

# מצגת שוק ההון מאי 2025



**ENERGIX**  
RENEWABLES



אלוני חץ

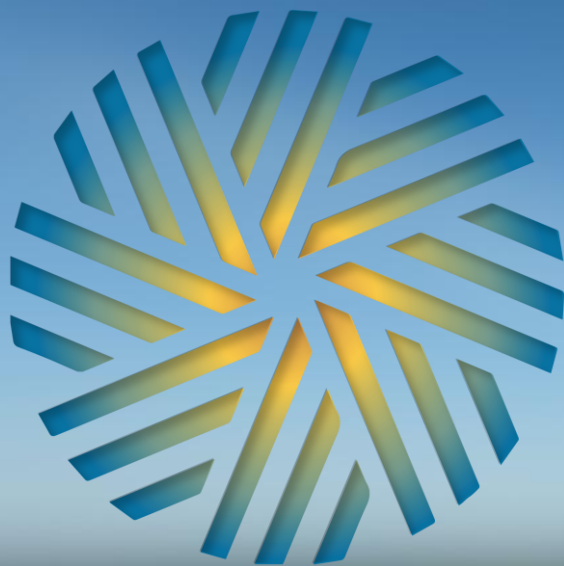
ALONIM

## 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 שנקללו 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 בצידם, ראו דוח רבעוני של החברה ליום 31 במרץ 2025, כפי שפורסם ביום 12 במאי 2025 (מספר אסמכתא: 2025-01-032972)
- 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 בינם 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, בינם לחברה זיקה לקרקע והחברה פועלת להשגת ההיתרים והאישורים הנדרשים להקמתם.



### שיתופי פעולה אסטרטגיים



### 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

### פורטפוליו נכסים איכותי

הספק מותקן של כ-1.4GW+0.2MWh המבטיח תזרים מזומנים חזק. צבר עתידי של 6.5GW+11.3GWh המבטיח המשך פיתוח וצמיחה גבוהה בשנים הקרובות\*

### 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\*

# אנרג'יקס אנרגיות מתחדשות



\* מידע צופה פני עתיד



# צבר פרויקטי החברה מאי 2025

\* כולל 3 פרויקטים מצבר E4 בארה"ב, בהספק של כ-70MWp אשר חוברו לרשת לאחר תאריך הדוח  
 \*\* בהנחה של השלמת עסקה לרכישת פרויקט בליטא בהספק של עד 470MW. לפרטים נוספים אודות הפרויקט בליטא ראה שקף 14





### צבר פרויקטים ועבודות הקמה\*

- השלמת הקמה של 3 פרויקטים מתוך צבר E4 בהספק של כ-70MWp
- בעיצומן של עבודות הקמה של 13 פרויקטים בהספק של 1738MWp+100MWh ב-3 הטריטוריות



### מימון\*

- גיוון מקורות אשראי והוזלת עלויות מימון- גיוס אשראי בהיקף של כמיליארד ש"ח ממקורות מגוונים (מתוכם כמחצית ע"י הרחבת אג"ח) אשר צפוי להביא לחיסכון משמעותי בעלויות המימון
- השלמת השקעת שותף מס לפרויקטים בהספק של כ-70MWp מתוך צבר E4
- החזר הון עצמי<sup>2</sup>- צפי להחזרי הון עצמי בהיקף כולל של כ-1.1 מיליארד ש"ח



### פולין וליטא\*

- ליטא- הערכות להשלמת העסקה ותחילת הקמה בשבועות הקרובים. חתימה על מזכר הבנות לקבלת מימון פרויקטלי בהיקף של עד 240 מיליון אירו
- פולין- החברה חלוצה במימוש הפוטנציאל בתחום האגירה בפולין עם הקמת שני פרויקטי אגירה stand alone הראשונים בפולין בהספק כולל של 100MWh, הצפויים להתחבר עד סוף שנת 2025.
- תכנית למענק ממשלתי בסך של 45% מעלות ההקמה



### הסביבה העסקית\* בארה"ב

- המשך מגמת עלייה בביקוש לחשמל (לרבות חשמל ירוק) ובמחירי ה-PPA אל מול היצע מוגבל עד לסוף העשור
- החברה ערוכה היטב להתמודדות עם המכסים ושינויים אפשריים ב-IRA ובכוונתה למנף את מערך שיתופי הפעולה האסטרטגים שלה לניצול הזדמנויות בשוק
- להערכת החברה, נכון למועד זה השפעת מכסי הייבוא על הפרויקטים שבהקמה ולקראת הקמה הינה זניחה

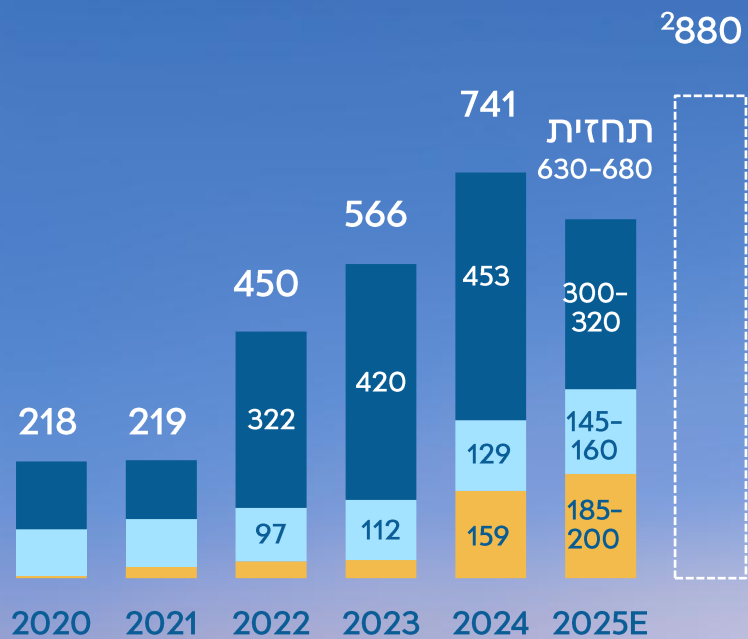
\*מידע צופה פני עתיד

1. לא כולל פרויקט אר"ן בהספק של 104MW

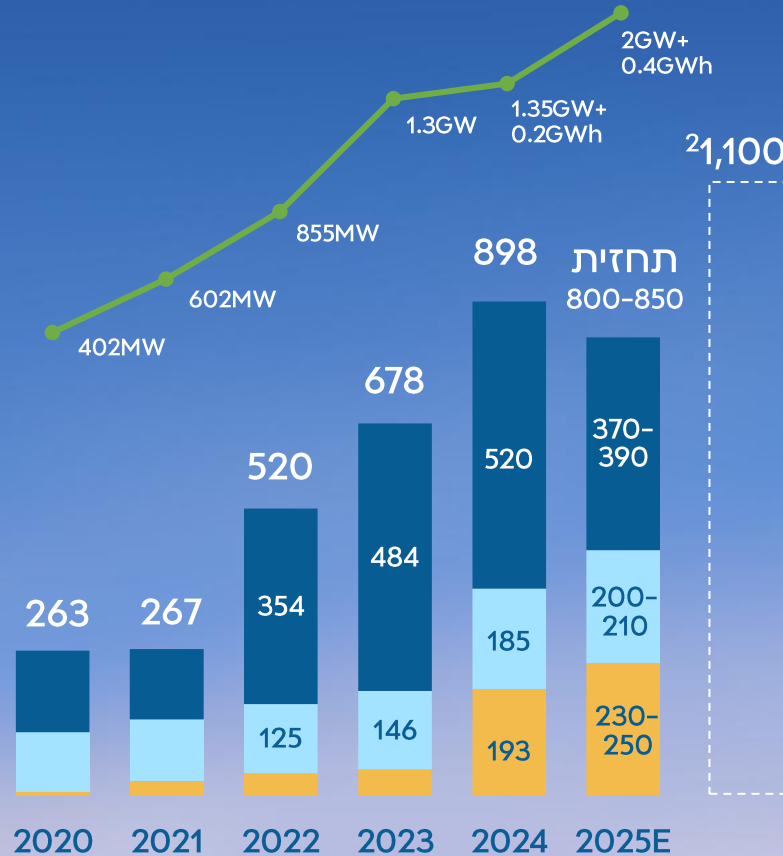
2. לפרטים נוספים אודות ההנחות ששימשו לחישוב החזרי ההון ראה סעיף 4.7.3.11 לדוח הדירקטוריון שפורסם בסמוך לפרסום מצגת זו

# התפתחות תוצאות הפעילות של החברה<sup>1</sup>

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



EBITDA פרויקטלי



הכנסה שנתית פרויקטלית

MWh+MW מחובר לסוף שנה  
פולין  
ישראל  
ארצות הברית

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 ביחס להספק מותקן של 2GW+0.4GWh לסוף שנת 2025

3. לפרטים נוספים אודות ההנחות ששימשו את החברה בתחזית 2025 ראה סעיף 4.1 לדוח הדירקטוריון שפורסם בסמוך לפרסום מצגת זו



פעילות החברה  
בארה"ב



# הסביבה העסקית בארה"ב\*

כללי

IRA

לחברה הגנת Safe Harbor תחת החקיקה הנוכחית לסך הפרויקטים אותם צפויה להקים עד לשנת 2027

השפעת מכסי הייבוא על החברה

פרויקטים בהפעלה מסחרית - ללא השפעה

צבר E4 ו-E5 - השפעה זניחה על עלויות ההקמה

פרויקטים בייזום מתקדם- בהינתן התעריפים הנוכחיים תתכן עלייה של 5%-10% בעלויות ההקמה העתידיות

דחיית/ביטול פרויקטים ע"י יזמים בינוניים וקטנים מייצרים אפשרות לטיוב עלויות בהסכמים מול ספקים לפרויקטים עתידיים

הטלת המכסים והדיונים לגבי עתיד ה-IRA מייצרים סביבת אי ודאות בשוק האמריקאי בטווח הקצר

לחברה מערך שיתופי פעולה אסטרטגים, מבנה פעילות עצמאי ועוצמה פיננסית אשר ממצבים אותה בעמדת יתרון ביחס לשחקנים אחרים בשוק:

אספקת פאנלים מייצור מקומי במסגרת הסכם המסגרת עם First Solar

מערך EPC In House המאפשר גמישות ושליטה בהקמת הפרויקטים

יכולות מימון עצמי וקשרים עם מוסדות פיננסים מהמובילים בעולם

צפי הביקוש לחשמל בארה"ב ממשיך להיות חזק ביחס להיצע מוגבל וצפוי להישאר כך לפחות עד לסוף העשור. פרויקטים סולארים מהווים את ה-Time To Market הקצר ביותר

M&A

לצד נקיטת משנה זהירות בכל הנוגע לרכישות חדשות, החברה מעריכה כי אי הודאות הרגולטורית בתחום פעילותה עשויה לייצר הזדמנויות רכישה אטרקטיביות של פרויקטים מיזמים אשר נתקלו בקשיי מימון וגידול בעלויות ההקמה

\*כל המידע העתידי בשקף זה הינו מידע צופה פני עתיד

## 636MWp 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 E3	פוטו וולטאי צבר פרויקטים VA1-VA2	
5,360	3,550	428	424	**210	412	224	הספק (MW/MWh)
<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>		*1,215-1,315 (2)	*1,300-1,380 (2)	*500-560 (2)	1333 (2)	569 (2)	עלות הקמה נטו במיליוני \$
		165-195 (3)	160-180 (3)	77-83 (3)	135 - 145 (1)	62 - 68 (1)	הכנסה* במיליוני \$
		135-155 (3)	62-68 (3)	108 - 116 (1)	48 - 54 (1)	רווח גולמי* במיליוני \$	

\* 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  
\*\* כולל פרויקטים בהיקף של 70MW מתוך צבר E4 אשר חוברו לרשת החשמל לאחר תאריך המאזן

# פעילות החברה בפולין



## 314MW פרויקטים מחוברים

פרויקטים בייזום			ייזום מתקדם		פרויקטים בהקמה			פרויקטים מחוברים		
אגירה	רוח	פוטו - וולטאי	פוטו - וולטאי	רוח	אגירה NC2	אגירה NC1	פוטו - וולטאי	פוטו - וולטאי	רוח	רוח PV ואגירה בפולין פרויקטים מחוברים, בהקמה ובייזום
2,580	650	330	104	86	52	48	30	13	301	הספק (MW/MWh)
(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	61-71	34	1,579	עלות ההקמה מיליוני ש"ח		
	35-40	100-110 (2,3)	17-21 (2,3)	15-19 (2,3)	8-12 (2,3)	4-5 (1)	369-389 (1)	הכנסה* שנתית, במיליוני ש"ח		
			14-18 (2)	12-16 (2)	8-10 (2)	3-4 (1)	301-317 (1)	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

# ליטא



ENERGIX  
RENEWABLES



# ליטא

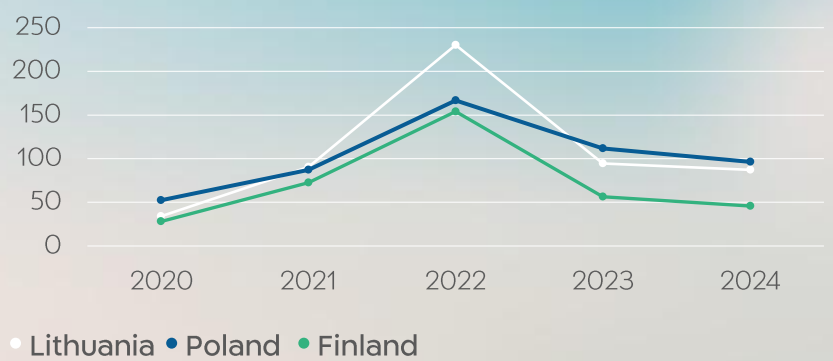
במסגרת ההערכות להשלמת ברכישה ותחילת הקמתו של הפרויקט הראשון בליטא בהספק כולל של עד 470MW, החברה חתמה על מזכר הבנות לעסקת מימון בהיקף של עד 240 מיליון אירו ונמצאת במשא ומתן להתקשרות עם קבלני הקמה ורכישת הציוד העיקרי לפרויקט.

החברה מזהה פוטנציאל רב בשוק החשמל בליטא ובוחנת את האפשרות לרכישת פרויקטים נוספים בהספקים משמעותיים\*

## פרויקט Jonava

- הספק-עד 330MWp פוטו וולטאי, 140MW רוח
- סטטוס הפרויקט-השלמת העסקה מותנית בהגעה למוכנות הפרויקט להקמה (RTB)
- עלות רכישה-כ-25 מיליון אירו, כתלות בעמידה באבני דרך
- מועד צפוי להפעלה מסחרית\*-רבעון 4 2026
- עלות הקמה צפויה\*-390-350 מיליון אירו
- מימון\* –עד 240 מיליון אירו
- טווח תוצאות פיננסיות שנתיות ממוצעת-ל-5 השנים הראשונות\*
- הכנסות- 50-60 מיליון אירו
- EBITDA פרויקטאלי- 48-40 מיליון אירו
- תזרים מזומנים נקי- 22-16 מיליון אירו

### Electricity Prices (EUR)



# פעילות החברה בישראל



## 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 <sup>(5)</sup>	פוטו-וולטאי הליך תחרותי ראשון במתח עליון	רוח אר"ן <sup>(1)</sup>	פוטו - וולטאי בשילוב אגירה	פוטו - וולטאי
2800	350	14 (50MWh)	58 (158MWh)	87	104	53 (189MWh)	330 <sup>(4)</sup>
<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 (4) מתוכנן כ-9MWp שהחלו בפעולה מסחרית לאחר תאריך המאזן</p> <p>(5) בהתאם להסכמי מכירת חשמל עם המספקים וכן מכירה ללקוח בתעריף קבוע צמוד מדד, ל-23 שנים ממועד ההפעלה המסחרית.</p>		*50-70	*310 - 340	*290 - 320	*650 - 750	327	1,200
		6-8 <sup>(3)</sup>	28 - 32 <sup>(3)</sup>	22 - 26 <sup>(3)</sup>	93 - 101 <sup>(3)</sup>	32 - 38 <sup>(2)</sup>	161 - 171 <sup>(2)</sup>
			20 - 24 <sup>(3)</sup>	16-20 <sup>(3)</sup>	77 - 83 <sup>(3)</sup>	25-31 <sup>(2)</sup>	124 - 132 <sup>(2)</sup>

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



# נתונים פיננסיים

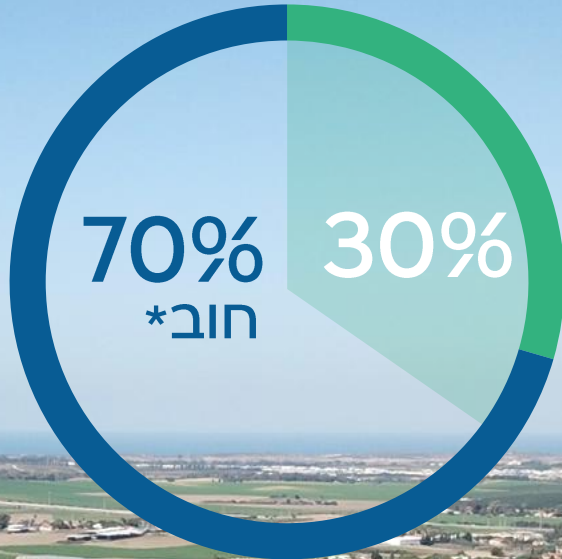
# התאמה ל- EBITDA פרויקטאלי

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

2024	Q1/24	Q1/25	
625,934	166,515	97,945	EBITDA חשבונאי
(30,396)	(6,031)	(7,474)	הצאות חכירה (IFRS 16) הכנסות/הוצאות אחרות (כולל הוצאות ייזום)
10,046	5,973	7,472	
135,090	26,984	30,726	הנהלה וכלליות
740,675	193,442	128,669	EBITDA פרויקטאלי

לפרטים נוספים ראה סעיף 2.1 לדוח הדירקטוריון שפורסם בסמוך למצגת זו

# מימון ומבנה הון הנתונים במיליוני ש"ח



יחס הון לחוב  
ליום 31.03.2025

## גמישות פיננסית וניהול סיכונים

גיוון מקורות האשראי באמצעות גיוס של כמיליארד ש"ח (לרבות כ-500 מיליון ש"ח בהרחבת אג"ח)



צפי להחזר הון עצמי עם השלמת פרויקטים בהקמה ולקראת הקמה בהיקף של כ-1.1 מיליארד ש"ח\*\*



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



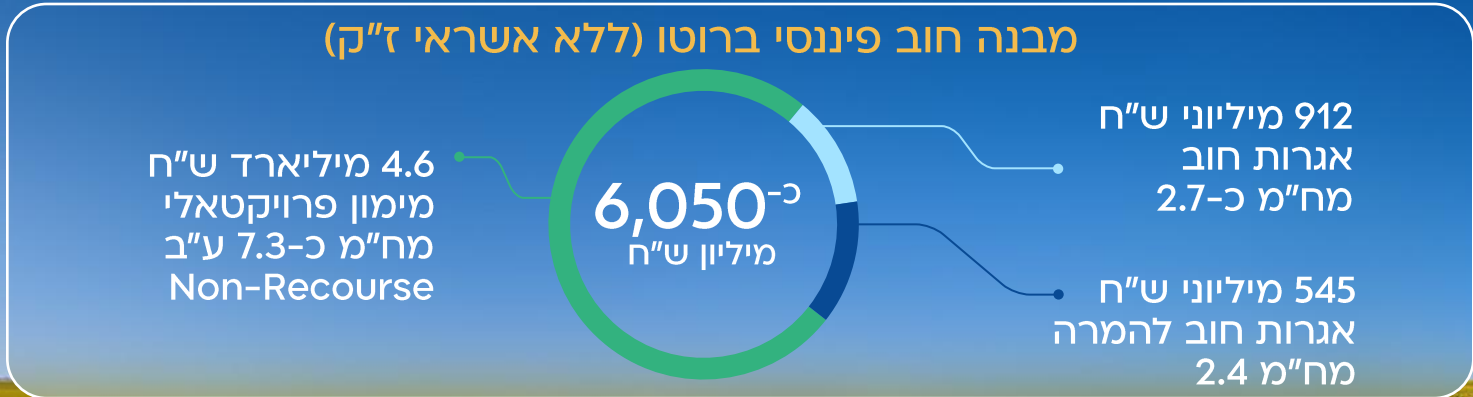
דיבידנד של 40 אגורות לשנת 2025, בחלוקה רבעונית\*\*

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

\*\* מידע צופה פני עתיד. לפרטים נוספים אודות ההנחות ששימשו לחישוב החזרי ההון ראה סעיף 4.7.3.11 לדוח הדירקטוריון בפורסם בסמוך למצגת זו

# מימון ומבנה הון

הנתונים במיליוני ש"ח ליום 31.3.2025



\*מידע צופה פני עתיד

# 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 307	389	831	עד 135	עד 1155	1210-1290	E4
עד 156	-	753	עד 597	עד 2163	2670-2770	E5
עד 216						הטבות מס צבר E3
עד 1101						סה"כ החזר הון צפוי

\*מידע צופה פני עתיד. לפרטים נוספים אודות ההנחות ששימשו לחישוב החזרי ההון ראה סעיף 4.7.3.11 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

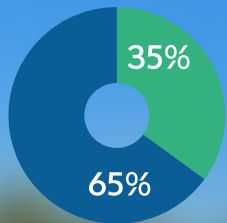
# הסכמים למכירת חשמל נכון לתאריך אישור הדו"ח

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

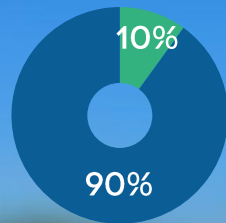
## פולין, 344MW+100MWh

פרויקטים בהפעלה מסחרית הקמה ולקראת הקמה

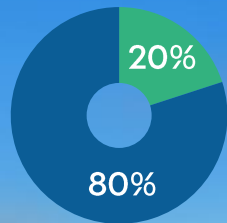
- ⚡ Banie 1+2 (106MW) - 90% מהתפוקה מגודרת לתקופה של 7 שנים במחיר של 460-480 זלוטי ל-1MWh
- ⚡ Banie 3, Sepopol (126MW) - 65% מהתפוקה במוצע ל-15 שנה במחיר צמוד מדד של 280-310 זלוטי במסגרת מכרז תעריף
- ⚡ Banie 4 (56MW) - 80% מהתפוקה במוצע ל-15 שנה במחיר צמוד מדד של 320-330 זלוטי במסגרת מכרז תעריף
- ⚡ PV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



2025-2038  
Banie 3 + Sepopol



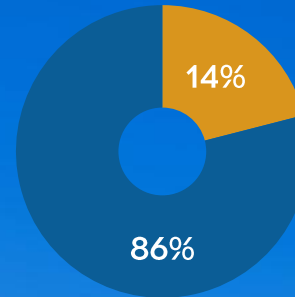
2025-2031  
Banie 1+2



2025-2040  
Banie 4

## ישראל, 632MW+347MWh

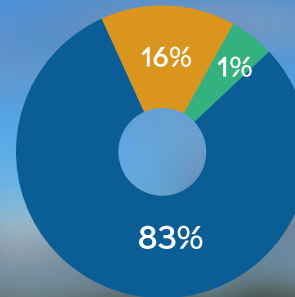
פרויקטים בהפעלה מסחרית, הקמה ולקראת הקמה



- ⚡ 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, 1270MWp

פרויקטים בהפעלה מסחרית, הקמה ולקראת הקמה



- ⚡ כ-83% מההספק במחיר קבוע למכירת חשמל ותעודות ירוקות, במסגרת הסכמי ה-PPA למשך תקופה של 15-20 שנה ממועד ההפעלה המסחרית
- ⚡ כ-16% מההספק בהתאם להסכמים למכירת חשמל במחיר מותאם שוק עם מנגנון הבטחת מחיר מינימלי ל-15 שנים ממועד ההפעלה המסחרית
- ⚡ כ-1% מההספק במחירי שוק



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