



רשומות

ילקוט הפרסומים

18 בפברואר 2025

13200

כ' בשבט התשפ"ה

עמוד

כללי משק החשמל (אמות מידה לרמה, לטיב ולאיכות השירות שנותן ספק שירות חיוני) (תיקון מס' 11),
התשפ"ה-2025 לפי חוק משק החשמל 3624
כללי משק החשמל (תעריפי חשמל) (תיקון מס' 11), התשפ"ה-2025 לפי החוק האמור 3625

**כללי משק החשמל (אמות מידה לרמה, לטיב ולאיכות השירות שנותן ספק שירות חיוני) (תיקון מס' 11),
התשפ"ה-2025**

לפי חוק משק החשמל, התשנ"ו-1996

בתוקף סמכותה לפי סעיפים 17(ד), 30(2) ו-33 לחוק משק החשמל, התשנ"ו-1996, קובעת רשות החשמל את הכללים האלה:

1. **תיקון אמת מידה 72**
בכללי משק החשמל (אמות מידה לרמה, לטיב ולאיכות השירות שנותן ספק שירות חיוני), התשע"ח-2018¹ (להלן – הכללים העיקריים), בספר אמות המידה, באמת מידה 72 –
(1) בטבלה שבראשה, בסופה יבוא:

פרק	סימן	אמת מידה	תחילה	מועד החלטה	ישיבה	החלטה	סטטוס
"				12.2.25	705	2	מאושר ² ;

(2) בנספח א, בטכנולוגיה "קונבנציונלי/קוגנרציה" בעמודה "סוגי הבדיקות", אחרי "שיעור צריכת הדלק (ערך HR, נצילות היחידה) המרבי בעומס מלא ובעומסים חלקיים" יבוא "שיעור צריכת הדלק בהתנעה עד לעומס מינימום במונחי MMBTU/per start בהתאם לסוגי התנעה – קרה מאוד, קרה, פושרת וחמה, כהגדרתם באמת מידה 85".

2. **תיקון אמת מידה 106ב**
באמת מידה 106ב לספר אמות המידה בכללים העיקריים –
(1) בטבלה שבראשה, בסופה יבוא:

פרק	סימן	אמת מידה	תחילה	מועד החלטה	ישיבה	החלטה	סטטוס
"				12.2.25	705	2	מאושר ² ;

(2) בסעיף (ג)3), פסקה (ד) – תימחק.

3. **תיקון אמת מידה 106ד**
באמת מידה 106ד לספר אמות המידה בכללים העיקריים –
(1) בטבלה שבראשה, בסופה יבוא:

פרק	סימן	אמת מידה	תחילה	מועד החלטה	ישיבה	החלטה	סטטוס
"				12.2.25	705	2	מאושר ² ;

(2) בסעיף (א), סעיף קטן (ב1) – יימחק.

4. **תיקון אמת מידה 106ה**
באמת מידה 106ה לספר אמות המידה בכללים העיקריים –
(1) בטבלה שבראשה, בסופה יבוא:

פרק	סימן	אמת מידה	תחילה	מועד החלטה	ישיבה	החלטה	סטטוס
"				12.2.25	705	2	מאושר ² ;

(2) בסעיף (ב) –

(א) בסעיף קטן 2), אחרי פסקה (ד) יבוא:

"ה) האנרגיה יוצרה מתוך הספק של יחידת ייצור בזמינות משתנה";

(ב) בסעיף קטן 4), במקום "בסעיף קטן 2(א) ו-2(ב)" יבוא "בסעיף קטן 2(א), 2(ב) ו-2(ה)" ואחרי "לזמינות קבועה" יבוא "או ליכולת זמינה משתנה";

(3) בסעיף 2(ג), אחרי פסקה (ד) יבוא:

"ה) האנרגיה יוצרה לטובת מנהל המערכת, מתוך הספק של יחידת ייצור ביכולת זמינה משתנה."

¹ ס"ח התשנ"ו, עמ' 208; התשע"ח, עמ' 924.

² ק"ת התשע"ח, עמ' 1177; י"פ התשפ"ה, עמ' 3247.

5. תיקון אמת מידה 1106

באמת מידה 1106 לספר אמות המידה בכללים העיקריים –

(1) בטבלה שבראשה, בסופה יבוא:

פרק	סימן	אמת מידה	תחילה	מועד החלטה	ישיבה	החלטה	סטטוס
"				12.2.25	705	2	מאושר;

(2) בסעיף (ג), אחרי סעיף קטן (2) יבוא:

"(3) תעריף זה ישולם ליצרן בכל חצי שעה החל מסנכרון יחידת הייצור, והכול במקרים שבהם אין ליצרן עסקה פרטית באותה חצי שעה. במקרים שבהם יש ליצרן עסקה פרטית בחצי שעה נתונה, התעריף ישולם בעבור העומס שמעבר לעסקה הפרטית."

6. תיקון אמת מידה 1106

באמת מידה 1106 לספר אמות המידה בכללים העיקריים –

(1) בטבלה שבראשה, בסופה יבוא:

פרק	סימן	אמת מידה	תחילה	מועד החלטה	ישיבה	החלטה	סטטוס
"				12.2.25	705	2	מאושר;

(2) בסעיף (א), במקום סעיף קטן (2) יבוא:

"(2) לעניין יצרן הפועל בהעמסה עצמית – הוא יהיה רשאי לרכוש אנרגיה עד לגובה ההספק המוקצה למכירה למספק פרטי בניכוי ההספק שייצר בפועל לטובת המספק הפרטי, ככל שההספק החסר נובע מהוראה של מנהל המערכת להורדת עומס."

י"ט בשבט התשפ"ה (17 בפברואר 2025)

(חמ 3178-3-21)

אמיר שביט

יושב ראש רשות החשמל

כללי משק החשמל (תעריפי חשמל) (תיקון מס' 11), התשפ"ה-2025

לפי חוק משק החשמל, התשנ"ו-1996

בתוקף סמכותה לפי סעיפים 30(1), 31(א) ו-32(א) לחוק משק החשמל, התשנ"ו-1996, קובעת רשות החשמל תעריפים אלה:

1. תיקון לוח תעריפים 6.5-ב

- בכללי משק החשמל (תעריפי חשמל), התשע"ח-2018 (להלן – הכללים העיקריים), בלוח תעריפים 6.5-ב –
- (א) בשורה 8, בעמודה "שיטת העמסה", המילים "או מרכזית" – יימחקו;
- (ב) בשורה 9, בעמודה "שיטת העמסה", המילים "או מרכזית", לפי בחירת היצרן – יימחקו;
- (ג) בשורה 10, בעמודה "שיטת העמסה", המילים "או מרכזית", לפי בחירת היצרן – יימחקו;
- (ד) בשורה 28, בעמודה "שיטת העמסה", המילים "או מרכזית" – יימחקו.

2. תיקון לוח תעריפים 6.5-8

בלוח תעריפים 6.5-8 לכללים העיקריים, אחרי שורה 5 יבוא:

6	יחידת ייצור בזמינות משתנה הפועלת במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום ה' בכסלו התשס"ט (2 בדצמבר 2008)	כמפורט באישור התעריף של היצרן
7	יחידת ייצור OPC רותם בע"מ הפועל במסגרת אסדרת מכרז חשב"ל משנת 2001	כמפורט בעלות הייצור האנרגיה הקבוע במכרז חשב"ל כפול 1.4 ברכיב הגז

¹ ס"ח התשנ"ו, עמ' 208; התשע"ו, עמ' 83.

² ק"ת התשע"ח, עמ' 1654; י"פ התשפ"ה, עמ' 3247.

8	יחידת ייצור בקוגנרציה, 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)	כמפורט באישור התעריף של היצרן
---	--	-------------------------------

ובסופו יבוא:

"סעיפים 6-8 ללוח תעריף זה נקבעו בהחלטה 70501 מיום 12.2.2025."

3. תיקון לוח תעריפים 6.5-9 בלוח תעריפים 6.5-9 לכללים העיקריים, אחרי "יחידת ייצור בזמינות משתנה הפועלת במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום ה' בכסלו התשס"ט (2 בדצמבר 2008)" יבוא:

"יחידת ייצור OPC רותם בע"מ הפועל במסגרת אסדרת מכרו חשכ"ל משנת 2001		
יחידת ייצור בקוגנרציה, 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)		

ובסופו יבוא "ובהחלטה 70501 מיום 12.2.2025."

4. תיקון לוח תעריפים 6.5-10 בלוח תעריפים 6.5-10 לכללים העיקריים, בסופו יבוא:

"יחידת ייצור בזמינות משתנה הפועלת במסגרת החלטת רשות מס' 24102 מיום ה' בכסלו התשס"ט (2 בדצמבר 2008)		
יחידת ייצור OPC רותם בע"מ הפועל במסגרת אסדרת מכרו חשכ"ל משנת 2001		
יחידת ייצור בקוגנרציה, 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)		

5. הוספת לוחות תעריפים 6.5-10א ו-6.5-10ב אחרי לוח תעריפים 6.5-10 לכללים העיקריים יבוא:
- "6.5-10א לוח תעריף בעבור תעריף מפוקח לתשלומים נוספים ליצרן הזכאי לתעריפים מסוג תעריף משלים ותשלום בעד העמסה מחוץ לסדר ההעמסה (אמת מידה 106 ו-107) ו-(ד)"

הסבר	תחולה	תעריף
Out of Order = OOLTt Load Tarrif תעריף חצי שעתי בעבור העמסה מחוץ לסדר לפי אמת מידה 106 ו-107 (יום מראש או זמן אמת). Agorot per KWh	בעבור יצרן שיחל לפעול מסחרית לאחר כניסת ההחלטה לתוקף ובעבור יצרן שמחזיק ביחידות ייצור שנמכרו לו על ידי חברת החשמל ומנויות בסעיף 60א(ב2) לחוק, וקיבלו אישור תעריף עד ליום 12.2.2025	$OOLTda/rt = \min\{ELCt(da/rt), EnergyOfferUnit(da/rt)\}$

הסבר	תחולה	תעריף
Make Whole = MWPTariff Payment Tariff תעריף יומי בעבור התעריף המשלים – בש"ח	בעבור יצרן שיחל לפעול מסחרית לאחר כניסת ההחלטה לתוקף ובעבור 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 Out of = BOOLTt Order Load Tariff תעריף חצי שעתי בעבור העמסה מחוץ לסדר לפי אמת מידה 106ו(ג) (יום מראש או זמן אמת). Agorot per KWh	ליצרן בהעמסה עצמית הפועל בזמניות משתנה	$BOOLTda/r = \min[EST/ECT, EnergyOfferUnit(da/r)]$

הגדרות:

"יצרן הפועל בזמניות משתנה" – יחידת ייצור בזמניות 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"ז בניסן התשס"ח (1 במאי 2008) או החלטת רשות מס' 39401 מיום י' בשבט התשע"ג (21 בינואר 2013) וכן יצרן opc רותם בע"מ הפועל במסגרת אסדרת חשב"ל משנת 2001;

"OOLTt" – תעריף העמסה מחוץ לסדר יום מראש או זמן אמת אשר נקבע כמינימום מבין $ENERGY OFFER UNITt$ ו- $ELCt$;

"MWPTariff" – תעריף משלים אשר ייקבע כמינימום מבין התעריף המשלים לפי הצעות המחיר של היצרן $MWPD$ ו- $MWPCap$;

"BOOLTt" – תעריף העמסה מחוץ לסדר יום מראש או זמן אמת אשר ייקבע כמינימום מבין $ENERGY OFFER UNITt$ ו- EST או ECT .

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 בזמניות משתנה;

ECT – עלות ייצור לאנרגיה בהתאם לנוסח הקובע ליצרן שזכה במכרז חשב"ל וזכאי למכור בילטרלית;

MWPD – כקבוע באמת מידה 106ו(ד);

MWPCap – יחושב בהתאם לאמת מידה 106ו(ד) וכאשר OOM_{DAA} , OOM_{RT} , Tc (Load R.T.), $start cost$, יוחלפו בהתאם לנספח התעריף שלהלן.

נספח ללוח תעריף 6.5-10א:

סוג התעריף	הגדרות/יחידות	תעריף
עלות מעבר לעומס מוערי בעבור העמסה מחוץ לסדר יום מראש או זמן אמת	Agorot/KWh ELC= energy load cost	$ELCt = [BFUPm + BLOm + CGFTm + VCm]$ מרכיבי העלות לאנרגיה מעבר לעומס המינימלי לצורך העמסה מחוץ לסדר (בין 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 הורמת הגז; עלויות תפעול משתנה. מוגדר באגורות לקילו וואט שעה.

סוג התעריף	הגדרות/יחידות	תעריף
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 בעבור אנרגיה הכוללים את עלות הגז הטבעי המוכר ליצרן בתוספת 1.4 על רכיב הגז, בלא הבדל בין יום מראש לזמן אמת, כפול ערך HR הנורמטיבי הקבוע באישור התעריף של היצרן ובתוספת 20% מתעריף הזמינות שלו, והכול בהתאם 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 ope רותם בע"מ הפועל במסגרת אסדרת מכרז חשב"ל משנת 2001. יצרן שכזה יהיה זכאי לתעריף בהתאם לעלות הייצור האנרגיה הקבוע במכרז חשב"ל כפול 1.4 ברכיב הגז.
עלות התנעה בעבור תעריף המשלים MWPcap	NIS per start Start Costs per start	$\text{Starts} \cdot \text{Costs} = \text{GP}_m \cdot \pi(\text{da}/\text{rt}) \cdot \text{FGPS} \cdot (\text{NIS}/\text{USD}) + (\text{BLOm} + \text{CGCTm}) \cdot \text{FGPS} + \text{additional costs}_m \cdot \text{capacity} + \text{EOH} \cdot 10$ עלות להתנעה: מרכיבי העלות להתנעה בעבור 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 $\text{additional costs}_m$ כשהוא מוכפל בהספק היחידה בהתאם לאמור בלוח תעריף 6-6.5 ובתוספת עלות EOH להתנעה כפול 10 (10 שעות אקוויולנטיות להתנעה).
עלות בעומס מזערי בעבור התעריף המשלים MWPcap	Agorot/KWh Calculate for every half an hour for the daily load plan MLEC = minimum load energy cost	$\text{MLECt} = [\text{BFUPm} + \text{BLOm} + \text{CGFTm} + \text{VCm}]$ 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"ט. כלל המרכיבים האלה, למעט רכיב ה-VCm, יוכפלו בערך HR בעומס מינימום של היחידה, ויחושבו בעבור כל חצי שעה שבמהלך תקופת התוכנית 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= energy cost over minimum load	$\text{ECOML}_i = [\text{BFUPm} + \text{BLOm} + \text{CGFTm} + \text{VCm}]$ 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"ט. כלל המרכיבים האלה יחושבו בעבור כל חצי שעה שבמהלך תקופת התוכנית 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	$BFUPm = 100 * GP * \pi (da/rt) * (NISm/USD) * 1.11 * HR * 10^{-6}$
BLOm	Agorot/ KWh	$BLOm = 100 * (BLOTON/47.183) * HR * 10^{-6}$
CGFTm	Agorot/ KWh	$CGFTm = 100 * PGFTm * 1.11 * HR * 10^{-6}$
- VCm עלויות תפעול משתנות	Agorot/ KWh	כמפורט בלוח 5 או 6 בנספח התעריפי להחלטה 914 כמפורט להלן: בעבור מחז"מים מדגם F או H, בהתאם ללוח 5, ובעבור 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 מזמן לזמן, מחיר הגז יוכפל ברכיב תוספת עלות יום מראש $\pi (da)$ או זמן אמת $\pi (rt)$. תוספת עלות היא 40% או 60% בהתאמה. לצורך תעריף זה ייקחו בחשבון את מחיר הגז הממוצע הידוע והמפורסם ביום האחרון של החודש הקודם.
HR – HeatRate	BTU/KWh	בהתאם לדוח בדיקות הקבלה שמבצע מנהל המערכת לכל יחידת ייצור, במונחי ערך היסק עליון (HHV)
FGPS – FuelGasPerStart	MMBTU	צריכת גז בהתנעה עד לעומס מינימום – בהתאם לדוח 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: בעבור מחז"מ מטכנולוגיית F או H, כפי שמופיע בלוח 6.5-5: 2553 MMBTU בהתנעה "קרה מאוד" ו"קרה", ובלוח 6.5-7: 1277 MMBTU בהתנעה "פשוטה" ו"חמה". בעבור 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 "פשוטה" ו"חמה"
מס הבלו – $BLOTON/47.183$	MMBTU/NIS	בהתאם לפרסום וקביעת רשות המסים ועדכוןם מזמן לזמן, לחלק למקדם המרה מטון ל-MMBTU בערך של 47.183
$PGFTm$ = תעריף הזרמת הגז	NIS/MMBTU	תעריף הזרמת הגז לרשת הולכת הגז לחודש m, בהתאם לפרסום של רשות הגז הטבעי במשרד האנרגיה ולעדכוןם מזמן לזמן.
NISm/USD – ש"ח	בש"ח לדולר	ממוצע ש"ח חודשי של השקל החדש לדולר האמריקאי, כפי שמפרסם בנק ישראל בחודש הקודם לחודש הייצור.
additional costs _m	NIS/MW	כמפורט בלוח תעריף 6.5-6 בספר התעריפים שפרסמת רשות החשמל ועדכון מזמן לזמן.

הגדרות לחישוב הפרמטר התעריפי	יחידות	מקור
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 לייצרן שאינו מצוין בלוח כאמור יקבע מנהל המערכת את התעריף בגובה של התעריף שניתן לייצרן המופיע בלוח בעל טכנולוגיה הקרובה ביותר וככל הניתן גם לייצרן 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 על ידי מנהל המערכת בדוח בדיקות הקבלה לכל יחידת ייצור
מקדם המרה מ-HHV ל-LHV	ערך	מקדם המרה מערך היסק עליון (HHV) לערך היסק תחתון (LHV), שנקבע על ידי 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.

6.5-10 בלוח תעריף בעבור תעריף ממוקח לתשלומים נוספים לייצרן 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 וג) ו-(ד) לצורך לוח זה יחול לוח 6.5-10 בשינוי שלהלן:
במקום:

הגדרות לחישוב הפרמטר התעריפי	יחידות	מקור
" $GP \cdot \pi(da/rt)$ Gas Price – MMBTU/USD	MMBTU/USD	מחיר הגז – בהתאם לפרסום של רשות הגז הטבעי במשרד האנרגיה לממוצע מחיר הגז הטבעי בשוק המקומי ולעדכון מזמן, מזמן, מחיר הגז יוכפל ברכיב תוספת עלות יום מראש $\pi(da)$ או זמן אמת $\pi(rt)$. תוספת עלות היא 40% או 60% בהתאמה. לצורך תעריף זה ייקחו בחשבון את מחיר הגז הממוצע הידוע והמפורסם ביום האחרון של החודש הקודם"

יבוא:

הגדרות לחישוב הפרמטר התעריפי	יחידות	מקור
" $A \cdot GP \cdot \pi(da/rt)$ Gas Price – MMBTU/USD	MMBTU/USD	מחיר הגז – בהתאם לפרסום של רשות הגז הטבעי במשרד האנרגיה לממוצע מחיר הגז הטבעי בשוק המקומי ולעדכון מזמן, מזמן, מחיר הגז יוכפל ברכיב תוספת עלות של 60% בין שמדובר ביום מראש $\pi(da)$ ובין שמדובר בזמן אמת $\pi(rt)$. לצורך תעריף זה ייקחו בחשבון את מחיר הגז הממוצע הידוע והמפורסם ביום האחרון של החודש הקודם."

6. הוראת שעה
התעריף $(OOLtda/rt)$, הקבוע בלוח 6.5-10 כתיקונו בסעיף 5 לכללים אלה, יהיה בתוקף עד יום י"ט באב התשפ"ט (31 ביולי 2029).
י"ט בשבט התשפ"ה (17 בפברואר 2025)
(חמ 3178-3-31)

אמיר שביט
יושב ראש רשות החשמל