

## רשות החשמל ישיבה 572 מיום 23.12.2019

### החלטה מספר 7 (57207) –עדכון שנתי לתעריף החשמל 2020 לצרכני חברת חשמל

בתוקף סמכותה לפי חוק משק החשמל, התשנ"ו-1996, ויתר סמכויותיה על פי דין, מחליטה בזאת רשות החשמל (להלן - הרשות) על העלויות המוכרות והתעריפים לצרכני חברת החשמל בעדכון שנתי לשנת 2020, כדלקמן:

#### 1. עדכון התעריף:

- (א) רשות החשמל מעדכנת את העלויות המוכרות לחברת החשמל, בהתאם להחלטות הבאות:
- 1) להחלטה מספר 1 מישיבת רשות 289 מיום 1.2.10: "בסיס תעריף למקטע היצור לשנים 2010-2014" (להלן: "בסיס תעריף ייצור").
  - 2) החלטה מס' 4 מישיבה 471 מיום 6.8.15: "קביעת תעריפים לשירותי ניהול של מערכת החשמל" (להלן: "בסיס תעריף מערכת") לקביעת העלויות לשנים 2018-2019. החלטת הרשות מספר 6, ישיבה 572 מיום 23.12.2019 "בסיס התעריף המערכתי לשנים 2014-2020" (להלן בסיס תעריף מערכתי 2020) לקביעת העלויות לשנת 2020.
  - 3) והחלטה מס' 3 מישיבת רשות 534 מיום 8.1.18: "בסיס תעריף הרשת עלויות מוכרות למקטעי ההולכה, החלוקה ושירותי הצרכנות במשק החשמל ותימחורן לשנים 2018-2022" (להלן: "בסיס תעריף רשת"), ובהתאם לקבוע בהחלטה זו (להלן: "העלויות המוכרות").
- (ב) העלות המוכרת לחברת החשמל תרד ב- 5.3%. העלויות המוכרות למקטעים השונים מופיעות בנספח א' להחלטה זו, המהווה חלק בלתי נפרד ממנה.
- (ג) לוחות התעריפים המעודכנים הנגזרים מהעלויות המוכרות, מופיעים כנספח ב' להחלטה זו המהווה חלק בלתי נפרד ממנה.
- (ד) התעריפים המעודכנים הנקבעים בהחלטה זו יכנסו לתוקף ביום 1.1.2020.
- (ה) השינויים הבאים במקטע הרשת כוללים:
- 1) המרכיב הקבוע לגודל חיבור (תשלום קיבולת) למתח העליון ולמתח הגבוה יהיה בשיעור של 20% מהעלות המוכרת למקטע במקום 10% עד כה. לצרכנים במתח הנמוך יעמוד הרכיב הקבוע על 6.66%. שיעורים אלה נקבעו בבסיס תעריף הרשת והחלתם ההדרגתית על פי החלטת העדכון השנתי לשנת 2019.
  - 2) ייחוס עלויות למתח הגבוה והנמוך שנפרס על פני 3 שנים, בהתאם להחלטת הרשות לעדכון השנתי של שנת 2019.

#### ביאורים

1. לפי החלטה זו, העלות המוכרת לחברת החשמל תרד ב-5.3% והעלות לצרכן הביתי הממוצע תרד ב-4.1%. עליה זו כוללת את שקלול התשלום עבור האנרגיה הנצרכת מהרשת, התשלום הקבוע לפי גודל החיבור של הצרכן לרשת וכן את עלות שירותי הצרכנות.
2. החלת התעריף הקבוע מייצר שונות בתעריפים הספציפיים לכל צרכן, הנבדלים זה מזה בגודל החיבור של הצרכן לרשת ובהיקף הצריכה השנתית.
3. עלויות הדלקים נקבעו על פי שיטת החישוב שנקבעה למחירי הדלקים המוכרים לחברה לחודש אוקטובר בהתאם לפרק 5 לספר בסיס התעריפים למקטע היצור מפברואר 2010. מחירי דלקים אלו כוללים שימוש בשער חליפין להמרה של בנק לאומי, שבעת העדכון עמד על 3.55 ₪ לדולר.

2. להלן פירוט השינויים:

א. עדכון שנתי 2020: עדכון שיעור תשואה מוכר על הנכסים המוכרים

1. הרשות קובעת כי שיעור התשואה להון זר המוכר לנכסים במקטע הרשת יחול גם על נכסים במקטע היצור.
2. הרשות מעדכנת במסגרת העדכון השנתי את השיעורים המשמשים לחישוב התשואה על הנכסים לשנת 2020 כדלקמן:

(א) עדכון לשנת 2020

- שיעור הריבית השולי המשוקלל WMIL יעמוד על 1.48%.
- שיעור הריבית הממוצע WAIL יעמוד על 3.38%.
- שיעור התשואה להון עצמי GRE לנכסים במקטע הרשת יעמוד על 6.85%.
- שיעור התשואה המשוקלל GWACC לנכסים במקטע הרשת יעמוד על 4.25%.
- שיעור התשואה המשוקלל GWACC לנכסים במקטע היצור יעמוד על 5.72%.

(ב) עדכון לשנת 2019 (לא סופי)

- שיעור הריבית השולי המשוקלל WMIL יעמוד על 1.48% (במקום 1.99%).
- שיעור הריבית הממוצע WAIL יעמוד על 3.68% (במקום 3.66%).
- שיעור התשואה להון עצמי GRE לנכסים במקטע הרשת יעמוד על 7.34% (במקום 7.27%).
- שיעור התשואה המשוקלל GWACC לנכסים במקטע הרשת יעמוד על 4.59% (במקום 4.56%).
- שיעור התשואה המשוקלל GWACC לנכסים במקטע היצור יעמוד על 5.92% (במקום 5.90%).

(ג) עדכון לשנת 2018 (סופי)

- שיעור הריבית השולי המשוקלל WMIL יעמוד על 2.06% (במקום 1.99%).
- שיעור הריבית הממוצע WAIL יעמוד על 3.93% (במקום 3.92%).
- שיעור התשואה להון עצמי GRE לנכסים במקטע הרשת יעמוד על 7.41% (ללא שינוי).
- שיעור התשואה המשוקלל GWACC לנכסים במקטע הרשת יעמוד על 4.80% (במקום 4.79%).
- שיעור התשואה המשוקלל GWACC לנכסים במקטע היצור יעמוד על 6.09% (במקום 6.08%).

3. ההחלטה תיכנס לתוקף במועד העדכון השנתי לשנת 2020.

## ביאורים

שיעורי התשואה המוכרים לשנת 2020 ולשנת 2019 מחושבים על בסיס תחזיות בהתאם לנתונים הידועים בשנת 2019.

**ב. עדכון שנתי 2020 : החזר עלות רכישות זמינות ואנרגיה מיצרני חשמל פרטיים ומיצרני אנרגיה מתחדשת (להלן - יח"פים)**

1. הרשות מכירה לחח"י בעלויות בגין רכישות חשמל מיח"פים בשנת 2018 בסך של 3,467.8 מיליוני ₪ (במחירים שוטפים).
2. לצורך חישוב תעריף לשנת 2020, הרשות תכלול בעלות המוכרת תחזית רכישות זמינות ואנרגיה מיצרנים פרטיים בסך של 4,019 מיליוני ₪ לשנת 2019 ו- 5,908 מיליוני ₪ לשנת 2020. עלות זו תיקבע סופית בעדכון השנתי לשנת 2021 ותיערך התחשבות ביחס לפער בין העלות המוכרת כפי שהוכרה בתחזית לזו שתמומש בפועל.

**ביאורים**

1. מידי שנה, בעת קביעת העדכון השנתי, מבוצעת תחזית עלות שנתית לסכום הצפוי להיות משולם על ידי חח"י ליצרנים הפרטיים. תחזית זו מבוצעת על ידי מנהל המערכת ונסמכת על מצאי התחנות הפרטיות ומתקני יצור באנרגיה מתחדשת הקיימים והצפויים להיכנס עד סוף השנה הבאה. בשנה שלאחר מכן מתבצע חישוב בגין העלות הסופית. בנוסף לקביעת הסכום המוכר הצפוי, נערכת התחשבות בגין השנה שחלפה בין התחזית שניתנה מראש ובין הסכום המוכר הסופי (חיובי או שלילי). הפרשים אלו יבואו לידי ביטוי באמצעות מנגנון "פיצוי בגין פיגור", בהתאם לפרק 7 בספר בסיס הייצור שאושר בהחלטת מליאה בישיבה מס' 289 מיום 1.2.2010.
2. בהתאם לסעיף 13 להחלטת הרשות על בסיס התעריפים, מישיבה מס' 110, מיום 1.7.2002, יש לעדכן את עלויות חברת החשמל הנובעות מרכישת חשמל מיצרנים פרטיים.
3. להלן פירוט עלות הרכישות
  - א. סופי - רכישות בפועל לשנת 2018 :

| אגורות לקוט"ש | GWH          | מיליוני ₪    |                    |
|---------------|--------------|--------------|--------------------|
| 26.3          | 6,890        | 1,810        | קונבציונאלי        |
| 20.5          | 19           | 4            | אחר                |
| 26.3          | 6,909        | 1,814        | סה"כ קונבציונאלי   |
| 85.8          | 1,858        | 1,594        | פוטוולטאי          |
| 49.3          | 40           | 20           | רוח                |
| 41.4          | 134          | 56           | ביוגז              |
| -             | -            | -            | תרמו-סולארי        |
| 82.1          | 2,033        | 1,669        | סה"כ מתחדשות       |
| <b>39.0</b>   | <b>8,942</b> | <b>3,483</b> | <b>סה"כ רכישות</b> |

ב. תחזית לשנת 2020 ועדכון תחזית לשנת 2019 :

| עדכון תחזית<br>לשנת 2019 | תחזית לשנת 2020 |                  |       |                    |
|--------------------------|-----------------|------------------|-------|--------------------|
|                          | מיליוני ש"ח     | אגורות<br>לקוט"ש | GWH   |                    |
| 1,785                    | 28.4            | 9,482            | 2,690 | קונבציונאלי        |
| 4                        | 23.2            | 18               | 4     | אחר                |
| 2,694                    | 28.4            | 9,500            | 2,694 | סה"כ<br>קונבציונלי |
| 1,802                    | 55.1            | 4,214            | 2,321 | פוטוולטאי          |
| 21                       | 49.7            | 43               | 21    | רוח                |
| 61                       | 44.0            | 181              | 79    | ביוגז              |
| 346                      | 90.0            | 659              | 593   | תרמו-סולארי        |
| 2,230                    | 59.2            | 5,096            | 3,015 | סה"כ<br>מתחדשות    |
| 4,019                    | 39.1            | 14,596           | 5,709 | סה"כ רכישות        |

**ג. עדכון שנתי 2020 : החזר עלות פרמיה ליצרנים בגין מניעת זיהום לייצור באמצעות אנרגיה מתחדשת (להלן "הסדר פרמיה")**

הרשות מכירה בהחזר עלויות לחח"י בגין תשלום פרמיה למניעת זיהום ליצרנים באנרגיה מתחדשת במשק החשמל בשנת 2018 בסך של 2.70 מיליוני ש"ח במחירי דצמבר 2018.

**ביאורים**

1. בהתאם להחלטת הרשות מספר 3 מישיבה מס' 145 מיום 13.7.2004 החליטה הרשות על תשלום פרמיה בגין מניעת זיהום ליצרנים המייצרים באנרגיה מתחדשת. עלות הפרמיה תוכר לחח"י ותתווסף לעלויות המוכרות המשולמות לחברה.
2. סך העלות בגין הסדרת הפרמיה עומדת על 2.70 מיליוני ש"ח במחירי דצמבר 2018. סך הייצור באנרגיה מתחדשת הזכאית לפרמיה בשנת 2018 עומדת על 1.5 מיליוני קוט"ש.
3. העלויות בגין הסדר פרמיה ישתקפו בעלויות שירותי ניהול מערכת, מכיוון שהסדרים אלה נועדו למנוע זיהום לכל המשק.

#### ד. עדכון שנתי 2020 : החזר בגין תעריף חברתי

1. הרשות מכירה לחברת החשמל בעלויות לשנת 2018, בסך של 257.2 מיליוני ₪, במחירי דצמבר 2018 בגין עלויות הנובעות מהנחה הניתנת בחוק משק החשמל לצרכני חשמל נזקקים שניתנו בשנת 2018.
2. החזר העלות לחברת החשמל מזרח ירושלים (להלן: "חמ"י") בגין ההנחה הניתנת לצרכני החשמל הנזקקים בתחום החלוקה של חברה זו עבור שנת 2018-2019, הנובע מהפרשים בין התחזית מול הצריכה בפועל וכן העלות החזויה לשנת 2020, יינתן באמצעות הפחתה של 1.06 אג' לקוט"ש על 300 GWh הראשונים מתעריף הרכישה "מכירה מרוכזת במתח גבוה" (לוח 1-5.2 בספר לוחות התעריפים) שחמ"י מחויבת בו כלפי חברת החשמל. הפחתה זו תתעדכן בתחילת כל חודש בהתאם למדד האחרון הידוע בתחילת אותו חודש.

#### ביאורים

1. בסעיף 31א לחוק משק החשמל (תיקון משנת 2007) נקבע: "צרכן הזכאי לגמלה לפי סעיף 2(א)(4) לחוק הבטחת הכנסה, התשמ"א-1980, ישלם תשלום מופחת בשיעור של 50% מהתעריף הביתי, בעד 400 הקוט"ש הראשונים שצרך מדי חודש בשימוש ביתי בלבד... (ב) (1) השר בהתייעצות עם שר הרווחה ובהסכמת שר האוצר, רשאי לקבוע אוכלוסיות נזקקות נוספות, שמי שנמנה עמן ישלם תשלום מופחת, בשיעור שיקבע מהתעריף הביתי".  
עוד נקבע בסעיף זה כי סך ההפחתה לא תעלה על 1.5% מסך התשלומים המשולמים ע"י הצרכנים לחח"י.
2. עלות זו מהווה כ- 1.1% מהעלות המוכרת לצורכי תעריף.
3. העלות לשנת 2018 בסך של 257.2 מיליון ש"ח כוללת את ההנחות לפי הפירוט הבא:
  - א. עלות ההנחות לצרכני חח"י עבור שנת 2018 בסך של 254.04 מיליוני ₪. כ- 125 אלף צרכנים נהנו מהנחה זו. עלות ההנחות בשנת 2018, לצרכני חמ"י בסך של 3.06 מיליוני ₪ (מחירי דצמבר 2018). סך לקוחות חמ"י שנהנו מהנחה זו הוא כ- 2,400. על פי החלטת הרשות בעדכון השנתי הקודם, העלות שנגבתה היא בסך 3.01 מיליון ש"ח (מחירי דצמבר 2018), והיתרה 0.05 מיליון ש"ח.
  - ב. ההחזר לחמ"י בסך 0.95 אגורות לקוט"ש על 300 GWh כולל:
    1. לשנת 2018 : 0.05 מיליון ש"ח המהווה הפרש בין העלות החזויה לעלות בפועל ;
    2. לשנת 2019 : ללא שינוי בתחזית, ולכן אין עלות החזר ;
    3. לשנת 2020 : תחזית של 3 מיליון ₪.
4. העלויות בגין התעריף החברתי יוכרו בעלויות שירותי ניהול מערכת – עלויות כלל מערכתיות בהתאם להחלטת בסיס התעריף המערכתית.

ה. עדכון שנתי 2020 : תמהיל הדלקים סופי המוכר לשנת 2018

הרשות קובעת בזאת בהתאם לסמכותה את סל הדלקים הסופי המוכר לחברת החשמל עבור שנת 2018 כדלקמן :

כמויות הדלקים המוכרות לצורך עלות הדלקים המוכרת בתעריף, תהיה על פי צריכת הדלקים בפועל של חברת החשמל בשנת 2018.

בהתאם לכך, כמויות הדלקים בפועל המוכרות לשנת 2018 מוצגות בלוח הבא :

| צריכת דלקים בפועל לשנת 2018 (באלפי טון) |         |             |          |        |     |         |      |      |
|---|---------|-------------|----------|--------|-----|---------|------|------|
| שנת 2018                                | פחם מ"ד | פחם רוטנברג | סה"כ פחם | גז תמר | LNG | סה"כ גז | מזוט | סולר |
| ינואר                                   | 446     | 301         | 747      | 319    | 41  | 360     | 0    | 1    |
| פברואר                                  | 340     | 233         | 574      | 247    | 19  | 265     | 1    | 1    |
| מרץ                                     | 362     | 180         | 541      | 228    | 3   | 231     | 1    | 1    |
| אפריל                                   | 317     | 113         | 430      | 218    | 16  | 234     | 3    | 1    |
| מאי                                     | 506     | 120         | 626      | 297    | 25  | 322     | 1    | 12   |
| יוני                                    | 504     | 190         | 694      | 298    | 42  | 340     | 5    | 5    |
| יולי                                    | 501     | 306         | 808      | 334    | 71  | 405     | 4    | 19   |
| אוגוסט                                  | 486     | 336         | 822      | 312    | 84  | 396     | 1    | 4    |
| ספטמבר                                  | 418     | 315         | 733      | 296    | 45  | 341     | 1    | 4    |
| אוקטובר                                 | 379     | 264         | 644      | 321    | 36  | 356     | 1    | 2    |
| נובמבר                                  | 262     | 242         | 504      | 246    | 32  | 278     | 1    | 1    |
| דצמבר                                   | 415     | 297         | 712      | 243    | 37  | 280     | 0    | 4    |
| סה"כ שנתי                               | 4,937   | 2,897       | 7,834    | 3,369  | 450 | 3,819   | 21   | 57   |

## ביאורים:

1. עלות סל הדלקים סופית לחברת החשמל לשנת 2018 תחושב על פי כמויות הדלקים שנצרכו בפועל ודווחו בדוחות הכספיים של החברה לאותה שנה ולא על פי תמהיל דלקים נורמטיבי ליצור קוט"ש ממוצע. זאת בגין האילוצים המשקיים שהוטלו על משק החשמל. על כן בחישוב סל דלק נקבע עיקרון לפיו חברת החשמל לא תיפגע בגין אילוצים משקיים. להלן העקרונות לפיהם הוכר סל הדלקים לחברה לשנה זו:
  - א) הפחתת יצור בפחם בהתאם להיתרים שניתנו באוקטובר 2016 לאתרי הייצור הפחמיים של החברה, לפיו תינתן קדימות לגז טבעי ו-LNG על חשבון השימוש בפחם.
  - ב) הפנמת מועדי רכישת מטעני LNG ושטעון האוניה המגוזת, והתכנסות לכמויות בפועל בין מטען למטען, עם שמירה על מינימום טכני של 2500 MMBTU.
  - ג) אי סטייה מכמות הסולר הנצרכת בפועל ברמה משקית.עקרונות אלו אינם מאפשרים קביעת תמהיל דלקים נורמטיבי אופטימאלי ועל כן חושבו כמויות תמהיל הדלקים בפועל.
2. העלויות העודפות של צריכת LNG מעבר למחיר הגז הטבעי, ובכלל זה עלות איבודי ה-LNG, וכן עלויות התפעול של אוניית ה-LNG וכן העלויות העודפות של צריכת הסולר והמזוט נכללו בעלויות ניהול המערכת, שכן עלויות אלו נובעות ממחסור משקי בגז ולצורך יתירות מערכת החשמל. הכמויות בתמהיל הדלק שלעיל ליצור החשמל אינן כוללות את איבודי ה-LNG המתרחשים באונייה המגוזת.

ו. עדכון שנתי 2020: תמהיל הדלקים המוכר לשנת 2019 – לא סופי (לפי ביצוע בפועל חצי שנתי):

הרשות קובעת בזאת בהתאם לסמכותה את סל הדלקים המוכר לחברת החשמל עבור שנת 2019 כדלקמן:

כמויות הדלקים המוכרות לצורך עלות הדלקים המוכרת בתעריף, יהיו על פי צריכת הדלקים בפועל של חברת החשמל בשנת 2019.

מאחר ועדיין אין בידי הרשות את צריכת הדלקים בפועל לחודשים מיולי עד דצמבר, חישה הרשות את התעריף לשנת 2019 על סמך תחזית הצריכה לחודשים אלו. כמויות אלו יעודכנו במועד העדכון בשנתי הבא, ותיערך התחשבות בגינם בהתאם.

בהתאם לכך, כמויות הדלקים בפועל המוכרות לשנת 2019 מוצגות בלוח הבא:

| צריכת דלקים בפועל לשנת 2019 (באלפי טון) |              |              |              |              |            |              |           |            |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|------------|--------------|-----------|------------|
| שנת 2019                                | פחם מ"ד      | פחם רוטנברג  | סח"כ פחם     | גז תמר       | LNG        | סח"כ גז      | מזוט      | סולר       |
| ינואר                                   | 465          | 345          | 810          | 284          | 35         | 319          | 1         | 11         |
| פברואר                                  | 376          | 209          | 586          | 254          | 33         | 287          | 2         | 4          |
| מרץ                                     | 454          | 111          | 565          | 280          | 23         | 303          | 1         | 5          |
| אפריל                                   | 366          | 195          | 561          | 153          | 46         | 199          | 3         | 4          |
| מאי                                     | 404          | 210          | 614          | 260          | 33         | 293          | 3         | 17         |
| יוני                                    | 463          | 353          | 816          | 286          | 28         | 314          | 1         | 13         |
| יולי                                    | 489          | 384          | 873          | 280          | 90         | 370          | 1         | 28         |
| אוגוסט                                  | 471          | 384          | 855          | 309          | 82         | 391          | 1         | 28         |
| ספטמבר                                  | 354          | 338          | 692          | 247          | 62         | 309          | 1         | 16         |
| אוקטובר                                 | 302          | 201          | 503          | 219          | 22         | 241          | 1         | 2          |
| נובמבר                                  | 285          | 230          | 515          | 188          | 21         | 209          | 1         | 2          |
| דצמבר                                   | 320          | 240          | 560          | 233          | 9          | 242          | 1         | 2          |
| <b>סח"כ שנתי</b>                        | <b>4,751</b> | <b>3,199</b> | <b>7,950</b> | <b>2,994</b> | <b>483</b> | <b>3,477</b> | <b>16</b> | <b>130</b> |

## ביאורים:

1. עלות סל הדלקים לחברת החשמל לשנת 2019 מחושבת על סך כמויות הדלקים שנצרכו בפועל ודווחו בדוחות הכספיים של החברה לאותה שנה ולא על פי תמהיל דלקים נורמטיבי ליצור קוט"ש ממוצע. זאת בגין האילוצים המשקיים שהוטלו על משק החשמל. על כן בחישוב סל דלק נקבע עיקרון לפיו חברת החשמל לא תיפגע בגין אילוצים משקיים. להלן העקרונות לפיהם הוכר סל הדלקים לחברה לשנה זו:

(א) הפחתת יצור בפחם בהתאם להיתרים שניתנו באוקטובר 2016 לאתרי הייצור הפחמיים של החברה.

(ב) הפנמת מועדי רכישת מטעני LNG ושטעון האוניה המגוזת, והתכנסות לכמויות בפועל בין מטען למטען, עם שמירה על מינימום טכני של MMBTU 2,500.

(ג) אי סטייה מכמות הסולר הנצרכת בפועל ברמה משקית.

עקרונות אלו אינם מאפשרים קביעת תמהיל דלקים נורמטיבי אופטימאלי, אלא הכרה בתמהיל הדלקים של החברה כפי שבוצע בפועל.

2. העלויות העודפות של צריכת LNG מעבר לעלות מחיר הגז הטבעי, ובכלל זה עלות איבודי LNG וכן עלות התפעול של אוניית ה-LNG והעלויות העודפות של צריכת הסולר והמזוט נכללו בעלויות ניהול המערכת, שכן עלויות אלו נובעות ממחסור משקי בגז ולצורך יתירות מערכת החשמל. הכמויות בתמהיל הדלק שלעיל ליצור החשמל אינן כוללות את איבודי LNG המתרחשים באונייה המגוזת.

## ז. עדכון שנתי 2020 : תמהיל הדלקים מראש לשנת 2020 והנחות היסוד לחישוב

הרשות קובעת בזאת בהתאם לסמכותה את הנחות היסוד שיכללו בחישוב תמהיל הדלקים החזוי המוכר לשנת 2020 כדלקמן :

1. סל הדלק המוכר לחברת החשמל חושב על סמך הביקוש המשקי לחשמל בהתאם לעקום הביקוש החזוי לשנת 2020 בהתאם לתחזית מנהל המערכת מיוני 2018 ועל פי מצבת יחידות חברת החשמל כמפורט בפרק 1 ספר בסיס התעריף למקטע היצור 2010, מצבת יחידות היצור הפרטי, יצור חשמל בעסקאות בילטראליות, קוגנרציה ויצור עצמי ואנרגיה מתחדשת על פי ההסדרות הרגולטוריות הקיימות.

2. מועדי הפעלה של יחידות היצור השונות הצפויים לפעול בשנה זו, לצורך קביעת תמהיל הדלקים לשנת 2020 :

| יחידת יצור פרטי | סוג מתקן    | הספק נקוב | תאריך הפעלה לפי נתונים חזויים |
|-----------------|-------------|-----------|-------------------------------|
| באר טוביה IPM   | מחז"מ       | 420       | 01/12/2020                    |
| מעלה גלבו       | אגירה שאובה | 300       | 01/02/2020                    |

3. הנחות צריכת הגז בתמהיל הדלקים 2020 :

(1) כניסת מאגר לויתן - מאגר לויתן נכנס בתחילת שנת 2020 (מנוצל כל השנה) ללא מגבלת כמות.

(2) מחיר רכישת הגז – הרשות מכירה במחיר רכישת הגז ממאגר לויתן, שהושג בהליך תחרותי, במחיר זהה למחיר הרכישה המצוין בחוזה האספקה בין החברה לספק הגז.

מלוא החיסכון במחיר הגז ביחס לחוזה הקיים של חברת החשמל יועבר לצרכני החשמל.

(3) מגבלת יצור בגז ברמה משקית - מגבלת יצור משקית בגז (תמר + לויתן + LNG) מסה"כ יצור משקי עד 75% -עד 30.6.2020 לשם שרידות המערכת בעת תקלה באספקת הגז, לאחר מכן ללא מגבלה. חצי שנה ניתנת כהסתגלות לתחילת ההזרמה ממאגר לויתן ולאחר מכן ניתן להוריד אילוץ זה מאחר ויש מקור גז נוסף.

(4) מגבלה שעתית בצנרת הגז של תמר - מגבלה שעתית משקית של 37700-38500 MMBTU שמהם 7,500 MMBTU מיועדים לתעשייה (משתנה במשך חודשי השנה), לפי הפירוט הבא :

(א) החל מ-1/1/2020 ועד 29/2/2020 MMBTU 38,500 –

(ב) החל מ-1/3/2020 ועד 30/6/2020 MMBTU 38,200 –

(ג) החל מ-1/7/2020 ועד 31/8/2020 MMBTU 38,000 –

(ד) החל מ-1/9/2020 ועד 30/11/2020 MMBTU 37,700 –

(ה) החל מ-1/12/2020 ועד 31/12/2020 MMBTU 38,000 –

- 5) מדיניות צריכת גז חח"י - צריכה מתמר של BCM 1.75 בשנה תוך ניצול ה- carry forward בהתחייבות ה- TOP (ייפרס באופן אחיד על פני שעות השנה - 7,130 MMBTU). לאחר ניצול כמות זו, צריכת גז תהיה מלווייתן ללא מגבלה.
- 6) LNG - שמירת אניית LNG לגיבוי במהלך כל השנה וריענון המלאי בחודש האחרון של כל חצי שנה (ניצול מטען של אנייה בחודשים מאי ונובמבר).

4. הפחתת יצור בפחם : העמסת הפחמיות נעשתה לפי היתר הגנ"ס, כך שהן מופעלות במינימום ולאחר מכן הפעלה בגז בכל הכמות האפשרית בהתאם לאילוצים שלעיל, ולאחר מכן המשך העמסה בפחם לפני שימוש בסולר.
5. רזרבה סובבת : MW600.

6. השבתת היחידות הפחמיות לצורך התקנת סולקנים לפי הלוי"ז המעודכן של הגנ"ס :  
 (א) יחידה רוטנברג 4 יצאה מ- 15/09/2019 עד 1/10/2020.  
 (ב) יחידה רוטנברג 3 יצאה מ- 14/09/2020 עד 1/10/2021.
7. יתר הנחות היסוד הינם כפי שמופיע בהחלטת הרשות מיום ה- 1.2.2010 משיבה 289 בפרק 5 – תמהיל הדלקים.
8. תמהיל הדלקים המוכר החזוי לשנת 2020 הינו :

|              |                  |
|--------------|------------------|
| תחזית 2020   |                  |
| 2,347        | סוג דלק פחם מ"ד  |
| 1,513        | פחם רוטנברג      |
| <b>3,859</b> | <b>סה"כ פחם</b>  |
| 921          | גז אשכול         |
| 59           | גז רידינג        |
| 626          | גז חיפה          |
| 423          | גז רמת חובב      |
| -            | גז אלון תבור     |
| 300          | גז צפית          |
| 798          | גז חגית          |
| 675          | גז גזר           |
| <b>3,802</b> | <b>סה"כ גז</b>   |
| -            | סה"כ מזוט        |
| <b>13</b>    | <b>סה"כ סולר</b> |
| <b>7,674</b> | <b>סה"כ</b>      |

## ביאורים:

1. בהחלטת הרשות מס' 1 משיבה מס' 289 מיום ה-1.2.2010, לעניין "בסיס תעריף למקטע היצור לשנים 2010-2014 ועדכונים למקטע ההולכה והחלוקה" ועדכונים ל"ספר מבנה התעריפים" (להלן: החלטת בסיס התעריף), פרק 5, נקבע כי בסוף כל שנה יעודכן תמהיל הדלקים על פי עקום העומס שהתממש בפועל וההפרשים שנוצרו יוחזרו לציבור או לחח"י על פי העניין.
2. חישוב תמהיל הדלקים האופטימלי לשנת 2020 נערך על פי עקום הביקוש המשקי החזוי לשנה זו שהוכן על ידי מנהל המערכת, תוך הפנמה של יצור אנרגיה על ידי יצרנים פרטיים על פי ההסדרות השונות. החישוב על פי הביקוש המשקי נועד להכיר בעלות נורמטיבית ואופטימאלית של יצור אנרגיה במשק תחת האילוצים וההסדרות השונות במשק.
3. ביום 12.06.19 חתמה חברת החשמל על הסכם לרכישת גז טבעי לטווח קצר עם שותפות לוותן. הסכם הגז מתייחס לכמויות שהינן מעבר לכמויות הגז שיירכשו מכח הסכם הגז הקיים עם שותפות תמר. ההתקשרות תחל עם תחילת הזרמת הגז מלוותן ועד ליוני 2021 או תחילת הפקת הגז מכריש המוקדם מביניהם. חברת החשמל אינה מחויבת לרכוש כמות מינימלית כלשהי במסגרת ההסכם, ולויתן אינה מחויבת לשמור קיבולת לחברה.
4. ההכרה בכמויות הגז שירכשו ממאגר לויתן היא כאשר חברת החשמל תרכוש כמות של 1.75 BCM בלבד ממאגר תמר, תוך ניצול של ה-Carry forward על מנת למזער את עלויות הדלקים.
5. החלטה זו אינה מתקנת את החלטה מס' 13 (1169) משיבה 518 מיום 12.06.2017 בעניין הכרה בעלות הסכם הגז של חברת החשמל עם שותפות תמר, לרבות בהתייחס לעלויות הנובעות מהתחייבות רכישת הגז המינימאלית.
6. תחזית הביקוש מבוססת על הפרמטרים הבאים:

|                                   |                     |
|-----------------------------------|---------------------|
| תחזית יצור לשנת 2020 <sup>1</sup> |                     |
| 73,404                            | סה"כ אנרגיה (GWH)   |
| 13,703                            | שיא ביקוש חזוי (MW) |

7. מגבלת יצור משקית בגז טבעי מסך היצור, נועדה לשמירה על שרידות המערכת במצב של אי אספקת גז אצל ספק הגז, ועל מנת לאפשר מעבר לדלק חלופי באופן הדרגתי.
8. מגבלת הצריכה השעתית בגז למשק החשמל נקבעה לטווח ערכים של עד 38,500 MMBtu לשעה, זאת כאשר מגבלת הגז למשק הישראלי כולל תעשייה היא על 45,500 MMBtu לשעה, ומתוכם כמות של 7,000 MMBtu לשעה מיוחסת לתעשייה שאינה כוללת יצור חשמל.

<sup>1</sup> תחזית לפי עקום הביקוש החזוי של מנהל המערכת הידוע על פי התחזית של יולי 2019. יעודכן בשנה הבאה לפי עקום הביקוש שהיה בפועל.

9. העלויות העודפות של צריכת LNG לצורכי רענון המלאי, נכללו בעלויות ניהול המערכת עלויות אלו נגרמות מהצורך ליתירות מערכת החשמל. הכמויות בתמהיל הדלק ליצור החשמל אינן כוללות את איבודי LNG המתרחשים באונייה המגזזת.

10. על פי הנחות יסוד אלו להלן התפלגות יצור החשמל, וכמויות הדלקים המוכרות יהיו כמפורט להלן:

| אחוז יצור ביחס לסה"כ יצור משקי | GWH    |   |
|--------------------------------|--------|---|
| 56%                            | 41,041 | יצור ע"י חברת החשמל                         |
| 44%                            | 32,363 | יצור ע"י היצרנים הפרטיים, מתחדשת ויצור עצמי |
| 100%                           | 73,404 | סה"כ יצור משקי                              |

| תחזית 2020   |                  |
|--------------|------------------|
| אלפי טון     | סוג דלק          |
| 4,045        | פחם מ"ד          |
| 2,608        | פחם רוטנברג      |
| <b>6,652</b> | <b>סה"כ פחם</b>  |
| 801          | גז אשכול         |
| 51           | גז רידינג        |
| 545          | גז חיפה          |
| 368          | גז רמת חובב      |
| -            | גז אלון תבור     |
| 261          | גז צפית          |
| 694          | גז חגית          |
| 587          | גז גזר           |
| <b>3,307</b> | <b>סה"כ גז</b>   |
| -            | סה"כ מזוט        |
| <b>13</b>    | <b>סה"כ סולר</b> |

ח. עדכון שנתי 2020 – הנכסים המוכרים (עלות מוכרת של נכסים פעילים):

1. השקעות באתרי ייצור

ההכרה בהשקעות בתחנות כוח בעדכון זה היא בגין דרישות איכות הסביבה. להלן ההשקעות המוכרות במסגרת העדכון השנתי:

א. עלויות מתקנים להפחתת פליטות ביחידות הפחם

בהתאם להחלטת הרשות לשימוע מישיבה 565 מיום 23.9.2019 הרשות מעדכנת את עלויות התקנת מתקנים להפחתת פליטות ביחידות אורות רבין 5 ו-6 ורוטנברג 1 שהופעלו במהלך השנים 2016-2018 וכן מכירה בעלויות המתקנים החדשים ביחידה רוטנברג 2 שהופעלו במהלך שנת 2019 לפי הפירוט הבא:

| מועד הכרה נורמטיבי | עלות מוכרת (מיליון ש"ח, מחירי 12.2006) | פרויקט        | יחידת ייצור         |
|--------------------|--|---------------|---------------------|
| 31.7.2016          | 465.3                                  | SCR           | <u>אורות רבין 5</u> |
| 31.3.2017          | 790.4                                  | FGD           |                     |
| 29.2.2016          | 218.6                                  | PM            |                     |
|                    | <u>1,474.3</u>                         | <u>סך הכל</u> |                     |
| 31.8.2017          | 462.9                                  | SCR           | <u>אורות רבין 6</u> |
| 30.9.2017          | 788.3                                  | FGD           |                     |
| 30.6.2017          | 217.2                                  | PM            |                     |
|                    | <u>1,468.4</u>                         | <u>סך הכל</u> |                     |
| 30.10.2018         | 455.8                                  | SCR           | <u>רוטנברג 1</u>    |
| 31.12.2018         | 791.3                                  | FGD           |                     |
| 20.7.2018          | 206.1                                  | PM            |                     |
|                    | <u>1,453.2</u>                         | <u>סך הכל</u> |                     |
| 15.8.2019          | 454.8                                  | SCR           | <u>רוטנברג 2</u>    |
| 30.9.2019          | 789.1                                  | FGD           |                     |
| 3.5.2019           | 205.5                                  | PM            |                     |
|                    | <u>1,449.5</u>                         | <u>סך הכל</u> |                     |

העלויות כוללות תשלומי ריבית בזמן הקמה והן מוכרות בפריסה ל-25 שנה החל ממועד ההכרה הנורמטיבי של כל פרויקט.

2. בהתאם לסעיפים 1-2 לעיל יעודכנו הלוחות הבאים בספר בסיס תעריף 2010 כדלהלן:

**לוח 3: עלות מופחתת לסוף שנה של יחידות ייצור ישנות בשנים 2014 עד 2020**

(במיליוני ₪ של 31.12.2006)

| 2020         | 2019          | 2018          | 2017         | 2016         | 2015         | 2014         | שם אתר     | יחידות ייצור <sup>(1)</sup> |
|--------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------------|-----------------------------|
| 3,648        | 3,981         | 4,315         | 4,648        | 2,662        | 2,207        | 2,427        | אורות רבין | 1,2                         |
| 5,024        | 5,601         | 4,692         | 3,707        | 4,148        | 4,608        | 5,067        | רוטנברג    | 3,4                         |
| -            | -             | -             | -            | 36           | 90           | 144          | חיפה       | 5                           |
| 208          | 249           | 289           | 329          | 370          | 410          | 450          | אשכול      | 6                           |
| 7            | 29            | 75            | 75           | 97           | 120          | 142          | רדינג      | 7                           |
| -            | 4             | 125           | 246          | 367          | 487          | 608          | חגית       | 8                           |
| -            | -             | -             | -            | 28           | 100          | 172          | רמת חובב   | 9,10                        |
| 338          | 408           | 479           | 549          | 619          | 689          | 759          | גזר        | 11                          |
| -            | -             | -             | -            | -            | -            | 12           | צפית       | 12                          |
| -            | -             | -             | -            | -            | 21           | 45           | אלון תבור  | 13                          |
| 29           | 46            | 63            | 81           | 98           | 116          | 133          | טי"ג אחרות | 14-25                       |
| <b>9,254</b> | <b>10,319</b> | <b>10,038</b> | <b>9,634</b> | <b>8,425</b> | <b>8,848</b> | <b>9,959</b> |            | <b>סה"כ</b>                 |

**לוח 4: ממוצע שנתי של עלות מופחתת מוכרת של יחידות ייצור ישנות בשנים 2014 עד 2020**

(במיליוני ₪ של 31.12.2006)

| 2020         | 2019         | 2018         | 2017         | 2016         | 2015         | 2014          | שם אתר                    | יחידות ייצור |
|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------------------|--------------|
| 3,815        | 4,148        | 4,481        | 3,587        | 2,472        | 2,317        | 2,539         | אורות רבין <sup>(1)</sup> | 1,2          |
| 5,313        | 4,932        | 3,644        | 3,928        | 4,378        | 4,837        | 5,297         | רוטנברג <sup>(1)</sup>    | 3,4          |
| -            | -            | -            | 18           | 63           | 117          | 171           | חיפה                      | 5            |
| 229          | 269          | 309          | 349          | 390          | 430          | 470           | אשכול                     | 6            |
| 18           | 52           | 75           | 86           | 109          | 131          | 154           | רדינג                     | 7            |
| 2            | 65           | 186          | 306          | 427          | 548          | 669           | חגית                      | 8            |
| -            | -            | -            | 14           | 64           | 136          | 210           | רמת חובב                  | 9,10         |
| 373          | 444          | 514          | 584          | 654          | 724          | 794           | גזר                       | 11           |
| -            | -            | -            | -            | -            | 6            | 23            | צפית                      | 12           |
| -            | -            | -            | -            | 11           | 33           | 56            | אלון תבור                 | 13           |
| 37           | 55           | 72           | 89           | 107          | 124          | 150           | טי"ג אחרות                | 14-25        |
| <b>9,787</b> | <b>9,964</b> | <b>9,281</b> | <b>8,962</b> | <b>8,673</b> | <b>9,404</b> | <b>10,532</b> |                           | <b>סה"כ</b>  |

הערה:

(1) החל משנת 2016, הממוצע משוקלל כך שהוא מתחשב במועד הכרה בעלויות של חלק מהתקנים להפחתת פליטות במהלך השנה.

**לוח 5 : עלות הפחת השנתית המוכרת של יחידות ייצור ישנות בשנים 2014 עד 2020**  
(במיליוני ₪ של 31.12.2006)

| <u>2020</u>  | <u>2019</u>  | <u>2018</u>  | <u>2017</u>  | <u>2016</u>  | <u>2015</u>  | <u>2014</u>  | שם אתר     | יחידות ייצור <sup>(1)</sup> |
|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------------|-----------------------------|
| 333          | 333          | 333          | 284          | 229          | 219          | 232          | אורות רבין | 1,2                         |
| 578          | 540          | 468          | 459          | 459          | 459          | 459          | רוטנברג    | 3,4                         |
| -            | -            | -            | 39           | 54           | 54           | 54           | חיפה       | 5                           |
| 40           | 40           | 40           | 41           | 40           | 40           | 40           | אשכול      | 6                           |
| 23           | 46           | 23           | 23           | 23           | 23           | 23           | רדינג      | 7                           |
| 4            | 121          | 121          | 121          | 121          | 121          | 121          | חגית       | 8                           |
| -            | -            | -            | 28           | 72           | 72           | 75           | רמת חובב   | 9,10                        |
| 70           | 70           | 70           | 70           | 70           | 70           | 70           | גזר        | 11                          |
| -            | -            | -            | -            | -            | 12           | 22           | צפית       | 12                          |
| -            | -            | -            | -            | 21           | 23           | 23           | אלון תבור  | 13                          |
| 17           | 17           | 17           | 17           | 17           | 17           | 34           | טי"ג אחרות | 14-25                       |
| <b>1,066</b> | <b>1,168</b> | <b>1,073</b> | <b>1,081</b> | <b>1,107</b> | <b>1,111</b> | <b>1,154</b> |            | <b>סה"כ</b>                 |

**לוח 6 : עלות השקעה שנתית ביחידות ייצור ישנות הקשורה להפעלה בגז<sup>(1)</sup> בשנים 2009 עד 2020**  
(במיליוני ₪ של 31.12.2006)

| 2020 | 2019 | 2018 | 2017 | 2016 | 2015 | 2014 | 2013 | 2012 | 2011 | 2010 | 2009 | שם אתר    | יחידות ייצור |
|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|--------------|
|      |      |      |      |      |      |      |      | 261  |      |      |      | חיפה      | 5            |
|      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      | אשכול     | 6            |
|      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      | רדינג     | 7            |
|      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      | 159  | חגית      | 8            |
|      |      |      |      |      |      |      |      |      |      | 91   |      | רמת חובב  | 9,10         |
|      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      | 295  | גזר       | 11           |
|      |      |      |      |      |      |      |      |      |      | 25   |      | צפית      | 12           |
|      |      |      |      |      |      |      |      |      |      | 27   |      | אלון תבור | 13           |
|      |      |      |      |      |      |      |      | 261  |      | 143  | 454  |           | <b>סה"כ</b>  |

הערות:  
(1) כולל השקעה בהסבות לגז וחלק ההשקעה ב"צנרת גז ובדמי חיבור לגז PRMS שיוחס ליחידות הייצור הישנות בשיטת LC.

**לוח 7: עלות החקמה המוכרת במועד ההפעלה הנורמטיבי והעלות המופחתת המוכרת בסוף שנה של יחידות ייצור חדשות<sup>(1)</sup> בשנים 2013 עד 2020 (במיליוני ש"ח של 31.12.2006)**

| 31.12.20     | 31.12.19     | 31.12.18     | 31.12.17      | 31.12.16      | 31.12.15      | 31.12.14      | 31.12.13      | עלות החקמה המוכרת במועד ההפעלה הנורמטיבי <sup>(2)</sup> | שם יחידה                        | מספר יחידת ייצור  |
|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---|---------------------------------|-------------------|
| 137          | 155          | 173          | 191           | 209           | 227           | 246           | 264           | 451   | אשכול שלב א'                    | 1                 |
| -            | -            | 227          | 248           | 270           | 292           | 314           | 336           | 526   | אלון תבור שלב א' <sup>(3)</sup> | 2                 |
| 200          | 218          | 237          | 256           | 274           | 293           | 311           | 330           | 455   | צפית שלב א'                     | 3                 |
| 188          | 207          | 226          | 246           | 265           | 284           | 304           | 323           | 483   | גזר 3 שלב א'                    | 4                 |
| 362          | 400          | 437          | 475           | 512           | 550           | 587           | 624           | 868   | שלב ב'                          |                   |
| 197          | 216          | 236          | 255           | 275           | 294           | 314           | 333           | 485   | גזר 4 שלב א'                    | 5                 |
| 386          | 425          | 463          | 501           | 539           | 578           | 616           | 654           | 874   | שלב ב'                          |                   |
| 829          | 881          | 932          | 984           | 1,035         | 1,087         | 1,138         | 1,190         | 1,286   | חיפה 3                          | 6                 |
| 311          | 333          | 355          | 376           | 398           | 420           | 442           | 464           | 545   | חיפה 4 שלב א'                   | 7                 |
| 461          | 493          | 526          | 558           | 591           | 623           | 656           | 688           | 764   | שלב ב'                          |                   |
| 557          | 608          | 659          | 710           | 761           | 812           | 862           | 913           | 1,248   | חגית 2                          | 8                 |
| 252          | 286          | 319          | 352           | 385           | 418           | 452           | 485           | 753   | אשכול שלב ב'                    | 9                 |
| -            | -            | 452          | 496           | 540           | 583           | 627           | 671           | 904   | אלון תבור שלב ב' <sup>(3)</sup> | 10                |
| 167          | 179          | 191          | 204           | 216           | 228           | 241           | 253           | 307   | רמת חובב ("חירום") שלב א'       | 11                |
| 168          | 180          | 192          | 205           | 217           | 229           | 242           | 254           | 307   | רמת חובב ("חירום") שלב א'       | 12                |
| 385          | 411          | 437          | 463           | 489           | 515           | 541           | 567           | 644   | רמת חובב ("חירום") שלב א'       | 13                |
| 518          | 566          | 614          | 663           | 711           | 759           | 807           | 855           | 919   | צפית שלב ב'                     | 14                |
| 380          | 406          | 432          | 459           | 485           | 511           | 537           | 563           | 647   | אשכול ("חירום") שלב א'          | 15                |
| 371          | 396          | 422          | 447           | 473           | 498           | 523           | 549           | 632   | חגית ("חירום") שלב א'           | 16                |
|              |              |              |               |               |               |               |               |   | אלון תבור ("חירום") שלב א'      | <sup>(3)</sup> 17 |
| 636          | 679          | 723          | 767           | 811           | 855           | 898           | 942           | 962   | אשכול ("חירום") שלב ב'          | <sup>(3)</sup> 18 |
| 628          | 671          | 714          | 757           | 800           | 843           | 886           | 929           | 945   | חגית ("חירום") שלב ב'           | <sup>(3)</sup> 19 |
| 621          | 663          | 705          | 746           | 788           | 830           | 872           | 913           | 917   | רמת חובב ("חירום") שלב ב'       | <sup>(3)</sup> 20 |
|              |              |              |               |               |               |               |               |   | אלון תבור ("חירום") שלב ב'      | <sup>(3)</sup> 21 |
| <b>7,753</b> | <b>8,373</b> | <b>9,672</b> | <b>10,358</b> | <b>11,044</b> | <b>11,729</b> | <b>12,415</b> | <b>13,101</b> |   |                                 |                   |

הערות:

(1) כולל השקעה בצנרת גז ובדמי חיבור לגז "PRMS" שיוחס ליחידות הייצור החדשות כמוצג בלוח 10 להלן.

(2) ללא מרכיב קרקע.

(3) בתאריך 3.12.2019 נגרעה היחידה מהנכסים של החברה עקב מכירתה.

**לוח 8 : ממוצע שנתי של עלות מופחתת מוכרת של יחידות ייצור חדשות בשנים 2014 עד 2020**  
(במיליוני ש"ח של 31.12.2006)

| 2020   | 2019         | 2018          | 2017          | 2016          | 2015          | 2014          | שם יחידה                        | מספר יחידת ייצור  |
|--|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------------------------|-------------------|
| 146  | 164          | 182           | 200           | 218           | 236           | 255           | אשכול שלב א'                    | 1                 |
| -  | 199          | 237           | 259           | 281           | 303           | 325           | אלון תבור שלב א' <sup>(1)</sup> | 2                 |
| 209  | 228          | 246           | 265           | 283           | 302           | 321           | צפית שלב א'                     | 3                 |
| 197  | 217          | 236           | 255           | 275           | 294           | 314           | גזר 3 שלב א'                    | 4                 |
| 381  | 419          | 456           | 493           | 531           | 568           | 606           | שלב ב'                          |                   |
| 206  | 226          | 245           | 265           | 284           | 304           | 323           | גזר 4 שלב א'                    | 5                 |
| 406  | 444          | 482           | 520           | 559           | 597           | 635           | שלב ב'                          |                   |
| 855  | 907          | 958           | 1,009         | 1,061         | 1,112         | 1,164         | חיפה 3                          | 6                 |
| 322  | 344          | 365           | 387           | 409           | 431           | 453           | חיפה 4 שלב א'                   | 7                 |
| 477  | 509          | 542           | 574           | 607           | 639           | 672           | שלב ב'                          |                   |
| 582  | 633          | 684           | 735           | 786           | 837           | 888           | חגית 2                          | 8                 |
| 269  | 302          | 335           | 369           | 402           | 435           | 468           | אשכול שלב ב'                    | 9                 |
| -  | 398          | 474           | 518           | 562           | 605           | 649           | אלון תבור שלב ב' <sup>(1)</sup> | 10                |
| 173  | 185          | 197           | 210           | 222           | 234           | 247           | רמת חובב ("חירום") שלב א'       | 11                |
| 174  | 186          | 198           | 211           | 223           | 235           | 248           | רמת חובב ("חירום") שלב א'       | 12                |
| 398  | 424          | 450           | 476           | 502           | 528           | 554           | רמת חובב ("חירום") שלב א'       | 13                |
| 542  | 590          | 639           | 687           | 735           | 783           | 831           | צפית שלב ב'                     | 14                |
| 393  | 419          | 445           | 472           | 498           | 524           | 550           | אשכול ("חירום") שלב א'          | 15                |
| 384  | 409          | 434           | 460           | 485           | 511           | 536           | חגית ("חירום") שלב א'           | 16                |
|  |              |               |               |               |               |               | אלון תבור ("חירום") שלב א'      | <sup>(1)</sup> 17 |
| 657  | 701          | 745           | 789           | 833           | 876           | 920           | אשכול ("חירום") שלב ב'          | <sup>(1)</sup> 18 |
| 649  | 692          | 735           | 778           | 821           | 864           | 907           | חגית ("חירום") שלב ב'           | <sup>(1)</sup> 19 |
| 642  | 684          | 725           | 767           | 809           | 851           | 892           | רמת חובב ("חירום") שלב ב'       | <sup>(1)</sup> 20 |
|  |              |               |               |               |               |               | אלון תבור ("חירום") שלב ב'      | <sup>(1)</sup> 21 |
| <b>8,063</b>   | <b>9,280</b> | <b>10,015</b> | <b>10,701</b> | <b>11,386</b> | <b>12,072</b> | <b>12,758</b> |                                 | סה"כ              |
| <b>הערה :</b><br>(1) בתאריך 3.12.2019 נגרעה היחידה מהנכסים של החברה עקב מכירתה.<br>בשנת 2019 חושבה העלות המופחתת הממוצעת בשקלול מועד מכירת הנכס. |              |               |               |               |               |               |                                 |                   |

**לוח 9 : עלות הפחת השנתית המוכרת של יחידות ייצור חדשות בשנים 2014 עד 2020**  
 (במילוני נה של 31.12.2006)

| 2020   | 2019       | 2018       | 2017       | 2016       | 2015       | 2014       | שם יחידה                                  | מספר יחידת ייצור |
|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|---|------------------|
| 18   | 18         | 18         | 18         | 18         | 18         | 18         | אשכול שלב א'                              | 1                |
| -  | 20         | 22         | 22         | 22         | 22         | 22         | אלון תבור שלב א' <sup>(1)</sup>           | 2                |
| 19   | 19         | 19         | 19         | 19         | 19         | 19         | צפית שלב א'                               | 3                |
| 19   | 19         | 19         | 19         | 19         | 19         | 19         | גזר 3 שלב א'                              | 4                |
| 37   | 37         | 37         | 37         | 37         | 37         | 37         | שלב ב'                                    |                  |
| 19   | 19         | 19         | 19         | 19         | 19         | 19         | גזר 4 שלב א'                              | 5                |
| 38   | 38         | 38         | 38         | 38         | 38         | 38         | שלב ב'                                    |                  |
| 51   | 51         | 51         | 51         | 51         | 51         | 51         | חיפה 3                                    | 6                |
| 22   | 22         | 22         | 22         | 22         | 22         | 22         | חיפה 4 שלב א'                             | 7                |
| 32   | 32         | 32         | 32         | 32         | 32         | 32         | שלב ב'                                    |                  |
| 51   | 51         | 51         | 51         | 51         | 51         | 51         | חגית 2                                    | 8                |
| 33   | 33         | 33         | 33         | 33         | 33         | 33         | אשכול שלב ב'                              | 9                |
| -  | 40         | 44         | 44         | 44         | 44         | 44         | אלון תבור שלב ב' <sup>(1)</sup>           | 10               |
| 12   | 12         | 12         | 12         | 12         | 12         | 12         | רמת חובב ("חירוס") שלב א'                 | 11               |
| 12   | 12         | 12         | 12         | 12         | 12         | 12         | רמת חובב ("חירוס") שלב א'                 | 12               |
| 26   | 26         | 26         | 26         | 26         | 26         | 26         | רמת חובב ("חירוס") שלב א'                 | 13               |
| 48   | 48         | 48         | 48         | 48         | 48         | 48         | צפית שלב ב'                               | 14               |
| 26   | 26         | 26         | 26         | 26         | 26         | 26         | אשכול ("חירוס") שלב א'                    | 15               |
| 25   | 25         | 25         | 25         | 25         | 25         | 25         | חגית ("חירוס") שלב א'                     | 16               |
|  |            |            |            |            |            |            | אלון תבור ("חירוס") שלב א' <sup>(1)</sup> | 17               |
| 44   | 44         | 44         | 44         | 44         | 44         | 44         | אשכול ("חירוס") שלב ב' <sup>(1)</sup>     | 18               |
| 43   | 43         | 43         | 43         | 43         | 43         | 43         | חגית ("חירוס") שלב ב' <sup>(1)</sup>      | 19               |
| 42   | 42         | 42         | 42         | 42         | 42         | 42         | רמת חובב ("חירוס") שלב ב' <sup>(1)</sup>  | 20               |
|  |            |            |            |            |            |            | אלון תבור ("חירוס") שלב ב' <sup>(1)</sup> | 21               |
| <b>620</b>   | <b>681</b> | <b>686</b> | <b>686</b> | <b>686</b> | <b>686</b> | <b>686</b> |   | סה"כ             |
| הערה:  |            |            |            |            |            |            |   |                  |
| (1) בתאריך 3.12.2019 נגרעה היחידה מהנכסים של החברה עקב מכירתה. בשנת 2019 חושב הפחת המוכר בשקלול מועד מכירת הנכס. |            |            |            |            |            |            |   |                  |

**לוח 10 : עלות חלק ההשקעה השנתית המבוצעת ב"צנרת גז" ובדמי חיבור האתר לגז PRMS  
באתרים בהם ממוקמות יחידות הייצור החדשות<sup>(1)</sup> והמיוחס להן בשנים 2007-2020  
(במיליוני ₪ של 31.12.2006)**

| 2020 | 2019 | 2018 | 2017 | 2016 | 2015 | 2014 | 2013 | 2012 | 2011 | 2010 | 2009 | 2008 | 2007 | שם יחידה                    | מספר יחידת ייצור |
|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------------------------|------------------|
|      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      | אשכול - שלב א'              | 1                |
|      |      |      |      |      |      |      |      |      | 51   |      |      |      |      | אלון תבור - שלב א'          | 2                |
|      |      |      |      |      |      |      |      |      |      | 55   |      |      |      | צפית - שלב א'               | 3                |
|      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      | 18   | גזר 3 - שלב א'              | 4                |
|      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      | 18   |      | גזר 4 - שלב א'              | 5                |
|      |      |      |      |      |      |      |      | 36   |      |      |      |      |      | חיפה 3 - שלב א'             | 6                |
|      |      |      |      |      |      |      |      |      | 36   |      |      |      |      | חיפה 4 - שלב א'             | 7                |
|      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      | 31   |      |      | חגית                        | 8                |
|      |      |      |      |      |      |      |      |      |      | 15   |      |      |      | רמת חובב חירום - שלב א' - E | 11               |
|      |      |      |      |      |      |      |      |      |      | 15   |      |      |      | רמת חובב חירום - שלב א' - E | 12               |
|      |      |      |      |      |      |      | 35   |      |      |      |      |      |      | רמת חובב חירום - שלב א' - F | 13               |
|      |      |      |      |      |      |      | 48   |      |      |      |      |      |      | אשכול חירום - שלב א'        | 15               |
|      |      |      |      |      |      |      | 29   |      |      |      |      |      |      | חגית חירום - שלב א'         | 16               |
|      |      |      |      |      |      |      | 112  | 36   | 87   | 85   | 31   | 18   | 18   | <b>סה"כ</b>                 |                  |

הערה:

(1) העלות האמורה ב"צנרת גז ובדמי חיבור לגז PRMS" כלולה בעלות ההקמה המוכרת המוצגת בלוח 7 לעיל.  
עלות ההשקעה מיוחסת רק לשלב א' של המחז"מ מאחר ששלב ב' אינו מוסיף עלות שולית בהשקעה בצנרת גז ובדמי חיבור לגז.

**לוח 11 : ממוצע שנתי של עלות מופחתת של סך יחידות הייצור בשנים 2014 עד 2020<sup>(1)</sup>  
(במיליוני ₪ של 31.12.2006)**

| 2020   | 2019   | 2018   | 2017   | 2016   | 2015   | 2014   | שם אתר      |
|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------------|
| 3,815  | 4,148  | 4,481  | 3,587  | 2,472  | 2,317  | 2,539  | אורות רבין  |
| 5,313  | 4,932  | 3,644  | 3,928  | 4,378  | 4,837  | 5,297  | רוטנברג     |
| 1,654  | 1,760  | 1,865  | 1,989  | 2,140  | 2,300  | 2,460  | חיפה        |
| 1,694  | 1,855  | 2,017  | 2,179  | 2,340  | 2,502  | 2,664  | אשכול       |
| 18     | 52     | 75     | 86     | 109    | 131    | 154    | רדינג       |
| 1,618  | 1,800  | 2,040  | 2,280  | 2,520  | 2,760  | 3,000  | חגית        |
| 1,387  | 1,479  | 1,571  | 1,678  | 1,820  | 1,984  | 2,151  | רמת חובב    |
| 1,564  | 1,748  | 1,933  | 2,118  | 2,303  | 2,487  | 2,672  | גזר         |
| 751    | 818    | 885    | 952    | 1,018  | 1,091  | 1,175  | צפית        |
| -      | 597    | 712    | 777    | 854    | 942    | 1,030  | אלון תבור   |
| 37     | 55     | 72     | 89     | 107    | 124    | 150    | ט"ג אחרות   |
| 17,849 | 19,244 | 19,296 | 19,663 | 20,060 | 21,476 | 23,290 | <b>סה"כ</b> |

הערה:  
(1) בטרם ביצוע ההתאמות המתבקשות בהתאם לאמור בס"ק (א) ו-(ב) בסעיף ראשי 1.4.

**לוח 12 : עלות הפחת השנתית של סך יחידות הייצור בשנים 2014 עד 2020<sup>(א)</sup>**  
 (במיליוני ₪ של 31.12.2006)

| שם אתר   | 2014         | 2015         | 2016         | 2017         | 2018         | 2019         | 2020         |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| אורות רבין   | 232          | 219          | 229          | 284          | 333          | 333          | 333          |
| רוטנברג  | 459          | 459          | 459          | 459          | 468          | 540          | 578          |
| חיפה   | 160          | 160          | 160          | 145          | 106          | 106          | 106          |
| אשכול  | 162          | 162          | 162          | 162          | 162          | 162          | 162          |
| רדינג  | 23           | 23           | 23           | 23           | 23           | 46           | 23           |
| חגית   | 240          | 240          | 240          | 240          | 240          | 240          | 124          |
| רמת חובב   | 168          | 165          | 165          | 120          | 92           | 92           | 92           |
| גור  | 185          | 185          | 185          | 185          | 185          | 185          | 185          |
| צפית   | 89           | 78           | 67           | 67           | 67           | 67           | 67           |
| אלון תבור  | 89           | 89           | 87           | 66           | 66           | 60           | -            |
| ט"ג אחרות  | 34           | 17           | 17           | 17           | 17           | 17           | 17           |
| סה"כ   | <b>1,839</b> | <b>1,797</b> | <b>1,793</b> | <b>1,767</b> | <b>1,759</b> | <b>1,848</b> | <b>1,686</b> |
| <b>הערה :</b>  |              |              |              |              |              |              |              |
| (1) בטרם ביצוע ההתאמות המתבקשות בהתאם לאמור בס"ק (א) ו-(ב) בסעיף ראשי 1.4. |              |              |              |              |              |              |              |

**ביאורים**

1. **עדכון עלויות מתקנים להפחתת פליטות ביחידות אורות רבין 5-6 ורוטנברג 1**  
 בהתאם להחלטת הרשות לשימוע מישיבה 565 מיום 23.9.2019 הרשות מעדכנת את העלות המוכרת של המתקנים להפחתת פליטות ביחידות אורות רבין 5, אורות רבין 6 ורוטנברג 1 אשר הוכרו בתעריף עם מועד השלמת הקמתם בעדכונים של השנים האחרונות. לאחר ההחלטה לשימוע, העלויות מסתכמות ב-4,395.9 מיליון ₪ (מחירי 12.2006) והן כוללות תשלומי ריבית בזמן הקמה בסך 745.9 מיליון ₪.
2. **הכרה בעלויות מתקנים להפחתת פליטות ביחידה רוטנברג 2**  
 בהתאם להחלטת הרשות לשימוע מישיבה 565 מיום 23.9.2019 הרשות מכירה בעלות המתקנים להפחתת פליטות ביחידה רוטנברג 2 אשר הושלמו בשנת 2019. המועד הנורמטיבי להכנסת העלויות לתעריף הוא 3.5.2019 עבור מתקן PM, 15.8.2019 עבור מתקן SCR ו-30.9.2019 עבור מתקן FGD.  
 העלויות מסתכמות ב-1,449.5 מיליון ₪ (מחירי 12.2006) והן כוללות תשלומי ריבית בזמן הקמה בסך 238.0 מיליון ₪.  
 העלות מוכרת לכל פרויקט לתקופה של 25 שנה בשיטת החזר של קרן שווה ובהתאם למועדי ההכרה בעלויות הנורמטיביים המפורטים בהחלטה. כתוצאה מכך, סיום אורך חייהם של המתקנים ביחידה נקבע בשנת 2044.

ט. עדכון שנתי 2020 : תעריפי ניהול מערכת

בהתאם לבסיס התעריף המערכתי, מעדכנת הרשות בזאת את התעריפים המערכתיים כדלקמן :  
 1. העלויות המוכרות של השירותים המערכתיים יעודכנו בהתאם לטבלה זו, הנסמכת על תחזית העלויות המערכתיות לשנת 2020 וכן פיצוי בגין פיגור בעדכון בגין עלויות לשנים 2018-2019, על פי סעיף 2טו להחלטה זו :

| רכיב  | מיליוני ₪    | אגי לקווי"ש  |
|---|--------------|--------------|
| עלויות אדמינסטרטיביות   | 398          | 0.61         |
| פיצוי בגין פיגור לפי תחזית  | -483         | -0.74        |
| <b>עלויות אדמינסטרטיביות + פיצוי בגין פיגור</b>                                 | <b>-85</b>   | <b>-0.13</b> |
| עלות דלקים רזרבה סובבת 600  | 135          | 0.21         |
| עלות הון ותפעול רזרבה סובבת 600   | 301          | 0.46         |
| אגירה שאובה   | 33           | 0.05         |
| הסדר צרכנים להשלט תדר (אמת מידה 42)   | 3            | 0.00         |
| <b>סה"כ שירותי איזון המערכת</b>   | <b>473</b>   | <b>0.73</b>  |
| גיבוי גנרציה  | 638          | 0.98         |
| הסדרי צרכנים לניהול מחסור החשמל(אמות מידה 43, 46, 47, 47א)                      | 41           | 0.06         |
| <b>סה"כ שירותי גיבוי</b>  | <b>679</b>   | <b>1.04</b>  |
| עלות הסדרים 241   | 247          | 0.38         |
| חובת רכישה אנרגיות מתחדשות וקוגנרציה  | 1,393        | 2.14         |
| חובת רכישה קוגנרציה ישנה  | 104          | 0.16         |
| חובת רכישה קוגנרציה חדשה  | -            | -            |
| תוספת עלות בשל חובת גיוון דלקים   | 89           | 0.14         |
| החזר בגין בלו על הפחם לשנים 2019-2020 והחזר פשרת הגז המצרי                      | -23          | -0.04        |
| תוספת עלות דלקים הנובעת ממגבלות המוטלות על משק החשמל ועלויות LNG קבועות ומשתנות | 273          | 0.42         |
| שינוי סדר העמסת היחידות הפחמיות, הנובע מאילוצי איכות סביבה                      | 477          | 0.73         |
| עלות ותועלת ממכירת תחנות חברת חשמל  | -820         | -1.26        |
| בדיקת יכולת יצור בדלק משני  | 59           | 0.09         |
| בדיקות קבלה ליחידות חדשות   | 3            | 0.00         |
| חוב עבר - פנסיה מקטע יצור   | 126          | 0.20         |
| תעריף חברתי   | 257          | 0.42         |
| <b>סה"כ שירותים כלל מערכתיים</b>  | <b>2,185</b> | <b>3.39</b>  |
| <b>סה"כ תעריף</b>   | <b>3,252</b> | <b>5.04</b>  |

2. העלויות האדמיניסטרטיביות של שירותי ניהול מערכת יהיו כדלקמן :

א. העלות החזויה לשנת 2020 תעמוד על 398 מיליון ₪ הכוללים את הרכיבים הבאים :

244 מיליון ₪ - עלויות הפעלת מערכת.

4.3 מיליון ₪ - החזר חוב עלות פנסיה.

150 מיליון ₪ - הכרה בעלויות הקמה ותפעול של חברת ניהול המערכת. עלות זו הינה אומדן משוער לתשלומים שיועברו לחברת ניהול המערכת. התשלומים יועברו בפועל לחברת ניהול המערכת לאחר שהחברה תקבל רישיון בהתאם לחוק, בהתאם ולהתקדמות פעילות החברה.

העלות החזויה לשנת 2019 תעמוד על 246 מיליון ₪, מתוכם 2 מיליון ₪ בגין החזר חוב עלות פנסיה - ראה טבלת תעריפי ניהול מערכת לשנת 2019 (לא סופי).

ב. העלות הסופית לשנת 2018 תעמוד של 241 מיליון ₪, מתוכם 5.9 מיליון ₪ בגין החזר חוב עלות פנסיה - ראה טבלת תעריפי ניהול מערכת לשנת 2018 (סופי).

3. הסדרים נלווים למשק החשמל:

א. תוספת עלות בשל חובת גיוון דלקים:

1) עלות מלאי סולר משקי בהתאם להחלטת הרשות מספר 4, מיום ה- 14.11.2016, תהיה לפי הפירוט הבא:

א) העלות החזויה לשנת 2020 – 89.5 מיליון ₪.

ב) העלות החזויה לשנת 2019 – 63.7 מיליון ₪ - ראה בביאורים טבלת תעריפי ניהול מערכת לשנת 2019 (לא סופי).

ג) העלות הסופית לשנת 2018 – 23 מיליון ₪ - ראה בביאורים טבלת תעריפי ניהול מערכת לשנת 2018 (סופי).

ב. תוספת עלות הנובעת משינוי סדר העמסת היחידות הפחמיות, הנובע מאילוצי איכות סביבה – העלות העודפת של דלקים לפי הפער המחושב בין עלות הדלקים ללא שינוי סדר ההעמסה לבין עלות הדלקים הכוללת את שינוי סדר ההעמסה.

ג. החזר בגין דחיית הבלו על הפחם לשנים 2019-2020 והחזר פשרת הגז המצרי – 23 מיליון ש"ח:

1) מחצית מהחזר בגין דחיית הבלו על הפחם לשנים 2019-2020 – סכום של 366.8 מיליון ₪, שנגבה מחברת החשמל ומחוזר אליה כעת. מחצית מסכום זה מוחזר בתעריף המערכתי ומחציתו בתעריף הייצור (ראו פיצוי בגין פיגור למקטע הייצור).

2) פשרת הגז המצרי – הסכם פשרה בגין הנזק שנגרם כתוצאה מאי אספק גז מצרי שנפסק במהלך 2011, בסך של כ-390 מיליון ₪ לשנת 2020.

ד. החזר חוב עבר בגין עלויות פנסיה המשויכות למקטע הייצור יגבה באמצעות תעריפי ניהול מערכת בסך של 126 מיליון ₪ לשנת 2020. עלות זו לא תחול על היצרנים העצמיים.

ה. על פי החלטת הרשות מס' 11 מיום ה- 12.6.2017, עלות תעריף חברתי לא תחול על תעריפי הצריכה לרשות הפלסטינית.

4. סך צריכת החשמל החזויה לשנת 2020 לצורך חישוב תעריפי ניהול המערכת תהיה כמפורט להלן:

|               |                                |
|---------------|--------------------------------|
| 824           | יצור עצמי                      |
| 64,165        | צריכה משקי ללא יצור עצמי       |
| 60,509        | צריכה ללא רשות פלסטינית        |
| <u>64,990</u> | צריכה לצורך תעריפי ניהול מערכת |

5. הרשות מעדכנת בזאת את לוח 8.1 - 1 תעריף שירותי ניהול המערכת:

לוח 8.1 - 1: תעריף שירותי ניהול המערכת - באגורות לכל קוטי"ש נצרך

| סה"כ        | הסדרים נלווים במשק החשמל | שירותי גיבוי | איזון המערכת | עלויות אדמיניסטרטיביות |   |             |
|-------------|--------------------------|--------------|--------------|------------------------|---|-------------|
| 5.13        | 3.76                     | 0.77         | 0.73         | -0.13                  | שפל גבע פסגה                                | חורף        |
| 6.36        | 4.27                     | 1.49         | 0.73         | -0.13                  |   |             |
| 8.26        | 5.06                     | 2.61         | 0.73         | -0.13                  |   |             |
| 4.94        | 3.69                     | 0.66         | 0.73         | -0.13                  | שפל גבע פסגה                                | מעבר        |
| 5.25        | 3.81                     | 0.84         | 0.73         | -0.13                  |   |             |
| 5.66        | 3.98                     | 1.08         | 0.73         | -0.13                  |   |             |
| 4.93        | 3.68                     | 0.65         | 0.73         | -0.13                  | שפל גבע פסגה                                | קיץ         |
| 5.61        | 3.96                     | 1.05         | 0.73         | -0.13                  |   |             |
| 8.47        | 5.15                     | 2.73         | 0.73         | -0.13                  |   |             |
| <b>5.60</b> | <b>3.96</b>              | <b>1.04</b>  | <b>0.73</b>  | <b>-0.13</b>           |   | <b>סה"כ</b> |
| 0.42        |                          |              |              |                        | מזה תעריף חברתי:                            |             |
| 5.73        |                          |              |              |                        | סה"כ תעריף אחיד לצרכנים בתעריף צריכה "כללי" |             |

## ביאורים

### א. עלויות אדמיניסטרטיביות

- על פי החלטת הרשות מספר 3, מיום 5.10.2016 לעניין בסיס תעריף לעלויות האדמיניסטרטיביות של פעילות ניהול המערכת, יש לעדכן את העלויות האדמיניסטרטיביות אחת לשנה, לאחר קבלת דיווח ממנהל המערכת, על פי העלויות בפועל שחלו בשנה החולפת ועל פי תחזית לשנה השוטפת. התחשבות בין העלות החזויה לעלות בפועל תיערך בעדכון השנתי.
- על פי החלטת בסיס התעריף המערכת, במועד העדכון השנתי, יעודכנו העלויות המוכרות של כלל שירותי ניהול המערכת, בהתאם למתודולוגיה שנקבעה בהחלטה, כדלקמן:
  - ביחס לשנה שחלפה: בהתאם לנתונים ולפרמטרים שחלו בפועל באותה שנה יעודכנו העלויות המוכרות לשנה שחלפה על פי הערכים שהתממשו בפועל לעומת הערכים שנחזו

בשנה הקודמת. נתונים ופרמטרים אלה כוללים את הביקוש לחשמל ואילוצים טכנו-כלכליים (מחירי דלקים, כמויות גז וביקוש). זאת, כאשר היצע היחידות וזמינותן יקבע על פי ערכים נורמטיביים.

ב. ביחס לשנה השוטפת: בהתאם לנתונים ולפרמטרים על סמך תחזיות שניתנו על ידי מנהל המערכת.

ג. פער העלויות, ככל שישנו, בגין שנה מסוימת בין התחשיב המבוסס על תחזית המופיע בסעיף ב. לבין העלות על פי הנתונים שהיו בפועל, כמופיע בסעיף א. (אשר יכול להיות שלילי או חיובי), יוחזר למנהל המערכת או למספקים, לפי העניין, באמצעות מנגנון "פיצוי בגין אי עדכון רציף של התעריף" שנקבע בהחלטה על בסיס תעריף היצור מפברואר 2010.

3. בשנת 2020 צפויה התחלת פעילותה של חברה ניהול המערכת על פי הרפורמה במשק החשמל. בהתאם לכך הוכרה בתעריף זה אומדן של 150 מיליון ₪.

4. תעריפי ניהול מערכת לשנת 2019 (לא סופי – לפי ביצוע חלקי):  
 הרשות חישה עלויות השירותים המערכתיים כאשר העלויות לחודשים ינואר - יוני הם עלויות בפועל ויתר השנה לפי תחזית עקום העומס שבוצעה על ידי מנהל המערכת. להלן עלויות לשנת 2019:

**טבלת תעריפי ניהול מערכת לשנת 2019 (לא סופי)**

| רכיב  | מיליוני ₪   | אג' לקווי"ש  |
|---|-------------|--------------|
| עלויות אדמינסטרטיביות   | 246         | 0.38         |
| פיצוי בגין פיגור לפי תחזית  | -403        | -0.62        |
| <b>עלויות אדמינסטרטיביות + פיצוי בגין פיגור</b>                                 | <b>-156</b> | <b>-0.24</b> |
| עלות דלקים רזרבה סובבת 600  | 53          | 0.08         |
| עלות הון ותפעול רזרבה סובבת 600   | 152         | 0.23         |
| אגירה שאובה   | 0           | -            |
| גיבוי - הסדרים לניהול מחסור עד 4 שעות   | 44          | 0.07         |
| <b>סה"כ שירותי איזון המערכת</b>   | <b>249</b>  | <b>0.38</b>  |
| גיבוי גנרציה  | 267         | 0.41         |
| <b>סה"כ שירותי גיבוי</b>  | <b>267</b>  | <b>0.41</b>  |
| עלות הסדרים 241   | 217         | 0.33         |
| חובת רכישה אנרגיות מתחדשות וקוגנרציה  | 1,203       | 1.86         |
| תוספת עלות בשל חובת גיוון דלקים   | 328         | 0.51         |
| תוספת עלות דלקים הנובעת ממגבלות המוטלות על משק החשמל ועלויות LNG קבועות ומשתנות | 813         | 1.26         |
| שינוי סדר העמסת היחידות הפחמיות, הנובע מאילוצי איכות סביבה                      | 465         | 0.72         |

|             |              |                                       |
|-------------|--------------|---------------------------------------|
| -1.10       | -715         | החזר בגין בלו על הפחם לשנים 2019-2020 |
| 0.08        | 54           | בדיקת יכולת יצור בדלק משני            |
| -0.06       | -41          | בדיקות קבלה ליחידות חדשות             |
| 0.10        | 60           | חוב עבר - פנסיה מקטע יצור             |
| 0.43        | 257          | תעריף חברתי                           |
| <b>4.11</b> | <b>2,641</b> | <b>סה"כ שירותים כלל מערכתיים</b>      |
| <b>4.67</b> | <b>3,000</b> | <b>סה"כ תעריף</b>                     |

5. הרשות חישה עלויות השירותים המערכתיים סופיים לשנת 2018, להלן :  
טבלת תעריפי ניהול מערכת לשנת 2018 (סופי)

| סעיף                 | רכיב  | מיליוני ₪    | אג' לקוט"ש  |
|----------------------|---|--------------|-------------|
| עלויות אדמיסטרטיביות | עלויות אדמינסטרטיביות   | 241          | 0.39        |
|                      | פיצוי בגין פיגור לפי תחזית  | 156          | 0.25        |
|                      | <b>עלויות אדמינסטרטיביות + פיצוי בגין פיגור</b>                                 | <b>398</b>   | <b>0.65</b> |
| איזון המערכת         | עלות דלקים רזרבה סובבת 600  | 121          | 0.20        |
|                      | עלות הון ותפעול רזרבה סובבת 600   | 157          | 0.25        |
|                      | אגירה שאובה   | 0            | -           |
|                      | גיבוי - הסדרים לניהול מחסור עד 4 שעות   | 71           | 0.12        |
|                      | <b>סה"כ שירותי איזון המערכת</b>   | <b>349</b>   | <b>0.57</b> |
| שירותי גיבוי         | גיבוי גנרציה  | 275          | 0.45        |
|                      | <b>סה"כ שירותי גיבוי</b>  | <b>275</b>   | <b>0.45</b> |
| שירותים כלל מערכתיים | עלות הסדרים 241   | 183          | 0.30        |
|                      | חובת רכישה אנרגיות מתחדשות וקוגנרציה  | 1,454        | 2.36        |
|                      | תוספת עלות בשל חובת גיוון דלקים (מלאי חירום משקי)                               | 23           | 0.04        |
|                      | תוספת עלות דלקים הנובעת ממגבלות המוטלות על משק החשמל ועלויות LNG קבועות ומשתנות | 577          | 0.94        |
|                      | בדיקת יכולת יצור בדלק משני  | 33           | 0.05        |
|                      | בדיקות קבלה ליחידות חדשות   | -5           | -0.01       |
|                      | חוב עבר - פנסיה מקטע יצור + עלויות רפורמה                                       | 177          | 0.29        |
|                      | תעריף חברתי   | 383          | 0.66        |
|                      | <b>סה"כ שירותים כלל מערכתיים</b>  | <b>2,826</b> | <b>4.63</b> |
|                      | <b>סה"כ תעריף</b>   | <b>3,847</b> | <b>6.29</b> |

ב. איזון מערכת

העלויות בסעיף י"ד3. ישויכו לרכיב איזון המערכת בתעריף המערכת.

ג. שירותי גיבוי

שנים 2018 – 2019: חישוב הגיבוי בהחלטה זו נעשה בהתאם לחישוב המעודכן של שעת השיא, שנקבע בישיבה 553, מיום 24.12.2018, בהחלטה מס' 5 (1315) לעניין תיקון החלטה 4 מישיבה 471.

שנת 2020: בהתאם בסיס התעריף המערכתי 2020.

ככלל, ראוי לקבוע את עלות הגיבוי על בסיס המחיר התחרותי של מתקנים המשמשים לגיבוי. כך, לדוגמה, המחיר המשולם למתקנים בבעלות פרטית המשמשים לגיבוי חייב לשקף תמריץ להמשך אחזקת המתקן. יחד עם זאת, הרשות קבעה עלויות נמוכות יותר ליחידות הגיבוי, וזאת בין היתר. נוכח הימצאותו של משק החשמל הישראלי בתקופת מעבר מייצור מרוכז לייצור תחרותי, שינויים טכנולוגיים אחרים וכניסתן של אנרגיות מתחדשות אשר מחייבים רזרבה גבוהה יותר, בהתאם קובעת הרשות את מחיר יחידת הגיבוי על פי עלות מחיר הגיבוי הממוצע בשנים 2017-2019 אשר מגלם מחיר ליחידה נמוך, וזאת על מנת לאזן בין גובה הרזרבה בפועל לגיבוי, לבין מחיר הגיבוי ליחידה. בשנתיים הקרובות ייבחן גובה הגיבוי הנדרש, בין היתר בהתאם לקצב כניסת האנרגיות המתחדשות, ועלות הגיבוי תיקבע מחדש בהתאם לצרכי מנהל המערכת ובהתאמה לאופי הטכנולוגיות והייצור במשק.

העלויות בסעיפים י"ד1 ו- י"ד2, ישויכו לרכיב שירותי הגיבוי בתעריף המערכת.

ד. הסדרים נלווים במשק החשמל

1. חובת רכישה אנרגיות מתחדשות וקוגנרציה:

א. העלות המערכתית לשנים 2018 – 2019 עבור חובת רכישת אנרגיה מתחדשת וקוגנרציה חושבה על סמך העלות העודפת בין יצור באנרגיה מתחדשת לבין המחיר המערכתי לפי ערכי EXPOST לשנת 2018. לשנת 2019 נעשה שימוש בנתונים בפועל עד אמצע שנה ועבור יתרת 2019 ו- 2019 נעשה שימוש בערכי EXPOST של 2018 כהערכה לצורך חישוב עלות זו.

ב. העלות לשנת 2020 חושבה בהתאם למתודולוגיית בסיס התעריף המערכתי 2020.

ג. העלות לשנת 2020 כוללת 33 מיליון ₪ בגין עלויות מימון מכ"מ המיועד ליצור חשמל מטורבינות רוח – על פי שימוע הרשות מיום 4.11.2019 בנושא "תעריף לחוות רוח בהספק העולה על 50 ק"ו המחוברות לרשת החלוקה וההולכה וחלוקת עלויות הפתרון הטכנולוגי הנדרש להתאמת מערכות מכ"מ של משרד הביטחון כתוצאה מהקמת חוות הרוח"

2. תוספת עלות בשל חובת גיוון דלקים:

א. אילוצי איכות סביבה - מתקנים להפחתת פליטות – לשנים 2018 – 2019 על פי החלטת הרשות לעדכון השנתי לשנת 2019 מיום 24.12.2018 העלויות הנובעות מהתקנת

מתקנים אלו יכללו במסגרת התעריף המערכתי. החל משנת 2020 – על פי בסיס התעריף המערכתי 2020.

ב. מלאי חירום משקי – תוכר עלות בהתאם להחלטת הרשות מספר 4, מיום ה-14.11.2016 בנוגע להכרה בעלויות הגדלת מלאי חירום משקי של סולר, ולא יותר מעלות הגדלת מלאי הסולר שמחזיקה חברת החשמל בפועל.

3. תוספת עלות דלקים הנובעת ממגבלות המוטלות על משק החשמל: עלויות LNG קבועות כוללות את עלות התפעול, החכירה והאיבודים אשר אינן תלויות בכמות הנצרכת בסך כולל של 217 מיליון ש"ח לשנת 2018, 216 מיליון ש"ח לשנת 2019 ועלות חזויה של 217 מיליון ש"ח לשנת 2020. העלויות המערכתיות עבור מחסור בגז, רזרבה סובבת, בדיקת יכולת יצור בדלק משני ובדיקות קבלה לשנים 2018 חושבו על סמך נתונים בפועל, וזאת מאחר שעלות סל הדלקים המוכר נקבעה על סמך צריכת דלקים בפועל ולא לפי הרצה אופטימאלית (ככתוב בסעיפים ח-ט להחלטה זו: עדכון שנתי 2020: תמהיל הדלקים סופי המוכר לשנת 2018).

4. שינוי סדר העמסת היחידות הפחמיות, הנובע מאילוצי איכות סביבה:

א. העלויות לשנים 2018-2019 נקבעו על פי החלטת הרשות לעדכון השנתי לשנת 2019.

ב. העלות לשנת 2020 חושבה בהתאם למתודולוגיית בסיס התעריף המערכתי 2020.

6. החזר בגין דחיית הבלו על הפחם לשנים 2019-2020: הפחתת העלות לשנת 2019 נקבעה בעדכון השנתי לשנת 2019, זאת בתמורה לדחיית העלאת מס הבלו שהייתה אמורה להתרחש במרץ 2019 לינואר 2021. בשנת 2019 הופחתו מהעלויות המוכרות לחברת החשמל סכום של 715 מיליון ש"ח, באמצעות התעריף המערכתי, כעת מוחזר מחצית מסכום זה בתוספת ריבית מוכרת והצמדה בסך של 367 מיליון ש"ח, ומחציתו השנייה במקטע היצור בסעיף פיצוי בגין פיגור.

7. הסכם פשרת הגז המצרי – סכומים אלו כוללים את התשלומים הצפויים עד דצמבר 2020 בסך 125 מיליון דולר, שהם 441 מיליון ש"ח, בניכוי הוצאות משפטיות של 51 מיליון ש"ח.

8. עלותותועלת ממכירת תחנות חברת חשמל – העודף ממכירת אתר אלון תבור מעבר לעלות חברת החשמל ולעלות המיוחסת למקטע היצור (ראו סעיף י"ד להחלטה זו)

9. בדיקת יכולת יצור בדלק משני נקבעה לפי עלות נורמטיבית ולפי הכלל שיחידה בעלת יכולת פעולה בסולר תופעל לפחות פעם אחת כל חודשיים באמצעות סולר לצורך שמירה על יכולת הפעלה בדלק משני.

10. התעריף החברתי הינו תשלום חשמל מופחת שנקבע לאוכלוסיות נזקקות בהתאם להוראות חוק משק החשמל ואשר עלותו משולמת על ידי כלל צרכני החשמל. על פי החלטת הרשות מס' 11 מיום ה-12.6.2017, עלות תעריף חברתי לא תחול על תעריפי הצריכה לרשות הפלסטינית, המחויבים בתעריפי הצובר.

11. החזר חוב עבר בגין עלויות פנסיה המשויכות למקטע היצור יגבו באמצעות תעריפי ניהול מערכת. זאת מאחר וחוב זה נוצר בין השנים 1996-2016, כלומר, ברובו טרם היצרנות הפרטית.

## י. הכרה בעלויות הפרישה של עובדי חברת החשמל

הרשות מכירה בעלויות הפרישה של עובדי דור א' ובי של חברת החשמל בהתאם להחלטת מליאה מס' 5 משיבת רשות 536 מיום 29.1.2018: "הכרה תעריפית בעלויות הפרישה של עובדי חברת החשמל", בהיקף של 20% מהעלות המוכרת בהיקף של 242.5 מליוני ₪ ובתוספת ריבית והצמדה, סה"כ 265.8 מיליון ש"ח.

ייחוס עלויות הפנסיה בין המקטעים הוא כדלקמן:

מקטע הייצור: עלויות אלה ייגבו באמצעות תעריפי ניהול המערכת – הסדרים נלווים במשק החשמל: 126.2 מליוני ₪;

המקטע המערכתי - עלויות אדמיניסטרטיביות 4.3 מליוני ₪;

מקטע ההולכה – 20.6 מליוני ₪;

מקטע החלוקה – 114.7 מליוני ₪.

### ביאורים

1. החלטת מליאה מס' 5 משיבת רשות 536 מיום 29.1.2018: "הכרה תעריפית בעלויות הפרישה של עובדי חברת החשמל" הוכר סכום של 1,212 מליוני ₪ (מחירי דצמבר 2017). סכום זה מוחזר לחברה במהלך 5 שנים. בעדכון השנתי לשנת 2018 הוחזרה 30% מעלות הקרן, בעדכון השנתי לשנת 2019 הוחזרה 10% מהעלות ובעדכון הנוכחי מוחזרת 20% מהעלות. סך ההחזר המצטבר עומד על 60% מהעלות.

**יא. עדכון שנתי 2020 : מכירת יחידות הייצור של חברת החשמל**

במהלך שנת 2019 נמכר אתר הייצור אלון תבור על ידי החברה ובתאריך 3.12.2019 הועברה החזקה לרוכש תמורת תקבול במזומן. ההכנסות לחברת החשמל ממכירת האתר בסך 1,872 יוקצו באופן הבא :

| סעיף   | מיליון ₪, מחירי 9.2019 |
|--|------------------------|
| התמורה לחברה (כנגד גריעת האתר ועלויות נלוות למכירה) – סכום זה ישאר בידי החברה ולא יהיה חלק מהעלות המוכרת לצורכי תעריף הפחתה במקטע הייצור כנגד רווח עתידי מעבר לשווי בספרים | 913                    |
| הפחתה במקטע ניהול המערכת   | 139                    |
| סך תקבול לחברה במועד המכירה (3.12.2019)  | 820                    |
|  | 1,872                  |

הפחתת עלויות התפעול - עלויות התפעול המוכרות הקבועות מקודמות על פי הגידול בהספק המוכר יעדכנו בהתאם על פי גריעת ההספק שנמכר בגודל 593 מגאווט ויעמדו על 12,936 מגוואט (במקום 13,0579 מגוואט). ההספק המוכר בשנת הבסיס עמד על 12,090 מגוואט. שיעור הגידול בעלויות התפעול משנת הבסיס ועד שנת 2020 יעמוד על 7.0% במקום (10.7%).

**ביאורים**

במסגרת הסכם הרפורמה בחברת החשמל שאושר בהחלטת המשלה מסי 3859 מיום ה- 3/6/18, נדרשה החברה למכור יחידות יצור. בתאריך 2.7.2019 הוכרז הזוכה לרכישת אתר תחנות הכוח אלון תבור - MRC Alon Tavor Power Ltd במחיר של 1,872 מיליון ₪. בתאריך 29.7.2019 נחתם הסכם המכר בין הצדדים והחברה צפויה לקבל את מלוא התשלום ולמסור את החזקה באתר לרוכש עד ליום 3.12.2019.

להלן יוצגו הרכיבים המוכרים בעלויות החברה במסגרת העדכון השנתי הנוכחי :

**א. עלות מוכרת לחברה במקטע הייצור (כנגד גריעת האתר ועלויות נלוות למכירה)**

כנגד מכירת האתר וגריעת יחידות הייצור מהנכסים הפעילים של החברה, יוותר בידי החברה סך של 913 מיליון ₪ מתקבול המכירה. סכום זה מורכב מהרכיבים הבאים אשר נקבעו לאחר תהליך בקרת עלויות של הרשות :

| סעיף  | מיליון ₪, מחירי 9.2019 |
|---|------------------------|
| יתרת הון בלתי מופחתת בספרים נכון למועד המכירה                           | 751.5                  |
| שווי הקרקע באתר (לפי החלטת הרשות מסי 1345)4 (מיום 1.4.2019)             | 74.2                   |
| אומדן רכיבי מלאי למסירה לרוכש   | 46.5                   |
| עלויות נלוות למכירה   | 40.7                   |
| סך עלות מוכרת לחברה במקטע הייצור (כנגד גריעת האתר ועלויות נלוות למכירה) | 912.9                  |

**ב. הפחתה במקטע הייצור כנגד רווח עתידי**

מעבר לעלות המוכרת לחברה כנגד גריעת האתר מהנכסים הפעילים שלה והעלויות הנלוות למכירה, הרשות מפחיתה מהעלות המוכרת של החברה במקטע הייצור סך של 139 מיליון ₪ המחושב כאומדן לרווחיות העתידית של האתר מעבר לשוויו בספרים. סכום זה מחושב על בסיס מודל לקביעת אומדן היוון סך התזרימים הנקיים מהפעלת יחידות האתר מתשלומי זמינות ומכירת אנרגיה לאורך שנות ההפעלה הצפויות לו. מהמודל עולה כי אומדן זה עומד על כ-1,052 מיליון ₪. על מנת לחשב את האומדן לרווחיות העתידית של האתר מעבר לשוויו בספרים בוצע החישוב הבא :

| סעיף   | מיליון ₪, מחירי 9.2019 |             |
|--|------------------------|-------------|
| אומדן היוון סך התזרימים הנקיים מהפעלת יחידות האתר מתשלומי זמינות ומכירת אנרגיה | 1,052                  | (A)         |
| סך עלות מוכרת לחברה במקטע הייצור (כנגד גריעת האתר ועלויות נלוות למכירה)        | 913                    | (B)         |
| אומדן רווחיות העתידית של האתר מעבר לשוויו בספרים.                              | <u>139</u>             | (C)=(A)-(B) |

**ג. הפחתה במקטע ניהול המערכת**

בהמשך לניתוח הקודם, נקבע כי לאחר הפחתת העלות המוכרת של סך העלויות המוכרות המשויכות למקטע הייצור, יתרת התקבול מהמכירה מהווה הגדלת תועלת משקית הנובע מהלך הרפורמה במשק החשמל. על כן יתרת התקבול תופחת מהעלות המוכרת למקטע ניהול המערכת ובסך הכל 820 מיליון ₪ לפי החישוב הבא המבוסס על הערכים לעיל :

| סעיף  | מיליון ₪, מחירי 9.2019 |                 |
|---|------------------------|-----------------|
| סך תקבול לחברה במועד המכירה (3.12.2019)                                 | 1,872                  | (A)             |
| סך עלות מוכרת לחברה במקטע הייצור (כנגד גריעת האתר ועלויות נלוות למכירה) | 913                    | (B)             |
| אומדן רווחיות העתידית של האתר מעבר לשוויו בספרים.                       | 139                    | (C)             |
| הפחתה במקטע ניהול המערכת  | <u>820</u>             | (D)=(A)-(B)-(C) |

יב. עדכון שנתי 2020 : עדכון רכיבי הרשת

1. הרשות מעדכנת את העלויות המוכרות למקטעי הרשת כדלקמן :

|             |             |             | <u>עלויות מוכרות הולכה</u> |          |
|-------------|-------------|-------------|----------------------------|----------|
| <u>2020</u> | <u>2019</u> | <u>2018</u> |                            |          |
| 829         | 839         | 846         |                            | פחת      |
| <u>445</u>  | <u>476</u>  | <u>483</u>  |                            | תשואה    |
| 415         | 412         | 394         |                            | תפעול    |
| 19          | 20          | 22          |                            | הון חוזר |
| 1,707       | 1,746       | 1,746       |                            | סה"כ     |
|             |             |             |                            |          |
|             |             |             | <u>עלויות מוכרות חלוקה</u> |          |
| <u>2020</u> | <u>2019</u> | <u>2018</u> |                            |          |
| 1,135       | 1,089       | 1,070       |                            | פחת      |
| <u>713</u>  | <u>748</u>  | 759         |                            | תשואה    |
| 1,108       | 1,086       | 1,054       |                            | תפעול    |
| <u>28</u>   | <u>31</u>   | <u>33</u>   |                            | הון חוזר |
| 2,984       | 2,954       | 2,915       |                            | סה"כ     |

2. הרשות מעדכנת את תעריפי הצרכנות כדלקמן :

| שירותי צרכנות<br>אספקה | שירותי צרכנות<br>חלוקה | תדירות<br>החשבון | סוג חלקוח   |
|------------------------|------------------------|------------------|---|
| 138.47                 | 950.77                 | חודש             | צרכני תעו"ז וצובר מתח עליון   |
| 115.22                 | 362.99                 | חודש             | צרכני תעו"ז וצובר מתח גבוה  |
| 115.22                 | 252.32                 | חודש             | צרכני מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית בכל יום (צרכנים עם מספק פרטי, העושה שימוש בתשתית חח"י)                       |
| 84.67                  | 116.28                 | חודש             | צרכני תעו"ז מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית אחת לחודש (גודל חיבור מ 100*3 אמפר ומעלה, מספק חח"י)                   |
| 10.86                  | 25.24                  | חודשיים          | צרכני תעו"ז מתח נמוך, כאשר קריאת המונה נעשית אחת לחודשיים (גודל חיבור קטן מ 100*3 אמפר, מספק חח"י)                  |
| 84.67                  | 123.68                 | חודש             | תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור מ 100*3 אמפר ומעלה   |
| 10.93                  | 7.85                   | חודשיים          | תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך), אשר מותקן אצלו מונה חד-פאזי   |
| 10.88                  | 9.09                   | חודשיים          | תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור קטן מ 100*3 אמפר, אשר מותקן אצלו מונה תלת-פאזי             |
| 10.93                  | 7.85                   | חודשיים          | תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך), אשר מותקן אצלו מונה תשלוים מראש חד-פאזי                               |
| 10.88                  | 9.09                   | חודשיים          | תעריף אחיד (ביתי, כללי, מאור, צובר מתח נמוך) בגודל חיבור קטן מ 100*3 אמפר, אשר מותקן אצלו מונה תשלוים מראש תלת-פאזי |
| 6.43                   | 9.09                   |                  | תוספת לתשלוים הקבוע לצרכן בעל מתקן פוטו וולטאי  |

## ביאורים

### 1. עלויות תפעול

בבסיס הרשת נקבעו עלויות תפעול באופן נורמטיבי כתלות באורך הקווים ובהיקף ההשנאה לכל שנה.

בנוסף יוכרו לחברת החשמל עלויות הפער בין עלויות התפעול לשנת 2018 ובין עלויות התפעול בפועל של החברה, כפי שדווחו בדוחות הכספיים של החברה בשנת 2016 לשנה זו.

עלות הפער עומדת על סך של 161 מיליוני ש"ח

לאור זאת עלויות התפעול לשנים 2018 ו-2019 חושבו:

הולכה:

| 2020    | 2019    | 2018    | מקדם   |                      |
|---------|---------|---------|--------|----------------------|
|         |         |         | 6.19   | קבוע                 |
| 5,793   | 5,761   | 5,587   | 0.7829 | אורך רשת             |
| 35,604  | 35,162  | 34,033  | 0.3951 | היקף השנאה           |
| 343,478 | 340,292 | 327,951 |        | עלות יעילה           |
| 53,029  | 53,029  | 53,029  |        | מתווה התייעלות       |
| 396,507 | 393,321 | 380,980 |        | סה"כ עלות מוכרת לשנה |

חלוקה:

| 2020      | 2019      | 2018      | מקדם   |                      |
|-----------|-----------|-----------|--------|----------------------|
|           |           |           | 9.53   | קבוע                 |
| 49,766    | 48,285    | 46,792    | 0.2976 | אורך רשת             |
| 3,016,305 | 2,941,305 | 2,871,305 | 0.55   | מספר מונים           |
| 925,639   | 904,649   | 884,354   |        | עלות יעילה           |
| 133,341   | 133,341   | 133,341   |        | מתווה התייעלות       |
| 1,058,980 | 1,037,990 | 1,017,695 |        | סה"כ עלות מוכרת לשנה |

לעלויות אלו נוספו מקדמי הצמדה בשיעור של 2.98%.

### 2. עלויות הון

עלויות ההון המוכרות יעודכנו בהתאם לכמויות בפועל לשנת 2018 ותחזית לשנת 2019 ועל

פי מחירים נורמטיביים (עצ"ר)

חישוב התשואה לנכסי ההולכה והחלוקה חושב כלהלן:

| 2020   | 2019   | 2018   |                       |
|--------|--------|--------|-----------------------|
| 4,430  | 4,614  | 4,668  | תחנות משנה            |
| 2,540  | 2,798  | 2,953  | תחנות מיתוג וקווי 400 |
| 4,441  | 4,245  | 3,556  | קווי מתח עליון        |
| 22     | 24     | 26     | נכסים בפחת מיוחד      |
| 11,433 | 11,681 | 11,204 | עלות הנכסים לסוף שנה  |
| 11,557 | 11,442 | 11,110 | עלות נכסים ממוצעת     |
|        |        |        |                       |
| 1,083  | 1,072  | 1,041  | בניכוי מס נדחה        |

| <u>2020</u>   | <u>2019</u>   | <u>2018</u>   |                           |
|---------------|---------------|---------------|---------------------------|
|               |               |               |                           |
| <b>10,474</b> | <b>10,370</b> | <b>10,069</b> | <b>בסיס נכסי הולכה</b>    |
|               |               |               |                           |
| 4.2%          | 4.6%          | 4.8%          | תשואה משוקללת             |
| 2.53%         | 2.76%         | 2.95%         | חלק הון זר                |
| 1.71%         | 1.83%         | 1.85%         | חלק ההון העצמי            |
| 445           | 476           | 483           | תשואה לנכסים              |
| 265           | 286           | 297           | תשואה להון זר             |
| 179           | 190           | 186           | תשואה להון עצמי           |
| 553           | 553           | 553           | הון חוזר                  |
| 3.4%          | 3.7%          | 3.9%          | ריבית מוכרת               |
| 18.68         | 20.33         | 21.73         | ריבית על ההון החוזר       |
|               |               |               |                           |
| 463           | 496           | 505           | תשואה כוללת להון הולכה    |
|               |               |               |                           |
|               |               |               | <b><u>רשתות חלוקה</u></b> |
|               |               |               | <b>נכסים</b>              |
| 18,794        | 18,269        | 17,696        |                           |
| 18,532        | 17,983        | 17,455        | עלות נכסים ממוצעת         |
|               |               |               |                           |
| 1,736         | 1,685         | 1,636         | בניכוי מס נדחה            |
|               |               |               |                           |
| <b>16,795</b> | <b>16,298</b> | <b>15,820</b> | <b>בסיס נכסי חלוקה</b>    |
| 2.53%         | 2.76%         | 2.95%         | חלק ההון הזר              |
| 1.71%         | 1.83%         | 1.85%         | חלק ההון העצמי            |
| 4.2%          | 4.6%          | 4.8%          | תשואה                     |
| 713           | 748           | 759           | תשואה לנכסים              |
| 426           | 449           | 466           | תשואה להון זר             |
| 288           | 299           | 293           | תשואה להון עצמי           |
| 834           | 834           | 834           | הון חוזר                  |
| 3.4%          | 3.7%          | 3.9%          | ריבית מוכרת               |
| 28.19         | 30.67         | 32.79         | ריבית על ההון החוזר       |
|               |               |               | תשואה כוללת להון          |
|               |               |               |                           |
| 741           | 779           | 792           | תשואה כוללת להון בחלוקה   |

חישוב הפחת לנכסים שהוקמו עד לשנת 2016 נערך על בסיס ספרי חברת החשמל. הפחת לשנים 2017 ואילך חושב על בסיס ההשקעות שהוכרו ולתקופה של 35 שנה.

י.ג. עדכון שנתי 2020 : ייחוס עלויות רפורמה

הרשות קובעת כי צבירת עלויות הרפורמה בחברת החשמל לשנים 2018 ו-2019 אשר נכללות בעלות המוכרת, יהיו כדלקמן:

| <u>2020</u> | <u>2019</u> | <u>2018</u> |                                  |                                    |
|-------------|-------------|-------------|----------------------------------|------------------------------------|
|             |             |             |                                  | ייחוס לתחום                        |
|             |             |             |                                  |                                    |
| 131         | 92          | 6           | פרישה                            | ייצור                              |
|             |             |             | אי קליטה ופער עלויות בבסיס תעריף |                                    |
| <u>131</u>  | <u>92</u>   | <u>6</u>    | <u>סה"כ</u>                      |                                    |
|             |             |             |                                  |                                    |
| 31          | 22          | 1           | פרישה                            | הולכה                              |
| 11          | 9           | 0           | אי קליטה ופער עלויות בבסיס תעריף |                                    |
| <u>42</u>   | <u>31</u>   | <u>2</u>    | <u>סה"כ</u>                      |                                    |
|             |             |             |                                  |                                    |
| 85          | 60          | 4           | פרישה                            | חלוקה                              |
| 49          | 34          | 20          | אי קליטה ופער עלויות בבסיס תעריף |                                    |
| <u>133</u>  | <u>94</u>   | <u>23</u>   | <u>סה"כ</u>                      |                                    |
|             |             |             |                                  |                                    |
| 35          | 25          | 2           | פרישה                            | צרכן                               |
| 47          | 32          | 19          | אי קליטה ופער עלויות בבסיס תעריף |                                    |
| -108        | -108        | -108        | <u>סה"כ</u>                      |                                    |
| <u>-26</u>  | <u>-50</u>  | <u>-87</u>  | פער בבסיס                        |                                    |
|             |             |             |                                  |                                    |
| <b>280</b>  | <b>166</b>  | <b>-56</b>  |                                  | <b>סה"כ תפעול</b>                  |
|             |             |             |                                  |                                    |
|             |             |             |                                  | <b>הקמה</b>                        |
| 37          | 26          | 2           |                                  | ייצור                              |
| 60          | 42          | 3           |                                  | הולכה                              |
| 90          | 64          | 4           |                                  | חלוקה                              |
|             |             |             |                                  |                                    |
| <b>188</b>  | <b>132</b>  | <b>8</b>    |                                  | <b>סה"כ הקמה</b>                   |
|             |             |             |                                  |                                    |
| <b>468</b>  | <b>299</b>  | <b>-48</b>  |                                  | <b>סה"כ עלויות מיוחסות לרפורמה</b> |

**ביאורים**

בהחלטה על הרפורמה במשק החשמל נקבע כי החיסכון ממנה יממן את העלויות הכרוכות ביישומה במהלך 8 השנים הקרובות. עלות זו עומדת על 6.5 מיליארד ₪. בתקופה זו נקבע כי רכיבי עלות השכר יישארו קבועים בתעריף ולא יחול בהם שינוי. לשם כך הרשות תקבע בכל שנה את גובה העלות הנצברת לרפורמה עד לגובה הסכום האמור. עם סיום צבירתו, תרד רמת עלות השכר בחברה, בהתאם להתייעלות שנקבעה במסגרת הרפורמה.

## יז. עדכון שנתי 2020 : עדכון התפלגות צריכת החשמל

1. הרשות מעדכנת את התפלגות הצריכה של כל קבוצות הצרכנים לצורך חישוב התעריפים לצרכן, לפי ההתפלגות החזויה לשנת 2020.
2. לוח 1-10.5 שבספר מבנה התעריף יעודכן לפי הטבלה שלהלן: (1)(2)

לוח 1-10.5 : התפלגות צריכת החשמל לפי קבוצות תעריף של מספק חח"י החזויה לשנת 2020 :

| עונה | משיב | תעריף מ"ע מכירה מרוכזת | תעריף מ"ג מכירה מרוכזת | צובר מתח גבוה | צובר מתח נמוך | תעריף מ"נ | מאור | כללי | ביתי   | סה"כ   |
|------|------|------------------------|------------------------|---------------|---------------|-----------|------|------|--------|--------|
| חורף | שפל  | 412                    | 596                    | 2,064         | 596           | 24        | 21   | 17   | 3,119  | 8,764  |
|      | גבע  | 40                     | 82                     | 154           | 81            | 4         | 3    | 2    | 646    | 1,242  |
|      | פסגה | 28                     | 206                    | 363           | 201           | 9         | 7    | 7    | 1,511  | 2,925  |
| מעבר | שפל  | 913                    | 529                    | 2,538         | 799           | 30        | 29   | 44   | 3,902  | 11,322 |
|      | גבע  | 206                    | 199                    | 751           | 369           | 16        | 13   | 11   | 2,344  | 5,146  |
|      | פסגה | 500                    | 501                    | 2,114         | 785           | 27        | 28   | 7    | 3,452  | 11,168 |
| קיץ  | שפל  | 468                    | 267                    | 1,315         | 402           | 16        | 14   | 16   | 2,390  | 6,214  |
|      | גבע  | 87                     | 89                     | 483           | 144           | 6         | 5    | 2    | 834    | 2,333  |
|      | פסגה | 50                     | 119                    | 525           | 156           | 7         | 5    | 0    | 842    | 2,591  |
| סה"כ |      | 2,704                  | 2,589                  | 10,306        | 3,530         | 138       | 126  | 106  | 19,039 | 51,704 |

לוח 2-10.5 : תחזית האנרגיה המועברת בכל מקטע לשנת 2020 (GWh) :

| עונה | משיב | יצור נטו - רכיב יצור | כניסה לרשת | הולכה  | השנאה  | קווי מתח גבוה | תחטי"ר | קוי מתח נמוך |
|------|------|----------------------|------------|--------|--------|---------------|--------|--------------|
| חורף | שפל  | 9,096                | 10,812     | 10,715 | 9,677  | 8,847         | 5,211  | 5,105        |
|      | גבע  | 1,295                | 1,660      | 1,645  | 1,515  | 1,392         | 916    | 898          |
|      | פסגה | 3,050                | 3,850      | 3,816  | 3,606  | 3,308         | 2,197  | 2,153        |
| מעבר | שפל  | 11,748               | 13,897     | 13,772 | 12,073 | 11,252        | 6,693  | 6,558        |
|      | גבע  | 5,363                | 6,979      | 6,917  | 6,364  | 5,997         | 3,762  | 3,687        |
|      | פסגה | 11,618               | 15,485     | 15,347 | 14,074 | 13,189        | 7,583  | 7,437        |
| קיץ  | שפל  | 6,453                | 7,369      | 7,303  | 6,507  | 6,100         | 3,841  | 3,765        |
|      | גבע  | 2,427                | 3,013      | 2,985  | 2,781  | 2,624         | 1,581  | 1,550        |
|      | פסגה | 2,697                | 3,341      | 3,311  | 3,148  | 2,956         | 1,799  | 1,764        |
| סה"כ |      | 53,749               | 66,407     | 65,812 | 59,745 | 55,665        | 33,584 | 32,916       |

### ביאורים

1. בבסיס תעריף הייצור החליטה הרשות על עדכון התפלגות הצריכה של כל קבוצות הצרכנים אחת לשנה במועד העדכון השנתי. הצורך לעדכן את התפלגות הצריכה על בסיס שנתי נובע מהשינויים הצפויים בדפוסי הצריכה על פני זמן בתלות במשתנים כלכליים, ביחסי המחירים בין המש"בים השונים ובין רמות המתח השונות.
2. ההתפלגות מתבססת על תחזית התפלגות צריכות חשמל לשנת 2020 שחושבה על ידי מחלקת הסטטיסטיקה של החברה ועל תחזיות עסקאות התשתית של מנהל המערכת.

## יד. עדכון שנתי 2020: הכרה בעלויות ניהול ביקושים

1. **השלה יזומה באמצעות הפעלת גנראטורים עצמאיים** - הרשות מכירה לחברת החשמל בעלויות בסך 20.7 מיליוני ₪ במחירי דצמבר 2018 בגין הסדר השלה יזומה באמצעות הפעלת גנראטורים עצמאיים, בשנת 2017.
2. **החזר עלות בגין הסדר השלה מרצון** - הרשות מכירה לחברת החשמל בעלויות בסך 35.92 מיליוני ₪ במחירי דצמבר 2018 בגין הסדר השלה מרצון לשנת 2017.
3. **הסכמי השלת תדר** - הרשות מכירה לחברת החשמל בעלויות בסך 14.7 מיליוני ₪ במחירי דצמבר 2018 בגין הסכמי השלת תדר לשנת 2017.

### ביאורים

1. **השלה יזומה באמצעות הפעלת גנראטורים עצמאיים** - בהחלטה מס' 1 מישיבת רשות מס' 145 מיום 13.7.04 קבעה הרשות הסדר להשלה יזומה באמצעות הפעלת גנראטורים עצמאיים. הסדר זה בא לתת מענה למצבים בהם הביקוש לחשמל עלול להיות גבוה מההיצע באופן שלא ניתן לספק את כל הביקוש לחשמל. המענה ניתן כך שהצרכן שבהסדר צורך חשמל מהגנראטור שברשותו או לחילופין מזרים אנרגיה לרשת מהגנראטור שברשותו. כך, צרכן שבהסדר מוריד את הביקוש לחשמל ממערכת החשמל הארצית וההסתברות לאי אספקה יורדת.
  - במהלך 2018 השתתפו בהסדר זה 270 גנראטורים בהספק כולל של כ- 260 מו"א. בשנת 2018 ההסדר הופעל 28 שעות. שיעור ההיענות הממוצעת להסדר הינה 45% שיצרו בממוצע כ- 27% מההספק. מאחר ויש התחייבות לתשלום של 50 שעות מינימאליות זוכו הצרכנים שבהסדר בהשלמה של 22 שעות.
  - העלויות בגין הסדר השלה מרצון יוכרו בעלויות שירותי ניהול מערכת – עלויות כלל מערכתיות, מכיוון שהסכמים אלה מספקים אמינות גבוהה לכלל צרכני החשמל.
2. **החזר עלות בגין הסדר השלה מרצון** - בהחלטת רשות מס' 1 מישיבה מס' 379 מיום 16.7.12 קבעה הרשות לראשונה את הסדר ההשלה מרצון לצרכנים גדולים. הסדר השלה מרצון הינו כלי שניתן למנהל המערכת לניהול שעות ביקוש גבוהות בהן קיים חשש לאי אספקת חשמל, או לאספקת חשמל שעלותו למשק גבוהה. בשעות סיכון, צרכנים שבהסדר נקראים להשיל את צריכתם. לצרכן שהשיל את צריכתו בשעות אלו ישולם תעריף השלה בגין כל קו"ט"ש מושל. תעריף ההשלה משתנה בהתאם לזמן ההתראה שניתן לצרכן, כאשר ככל שזמן ההתראה קצר, כך התעריף עולה. על מנת לתמרץ צרכנים להשתתף בהסדר, הובטח להם מינימום שעות הפעלה בתחילת דרכו של ההסדר.
  - בשנת 2018 הסדר השלה מרצון חל על 85 לקוחות גדולים, והעומס המצרפי הנומינלי בהסדר הוא כ- 346 מגו"ט. ההסדר הופעל שבע פעמים בשנת 2018, ובסך הכל ל- 28 שעות.
  - העלויות בגין הסדר ההשלה מרצון יוכרו בעלויות שירותי ניהול מערכת – עלויות כלל מערכתיות, מכיוון שהסכמים אלה מספקים אמינות גבוהה לכלל צרכני החשמל במשק.

3. **הסכמי השלת תדר** - הסכמי השלת תדר נועדו לספק הגנה לשרשרת החשמל הארצית מפני התדרדרות תדר עקב תקלה פתאומית ביחידות היצור. במקרה כזה, צרכנים שבהסדר מושלים מרשת החשמל באופן אוטומטי למשך פרקי זמן קצרים בכדי לתת הגנה בייצוב התדר במערכת החשמל הארצית.

בהחלטה מס' 5, משיבה מס' 418, מיום 23.1.14, קבעה הרשות אמת מידה להשלת תדר לפיה הצרכנים בהסדר השלת תדר אשר הושלו יקבלו תעריף השלת תדר בגובה של 20 ש"ח לקו"ט"ש מושל.

בשנת 2017 ישנם 34 מתקנים הרשומים בהסדר והעומס הכולל הזמין להשלה הנו 395 מגו"ט. ההסדר הופעל 14 פעמים בשנה זו בגין ירידת תדר במערכת.

העלויות בגין הסכמי השלת התדר יוכרו בעלויות שירותי ניהול מערכת – עלויות כלל מערכתיות, מכיוון שהסכמים אלה מספקים אמינות גבוהה לכלל צרכני משק החשמל.

**טו. עדכון שנתי 2020: פיצוי בגין אי עדכון רציף של תעריפי החשמל**

עלות הפיצוי במקטעים השונים בגין אי עדכון רציף של תעריפי החשמל בשנת 2019 יהיו כדלקמן: (1)(2)(3)

| המקטע                      | עלות במיליוני ש"ח של ספטמבר 2019 |
|----------------------------|----------------------------------|
| יצור כולל דלק ורכישות חשמל | 467.0                            |
| הולכה                      | 12.6                             |
| חלוקה מתח גבוה             | 17.1                             |
| חלוקה מתח נמוך             | 0.6                              |
| מנהל מערכת                 | -483.3                           |

**ביאורים**

1. העלות המוכרת לחברת החשמל מתעדכנת פעמיים בכל חודש: ב- 1 לחודש בגין שינוי במחירי הדלק וב- 16 לחודש בגין שינוי במדד המחירים לצרכן, שינויים בשכר חודשי ממוצע למשרת שכיר ישראלי. לעומת זאת, התעריף לצרכן מעודכן לפי המוקדם מבין אחד מהאירועים הבאים כפי שנקבע בהחלטת הרשות מספר 2, ישיבה 890, תאריך 21.1.2014.
  - (1) שינוי בעלות סל התשומות המוכרת של כלל המערכת, ב- 3.5% לפחות, ובלבד שחלפו ארבעה חודשים ממועד העדכון האחרון.
  - (2) מועד העדכון השנתי, החל משנת 2016.
- ההפרשים בין העלות המוכרת לבין העלות בתעריף לצרכן בעבור השנה החולפת, נצברים ומוחזרים לחברה או לצרכנים במועד העדכון השנתי (הלך הפיצוי השותף) מעבר לעלות זו החסרים והתחשבוניות חד פעמיים יכללו גם הם באמצעות מנגנון זה כמפורט להלן.
2. פיצוי במקטע היצור כולל את העלויות כדלקמן:
  - א. 111 מיליון ₪ בגין עלויות תכנון להקמת תחנה פחמית פרויקט D – בשנת 2001 הוכנס לתכנית הפיתוח של חברת החשמל פרויקט, הקרוי "פרויקט D", להקמה של תחנת כוח פחמית, שתוכננה לקום בשטח תחנת הכוח הקיימת רוטנברג באשקלון. במרץ 2017 הוסר הפרויקט מתכנית הפיתוח של החברה. חברת החשמל פנתה לרשות בבקשה להכיר בעלויות שהוצאו בגין הפרויקט שלא הושלם בגין עלויות תכנון הפרויקט בשנים 1995-2014 וכן עלויות ביצוע עבודות הכנה ובסך הכל 162 מיליון ₪ (לפני ריבית בהקמה). לאחר תהליך בקרת עלויות מחליטה הרשות להכיר בעלויות בגין פרויקט D בגובה 111 מיליון ₪.
  - ב. 16 מיליון ₪ בגין החזר לחברה על הערך הבלתי מפוחת של גוררות הפחם שהוחלפו בחדשות ובניכוי הנסות מכירתן, על פי החלטת הרשות מספר 2 מישיבה 508 מיום 9.1.2017.
  - ג. 68 מיליון ₪ - החזר שני מתוך שני התשלומים אשר נקבע בעדכון השנתי לשנת 2019, עבור קנסות בגין חריגה מקיבולת גז, ועלויות בגין עיכוב בהקמת המצוף הימי בשנת 2012.
  - ד. 112 מיליון ₪ - החזר שני מתוך שני התשלומים אשר נקבע בעדכון השנתי לשנת 2019, עבור הפחתת הרכוש המוכר של מקטע היצור בגין עתודה למס לשנים 2010-2016. בנוסף עלות של 73 מיליון ₪ עתודה למס חלה משנת 2018-2017 (בחישוב התשואה לנכסים המוכרים, הפחתת שיעור העתודה למס חלה משנת 2019) ובתוספת ריבית לשנים 2018-2018 על סך ההחזר בגין עתודה למס.
  - ה. 30.5 מיליון ₪ - בגין עדכון עלות הסולקנים עבור השנים 2016 ו- 2018.

3. פיצוי בגין פיגור של מקטע מנהל המערכת כולל את הפיצוי השוטף בלבד.
4. פיצוי בגין פיגור של מקטע ההולכה כולל את הרכיבים הבאים :
  - א. 16 מיליון ₪ - עלויות שינוי מבני בגין הרפורמה לשנת 2018 - מתוך סכום של עד 700 מיליון ₪ שאושר בהחלטת הממשלה על הרפורמה. עלות זו נגבית באמצעות תעריף ההולכה.
  - ב. פיצוי בגין פרשת השוחד של סימנס – 26- מיליון ש"ח
5. פיצוי בגין פיגור של מקטע חלוקה כולל את הרכיבים הבאים :
  - א. 33 מיליון ₪ במתח הגבוה ו- 7 מיליון ₪ במתח הנמוך החוזר שני מתוך שלושה תשלומים אשר נקבע בעדכון השנתי לשנת 2019, בגין פריסת הפיצוי בגין פיגור בשנת 2019
  - ב. 0.6 מיליון ₪ במתח גבוה - הסכם הפשרה אזור התעשייה בית שאן, על פי החלטת הרשות מספר 13, מישיבה 555, מיום ה- 6.3.2019.
6. החוזר בגין דחיית הבלו על הפחם לשנים 2019-2020 – סכום של 734 מיליון ₪ שנגבה מחברת חשמל ומוחזר אליה כעת. מחצית מסכום זה מוחזר בתעריף המערכתי ומחציתו בתעריף הייצור, זאת כנגד גובה הבלו שנדחה לשנת 2021.
7. להלן סיכום הרכיבי הפיצוי בגין פיגור לשנת 2019 :

#### סיכום פיצוי בגין פיגור

| <u>מיליוני ₪</u> | <u>יצור</u>  |
|------------------|--|
| -178.4           | שוטף   |
| 16.0             | החזר עלות בלתי מפוחתת של גוררות פחם בניכוי הכנסה ממכירתן                               |
| 366.8            | החזר הלוואה לצרכנים בגין ביטול עליית הבלו  |
| -138.7           | מכירת אלון תבור  |
| 7.5              | עלויות שימור חיפה ג' מ- 1.4.18 עד 31.12.19   |
| 111.0            | עלויות תכנון תחנה D  |
| 68.1             | החזר 2 מתוך 2 : תיקון טעות בגין ביטול החזרי חוב עבר בתעריפי מנהל המערכת 2016           |
| 111.7            | החזר 2 מתוך 2 : החזר בגין שינוי מס בעתודה למיסים לשנים 2016-2010                       |
| 72.5             | החזר בגין שינוי מס בעתודה למיסים לשנים 2017-2018 וריבית לשנים 2017-2018 על הסכום הקודם |
| 30.5             | סולקנים  |
| 467.0            | סה"כ יצור  |

#### מנהל מערכת

|        |                 |
|--------|-----------------|
| -483.3 | שוטף            |
| -483.3 | סה"כ מנהל מערכת |

#### הולכה

|       |   |
|-------|---|
| 22.8  | שוטף  |
| -26.0 | פשרת שוחד סימנס   |
| 15.8  | עלויות שינוי מבני בגין הרפורמה לשנת 2018 - מתוך 700 מיליון שאושרו |
| 12.6  | סה"כ הולכה  |

| <b>מתח גבוה</b>                  |           |
|----------------------------------|-----------|
| שוטף                             |           |
| פריסת פיצוי 2019 : החזר 2 מתוך 2 | 33.1      |
| פשרת איזור התעשייה בית שאן       | 0.6       |
| סה"כ מתח גבוה                    | 17.7      |
| <b>מתח נמוך</b>                  |           |
| שוטף                             |           |
| פריסת פיצוי 2019 : החזר 2 מתוך 2 | 7.0       |
| סה"כ מתח נמוך                    | 0.6       |
| <b>סה"כ פיצויים</b>              | <b>14</b> |

8. החזר לצרכנים בגין הסכם הפשרה בעניין GIS – בעדכון השנתי לשנת 2019 רשות החשמל הכירה בכמחצית מסכום הפשרה שהסתמנה בין הצדדים, ובהחלטת רשות מישיבה 563 מיום 2.9.19 החליטה הרשות להכיר במלוא סכום הפשרה שתאושר על ידי בית המשפט ותהפוך להסכם חלוט. מכיוון שהפשרה טרם אושרה על ידי בית המשפט, הרשות אינה כוללת בעדכון תעריף זה את החלק השני של סכום הפשרה.

9. הפיצוי הסופי לשנת 2018 כולל:

| המקטע                      | עלות במיליוני ש"ח של דצמבר 2018 |
|----------------------------|---------------------------------|
| יצור כולל דלק ורכישות חשמל | 469                             |
| הולכה                      | -183                            |
| חלוקה מתח גבוה             | 121                             |
| חלוקה מתח נמוך             | 38                              |
| מנהל מערכת                 | -403                            |

להלן פירוט הרכיבים:

| <b>יצור</b>  | <b>מיליוני ₪</b> |
|--|------------------|
| שוטף   | 268.9            |
| קנסות בגין חריגה מקיבולת גז, ועלויות בגין עיכוב בהקמת המצוף הימי בשנת 2012   | 27.8             |
| החזר בגין שינוי מס בעתודה למיסים   | 107.0            |
| פיצוי מתמר בגין התקלה באוקטובר 2017  | -8.9             |
| החזר בגין סיווג עלויות הפנסיה של מקטע הייצור, שנגבים באמצעות תעריפי מנהל מערכת עבור פטור מיצרנים עצמיים - שנת 2017 | 9.0              |
| תיקון טעות בגין ביטול החזרי חוב עבר בתעריפי מנהל המערכת 2016   | 65.3             |
| סה"כ יצור  | 469.3            |

| <b>מנהל מערכת</b> | <b>שוטף</b> |
|-------------------|-------------|
| 280.0             |             |

|        |  |
|--------|--|
| -470.8 | החזר הטבת בלו על הסולר בגין משבר הגז 2012-2013 |
| -211.9 | החזר בלו על סולר לצרכנים בגין תקלה בתמר        |
| -402.6 | סה"כ מנהל מערכת                                |

#### חולכה

|        |  |
|--------|--|
| 19.9   | שטרף   |
| 10.0   | הולכה - החזר עלות בגין החלת תעריף עסקה קרובה במתח עליון רטרואקטיבי |
| 2.3    | החזר בגין יצירת תעריף צובר מתח עליון                               |
| -215.0 | פיצוי מסימנס על פרשת GIS   |
| -182.8 | סה"כ הולכה   |

#### מתח גבוה

|       |   |
|-------|---|
| 111.6 | שטרף  |
| 9.0   | פשרה לקיבוץ אושה על פי החלטת רשות מיום 27.11.2016 |
| 120.6 | סה"כ מתח גבוה                                     |

#### מתח נמוך

|      |      |
|------|------|
| 38.4 | שטרף |
|------|------|

\*בעדכון השנתי הקודם הוחזרה לצרכנים הטבת הבלו על הסולר, שניתנה על ידי המדינה בגין השימוש המוגבר בסולר בעת משבר הגז בשנים 2012-2013. מעלויות אלו קוזה מקדמה בסך 60 מיליון ₪ בגין הוצאות שחלו לחברה באותה תקופה בגין השימוש המוגבר בסולר. הרשות מחליטה בעדכון זה להכיר בעלות זו ולדחות את בקשות החברה להכרה בעלויות של כ- 200 מיליון ₪ בדיווחיה בשנת 2018 ו- 300 מיליון בדיווחיה בשנת 2019.