

אקונורג'י אנרגיה מתחדשת

מצגת לשוק ההון | רבעון 3

נובמבר 2025

ecOenergy
Powering Renewables.



פיננסי, מיסוי, כלכלי או ייעוץ אחר כלשהו להשקעה בחברה. מומלץ לכל משקיע פוטנציאלי לפנות לקבלת ייעוץ והדרכה כאמור בקשר עם השקעתו הפוטנציאלית, לרבות ייעוץ מס המתחשב בנתוניו ומצבו המיסוי. החברה אינה אחראית לכל שינוי עתידי במצב הכלכלי, הפיננסי או המשפטי הנוגע לקבוצה ועסקיה.

החברה אינה מתחייבת לעדכן ו/או לשנות תחזיות ו/או הערכות הנכללות במצגת על מנת שישקפו אירועים ו/או נסיבות שיחולו לאחר מועד עריכת המצגת. יובהר, כי, אלא אם נאמר במפורש אחרת, הנתונים המובאים במצגת בדבר כמות ה-MW הנכלל בפרויקטים של הקבוצה, ניתנים ביחס לפרויקטים בכללותם (100%) ולא ביחס לחלקה היחסי של הקבוצה בכל פרויקט ופרויקט. כמו כן יובהר, כי היקף הפרויקטים המצוין הינו במונחי DC.

מדדי ה-EBITDA, ה-FFO וה-FCF של פרויקטי החברה הינם מדדים פיננסיים Non-GAAP, קרי אינם מדדים חשבונאיים, ובהתאם מדדים אלו לא נבנו על פי התקנים החשבונאיים.

מטרת מצגת זו להציג את אקונורג'י אנרגיה מתחדשת בע"מ ("החברה") והיא מיועדת למסירת מידע בלבד. מצגת זו אינה מהווה הצעה לציבור של ניירות הערך של החברה או הצעה להשקעה בחברה, ואין לפרשה כהצעה לרכישה או למכירה של ניירות ערך של החברה, או כהזמנה לקבל הצעות כאמור. מצגת זו מהווה הצגה עקרונית, אינפורמטיבית ושיווקית של עסקי החברה בסמוך לפרסום הדוחות הכספיים של החברה לרבעון שהסתיים ביום 30.09.2025.

המידע הכלול במצגת מוצג בתמצית, למטרות נוחות בלבד, והיא אינה נועדה להחליף את הצורך לעיין בדיווחי החברה ו/או בדוחותיה הכספיים של החברה. כמו כן, המידע אינו מהווה בסיס לקבלת החלטות השקעה או "מתן ייעוץ להשקעה", ואינו מהווה המלצה או חוות דעת באשר לכדאיות השקעה ואינו בא במקום בדיקה עצמאית וייעוץ מקצועי על ידי גוף מומחה בהשקעות, מורשה כדון, וכן אינו מהווה תחליף לשיקול דעת או לאיסוף וניתוח מידע עצמאי ונוסף של כל משקיע פוטנציאלי.

מצגת זו כוללת מידע צופה פני עתיד, כהגדרתו בחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968. מידע זה אינו ודאי והוא מבוסס על אינפורמציה, תחזיות, אומדנים, ציפיות והערכות הנהלת החברה, שנעשו על בסיס המידע והנתונים שהיו בידי הנהלת החברה במועד עריכת מצגת זו (לרבות באמצעות הסתמכות על נתונים שפורסמו ע"י גופים שונים, שתוכנם לא אומת ע"י החברה באופן עצמאי, ועל כן היא אינה אחראית לנכונותם). מידע כאמור כולל, בין היתר, תחזיות, מטרות, הערכות ו/או אומדנים המתייחסים לאירועים ו/או לעניינים עתידיים, שהתממשותם אינה ודאית והמושפעים מגורמים שאינם בשליטת החברה ואשר אין ביכולתה להעריכם מראש. מידע זה בלתי ניתן להערכה מדויקת מראש והתממשותו או אי התממשותו תושפע בין היתר, מגורמי סיכון המאפיינים את פעילות החברה, וכן מהתפתחויות בסביבה הכלכלית ובגורמים חיצוניים המשפיעים על פעילותה, אשר אינם ניתנים להערכה ואשר אינם מצויים בשליטת החברה. החברה אינה מצהירה או מתחייבת ביחס לשלמות, דיוק או נכונות המידע המופיע במצגת זו.

החברה, עובדיה, נושאי משרה בה ובעלי המניות בה לא ישאו באחריות לנזקים ו/או הפסדים העלולים להיגרם כתוצאה מהשימוש במידע המובא במצגת זו. האמור במצגת זו אינו מהווה ייעוץ משפטי,

צמיחה מואצת



13.3GW

סך פורטפוליו החברה



2GW

צפי פרויקטים מחוברים
ובהקמה לסוף שנת 2025

1,378MW

בהקמה עד סוף 2025



634MW

מחוברים ומוכנים לחיבור

יתרונות תחרותיים

חוסן פיננסי
שותפים ובעלי ענייןRIVAGE
INVESTMENTMORE
Investment HouseMENORA
MIVTACHIMRGREEN
INVESTשליטה בשרשרת הערך
שליטה בכל שרשרת הערך היוצרת ערך מוסף
למשקיעים ותמהיל הכנסות מגוון – מיזום ועד
הפעלה

שחקן מקומי

נוכחות משמעותית של צוותים מנוסים
באיטליה, אנגליה, רומניה, פולין, גרמניה, ספרד
ויוון מהשווקים הצומחים באירופה

תנופת הקמה של פרויקטי אגירה בגרמניה⁽²⁾

סגירת הסכם Co-Development לשני פרויקטי אגירה חדשים בסך 435 מגה-וואט, צפי תחילת הקמה חציון שני 2026



מימוש אסטרטגיית Co-Location ברומניה

הקמת מרכיב אגירה ב- Parau 1 ו- Parau 2 בסך 220 מגה-וואט, הגדלת החזקה ב-Ratesti והוספת 120 מגה-וואט אגירה

סגירת 83 מ' יורו מימון פרויקטלי⁽³⁾התקשרות בהסכם מימון של כ-58 מיליון אירו ל-12 פרויקטי PV באיטליה בהספק כולל של 64.3 מגה-וואט
התקשרות בהסכם מימון של 25 מיליון אירו לפרויקט Scurtu Mare, 56 מגה-וואט (בהפעלה), ולקראת הוספת מרכיב אגירהרכישת מלוא החזקות Ratesti⁽⁴⁾

רכישת חלקה של השותפה בפרויקט (50%), 155 מגה-וואט, בהפעלה מסחרית

הפעלה מסחרית Oradea ו-Resko⁽⁵⁾החלה הפעלת פרויקט Resko בפולין, 52 מגה-וואט
החלה הפעלת פרויקט Oradea ברומניה, 87 מגה-וואט, לקראת הוספת מרכיב אגירה (BESS) בהספק של 68 מגה-וואטApple תרכוש חשמל בפרויקט Resko⁽⁶⁾

פורסם כי APPLE היא אשר התקשרה עם החברה בהסכם לרכישת חשמל (vPPA) למשך 19 שנה, בפרויקט Resko בפולין

הון וחוב



שחרור הון באמצעות הכנסת שותפים
פיננסיים לפרויקטים קיימים עד 49%,
שיפור מבנה ההון של הקבוצה לצד גיוסי
חוב פרויקטאלי ואג"ח

בחינת האפשרות למכירת פרויקטים
בשלב RTB למימוש רווח יזמי, הכל
בהתאם ליעדי התמהיל הגיאוגרפי של
החברה

תחזיות הון (Capex) המבוססות על
תוכניות הצמיחה של החברה

פיזור גיאוגרפי



הרחבת הפעילות בגרמניה, בריטניה
ואיטליה

הסתכלות הוליסטית על הפורטפוליו
מאפשרת:

- פיזור סיכונים
- יעילות הונית
- חוסן בצמיחה
- סינרגיות תפעוליות
- גמישות אסטרטגית

אגירה

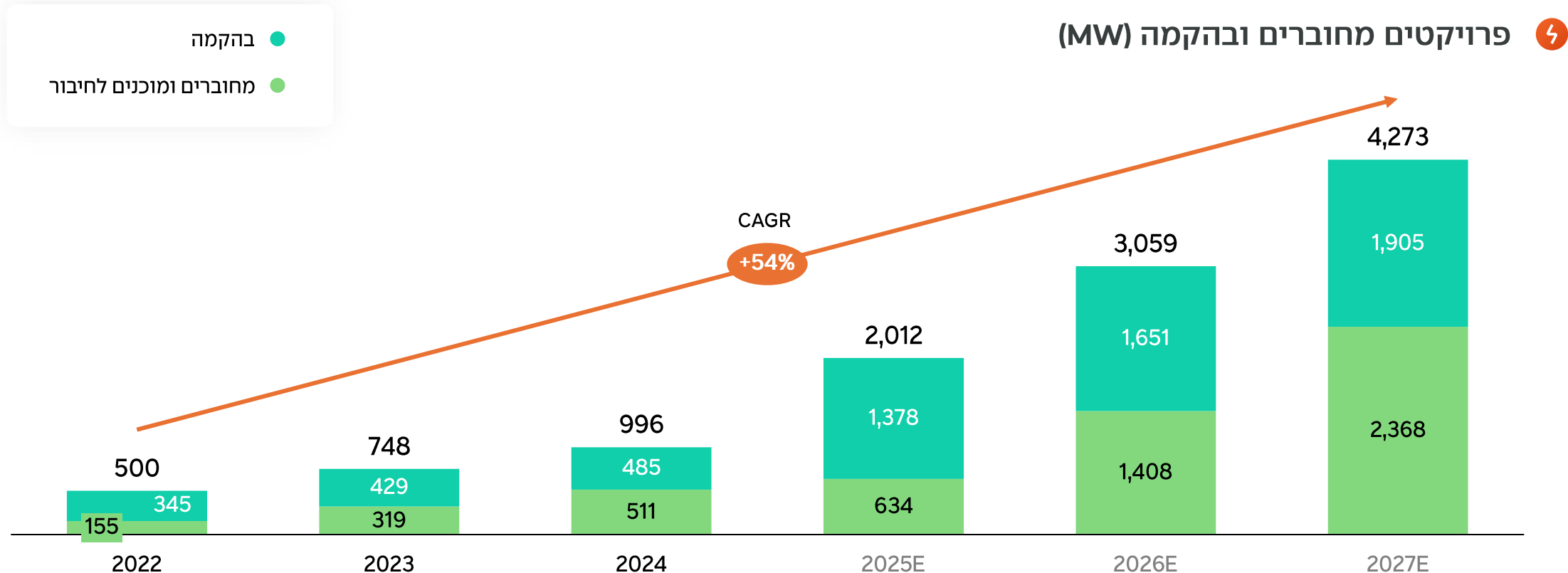


הרחבת פעילות אגירה דרך פרויקטי
אגירה standalone וכן הוספת מרכיב
אגירה בפרויקטי PV קיימים
(co-location)

יתרונות מרכזיים:

- גיוון ושיפור תמהיל ההכנסות
- יצירת הגנות בשוק תנודתי
- מיקסום יעילות ההון (בדגש על co-location)
ושיפור תשואת פרויקטים

עברנו לשלב צמיחה מואצת עם קצב גבוה של הקמות וחיבורים⁽¹⁾

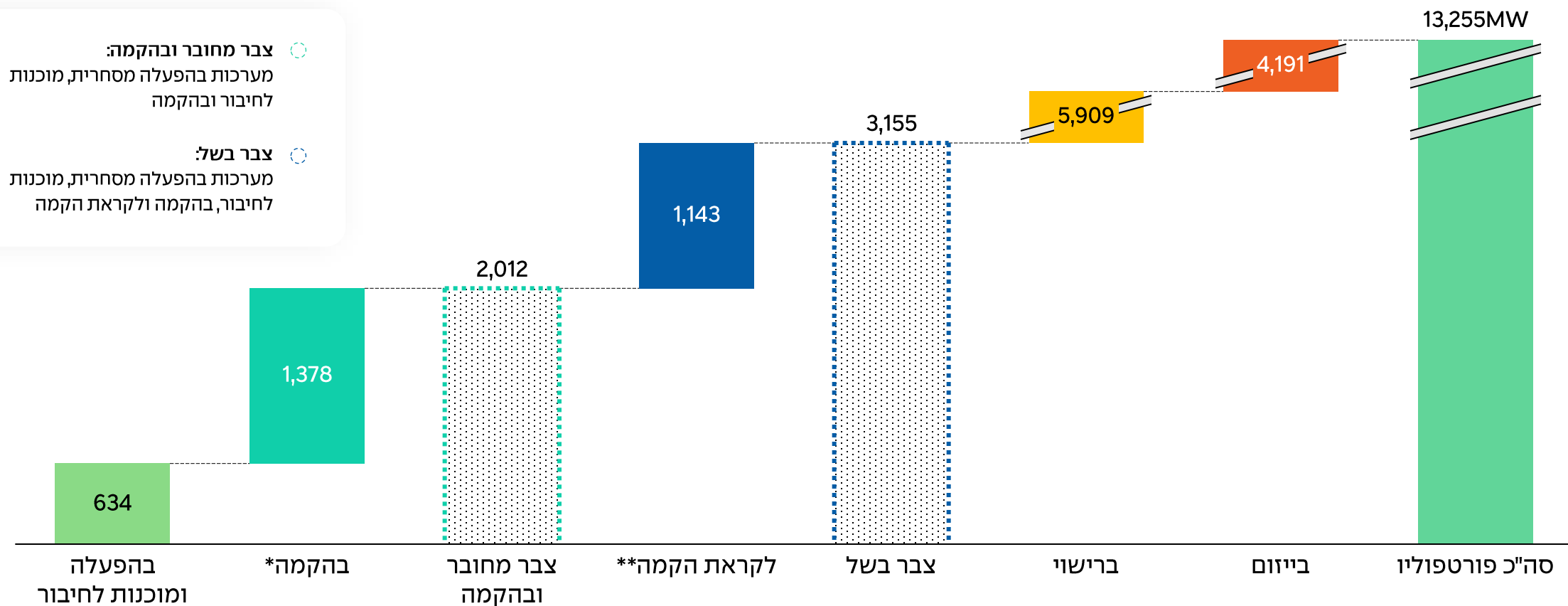


הנתונים לשנים 2026-2027 מבוססים על הסתברויות פרויקטאליות

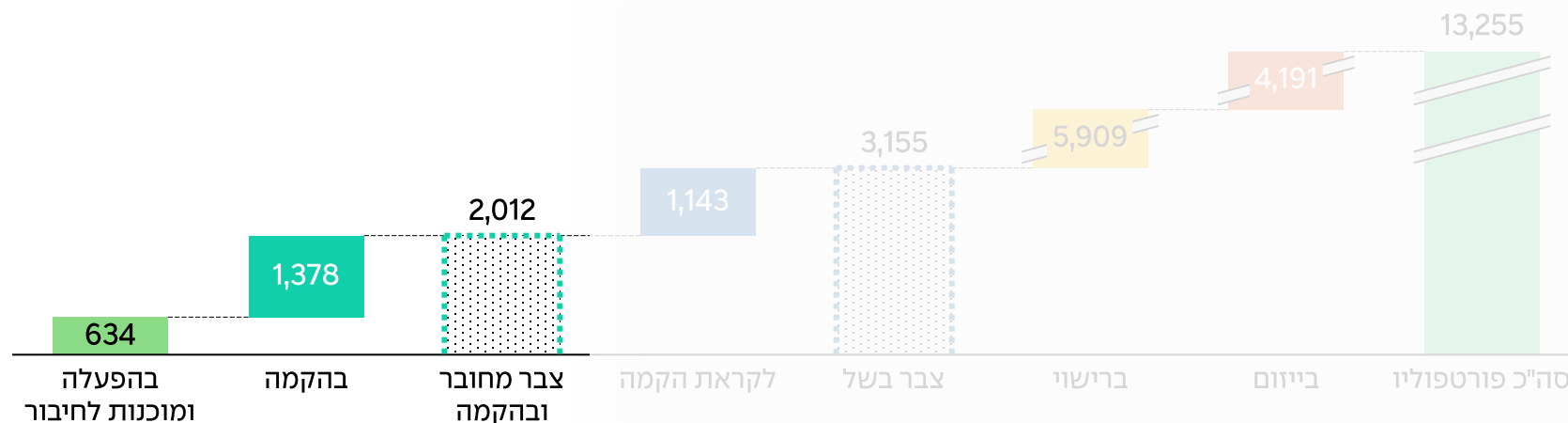
עלייה לקצב גבוה של 1-1.5 ג'יגה-וואט הקמות פרויקטים חדשים בשנה



פלטפורמת פיתוח פרויקטים מהגדולות באירופה



ecenergy כ 150 מיליון אירו הכנסות מפרויקטים מחוברים ובהקמה (שנה מייצגת)⁽¹⁾



צבר מחובר
ובהקמה:
מערכות בהפעלה
מסחרית, מוכנות
לחיבור ובהקמה

נתונים כספיים ממכירת חשמל בלבד – שנה מייצגת

בסיס הכנסות עתידי יציב
ובטוח, הנשען על פרויקטים
מחוברים ובהקמה

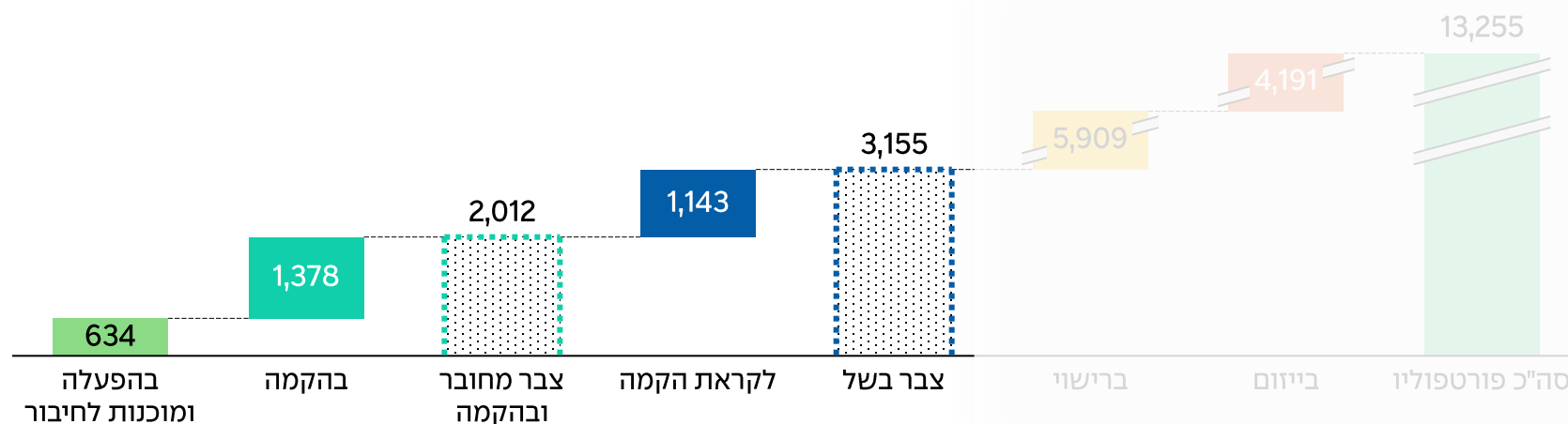
חלק החברה ⁽⁹⁾
1,442MW
€152M
€122M
€87M

סה"כ
2,012MW
€209M
€168M
€118M

הספק מותקן PV,
רוח ואגירת אנרגיה*
הכנסות חזויות שנה מייצגת⁽⁷⁾⁽⁸⁾
EBITDA שנה מייצגת⁽⁷⁾
FFO שנה מייצגת⁽⁷⁾

* MW מוצג ללא הסתברויות פרויקטאליות

כ 260 מיליון אירו הכנסות מצבר בשל (שנה מייצגת)⁽¹⁾



צבר בשל:
מערכות בהפעלה
מסחרית, מוכנות
לחיבור, בהקמה
ולקראת הקמה

נתונים כספיים ממכירת חשמל בלבד – שנה מייצגת

צבר בשל המייצר עוגן
לביצועים משמעותיים של
החברה בשנים הקרובות

חלק החברה ⁽⁹⁾
2,367MW
€258M
€207M
€151M

סה"כ

3,155MW

€339M

€273M

€197M

הספק מותקן PV,
רוח ואגירת אנרגיה*

הכנסות חזויות שנה מייצגת⁽⁷⁾⁽⁸⁾

EBITDA שנה מייצגת⁽⁷⁾

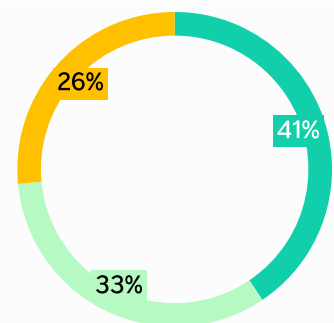
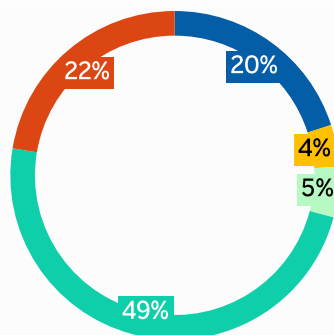
FFO שנה מייצגת⁽⁷⁾

42% מהצבר הבשל באנגליה וגרמניה, 74% כולל מרכיב אגירה

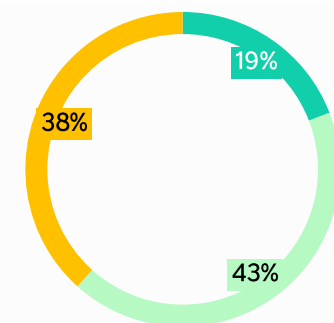
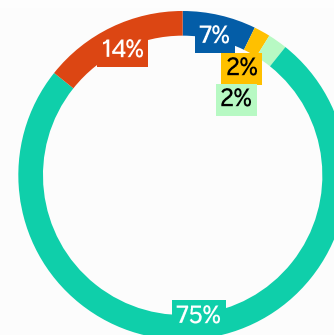
הפורטפוליו עובר מריכוז במדינות בודדות לפיזור עמוק שמקטין סיכון ומייצר יציבות ארוכת-טווח תוך יצירת אחיזה משמעותית בשווקים מובילים

74% מהפורטפוליו הבשל כולל רכיב אגירה – מגדיל ומחזק את יציבות ההכנסות, מנצל תנודתיות גוברת בשוק ומצמצם דרמטית תלות בשעות השמש

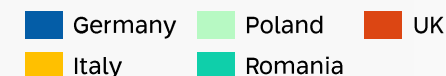
צבר בשל**



צבר מחובר ובהקמה



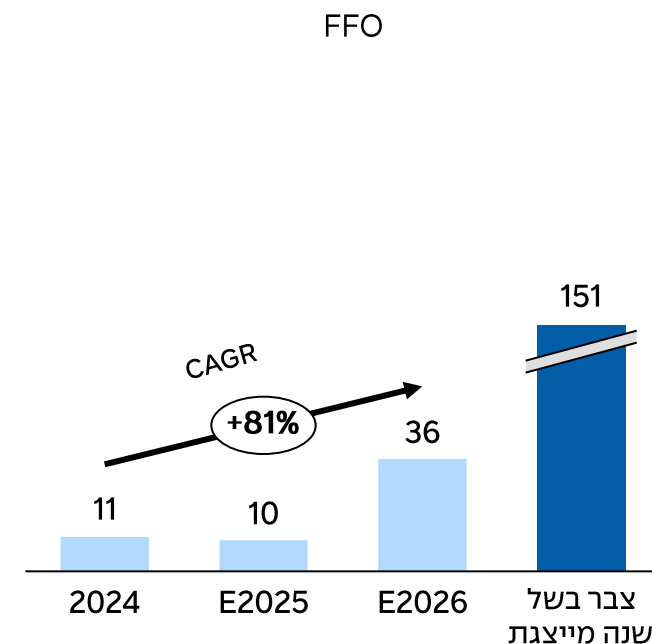
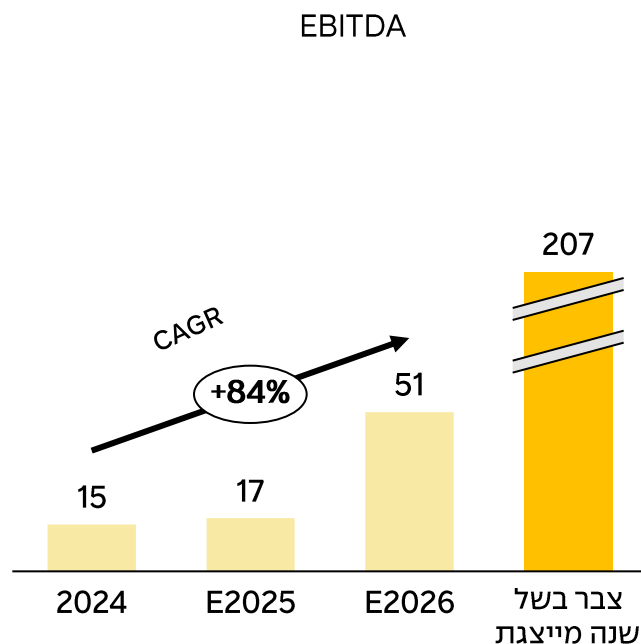
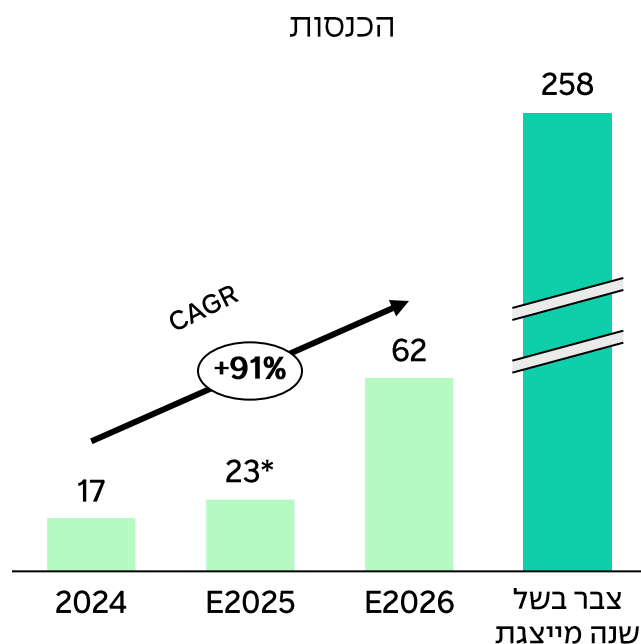
פיזור גיאוגרפי*



טכנולוגיה*



תחזית תוצאות עסקיות ממכירת חשמל בלבד (Non-GAAP) ^(1,7,8)



* צפי לסך הכנסות החברה בשנת 2025 כ-80 מיליון אירו הכוללים גם מכירת פרויקטים, דמי ייזום ושירותים^{(1)**}

ירידה בתחזית ההכנסות ממכירת חשמל לשנת 2025 בעקבות עיכובים בחיבורים וירידה במחירי החשמל PV ללא מרכיב אגירה



מודל עסקי שיוצר תשואה עודפת כיזם מקומי⁽¹⁾

תשואה גבוהה משמעותית



ממוצע תשואה גבוה
ביחס לשוק עבור
פרויקטים מחוברים



ניהול מקומי



שירותי הקמה (EPCm) וניהול
הנכס (AM)

הצפת ערך



שותף אסטרטגי להשקעה
והצפת שווי ייזום

אקונרג'י יזם מקומי



עלויות פיתוח והקמה נמוכות

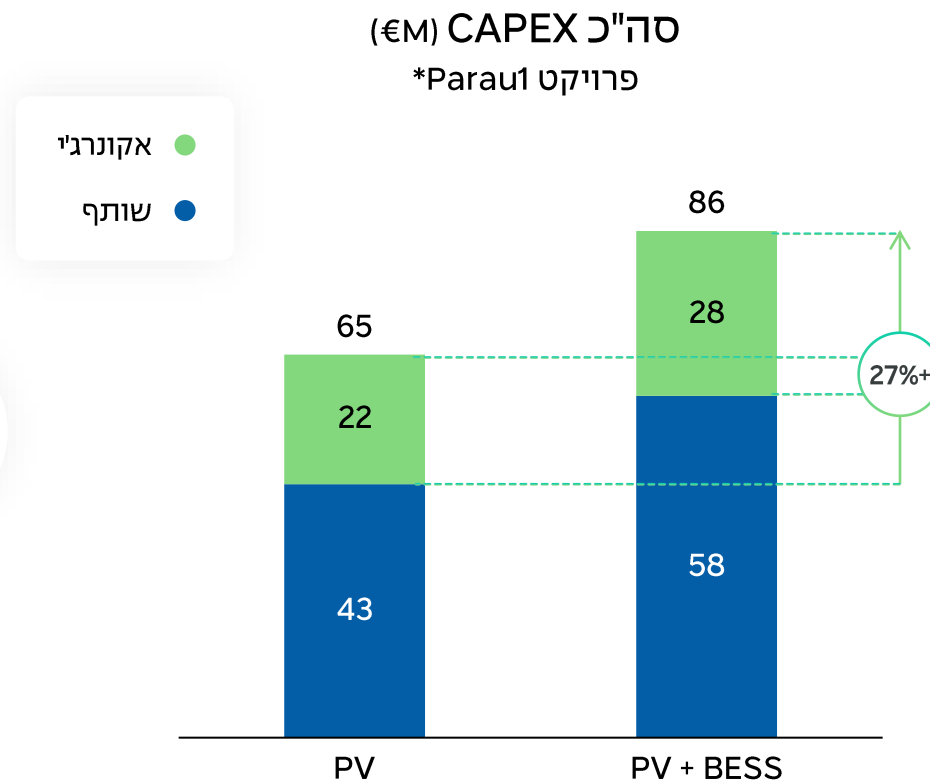
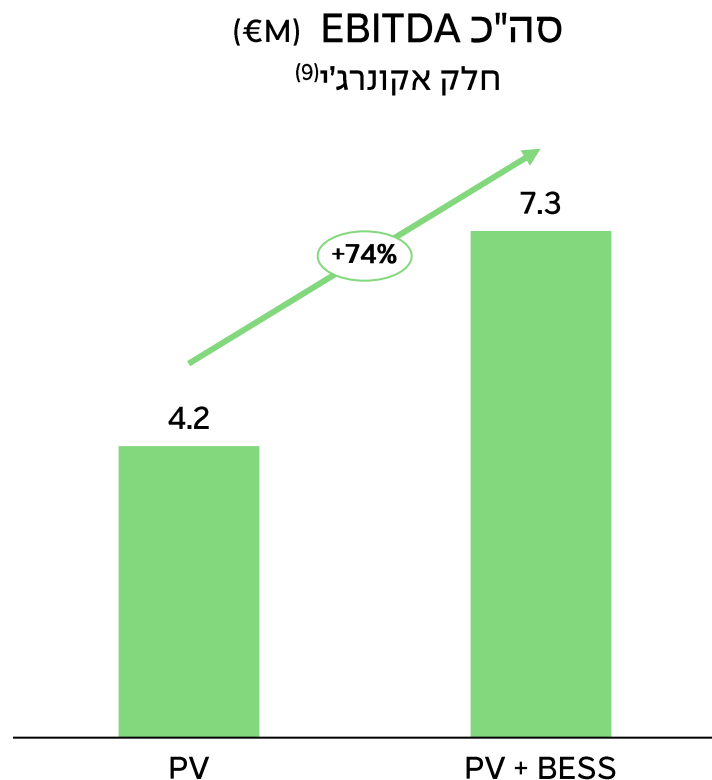


דוגמאות לפרויקטים מחוברים ובתהליכי השבחה:

Scurtu Mare 56MW PV + 42MW BESS	Parau 1 92MW PV + 70MW BESS	העמדה בתמנע
€49M	€86M	סך השקעה
€16.5M	€28M	חלקה של אקונרג'י מסך השקעה, לפני מינוף
€4.6M	€7.3M	EBITDA חלק אקונרג'י*
28%	26%	תשואת EBITDA פרויקטלית**

*אחרי הכרה בשווי מימוש ייזום והכנסות משירותי ניהול הקמה. על בסיס הכנסות חוזיות ממוצע של 5 שנים בהנחת PPA 70%
** תשואת EBITDA אפקטיבית מחושבת כחלקה של החברה ב-EBITDA ועוד הכנסות משירותי ניהול הנכס חלקי חלקה של אקונרג'י בסך השקעה, לפני מינוף

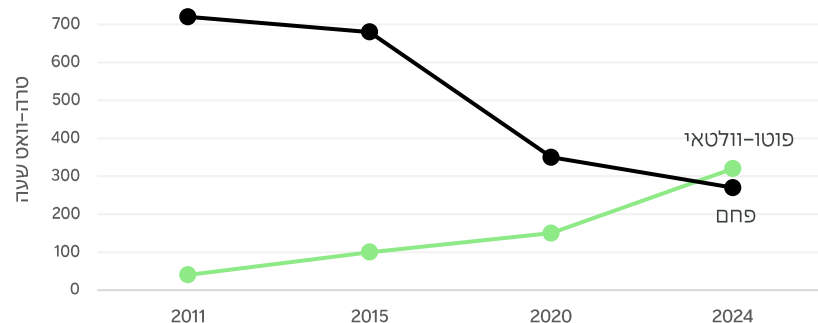
מקסום התשואה על ההון דרך אסטרטגיית Co-Location (1)



פרויקט Co-Location ממקסמים תשואה על ההון, כאשר תוספת השקעה של 27% בלבד צפויה להגדיל את ה EBITDA בכ-74%

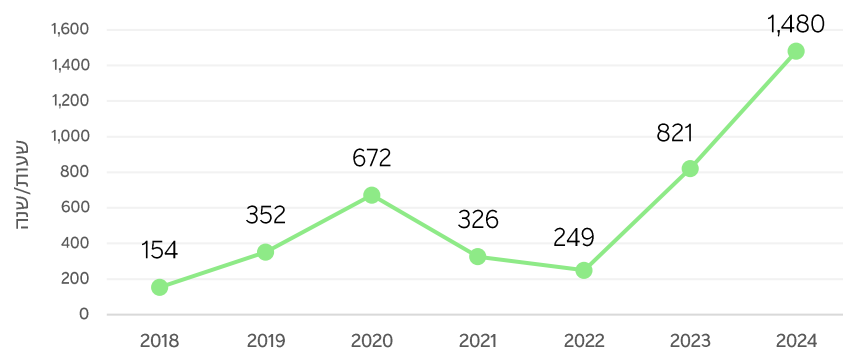


עליה דרסטית במתחדשות מחייבת שילוב אגירה



Ember: European Electricity Review 2025

גידול משמעותי בכמות השעות השליליות באירופה



Eurelectric: Understanding ultra low and negative power prices

מעבר חד לאנרגיות מתחדשות גורם לתנודתיות בשוק החשמל

- אנרגיות מתחדשות מייצרות תנודתיות, ועליה במספר שעות מחירים שליליים
- ירידת מחירי ליתיום וניצול תשתית קיימת co-location
- סיוע ממשלתי – פטורים, סובסידיות והטבות

אגירה מייצרת ערך מוסף ומייצבת הכנסות בעולם תנודתי

- מרחיבה את ערוצי ההכנסה מהפרויקט – למשל, ניהול ואיזון רשת
- מספקת גמישות תפעולית והכנסות 24/7 ללא תלות בשמש
- משפרת תנאי מימון ומגדילה תשואת פרויקט

החברה ממוקדת בהטמעת אגירה בפרויקטים קיימים וחדשים

- שילוב אגירה בפרויקטים להגדלת הכנסות וגמישות (co-location)
- רכישת מלוא ההחזקות ב-Ratesti ו-Parau 1 מגדילה צבר האגירה ב-95MW
- החברה מקדמת מספר גדול של פרויקטי אגירה בשלים בבריטניה וגרמניה

אקונרג'י עם רכישות משמעותיות

רכישת 2 פרויקטי אגירה, 100MW

Q3/2027 

צפי COD

Q4/2025 

החלה הקמה

€10.5M⁽⁷⁾

EBITDA



€12.5M^(7,8)

הכנסה שנתית צפויה



€72M

עלות הקמה



אופציה לרכישת 2 פרויקטי אגירה, 435MW ⁽²⁾

Q1/2028 

צפי COD

Q3/2026 

תחילת הקמה

€43M⁽⁷⁾

EBITDA



€52M^(7,8)

הכנסה שנתית צפויה



€260M

עלות הקמה



למה גרמניה? למה אגירה? ⁽¹⁰⁾

יעד ממשלתי 360GW 
למתחדשות 2030

דירוג AAA 
המדינה

יעדים ממשלתיים בגרמניה

- שיעור האנרגיה המתחדשת בצריכת החשמל יגיע ל-80% לפחות עד 2030
- Net Zero עד שנת 2045, סגירת תחנות פחמיות וגרעיניות עד 2038
- רגולציה תומכת ותמריצים לפיתוח אגירה

תשואה גבוהה בשוק יציב וחזק ⁽¹⁾

- תשואה להון: צפי של 14-15% תשואה להון
- וודאות הכנסות: צפי להסכם Toll לתקופה של 7-10 שנים



תוספת אגירה ל-PV מחוברים ומוכנים לחיבור שיתחילו הקמה עד סוף 2025⁽¹⁾

EBITDA שנתי (תוספת אגירה) ⁽⁷⁾	הכנסה שנתית תוספת אגירה ^{(7),(8)}	Capex אגירה	תוספת אגירה ⚡	פרויקט PV ⚡
€12M	€15M	€32M	120MW	Ratesti (155MW)
€7M	€9M	€21M	70MW	Parau (92MW)
€6.5M	€8.5M	€21M	68MW	Oradea (87MW)
€4M	€5M	€14M	42MW	Scurtu Mare (56MW)
€5M	€6M	€14M	47MW	Iancu Jianu (59MW)
€35M	€44M	€102M	347MW	סה"כ

סביבה עסקית תומכת⁽¹⁾

- תכנית סיוע ממשלתית ופטורים מתשלום Grid Fees לאגירה
- עלייה בתנודתיות הרשת עקב חדירת מתחדשות וסגירת תחנות פחם עד 2032
- ירידה של כ-83% במחירי הליתיום (2023-2025) – שיפור כלכליות פרויקטי אגירה

שימור מובילות השוק עם הרחבת הפעילות

- הובלת השוק המקומי –** פורטפוליו בפיתוח של כ-3.4GW*
 - מינוף תשתיות קיימות – לחסכון בזמן, עלויות והפחתת סיכון
- שילוב מרכיב אגירה**
 - בפרויקט PV – הגדלת ערוצי הכנסה ויצירת וודאות, שיפור תשואה להון
 - יישום האסטרטגיה – כ-340MW אגירה בהקמה וכ-435MW נוספים יחלו הקמה בקרוב

אסטרטגיית Co-Locations מאפשרת לחברה לשפר את יעילות ההון משמעותית וכן לגדר סיכונים בפרויקטים קיימים



פולין 🇵🇱

PPA עבור פרויקט Resko בהספק 52MW⁽⁶⁾

- עם חברת 🍏 למשך 19 שנים
- כולל 75% מייצור החשמל | Merchant 25% פוטנציאל עתידי
- Konin, פרויקט אגירה, 48MW –
- כ-€40M צפי הכנסות לתקופה משירותי הזמינות לתקופה של 17 שנה⁽¹⁾

אנגליה 🇬🇧

זכיה במכרז ממשלתי לפרויקטי אגירה –
80MW, Immingham ו-50MW, Swangate

- הסכם שירותי זמינות לתקופה של 15 שנים בתעריף של £63/KW
- היקף הכנסות מצטבר של £21.8M לפני הצמדה למדד המחירים

רומניה 🇷🇴

זכיה במכרז CFD – Parau2, 343 מגה-וואט PV ו-150 מגה-וואט אגירה, בהספק של 125MW (AC), הגדול ביותר מבין כלל המתמודדים

- תעריף של €49.4/MWh למשך 15 שנים הגבוה בכ-24% ממחיר מכרז אוגוסט 25
- סך ההכנסות ממרכיב המכרז ל-15 שנה צפויות לעמוד על כ-€155M⁽¹⁾



✳️ החברה פועלת במספר ערוצים על מנת לאזן בין יציבות פיננסית למיקסום ערך:

- **יציבות:** חתימת הסכמי PPA / CfD ארוכי טווח, המבטיחים הכנסות צפויות ותומכים במימון בנקאי
- **צמיחה וגמישות:** פיתוח פרויקטי Co-Location והפעלה במודל Merchant המאפשר לנצל תנודות שוק ולמקסם הכנסות בטווח הבינוני

מימון פרויקטאלי

- €366M גיוסים פרויקטאליים מגופים מובילים שנסגרו במהלך שנת 2025⁽¹⁾ * לפרויקטים ברומניה, אנגליה, פולין ואיטליה
- €481M במו"מ מתקדם וצפויים להיסגר עד סוף מחצית ראשונה 2026⁽¹⁾

גיוסי אג"ח

- €85M הנפקת אג"ח סדרה ב' עם ביקושים גבוהים
- €13M הרחבת אג"ח סדרה ב' בהנפקה פרטית לקבוצת הפניקס

גיוסי הון ומימושים

- €72M בהקצאה מניות פרטית למוסדיים מובילים – הפניקס, מור השקעות, מגדל ומנורה
- €50M נוספים הושקעו באקוונרג'י UK (חברת בת) על ידי Rgreen
- €33M נתקבלו ממכירת פרויקט Niculesti

גיוסי הון וחוב בסך €619M במהלך 12 החודשים האחרונים מאפשרים המשך צמיחה מהירה ומשמעותית





נספחים |



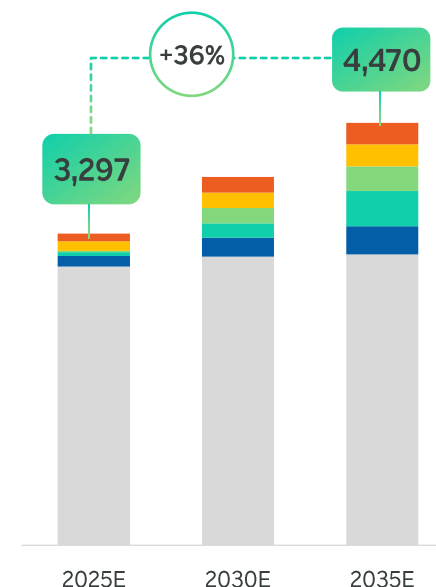
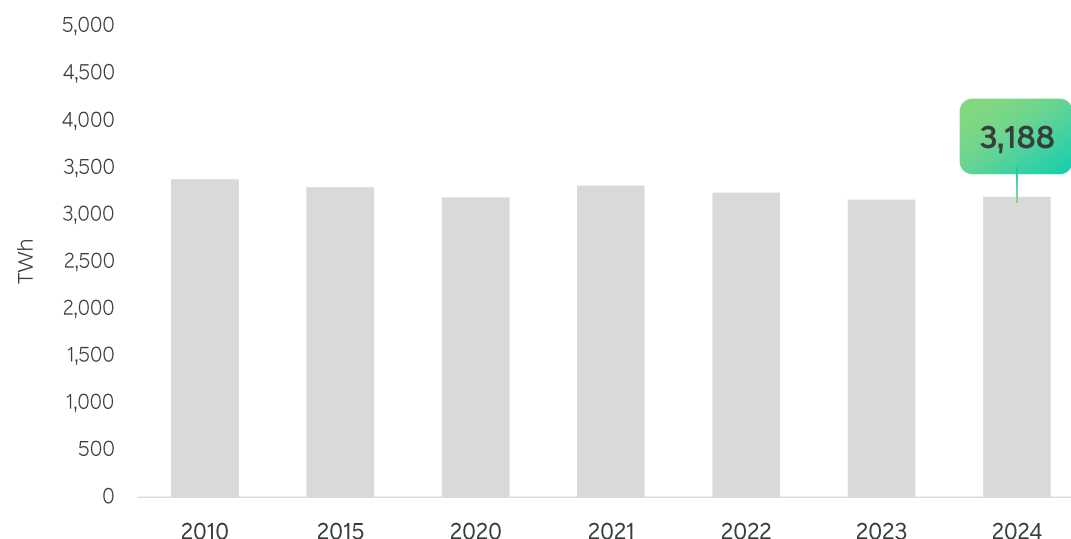
עלייה של 36% בצריכת החשמל – מ-3,297TWh ל-4,470TWh עד 2035 

הביקוש לחשמל ב-EU (TWh)

ביקוש היסטורי

ביקוש חזוי (13)

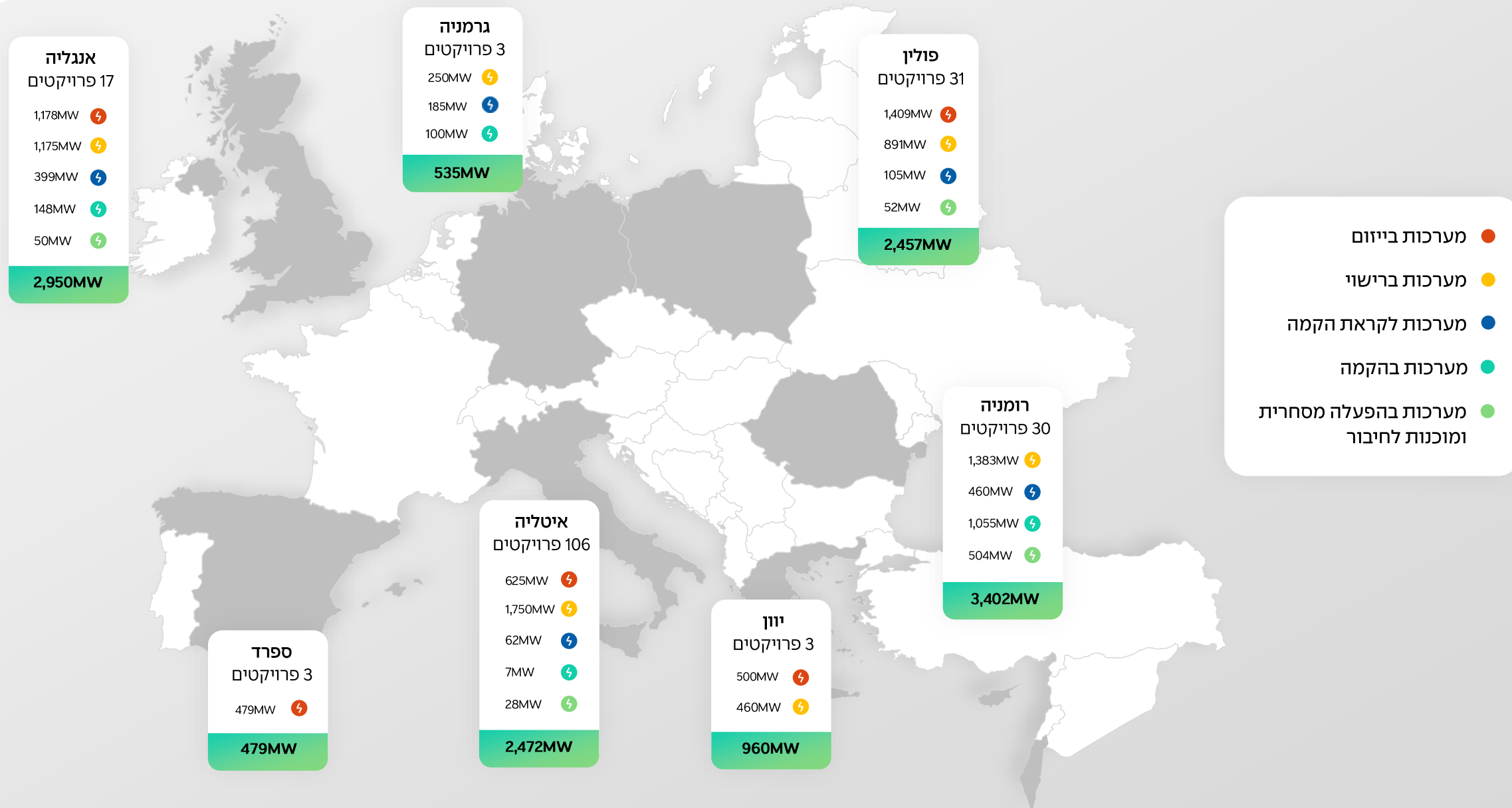
- Storage load
- Heat pumps
- Electrolysis
- EVs
- Data centers
- Conventional



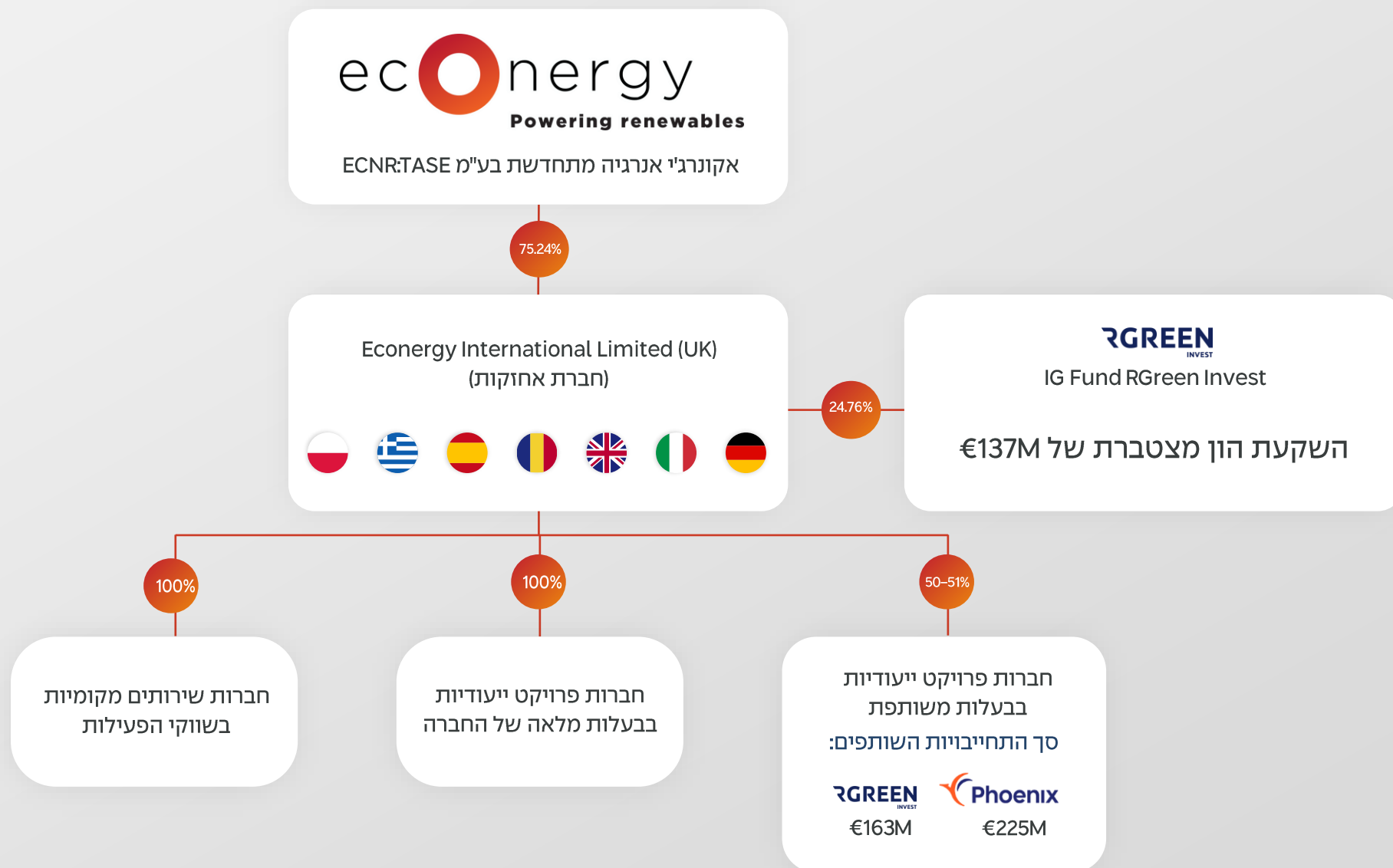
AI ודאטה סנטרים –
תוספת של כ-300 TWh לביקוש הכולל 

תעשייה ותהליכי ייצור –
גידול בביקוש לאנרגיה לחימום ו-Electrolysis 

צמיחה מואצת בשימוש ב-EV 



מבנה אחזקות כולל השקעות שותפים אסטרטגיים





30.09.2025	31.12.2024	
170	220	סה"כ נכסים שוטפים
726	563	סה"כ נכסים לא שוטפים
896	784	סה"כ נכסים
129	198	סה"כ התחייבויות שוטפות
323	373	סה"כ התחייבויות לא שוטפות
451	571	סה"כ התחייבויות
445	212	סה"כ הון
896	784	סה"כ התחייבויות והון

מדדי ה-EBITDA, ה-FFO וה-FCF של פרויקטי החברה הינם מדדים פיננסיים Non-GAAP, קרי אינם מדדים חשבונאיים, ובהתאם מדדים אלו לא נבנו על פי התקנים החשבונאיים.

חלק מהחברות מוחזקות / צפויות להיות מוחזקות להערכת החברה, על ידי צד ג' כמפורט בביאור 2 לדוחותיה הכספיים של החברה לשנת 2024. מתווי ההתקשרות המקובלים בקבוצה ביחס למערכות שאינן בשליטת החברה מטופלים בשיטת השווי המאזני. על-פי שיטה זו, תוצאות התאגידים המוחזקים אינן באות לידי ביטוי באופן מפורט בדוחותיה הכספיים של החברה (הכנסות, הוצאות וכיו"ב), אלא באמצעות סכום "נטו" בודד, אשר אינו מאפשר לקורא הדוחות לחשב את המדדים הנ"ל מתוך הדוחות הכספיים. לפיכך, להערכת החברה, קיימת חשיבות בהצגת סך ההכנסות והמדדים הפיננסיים כאמור, באופן שיאפשר לקוראי הדוחות להתרשם ולנתח את תוצאות המערכות השונות.

EBITDA (earnings before interest, taxes, depreciation, and amortization) – המדד מחושב כהכנסות של פרויקט בניכוי כל ההוצאות למעט מימון, מיסים, פחת והפחתות.

FFO (funds from operations) – המדד מחושב על בסיס מדד ה-EBITDA, בהתחשב בהוצאות המיסים והמימון למעט הוצאות מימון בגין הלוואת בעלים.

FCF (free cash flow) – התזרים הפנוי לבעלים לאחר שירות החוב מחושב על בסיס ה-FFO בניכוי תשלומים בגין קרן הלוואה, למעט קרן הלוואת בעלים.

תשואה אפקטיבית, לא ממונפת לחברה – התשואה מחושבת כיחס שבין חלקה של החברה ב-EBITDA בתוספת הכנסות משירותי ניהול הנכס, לבין חלקה הלא ממונף של החברה בסך העלויות של הפרויקט, בניכוי הכנסות משירותי ניהול הקמה.

דוח אחריות תאגידית שנתי מותאם
לסטנדרטים הבינלאומיים



עליה לדירוג AA במדד מעלה 2025 – ציון
דרך ביישום המדיניות



אקונרג'י ובעלי העניין בחברה מחויבים להטמעת מדיניות אחריות תאגידית
בהיבט סביבתי, כלכלי וחברתי, המהווים גורם מפתח לפיתוח עסקי וצמיחת החברה:

מדיניות חברה 🏛️

הטמעת תרבות של אמון
והצבת ערך האמינות כאבן דרך
של החברה. קביעת נהלי רכש
אחראיים ועבודה עם ספקים
מהשורה הראשונה שפוגשים
את ערכי החברה.

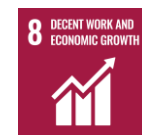
היבט חברתי 👥

יצירת סביבת עבודה בטוחה,
תומכת ומאפשרת התפתחות
מיקוד בחשיבות תחום העיסוק
של פיתוח וקידום שימוש
באנרגיה מתחדשת במפעלים
במדינות הפעילות

איכות הסביבה 🌿

תחום פעילות ייצור וצריכת אנרגיה
מתחדשת משקף את המחויבות
לצמצום ומיתון הסיכונים שבמשבר
האקלים על ידי דה-קרבוניזציה של
משק האנרגיה.
הטמעת עקרונות תומכי איכות
סביבה בתהליכי עבודה פנימיים
וחיצוניים.

תמיכה בשבעה יעדי האו"ם לפיתוח בר-קיימא (SDG) עד שנת 2030



1. הערכת חברה מידע צופה פני עתיד נכון למועד פרסום הדו"ח כהגדרתו בחוק ני"ע.
2. לפרטים נוספים ראו דיווח מידי מיום 18.11.2025 מס' אסמכתא 2025-01-088359
3. לפרטים נוספים ראו דיווח מידי מיום 28.9.2025 מס' אסמכתא 2025-01-072054 ודיווח מיום 02.11.2025 מס' אסמכתא 2025-01-082303.
4. לפרטים נוספים ראו דיווח מידי מיום 05.10.2025 מס' אסמכתא 2025-01-073766.
5. לפרטים נוספים ראו דיווח מידי מיום 16.11.2025 מס' אסמכתא 2025-01-087366 ודיווח מידי 17.08.2025 מס' אסמכתא 2025-01-060853.
6. לפרטים נוספים ראו דיווח מידי מיום 15.10.2025 מס' אסמכתא 2025-01-075065 ודיווח מידי מיום 05.11.2024 מס' אסמכתא 2024-01-6143776
7. ממוצע הכנסות, EBITDA ו- FFO ממכירת חשמל בלבד, חזויות לחמש שנים ראשונות מלאות של הפעלה.
8. תחזית ההכנסות מחושבות על בסיס הנחת סגירת עסקאות לרכישת חשמל במחיר קבוע (PPA) לתקופה של 10 שנים החל משנת הפעלה מלאה ראשונה ל- 70% מהתפוקה פרויקט והשאר במחירי שוק צפויים על פי יועצי השוק של החברה. מחירי ה-PPA בשווקים השונים מבוססים על הערכות החברה ויועציה. עבור פרויקטים עם חוזי מכירה חתומים או במו"מ מתקדם או פרויקטים פוטו-וולטאים שזכו בחוזה הפרשים (CFD) ממשלתיים או פרויקטי אגירה שזכו במכרזי שוק הקיבולת (Capacity) market ממשלתיים הנחות חישוב ההכנסות הן בהתאם לחוזים שלעיל. הנתונים הכספיים מוצגים בדיווח Non-GAAP
9. התחזית מבטאת את חלקה של החברה בת באנגליה בה מחזיקה החברה ב- 75.24%.
10. לפרטים נוספים אודות שוק המתחדשות והאגירה בגרמניה ראו נספח ב' לדו"ח דירקטוריון רבעון 3, 2025.
11. לפרטים נוספים ראו סעיף 1.10.1.2 ו- 1.7.7 בפרק אי לדו"ח לשנת 2024 וסעיף 2.3.3 בדו"ח דירקטוריון לרבעון שני 2025. מחיר הליתיום ירד ב-83% בין חודש ינואר 2023 לחודש לאוקטובר 2025, מקור: <https://tradingeconomics.com/commodity/lithium>
12. הערכות החברה בדבר השלמת עסקאות המימון המפורטות לעיל, התגבשות מו"מ לכדי הסכם מחייב, היקפן, תנאיהן, ומועד ההתקשרות בהן, הינן בגדר מידע צופה פני עתיד, כהגדרת מונח זה בחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968, התממשותו אינה ודאית ואינה בשליטתה הבלעדית של החברה.
13. תחזית יועץ שוק ברינגה : Bringa Demand outlook: Historical and projected EU power demand –Reference Case– Update Q1-2025
לפרטים נוספים ראו סעיף 8.3 בדו"ח הדירקטוריון שצורף לדוחות החברה לשנת 2024.

תודה רבה

ecOenergy
Powering Renewables.

