



ENERGIX
RENEWABLES

מצגת שוק ההון אוגוסט 2025



למעבר לדיווח נגיש זהה באתר החברה [לחץ כאן](#)

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 2024, 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 מעת לעת התייחסות לתחזיות, הערכות, אומדנים, תחזיות מאקרו כלכליות, התפתחות מגמות בשוק האנרגיה, שינויים במחירי החשמל ובכמות המיוצרת, תחזית הכנסות, הישוב תחזיות ו-EBITDA תחזית הדיבידנדים לשנת 2025, 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 אישור הדוח, 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
- 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.
- 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 למחירם 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. בזמינות 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 ביצידם, ראו דוח רבעוני של החברה ליום 30 ביוני 2025, כפי שפורסם ביום 11 באוגוסט 2025 (מספר אסמכתא: 2025-01-059264)
- למונחים הבאים תהא המשמעות הבאה בכל מקום שבו יהיו מוצגים במצגת זו: **צבר פרויקטים בשל** - כולל פרויקטים בהפעלה מסחרית, פרויקטים שהקמתם וחיבורם לרשת הושלמו חלקית, פרויקטים בהקמה ופרויקטים בייזום מתקדם; **פרויקטים בהפעלה מסחרית** - פרויקטים שהקמתם הושלמה והחשמל המיוצר בהם מוזרם לרשת החשמל הרלוונטית; **פרויקטים בהקמה או לקראת הקמה** - פרויקטים הנמצאים במהלך עבודות הקמה או שתחילת הקמתם בפועל צפויה בטווח הקרוב; **פרויקטים בייזום מתקדם** - פרויקטים שהחברה מעריכה כי ניתן להגיע ביגים לכדי סגירה פיננסית או מוכנות להקמה בתוך 12 החודשים הקרובים או פרויקטים בייזום שזכו בתעריף מובטח; **פרויקטים בייזום** - פרויקטים בשלבי פיתוח שונים אשר עשויים להבשיל לכדי פרויקטים בהקמה, ביגים לחברה זיקה לקרקע והחברה פועלת להשגת ההיתרים והאישורים הנדרשים להקמתם.



מבנה הון וחוסן פיננסי

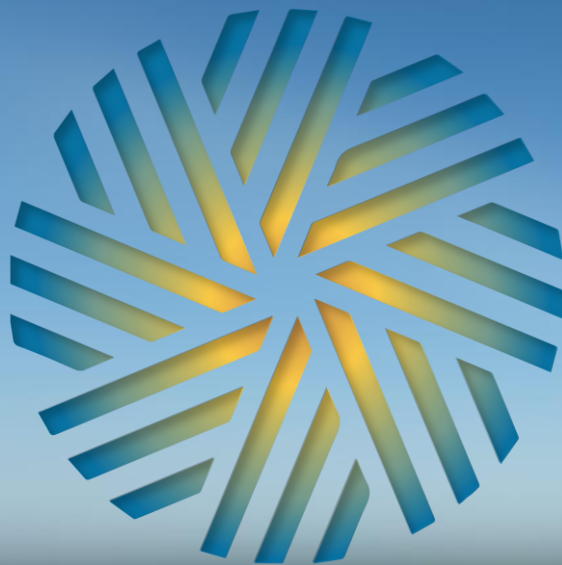
ללא צורך בהון נוסף למימוש התוכנית האסטרטגית בהספק של 4GW+1.3GWh בתום שנת 2026, תוך שמירה על יחס מינוף פיננסי הולם*

צמיחה מואצת

CAGR של 27% בהכנסות ב-5 שנים האחרונות. צפי לצמיחה בהכנסות של יותר מפי 2.5 עד 2027*

Vertically Integrated

יכולות A-Z משלב הייזום ועד להפעלה מסחרית ותפעול לאורך חיי הפרויקט לרבות יכולות EPC מובילות ומערך תפעול ובקרה גלובלי המבוסס AI



חברה גלובאלית

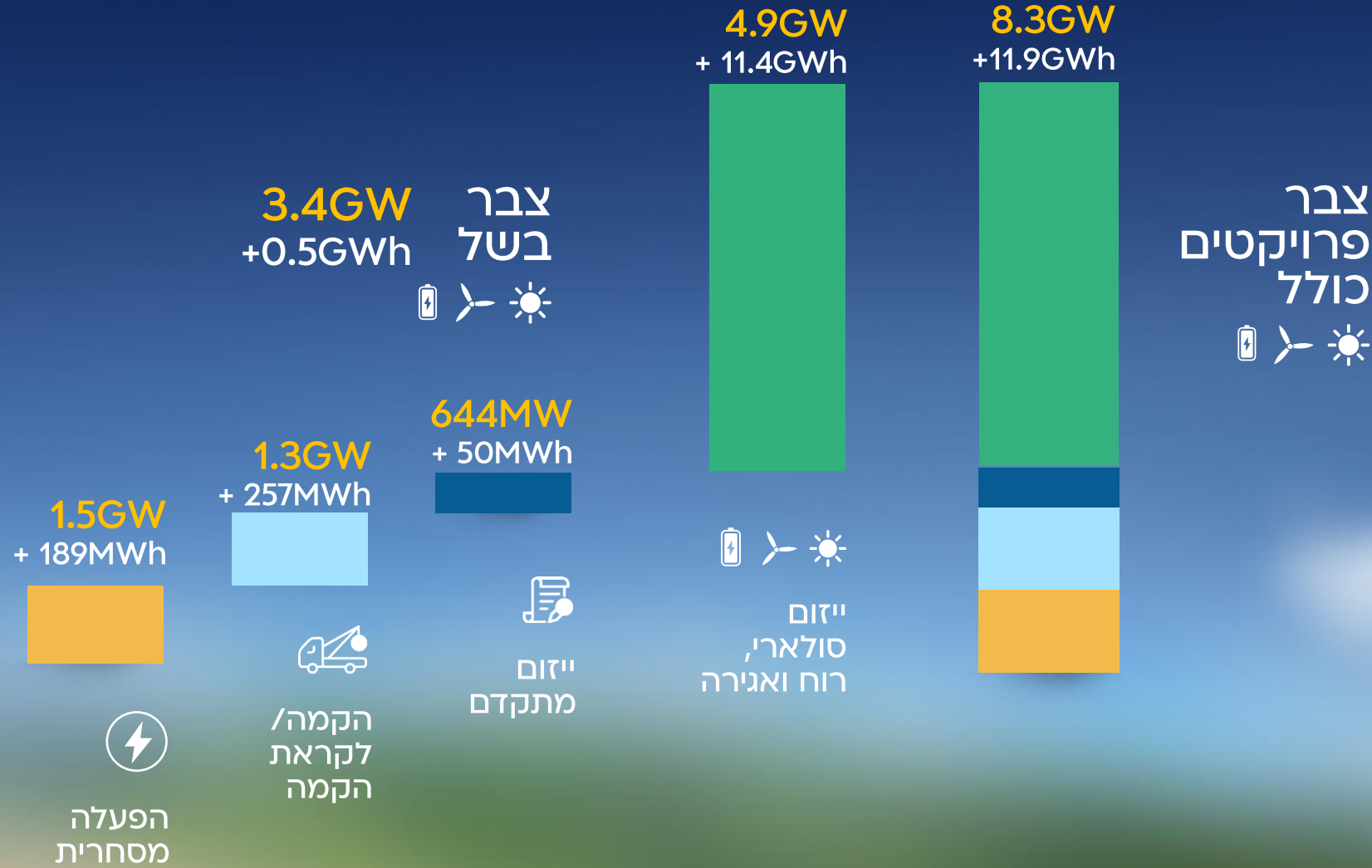
פעילות גלובלית ממוקדת בארה"ב, פולין, ליטא וישראל. בניית מומחיות וצוות ייעודי בכל אזור פעילות

שיתופי פעולה אסטרטגיים



אנרג'יקס אנרגיות מתחדשות

* מידע צופה פני עתיד



צבר
פרויקטי
החברה*
אוגוסט
2025



*בהנחה של השלמת עסקה לרכישת פרויקט בליטא ופרויקט באוהיו בהספק של עד 570MW, מהווה מידע צופה פני עתיד



פעילות החברה בארה"ב*

⚡ אישור חוק OBBB אינו צפוי להשפיע על התוכנית העסקית של החברה להקמת פרויקטים בהספק של כ-5GW עד ל-2030 בהתאם אסטרטגיית ה-Safe Harbor של החברה

⚡ M&A - חתימה על הסכם לרכישת הפרויקט הפוטו וולטאי נוטינגהאם באוהיו בהספק של כ-100MWp, תמורת 6 מיליון דולר בגין החזר הוצאות בלבד ללא תשלום דמי ייזום

⚡ מכרז זמינות ברשת PJM - עלייה של 22% במחירי הזמינות משקפת את עודף הביקוש על ההיצע ברשת. צפי הכנסות שנתיות מזמינות 10-12 מיליון דולר



פולין וליטא*

⚡ פולין- קבלת אישורי חיבור חדשים לרשת בהספק של כ-1GW, המביאים את סך אישורי החיבור של החברה ל-1.35GW. בנוסף, לחברה בקשות חיבור בהספק של כ-2GW הממתיונות לאישור

⚡ ליטא- קבלת היתר בניה לחוות הרוח בפרויקט JONAVA. צפי להשלמת העסקה ב-Q4/25 עם קבלת היתר הבניה לפרויקט הסולארי



מימון*

⚡ חתימה על עסקת מימון עם MUFG Bank בסך של עד 491 מיליון דולר להקמת צבר E5 בהספק כולל של כ-270MWp. צפי לשיעור הון עצמי של כ-3%

⚡ חתימה על הסכם השקעת שותף מס עם Google בסך של עד 100 מיליון דולר, אשר משלים לראשונה את מערך ההסכמים הדרושים לפרויקט במסגרת שיתוף הפעולה האסטרטגי עם Google

⚡ מימון הקמת מתקני אגירה בפולין ע"י קו אשראי בהיקף של 100 מיליון זלוטי

⚡ חתימה על עסקת מימון פרויקטלי בסך של עד 94 מיליון ש"ח לפרויקט בהספק של כ-30MWp+48MWh



צבר פרויקטים ועבודות הקמה*

⚡ אר"ן- הערכות לתחילת עבודות ההקמה בשני שלבים ושימוש בחלק מהטורבינות בפרויקטים אחרים של החברה. לאור השינויים ביצעה החברה הפחתה חשבונאית לירידת ערך של כ-36 מיליון ש"ח

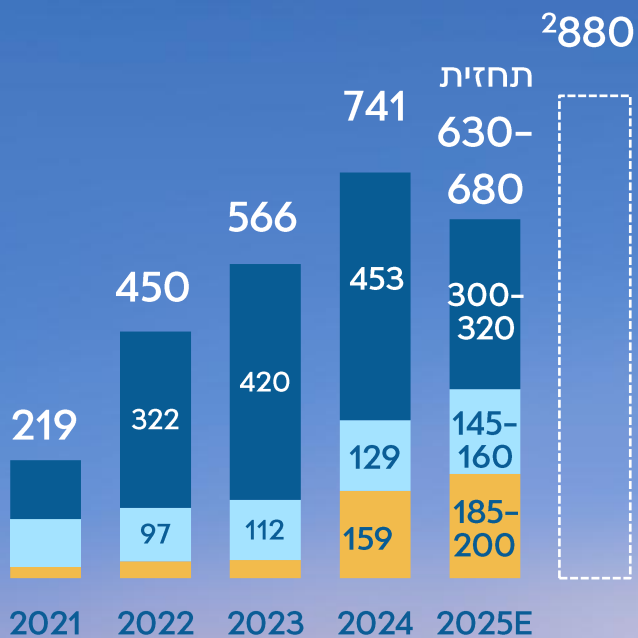
⚡ ארה"ב-סך הכל חוברו לרשת כ-148MWp מתוך צבר E4, מתוכם כ-78MWp ברבעון הנוכחי

⚡ פולין- הפעלה מסחרית של פרויקט PV בהספק של כ-30MWp, והשלמת הקמת פרויקט אגירה Stand Alone בהספק של כ-48MWh

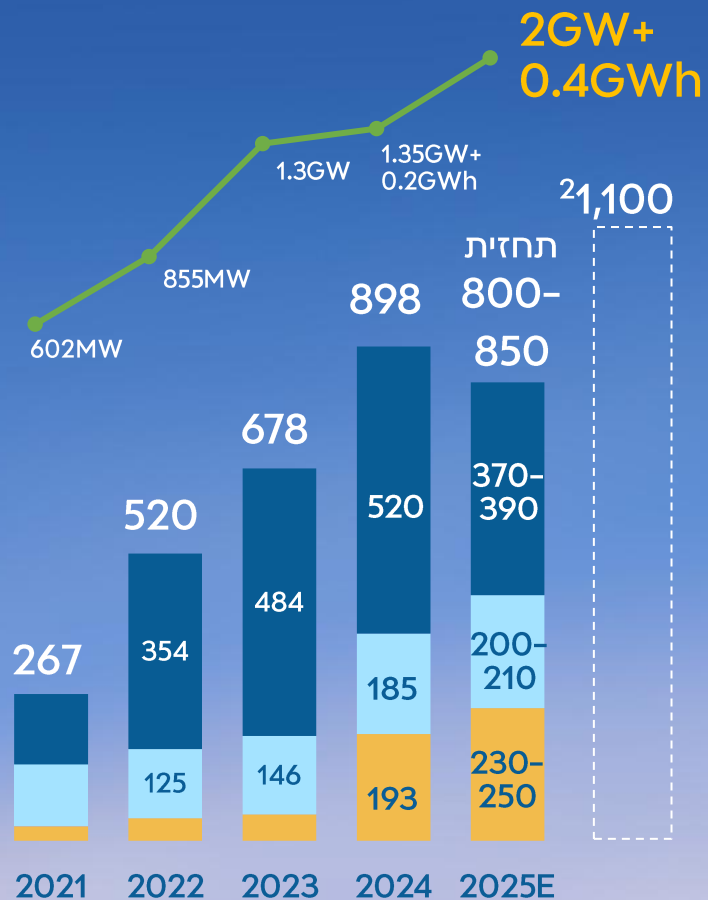
⚡ החברה נמצאת בעיצומן של עבודות הקמה של 12 פרויקטים בהספק כולל של כ-734MW+210MWh

1. כפוף לפרסום ההנחיות החדשות ל-Safe Harbor בנוגע להגדרת "תחילת הקמה" בהתאם לצו הנשיאותי שפורסם ב-7 ליוני 2025

2. כולל פרויקט אר"ן



EBITDA פרויקטלי



הכנסה שנתית פרויקטלית

התפתחות תוצאות הפעילות של החברה¹

להלן תוצאותיה ותחזיותיה של החברה ביחס למערכות שבבעלותה, במיליוני ש"ח



1. התחזית לשנת 2025 והערכת החברה ביחס להיקף הכנסות של 1.1 מיליארד ש"ח לשנת פעילות מלאה ביחס להספק מותקן של 2GW+0.4GWh הינן מידע צופה פני עתיד
2. הערכת החברה להיקף הכנסות וה-Ebitda הפרויקטלי בשנת פעילות מלאה מתייחסת להספק מותקן של 2GW+0.4GWh לסוף שנת 2025
3. לפרטים נוספים אודות ההנחות ששימשו את החברה בתחזית 2025 ראה סעיף 3 לדוח הדירקטוריון שפורסם בסמוך לפרסום מצגת זו



פעילות החברה
בארה"ב





הסביבה הרגולטורית בארה"ב*

⚡ לאור הצפי לעודף ביקוש לחשמל בארה"ב עד לסוף העשור לפחות, החברה מעריכה כי כוחות השוק יובילו לתנאים אשר יאפשרו הקמת פרויקטים סולאריים גם ללא הטבות מס

צפי לעלייה במחירי החשמל וירידה בעלויות ההקמה

⚡ האצת פעילות ה-M&A- החברה פועלת לניצול יתרונותיה היחסיים בסביבה הרגולטורית הנוכחית לאיתור הזדמנויות רכישה אטרקטיביות ונמצאת במשאים ומתנים בשלבים שונים לרכישת פרויקטים נוספים

⚡ אימוץ חוק ה-OBBB- ללא השפעה מהותית על פעילות החברה ואפשרות להקמת פרויקטים בהספק של כ-5GW עד 2030 תחת הגנת Safe harbor

⚡ לחברה יש הגנת Safe Harbor ביחס להספק של כ-1.5GW עד לסוף 2028 ובאפשרותה להגדיל את ההספק בכ-3.5GW נוספים עד לסוף 2030, כפוף לתוצאות הצו הנשיאותי¹

- ⚡ הסכם שיתוף הפעולה עם First Solar
- מייצר לחברה גמישות תפעולית ומפחית את חשיפתה לשינויים ברגולציה הקיימת בארה"ב בכל הנוגע לשרשרת אספקה והטבות מס
- עליית ערך מהותית של הסכם המסגרת לאור הגבלות ה- FEOC, מדיניות התעריפים ו- AD/CVD

ללא חשיפה לעלייה במחירי הפאנלים בשנים הקרובות

1. כפוף לפרסום ההנחיות החדשות ל-Safe Harbor בנוגע להגדרת "תחילת הקמה" בהתאם לצו הנשיאותי שפורסם ב-7 ליולי 2025

784MWp פרויקטים מחוברים

PV
בארצות
הברית
פרויקטים
מחוברים
בהקמה
ובייזום

פרויקטים בייזום		פרויקטים בייזום מתקדם	פרויקטים לקראת הקמה/הקמה		פרויקטים מחוברים		
אגירה	פוטו וולטאי	פוטו וולטאי	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
5,360	3,550	428	422	62	148	412	224
<p>(1) בהתאם לתוצאות חזויות לשנת 2025* (2) עלות לצדדים שלישיים לרבות הוצאות מימון בתקופת ההקמה, תשלומי מס בגין רווחי ייזום והקמה ובניכוי השקעת שותף מס בגין הטבת המס (ITC) (3) תוצאות חזויות לשנת פעילות ראשונה מלאה</p> <p>הנתונים בשקף זה מבוססים על שיעור הטבת מס ITC של 40-50%</p>		*1,290-1,390 (2)	*1,170-1,270 (2)	160-170 (2)	370-380 (2)	1,407 (2)	569 (2)
		165-195 (3)	160-180 (3)	24-28 (3)	50-54 (3)	135 - 145 (1)	62 - 68 (1)
		135-155 (3)	20-24 (3)	40-44 (3)	108 - 116 (1)	48 - 54 (1)	

הספק (MW/MWh)

עלות הקמה נטו במיליוני ש"ח

הכנסה* במיליוני ש"ח

רווח גולמי* במיליוני ש"ח

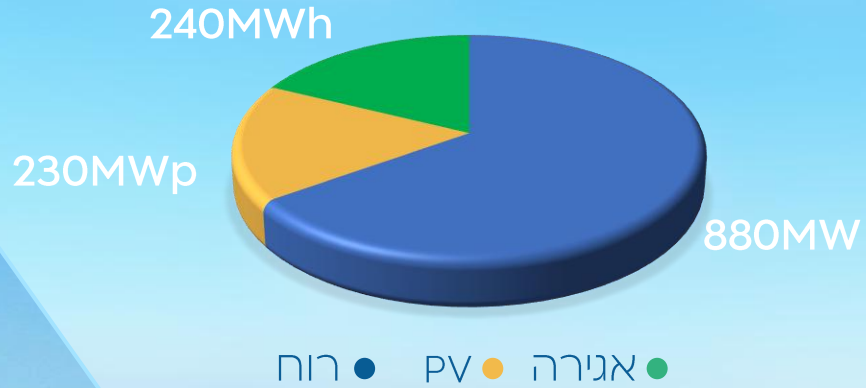
* מידע עתידי המבוסס על הערכות החברה, המהווה מידע צופה פני עתיד נתונים כספיים מבוססים על שער חליפין של 3.6 ש"ח ל-1 דולר ארה"ב

פעילות
החברה
בפולין



אישור חיבור פרויקטים לייצור חשמל בפולין

קבלת אישורי חיבור חדשים לרשת בהספק כולל של כ-1GW



סך הכל אישורי חיבור בהספק של כ-1.35GW לשנים 2026-2031 ⚡

הצפת ערך והפחתת סיכון משמעותית לצבר ייזום הפרויקטים של החברה ⚡

מתן רוח גבית לצמיחת פעילות החברה בפולין בשנים הקרובות ⚡

אישורי החיבור מאפשרים לחברה לרכוש פרויקטים פוטנציאליים שהינם ללא הסכמי חיבור, בעלות נמוכה משמעותית מהשוק ⚡

* מידע צופה פני העתיד

344MW פרויקטים מחוברים

פרויקטים בייזום			ייזום מתקדם		פרויקטים בהקמה		פרויקטים מחוברים		
									רוח PV ואגירה בפולין פרויקטים מחוברים, בהקמה ובייזום
אגירה	רוח	פוטו - וולטאי	פוטו - וולטאי	רוח	אגירה NC2	אגירה NC1	פוטו - וולטאי	רוח	
3,240	650	330	116	86	52	48	43	301	
(1) בהתאם לתוצאות חזויות לשנת 2025* (2) תוצאות חזויות לשנת פעילות ראשונה מלאה (3) על בסיס מחירי לשנת Forward 2025			*255-275	*495-555	*50-70	*50-70	97	1,579	
			40-45 (2,3)	100-110 (2,3)	17-21 (2,3)	15-19 (2,3)	8-9 (1)	369-389 (1)	עלות ההקמה מיליוני ש"ח
					14-18 (2)	12-16 (2)	7-8 (1)	301-317 (1)	הכנסה* שנתית, במיליוני ש"ח
									רווח גולמי* שנתי, במיליוני ש"ח

* מידע עתידי מבוסס על הערכות החברה, המהווה מידע צופה פני עתיד | נתונים כספיים מבוססים על שער חליפין של 0.9 ל-1 זלוטי

פעילות החברה בישראל



פרויקט אר"ן - עדכון סטטוס*

⚡ עם סיום המלחמה בצפון ולאור השינויים הגיאופוליטיים בסוריה, החברה נערכה לחידוש עבודות ההקמה של הפרויקט, אולם נתקלה בהתנגדות אלימה בשטח

⚡ כעת, נערכת החברה לתחילת עבודות ההקמה בשני שלבים שלב א'-10 טורבינות, שלב ב'-11 טורבינות

⚡ **בכוונת החברה להקים את הפרויקט במלואו כולל מימוש מלוא זכויותיה (לרבות פיצויים בגין העלויות שנגרמו בשל העיכוב)**

⚡ במקביל להקמת שלב א', בכוונת החברה להשתמש ב-11 הטורבינות הנותרות בפרויקט חלופי של החברה

⚡ לאור התפתחות האירועים ביצעה החברה הפרשה חשבונאית לירידת ערך של כ-36 מיליון ש"ח בשווי הפרויקט בספרים

לפרטים נוספים אודות פרויקט אר"ן וההנחות ששימשו להערכת שווי הפרויקט ראה ביאור לאו' לדוחות הכספיים שפורסמו בסמך למצגת זו

* מידע צופה פני העתיד

383MW + 189MWh פרויקטים מחוברים

פרויקטים בייזום		ייזום מתקדם	פרויקטים בהקמה / לקראת הקמה			פרויקטים מחוברים	
אגירה	פוטו - וולטאי (לרבות בשילוב אגירה)	פוטו - וולטאי בשילוב אגירה מישור רותם מערב	פוטו - וולטאי בשילוב אגירה ⁽⁴⁾	פוטו-וולטאי הליך תחרותי ראשון במתח עליון	רוח אר"ן** ⁽¹⁾	פוטו - וולטאי בשילוב אגירה	פוטו - וולטאי
2,800	350	14 (50MWh)	58 (158MWh)	87	104	53 (189MWh)	330 ⁽⁴⁾
<p>(1) ביחס לפרויקט אר"ן – חלק החברה בתזרים 100%. החברה מחזיקה ב-80.5% בעלות. נכון לתאריך אישור הדוח החברה נערכת לחידוש עבודות ההקמה.</p> <p>(2) בהתאם לתוצאות חזויות לשנת 2025*</p> <p>(3) תוצאות חזויות לשנת פעילות ראשונה מלאה</p> <p>(4) בהתאם להסכמי מכירת חשמל עם המספקים וכן מכירה ללקוח בתערוף קבוע צמוד מדד, ל-7 שנים ממועד ההפעלה המסחרית</p>		*50-70	*310-340	*290-320	*650-750	327	1,200
		6-8 ⁽³⁾	28-32 ⁽³⁾	22-26 ⁽³⁾	93-101 ⁽³⁾	32-38 ⁽²⁾	161-171 ⁽²⁾
			20-24 ⁽³⁾	16-20 ⁽³⁾	77-83 ⁽³⁾	25-31 ⁽²⁾	124 - 132 ⁽²⁾

רוח ו-PV בישראל פרויקטים מחוברים, בהקמה ובייזום

הספק (MW/MWh)

עלות ההקמה מיליוני ש"ח

הכנסה* שנתית, במיליוני ש"ח

רווח גולמי* שנתית, במיליוני ש"ח

* מידע עתידי מבוסס על הערכות החברה, המהווה מיזע צופה פני עתיד

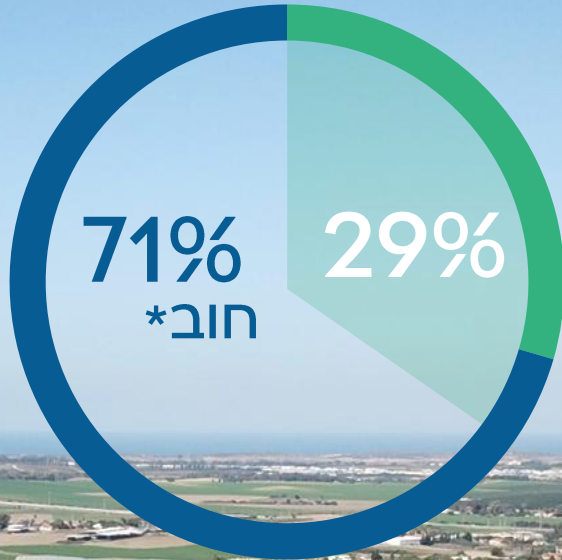
** לפרטים אודות החלטת דירקטוריון החברה להקמת הפרויקט בשני שלבים ושינוי האומדן להקמת שלב ב' ראה סעיף 2.5.1 לדוח הדירקטוריון וכן ביאור 7א1 לדוחות הכספיים לרבעון השני לשנת 2025 שפורסמו בפספס למצגת זו



נתונים פיננסיים

מימון ומבנה הון

הנתונים במיליוני ש"ח



יחס הון לחוב
ליום 30.06.2025

גמישות פיננסית וניהול סיכונים

חתימה על הסכם מימון לצבר E5 עם בנק MUFG על סך של כ-491 מיליון דולר

קבלת קו אשראי למימון הקמת מתקני אגירה בפולין בהיקף של 100 מיליון זלוטי

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

דיבידנד של 40 אגורות לשנת 2025,
בחלוקה רבעונית**

* חוב נטו, לא כולל התחייבות לשותף המס בארה"ב

** מידע צופה פני עתיד

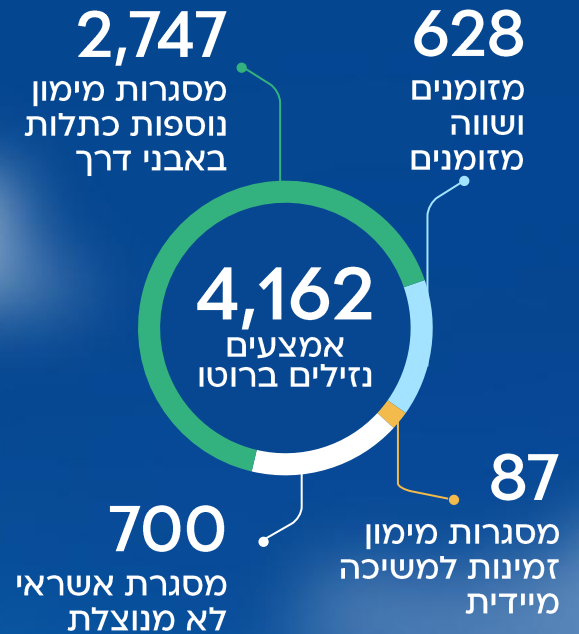
מימון ומבנה הון

הנתונים במיליוני ש"ח ליום, 30.6.2025

מסגרות מימון פרויקטיות

ארה"ב E5	ארה"ב E4	ישראל PV+אגירה	ישראל PV+אגירה	ישראל (רוח) אר"ן	ישראל (PV) ג'וליס במתח עליון	ישראל (PV) הליך 3+4
מסגרת						
עד 1,770	עד 810	עד 94	עד 400	עד 650**	עד 215	עד 350
נמשך						
0	525	0	365	18	203	344
יתרה כתלות באבני דרך*						
1,770	285	7	35	632	12	6
מסגרות זמינות למשיכה מיידית						
0	0	87	0	0	0	0

יתרת אמצעים נזילים, ברוטו



מבנה חוב פיננסי ברוטו (ללא אשראי ז"ק)



*מידע צופה פני עתיד
 **מימוש המסגרת מכח הסכם המימון מותנית בחידוש עבודות ההקמה של הפרויקט ואישור המלווים



נספחים



נספח א' - החזרי הון עצמי

החזר הון צפוי*	היקף מימון/השקעת שותף מס שנמשכו למועד הדו"ח	עלות שהושקעה למועד הדוח	היקף הון עצמי צפוי*	מסגרת מימון והשקעת שותף מס*	עלות הקמה ברוטו*	צבר
מיליוני ש"ח						
עד 422	18	540	עד 100	עד 650**	650-750	אר"ן
עד 206	***637	936	עד 93	עד 1,292	1,330-1,385	E4
עד 596	-	816	עד 220	עד 2,540	2,560-2760	E5
עד 129	73	308	עד 106	עד 234	310-340	PV בשילוב אגירה
עד 167						הטבות מס צבר E3
עד 1,520						סה"כ החזר הון צפוי

*מידע צופה פני עתיד. לפרטים נוספים אודות ההנחות ששימשו לחישוב החזרי ההון ראה סעיף 5.5.3.12 לדוח הדירקטוריון שפורסם בסמוך למצגת זו
 **מימוש המסגרת מכח הסכם המימון מותנית בחידוש עבודות ההקמה של הפרויקט ואישור המלווים
 *** כולל כ- 110 מיליון ש"ח מזומן מוגבל

נספח ב' - התאמה ל- EBITDA פרויקטאלי

ניתוח EBITDA פרויקטאלי המשמש את החברה לחישוב תוצאות הפעילות ובהלימה לנתוני התחזית כמפורט בשקף 6

Q2/24	Q2/25	
156,397	123,759	EBITDA חשבונאי
(8,006)	(8,936)	הצאות חכירה (IFRS 16) הכנסות/הוצאות אחרות (כולל הוצאות ייזום)
2,679	6,112	
28,661	35,045	הנהלה וכלליות
179,731	155,981	EBITDA פרויקטאלי

לפרטים נוספים ראה סעיף 2.1 לדוח הדירקטוריון שפורסם בסמוך למצגת זו

- 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

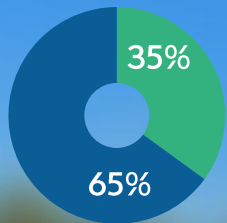
הסכמים למכירת חשמל נכון לתאריך אישור הדו"ח

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

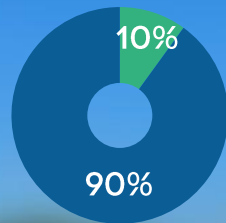
פולין, 344MW+100MWh

פרויקטים בהפעלה מסחרית הקמה ולקראת הקמה

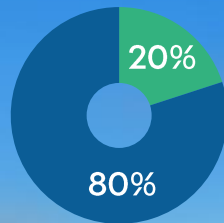
- ⚡ Banie 1+2 (106MW) - 90% מהתפוקה מגודרת לתקופה של 7 שנים במחיר של 460-480 זלוטי ל-1MWh
- ⚡ Banie 3, Sepopol (126MW) - 65% מהתפוקה בממוצע ל-15 שנה במחיר צמוד מדד של 280-310 זלוטי במסגרת מכרז תעריף
- ⚡ Banie 4 (56MW) - 80% מהתפוקה בממוצע ל-15 שנה במחיר צמוד מדד של 320-330 זלוטי במסגרת מכרז תעריף
- ⚡ PV - (43MW) - מחירי שוק
- ⚡ NC2, NC1 - (100MWh אגירה stand alone) - מחירי שוק



2025-2038
Banie 3 + Sepopol



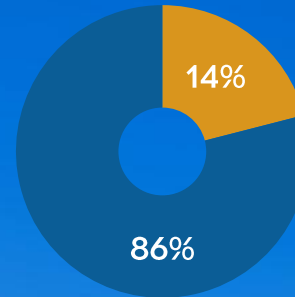
2025-2031
Banie 1+2



2025-2040
Banie 4

ישראל, 632MW+347MWh

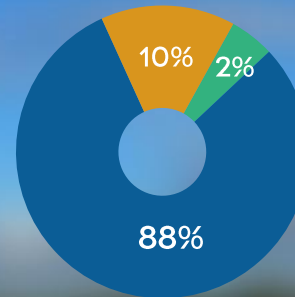
פרויקטים בהפעלה מסחרית, הקמה ולקראת הקמה



- ⚡ כ-86% מההספק במחיר קבוע צמוד מדד למשך תקופה של 20-23 שנים ממועד ההפעלה המסחרית
- ⚡ כ-14% מההספק צפוי לעבור לאסדרת שוק בתעריף קבוע צמוד תעריף הייצור*. למועד הדוח, 53MWp+189MWh (כ-8% מסך ההספק) חוברו ופועלים תחת אסדרת שוק במחיר קבוע

ארה"ב, 1268MWp

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-10% מההספק בהתאם להסכמים למכירת חשמל במחיר מותאם שוק עם מנגנון הבטחת מחיר מינימלי ל-7-15 שנים ממועד ההפעלה המסחרית
- ⚡ כ-2% מההספק במחירי שוק



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