

22 בספטמבר, 2024

סקירת מדיניות ורגולציה – משק החשמל

בסקירה זו יפורטו החלטות ושימועים של רשות החשמל ("הרשות"), וכן פרסומים של נגה – ניהול מערכת חשמל ("נגה"), משרד האנרגיה והתשתיות ומוסדות התכנון השונים, שעניינם קביעת מדיניות ואסדרה בתחומי האנרגיה ובפרט בתחום משק החשמל בישראל.

סקירה זו ניתנת כשירות ללקוחותינו, האמור בה אינו מהווה משום חוות דעת, ייעוץ משפטי, המלצה או הצעה לפעול בדרך כלשהי. אולגן רוב ושות', עורכי דין אינם נושאים באחריות כלשהי לנכונותם ולדיוקם של הסקירה ופרטיה, ולא יישאו בשום מקרה באחריות לנזק מכל סוג ומין, שייגרם בגין השימוש במידע הכלול בסקירה זו.

בברכה,

צביקה מרקס, עו"ד מיטל טובי, עו"ד

אולגן רוב ושות', עורכי דין

I החלטות רשות החשמל

1. החלטה 69407 – אסדרה ליחידות ייצור קונבנציונליות

ביום 13.8.2024 פרסמה רשות החשמל החלטה שעניינה תיקונים לאמות מידה החלות על מתקני ייצור קונבנציונליים במחז"מ הפועלים בגז טבעי ובסולר כגיבוי, בהספק גבוה מ-630 מגה-וואט ונמוך מ-900 מגה-וואט, שיקבלו אישור תעריף עד ליום 31.3.2025 ויוכיחו סגירה פיננסית על בסיסו. בהתאם לאסדרה, על המתקנים שיוקמו לקבל רישיון מותנה ורישיון ייצור קבוע, אשר יינתן לתקופה בת 24 שנים ו-11 חודשים ממועד ההפעלה המסחרית. תעריף הזמינות יעמוד על 1.5 אג' לקילו-וואט זמין ויינתן לשתי יחידות ייצור לכל היותר בתנאי ISO. יחד עם זאת, אם ההפעלה המסחרית תחל לפני יום 31.12.2028, יגדל תעריף הזמינות ב-0.75% לכל חודש מלא וישולם לאורך כל תקופת התעריף. בשל אילוצים תפעוליים של מערכת החשמל, הזרמת האנרגיה מיחידות הייצור תוגבל להספק של עד 670 מגה-וואט מיום הפעלת המתקן ועד ליום 1.7.2035, והיצרן לא יהיה זכאי לתשלומי זמינות מעבר להספק זה. בכוונת הרשות לבחון האם יש מקום להחיל על היצרן תשלום עבור האנרגיה המיוצרת בהספק גדול מ-670 מגה-וואט ולעדכן את אמת המידה בהתאם.

להחלטה לחצו [כאן](#).

2. החלטה 69308 – הצעה לשר האנרגיה והתשתיות לתיקון תקנות יצרן חשמל פרטי קונבנציונלי

ביום 5.8.2024 פרסמה הרשות את הצעתה לשר האנרגיה והתשתיות לתיקון תקנות משק החשמל (יצרן חשמל פרטי קונבנציונלי), התשס"ה-2005 ("תקנות קונבנציונלי"). בהתאם להצעה לשר, בנסיבות שיתקיימו לאחר מועד הסגירה הפיננסית ומטעמים שיירשמו, לרשות תוקנה הסמכות, בכפוף לאישור השר, להאריך את המועד הקבוע ברישיון המותנה להפעלה מסחרית של מתקנים בטכנולוגיית אגירה שאובה בלבד לתקופה של עד 12 חודשים נוספים ("הארכה שלישית"), מעבר לשתי תקופות ההארכה (של עד 12 חודשים כל אחת) הקיימות כבר כיום בתקנות קונבנציונלי.

הרשות מציעה לשר כי במועד ההארכה שלישית, יעמיד בעל הרישיון לכל תקופת הארכה השלישית ערבות חדשה בגובה הערבות שחולטה, ממנה יחולט סכום בשיעור של 11.11% בגין כל חודש איחור ועד לחילוט הערבות במלואה במהלך תקופה של 9 חודשים.

מוצע כי התיקון יחול מיום 1.7.2024 ויחול גם על מי שהחזיק ברישיון מותנה בתוקף במועד זה.

להחלטה לחצו [כאן](#). לנוסח התיקון לתקנות קונבנציונלי לחצו [כאן](#).

3. החלטה 69305 – מנגנון התחשבנות בעד התעריף המערכתי למתקן ייצור משולב אגירה באסדרת השוק

ביום 5.8.2024 פרסמה הרשות החלטה לתיקון אמת מידה 120יא שעניינה קביעת מנגנון התחשבנות נורמטיבי להחזר התעריף המערכתי עבור מתקני ייצור משולבי אגירה ללא מניה נפרדת הפועלים לפי אסדרת השוק. באמת מידה 120יא נקבע כי בגין מתקני אגירה הפועלים לפי אסדרת השוק בחלוקה (החלטה 63704), המחלק ישלם למתקן האגירה תעריף ניהול מערכת בעד אנרגיה המוזרמת לרשת, אלא שעבור מתקן ייצור המשולב עם מתקן אגירה אשר קיים בו מונה אחד המשותף לשני רכיבי המתקן (פוטו-וולטאי ואגירה), לא ניתן למדוד את האנרגיה בגינה מתגבשת זכאות היצרן לתעריף ניהול

המערכת, היות ואין הבחנה בין האנרגיה שנפרקה לרשת שמקורה בייצור הפוטו-וולטאי לבין האנרגיה שנפרקה לרשת שמקורה בטעינה מהרשת באמצעות רכיב האגירה.

מאחר והרשות מכירה בכך שהדרישה להתקנת מונה נוסף היא דרישה מורכבת ובפרט למתקנים קיימים, נקבע מנגנון התחשבות לפיו האנרגיה בעדה ישולם החזר התעריף המערכתי תחושב על בסיס האנרגיה שנצרכה מהרשת, כאשר מתוך צריכת המתקן ינוכו כלל האיבודים במחזור טעינה ופריקה לרשת (לרבות הצריכה העצמית של המתקן, איבודי השנאה, איבודי המרה וכיו"ב) בשיעור נורמטיבי של 13%. החזר תעריף ניהול המערכת שישולם למתקן יהיה תעריף מש"ב 'פסגה'. מנגנון זה יחול רק אם במקום הצרכנות לא קיימים מתקני ייצור או צריכה נוספים (אם יוקם מתקן נוסף לייצור או צריכה כאמור – המחלק יהיה רשאי לבטל את ההתחשבות לפי המנגנון המתואר).

על מנת להימנע ממצב שבו מוחזר ליצרן תעריף מערכתי על אנרגיה שנצרכה מהרשת לצריכה עצמית בלבד, נקבע רף צריכה מינימאלי שעד אליו היצרן לא יזוכה בגין התעריף המערכתי. רף הצריכה יחושב למתקן ספציפי בהתאם לקיבולת המתקן בהתאם לנוסחה הבאה: הספק הצריכה העצמית הנורמטיבית למגה-וואט שעה מותקן במונחי קילו-וואט (1.1 קילו-וואט) במכפלת כמות שעות נורמטיבית של צריכה עצמית מהרשת ביממה (10 שעות).

התיקונים ייכנסו לתוקף במועד פרסומם ברשומות אך לא לפני יום 1.3.2025, ויחולו גם על מתקנים משולבי אגירה באסדרת השוק שכבר הופעלו מסחרית, אשר לגביהם תבוצע התחשבות רטרואקטיבית בגין תעריף ניהול המערכת לפי התעריפים שהיו תקפים החל ממועד ההפעלה המסחרית, בתוספת ריבית החשב הכללי.

בהחלטה עודכנו גם ערכי הייצור הנורמטיביים המשמשים להתחשבות בגין התעריף המערכתי למתקני ייצור פוטו-וולטאיים ללא מונה ייצור כפי שנקבעו בלוח תעריף 2-1.8.

להחלטה לחצו כאן.

החלטה 69307 – מסלול מהיר לחיבור מתקנים פוטו-וולטאיים או מתקני אגירה

.4

ביום 30.7.2024 פרסמה הרשות החלטה שעניינה תיקון אמת מידה 235כ2(ב), שנועדה לאפשר הקמת מתקנים פוטו-וולטאיים ומתקני אגירה במסלול המהיר הקבוע באמת המידה. התיקון למסלול המהיר מאפשר הקמת מתקנים בהספק של עד 15 קו"א במקום 10 קו"א עד כה, ובנוסף מאפשר הקמת מתקנים כאמור גם במבנים שטרם חוברו לרשת החשמל, בתנאי שאושר הסכם התיאום הטכני עבור המבנה ובתנאי שבמועד סנכרון המתקן יתקבל אישור שהמתקן הוקם כדין (טופס 4 למתקן או העתק מטופס דיווח על פטור מהיתר). התיקון המוצע נועד לאפשר את הקמת המתקן במהלך בניית המבנה ואת חיבורו לרשת, בד בבד עם אישור חיבור המבנה לרשת החשמל.

התיקון ייכנס לתוקף עם פרסומו ברשומות או בתוך חצי שנה, לפי המאוחר.

להצעת ההחלטה המלאה לחצו כאן.

5. החלטה 69309 – הארכת מועד הפקדת בטוחה למתקני ייצור באסדרה התעריפית

ביום 30.7.2024 פרסמה הרשות החלטה שעניינה תיקון אמת מידה 175(ג) המאריכה את מועד הפקדת הבטוחה למחלק הדומיננטי. [בהחלטה 67803](#) תוקנה אמת מידה 175, כך שהארכת תוקף התחייבות המחלק לשילוב מתקן ייצור פוטו-וולטאי או מתקן משולב אגירה לתקופה העולה על שנה (בשל מורכבות עבודות החיבור הנדרשות לשם שילוב המתקן), מותנית בהפקדת בטוחה. ההחלטה מאריכה את מועד הפקדת הבטוחה שנקבעה כאמור ל-45 ימים (במקום 21 ימים) ממועד מתן תשובת המחלק.

התיקון ייכנס לתוקף עם פרסומו ברשומות ויחול גם על בקשות חיבור שהוגשו טרם יום התחילה.

להצעת ההחלטה המלאה לחצו כאן.

6. החלטה 69310 – אישור מסמך מצבי הסיכון בהתאם לחוק אוויר נקי

ביום 30.7.2024 פרסמה הרשות החלטה המאשרת את [מסמך מצבי סיכון](#) שהגיש לה מנהל המערכת בהתאם לדרישות חוק אוויר נקי, תשס"ח-2008 ("מסמך מצבי הסיכון") לאחר פרסומה להערות הציבור. מסמך מצבי הסיכון מפרט את סוגי המצבים בהם קיים או צפוי להתקיים חשש ממשי לשרידות מערכת החשמל ולאספקת החשמל לצרכנים. בהתקיים אחד המצבים המפורטים במסמך מצבי הסיכון ולאחר שמוצו כל החלופות האחרות, מנהל המערכת רשאי להורות ליצרן להפעיל יחידת ייצור בחריגה מהיתר הפליטה שנקבע לו, מבלי שהחריגה תחשב להפרה של תנאי ההיתר ומבלי שתחשוף את היצרן לסנקציות הכרוכות בה. הרשות קבעה מנגנוני דיווח לפיהם אחת לשנה יידרש מנהל המערכת להגיש לרשות דו"ח המפרט את כל המקרים בהם הופעלו יחידות ייצור מוגבלות בחריגה מתנאי היתר הפליטה שלהן, בהתאם למפורט בהחלטה.

להחלטה המלאה לחצו כאן.

7. החלטה 69311 – הכרה בתקבולים וקביעת מנגנון עדכון תעריפי צרכני חח"י

ביום 30.7.2024 פרסמה הרשות החלטה שעניינה הכרה בתקבולים ממכירת תחנת הכוח באתר אשכול בסכום של כ-9 מיליארד ש"ח. בין היתר, מציעה הרשות להכיר ביתרת עלות מופחתת של יחידות הייצור באתר אשכול, אשר טרם הוכרה עד למועד מכירת התחנה וכיסוי הוצאות מלחמה ובכלל זה עלויות שימוש במלאי הסולר. בהחלטה נקבע כי ככל שיוורה ראש הרשות העליונה (נגה, בתפקידה בעת מצב חירום במשק החשמל) על שימוש במלאי הסולר האסטרטגי המשמש לחירום משקי (בהתאם להחלטת ממשלה 116 ב), תעלה העלות המוכרת ב-1.4 מיליארד ש"ח באופן אוטומטי, התעריפים לצרכני החשמל יעודכנו בהתאם לקבוע בעדכון השנתי לתעריף החשמל לשנת 2024 (ר' [נספח ג'2 להחלטה 68302](#)) והודעה על כך תפורסם באתר הרשות.

להחלטה לחצו כאן.

8. החלטה 69207 – מוקדי שירות של ספק רשת חיוני רשת

ביום 14.7.2024 פרסמה הרשות החלטה לתיקון אמת מידה 7ב שעניינה פרסום מידע לציבור. בהחלטה נקבע כי יורחבו אמצעי הקשר בין הצרכן לסש"ח באמצעות וואטסאפ, טלפון, צ'אט, אתר אינטרנט ויישומון ייעודי. מנעד נושאי השיחות יכלול מענה מקצועי בנושאי הרשת, ייצור החשמל והסדרי תשלום

צרכניים ויתקיים הליך לעדכון הצרכן בשלבי הטיפול בפנייתו ככל שנדרש. בנוסף, נקבע כי זמן ההמתנה למענה אנושי במוקד יעמוד על 7 דקות וכי שיעור השיחות בהן זמן ההמתנה יחרוג משיעור זה לא יעלה על 15% מכלל השיחות שאינן עוסקות בנושאי תקלה, בירור חשבון וסיום התקשרות.

להחלטה לחצו כאן.

II שימועים ופרסומים – רשות החשמל

1. הרחבת המסלול המהיר לחיבור מתקן ייצור פוטו-וולטאי או מתקני אגירה

ביום 8.9.2024 פרסמה הרשות הצעת החלטה שעניינה הרחבת המסלול המהיר לחיבור מתקני ייצור פוטו-וולטאיים ומתקני אגירה. בהתאם להצעת הרשות, יקבעו שני סוגי מנגנונים להקמת מתקנים במסלול מהיר תוך קבלת תשובת מחלק אוטומטית במעמד רישום המתקן וללא צורך בתיאום טכני:

א. מסלול מהיר להקמת מתקנים פוטו-וולטאיים או משולבי אגירה בהספק של עד 630 קו"א כולל הזרמה לרשת: במסלול זה יתאפשר להקים מתקנים בהספק ממירים מצרפי של עד 630 קו"א במקום הצרכנות ולקבל תשובת מחלק חיובית אוטומטית במעמד הרישום ללא צורך בתיאום טכני, בהתקיים כל התנאים המפורטים להלן: (1) שיטת ההתחשבות הנבחרת היא 'הזרמה לרשת' כקבוע באמת מידה 176(ג); (2) ההספק המצרפי המותקן בנקודת החיבור קטן מ-70% מגודל החיבור; (3) בתשובת המחלק ייקבע כי לא יוזרם לרשת מעל 15 קו"א, אלא במקרה בו התחמ"ש הרלוונטי פנוי לקליטת אנרגיות מתחדשות (שאז ניתן יהיה להזרים מעל 15 קו"א בהיקף שלא יעלה על 70% מההספק לגודל החיבור). המחלק יפרסם ויעדכן באתר האינטרנט שלו את מפת האזורים בהם צפויה סבירות להזרמה מעל 15 קו"א; (4) ככל שיידרש בתשובת המחלק, המבקש יתקין אמצעי הגבלת הזרמה בנקודת החיבור לרשת.

ככל שלא קיימת מגבלת הזרמה לרשת כמפורט בסעיף (3) לעיל, תעריך האנרגיה המוזרמת לרשת מעל 15 קו"א, יהיה מחיר SMP זמן אמת (כהגדרתו באמת מידה 106).

ב. מסלול מהיר למתקנים פוטו-וולטאיים משולבי אגירה ומתקני אגירה עצמאיים עד 8 מו"א לצריכה עצמית בלבד ללא הזרמה לרשת: במסלול זה יתאפשר להקים מתקני ייצור פוטו-וולטאיים או מתקנים משולבי אגירה או מתקני אגירה עצמאיים, בהספק מצרפי של עד 8 מו"א לצריכה עצמית בלבד וללא אפשרות הזרמה לרשת. חיבור המתקן יתאפשר בכפוף לתנאים הבאים: (1) לא מותקן בנקודת החיבור מתקן ייצור או אגירה; (2) מתקנים בהספק שאינם עולה על 15 קו"א יידרשו לבצע רישום מתקן בלבד באתר המחלק; מתקנים בהספק העולה על 15 קו"א ועד 8 מו"א יידרשו לבצע רישום באתר המחלק ולצרף היתר הפעלה ממינהל החשמל; (3) מתקנים בהספק העולה על 15 קו"א יידרשו להתקין אמצעי הגבלת הזרמה לרשת; (4) מתקנים בהספק העולה על 630 קו"א יידרשו להתקין יחידות פיקוד ובקרה ואמצעי תקשורת כאמור באמת מידה 35כ3(א) בהתאם להנחיות המחלק – הרשות שוקלת מתן פטור מחובה זו ומבקשת את התייחסות הציבור בעניין; (5) הספק המתקן אינו עולה על 20% מגודל החיבור.

יובהר כי מתקנים בהספק שבין 630 קו"א ל-8 מו"א ביחס שיעלה על 20% מגודל החיבור לא יוכלו להתחבר במסלול המהיר ויחויבו בביצוע תיאום טכני כאמור באמת מידה 335.

מנגנון כלכלי לקביעת תעריפי הפרה: על מנת למנוע הזרמה לרשת מעבר למותר בתשובת המחלק, הרשות מציעה בשימוע לקבוע באמת מידה 176(ד) מנגנון כלכלי לקביעת תעריפי הפרה למתקנים שיוקמו מכוח האסדרה התעריפית. גובה תעריף ההפרה יעמוד על 150% מתעריף המתקן עבור כל קוט"ש שהוזרם לרשת מעבר ל-2.5% מההספק הקבוע בתשובת המחלק. בשימוע מוצע כי מנגנון זה יחול גם על מתקנים קיימים.

הארכת תקופת ההתייבות לחיבור בכפוף להפקדת ערבות: הרשות מציעה בשימוע כי לבקשת הצרכן תוארך תקופת ההתייבות לחיבור עד לשנה וחצי (במקום שנה), זאת בכפוף להפקדת ערבות בסך של 150 ש"ח לכל קילו-וואט מותקן ולהפחתת התעריף לו זכאי הצרכן בשיעור של 5% לאורך כל תקופת תעריף הזכאות עבור המתקן. במקרה של עמידה בתנאים לסנכרון במועדים שנקבעו בתשובת המחלק – לא תחולט הערבות כלל.

התיקון ייכנס לתוקף עם פרסומו ברשומות ויחול על בקשות חיבור שנפתחו לאחר הפרסום ברשומות, מלבד התיקון הנוגע לתעריף ההפרה שיחול גם על מתקנים קיימים.

התייחסות הציבור להצעת החלטה תוגש עד ליום 2.10.2024.

להצעת החלטה לחצו כאן.

הארכת תוקף ועדכון אסדרה למתקני ייצור פוטו-וולטאיים לצריכה עצמית והעברת עודפים לרשת .2

ביום 8.9.2024 פרסמה הרשות הצעת החלטה שעניינה הארכת תוקף האסדרה למתקני ייצור פוטו-וולטאיים לצריכה עצמית והעברת עודפים לרשת ("האסדרה התעריפית") הקבועה באמות מידה 175-176 וכן עדכון מדרגות התעריף באסדרה.

בשימוע מוצע להאריך את תוקף האסדרה התעריפית עד ליום 31.12.2026. עוד מוצע להפחית את מדרגת התעריף להספק שבין 100-15 קילוואט במתווה תעריפי יורד בשיעור של 6.5% בכל אחת מבין השנים 2025 ו-2026, כך שבמקום התעריף הנוכחי העומד על 41 אג' למדרגת התעריף האמורה, יעמוד התעריף על 38.4 אג' לקוט"ש בשנת 2025, ועל 35.67 אג' בשנת 2026. יחד עם זאת, הרשות שוקלת לקבוע מתווה תעריפי יורד בשיעור שבין 8%-5% לשנים 2025-2026, ומבקשת את התייחסות הציבור בעניין.

מדרגות התעריף למתקנים הקטנים מ-15 קילוואט והגדולים מ-100 קילוואט יישארו ללא שינוי.

התיקונים המוצעים ייכנסו לתוקף ביום 1.2.2025 ויחולו רק על בקשות חיבור שיוגשו לאחר מועד זה.

התייחסות הציבור להצעת החלטה תוגש עד ליום 2.10.2024.

להצעת החלטה לחצו כאן.

קביעת תקרה עבור התעריפים המשלימים ליצרנים המחוברים או המשולבים ברשת ההולכה

.3

ביום 4.9.2024 פרסמה הרשות הצעת החלטה שעניינה קביעת תעריף נורמטיבי לצורך חישוב התעריפים המשלימים המשולמים ליצרנים הקבועים באמת מידה 106. בהתאם למוצע בשימוע, בשל חשש להטיית מחירים ופעילות אנטי תחרותית מצד היצרנים, מבקשת הרשות לקבוע תעריף נורמטיבי שעל בסיסו ישולם התעריף המשלים ליצרנים. המנגנון המוצע ייושם כך שבמקום שיהיה על היצרן לקבל תעריף משלים או תעריף בגין העמסה מחוץ לסדר, הוא יהיה זכאי לתעריף שיחושב בהתאם למינימום מבין הצעת המחיר שלו לבין התעריף הנורמטיבי שתקבע הרשות. התעריף שיקבע יכלול עלות שולית נורמטיבית עבור עלות הגז ועלויות התפעול המשתנות. הרשות מבהירה כי היא תמשיך לבחון את פעילות היצרנים ובהתאם תבחר לבטל את המגבלות שלעיל או להדק את הפיקוח. ההתחשבות בהתאם למוצע בשימוע תחול רטרואקטיבית החל ממועד פרסום השימוע.

התייחסות הציבור להצעת ההחלטה תוגש עד ליום 3.11.2024.

משרדנו סקר בהרחבה את ההחלטה. לסקירת ההחלטה לחצו כאן. להצעת ההחלטה לחצו כאן.

הארכת מועדים להקמת מתקנים לייצור חשמל עקב המצב הבטחוני בשטחי העימות

.4

ביום 21.8.2024 פרסמה הרשות הצעת החלטה בעניין הארכת מועדים למתקני ייצור בעוטף נגב מערבי ובגבול הצפון ("שטחי העימות") הממוקמים בשטחי הוועדות המקומיות והמרחביות לתו"ב שלהלן: אופקים, אצבע הגליל, אשקלון, גליל עליון, חבל אשר, חוף אשקלון, מעלה הגליל, מעלה חרמון, מעלה נפתלי, מרום הגליל, נגב מערבי, נתיבות, קריית שמונה ושדרות. בהתאם להצעה, יוארכו בשישה חודשים המועדים הקבועים באמות מידה, ברישיונות, באסדרות ובהליכים תחרותיים שעניינם הקמה, תכנון והפעלה מסחרית של מתקנים לייצור חשמל הממוקמים בשטחי העימות, הכל כמפורט בנספחי הצעת ההחלטה. הארכת מועדים זו תתווסף להארכות שניתנו בהחלטות הרשות 67703 ו- 68701 כך שסך הארכות הכולל לשטחי העימות יעמוד על 16 חודשים בסך הכל, יחד עם הארכת המועדים בהצעת החלטה זו.

להצעת ההחלטה לחצו כאן.

הארכת תוקף האסדרה ליצרנים המחוברים לרשת מתח עליון ללא הליך תחרותי

.5

ביום 12.8.2024 פרסמה הרשות הצעת החלטה שעניינה הארכת תקופת האסדרה ליצרנים המחוברים לרשת מתח עליון ללא הליך תחרותי ("האסדרה") עד ליום 1.7.2025, כך שהאסדרה תחול על מתקנים שיקבלו אישור תעריף עד למועד זה. בהחלטה מס' 55510 הסדירה הרשות את העקרונות החלים על מתקני ייצור שקיבלו אישור תעריף עד למכסה של 500 מגה-וואט או עד ליום 31.12.2023 (מועד זה הוארך מספר פעמים עד ליום 1.7.2024). מאחר שתעריף הזמינות שנקבע בהחלטה מס' 55510 מגלם עלות עודפת ביחס לתעריף הזמינות שמשולם ליחידות ייצור קונבנציונליות (ר' החלטה 69407 לעיל), החליטה הרשות כי תעריף הזמינות שנקבע באסדרה יופחת בהדרגה כתלות במועד קבלת אישור תעריף למתקן: החל מיום 1.7.2024 ועד ליום 31.1.2025 – יופחת התעריף בשיעור של 10%; החל מיום 1.2.2025 ועד ליום 30.4.2025 – יופחת התעריף בשיעור של 20%; החל מיום 1.5.2025 ועד ליום 1.7.2025 – יופחת התעריף בשיעור של 30%.

להצעת ההחלטה לחצו כאן.

ניהול מתקני אגירה עצמאיים הפועלים באסדרת השוק ברשת החלוקה ותשלום בעד סטיות מתכנית העמסה פרטנית .6

ביום 6.8.2024 פרסמה הרשות הצעת החלטה שעניינה תיקון אמות מידה החלות על מתקני אגירה עצמאיים ברשת החלוקה. באסדרת השוק נקבע כי מחלק רשאי לקבוע למתקן תוכנית העמסה פרטנית השונה מתכנית הייצור שהגיש היצרן עד למגבלה שנקבעה בתשובת המחלק. עתה מציעה הרשות להחיל על מתקני האגירה הפועלים באסדרת השוק את מנגנון ניהול מתקני האגירה שנקבע [בהחלטה 66406](#) בנושא פרמיה אורבנית למתקני ייצור ואגירה. מנגנון זה מאפשר למחלק לווסת את שעות הטעינה והפריקה יום מראש וזמן אמת, באמצעות העברת תכנית העמסה פרטנית השונה מתכנית הייצור שהוגשה, וכן אפשרות לדרוש הפעלה במחזור נוסף בתשלום בהתאם לתעריף הקבוע בלוח 6.7-28. מוצע כי מתקני האגירה שתועבר להם תכנית שונה כאמור, יהיו זכאים לתעריפים בהתאם לתכנית הייצור שהוגשה ע"י היצרן (לרבות תעריף הרשת) ולא בהתאם לתכנית העמסה של המחלק, על מנת שלא לפגוע בכדאיות הכלכלית של מתקני אגירה שינוהלו על ידי המחלק כאמור.

בנוסף מציעה הרשות לקבוע מנגנון תשלום בעד סטיות ייצור שיחולו במקרים בהם היצרן הפעיל את המתקן באופן שסוטה מתכנית העמסה הפרטנית בשיעור של 2.5% או יותר בחצי שעה נתונה. בשעות משי"ב שפל יהיה מחיר יום מראש – SMP day ahead – ובשעות משי"ב פסגה – SMP day ahead במכפלת 1.5. מנגנון זה יחול על כלל מתקני הייצור הפועלים באסדרת השוק ויכלול מגוון פרמטרים ובהם: השעות בהן התרחשה סטיית הייצור, גובה התעריף שישולם עבור הסטייה, טווח סטיות בו יחול פטור מתשלום, סטייה מתכנית העמסה הפרטנית ומתשובת המחלק וכיוון הסטייה (ייצור בחסר או ייצור עודף ביחס לתכנית העמסה).

בכפוף להחלטה מחייבת, התיקונים המוצעים ייכנסו לתוקף במועד פרסומם ברשומות ויחולו גם על מתקני אגירה עצמאיים שקיבלו תשובת מחלק החל מיום 22.3.2024.

להצעת ההחלטה לחצו כאן.

III פרסומי נגה, משרד האנרגיה והתשתיות והמשרד להגנת הסביבה

1. עדכון מתודולוגיית חישוב מחיר השוק בשיטת SMP

ביום 27.8.2024 פרסמה נגה לעיון הציבור מתווה לשינוי מתודולוגיית חישוב מחיר השוק הסיטונאי (SMP) שבכוונתה ליישם החל מראשית שנת 2025. נגה מציינת שביצעה עבודה מקיפה, באמצעות שתי חברות ייעוץ, בכל הנוגע לחישוב מחיר השוק והשפעתו על משק החשמל בישראל. תמצית העבודה ומסקנותיה מצורפות למסמך שיתוף הציבור.

במסמכי העבודה נסקרה מתודולוגיית חישוב ה-SMP הנוכחית והבעיות הנובעות ממנה, כאשר העיקרית שבהן היא אי הוודאות בחישוב מחיר השוק באופן היוצר צורך בתשלום תעריפים משלימים

גבוהים. כך, המתודולוגיה הנוכחית אינה משקפת נכונה את העלות השולית למערכת לאספקה מגה-וואט שעה בחצי שעה נתונה; אינה מגדירה כראוי את היחידות המצויות בהעמסה חלקית ואינה משקפת עלויות התחייבויות כגון עלויות עבודה בעומס מינימאלי ועלויות התנעה.

במסמך מוצגות שתי שיטות חלופיות לחישוב ה-SMP: (1) Standard Marginal Pricing- IP Model; מודל המשקף תמחור שולי מדויק של אנרגיה עבור כל תקופה נתונה תוך הסתמכות על "מחירי צל" המשקפים עלות שולית אופטימלית לאספקת מגה-וואט נוסף, דבר שמגדיל את ערכי ה-SMP; (2) CHP - Convex Hull Pricing: מודל המשקף גם את עלויות הייצור (עלויות התנעה ועבודה בעומס מינימום) באופן שמצמצם את התעריפים המשלמים ליצרנים, אלא שבאופן יחסי למודל הראשון, הוא יותר מורכב ליישום בפועל.

במסמך נבחנה השפעת שתי השיטות ביחס לשוק האנרגיה הישראלי בשנת 2021, שתיהן הראו כי חישוב ה-SMP הנהוג כיום נמוך בממוצע ב-18% עד 19% מזה המתקבל בשימוש בשיטות שצוינו. העבודה במסמך מציגה כי שינוי המתודולוגיה יוביל להפחתה בתשלום התעריפים המשלמים ליצרנים ולדיוק של עלויות הייצור השוליות.

סימולציות שבוצעו במסגרת העבודה ביחס לכל אחת משיטות חישוב ה-SMP עבור השנים 2024-2026 הצביעו על כך שמחיר השוק הסיטונאי הנהוג במתודולוגיה הנוכחית עומד על כ-30 דולר למגה-וואט שעה, בעוד ששיטות התמחור שהוצגו מובילות למחירי שוק סיטונאיים הנעים בין 39-42 דולר למגה-וואט שעה.

לאחר בחינת החלופות האפשריות לצורך חישוב מחיר השוק במשק החשמל, הבהירה נגה כי בכוונתה ליישם את שיטת ה-IP Model, בשל הקלות היחסית בחישובה וביישומה. השיטה צפויה להעניק את המענה הנדרש לסוגיות שונות הקשורות לחישוב מחיר השוק (בין היתר – התחשבות בשימוש בפחם, במתקני אגירה במגוון טכנולוגיות; התחשבות בניהול ביקוש; התחשבות ביחידות must run; התחשבות בשירותים נלווים וכיו"ב) והיא בעלת חשיבות רבה בכל הנוגע לעתיד מחירי השוק במשק החשמל. נגה ציינה כי היא עתידה לקיים מפגש הבהרה ביחס לעדכון שיטת חישוב מחיר השוק שבכוונתה ליישם.

התייחסות הציבור או בקשת הבהרה ביחס למסמך יוגשו עד ליום 31.10.2024.

להליך שיתוף הציבור כאן.

מסמך הנחיות להכנת בחינה סביבתית למתקני אגירה

2.

ביום 25.8.2024 פרסם המשרד להגנת הסביבה מסמך הנחיות להכנת בחינה סביבתית למתקני אגירה, שיצורף בשלב הבקשה לקבלת היתר בנייה במסלול תכנית או במסלול היתר. מסמך זה תואם את המסגרת התכנונית של [שינוי 19 לתמ"א 1 למתקני אגירת אנרגיה](#), המסדירה את התנאים להקמת מתקני אגירה. על פי התמ"א נדרש להגיש מסמך סביבתי במקרים הבאים: (1) תכנית להקמת מתקן אגירה בהספק העולה על 16 מגה-וואט; (2) תכנית להקמת מתקן אגירה בשטח פתוח ללא קשר לגודלו; (3) היתר להקמת מתקן אגירה בהספק של 5 מגה-וואט שעה ומעלה; (4) היתר להקמת מתקן בהספק

מינימאלי של 600 קילו-וואט שעה ועד 5 מגה-וואט שעה. המסמך מפרט הנחיות מקיפות המגדירות את ההתייחסות הסביבתית הנדרשת. בכוונת המשרד ליצור התאמות פרטניות בהתאם לסוגי המתקנים השונים, אופיים ומיקומם.

למסמך ההנחיות הסביבתיות לחצו כאן.

3. תכנית לאיפוס פליטות במשק האנרגיה עד לשנת 2050

ביום 15.8.2024 פרסם משרד האנרגיה והתשתיות להתייחסות הציבור, תכנית לאיפוס פליטות גזי חממה עד לשנת 2050. במתווה מוצג מודל המעריך את הביקוש הצפוי למקורות אנרגיה וממפה שלושה תרחישים שונים להשגת איפוס פחמני בצירוף הערכות כלכליות ואומדן עלויות ראשוני לכל תרחיש:

התרחיש הצהוב – תמהיל מקורות האנרגיה יופק מ-77% מקורות מתחדשים שהעיקרי שבהם הוא אנרגיה סולארית ו-23% נוספים משילוב של גז טבעי, מימן כחול וייבוא חשמל ודלקים. התרחיש מאפשר להתמודד עם המחסור העונתי באנרגיה ללא אגירה ארוכת טווח. הבעייתיות בתרחיש זה נובעת מכך שמקור האנרגיה העיקרי (סולארי) הוא תנודתי, דבר שעלול ליצור פגיעה באמינות האספקה.

התרחיש הכחול – תמהיל מקורות האנרגיה יופק מ-30% מימן כחול, 45% ממקורות מתחדשים אחרים ו-25% מייבוא חשמל ודלקים נקיים. הבעייתיות בתרחיש זה נובעת מעלויות גבוהות הנובעות מהפקת המימן הכחול וממחסור משמעותי בתשתיות להולכתו.

התרחיש האדום – תמהיל מקורות האנרגיה יופק מ-55% מקורות מתחדשים, 20% מאנרגיה המיוצרת בתחנות כוח גרעיניות ו-25% מייבוא. הבעייתיות בתרחיש זה נובעת מעלויות הונית משמעותיות ומחסור מוכנות ציבורית לשימוש באנרגיה המופקת מאנרגיה גרעינית.

במסמך מוצעים יעדים אופרטיביים תוך התייחסות להשקעות פיננסיות, לגיבוש הרגולציה ולאמצעי המדיניות הנדרשים ליישום כל אחד מהתרחישים.

התייחסויות הציבור למתווה (עד שלושה עמודים) יוגשו עד ליום 30.9.2024.

למתווה המלא לחצו כאן.

4. שימוש בתת קרקע לאיפוס פליטות גזי חממה – הטמנת פחמן דו חמצני

ביום 22.7.2024 פרסם משרד האנרגיה והתשתיות מסמך רקע בנושא הטמנת פחמן דו חמצני בתת קרקע כחלק מתהליך הפקת מימן כחול או כתוספת לשימוש בגז טבעי הנדרשים לעמידה ביעד איפוס הפליטות עד לשנת 2050. המסמך משקף את תמונת המצב הקיימת כיום בישראל ובעולם ביחס לפליטות פחמן דו חמצני ואת הטכנולוגיות הקיימות כיום לתפיסתו, תוך התייחסות להיבטי איכות הסביבה ובטיחות השימוש בתת הקרקע. המסמך מציג את הצורך בקידום מחקר מקומי בנושא, פיתוח רגולציה ועיצוב מדיניות ממשלתית ישימה.

למסמך לחצו כאן.