 253 בתאריך 17/03/2009:

סוג מתקן	סוג דלק	התעריף
מתקנים במחזור משולב (סגור)	גז	$VCim + CGFTim + (BLOm + BFUPam) * HRi / 10^6$ (מרכיב תעריפי באגורות לקווט"ש)
	סולר	$VCim + HRi * SUBFm * 100 / 10^6$ (מרכיב תעריפי באגורות לקווט"ש)
מתקנים במחזור פתוח	גז	$VCjm + CGFTjm + (BLOm + BFUPam) * HRj / 10^6$ (מרכיב תעריפי באגורות לקווט"ש)
	סולר	$VCjm + HRj * SUBFm * 100 / 10^6$ (מרכיב תעריפי באגורות לקווט"ש)
	גז	$Ecoti * Hespek + CGCTim$ (מרכיב תעריפי בש"ח לקווט"ש מותקן לחודש בו נעשו בדיקות הקבלה)
	סולר	$VCjm + HRj * SUBFm * 100 / 10^6$ (מרכיב תעריפי באגורות לקווט"ש)
	גז	$Ecotj * Hespek + CGCTjm$ (מרכיב תעריפי בש"ח לקווט"ש מותקן לחודש בו נעשו בדיקות הקבלה)

פורסם ביולי 2026

בהתאם להחלטה מספר 4 (1237) משיבה מספר 537 מיום 19/02/2018:

סוג הבדיקה	סוג הדלק	תעריף (באגורות לקו"ט"ש)
בדיקות במחזור משולב (סגור)/מחזור פתוח/קוגנרציה	גז	$VCim+CGFTim+(BLOm+BFUPam)*HRI/10^6$
	סולר	$VCim+HRsoler*SUBFm*100/10^6$
אגירה שאובה		$VC^a_m + Ea_m$
אנרגיה מתחדשת		0

כאשר: אינדקס i משקף את סוגי הטכנולוגיות בלוח העזר לחישוב התעריף להלן:

i	סוג בדיקה	HRI	VCi אגורות לקו"ט"ש
1	מחזור משולב (סגור) מדגם F או מתקן קוגנרציה במחזור משולב (סגור)	$5888 \frac{BTU}{KWH}$	1.00
2	מחזור משולב (סגור) מדגם H	$5692 \frac{BTU}{KWH}$	1.00
3	בדיקה במתקן תעשייתי או גמיש במחזור פתוח או בדיקה במחזור פתוח למחז"מ או מתקן קוגנרציה במחזור פתוח	$8401 \frac{BTU}{KWH}$	0.75
4	מתקן אגירה שאובה		0.40

BFUPam - עלות הגז למתקני יצור קובנציונאלי או קוגנרציה באגורות ל MMBTU המבוסס על מחיר הגז (BFUPm) בהתאם לאמור בהחלטת רשות מס' 1080, בישיבה מספר 497 מתאריך 12 לספטמבר 2016, או החלטה אחרת שתבוא במקומה, וכפי שמופיע באישור התעריפי של בעל הרישיון;

BLOm - עלות הבלו בחודש m בא"ג ל MMBTU;

$$Bloton*100/47.183 = BLOm$$

Bloton - עלות בלו בש"ח לטון גז טבעי בחודש m; (כפי שנקבע על ידי רשות המסים בישראל)

CGFTim - עלות הזרמת הגז ליחידה מסוג i באגורות לקו"ט"ש בחודש m;

$$CGFTim - 100*PGFTm*HRI*10^{-6}$$

PGFTm - תעריף הזרמת גז בש"ח ל MMBTU בחודש m כפי שיקבע על ידי רשות הגז מעת לעת;

HRI - Heat rate נורמטיבי של המיתקן בהתאם לסוג המיתקן והבדיקה כמפורט בלוח עזר לחישוב התעריף;

Hespek - הספק מותקן של המתקן ב KW כפי שמופיע ברישיון המותנה;

פורסם ביולי 2026

VCim - עלויות תפעול משתנות ליחידה מסוג i באגורות לקווט"ש בתקופת בדיקות הקבלה בהתאם להחלטה 914 משיבה 445 מיום 10.12.2014 בנוסחה המעודכן כפי שצורף להחלטה 1155 מיום 15.05.2017 (להלן: "החלטה 914"). עלויות התפעול המשתנות המופיעות בלוח העזר לעיל מוצמדות בהתאם ללוח 5 או 6 (בהתאם לסוג המתקן) בהחלטה 914;

SUBFm - מחיר סולר בש"ח לטון בחודש m המחושב לפי מתכונת קביעת מחיר הסולר על ידי הרשות כמופיע בהחלטה מספר 1078 בישיבה מספר 497 מתאריך 12 לספטמבר 2016, מחולק ב 40.477.

HRsoler - Heat rate של מיתקן כפי שיקבע בבדיקות הקבלה לעבודה בדלק משני.

VC_m^a - עלות תפעול משתנה ליחידת אגירה שאובה עם מלוא התועלות הדינמיות והתכנוניות באגורות לקווט"ש בתקופת בדיקות הקבלה בהתאם לקבוע בלוח 6 בהחלטה מספר 2 משיבה 279 מיום 8.11.2009 (להלן: "החלטה 279") ובהחלטה מספר 1107 משיבה 505 מיום 12.12.2016 (להלן: "החלטה 505").

E_m - עלות משתנה לייצור קווט"ש ביחידת אגירה שאובה, לפי האמור בסעיף 10 בביאור 1 לנספח ב' בהחלטה 279 ובהחלטה 505.

בהתאם להחלטת רשות מס' 72003 מיום 4.8.2025:

תעריף טעינה מהרשת - המחיר זמן אמת כהגדרתו באמת מידה 106א;

תעריף הזרמה לרשת -

$$DP_t = \frac{CP_t}{E}$$

כאשר:

DP_t - תעריף פריקה של מתקן האגירה לרשת על פני מחזור t;

CP_t - תעריף טעינה מהרשת של מתקן האגירה על פני מחזור t, תוך התבססות על עיקרון First In First Out (FIFO);

E - יעילות מתקן האגירה (Round Trip Efficiency) במונחי אחוז האנרגיה הנפרקת מהמתקן מתוך האנרגיה שנטענה למתקן במחזור, הנקבעה נורמטיבית ל-86%.

פורסם ביולי 2026

לוח 6.24 – 2: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרן באנרגיה מתחדשת

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.24 – 2: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה מיצרן באנרגיה מתחדשת	החלטה מס' 1 משיבה מס' 253 (25301) מיום 17/3/2009	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווי"ש	תעריפים בגין רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות קבלה ליצרן

סוג מתקן	שימוש בדלק פוסילי	התעריף
מתקנים באנרגיה מתחדשת	ללא שימוש במרכיב דלק פוסילי בבדיקות הקבלה	Ecoste*Hespek
מתקנים באנרגיה מתחדשת	כולל שימוש בדלק פוסילי בבדיקות הקבלה	$VCmj + CGFTm + (BLOm + BFUPam) * HR3/10^6$ (באגורות לקווי"ש) Ecoste*Hespek + CGCTm (בש"ח לקווי"ט מותקן לחודש בו נעשו בדיקות הקבלה)

כאשר:

הגדרות הפרמטרים יהיו זהות להגדרות המופיעות בס"ק (א) לעיל למעט ערך HR אשר יוגדר:
 $HR3 = 9750$ (שימוש בטורבינת קיטור בעומס קבוע ובנצילות של 35%).

ערך CGCTm: בש"ח לכל קווי"ט מותקן של מתקן במחזור פתוח $= 7.1 * MMBTU$ * תעריף הולכת גז קבועה לפי קביעת רשות הגז;

פורסם ביולי 2026

לוח 6.24 – 3: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה ממתקן ייצור בגז טבעי המחובר לרשת החלוקה או מתקן ייצור בהספק שאינו עולה על 16 מגהוואט המשולב במקום צרכנות במתח עליון לפי סוגי הבדיקות

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.24 – 3: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות הקבלה ממתקן ייצור בגז טבעי המחובר לרשת החלוקה או מתקן ייצור בהספק שאינו עולה על 16 מגהוואט המשולב במקום צרכנות במתח עליון לפי סוגי הבדיקות	מס': החלטה מס' 8 משיבה מס' 565 (56508) מיום 23/9/2019	לא רלוונטי	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	תעריפים בגין רכישת אנרגיה בתקופת בדיקות קבלה ליצרן

סוג הבדיקה	סוג דלק	תעריף
בדיקות קבלה עצמיות, בדיקות קבלה להפעלה מסחרית	גז	מחיר חצי שעתי יום מראש, כהגדרתו באמת מידה 93

פורסם ביולי 2026

לוח 6.24 – 4: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופה להפעלת הסדר מיוחד ממתקני ייצור המחוברים לרשת ההולכה ואשר מאושרים להשתתף בהסדר בהתאם לאמת מידה 73א.

שם ומספר לוח	מספר החלטה	תאריך אחרון עדכון	הצמדה	יחידת מדידה	נושא כללי
לוח תעריפים 4-6.24: תעריף עבור רכישת אנרגיה בתקופה להפעלת הסדר מיוחד ממתקני ייצור המחוברים לרשת ההולכה ואשר מאושרים להשתתף בהסדר בהתאם לאמת מידה 73א.	מס' החלטה: 66104 מיום 16/7/2023*	לא רלוונטי	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	תעריפים לרכישת אנרגיה בתקופות הסדר מיוחד

תעריף	סוג הדלק	תעריף (באגורות לקווט"ש)
מתקני ייצור ברשת ההולכה מאושרים להשתתף בהסדר בהתאם לאמת מידה 73א	כל דלק לרבות אנרגיה מתחדשת	מחיר חצי שעתי שולי יום מראש לא מאולץ כהגדרתו באמת מידה 93

* טרם פורסם ברשומות

6.30 תעריפים שמשלם יצרן לחריגה

לוח 6.30 – 1: תעריפי חריגה מהנחיות ספק שירות חיוני בזמן חירום

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.30 – 1: תעריפי חריגה מהנחיות ספק שירות חיוני בזמן חירום		לא רלוונטי	לא רלוונטי		תעריפים שמשלם יצרן לחריגה

חריגה מהנחיית מנהל המערכת לפעילות היצרן בזמן חירום	פי שלושה מהתעריף בחריגה הרלוונטית בהתאם להנחיה מאושרת של הספק השירות החיוני
--	---

6.31 רכישת אנרגיה החורגת ממגבלת ההספק של המספק

לוח 6.31 – 1: רכישת אנרגיה החורגת ממגבלת ההספק של המספק

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.31 – 1: רכישת אנרגיה החורגת ממגבלת ההספק של המספק	החלטה מס' 6 משיבה מס 582 (58206) מיום 22/06/2020	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה		תעריפים שמשלם מספק על חריגות ממגבלת ההספק

מדרגת סטייה ראשונה	מדרגת סטייה שנייה	מדרגת סטייה ראשונה		מדרגת תעריף	תקופה
		תעריף בעד חשמל נצרך במדרגת סטייה ראשונה	הגדרת מדרגת סטייה ראשונה		
הצריכה היא עד 10 אחוזים יותר ממגבלת ההספק של המספק או שסך אירועי החריגה ממגבלת ההספק לא עולים על 100 שעות	כל צריכה החורגת ממגבלת ההספק ואינה נכללת במדרגת הסטייה הראשונה	מחיר זמן אמת	$Shed_{tariff} - SMP.R.T$	תעריף בעד חשמל נצרך במדרגת סטייה שנייה	12 החודשים הראשונים לפעילותו של המספק
הצריכה היא עד 5 אחוזים יותר ממגבלת ההספק של המספק או שסך אירועי החריגה ממגבלת ההספק לא עולים על 100 שעות	כל תקופה שלאחר 12 החודשים של המספק				

$Shed_{tariff}$ – תעריף השלה מרצון כפי שקבוע בלוח 9.2-1.

$SMP.R.T$ – המחיר זמן אמת בהגדרתו באמת מידה 106א.

6.32 תעריף לקווט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת

לוח 6.32 – 1: תעריף לקווט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.32 – 1: תעריף לקווט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת	החלטה מס' 4 מישיבה 637 (63704) מיום 30/8/2022	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה		חישוב המרכיב הקבוע בתעריף למספקים שאין בבעלותם אמצעי ייצור

$$\text{Supplementary_per_Kwh}_m = \max[\alpha * (\text{Average}_{Pt_m} - \text{Average}_{SMPDA_m}) | 0]$$

כאשר:

$\text{Supplementary_per_Kwh}_m$ – תוספת אחידה לקילו-וואט שעה של אנרגיה מקוזזת זמן אמת, קרי סך הצריכה בפועל של צרכני המספק בניכוי האנרגיה המוזרמת לרשת בפועל על ידי מיתקני הייצור המשויכים למספק, בחודש m;

α – חלק העלות המיוחס לתוספת האחידה לקווט"ש, אשר ערכו שווה ל-30%; החל מיום כ' בטבת התשפ"ד (1 בינואר 2024), ולתקופה של 5 שנים, הערך האמור ייבחן על ידי הרשות על בסיס שנתי לפי העקרונות האלה:

$$(1) \quad \text{לא יעלה על } 40\%;$$

$$(2) \quad \text{ייקבע כך שתעריף הרכישה הממוצע של המספקים בשעות הפיסגה לא יפחת בכל עונה}$$

מרכיב הייצור המשוקלל ללקוחות תעו"ז בקבוע בלוח התעריפים 1-6.3, בשעות פיסגה;

i – חצי שעה נתונה;

Average_Pt_m – רכיב הייצור הממוצע של לקוח משקי בחודש m ללקוחות תעו"ז בקבוע בלוח התעריפים 1-6.3, שיחושב כמפורט להלן:

$$\text{Average_Pt}_m = \sum_i \frac{TC_i}{TC_m} * Pt_i$$

כאשר:

TC_i – סך הצריכה המשקית בחצי שעה i ;

TC_m – סך הצריכה המשקית בחודש m ;

Pt_i – רכיב הייצור המשוקלל לפי לוח 6.3 – 1 בחצי שעה i ;

$Average_SMP\ DA_m$ – הממוצע המשוקלל של המחיר יום מראש כהגדרתו באמת מידה 106א, משוקלל בסך הצריכה המשקית בחודש m , שיחושב כמפורט להלן:

$$Average_SMP\ DA_m = \sum_i \frac{TC_i}{TC_m} * SMP\ DA_i$$

כאשר:

$SMP\ DA_m$ – המחיר יום מראש כהגדרתו באמת מידה 106א.

תחולה:

התעריף הקבוע בלוח זה יחול לגבי בעלי רישיונות אספקה שחל עליהם סימן ג' לפרק ה' בכללי משק החשמל (אמות מידה לרמה, לטיב ולאיכות השירות שנותן ספק שירות חיוני), התשע"ח-2018.

6.33 תעריף תוספתי לקווט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת בשעות שיא ביקוש נטו

לוח 6.33 – 1: תעריף תוספתי לקווט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת בשעות שיא ביקוש נטו

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.33 – 1: תעריף תוספתי לקווט"ש לאנרגיה מקוזזת זמן אמת בשעות שיא ביקוש נטו	החלטה מס' 4 משיבה 637 (63704) מיום 30/8/2022	לא רלוונטי	ע"פ הנוסחה		חישוב המרכיב המשתנה בתעריף למספקים שאין בבעלותם אמצעי ייצור

$$p_{cap} = \max \left[(Average_Pt_m - Average_SMP\ DA_m) * (1 - \alpha) / \frac{TC_{peak_m}}{TC_m} | 0 \right]$$

כאשר:

α – כמשמעותו בלוח תעריפים 6.32;

$Average_Pt_m$ – כמשמעותו בלוח תעריפים 6.32;

$Average_SMP\ DA_m$ – כמשמעותו בלוח תעריפים 6.32;

P_{cap} – תעריף לקווט"ש בשעות שיא ביקוש נטו כפי שנקבעו בלוח תעריפים 6.34;

TC_{peak_m} – סך הצריכה המשקית של כלל הצרכנים במשק בשעות שיא הביקוש נטו בחודש m;

TC_m – כמשמעותו בלוח תעריפים 6.32.

6.34 שעות שיא ביקוש נטו

לוח 6.34 – 1: שעות שיא ביקוש נטו

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.34 – 1: שעות שיא ביקוש נטו	החלטה מס' 4 משיבה 637 (63704) מיום 30/8/2022	05/08/2020	אין	לא רלוונטי	שעות שיא ביקוש נטו

שנת 2021: כל יום חול בין 17:00 – 21:00

שנת 2022: טרם נקבע, אך בכל מקרה לא יותר מ-1,200 שעות בשנה.

בשנים 2023 עד 2028: שעות הפסגה כפי שנקבעו בלוח 5.1 – 1.

6.35 רכיב ייצור בתעריף אחיד

לוח 6.35 – 1: תעריף למתקן שחל עליו סימן ז'2 לפרק ו' ושאינו נדרש להגיש תכנית ייצור למחלק

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 6.35 – 1: תעריף למתקן שחל עליו סימן ז'2 לפרק ו' ושאינו נדרש להגיש תכנית ייצור למחלק	החלטה מס' 68205 מיום 24.1.2024	01/07/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווס"ש	פילוח רכיב ייצור בתעריף אחיד
	החלטה מס' 68302 מיום 29.1.2024				
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

תעריף	רכיב
20.70	רכיב ייצור PV במתח נמוך

*כולל איבודים מוכרים עד מקום הצרכנות, לא כולל מע"מ

פרק 7 – שירותי תשתית

7.1 שימוש בתשתית הרשת

לוח 7.1 – 1: סוג תעריפי תשתית החלים על העסקאות

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.1 – 1: סוג תעריפי תשתית החלים על העסקאות		לא רלוונטי	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	שימוש בתשתית הרשת

	צרכן מ"ע קרוב*	צרכן מ"ג מכירה מרוכזת	צרכן מ"ג רחוק	צרכן מ"ג קרוב*	צרכן מ"ג מכירה מרוכזת	צרכן מ"ג קרוב*	צרכן מ"ג רחוק
יצרן מ"ע	ה ¹ לוח 2-7.2	ה ¹ לוח 1-7.2	ה + חג לוח 1-7.4	ה ¹ + חג לוח 1-7.3	ה + חג ² לוח 2-7.4	ה + חג ² לוח 1-7.3	ה + חג ² לוח 3-7.4
יצרן מ"ג				חג ¹ לוח 2-7.3		חג ¹ לוח 1-7.5	
יצרן מ"נ						חג ¹ לוח 2-7.5	

מקרא:

ה הולכה – קווי 400, תחנות מיתוג וקווי 161

ה¹ קווי 161 בהולכה

חג חלוקה במתח גבוה – תחמ"ש (שנאי ממתח עליון למתח גבוה), קווי מתח גבוה

חג¹ חלוקה במתח גבוה למעט תחמ"ש

חג² חלוקה במתח גבוה, למעט קווי מתח גבוה

חנ חלוקה במתח נמוך

חנ¹ חלוקה מתח נמוך למעט שנאי חלוקה ממתח גבוה למתח נמוך

חנ 2 חלוקה במתח נמוך, למעט קווי מתח נמוך

* תקף רק לצרכנים הבאים: (1) מי שמחזיק אישור מטעם הרשות על סיווג עסקת תשתית כעסקה קרובה. (2) בעלי רישיונות ייצור מותנים, שהוכיחו עמידה באבן דרך סגירה פיננסית קודם למועד קבלת החלטה 536, שהחזיקו ברישיון הספקה ובאמצעותו יבצעו "עסקה קרובה". (3) בהתאם לקבוע באמת מידה 197 על צרכני תעו"ז אשר הקימו מיתקן בשיטת מונה נטו.

פורסם ביולי 2026

7.2 תעריפי שירותי תשתיות הולכה

לוח 7.2 – 1: תעריף שירותי תשתית הולכה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.2 – 1: תעריף שירותי תשתית הולכה	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/07/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	שימוש בתשתית הרשת
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

רכיב תעריף	תעריף	איבודים
רכיב משתנה - אגורות לקווט"ש	1.33	100.91%
רכיב קיבולת שם לKVA לשנה	18.82	-

לוח 7.2 – 2: תעריף הולכה קרוב - יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ע קרוב

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.2 – 2: תעריף הולכה קרוב - יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ע קרוב	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/07/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	שימוש בתשתית הרשת
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

רכיב תעריף	תעריף	איבודים
רכיב משתנה - אגורות לקווט"ש	0.62	100.91%
רכיב קיבולת שם לKVA לשנה	18.82	-

7.3 תעריפי שירותי תשתית חלוקה

לוח 7.3 – 1: תעריף חלוקה - יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ג "קרוב"

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.3 – 1: תעריף חלוקה - יצרן מ"ע מוכר לצרכן מ"ג "קרוב"		החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/07/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	שימוש בתשתית הרשת
		החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
		החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

איבודים	תעריף	רכיב תעריף
102.09%	3.44	רכיב משתנה - אגורות לקווט"ש
-	25.36	רכיב קיבולת ש' לKVA לשנה

תקף רק לצרכנים הבאים: (1) מי שמחזיק אישור מטעם הרשות על סיווג עסקת תשתית בעסקה קרובה (2) בעלי רישיונות ייצור מותנים, שהוכיחו עמידה באבן דרך סגירה פיננסית קודם למועד קבלת החלטה 536, שהחזיקו ברישיון הספקה ובאמצעותו יבצעו "עסקה קרובה". (3) בהתאם לקבוע באמת מידה 197 על צרכני תעו"ז אשר הקימו מיתקן בשיטת מונה נטו.

פורסם ביולי 2026

לוח 7.3 – 2: תעריף חלוקה - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג קרוב

מספר הלוח ושם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.3 – 2: תעריף חלוקה - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"ג קרוב	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/07/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	שימוש בתשתית הרשת
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

רכיב תעריף	תעריף	איבודים
רכיב משתנה - אגורות לקווט"ש	1.54	100.85%
רכיב קיבולת ש' KVA לשנה	25.36	-

תקף רק לצרכנים הבאים: (1) מי שמחזיק אישור מטעם הרשות על סיווג עסקת תשתית כעסקה קרובה. (2) בעלי רישיונות ייצור מותנים, שהוכיחו עמידה באבן דרך סגירה פיננסית קודם למועד קבלת החלטה 536, שהחזיקו ברישיון הספקה ובאמצעותו יבצעו "עסקה קרובה". (3) בהתאם לקבוע באמת מידה 197 על צרכני תעו"ז אשר הקימו או יקימו מיתקן בשיטת מונה נטו.

פורסם ביולי 2026

7.4 תעריף שירותי תשתית ברשתות הולכה וחלוקה

לוח 7.4 – 1: תעריף הולכה וחלוקה - יצרן מ"ע או מ"ג המוכר לצרכן מ"ג "רחוק"

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.4 – 1: תעריף הולכה וחלוקה - יצרן מ"ע או מ"ג המוכר לצרכן מ"ג "רחוק"	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/07/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	שימוש בתשתית הרשת
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

רכיב תעריף	תעריף	איבודים
רכיב משתנה - אגורות לקווט"ש	4.16	102.09%
רכיב קיבולת ש' לKVA לשנה	25.36	-

לוח 7.4 – 2: תעריף הולכה וחלוקה במ"ג - יצרן מ"ע/מ"ג מוכר לצרכן מ"ג מכירה מרוכזת "רחוק"

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.4 – 2: תעריף הולכה וחלוקה במ"ג - יצרן מ"ע/מ"ג מוכר לצרכן מ"ג מכירה מרוכזת "רחוק"	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/07/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	שימוש בתשתית הרשת
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

רכיב תעריף	תעריף	איבודים
רכיב משתנה - אגורות לקווט"ש	2.59	101.22%
רכיב קיבולת ש' לKVA לשנה	17.68	-

פורסם ביולי 2026

לוח 7.4 – 3: תעריף הולכה וחלוקה במ"נ - יצרן מ"ע/מ"ג/מ"נ מוכר לצרכן מ"נ "רחוק"

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.4 – 3: תעריף הולכה וחלוקה במ"נ - יצרן מ"ע/מ"ג/מ"נ מוכר לצרכן מ"נ "רחוק"	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/07/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	שימוש בתשתית הרשת
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

רכיב תעריף	תעריף	איבודים
רכיב משתנה - אגורות לקווט"ש	13.42	105.23%
רכיב קיבולת ש' לKVA לשנה	6.18	-

לוח 7.4 – 4: תעריף הולכה וחלוקה במ"נ - יצרן מ"ע/מ"ג/מ"נ מוכר לצרכן מ"נ מכירה מרוכזת "רחוק"

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.4 – 4: תעריף הולכה וחלוקה במ"נ - יצרן מ"ע/מ"ג/מ"נ מוכר לצרכן מ"נ מכירה מרוכזת "רחוק"	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/07/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	שימוש בתשתית הרשת
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

רכיב תעריף	תעריף	איבודים
רכיב משתנה - אגורות לקווט"ש	8.57	103.56%
רכיב קיבולת ש' לKVA לשנה	4.60	-

פורסם ביולי 2026

7.5 תעריפי שירותי תשתית ברשתות חלוקה ואספקה

לוח 7.5 – 1: תעריף חלוקה - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"נ קרוב

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.5 – 1: תעריף חלוקה - יצרן מ"ג מוכר לצרכן מ"נ קרוב		החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/07/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	תעריף שירותי תשתית ברשתות חלוקה ואספקה
		החלטה מס' 70004 מס' 25/12/2024				
		החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

איבודים	תעריף	רכיב תעריף
103.95%	10.72	רכיב משתנה - אגורות לקווט"ש
-	6.18	רכיב קיבולת ש' לKVA לשנה

תקף רק לצרכנים הבאים: (1) מי שמחזיק אישור מטעם הרשות על סיווג עסקת תשתית כעסקה קרובה. (2) בעלי רישיונות ייצור מותנים, שהוכיחו עמידה באבן דרך סגירה פיננסית קודם למועד קבלת החלטה 536, שהחזיקו ברישיון הספקה ובאמצעותו יבצעו "עסקה קרובה". (3) בהתאם לקבוע באמת מידה 197 על צרכני תעו"ז אשר הקימו מיתקן בשיטת מונה נטו.

פורסם ביולי 2026

לוח 7.5 – 2: תעריף חלוקה במ"נ – יצרן מ"נ מוכר לצרכן מ"נ "קרוב"

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.5 – 2: תעריף חלוקה במ"נ – יצרן מ"נ מוכר לצרכן מ"נ "קרוב"	מספר החלטה 68302 מיום 29.1.2024	01/07/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	תעריף שירותי תשתית ברשתות חלוקה ואספקה
	מס' החלטה 70004 מיום 25/12/2024				
	מס' החלטה 72806 מיום 8/12/2025				

רכיב תעריף	תעריף	איבודים
רכיב משתנה - אגורות לקווט"ש	4.71	101.60%
רכיב קיבולת ש' לKVA לשנה	6.18	-

תקף רק לצרכנים הבאים: (1) מי שמחזיק אישור מטעם הרשות על סיווג עסקת תשתית בעסקה קרובה. (2) בעלי רישיונות ייצור מותנים, שהוכיחו עמידה באבן דרך סגירה פיננסית קודם למועד קבלת החלטה 536, שיחזיקו ברישיון הספקה ובאמצעותו יבצעו "עסקה קרובה". (3) בהתאם לקבוע באמת מידה 197 על צרכני תעו"ז אשר הקימו מיתקן בשיטת מונה נטו.

7.6 תשלום קבוע מהיצרן לשירותי תשתית

לוח 7.6 – 1: תשלום קבוע מהיצרן לשירותי תשתית

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.6 – 1: תשלום קבוע מהיצרן לשירותי תשתית		01/01/2021	לא רלוונטי	אגורות לקווס"ש	תשלום קבוע מהיצרן לשירותי תשתית

היצרן	שיטת הגביה	מספר הצרכנים	תעריף
יצרן מתחת ל – 12 מגווא"ט	גביה מלאה	מהצרכן הראשון	500 ₪
		כל צרכן נוסף המקבל חשבון מהיצרן בלבד	150 ₪
	גביה מפוצלת	מהצרכן הראשון	800 ₪
		כל צרכן נוסף המקבל חשבון מהיצרן ומספק השירות החיוני	300 ₪

פורסם ביולי 2026

7.7 שירותי חשבונות וטיפול בתכניות ייצור, תחזוקה או צריכה על ידי מנהל המערכת

לוח 7.7 – 1: תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת ליצרן

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.7-1: תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת ליצרן		01/01/2021	מדד מחירים לצרכן	ש"ח	תעריף עבור שירותי חשבונות וטיפול בתכנית ייצור, תחזוקה או צריכה על ידי מנהל המערכת

תעריף קבוע חודשי בעד שירותי טיפול בתוכניות ייצור ועריכת משלוח חשבון ליצרן פרטי, המחובר לרשת ההולכה, על ידי מנהל המערכת בש"ח עד ולכל 3 ט"ג במתקן ייצור	3,300 ₪
---	---------

פורסם ביולי 2026

לוח 7.7 – 2: תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת ליצרן באנרגיה מתחדשת או יצרן אחר שאינו מחויב לתוכנית יומית מחייבת

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 7.7-2: תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת ליצרן באנרגיה מתחדשת או יצרן אחר שאינו מחויב לתוכנית יומית מחייבת		01/01/2021	מדד מחירים לצרכן	אגורות לקווט"ש	תעריף עבור שירותי חשבונות וטיפול בתכנית ייצור, תחזוקה או צריכה על ידי מנהל המערכת

תעריף קבוע חודשי בעד שירותי טיפול בתוכניות ייצור ועריכת משלוח חשבון ליצרן פרטי באנרגיה מתחדשת או יצרן אחר שאינו מחויב לתוכנית יומית, המחובר לרשת ההולכה, על ידי מנהל המערכת בש"ח	1,000 ₪ מוצמד ל CPI החל מינואר 2010 (מחיר מעודכן למדד ידוע ל 1/1/2020 – 1,097 ₪)
--	--

פורסם ביולי 2026

לוח 7.7 – 3: תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת למספק

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 3-7.7: תעריפים קבועים חודשיים בגין שירותי טיפול בתוכניות ועריכת משלוח חשבון חודשי על ידי מנהל המערכת למספק		01/01/2021	מדד מחירים לצרכן	אגורות לקוויט"ש	תעריף עבור שירותי חשבונות וטיפול בתכנית ייצור, תחזוקה או צריכה על ידי מנהל המערכת

תעריף בעד שירותי טיפול בתוכניות אספקה ועריכת ומשלוח חשבון למספק על ידי מנהל המערכת בש"ח לחודש	1,800 ₪ מוצמד ל CPI החל מינואר 2010 (מחיר מעודכן למדד ידוע ל 1/1/2020 – 1,975 ₪)
---	--

פרק 8 – שירותים נלווים וגיבוי

8.1 שירותי ניהול מערכת

לוח 8.1 – 1: התעריף המערכתי וחלוקתו לפי נותני השירות השונים (אגורות לקווט"ש)

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 8.1 – 1: התעריף המערכתי וחלוקתו לפי נותני השירות השונים (אגורות לקווט"ש)	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/07/2026	לא רלוונטי	אגורות לקווט"ש	שירותי ניהול המערכת
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				
	החלטה מס' 72806 מיום 8/12/2025				

תעריף ניהול מערכת (אג' לקווט"ש)	מש"ב	תעריף אגורות לקווט"ש	החלק עבור שירותי חח"י	החלק עבור שירותי יח"פ	החלק עבור הפעלת מנהל המערכת
חורף	שפל	8.67	5.25	2.81	0.60
	פסגה	11.16	7.67	2.89	0.60
מעבר	שפל	8.63	5.22	2.81	0.60
	פסגה	8.80	5.38	2.81	0.60
קיץ	שפל	8.82	5.41	2.82	0.60
	פסגה	13.22	9.66	2.96	0.60
סה"כ		9.19	5.76	2.83	0.60
סה"כ לצרכנים בתעריף צריכה "כללי"		9.29			
תעריף חברתי		0.51			

פורסם ביולי 2026

לוח 8.1 – 2: מנגנון התחשבות נורמטיבי בעד התעריף המערכתי באסדרת השוק ברשת החלוקה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 8.1 – 2: מנגנון התחשבות נורמטיבי בעד התעריף המערכתי באסדרת השוק ברשת החלוקה	החלטה מספר 69305 מיום 29.7.2024	01/01/2025	לא רלוונטי	אגורות לקווס"ש	שירותי ניהול המערכת

$$P_t = (TP_t * (1 - SC_t) - E_t) * S_t$$

חישוב תשלום בגין תעריף מערכתי לצריכת חשמל המיוצר במיתקן שאינו נדרש לרישיון

כאשר:

פרמטר	משמעות
P_t	התשלום בגין עלויות מערכתיות בתקופה t
TP_t	סך האנרגיה המוזרמת מהדקי המחולל, לפי קריאת מונה הייצור, ואם לא קיים מונה ייצור למתקן פוטו וולטאי לפי ערכי ייצור נורמטיביים המפורטים בטבלה להלן (למתקנים בטכנולוגיה אחרת ייקבע פרופיל נורמטיבי לפי הצורך)
SC_t	תצרוכת עצמית של המתקן – החשמל הנדרש להפעלת מתקן הייצור. למתקן ייצור בגז – 2%, למתקן פוטו וולטאי וטורבינת רוח – 0%, לכל מתקן אחר ייקבע לפי הצורך
E_t	כמות החשמל שהוזרמה לרשת על ידי המתקן
S_t	תעריף ניהול המערכת הקבוע בלוח התעריפים 1-8.1

$$\text{If } TC_d \leq SC * h, \text{ then } B_d = 0$$

חישוב החזר בגין תעריף מערכתי למתקן אגירה

$$\text{If } TC_d > SC * h, \text{ then } B_d = E_d * S_d$$

הפועל לפי סימן 2' לפרק ו' לאמות המידה

כאשר:

משמעות	פרמטר
ההחזר בגין עלויות מערכתיות בגין יום d	B_d
סך האנרגיה המוזרמת לרשת ממתקן האגירה, לפי קריאת מונה האגירה, ואם מתקן האגירה משולב במתקן פוטו-וולטאי בלא מניה נפרדת, E_d יחושב כך: $E_d = TC_d * (1 - L_d) - SC * h$ כאשר: TC_d – סך האנרגיה הנצרכת על ידי מתקן האגירה (לרבות לצורך טעינת המתקן), לפי קריאת מונה האגירה, ואם לא קיים מונה למתקן האגירה, לפי קריאת המונה הדו-כיווני בנקודת החיבור ובלבד שאין מתקני צריכה נוספים במקום הצרכנות; L_d – איבודים נורמטיביים של מתקן האגירה השווים ל-13%; הספק הצריכה העצמית של מתקן האגירה, במונחי KW, שיחושב כך: $SC = A * B$ כאשר: A – קיבולת מתקן האגירה המותקנת לפי נתוני יצרן מתקן האגירה, במונחי MWh; B – הספק הצריכה העצמית הנורמטיבי של מתקן האגירה פר MWh מותקן, במונחי KW, השווה ל-1.1; כמות שעות נורמטיבית של צריכה עצמית מהרשת ביממה, השווה ל-10; תעריף ניהול המערכת הקבוע בלוח התעריפים 1-8.1 לשעת פסגה.	E_d SC h S_d

פורסם ביולי 2026

ערכי ייצור נורמטיביים (TP₂) למתקנים פוטו וולטאים הפטורים ממונה ייצור

חודש	כמות חשמל מיוצרת לקו"ט מותקן
ינואר	81.3
פברואר	86.7
מרץ	124.0
אפריל	163.2
מאי	191.1
יוני	194.3
יולי	200.4
אוגוסט	186.6
ספטמבר	156.5
אוקטובר	118.7
נובמבר	91.1
דצמבר	76.1

8.2 התנעה שחורה

לוח 8.2 – 1: תעריף התנעה שחורה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 8.2 – 1: תעריף התנעה שחורה	החלטה מס' 3 מישיבה (46003) מיום 20/4/2015	01/01/2026	שער הדולר מדד המחירים האמריקאי	ש לקו"ט	שירותי ניהול המערכת

183	תעריף התנעה שחורה (ש לקו"ט שירות התנעה שחורה מסופק)
-----	---

פרק 9 – אמינות אספקה והסדרי ניהול ביקושים

9.1 השלת תדר

לוח 9.1 – 1: תעריך השלת תדר

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 9.1 – 1: תעריך השלת תדר	החלטה מס' 5 משיבה 418, מתאריך 23/1/2014	מבוטל	לא רלוונטי	אגורות לקוויט"ש	השלת תדר

לוח 9.1 – 2: תעריך לצרכן בהסדר "השלת תדר" אמת מידה 42

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 9.1-2: תעריך לצרכן בהסדר "השלת תדר" אמת מידה 42	החלטה מס' 5 משיבה 418, מתאריך 23/1/2014	23/1/2014	לא רלוונטי	אגורות לקוויט"ש	השלת תדר

תשלום לצרכן בגין השלה בהסדר השלת תדר	20 ש לכל קוט"ש מושל
תשלום לצרכן בהסדר השלת תדר, בגין אי עמידה ברמת אמינות של 600 דקות אי אספקה	0.2 ש * 0.6 * (גודל חיבור) לכל דקת אי אספקה החורגת מעמידה ברמת האמינות
התחייבות לתשלום לצרכן העומד בתנאי ההסדר החל מיום 1.1.2014 ועד ליום 31.12.2014	100 דקות השלה
התחייבות לתשלום לצרכן העומד בתנאי ההסדר החל מיום 1.1.2015 ועד ליום 31.12.2015	50 דקות השלה
התחייבות לתשלום לצרכן העומד בתנאי ההסדר החל מיום 1.1.2016 ועד ליום 31.12.2016	0 דקות השלה

פורסם ביולי 2026

9.2 השלה מרצון

לוח 9.2 – 1: תעריף לצרכן בהסדר "השלה מרצון"

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 9.2-1: תעריף לצרכן בהסדר "השלה מרצון"	החלטה מס' 66103 מיום 16/7/2023	1/7/2025	לא רלוונטי	ש לקווט"ש מושל	השלמת מרצון

תעריף לקווט"ש באגורות לקווט"ש מושל PC	$P_c = (1 - \alpha) * P_0 + \alpha * P_1$
P 0	140 אגורות לקווט"ש
P 1	1000 אגורות לקווט"ש

זמן ההתראה	תעריף באגורות לקווט"ש מושל
מעל 24 שעות	312
פחות מ- 24 שעות ועד 8 שעות	312
פחות מ- 8 שעות ועד 5 שעות	312
פחות מ- 5 שעות ועד 4 שעות	398
פחות מ- 4 שעות ועד 3 שעות	484
פחות מ- 3 שעות ועד 2 שעות	570
פחות מ- 2 שעות ועד 1 שעה	656
פחות מ- 1 שעה ועד 1/2 שעה	742
פחות מ- 1/2 שעה	914
מסלול "התחייבות להשלה"	398

כאשר:

PC – התעריף באגורות לקווט"ש מושל

P1 – מחיר נמוך באגורות לקוט"ש

Po – מחיר גבוה באגורות לקוט"ש

α – המשקל שניתן למחיר P1 בהתאם לזמן ההתראה, על פי לוח 9.2-2

β – שעות הפעלה מינימאליות לצרכן בשנה קלנדרית כפי שמפורט בלוח תעריפים 9.2-2; הערך β יתעדכן בכול שנה בהתאם לצרכי המשק.

פורסם ביולי 2026

לוח 9.2 – 2: משתנים לחישוב תעריף להסדר "השלה מרצון"

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 9.2-2: משתנים לחישוב תעריף להסדר "השלה מרצון"	החלטת רשות 66103 מיום 16/7/2023	1/7/2025	לא רלוונטי	שעות הפעלה	השלת מרצון
	החלטה מס' 70701 מיום 25.2.2025				

זמן ההתראה	α	β
מעל 24 שעות	20%	0
פחות מ- 24 שעות ועד 8 שעות	20%	0
פחות מ- 8 שעות ועד 5 שעות	20%	0
פחות מ- 5 שעות ועד 4 שעות	30%	40
פחות מ- 4 שעות ועד 3 שעות	40%	32
פחות מ- 3 שעות ועד 2 שעות	50%	10
פחות מ- 2 שעות ועד 1 שעה	60%	10
פחות מ- 1 שעה ועד 1/2 שעה	70%	8
פחות מ- 1/2 שעה	90%	8
מסלול "התחייבות להשלה"	30%	60

לוח 9.2 – 3: נוסחת התעריף לקווט"ש מושל

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 9.2-3: נוסחת התעריף לקווט"ש מושל	החלטה מס' 5 משיבה 418 מתאריך 23/1/2014	מבוטל החל מפרסום - 1/7/2025	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווט"ש	השלת מרצון
	ילקוט פרסומים 13464 מיום 20/5/2025				

פורסם ביולי 2026

לוח 9.2 – 4: אופן התשלום לכל שעת אירוע השלה

מספר הלוח	ושם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 4-9.2: אופן התשלום לכל שעת אירוע השלה		החלטה מס' 3 משיבה 460 (46003) מיום 20/4/2015	20/4/2015	ע"פ הנוסחה	ש	השלת מרצון

תנאי	תשלום
א	אם $0.8 * QB \leq q$
ב	אם $0.3 * QB \leq q < 0.8 * QB$
ג	אם $0.1 * QB \leq q < 0.3 * QB$
ד	אם $Q \leq 0$
	$PC * q$
	$0.8 * PC * q$
	$0.6 * PC * q$
	$-0.1 * PC * QB$

באשר:

QB - ההספק השעתי המושל עליו סובם בין מנהל המערכת לבין הצרכן במועד הפניה של מנהל המערכת לצרכן (בקו"ט) בהתאם לסעיף (א)(3).

q - ממוצע ההספק השעתי המושל בפועל (בקו"ט) בהתאם לקריאות שנמדדו באותה שעה במונה הרציף.

9.3 צרכנות חכמה

לוח 9.3 – 1: להסדר צרכנות חכמה

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 9.3-1: תעריפים להסדר צרכנות חכמה	החלטה מס' 66103 מיום 16/3/2023	1/2/2024	לא רלוונטי	אגורות לקוויט"ש	צרכנות חכמה	

אגורות לקוויט"ש	
484	תעריף לכל קוויט"ש מופחת לצרכנים המצטרפים באמצעות צרכן מאגד
398	תעריף לכל קוויט"ש מופחת לצרכנים המצטרפים באמצעות ספק שירות חיוני

9.4 פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל

לוח 9.4 – 1: פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 9.4-1: פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל		החלטה מס' 1 משיבה 462 (46201) מיום 21/5/2015	לא רלוונטי	לא רלוונטי	אגורות לקווי ט"ש	פיצוי בגין הפרעות ממושכות ברשת החשמל

סוג	סוג הפרעה	תת סעיף מופר על פי סעיף 48א'(ג)	תשלום
צרכן המחובר לרשת המתח הגבוה	ממושכת	(1), (2)	ממוצע צריכה שעתית של הצרכן בשנה קלנדארית כפול 1.8 ש, החל מהשעה הראשונה של האירוע המזכה.
צרכן המחובר לרשת המתח הנמוך	ממושכת	(3), (4)	ממוצע צריכה שעתית של הצרכן בשנה קלנדארית כפול 1.8 ש, החל מהשעה הראשונה של האירוע המזכה.

פורסם ביולי 2026

פרק 10 – לוחות נתונים לקביעת התעריפים בפרקים 7,5 ו-8

10.1 עלויות מוכרות של רמת התעריף

לוח 10.1 – 1: מקדמי איבודי אנרגיה בתשתית הרשת - מקדמי איבודים במקטעים

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 10.1 – 1: מקדמי איבודי אנרגיה בתשתית הרשת - מקדמי איבודים במקטעים		01/01/2021	לא רלוונטי	אחוזים	מקדמי איבודי אנרגיה בתשתית הרשת

עונה	מש"ב	יצור	הולכה	השנאה	קווי מתח גבוה	תחט"ר	קווי מתח נמוך
פקטור איבוד							1.58%
אחוז תוספת לאיבודים							101.60%
חורף	שפל	104.82%	100.91%	100.31%	100.85%	101.45%	101.60%
	גבע	104.82%	100.91%	100.31%	100.85%	101.45%	101.60%
	פסגה	104.82%	100.91%	100.31%	100.85%	101.45%	101.60%
מעבר	שפל	104.82%	100.91%	100.31%	100.85%	101.45%	101.60%
	גבע	104.82%	100.91%	100.31%	100.85%	101.45%	101.60%
	פסגה	104.82%	100.91%	100.31%	100.85%	101.45%	101.60%
קיץ	שפל	104.82%	100.91%	100.31%	100.85%	101.45%	101.60%
	גבע	104.82%	100.91%	100.31%	100.85%	101.45%	101.60%
	פסגה	104.82%	100.91%	100.31%	100.85%	101.45%	101.60%

פורסם ביולי 2026

10.5 שיטת חישוב זרימת האנרגיה במקטעים

לוח 10.5 – 1: תחזית התפלגות צריכת החשמל לפי קבוצות תעריף של מספק חח"י

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 10.5-1: תחזית התפלגות צריכת החשמל לפי קבוצות תעריף של מספק חח"י	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/01/2025	לא רלוונטי	גיגה וואט שעה (GWh)	זרימת האנרגיה במקטעים
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				

עונה	מש"ב	תעו"ז מ"ע	צובר מ"ע	תעו"ז מ"ג מכירה מרוכזת	תעו"ז מ"ג מתח גבוה	צובר מתח גבוה	תעו"ז מ"נ מכירה מרוכזת	צובר מתח נמוך	תעו"ז מ"נ	מאור	ביתי וכללי	סה"כ
חורף	שפל	81	337	511	636	446	13	13	1,705	12	3,893	7,648
	פסגה	12	116	184	164	145	5	5	430	7	1,862	2,929
מעבר	שפל	176	499	902	1,457	775	20	24	3,234	23	6,458	13,569
	פסגה	27	91	183	256	139	4	5	546	6	1,400	2,656
קיץ	שפל	282	543	793	1,496	798	20	24	3,230	17	7,238	14,441
	פסגה	62	111	191	344	175	5	5	696	5	1,833	3,428
סה"כ		639	1,697	2,765	4,353	2,479	67	76	9,841	70	22,685	44,671

פורסם ביולי 2026

לוח 10.5 – 2: תחזית האנרגיה המועברת בכל מקטע

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 10.5-2: תחזית האנרגיה המועברת בכל מקטע	החלטה מספר 68302 מיום 29.1.2024	01/01/2025	לא רלוונטי	גיגה וואט שעה (GWh)	זרימת האנרגיה במקטעים
	החלטה מס' 70004 מיום 25/12/2024				

עונה	מש"ב	יצור חח"י	רכישות חשמל מיח"פ	אנרגיה לרכיב יצור	יצור בילאטראלי	יצור נדרש	צריכה במ"ע כולל אגירה	צריכה במ"ע ללא אגירה	צריכה במכירה מ"ג	צריכה במכירה מ"ג	צריכה במכירה מ"ג	צריכה במ"נ
חורף	שפל	5,702	5,187	10,889	1,935	12,824	12,708	12,214	10,762	9,901	6,343	6,220
חורף	פסגה	1,692	1,959	3,651	549	4,199	4,162	4,162	3,869	3,554	2,589	2,539
מעבר	שפל	9,819	9,024	18,843	4,118	22,962	22,756	22,037	19,299	17,849	11,121	10,912
מעבר	פסגה	1,618	1,578	3,196	949	4,145	4,108	4,108	3,716	3,411	2,233	2,191
קיץ	שפל	10,401	10,790	21,191	2,365	23,556	23,344	22,809	20,256	18,949	12,221	11,994
קיץ	פסגה	2,205	2,608	4,813	444	5,257	5,210	5,210	4,831	4,495	2,974	2,919
סה"כ		31,437	31,146	62,583	10,360	72,942	72,288	70,540	62,733	58,158	37,481	36,774

לוח 10.5 – 3: תחזית התפלגות עסקאות תשתית ברשת החשמל לפי קבוצות תעריף

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 10.5-3: תחזית התפלגות עסקאות תשתית ברשת החשמל לפי קבוצות תעריף	מספר החלטה 68302 מיום 29.1.2024	01/01/2025	לא רלוונטי	גיגה וואט שעה (GWh)	זרימת האנרגיה במקטעים
	מס' החלטה 70004 מיום 25/12/2024				

סה"כ	מש"ב										עונה	
	לוח 2- :7.5 יצרן מ"נ מובר לצרכן מ"נ "קרוב"	לוח 1- :7.5 יצרן מ"ג מובר לצרכן מ"נ "קרוב"	לוח 3-7.4 יצרן מ"ע/מ"ג/מ"נ מובר לצרכן מ"נ מכירה מרוכזת "רחוק"	לוח 4-7.4 יצרן מובר לצרכן מ"ג "קרוב"	לוח 2- :7.3 יצרן מ"ג מובר לצרכן מ"ג "קרוב"	לוח 1- :7.3 יצרן מ"ע מובר לצרכן מ"ג "קרוב"	לוח 1-7.4 יצרן מ"ע/מ"ג מובר לצרכן מ"ג "רחוק"	לוח 2-7.4 יצרן מ"ע/מ"ג מובר לצרכן מ"ג מרוכזת "רחוק"	לוח 1- :7.2 יצרן מ"ע מובר לצרכן מ"ע קרוב	לוח 2- :7.2 יצרן מ"ע מובר לצרכן מ"ע קרוב		
4,260	-	1	594	10	3	25	2,357	269	1,001	-	שפל	חורף
1,113	-	0	235	4	1	6	612	102	153	-	פסגה	
7,926	-	2	1,171	14	4	47	4,283	402	2,003	-	שפל	מעבר
1,344	-	0	234	3	1	8	741	94	263	-	פסגה	
7,778	-	2	1,483	15	3	43	4,211	357	1,665	-	שפל	קיץ
1,640	-	0	379	4	1	10	947	108	190	-	פסגה	
24,060	0	6	4,095	51	11	139	13,152	1,332	5,273	0		סה"כ

פרק 11 – תעריפים איכות הסביבה
11.2 פרמיות חיסכון בזיהום

לוח 11.2 – 1: עלות זיהום

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 11.2 – 1: עלות זיהום				שער דולר	דולר לטון	פרמיות חיסכון בזיהום
				מדד מחירים לצרכן		

סוג	דולר לטון מזהם	סנט לגרם
חלקיקים	9,500	0.95
תחמוצות חנקן	2,400	0.24
תחמוצות גופרית	3,190	0.319
פחמן דו חמצני	7	0.0007

פורסם ביולי 2026

לוח 11.2 – 2: פרמיות ליצרן פרטיים באנרגיות מתחדשות

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 11.2 – 2: פרמיות ליצרן פרטיים באנרגיות מתחדשות	החלטה מס' 3 משיבה 145 (14503) מיום 13/7/2004		שער דולר מדד מחירים לצרכן	אגורות לקווט"ש	פרמיות חיסכון בזיהום

P_p = רמת פליטת חלקיקים ביחידות גרם/קווט"ש

P_N = רמת פליטת תחמוצות חנקן ביחידות גרם/קווט"ש

P_S = רמת פליטת תחמוצות גופרית ביחידות גרם/קווט"ש

P_C = רמת פחמן דו חמצני למעט פחמן נייטרלי ("carbon neutral") ביחידות גרם/קווט"ש

פרמיה (אגורות לקוט"ש)						
עונה	מש"ב	חלקיקים	תחמוצות חנקן	תחמוצות גופרית	פחמן דו חמצני (למעט carbon neutral)	סה"כ (100% מהפרמיה)
חורף	שפל	$0.371 - (P_p * 4.152)$	$2.594 - (P_N * 1.049)$	$4.133 - (P_S * 1.394)$	$2.559 - (P_C * 0.003)$	9.692
	גבע	$0.475 - (P_p * 4.152)$	$1.197 - (P_N * 1.049)$	$2.680 - (P_S * 1.394)$	$1.734 - (P_C * 0.003)$	6.110
	פסגה	$0.532 - (P_p * 4.152)$	$3.117 - (P_N * 1.049)$	$1.653 - (P_S * 1.394)$	$2.821 - (P_C * 0.003)$	8.162
מעבר	שפל	$0.371 - (P_p * 4.152)$	$2.594 - (P_N * 1.049)$	$4.133 - (P_S * 1.394)$	$2.559 - (P_C * 0.003)$	9.692
	גבע	$0.475 - (P_p * 4.152)$	$1.197 - (P_N * 1.049)$	$2.680 - (P_S * 1.394)$	$1.734 - (P_C * 0.003)$	6.110
	פסגה	$0.532 - (P_p * 4.152)$	$3.117 - (P_N * 1.049)$	$1.653 - (P_S * 1.394)$	$2.821 - (P_C * 0.003)$	8.162
קיץ	שפל	$0.371 - (P_p * 4.152)$	$2.594 - (P_N * 1.049)$	$4.133 - (P_S * 1.394)$	$2.559 - (P_C * 0.003)$	9.692
	גבע	$0.475 - (P_p * 4.152)$	$1.197 - (P_N * 1.049)$	$2.680 - (P_S * 1.394)$	$1.734 - (P_C * 0.003)$	6.110
	פסגה	$0.532 - (P_p * 4.152)$	$3.117 - (P_N * 1.049)$	$1.653 - (P_S * 1.394)$	$2.821 - (P_C * 0.003)$	8.162

פורסם ביולי 2026

לוח 11.2 – 3: פרמיה ליצרן במתקן קיים הפועל במזוט

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 11.2 – 3: פרמיה ליצרן במתקן קיים הפועל במזוט			שער דולר מדד מחירים לצרכן		פרמיות חיסכון בזיהום

1	תחמוצות גופרית – SOX	[תקן מאושר ברשיון עסק פחות ריכוז פליטות בפועל] 4.30 mg/m^3 * אג'
2	תחמוצות חנקן – NOX	[תקן מאושר ברשיון עסק פחות ריכוז פליטות בפועל] 3.28 mg/m^3 * אג'
3	חלקיקים – PM	[תקן מאושר ברשיון עסק פחות ריכוז פליטות בפועל] 12.97 mg/m^3 * אג'

* הערכים למזהמים השונים נקבעו בהתאם ללוח 11.1-1 "עלויות זיהום בדולר לטון זיהום".

** הצמדת התעריפים היא על בסיס שער דולר: 4.461 ₪=1\$ ועל בסיס מדד מחירים לצרכן 104.6.

11.3 תעריף בעד חיסקון בדלקים

לוח 11.3: תעריף בעד חיסקון בדלקים

מספר הלוח	שם	מספר החלטה	תאריך אחרון עדכון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 11.3 - תעריף בעד חיסקון בדלקים	החלטה 55510 מיום 06/03/2019	06/03/2019	06/03/2019	ע"פ הנוסחה	אגורות לקווט"ש	תעריף בעד חיסקון בדלקים

(א) תעריף לקווט"ש בעד חיסקון בדלקים

התשלום השנתי ליצרן הזכאי לתעריף בעד החיסקון בדלקים (להלן – תעריף בעד חיסקון בדלקים) יחושב לפי הנוסחה המפורטת להלן:

$$\text{Payment} = \{E_t * V_t * PEST, \text{if } PEST > 0\% \mid 0, \text{otherwise}\}$$

E_t – האנרגיה החשמלית שיוצרה בשנה t ;
 V_t – עלות הזיהום המוערכת של מיתקן ייצור במחזור משולב יעיל בגז טבעי לשנה t , כפי שמופיע בנספח א' ללוח זה;
 $PESt$ – שיעור החיסקון באנרגיה ראשונית, אשר יחושב מדי שנה קלנדרית בהתאם לנוסחה הבאה:

$$PESt = \left\{ 1 - \frac{1}{\left(\frac{CHP_{Het}}{REF_{He}} + \frac{CHP_{Est}}{REF_{Ee}} \right)} \right\} * 100\%$$

CHP_{Het} – הנצילות התרמית של יחידת הייצור – היחס בין הייצור השנתי של אנרגיה תרמית שנוצרה אגב ייצור החשמל באותה יחידת ייצור לבין מכפלת הערך הקלורי התחתון (LHV) בצריכת הדלק השנתית באותה יחידת ייצור בתקופת הבדיקה;
 REF_{He} – הנצילות התרמית של דוד קיטור יעיל – היחס בין האנרגיה התרמית המופקת בדוד קיטור יעיל המוסק בגז טבעי (בקילו קלוריות) לבין מכפלת הערך הקלורי התחתון (LHV) בצריכת הדלק השנתית (בקילו קלוריות) ששימש לייצור אנרגיה תרמית זו, כפי שיעודכן מזמן לזמן על ידי הרשות בלוח זה, ובהיעדר עדכון – 87%;
 CHP_{Est} – הנצילות החשמלית של יחידת הייצור – היחס בין הייצור השנתי של אנרגיה חשמלית לבין מכפלת הערך הקלורי התחתון (LHV) בצריכת הדלק השנתית ששימש לייצור באותה יחידת ייצור;
 REF_{Ee} – הנצילות החשמלית של יחידת ייצור יעילה – היחס בין הייצור השנתי של אנרגיה חשמלית המופקת ביחידת ייצור יעילה לבין מכפלת הערך הקלורי התחתון (LHV) בצריכת הדלק השנתית, ששימש לייצור אנרגיה חשמלית לאחר התחשבות בתיקוני טמפר' ובאיבודי רשת, כפי שיעודכנו מזמן לזמן על ידי הרשות בלוח זה, ובהיעדר עדכון – 51.85%;
 כאשר:

"אנרגיה חשמלית" – כהגדרתה בתקנות משק החשמל (קוגנרציה) התשס"ה – 2004 (להלן – תקנות הקוגנרציה);

"אנרגיה תרמית" – כהגדרתה בהגדרת "יחידת ייצור בקוגנרציה" בתקנות הקוגנרציה;

(ב) עדכון ערכי הייחוס

- (1) הערכים REF_H_e ו- REF_E_e יקובעו ביחס לכל יחידת ייצור בעת הפעלתה המסחרית; לאחר תחילת הפעלה מסחרית ערכים אלו לא יעודכנו.
- (2) הערכים CHP_H_{et} ו- CHP_E_{et} ידווחו על ידי היצרן בהתאם לקבוע באמת מידה 104א, ובהתאם לטופס הדיווח המצורף בנספח א' לאמת המידה.
- (3) הערך V_t יעודכן בהתאם לפרסומי המשרד להגנת הסביבה הנוגעים ל-"עדכון ערכי העלויות החיצוניות של מזהמי אוויר וגזי חממה"; בהיעדר עדכון הערכים כאמור עד יום 1 במאי של אותה שנה קלנדרית, יעודכן הערך V_t בהתאם למדד המחירים לצרכן הידוע ביום 1 באפריל של אותה שנה לעומת מדד המחירים לצרכן שהיה ידוע במועד הפרסום האחרון של "עדכון ערכי העלויות החיצוניות של מזהמי אוויר וגזי חממה" על ידי המשרד להגנת הסביבה.

(ג) תנאי זכאות לתעריף

- יצרן יהיה זכאי לתעריף אם מתקיימים לגביו כל אלה:
- (1) המיתקן מחובר לרשת הולכת החשמל;
- (2) המיתקן רשאי לפעול לפי שיטת העמסה עצמית על פי תנאי זכאותו לתעריף זמינות כאמור בלוח 6.5-1ב;
- (3) אישור התעריף של היצרן התקבל לאחר יום כ"ד בטבת התשע"ט 1) בינואר 2019).

נספח א - עלות הזיהום המוערכת של מיתקן ייצור במחזור משולב יעיל בגז טבעי

מקור	CO ₂	PM	SO _x	NO _x	פרמטר/מזהם
נתוני המשרד להגנת הסביבה	393	0.02	0.0040	0.14	כמות מזהמים בגר' לקו"ט"ש מיתקן ייצור במחזור משולב יעיל
	0.0121	8.99	4.4900	2.60	עלות מזהם באג' לגרם
	4.76	0.14	0.02	0.36	עלות הזיהום באג' לקו"ט"ש
	5.28				סך עלות זיהום באג' לקו"ט"ש

פרק 12 – תשלומים בגין הפרות אמות מידה
12.1 תשלומים בגין הפרות אמות מידה

לוח 12.1-1: תשלומים בגין הפרת אמות מידה

מספר ושם הלוח	מספר החלטה	תאריך עדכון אחרון	הצמדה	יח' מדידה	נושא כללי
לוח 12.1-1: תשלומים בגין הפרת אמות מידה	החלטה מס' 4 (1015) משיבה מיום 25.11.15	01/07/2026	מדד המחירים לצרכן	ש	תשלומים בגין הפרות אמות מידה
	החלטה מס' 2 משיבה 593 (59302) מיום 02/12/2020				
	החלטה מס' 65701 מיום 4/6/2023				
	החלטה 67402 מיום 9.11.2023				
	החלטה 66003 מיום 2/7/2024				
	החלטה מס' 73305 מיום 28.1.2026				
				%	

מספר	נושא	אמות מידה	התשלום בגין הפרה
1	מענה בכתב לתלונת צרכן, מענה בכתב לבקשה לשילוב מיתקן ברשת מועד הפקת מכתב עיכוב למענה לצרכן ספק שירות חיוני מחויב לענות לתלונת צרכן ולבקשת שילוב מיתקן בפרקי זמן הקבועים באמות המידה	33(ב), (ג) ו-35(ו); 35(ו)2	8.72 ש"ח בשל כל יום איחור ולא יותר מ- 10,000 ש"ח כקבוע באמת המידה
2	בדיקת מתח במקום הצרכנות אי עמידת ספק שירות חיוני במועדים הקבועים להגעה לבדיקת איכות המתח המסופקת למקום	34(ג) (3)	8.72 ש"ח בשל כל יום איחור

מספר	נושא	אמות מידה	התשלום בגין הפרה
	הצרכנות		
3	משלוח דוח תיקון של חריגת מתח במקום הצרכנות אי שליחת הודעה לצרכן על ידי ספק שירות חיוני, בפרקי הזמן הקבועים באמת המידה, על תוצאת הבדיקה ופירוט לוחות הזמנים המשוערים	34(א)(2)	8.72 ש"ח בשל כל יום איחור
4	תיקון נתיך במקרים בהם ספק שירות חיוני לא עמד במועדים הקבועים להגעה למקום הצרכנות לצורך תיקון נתיך	34(ג)(3)	53.62 ש"ח בשל כל מקרה
5	מענה בכתב לבקשה לחיבור לרשת החשמל במתח נמוך, תיאום טכני שילוב מיתקן ברשת תיקון מונה או אי-תיקון מונה בתוך פרק הזמן הקבוע לכך בשל עיכוב הנובע מפעולות של ספק השירות החיוני רשת במקרים שבהם ספק שירות חיוני מחויב לענות לפניית צרכן בפרקי זמן קבועים, אי זימון למשרדי המחלק לצורך הגשת בקשה לחיבור או אי מתן אפשרות להגשת בקשה לחיבור באמצעות האינטרנט או אי בהתקנת מונה חכם בשל עיכוב הנובע מפעולות ספק שירות חיוני רשת	15(ג); 35א(ח); 35ב(ד)(2) 63(ב)(9)	8.72 ש"ח בשל כל יום איחור
6	בוטל		
7	סיום ביצוע עבודת חיבור לרשת החשמל במתח נמוך	35ז(א)	0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור
8	בדיקת מיתקן לפני חישומל במתח נמוך	35ח(א)	0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בגין כל יום איחור
9	חישומל מיתקן במתח נמוך	35ח(ג)	0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור
10	סיום ביצוע חיבור מהיר לרשת החשמל במתח נמוך	35ט(א)	0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור
11	מענה בכתב לבקשה לחיבור לרשת החשמל במתח גבוה, תיאום טכני שילוב מיתקן ברשת	35יא(ג); 35יג(ב)	8.72 ש"ח בשל כל יום איחור
12	סיום ביצוע עבודת חיבור לרשת החשמל במתח גבוה	35טז(א); 144(ו)	0.85 אחוזים מהעלות הכוללת

פורסם ביולי 2026

מספר	נושא	אמות מידה	התשלום בגין הפרה
			של החיבור בשל כל יום איחור
13	בדיקת מיתקן לפני חישוב במתח גבוה	35(א)ז	0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור
14	חישוב מיתקן במתח גבוה	35(ג)ז	0.85 אחוזים מהעלות הכוללת של החיבור בשל כל יום איחור
15	הודעת ספק שירות חיוני מוטעית על תקלה במיתקן פרטי בעוד שמדובר במיתקן של ספק השירות החיוני ספק שירות חיוני מצופה לזהות שמדובר בתקלה במיתקנו המותקן במקום הצרכנות; אם לא זיהה ונפלה טעות בזיהוי והצרכן הונחה על ידי המוקד של ספק שירות חיוני להזמין חשמלאי פרטי במקום שנציג ספק שירות חיוני יגיע - הצרכן יפוצה בסכום הקבוע בלוח	34(ג)(3)	134.34 ש"ח למקרה
16	הודעה על הפסקת חשמל ספק שירות חיוני מחויב להודיע לצרכן על כל הפסקת חשמל יזומה	37(ג)(3)	67.17 ש"ח לכל מקרה אי הודעה
17	חריגה מ-10 פעולות מיתוג במקרה של תפעול הפרעה חריגה מ-10 פעולות חשמליות לחיבור אספקת חשמל במקרה של תפעול הפרעה על חלק של הקו המזין את מקום הצרכנות	48(ב)(9)(ג)	163.24 ש"ח החל מהחריגה הראשונה ובעבור כלל החריגות באותו מקרה
18	ניתוק חשמל שגוי דיווח שגוי על אי-גישה במקרים שבהם ספק שירות חיוני מנתק את אספקת החשמל בשגגה או דיווח שגוי על אי-גישה.	13(ד)(3); 29א(ג)	134.34 ש"ח לכל המקרה
19	הפרה ראשונה של דילוג יזום שלישי בשנה קלנדרית או הפרה ראשונה של ביצוע דילוג יזום עוקב לחשבון- בשנה קלנדרית אמות המידה קובעות את כמות הדילוגים היזומים שניתן לבצע בשנה קלנדרית; ספק שירות חיוני מפצה במקרה של חריגה ממנה	13(ד)(4); 13(יא)	חישוב למקרה לפי לוח 5.4.1-1 זיכוי בגין דילוג יזום כפול 5
20	הפרה חוזרת של דילוג יזום רביעי ויותר בשנה קלנדרית או הפרה חוזרת של ביצוע דילוג יזום עוקב	13(ד)(4); 13(יא)	חישוב למקרה לפי לוח 5.4.1-1

מספר	נושא	אמות מידה	התשלום בגין הפרה
	לחשבון - בשנה קלנדרית		זיכוי בגין דילוג יזום כפול 10
21	הגשת חשבון תיקון מאוחר למועד הקבוע באמות מידה אמות המידה קובעות כי פרק הזמן להגשת חשבון תיקון לא יעלה על 14 חודשים מיום גילוי הצורך בכך; אם ספק השירות החיוני לא מגיש חשבון מתוקן במועד האמור, יחוייב בתשלום לפי שורה זו	26(ה)	8.72 ש"ח בשל כל יום איחור
22	עבודות ע"א	144(ו)(1)	0.4 אחוזים מהעלות הכוללת של העבודה בשל כל יום איחור
23	ביצוע סקר היתכנות או סקר תכנון	35כד(ג)(10) 35כו(א)(2)	2,384.59 ש"ח בשל כל יום איחור
24	ביצוע סקר היתכנות או סקר תכנון	35כד(ג)(10) 35כו(א)(9)	תשלום כפול מהקבוע בשורה 23
25	ביצוע סקר חיבור	35כו(ד)(2)	5,962.66 ש"ח בשל כל יום איחור
26	ביצוע סקר חיבור	35כו(ד)(3)	תשלום כפול מהקבוע בשורה 25
27	החלת תעריף מכירה מרוכזת במקרים שבהם חל עיכוב בהחלת תעריף מכירה מרוכזת	21(א)(4)	232.53 ש"ח בשל כל יום איחור
28	בדיקת דיוק מונה ותקינותו – בדיקת דיוק המונה שמתבצעת לא יאוחר מ-30 ימים מיום בקשת הצרכן ואם החברה חורגת ממניין הימים עליה לפצות את הצרכן	15(ג)	29.14 ש"ח בשל כל יום איחור
29	הפסקת שירותי צריכת החשמל ביוזמת הצרכן ספק השירות החיוני יבצע את הפסקת השירותים בתוך 15 ימים ממועד הגשת הבקשה של הצרכן להפסקת השירותים ואם החברה חורגת ממניין הימים עליה לפצות את הצרכן	17(ב); 17א(ב)	19.78 ש"ח בשל כל יום איחור
30	המצאת אישור בכתב על הרישום, שכולל הסבר לעניין זכויות וחובות הצרכן החדש לאחר ביצוע החלפת צרכנים או אישור על קבלת בקשה לשיוך אצל מספק ברירת מחדל מספק ברירת מחדל ימציא לצרכן רשום אישור על	18א(א)(4) 19א(א)	46.58 ש"ח בשל כל יום איחור

מספר	נושא	אמות מידה	התשלום בגין הפרה
	קבלת הבקשה לשיוך, כולל פירוט חובותיו וזכויותיו של הצרכן הרשום אצל מספק ברירת המחדל, בתוך 15 ימי עבודה מיום הגשת הבקשה ולא יאוחר ממועד ביצוע השיוך; חל עיכוב בהמצאת אישור על בקשה לשיוך בשל נסיבות התלויות במספק ברירת המחדל, ישלם מספק ברירת המחדל לצרכן רשום תשלום בשל הפרה		
31	חיבור צרכן מנותק אי עמידה בלוח הזמנים שנקבע באמת המידה לחיבור לאחר שהצרכן פעל להסרת הסיבה לניתוק או נרשם כצרכן שאספקת החשמל חיונית לו לפי העניין	ב29	134.34 ש"ח בשל כל שעת איחור ובחישוב יחסי לדקה
32	אי מענה לשיחות מוקד השירות הטלפוני בזמן אי מתן מענה אנושי בתוך 6 דקות ועל פי מנגנון ההחרגה הקבוע באמות המידה לשיחות המתקבלות במוקד 103 בנושא בירור חשבון, תיקון תקלה והחלפת צרכנים.	ב7(ג)	30 אג' לכל דקת המתנה החורגת מעבר ל-6 דקות המתנה למענה אנושי ובעבור השיחות החורגות שלא אושרה לגביהן חריגה כפי שקבוע בסעיף (ג)3(א) לאמת מידה ב7 – במסגרת הכרה בעלויות לכלל הציבור ולא לצרכן בודד.
33	הפקת חשבון, משלוח הודעה אי הפקת חשבון לצרכן בידי ספק שירות חיוני רשת, בפרקי הזמן הקבועים באמת המידה משלוח הודעה לצרכן	176(ד)5(5) 5(א)3(3)	9.73 ש' בשל כל יום איחור.