



מצגת שוק ההון

אוגוסט 2026



ENERGIX
RENEWABLES

הערות כלליות למצגת

- מצגת זו הוכנה על ידי אנרג'יקס - אנרגיות מתחדשות בע"מ ("החברה"). מצגת זו אינה מהווה הצעה לרכישה או מכירה של ניירות ערך של החברה או הזמנה לקבלת הצעות כאמור אלא מיועדת למסירת מידע בלבד. המידע אשר ישמש להצגת המצגת ("המידע") מוצג למטרות נוחות בלבד ואינו מהווה, לבדו, בסיס לקבלת החלטות השקעה, המלצה או חוות דעת/אינו מהווה תחליף לשיקול דעת של המשקיע.
- האמור במצגת בכל הקשור לניתוח פעילות של החברה הינו תמצית בלבד והחברה לא תישא באחריות לנזקים ו/או להפסדים כלשהם העלולים להיגרם כתוצאה מהשימוש במידע זה. על מנת לקבל תמונה מלאה של פעילות החברה ושל הסיכונים עימם מתמודדת החברה, יש לעיין בדוח השנתי לשנת 2025, דוחותיה הכספיים הרבעוניים כפי שדווחו לרשות ניירות ערך ובדיווחיה השוטפים באמצעות אתר ההפצה של המגנ"א. מונחים המוצגים במצגת זו עשויים להיות מוצגים בפילוח או ברמת פירוט שונה מהאופן שבו הוצגו בדיווחי החברה או שנכללו בה נתונים אשר טרם נכללו בדיווחי החברה או שטרם הוצגו באופן המוצג במצגת האמורה, ושהינם נכונים למיטב הערכה של החברה נכון למועד הצגתם.
- יובהר כי האמור במצגת זאת כולל מעת לעת התייחסות לתחזיות, הערכות, אומדנים, תחזיות מאקרו כלכליות, התפתחות מגמות בשוק האנרגיה, שינויים במחירי החשמל ובכמות המיוצרת, תחזית הכנסות, חישוב תחזיות EBITDA-ו תחזית הדיבידנדים לשנת 2026, ייזומם והקמתם של פרויקטים בתחום האנרגיה (צפי לוחות זמנים, עלויות הקמה, נתונים לגבי צפי חיבור של מתקנים לרשתות החשמל והכנסות עתידיות) או מידע אחר, המתייחסים לאירוע או לעניין עתידיים, שהתממשותם אינה ודאית ואינה בשליטתה של החברה ו/או הקבוצה ועל כן הינם בגדר מידע צופה פני עתיד כהגדרת מונח זה בסעיף 32א לחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968 ("מידע צופה פני עתיד").
- בהתאם, בכל מקום במצגת זאת בו ישנה התייחסות ל"מידע צופה פני עתיד" – הכוונה לתחזית, הערכה, אומדן או מידע אחר המתייחסים לאירוע או עניין עתידיים, שהתממשותם אינה ודאית ואינה בשליטתה של החברה ו/או הקבוצה. מידע כאמור מבוסס על ידע הקיים בחברה או בקבוצה נכון לתאריך פרסום המצגת, או למידע שפורסם במקורות חיצוניים, ועשוי להשתנות בין היתר כתוצאה מהשפעתם של משתנים עסקיים-כלכליים ורגולטורים, וכן של גורמי הסיכון הכלליים המאפיינים את פעילות החברה, ועל כן התממשותם אינה ודאית. בהתאם, התוצאות בפועל ביחס למידע כאמור עשויות להיות שונות באופן מהותי מן המידע המוצג או התוצאות המוערכות או המשתמעות ממידע זה ונכללות במצגת זו.
- חברה אינה מתחייבת לעדכן ו/או לשנות כל יעד ו/או הערכה כאמור על מנת שישקפו אירועים ו/או נסיבות שיחולו לאחר מועד עריכת מצגת זו.

- ביחס להכנסותיה של החברה בפועל, אלו מושפעות במישרין משינויים: 1. במחירי החשמל והתעודות הירוקות הנקבעים בהתאם למחירים בבורסות הרלבנטיות ומושפעים באופן ישיר מפעילות המחקר ונכונות השוק; 2. בשערי החליפין של המטבעות השונים; 3. בתנאי מזג אוויר, עוצמת השמש ואיכות הרוח בטריטוריות השונות וכן, 4. בזמינות ותקינותן של מערכותיה לייצור חשמל של החברה.
- חלק מהמידע המוצג במצגת זו מבוסס על נתוני שוק, הערכות, תחזיות ופרסומים של גורמים חיצוניים. אף שהחברה סבורה כי מקורות אלה מהימנים, החברה לא ביצעה אימות בלתי תלוי של כלל הנתונים האמורים ואינה מתחייבת לשלמותם או לדיוקם.
- הערכות החברה באשר לתחזיות נעשו בתום לב ועל פי ניסיון העבר והידע המקצועי שצברה החברה. המידע כאמור מוצג להלן למען הנוחות בלבד, אולם אינו מהווה תחליף למידע שנמסר על ידי החברה בדוחותיה הכספיים או בקשר אליהם. לשם המידע המלא אודות תחזיות אלו, לרבות ההנחות והתייחסות למידע צופה פני עתיד בצידם, ראו דוח רבעוני של החברה ליום 30 ביוני 2026, כפי שפורסם ביום 13 באוגוסט 2026 (מספר אסמכתא: 01-075885-2026)
- למונחים הבאים תהא המשמעות הבאה בכל מקום שבו יהיו מוצגים במצגת זו: פרויקטים בהפעלה מסחרית הינם פרויקטים שהקמתם הושלמה והחשמל המיוצר בהם מוזרם לרשת החשמל הרלוונטית; פרויקטים בהקמה או לקראת הקמה הינם פרויקטים של החברה הנמצאים במהלך עבודות הקמה או שתחילת הקמתם בפועל צפויה בטווח הקרוב; פרויקטים בייזום מתקדם הינם צבר הפרויקטים בידי החברה (1) שלהם זיקה לקרקע, תוכנית סטאטוטורית מאושרת וכן סקר חיבור לרשת החשמל; או (2) שהחברה מעריכה כי ניתן להגיע בגינם לכדי סגירה פיננסית או מוכנות להקמה בתוך 12 החודשים הקרובים; או (3) פרויקטים בייזום בתערף מובטח; פרויקטים בייזום הינם צבר הפרויקטים בידי החברה בשלבי פיתוח שונים אשר עשויים להבשיל לכדי פרויקטים בהקמה, בגינם לחברה זיקה לקרקע והחברה פועלת להשגת ההיתרים והאישורים הנדרשים להקמתם, וביחס לפרויקטים בארה"ב ובפולין פרויקטים בייזום יכללו גם הספק שבגיני לחברה יש אישורי חיבור; צבר פרויקטים בשל כולל פרויקטים בהפעלה מסחרית, פרויקטים בהקמה ולקראת הקמה ופרויקטים בייזום מתקדם.

מתכנית אסטרטגית ← למציאות בשטח



0.5GWp נוספים

יחברו לרשת PJM בארה"ב
עד לסוף שנת 2026⁽¹⁾



0.9GW+286MWh

רכישת פרויקטים ברבעון מתוכם
0.5GW להקמה מיידית



2.4GW+1.8GWh

פרויקטים בהקמה



התקדמות בתחום
ה-Powered land
ב-Banie, פולין



8GWp

Safe Harbor
לפרויקטים עד לסוף שנת 2030



יצירת תשתית
חזקה ומובילה
בליטא

עמידה באבני דרך למימוש התכנית האסטרטגית⁽¹⁾

ישראל

מיקוד ובחירת נכסים
אסטרטגיים
ורחבי היקף

אירופה HUB

התרחבות פולין
לליטא
ולמדינות נוספות

ארה"ב

מימוש פוטנציאל קיים
ב-PJM והתרחבות
לרשת MISO

פיתוח

Powered Land

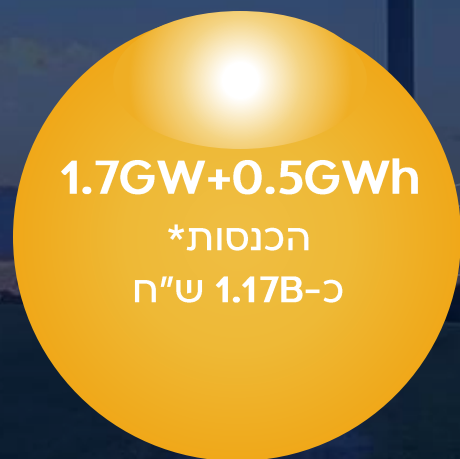
Data Centers-7

מרכז חדשנות

עם אוניברסיטת
תל אביב

צומחים באופן שיטתי

צפי פרויקטים מחוברים
x5



2025



יעד 2027



יעד 2030

* הערות שוליים 3
** הערות שוליים 1,2,3,4

*לא כולל דאטה סנטר ופרויקט הנגב המערבי בישראל

צבר פרויקטי החברה

אוגוסט 2026

צבר בשל

M&A בשל

ייזום

1.7GW + 0.5GWh

הפעלה מסחרית

2.4GW + 1.8GWh

הקמה/לקראת הקמה

1.2GW + 1.3GWh

ייזום מתקדם

1GW+

M&A⁽¹⁰⁾

4.5GW + 10GWh

ייזום סולארי, רוח ואגירה

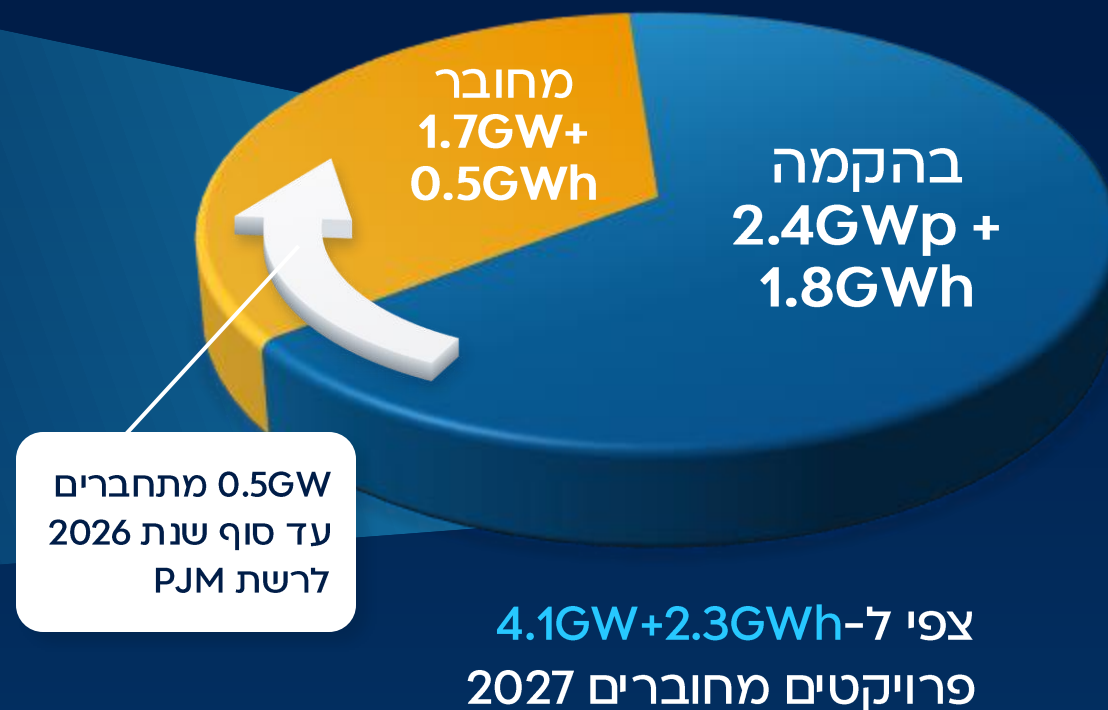
צבר כולל

10.8GW+13.6GWh

צבר בשל (ללא M&A)

5.3GW+3.6GWh

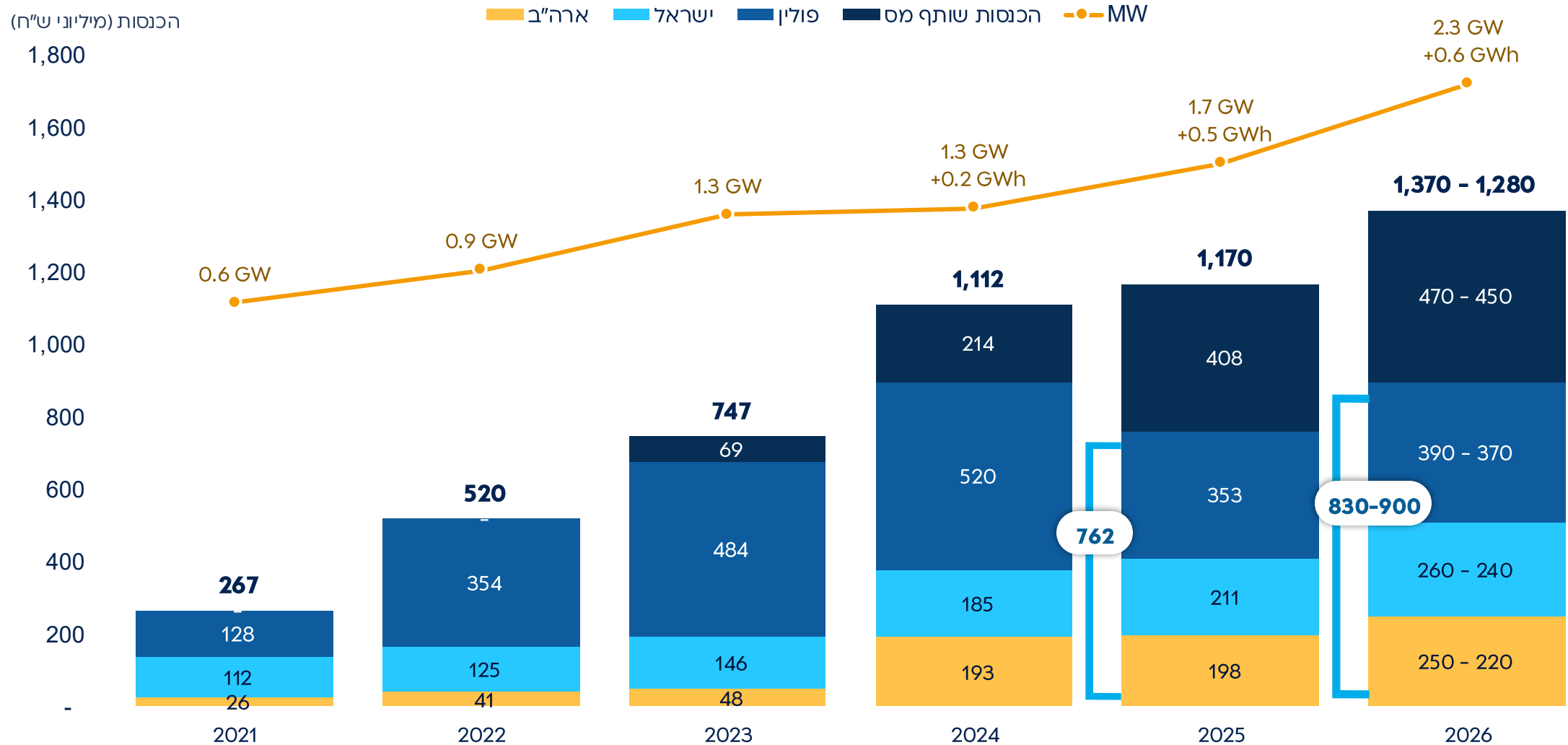
הגעה ליעד של
4GW+2GWh
עד לסוף שנת 2027



החברה ממשיכה במו"מ מתקדמים לרכישת פרויקטים נוספים
בהיקפים של מעל 1GW - חלקם צפויים להתחבר ב-2027

התפתחות תוצאות הפעילות של החברה⁽⁶⁾

להלן תחזית הכנסותיה של החברה ביחס למערכות שבבעלותה, במיליוני ש"ח



תוצאות הרבעון:

הכנסות בסך של

כ-277 מיליון ש"ח

EBITDA בסך של

כ-199 מיליון ש"ח

ארה"ב



רכישת פרויקטים סולאריים בהספק של כ-0.6GWp ברשת PJM

- 605MWp באילינוי (מתוכנן 245MWp לחיבור בשנת 2027) בסך של כ-132 מיליון דולר (כולל ציוד)

הסכם למימון פרויקטים מצבר E6 עם בנק MUFG



- בהספק של כ-238MWp במדינות אוהיו ופנסילבניה, בהיקף כולל של עד כ-465 מיליון דולר

הקמה פעילה של פרויקטים ברשת PJM בהיקף של 1.2GWp



רכישה נוספת של 1GWp פאנלים US Made מ-First Solar להבטחת הטבות ITC. סך הכל כ-8GWp Safe Harbor עד לסוף שנת 2030



מכסים חדשים על פאנלים בארה"ב = יתרון תחרותי מובנה לאנרג'יקס

1

פרסום הכרזה נשיאותית

מכסים של 15% וקביעת מחירי מינימום לפאנלים שיובאו לארה"ב, לרבות כל שרשרת האספקה של הפוליסליקון.

מחיר מינימום של פאנל מיובא - 0.38 דולר לווט בנוסף למכסים נוספים. צפי לעלייה משמעותית ממחיר השוק הקיים

2

עלות פאנל US Made

עקב העלייה המשמעותית במחירי הפאנלים המיובאים, מחירי פאנלים המיוצרים בארה"ב הזכאים להטבת המס Domestic Content צפויים לעלות ל-0.45-0.5 דולר לווט. צפי לעליית מחירי ה-PPA כתוצאה מעליית המחיר

*מקור: בלומברג

3

היתרון המובנה של אנרג'יקס

הסכמים אסטרטגיים עם First Solar לרכישת פאנלים US Made במחירי אספקה קבועים מראש עד לסוף שנת 2030

יתרון תחרותי כלכלי משמעותי

ארה"ב

פוטנציאל אנרגטי

לפיתוח דאטה סנטר

בהספק מעל

(1,5)
GW1

Portfolio position

- Operational
- Construction
- Development
- Energix HQ
- DC Development

Pennsylvania
Powered Land
20MW IT
טווח קצר

Zeus
Virginia
400MW IT
טווח ארוך

אירועים מרכזיים לרבעון 2 בשנת 2026

הסכמי חיבור מאושרים בהיקף של

כ- **2.5GW**, לצד כ- **2GW**

נוספים בתהליך בחינה

חיבור פרויקט אגירה **Stand Alone**

בהספק של **71MWh** בפולין

BANIE 7 - קבלת ההיתרים המהותיים לפרויקט רוח

24MW Greenfield שפיתחה החברה בהספק של

שימוש ב-6 טורבינות מפרויקט אר"ן לאספקה מיידית

דאטה סנטר BANIE (1,5) 300MW IT

אנרגיה

- הוגשו שתי בקשות חיבור בלתי תלויות לצריכת חשמל בהספק של עד 300MW, ובקשה נוספת להספק אגירה של עד 600MW (פוטנציאל אגירה בהיקף של כ-1.5GWh)

- אישור תנאי הסף והתקדמות משמעותית בהליכי אישור הבקשות

קרקע

- התקדמות בתהליכי התאמת קרקע להקמת דאטה סנטר

**תמיכת הקהילה המקומית
להקמת דאטה סנטר**

GERMANY

POLAND

Szczecin

5.9km

BESS Nowe Czarnowo III

Nowe Czarnowo [main] substation

Data Center

PV Lubanowo II&VI

Substation Banie 2 [main] substation

BESS Lubanowo III

PV Lubanowo VII

PV Lubanowo I&IV

PV Lubanowo III

BESS Lubanowo I

WF Banie VI

PV Lubanowo V

WF Banie V

BESS Lubanowo II

WF Banie III

WF Banie

WF Banie VII

WF Banie IV

- בהפעלה מסחרית
- ייזום מתקדם / בייזום

ליטא

אירועים מרכזיים לרבעון 2 בשנת 2026

חתימה על הסכם לרכישת פרויקט בליטא

בהספק של כ- **220MW** רוח,

עד **60MWp** פוטו-וולטאי

ועד **286MWh** אגירה

מו"מ למימון צבר פרויקטים בהיקף כולל של

0.9GW+0.6GWh אגירה

הרחבת הפעילות המקומית

בליטא באמצעות הקמת משרד

וגיוס **צוות מקומי** מקצועי

גידול הביקוש לצד התנתקות מרוסיה מייצר הזדמנויות

מדיניות:

צמצום תלות אנרגטית מרוסיה

55% אנרגיה מתחדשת

עד 2030

50% כיום ליטא מייבאת מהחשמל אותו היא צורכת

11GW ליטא צופה הקמה של פרויקטים של אנרגיות מתחדשות בשנים הקרובות

ליטא הציבה יעד להפוך מיבואנית חשמל ליצואנית תוך השענות מלאה על מקורות אנרגיה מתחדשת

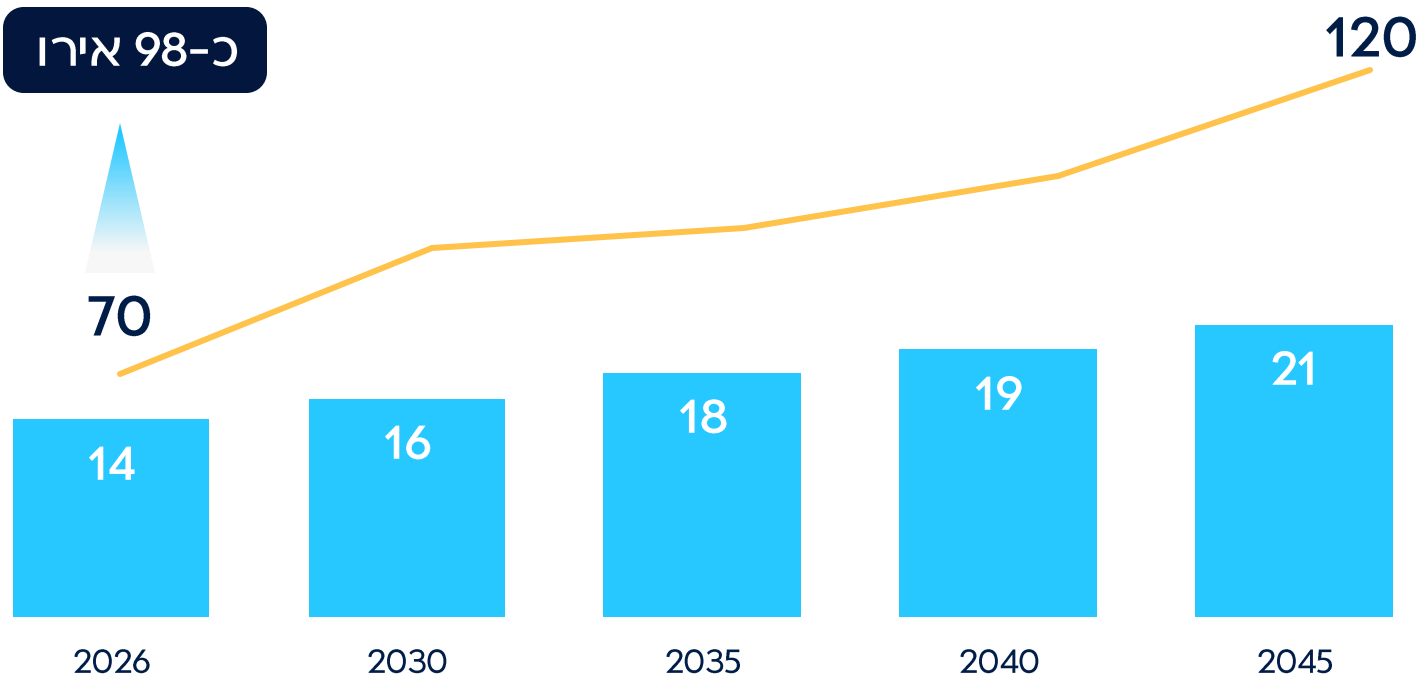
X4

מקורות ייצור

ממוצע מחירים בליטא מתחילת השנה:

כ-98 אירו

תחזית מחירי החשמל⁽¹⁾



● תחזית מחירי החשמל בליטא Euro/MWh

● ביקוש לחשמל בליטא TWh

התרחבות לליטא⁽¹⁾

השחקן הפרטי
הגדול בליטא



כ-647MWh+900MW בהקמה

הפרויקטים צפויים לייצר הכנסה שנתית של

570-630 מיליון ש"ח

- עלות הקמה **3,440-3,620 מיליון ש"ח**
- תשואת פרויקט (ללא מינוף) כ-**12%**
- חיבור לרשת של כל הפרויקטים צפוי **ב-2027**
- במשא ומתן לרכישת פרויקטים נוספים





Lithuania Jonava

תחילת עבודות הקמה

צפי לחיבור: Q3/2027



ישראל

פרויקט אר"ן - עדכון סטאטוס

הקפאת עבודות הקמה

בהתאם לכללי החשבונאות, נרשמה ברבעון ירידת ערך בסך של כ-185 מיליון ש"ח (לפני מס)

החברה ממשיכה לפעול מול משרד ראש הממשלה וכל הגורמים הרלבנטיים למיצוי זכויותיה על פי דין

מתוך 21 טורבינות של הפרויקט, 11 טורבינות הוסטו לפרויקט Jonava בליטא ו-6 טורבינות לפרויקט Banie 7 בפולין, 4 הטורבינות הנותרות יועברו לפרויקטים אחרים של החברה בליטא או פולין

ישראל

מיקוד ובחירת נכסים אסטרטגיים
פרויקט הנגב המערבי^(1,5)

ייזום פרויקט האנרגיה
המתחדשת הגדול בישראל

14,000 דונם

11 יישובים

מעל

1GWp + 4GWh

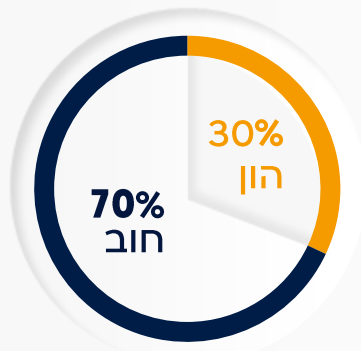
רצועת עזה

* אילוסטרציה

מימון ומבנה הון⁽⁴⁾

הנתונים במיליוני ש"ח ליום, 30.6.2026

יחס הון לחוב ליום 30.6.26



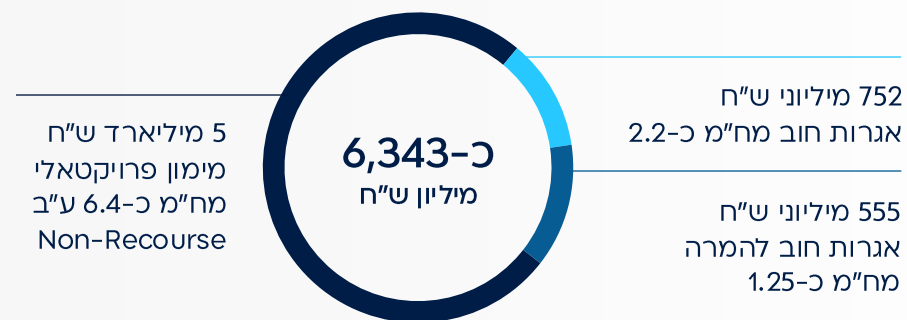
דיבידנד של 40 אגורות לשנת 2026, בחלוקה רבעונית⁽³⁾

מדיניות ניהול סיכוני מט"ח - חשיפה מקסימלית של עד 20% מההון למטבע בודד

יתרת אמצעים נזילים, ברוטו



מבנה חוב פיננסי ברוטו (ללא אשראי ז"ק)



סיכום



רכישת פרויקטים
בהספק של

0.9GW+286MWh כ-



תנופת הקמות:

2.4GW+1.8GWh



מיקוד ב-Execution

עם הפנים ל-**2027**



ביסוס

תשתית חזקה

בליטא לשנים הקרובות,
התקדמות משמעותית



צמיחה מואצת

בתחום האגירה



Data Centers

מנוע צמיחה, התקדמות
משמעותית בפרויקט Banie



מכסים חדשים על פאנלים בארה"ב – יתרון תחרותי מובנה –
הסכם אסטרטגי ארוך טווח עם **First Solar** במחירים קבועים

נתונים פינוסיים

פרויקטים בייזום		פרויקטים בייזום מתקדם	פרויקטים לקראת הקמה /הקמה				פרויקטים מחוברים			784MWp פרויקטים מחוברים
אגרה	פוטו וולטאי	פוטו וולטאי בשילוב אגרה	פרויקט Red Maple	פוטו וולטאי צבר פרויקטים E6	פוטו וולטאי צבר פרויקטים E5	פוטו וולטאי צבר פרויקטים E4	פוטו וולטאי צבר פרויקטים E4	פוטו וולטאי צבר פרויקטים E3	פוטו וולטאי צבר פרויקטים E1-E2	
2,040	1,400	1,045MWp +1,104MWh	245	576	422	62	148	412	224	הספק (MW/MWh)
		3,770-3,870	690-750	1,550-1,590	890-930	145-155	308	1,407	569	עלות הקמה במיליוני ש"ח
		480-520	75-105	200-220	130-140	18-22	42-46	114-124	53-59	הכנסה במיליוני ש"ח
			65-85	160-180	105-115	15-19	34-38	89-97	39-45	רווח גולמי במיליוני ש"ח

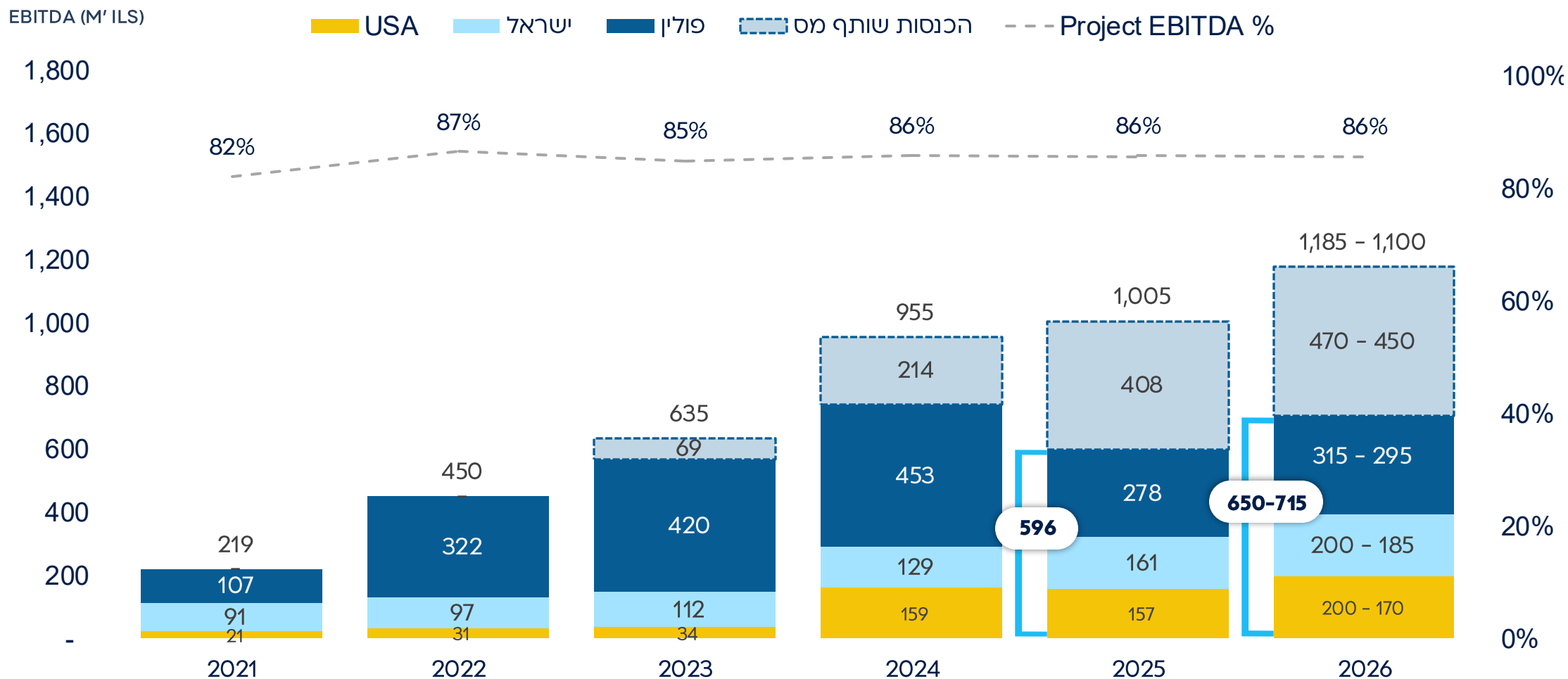
פרויקטים בייזום			פרויקטים בייזום מתקדם			פרויקטים לקראת הקמה /הקמה			פרויקטים מחוברים			344MWp +127MWh פרויקטים מחוברים
אגרה	רוח	פוטו וולטא	אגרה	רוח	פוטו וולטא	אגרה	רוח	פוטו וולטא	אגרה	פוטו וולטא	רוח	
6,250	2,100	550	212	104	73	625	24	176	127	43	301	הספק (MW/MWh)
			110-170	615-675	160-180	410-450	130-150	330-370	84	97	1,579	עלות הקמה במיליוני ש"ח
			55-65	120-130	20-30	110-120	25-35	54-58	32-36	12-13	353-373	הכנסה במיליוני ש"ח
						86-90	20-30	42-46	24-28	10-11	282-298	רווח גולמי במיליוני ש"ח

פרויקטים לקראת הקמה /הקמה			
פוטו וולטאי	רוח	אגירה	
460	440	647	הספק (MW/MWh)
790-830	2,320-2,420	330-370	עלות הקמה במיליוני ש"ח
80-90	390-420	100-120	הכנסה במיליוני ש"ח
60-70	320-330	79-85	רווח גולמי במיליוני ש"ח

פרויקטים בייזום		פרויקטים לקראת הקמה /הקמה		פרויקטים מחוברים		528MWp+ 411MWh פרויקטים מחוברים
אגרה	פוטו וולטאי בשילוב אגרה ורוח	אגרה	פוטו וולטאי בשילוב אגרה	פוטו וולטאי בשילוב אגרה	פוטו וולטאי	
1,760	430	400	17MWp+ 130MWh	111MW+ 411MWh	417	הספק (MW/MWh)
		195-215	85-100	685	1,507	עלות הקמה במיליוני ש"ח
		27-33	9-12	68-74	185-195	הכנסה במיליוני ש"ח
		22-26	7-10	55-61	138-146	רווח גולמי במיליוני ש"ח

התפתחות תוצאות הפעילות של החברה⁽⁶⁾

להלן תחזית ה-EBITDA של החברה ביחס למערכות שבבעלותה, במיליוני ש"ח



נספחים

נספח ב'

התאמה ל-EBITDA פרויקטלי

נידול	Q2/25	Q2/26	
12%	177,479	199,182	EBITDA חשבונאי
	(8,936)	(7,375)	הוצאות חכירה (IFRS 16)
	6,113	8,421	הכנסות/הוצאות אחרות (כולל הוצאות ייזום)
	35,044	36,877	הנהלה, כלליות ושכר
13%	209,700	237,105	EBITDA פרויקטלי

ניתוח EBITDA פרויקטלי המשמש את החברה לחישוב תוצאות הפעילות ובהלימה לנתוני התחזית כמפורט בשקף 8

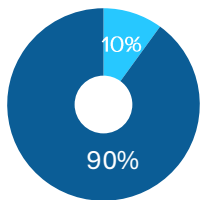
לפרטים נוספים ראה סעיף 2.1 לדוח הדירקטוריון שפורסם בסמוך למצגת זו

הסכמים למכירת חשמל⁽¹⁾ נכון לתאריך אישור הדו"ח

החברה חתמה על הסכמי מכירת חשמל, הסכמי גידור וזכתה במכרזי תעריף, ליצירת אופטימיזציה בין ניצול סביבת מחירים גבוהה בשווקי הפעילות לבין הקטנת החשיפה לתנודתיות המחירים בטווח הבינוני

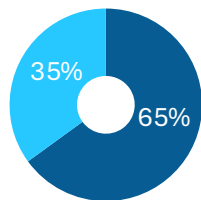
פולין וליטא, 1,444MW+1,399MWh

פרויקטים בהפעלה מסחרית, הקמה ולקראת הקמה



2025-2031
Banie 1+2

- Banie 1+2 (106MW) – 90% מהתפוקה מגודרת לתקופה של 7 שנים במחיר של 460-480 זלוטי ל-1MWh



2025-2038
Banie 3 + Sepopol

- Banie 3, Seapopol (126MW) – 65% מהתפוקה במוצע ל-15 שנה במחיר צמוד מדד של 280-310 זלוטי במסגרת מכרז תעריף

- Banie 4 (56MW) – 80% מהתפוקה במוצע ל-15 שנה במחיר צמוד מדד של 320-330 זלוטי במסגרת מכרז תעריף

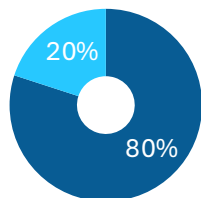
- PV – (176MW) – מחירי שוק

- אגירה – (stand alone אגירה 625MWh) – מחירי שוק

- פרויקטים בליטא- סולארי (480MWp), אגירה (647MWh), רוח (468MW) - מחירי שוק

- מכירה תחת גידור או מחיר קבוע במסגרת הסכם למכירת חשמל
- מכירה במחירי שוק

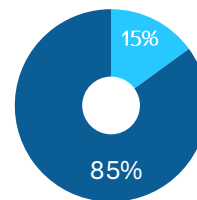
- מכירה תחת הסכם ו/או במחיר מותאם שוק עם מנגנון הבטחת מחיר מינימלי



2025-2040
Banie 4

ישראל, 545MW + 941MWh

פרויקטים בהפעלה מסחרית, הקמה ולקראת הקמה

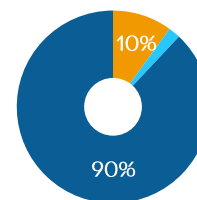


- כ-82% מההספק במחיר קבוע צמוד מדד למשך תקופה של 20-23 שנים ממועד ההפעלה המסחרית

- כ-18% מההספק צפוי לעבור לאסדרת שוק בתעריף קבוע צמוד תעריף הייצור

ארה"ב, 2,089MWp

פרויקטים בהפעלה מסחרית, הקמה ולקראת הקמה



- כ-90% מההספק במחיר קבוע למכירת חשמל ותעודות ירוקות, במסגרת הסכמי ה-PPA למשך תקופה של 15-20 שנה ממועד ההפעלה המסחרית

- כ-10% מההספק בהתאם להסכמים למכירת חשמל במחיר מותאם שוק עם מנגנון הבטחת מחיר מינימלי ל-15 שנים ממועד ההפעלה המסחרית

- כ-1% מההספק במחירי שוק

1. מידע הנכלל בשקף זה כולל מידע צופה פני העתיד.
2. תחזית ההכנסות וההספק אינה כוללת את תחום הדאטה סנטרס ופרויקט הנגב המערבי והינה מבוססת על הנחת שנת פעילות מלאה ומייצגת.
3. תחזיות ההכנסות הינן לרבות הכנסות שותף מס והכנסות אחחת של החברה
4. מידע צופה פני העתיד. נתונים כספיים מבוססים על שערי חליפין של 2.9 ש"ח ל-1 דולר ארה"ב (חוב נטו, לא כולל התחייבות לשותף המס בארה"ב); 0.8 ש"ח ל-1 זלוט ו 3.2 ש"ח ל-1 אירו.
5. מובהר כי הפחיקט המתואר לעיל נמצא בשלבים מוקדמים וכי מימושו ו/או השלמות כפופים, בין היתר, לחתמתם של הסכמים מחייבים בין הצדדים הרלוונטיים וכן לקבלת כלל האישורים הנדרשים, לרבות אישורים רגולטוריים. לפיכך, אין ודאות כי הפחיקט ייצא אל הפועל במלואו או במועד הצפוי, והאמור לעיל מהווה מידע צופה פני עתיד המושגת על הערכות והנחות הקיימות נכון למועד זה.
6. החל מהרבעון הראשון לשנת 2026 החברה עדכנה את מתכונת הצגת דוחות הרווח והפסד שלה, במסגרת שינוי מדיניות חשבונאית, באופן שהכנסות משותף המס בארה"ב (הכנסות מהעברת ומכירת זיכוי המס (ITC) מהעברת הטבות מס נוספות) נכללות במסגרת הכנסות החברה, חלף הצגת הכנסות אלו מתחת לרווח לפני מיסים על הכנסה. לאור זאת, הכנסות החברה בתחזיותיה לשנת 2026 כוללות את הכנסות משותף המס כאמור ולצורך השוואה, הציגה את הכנסות שותף המס כחלק מההכנסות גם ביחס לשנים הקודמות.
- התחזיות הינן לרבות הכנסות אחחת של החברה.
- המידע לעיל הינו מידע צופה פני עתיד. התוצאות בפועל עשויות להיות שונות באופן מהותי מן התוצאות המוערכות או המשתמעות ממידע זה, כולו או חלקו כתלות בהיקפי הייצור ומחירי החשמל בפועל ורמות שערי החליפין. אין כל ודאות כי ההנחות המפורטות להלן שמשו את החברה לחישוב התחזית, יישארו ללא שינוי.

7. מידע עתידי המבוסס על הערכות החברה, המהווה מידע צופה פני עתיד. נתונים כספיים מבוססים על שער חליפין של 3.08 ש"ח ל-1 דולר ארה"ב. עלות לצדדים שלישיים לרבות הוצאות מימון בתקופת ההקמה, תשלומי מס בגין רווחי "זום והקמה ובניכוי השקעת שותף מס בגין הטבת המס. (ITC) תוצאות חזויות לשנת פעילות ראשונה מלאה | הנתונים בשקף זה מבוססים על שיעור הטבת מס ITC של 40-50%.
8. מידע עתידי מבוסס על הערכות החברה, המהווה מידע צופה פני עתיד. נתונים כספיים מבוססים על שער חליפין של 0.87 ל-1 זלוט ו 3.67 ש"ח ל-1 אירו. בהתאם לתוצאות חזויות לשנת פעילות מלאה. על בסיס מחירי לשנת Forward 2026 ויועצי שוק.
9. מידע עתידי המבוסס על הערכות החברה, המהווה מידע צופה פני עתיד. לפרטים אודות החלטת דירקטוריון החברה להקמת הפרויקט בשני שלבים ושינוי האומדן להקמת שלב ב' ראה סעיף 2.6.2 לדוח הדירקטוריון וכן ביאור 10(ב) לחלק ג'- דוחות כספיים לדוח השנתי לשנת 2025 שפורסם בסמוך זו. בהתאם לתוצאות חזויות לשנת פעילות מלאה. לפרטים נוספים ראה ביאור 10 (ב) לחלק ג' לדוחות הכספיים לעיל. 2.5.1 (ii) השנתיים, ביאור 7 א' 1 לדוחות הכספיים וסעיף
10. החברה מצויה בשלבים שונים של משאים ומתנים לרכישת פרויקטים בהספק של 1GW, שמימושם אינו ודאי ואינו בשליטת החברה.



A Breakthrough Global Green Utility ("GGU"),
Committed to **Our Future on The Planet**