



או.פי.סי אנרגיה בע"מ

(החברה")

3 ביוני, 2026

לכבוד
הבורסה לניירות ערך בתל אביב בע"מ
www.tase.co.il

לכבוד
רשות ניירות ערך
www.isa.gov.il

הנדון: פרויקט תחנת הכוח חדרה הרחבה – התקשרות בהסכם מימון להקמה ובהסכם EPC

בהמשך לאמור בדוח הדירקטוריון של החברה לרבעון הראשון לשנת 2026¹ ובדיווחי החברה מימאי 2026, 2.3. ו-20.5.2026 (אסמכתאות: 2026-01-018899 ו-2026-01-047135), אשר הפרטים המובאים בהם נכללים בדרך של הפניה, אודות פרויקט "חדרה הרחבה", תחנת כוח מונעת גז טבעי במחזור משולב, בהספק מוערך של כ-850 מגה-וואט², המיועדת להקמה במקרקעין הצמודים לתחנת הכוח חדרה של החברה ("הפרויקט"), מעדכנת החברה כי ביום 2 ביוני 2026, התקשרה חברת הפרויקט, או.פי.סי הרחבה חדרה בע"מ³ ("הלווה" או "חדרה הרחבה") בהסכם למימון הקמת הפרויקט (הסכם המימון") ובהסכם EPC להקמת הפרויקט ("הסכם ההקמה").

עם ההתקשרות בהסכמי הפרויקט וקבלת ההיתרים הרלבנטיים כאמור בדיווחים לעיל ובדוח זה, בכוונת החברה לפנות לקבלת אישור תעריף מרשות החשמל בהתאם לאסדרה הרגולטורית הצפויה לפרויקט⁴, ובסמוך לאחר מכן בכוונת החברה להוציא צו תחילת עבודות (NTP) לקבלן ההקמה. במקביל פועלת החברה לקידום הסכמים נוספים הקשורים לפרויקט, כמפורט בדיווח זה.

להלן פרטים אודות הסכם המימון והסכם ההקמה:

1. פרטים אודות הסכם המימון

כאמור לעיל, ביום 2 ביוני 2026, הלווה התקשרה עם בנק לאומי לישראל בע"מ⁵ ("המלווה") בהסכם למימון הקמת הפרויקט, בהתאם לתנאים העיקריים שלהלן:

סכום ההלוואה	מסגרת
מסגרת של כ-1.7 מיליארד דולר (כ-4.85 מיליארד ש"ח) ("מסגרת ההלוואה"). ⁶ ההלוואה תועמד בש"ח, כאשר סך של כ-25% ממסגרת ההלוואה צמוד למדד המחירים לצרכן. סכום מסגרת ההלוואה כולל בצ"מ, וכן הוא כולל את סכומה המשוער של הריבית הצבורה החל ממועד סיום ההקמה ועד למועד הפירעון הראשון, כאמור להלן. יצוין כי סך החוב הבכיר צפוי להוות כ-80% מעלות ההקמה הצפויה האמורה להלן.	

¹ ראו סעיף 2'א5 בדוח הדירקטוריון של החברה לרבעון הראשון לשנת 2026, כפי שפורסם ביום 20 במאי 2026 (מס' אסמכתא: 2026-01-046508) ("דוח הביניים"), אשר הפרטים בו נכללים על דרך ההפניה. לפרטים נוספים אודות הפרויקט ראו גם סעיף 7.3.12.1 בפרק א' (תיאור עסקי התאגיד) בדוח התקופתי של החברה לשנת 2025, כפי שפורסם ביום 12 במרץ 2025 (מס' אסמכתא: 2026-01-021904) ("דוח התקופתי לשנת 2025"), אשר הפרטים בו נכללים על דרך ההפניה.

² ההספק המוערך כפוף למגבלת הזרמה לרשת של כ-670 מגה וואט הצפויה עד למחצית שנת 2035 ("מגבלת ההספק").

³ חדרה הרחבה מוחזקת במלוואה על ידי או.פי.סי תחנות כוח בע"מ, המוחזקת (בעקיפין) ב-80% על ידי החברה (לאחר שהושלמה העברת ההחזקה בפרויקט מאו.פי.סי פאוור ישראל בע"מ ("או.פי.סי ישראל"), המוחזקת 80% על ידי החברה, לאו.פי.סי תחנות כוח בע"מ).

⁴ לפרטים אודות האסדרה המתוכננת לחול על הפרויקט (החלטה מספר 70804 - אסדרה ליחידות ייצור קונבנציונאליות), והתעריף שנקבע בה בכפוף לקבלת אישור תעריף עד ליום 30 ביוני 2026, ראו בסעיפים 7.2.10 ו-7.3.2 לדוח התקופתי לשנת 2025, ובסעיף 2'א5 לדוח הביניים. למועד הדוח אין וודאות באשר להבטחת האסדרה לפרויקט. יצוין כי ביום 24 במאי 2026 התקבל רישיון ייצור מותנה לפרויקט בחתימת שר האנרגיה.

⁵ כאמור בדוח הביניים, למלווה ישנה אפשרות לצרף, כמקובל בהסכמי מימון מסוג זה ולפי שיקול דעתו, מממנים נוספים במסגרת סינדיקציה (בהם בנקים ישראלים וראו תקנה 22 בפרק ד' לדוח התקופתי לשנת 2025 בהקשר זה).

⁶ מסגרת ההלוואה כוללת מסגרות LC לטובת ספק הציוד העיקרי של הפרויקט.

<p>מסגרת מע"מ בסך של כ-41 מיליון דולר (כ-115 מיליון ש"ח).</p>	<p>מסגרות אשראי מחייבות נוספות⁷</p>
<p>המשיכות לפי הסכם המימון מותנות בתנאים מתלים כמקובל בהסכמים דומים למימון חוב בכיר. תנאים אלה כוללים, בשלבי משיכה שונים (לפי העניין), בין היתר: קבלת ההיתרים והאישורים הנדרשים לתחילת ההקמה של הפרויקט, ובכלל זה קבלת אישור תעריף מרשות החשמל; העמדת הון עצמי (לשיעורין, כמפורט להלן); ביטוחים מסוימים; עמידה ביחסי כיסוי מסוימים; חתימה על הסכמי פרויקט מסוימים; הוצאת NTP לקבלן; העמדת הבטוחות (כאמור להלן); והעדר התקיימות אירועי הפרה.</p>	<p>תנאים למשיכות לפי הסכם המימון</p>
<p><u>תקופת ההלוואה:</u> ההלוואה תועמד לתקופה ראשונה של 6 שנים ממועד המשיכה הראשונה, כאשר בתקופת ההקמה תעמוד ללווה הזכות לפרוע אותה בכפוף לתשלום נזק כלכלי (ככל שישנו) ובתוספת קנס כמקובל בהסכמים מסוג זה, ובתקופה שלאחר ההפעלה המסחרית, ללא תשלום נזק כלכלי וללא תוספת קנס פירעון מוקדם.</p> <p>ככל שהלווה בחרה שלא לפרוע את ההלוואה (לרבות הריבית שנצברה עליה) בתום 6 שנים ממועד המשיכה הראשונה, ההלוואה תעמוד לתקופה נוספת של עד 4 שנים ("התקופה הנוספת"), וזאת עד למועד הפירעון הסופי לא יאוחר מתום 10 שנים ממועד המשיכה.</p> <p><u>מועדי תשלום קרן וריבית:</u></p> <p>קרן: קרן ההלוואה תיפרע בתשלומים רבעוניים שאינם שווים החל מתום 6 שנים ממועד המשיכה הראשונה, ועד לפירעון הסופי של ההלוואה, כדלקמן:</p> <p>במחצית השנייה של 2032: כ-1.3%, בשנת 2033: כ-2.4%, בשנת 2034: כ-2.4%, בשנת 2035: כ-3.6%, במחצית הראשונה של 2036: כ-2.3%, ובמועד הפירעון הסופי, בשנת 2036 - פירעון יתרת קרן ההלוואה: כ-88%.</p> <p>ריבית: תשלומי הריבית ישולמו בתשלומים רבעוניים החל מתום 6 שנים ממועד המשיכה (עד לאותו מועד הריבית תיציבר לקרן), ועד למועד הפירעון הסופי של קרן ההלוואה.</p>	<p>מועדי פירעון קרן וריבית</p>
<p>הריבית על ההלוואה הינה בשיעור השווה לשיעור ריבית הפריים, בתוספת מרווח ריבית בטווח שבין 0% ל-0.7%, כתלות (המשתנה בטווח זה) בתקופת ההלוואה ובתקופה הנוספת.</p>	<p>שיעור הריבית (שנתי)</p>
<p>ההלוואה תגובה בערבות בעלים מלאה של או.פי.סי ישראל (חברה בת של החברה (80%) המחזיקה בעקיפין בלווה), ביחס להתחייבויות הלווה במסגרת הסכם המימון, לרבות (מבלי למצות) ביחס להתחייבות להעמיד את ההון העצמי בפרויקט (כאשר ההון העצמי עצמו יועמד לשיעורין בהתאם למשיכות החוב הבכיר) ולהתחייבויות נוספות.</p> <p>בנוסף, הלווה תעמיד בטוחות כמקובל בישראל עבור חוב בכיר מסוג זה, ובכלל זה תשעבד, לטובת מממני החוב הבכיר, את כלל נכסיה, בשעבוד צף ראשון בדרגה, וכן בשעבוד קבוע מדרגה ראשונה את כל נכסי הלווה וזכויותיה, ובעיקרם את תחנת הכוח, רישיונות הייצור ואישור התעריף, חשבונות בנק, מקרקעי הפרויקט, זכויות מכוח הסכמי הפרויקט השונים (הנדרשים להקמתו ולתפעולו), וזכויות נלוות. בנוסף, או.פי.סי תחנות כוח תשעבד לטובת מממני החוב הבכיר את מניות הלווה והזכויות הנלוות להן (ובכלל זה, בגין הלוואות בעלים ושטרי הון) ואו.פי.סי ישראל תשעבד את זכויותיה בגין הלוואות בעלים ושטרי הון.</p>	<p>ערבויות ובטוחות</p>

⁷ בנוסף, הועמדה מסגרת גידורים שאינה מחייבת שהיקפה נאמד בכ-60 מיליון דולר.

<p>אמות פיננסיות להפרה</p>	<ul style="list-style-type: none"> • בתקופת ההקמה ועד מועד ההפעלה המסחרית: יחס כיסוי $LLCR^8$ מינימאלי (1.05x) להזרמת הון על ידי בעלי המניות (כאשר אי הזרמת הון כאמור תהווה אירוע הפרה); • בתקופת ההפעלה המסחרית: עמידה של אופיסי ישראל באמות מידה פיננסיות החלות עליה⁹, כמפורט בביאור 14ב'1 לדוחות הכספיים שצורפו לדוח התקופתי לשנת 2025, ובביאור 7ג' לדוח הביניים.
<p>תנאים נוספים עיקריים</p>	<p>תנאים נוספים, התחייבויות, מצגים ועילות לפירעון מיידי או מנדטורי (ככל שיחולו) כמקובל בהסכמים מסוג זה בישראל, ולרבות (בין היתר ולפי העניין) מגבלות מסוימות על הלווה בקשר עם נטילת התחייבויות פיננסיות, מגבלות התקשרות בהסכמים מהותיים, שינויים וסיום הסכמי פרויקט מהותיים, מגבלות על ביצוע פעולות מהותיות במסגרת הפרויקט ובנכסי הפרויקט, התחייבויות לעמידה בדין וברגולציה (לרבות בתחום איכות הסביבה), התחייבות להעברת מידע ודוחות מסוימים שנקבעו, עריכת ביטוחים, איסור על שעבוד נכסי הפרויקט (מעבר לשעבודים מכוח הסכם המימון), והכל כמפורט בהסכם המימון.</p> <p>אירועי הפרה ועילות פירעון מיידי ומנדטורי כמקובל בהסכמים מסוג זה, ולרבות: מגבלות על שינוי שליטה בלווה (לרבות באו.פי.סי ישראל); האצה צולבת (Cross Acceleration) כהגדרתה בהסכם המימון; אי-תשלום; אי עמידה בלוחות זמנים מסוימים של הקמת הפרויקט; אירועי חדלות פירעון של הלווה ושל גופי פרויקט מרכזיים; הליכים/עניינים משפטיים או רגולטוריים שהוגדרו בהסכם המימון; הפרת אמות מידה והתחייבויות (בכפוף לתקופות ריפוי), הכל בהתאם ובכפוף להגדרות, לתקופות הריפוי וליתר התנאים שנקבעו בהסכם המימון.</p>
<p>תנאים לחלוקה</p>	<p>נקבע איסור על ביצוע חלוקה עד תום 6 שנים ממועד המשיכה הראשונה, ולאחר מכן חלוקה תהיה אפשרית בכפוף לעמידת הלווה בתנאים מסוימים, ובכלל זה: עמידת הלווה ביחס כיסוי ADSCR היסטורי ולשנה הקלנדרית העוקבת של $1.1x$; עמידת או.פי.סי ישראל בתנאי חלוקת דיבידנד החלים עליה, כמפורט בביאור 14ב'1 לדוחות הכספיים השנתיים שצורפו לדוח התקופתי לשנת 2025, ביצוע תשלום קרן אחד לפחות ותנאים נוספים כמקובל וכפי שנקבעו בהסכם המימון.</p>
<p>עמלות</p>	<p>נקבעו הוראות לעניין עמלות, לרבות עמלת הקצאה ראשונית (upfront-fee) ועמלות ניהול והתחייבות, כמקובל בהסכמי מימון מסוג זה. לפרטים אודות תשלומים במקרה של פירעון מוקדם ראו בעמודת מועדי פירעון קרן וריבית לעיל.</p>

השלמת קבלת המימון תחת הסכם המימון כפופה להתקיימותם של תנאים מתלים, ביניהם קבלת אישור תעריף מרשות החשמל, וכן תנאים נוספים אשר אין וודאות כי יתקבלו במועד המתוכנן, אם בכלל. התקיימות התנאים המתלים למשיכה ומימוש מסגרות האשראי בפועל הינו בגדר מידע צופה פני עתיד, כמשמעותו בחוק ניירות ערך, שהתממשותו אינה וודאית ואינה בשליטתה הבלעדית של החברה, לרבות כאמור להלן.

⁸ מבוסס על לוח סילוקין רעיוני שנקבע בהתחשב בתקופת האסדרה.
⁹ ככלל, אמות המידה הינן אלו אשר נקבעו בהסכמי המימון של או.פי.סי ישראל, עם תאגידים בנקאיים בישראל, לרבות בנק לאומי (לפרטים נוספים ראו ביאור 14ב'1 לדוחות הכספיים של החברה ליום 31 בדצמבר 2025, המצורפים לדוח התקופתי לשנת 2025).

2. הסכם ההקמה (EPC)

בהמשך להתקשרות חדרה הרחבה בהסכם לאספקת הציוד העיקרי לפרויקט ("הסכם אספקת הציוד העיקרי")¹⁰, החברה מדווחת כי ביום 2 ביוני 2026, התקשרה חדרה הרחבה עם קבלן הקמה בהסכם להקמת הפרויקט, במתכונת EPC כמקובל עבור פרויקטים מסוג זה, ולרבות בין היתר כמתואר להלן:

2.1 קבלן הקמה הינו גוף משותף של קבלן EPC בינלאומי וקבלן מקומי¹¹, בעלי מומחיות וניסיון משמעותי, בין היתר, בתכנון והקמה של תחנות כוח ופרויקטי תשתית, לרבות בהקמת תחנות כוח גז טבעי במחזור משולב ("קבלן ההקמה"). בהתאם להסכם ה-EPC, התחייב קבלן ההקמה לבצע את עבודות התכנון, הרכש וההקמה של הפרויקט, במתכונת Turn Key Lump-Sum EPC, בהתאם לאבני דרך, תנאים ומועדים שנקבעו בין הצדדים, והכל בהתאם למפורט בהסכם ההקמה. כמו כן, הסכם אספקת הציוד העיקרי הוסב לקבלן ההקמה, עם החתימה על הסכם ההקמה¹².

2.2 התמורה הכוללת לקבלן ההקמה, ביחד עם התמורה בגין הסכם אספקת הציוד העיקרי, תשולם במספר מטבעות בתשלומים (שבחלקם יהיו צמודים למדדים רלוונטיים)¹³, כמקובל בפרויקטים מסוג זה, בהתאם לאבני דרך שנקבעו בכל אחד מההסכמים ואשר תלויות בקידום הפרויקט עד להגעה להפעלה מסחרית. התמורה בגין שני ההסכמים כאמור צפויה להוות כ- 60% מאומדן עלות ההקמה הצפויה של הפרויקט¹⁴. למועד הדיווח עלות ההקמה הצפויה של הפרויקט נאמדת בטווח של כ- 1.7 - 1.8 מיליארד דולר (כ- 4.8 - 5.2 מיליארד ש"ח)¹⁵.

2.3 בהתאם לקבוע בהסכם ההקמה, חדרה הרחבה רשאית למסור לקבלן הודעה על תחילת העבודות בפרויקט (NTP) בכפוף להשגת היתרים מסוימים. בהסכם נקבע מנגנון פיצוי מסוים בעיכוב במתן הודעה על תחילת ביצוע העבודות וכן זכות ביטול לקבלן במקרה שהודעה כאמור לא תימסר עד למועד מוסכם.

2.4 לוח הזמנים להשלמת עבודות ההקמה לצורך הסכם ההקמה נקבע במהלך שנת 2030. הסכם ההקמה כולל מנגנון פיצוי מוסכם מקבלן ההקמה, בגין אי עמידה בלוח הזמנים בתנאים מסוימים, ומנגנון בונוס בגין הקדמה של לוחות הזמנים בהתאם לתנאי ההסכם. מנגנון הפיצוי והבונוס כפופים, בין היתר, לתקרות סכומים ולמגבלות אחריות ולהסדרים נוספים כמקובל בהסכמים מסוג זה בישראל, כאשר יצוין כי לוחות הזמנים כפופים לנסיבות המקנות לקבלן זכות לקבל אורכה בהתאם להסדרים ותנאים שנקבעו בהסכם.

2.5 להבטחת קיום התחייבויותיו של קבלן ה-EPC על פי הסכם ההקמה, יועמדו ערבויות בנקאיות וערבויות חברה על ידי הקבלן להבטחת התחייבויות מסוימות וביצועים בשיעורים מסוימים בהתאם לתנאים שסוכמו (וכפוף לתקרות ולתנאים).

¹⁰ ראו דיווח החברה מיום 2.3.2026 (אסמכתא: 2026-01-018899), אשר הפרטים בו נכללים בדרך של הפניה.

¹¹ הקבלן המקומי הינו סולל בונה תשתיות בע"מ.

¹² ראו פרטים אודות הסכם הציוד העיקרי בדיווח הנוכח לעיל.

¹³ לפרטים אודות ביצוע גידורים ראו בה"ש 15.

¹⁴ יצוין כי חלק מהתמורה בגין הסכם הציוד העיקרי שולמה לספק הציוד נכון למועד דוח זה. לפרטים ראו סעיף 7.15.3.1 לחלק א' לדוח התקופתי לשנת 2025.

¹⁵ כתלות בהשלמת רכישת הקרקע כאמור בסעיף 5'א' לדוח הביניים ובסעיף 3 להלן. העלות הנ"ל כוללת ריבית בתקופת ההקמה. הנתונים הכספיים תורגמו מש"ח ומוצגים במטבע דולר לפי שער חליפין למועד הדיווח. למועד הדיווח, בוצעו גידורים לחשיפות המטבע (בעיקר דולר ויורו) בהקמת הפרויקט, שיועדו לחשבונאות גידור תזרים מזומנים.

2.6. הסכם ההקמה, כולל תנאים סטנדרטיים בהסכמים מסוג זה והתחייבויות נוספות, ובכלל זה, תקופות אחריות ותקרות אחריות, ביטוחים, אחריות ושיפוי, סודיות, הוראות שינוי, עליות ביטול וסיום והוראות נוספות רלוונטיות הנוגעות להקמת הפרויקט ולהפעלתו, הכל בהתאם לתנאים ולהגדרות שנקבעו.

3. הסכמים נוספים

בנוסף להתקשרות בהסכמי הפרויקט כנזכר לעיל, וכן הפעולות הנוספות לקידום הפרויקט וקבלת ההיתרים והאישורים שנזכרו לעיל ובדיווחים הקודמים, ממשיכה החברה לקדם את ההתקשרויות הנוספות בהסכמים הקשורים לפרויקט. בכלל זה, בין היתר, התקשרה חדרה הרחבה בהסכם עם נתג'יז לצורך חיבור צנרת הגז לפרויקט, וכן ממשיכה החברה לקדם את המשא ומתן עם ספק הגז לפרויקט כאמור בסעיף 5'א2' לדוח הביניים אשר טרם הושלם למועד הדיווח, ואין וודאות באשר להשלמתו או תנאיו הסופיים.

כאמור לעיל ובדיווחי החברה האמורים, הקרקע המיועדת להקמת הפרויקט מצויה בצמוד לתחנת הכוח הפעילה חדרה, כאשר לחדרה הרחבה אופציה לשכירות לתקופה של 24 שנים ו-11 חודשים כאמור בסעיף 7.12.2 לחלק א' לדוח התקופתי לשנת 2025 (אשר למועד הדיווח חדרה הרחבה הודיעה על מימושה). לפרטים נוספים אודות משא ומתן מתקדם לרכישת הקרקע האמורה ראו בסעיף 7.12.4 בפרק א' בדוח התקופתי לשנת 2025 וסעיף 5'א2' לדוח הביניים, אשר הפרטים בהם מובאים על דרך ההפניה.

האמור בדוח זה ביחס לפרויקט, לרבות ביחס למועד השלמת הקמה/תחילת ההקמה הצפויים, להסכם המימון (כולל סגירה פיננסית של הסכם המימון, התקיימות התנאים למשיכה ומימוש מסגרות ושיעור החוב הבכיר הצפוי), לקבלת אישור תעריף ו/או מועד קבלתו, לתחולת האסדרה ומתווה מסחרי צפויים, להספק ומאפייני הפרויקט (לרבות מגבלת ההספק והתקופה לסיומה), להתקשרויות בהסכמי הפרויקט הנוספים ותנאיהם, לקבלת אישורים רלוונטיים ו/או ביחס לעלויות הצפויות הכרוכות בפרויקט כולל אומדן עלות ההקמה הצפויה הכוללת של הפרויקט (וכן לעניין משא ומתן לרכישת מקרקעי הפרויקט) ו/או לעניין שיעור התמורה בגין הסכם ההקמה והסכם הציוד העיקרי מתוך היקף עלות הפרויקט, כמו גם בדבר התנאים למתן הודעה על תחילת העבודות (NTP) ועיתויה, כולל מידע צופה פני עתיד כהגדרתו בחוק ניירות ערך, המבוסס בין היתר, על הערכות החברה למועד הדיווח ואשר אין וודאות באשר להתממשותו (כולו או חלקו). השלמת הפרויקט עלולה שלא להתקיים או להתקיים באופן שונה מהאמור לעיל, בין היתר נוכח תלות בגורמים שונים, לרבות כאלה שאינם בשליטת החברה, בהם השלמת עבודות הקמה וחיבור, הוצאת חשמל מאתר הפרויקט ו/או חיבור לתשתיות (לרבות רשת החשמל ותשתיות גז), קבלת היתרים, תחולת האסדרה הרלוונטית, השלמת עבודות הקמה, עלויות סופיות בגין הקמה, ציוד ורכישת זכויות בקרקע, תקינות הציוד, אירועי כוח עליון ו/או תנאי התקשרות עם ספקים מרכזיים (לרבות ספק גז), אשר אין וודאות באשר להתקיימותם, אופן התקיימותם, או תנאיהם הסופיים. בפועל עלולים להיגרם עיכובים ו/או תקלות טכניות, תפעוליות או אחרות ו/או גידול בעלויות ו/או שינויים אחרים, וזאת בין היתר כתוצאה מגורמים כאמור לעיל, או כתוצאה מהתקיימות אחד או יותר מגורמי הסיכון להם חשופה החברה, לרבות סיכוני הקמה (כולל אירועי "כוח עליון", המצב הבטחוני והשלכותיו), סיכונים רגולטוריים, רישויים, גורמים סביבתיים, שינויים מאקרו כלכליים, עיכובים/כשלים בביצוע עבודות הקמה או חיבור לרשתות ולתשתיות, עיכובים וגידול עלויות הקשורות בשרשראות אספקה, גורמים הקשורים בספקים מרכזיים ועלויות מימון ועוד. לפרטים נוספים אודות גורמי סיכון ראו סעיף 19 לחלק א' לדוח התקופתי לשנת 2025. בהתאם, אין וודאות באשר להוצאתו לפועל של הפרויקט. עוד מובהר כי עיכובים בהשלמת הפרויקט מעבר למועד המתוכנן

המקורי שיועד לכך או אי הוצאתו לפועל מכל סיבה שהיא כרוכים בגידול עלויות או באובדן הוצאות ותשלומים (לרבות מכוח הסכמים בהם התקשר הפרויקט) ו/או עשויים להשפיע על היכולת של החברה ו/או חברות הקבוצה לעמוד בהתחייבויות כלפי גורמים שלישיים (כולל מכוח ערבויות שהועמדו או האסדרה החלה) ו/או לגרור חיוב בעלויות נוספות, בתשלום פיצוי או נקיטת הליכים.

בכבוד רב,

א.פי.סי אנרגיה בע"מ

על ידי : גיורא אלמוגי, מנכ"ל

אנה ברנשטיין, סמנכ"לית כספים