



מצגת שוק ההון מאי 2026



הערות כלליות למצגת

החברה 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 המחוקק וכוחות השוק; 2. בשערי החליפין של המטבעות השונים; 3. בתנאי מזג אוויר, עוצמת השמש ואיכות הרוח בטריטוריות השונות וכן, 4. בזמינותן ותקינותן של מערכותיה לייצור חשמל של החברה.

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 בציידם, ראו דוח שנתי של החברה ליום 31 במרץ 2026, כפי שפורסם ביום 14 במאי 2026 (מספר אסמכתא: 044496-01-2026)

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 שהחברה מעריכה כי ניתן להגיע בגינם לכדי סגירה פיננסית או מוכנות להקמה בתוך 12 החודשים הקרובים; 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 שבגינם לחברה יש אישורי חיבור; צבר פרויקטים בשל כולל פרויקטים בהפעלה מסחרית, פרויקטים בהקמה ולקראת הקמה ופרויקטים בייזום מתקדם.

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 הערכתה של החברה נכון למועד הצגתם.

יובהר כי האמור במצגת זאת כולל מעט לעת התייחסות לתחזיות, הערכות, אומדנים, תחזיות מאקרו כלכליות, התפתחות מגמות בשוק האנרגיה, שינויים במחירי החשמל ובכמות המיוצרת, תחזית הכנסות, חישוב תחזיות ו-EBITDA תחזית הדיבידנדים לשנת 2026, ייזום 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 אישור הדוח, או למידע שפורסם במקורות חיצוניים, ועשוי להשתנות בין היתר כתוצאה מהשפעתם של משתנים עסקיים-כלכליים ורגולטורים, - וכן של גורמי הסיכון הכלכליים המאפיינים את פעילות החברה, ועל כן התממשותם אינה וודאית. בהתאם, התוצאות בפועל ביחס למידע כאמור עשויות להיות שונות באופן מהותי מן המידע המוצג או התוצאות המוערכות או המשתמעות ממידע זה ונכללות במצגת זאת.

פתיחה חזקה לשנת 2026

מיקוד ב-Execution!

החזר הון עצמי
של 830 מיליון
ש"ח מפרויקטים¹

היקף השקעות
בפרויקטים של
כ-640 מיליון ש"ח

הקמה פעילה של 22
פרויקטים בהספק של
כ-2GW+1.6GWh

רכישת פרויקטים
בהספק של
כ-1GW+340MWh

עמידה באבני דרך למימוש התכנית האסטרטגית

חדשנות

מתן מענה
אנרגטי הוליסטי
לדאטה סנטר

HUB אירופה
התרחבות פולין
לטריטוריות נוספות

התרחבות בארה"ב
לרשת MISO

מימוש פוטנציאל
PJM ב-קיים

אירועים מרכזיים לרבעון 1 בשנת 2026

תוצאות הרבעון: הכנסות בסך של כ-270 מיליון ש"ח | EBITDA בסך של כ-190 מיליון ש"ח

ארה"ב

רכישת שלושה פרויקטים בהספק כולל של כ-290MWp מצבר E6 בסך של 29 מיליון דולר בשלבי הקמה ולקראת הקמה (כ-16 מיליון דולר החזר עלויות הקמה).
החברה מצויה במשא ומתן בשלבים שונים לרכישת פרויקטים בהספק כולל של כ-1.8GWp.

סיום הקמה של פרויקט בהספק 62MWp מצבר E4 וחתימה על הסכם שותף מס בסך של כ-90 מיליון דולר.

הסכם השקעה (שותף מס) בסך של עד 195 מיליון דולר עם Morgan Stanley, עבור פרויקט בורדר בייסין (152MWp, באוהיו), האחרון בצבר E5.

קבלת מימון פרויקטלי בסך של עד 236 מיליון דולר מ-MUFG Bank לפרויקט בורדר בייסין.

השלמת הסגירה הפיננסית לפרויקט בורדר בייסין מביאה את סך המימון לצבר E5 ל-725 מיליון דולר (460 מיליון דולר הלוואות גישור אשר ייפרעו כנגד השקעת שותף מס בסך של 550 מיליון דולר וכן 250 מיליון דולר מימון פרויקטאלי וכ-15 מיליון דולר מסגרת לערבויות).

אירועים מרכזיים לרבעון 1 בשנת 2026

ליטא

השלמת רכישה ותחילת הקמה של פרויקטים בהספק כולל של 626MW וכ-340MWh. החברה מצויה במשא ומתן בשלבים שונים לרכישת פרויקטים נוספים בליטא.

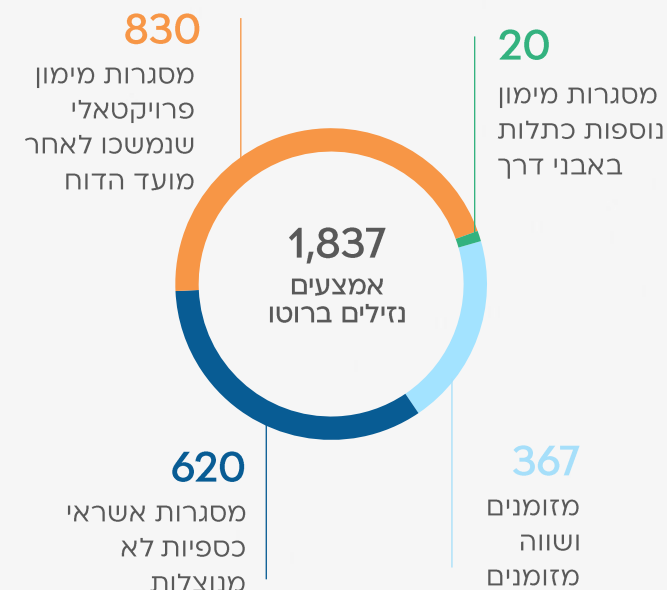
פולין

המשך צמיחה בחיבורים לרשת החשמל- קבלת אישורי חיבור נוספים בהספק כולל של כ-0.6GWh לפרויקטי אגירה, והגעה לסך אישורי חיבור בהספק של 2.4GW (1.9GW רוח, 0.5GWp סולארי) וכ-2.2GWh אגירה.

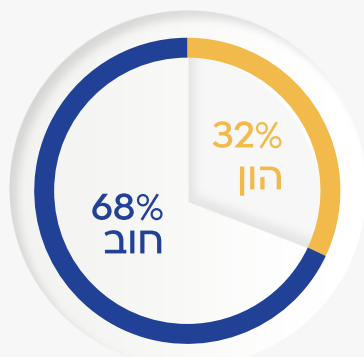
מימון ומבנה הון⁽⁴⁾

הנתונים במיליוני ש"ח ליום, 31.3.2026

יתרת אמצעים נזילים, ברוטו

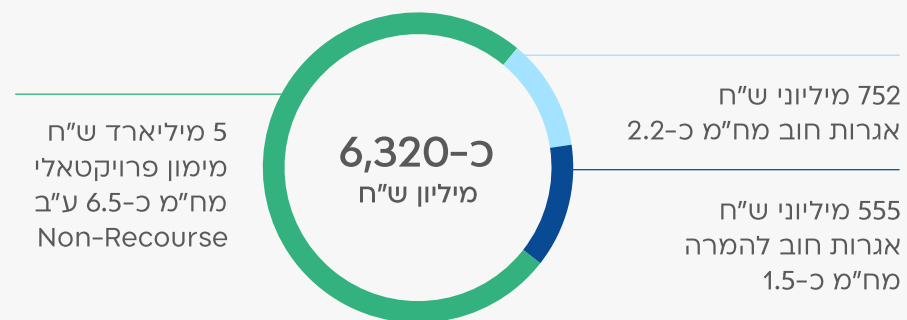


יחס הון לחוב ליום 31.3.26



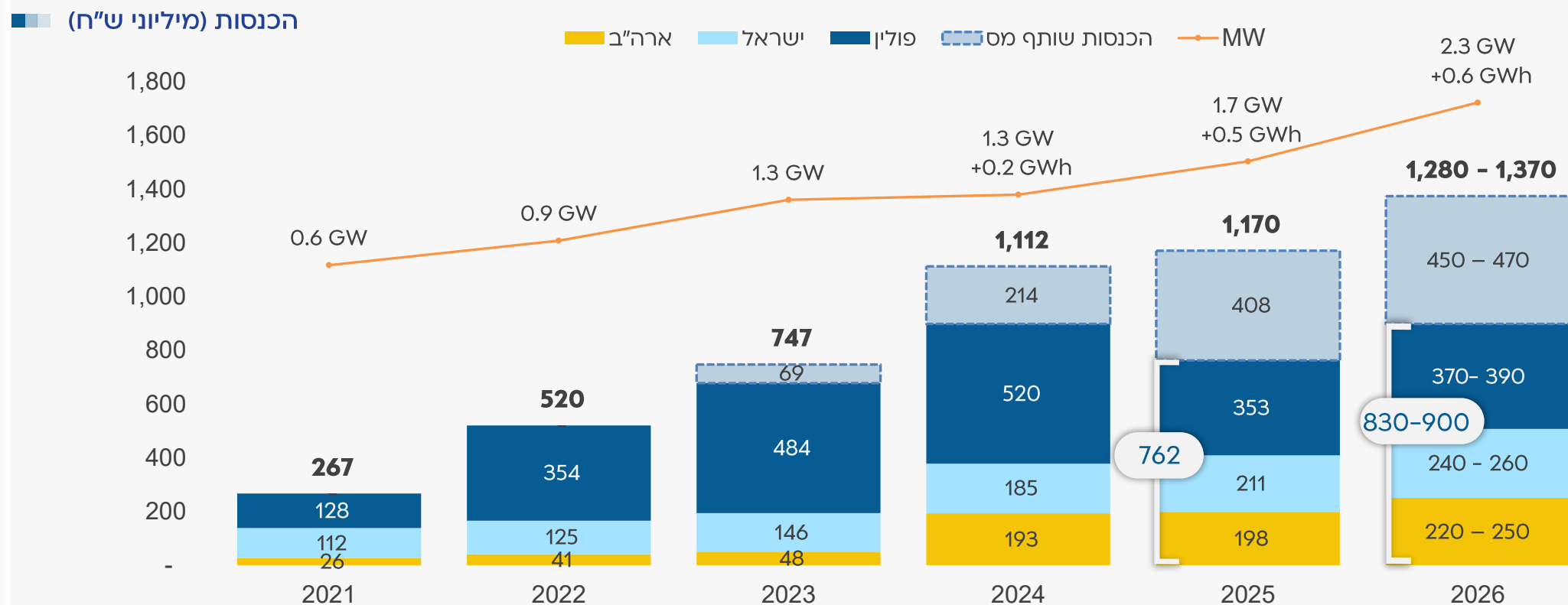
מדיניות ניהול סיכוני מט"ח - חשיפה מקסימלית של עד 20% מההון למטבע בודד
דיבידנד של 40 אגורות לשנת 2026, בחלוקה רבעונית⁽³⁾

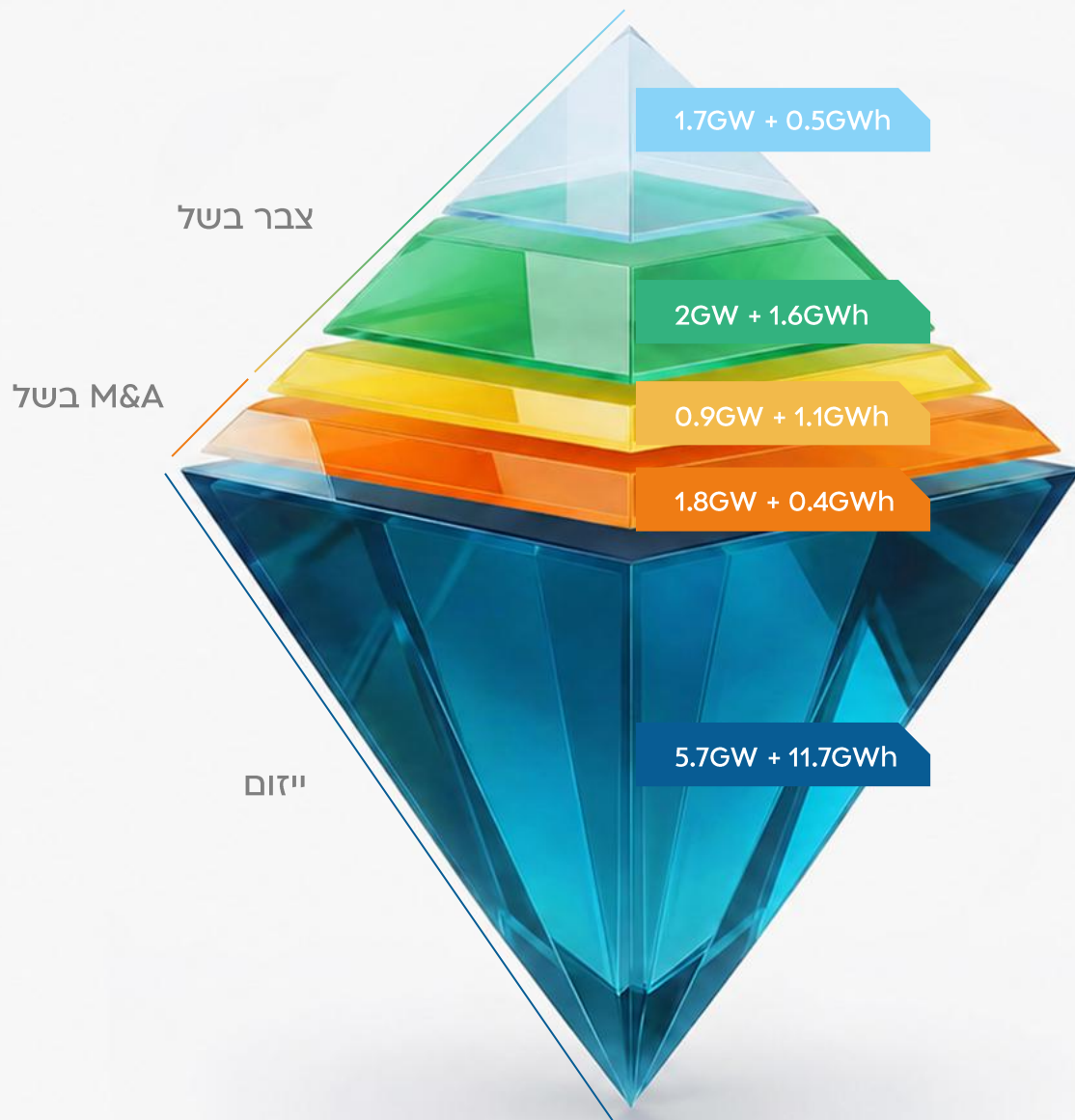
מבנה חוב פיננסי ברוטו (ללא אשראי ז"ק)



התפתחות תוצאות הפעילות של החברה⁽²⁾

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





צבר פרויקטי החברה

מאי 2026

צבר בשל
4.6GW+3.2GWh

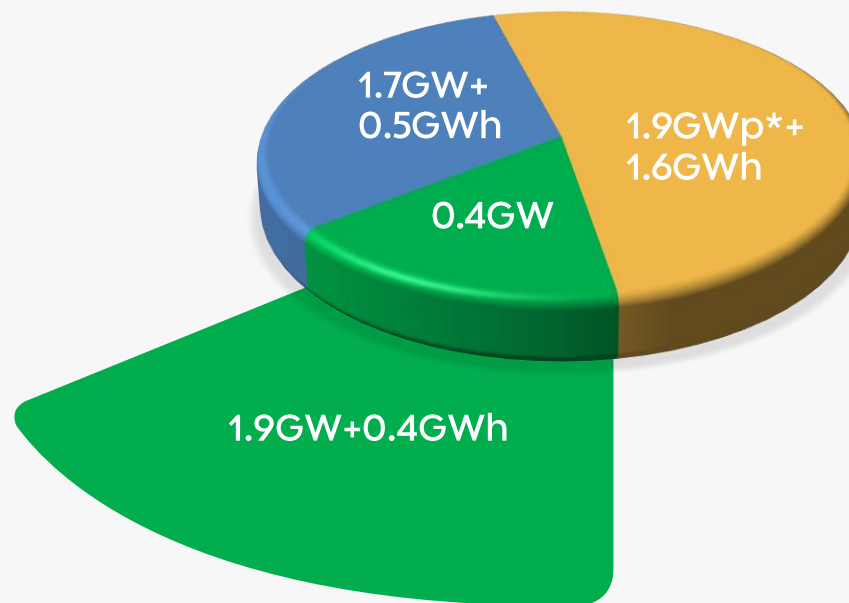
צבר כולל
12.1GW+15.3GWh

- הפעלה מסחרית
- הקמה/לקראת הקמה
- ייזום מתקדם
- M&A במשאים ומתנים⁽¹⁰⁾
- ייזום סולארי, רוח ואגירה

אנרג'יקס 2027 - מתקדמים לעבר היעד (3)(5)

איך מגיעים ליעד של 4GW+2GWh?

3.6GW+2.1GWh מחובר ובהקמה



פרויקטים בייזום מתקדם ובשלבי M&A בהיקף של 1.9GW+0.4GWh בהתכנות גבוהה להתחבר עד סוף שנת 2027

● מחובר ● בהקמה ולקראת הקמה ● צבר בייזום מתקדם ו-M&A

* ללא פרויקט אר"ן (104MW)

סך הכל הקמות
2GW+1.6GWh



HUB אירופה

פולין-

רפורמת חיבור לרשת החשמל בפולין- פוטנציאל משמעותי

דרישה להעמדת ערבויות לצורך קבלת
זכויות חיבור לרשת במטרה לצמצם בקשות
ספקולטיביות ולשחרר קיבולת.
רף הכניסה לשוק עולה ושחקנים בעלי
איתנות פיננסית ויכולת ביצוע מוכחת בשטח
מתחזקים.

מעבר מ־ First come first served
ל־ serious developer filtering
mechanism

ליטא - מנוע צמיחה משמעותי

השלמת רכישה של שלושה פרויקטים בליטא
בהספק של כ-626MW+340MWh | סטטוס: בהקמה

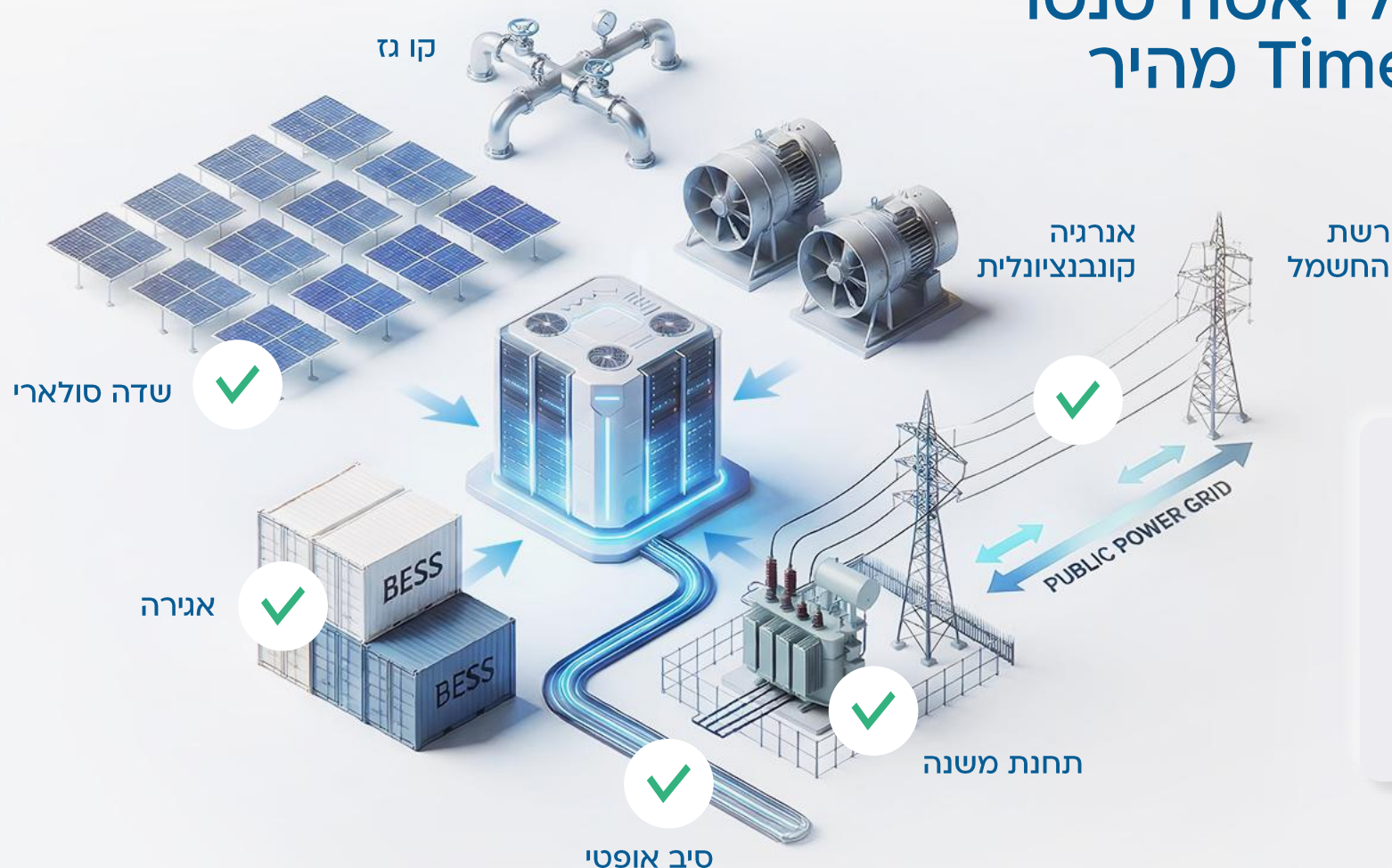


חיבור לרשת צפוי ב-2027

הפרויקטים צפויים לייצר הכנסה שנתית של 337-363 מיליון ש"ח⁽³⁾
ומהווים צעד משמעותי בהרחבת הנוכחות שלנו באירופה

משאים ומתנים מתקדמים לרכישת פרויקטים נוספים בהספקים משמעותיים

מענה אנרגטי הוליסטי לדאטה סנטר המאפשר Time to Market מהיר



פעילות הליבה של החברה
כוללת PV, אגירה והקמת תחנות משנה

לחברה חיבורי חשמל לפרויקטים
באיזורים אסטרטגיים לדאטה סנטר

פיתוח נכסי החברה לכדי פרויקטי דאטה סנטר - מתקדם על פי התכנית

סיכום

- תשתית מבוססת לצמיחה בכל הטריטוריות
- מיקוד ב-Execution עם הפנים ל-2027
- תנופת הקמות המכפילה את ההספק המותקן
- התרחבות לשווקים חדשים
- צמיחה מואצת בתחום האגירה
- דאטה סנטר- מנוע צמיחה משמעותי

נתונים פיננסיים

ארצות הברית

פרויקטים מחוברים בהקמה ובייזום⁽⁶⁾

פרויקטים בייזום		פרויקטים בייזום מתקדם	פרויקטים לקראת הקמה / הקמה			פרויקטים מחוברים			784MWp פרויקטים מחוברים
אגירה	פוטו וולטאי	פוטו וולטאי בשילוב אגירה	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 VA1-VA2	
4,690	3,050	772MWp +1,104MWh	573	422	62	148	412	224	הספק (MW/MWh)
		2,850-2,890	1,550-1,590	890-930	145-155	308	1,407	569	עלות הקמה במיליוני ש"ח
		370-410	200-220	130-140	18-22	42-46	114-124	53-59	הכנסה במיליוני ש"ח
			160-180	105-115	15-19	34-38	89-97	39-45	רווח גולמי במיליוני ש"ח

פולין וליטא

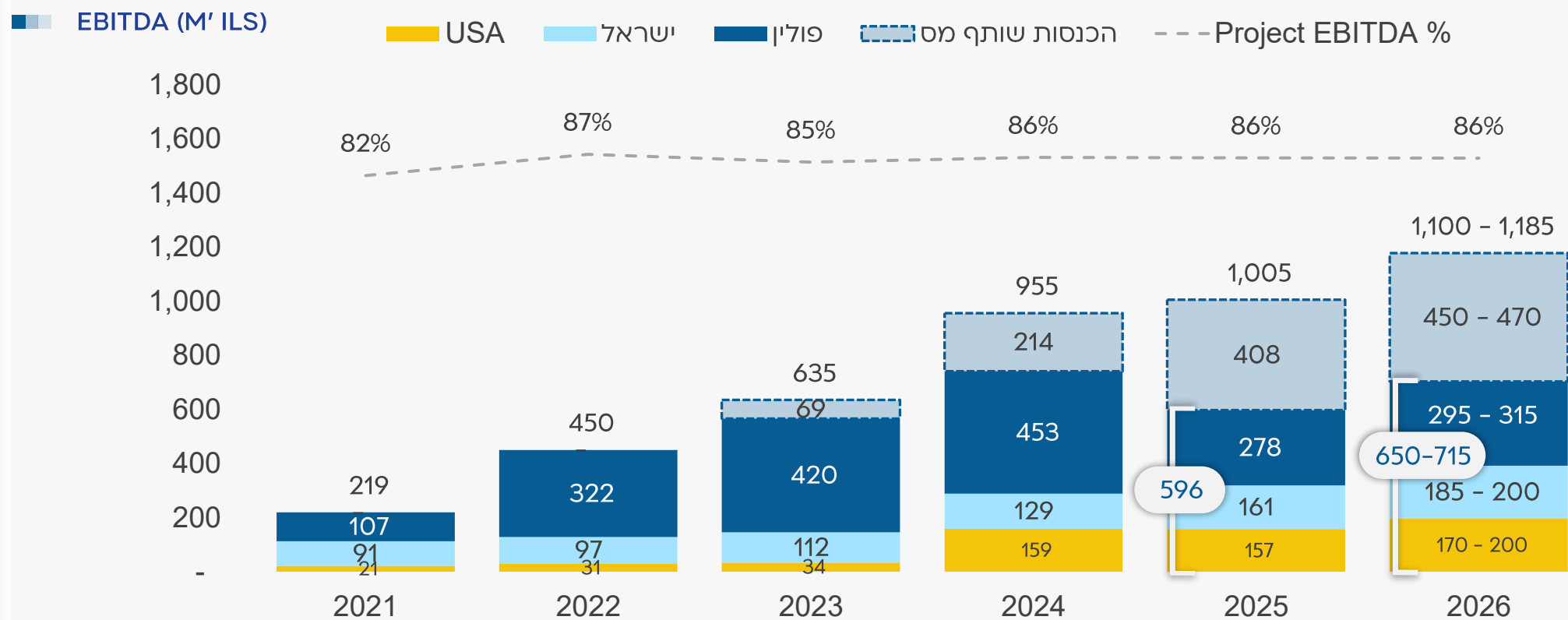
פרויקטים מחוברים בהקמה ובייזום⁽⁷⁾

פרויקטים בייזום			פרויקטים מתקדם בייזום			פרויקטים לקראת הקמה /הקמה			פרויקטים מחוברים			344MWp +56MWh פרויקטים מחוברים
אגירה	רוח	פוטו וולטאי	רוח			אגירה	פוטו וולטאי	רוח	אגירה	פוטו וולטאי	רוח	
5,620	2,100	430	122			1,088	630	226	56	43	301	הספק (MW/MWh)
			720-780			655-735	1,190-1,270	1,220-1,320	56	97	1,579	עלות הקמה במיליוני ש"ח
			140-150			183-203	171-185	180-190	14-18	12-13	353-373	הכנסה במיליוני ש"ח
						144-158	135-149	145-155	10-14	10-11	282-298	רווח גולמי במיליוני ש"ח

פרויקטים מחוברים		פרויקטים לקראת הקמה /הקמה			פרויקטים בייזום		528MWp+ 411MWh פרויקטים מחוברים
פוטו וולטאי	פוטו וולטאי בשילוב אגירה	רוח	פוטו וולטאי בשילוב אגירה	אגירה	פוטו וולטאי	אגירה	
417	111MW+ 411MWh	104	14MWp+ 110MWh	400	120	1,410	הספק (MW/MWh)
1,507	678	650-750	85-100	195-215			עלות הקמה במיליוני ש"ח
185-195	68-74	93-101	9-12	27-33			הכנסה במיליוני ש"ח
138-146	55-61	77-83	7-10	22-26			רווח גולמי במיליוני ש"ח

התפתחות תוצאות הפעילות של החברה⁽²⁾

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



נספחים

נספח א'

החזרי הון עצמי⁽⁹⁾

החזר הון
צפוי

צבר

מיליוני ש"ח

עד 183

E4

עד 668

E5

עד 851

סה"כ החזר הון צפוי

נספח ב'

התאמה ל-EBITDA פרויקטלי

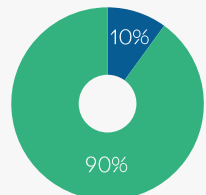
גידול	Q1/25	Q1/26	
22%	156,872	190,857	EBITDA חשבונאי
	(7,474)	(8,210)	הוצאות חכירה (IFRS 16)
	7,472	23,117	הכנסות/הוצאות אחרות (כולל הוצאות ייזום)
	30,727	26,973	הנהלה, כלליות ושכר
24%	187,597	232,737	EBITDA פרויקטלי

ניתוח EBITDA פרויקטאלי המשמש את החברה לחישוב תוצאות הפעילות ובהלימה לנתוני התחזית כמפורט בשקף 7

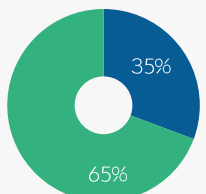
לפרטים נוספים ראה סעיף 2.1 לדוח הדירקטוריון שפורסם בסמוך למצגת זו

הסכמים למכירת חשמל⁽³⁾ נכון לתאריך אישור הדו"ח

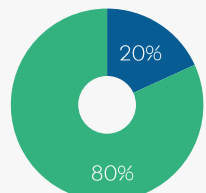
החברה חתמה על הסכמי מכירת חשמל, הסכמי גידור וזכתה במכרזי תעריף, ליצירת אופטימיזציה בין ניצול סביבת מחירים גבוהה בשווקי הפעילות לבין הקטנת החשיפה לתנודתיות המחירים בטווח הבינוני



2025-2031
Banie 1+2



2025-2038
Banie 3 + Sepopol



2025-2040
Banie 4

פולין וליטא, 1,200MW+1,145MWh

פרויקטים בהפעלה מסחרית, הקמה ולקראת הקמה

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

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 – (273MW) – מחירי שוק

NC2, NC1 – (stand alone אגירה 808MWh) – מחירי שוק

פרויקטים בליטא- סולארי (400MWp), אגירה (337MWh), רוח (226MW) – מחירי שוק

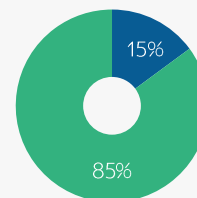
● מכירה תחת גידור או מחיר קבוע במסגרת הסכם למכירת חשמל

● מכירה במחירי שוק

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

ישראל, 646MW + 921MWh

פרויקטים בהפעלה מסחרית, הקמה ולקראת הקמה

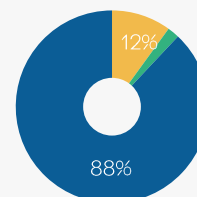


כ-85% מההספק במחיר קבוע צמוד מדד למשך תקופה של 20-23 שנים ממועד ההפעלה המסחרית

כ-15% מההספק צפוי לעבור לאסדרת שוק בתעריף קבוע צמוד תעריף הייצור

ארה"ב, 1,842MWp

פרויקטים בהפעלה מסחרית, הקמה ולקראת הקמה



כ-88% מההספק במחיר קבוע למכירת חשמל ותעודות ירוקות, במסגרת הסכמי ה-PPA למשך תקופה של 15-20 שנה ממועד ההפעלה המסחרית

כ-11% 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. לאחר מועד הדוח, ועד לתאריך אישור הדוח.

2. החל משנת 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) ומהעברת הטבות מס נוספות) נכללות במסגרת הכנסות החברה, חלק הצגת הכנסות אלו מתחת לרווח לפני מיסים על הכנסה. לאור זאת, הכנסות החברה בתחזיותיה לשנת 2026 כוללות את ההכנסות משותף המס כאמור ולצורך השוואה, הציגה את הכנסות שותף המס כחלק מההכנסות גם ביחס לשנים הקודמות. החברה מאמינה כי הצגה זו רלוונטית יותר להבנת הביצועים התפעוליים של הקבוצה והינה עקבית עם ההצגה המקובלת של ההכנסות משותפי המס בארה"ב בחברות הפועלות בענף האנרגיה המתחדשת. בתחזית ההכנסות לשנת 2026 נכללו הכנסות מפרויקטים בהפעלה מסחרית בסך של 820-870 מיליון ש"ח והכנסות משותף מס מפרויקטים בהפעלה בסך של כ-290-300 מיליון ש"ח, מפרויקטים בהקמה ולקראת הקמה בסך של 10-30 מיליון ש"ח והכנסות משותף מס מפרויקטים בהקמה ולקראת הקמה בסך של כ-160-170 מיליון ש"ח.

- התחזיות הינן לרבות הכנסות אחרות של החברה.

להערכת החברה, צבר הפרויקטים המחובר לתאריך אישור הדוח יניב תשואת פרויקט משוקללת (Project IRR) של כ-11% ותשואה על ההון משוקללת של כ-23% לשנת פעילות מלאה.

- 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 וודאות כי ההנחות המפורטות להלן שמשו את החברה לחישוב התחזית, יישארו ללא שינוי.

3. מידע הנכלל בשקף זה כולל מידע צופה פני העתיד.

4. מידע צופה פני העתיד. נתונים כספיים מבוססים על שער חליפין של 3.08 ש"ח ל-1 דולר ארה"ב. חוב נטו, לא כולל התחייבות לשותף המס בארה"ב.

5. תכנית העבודה של החברה לשנת 2027 ויעדיה מבוססים על צבר הפרויקטים הנוכחי של החברה ופרויקטים המצויים במשא ומתן אשר החברה מעריכה כי רכישתם תושלם והבעלות בהם תעבור לחברה. עמידת החברה ביעדיה לשנת 2027 תלויה בכך שעד לתום המחצית השניה 2026 פרויקטים בהספק של 0.3GW יצטרפו לצבר הפרויקטים של החברה בהקמה ולקראת הקמה (במוכנות מיידיה), בנוסף על הפרויקטים בהפעלה מסחרית ובהקמה הקיימים בצבר הפרויקטים של החברה לתאריך אישור הדוח.

6. 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 ייזום 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%.

7. מידע עתידי מבוסס על הערכות החברה, המהווה מידע צופה פני עתיד. נתונים כספיים מבוססים על שער חליפין של 0.87 ל-1 זלוטי ו-3.67 ש"ח ל-1 יורו. בהתאם לתוצאות חזויות לשנת פעילות מלאה. על בסיס מחירי לשנת Forward 2026 ויועצי שוק.

8. 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 3.3 לדוח הדירקטוריון וכן ביאור 10(ב) לחלק ג' - דוחות כספיים לדוח השנתי לשנת 2025 שפורסם בסמוך למצגת זו. - בהתאם לתוצאות חזויות לשנת פעילות מלאה.

9. מידע צופה פני עתיד. לפרטים נוספים אודות ההנחות ששימשו לחישוב החזרי ההון ראה סעיף 5.4.3.12 לדוח הדירקטוריון שפורסם בסמוך למצגת זו. החברה בוחנת את האפשרות למעבר למימון בהון עצמי כדי להפחית עלויות שוטפות שנצברות בגין אי ניצול מסגרת המימון עד לתחילת עבודת ההקמה. יובהר כי ככל והחברה תעשה כן, תפעל החברה לקבלת מסגרות מימון חלופי אשר יאפשרו לחברה לקבל החזר הון עצמי שהעמידה ביתר לטובת הפרויקט. מבוסס על שער חליפין של 3.08 ש"ח ל-1 דולר.

10. החברה מצויה בשלבים שונים של משאים ומתנים לרכישת פרויקטים בהספק של 1.8GW+0.4GWh, שמימושם אינו ודאי ואינו בשליטת החברה.



A BREAKTHROUGH GLOBAL GREEN
UTILITY ("GGU"), COMMITTED TO
OUR FUTURE ON THE PLANET