

RE-2222

לכבוד: או.פי.סי תחנות כוח בע"מ

הנדון: סקר חיבור למתקן פ"ו משולב אגירה "מדבר ירוק" (או.פי.סי תחנות כוח-רמת בקע)"

1. מצ"ב לבקשתכם, סקר חיבור לקליטת המתקן הנדון (RE-2222).
2. בהתאם לאסדרה 71101 נקבעה מכסה להספק גודל בחיבור למתקני ייצור PV משולב אגירה, סך הספק במסגרת סקרי החיבור עולה על המכסה הקבועה באסדרה. יחד עם זאת, סקר זה בוצע בהתאם לאישור עקרוני שניתן על ידי רשות החשמל, שלפיו ניתן להמשיך בביצוע סקרי חיבור, בכפוף לעדכון המכסה ובהתאם לכללים כפי שנקבעו באסדרה.
3. הבקשה הינה לצורך קליטת המתקן " מדבר ירוק" (או.פי.סי תחנות כוח-רמת בקע)" באסדרה הבילטרלית.
4. סקר החיבור כולל סכמת חיבור, רשימת הפרויקטים הנדרשים לקליטת המתקן ולר"ז לסיום הפרויקטים.
5. במידת הצורך תתואם עמכם פגישה להצגת הסקר.

בברכה,



ג. יהודה

מנהל מגזר פיתוח מערכת המסירה,
אמינות המערכת וציוד

העתקים:

רשות החשמל

תפוצה פנימית

תפוצת חח"י

RE-2222

סקר חיבור מתקן פ"ו משולב אגירה " מדבר ירוק (או.פי.סי תחנות כוח- רמת בקע)" להספק 972MW

הכין: מ. בן עמי

בדקו: פ. קולבקוב
י. בן פורת

אישר: ג. יהודה

יוני 2026

תקציר

1. חברת "או.פי.סי. תחנות כוח בע"מ", הזמינה סקר חיבור לצורך קליטת מתקן פ"ו משולב אגירה "מדבר ירוק" (או.פי.סי תחנות כוח-רמת בקע) "בהספק 972MW למשך 4 שעות.
2. לר"ז המבוקש על ידי היזם:

 - מועד הפעלה מסחרית - 10/2028
3. גודל החיבור המבוקש: 972MW, 1080MVA.
4. מנהל המערכת יאפשר את חיבור המתקן בהתחייבות הלקוח לכך שבמקרה של תקלה, מנהל המערכת לא מתחייב להפעלת המתקן. הדרישה במקרה של תקלה דו מעגלית בקו 400 ק"ו היוצא מדימונה סולארי.
5. המתקן מתוכנן דרום מזרחית לתחמ"ג רמת חובב.
6. המתקן או.פי.סי תחנות כוח-רמת בקע יחובר למערכת ההולכה דרך תחנת מיתוג 400 ק"ו "מדבר ירוק". תחמ"ג מדבר ירוק תחובר למערכת ההולכה במסעף דו מעגלי מקו 400 ק"ו אשכול נגב, כמתואר בפרק 2.2.
7. אתר תחמ"ג מדבר ירוק יתוכנן כך שיתמוך בקליטת מלוא פוטנציאל היצור באזור רמת בקע, בהתאם ישמר מקום באתר להשנאה 400/161/24 ק"ו ומסדר 161 ק"ו.
8. הפרויקטים הנדרשים לקליטת המתקן מפורטים בסעיף 2.3 בסקר. עד להשלמת הפרויקטים הנ"ל תוגבל הטעינה במתקן בשעות היעדר שמש כמפורט בטבלה 3.
9. על מתקן היצור לעמוד בדרישות טכניות התקפות במעמד חתימת הסכם תאום טכני. באחריות הלקוח לבצע התאמה במתקן היצור על מנת לעמוד במאפיינים הטכניים ובתנאים הנדרשים ממתקן פוטו-וולטאי משולב אגירה.
10. תוצאות הבדיקות בסקר מתבססות על נתונים הטכניים, כפי שסיפק היזם.
11. היזם נדרש לאשר מול חברת נגה את הציוד העיקרי בפרויקט בטרם הזמנתו.
12. סקר החיבור ותוקפו הינם בהתאם לאמת המידה 4135 – 5135.

מאחלים ליזם הצלחה בקידום הפרויקט

תוכן העניינים

1.	מבוא	5
2.	חיבור המתקן למערכת	8
3.	ציוד	14
4.	עבודות במערכת ההולכה	15
5.	היבטים דינמיים של חיבור המתקן למערכת ההולכה	16
6.	הנחיות כלליות למתכנן	17
7.	ל"ז לחיבור של המתקן למערכת	18
8.	סיכום	19
9.	טופס תשובה – סקר חיבור RE-2222 לקליטת "מדבר ירוק" (או.פי.סי תחנות כוח-רמת בקע)"	19

1. מבוא

1.1. מטרת הדו"ח

סקר החיבור הינו הנדבך העיקרי בהתחייבות מנהל המערכת לשמירת מקום במערכת ההולכה עבור המתקן שבנדון. בהתאם לאמות המידה 35כ4 - 35כ5 והחלטת רשות החשמל מספר 71101, הסקר מגדיר ליזם את הדרישות התכנוניות והטכניות לחיבור המתקן למערכת ובודק התאמתן של התוכניות שהוגשו לרשויות התכנון לדרישות המערכת.

1.2. מערכת הייצור באזור

- א. ביקוש משקי בהתאם לתחזית מעודכנת.
- ב. מערכת ההולכה וההשנאה בהתאם לתוכנית הפיתוח, כפי שהיא מתעדכנת מעת לעת.
- ג. מערכת הייצור בהתאם התחייבויות לשמירת מקום למתקני ייצור על לפי אמות המידה ובהתאם ליעדי ממשלה לקליטת אנרגיות מתחדשות (*), לרבות שמירת מקום למתקנים הבאים:

- מתקן PV: דימונה סולארי 265 MW, אשלים 100MW PV-3.
- מתקני PV ואגירה: צאלים 4 110MW, אורים 60MW, גילת 80MW, מלילות 139.5MW, סינרג'י רמת בקע 140MW, אשלים 80MW PLOT A, ניר עוז 70.9MW.
- מתקן השבת אנרגיה מפסולת "השבה נאות חובב" 50MW.
- מתקני אגירה: חלוציות 150MW, מגן 150MW, בית ניר 110MW, מלילות 150MW.
- מתקנים באסדרה הבילטרלית בהתאם לסדר תוצאות ההגרלה ולתוצאות הסקרים.

הערה

(*) בבדיקות נלקח בחשבון הפוטנציאל שהוגדר בתוכנית האינטגרטיבית לקליטת מתקני ייצור מאנרגיות מתחדשות לאזור לשנת 2030.

רשימת סקרי חיבור המבקשים חיבור באסדרה הבילטרלים (*)

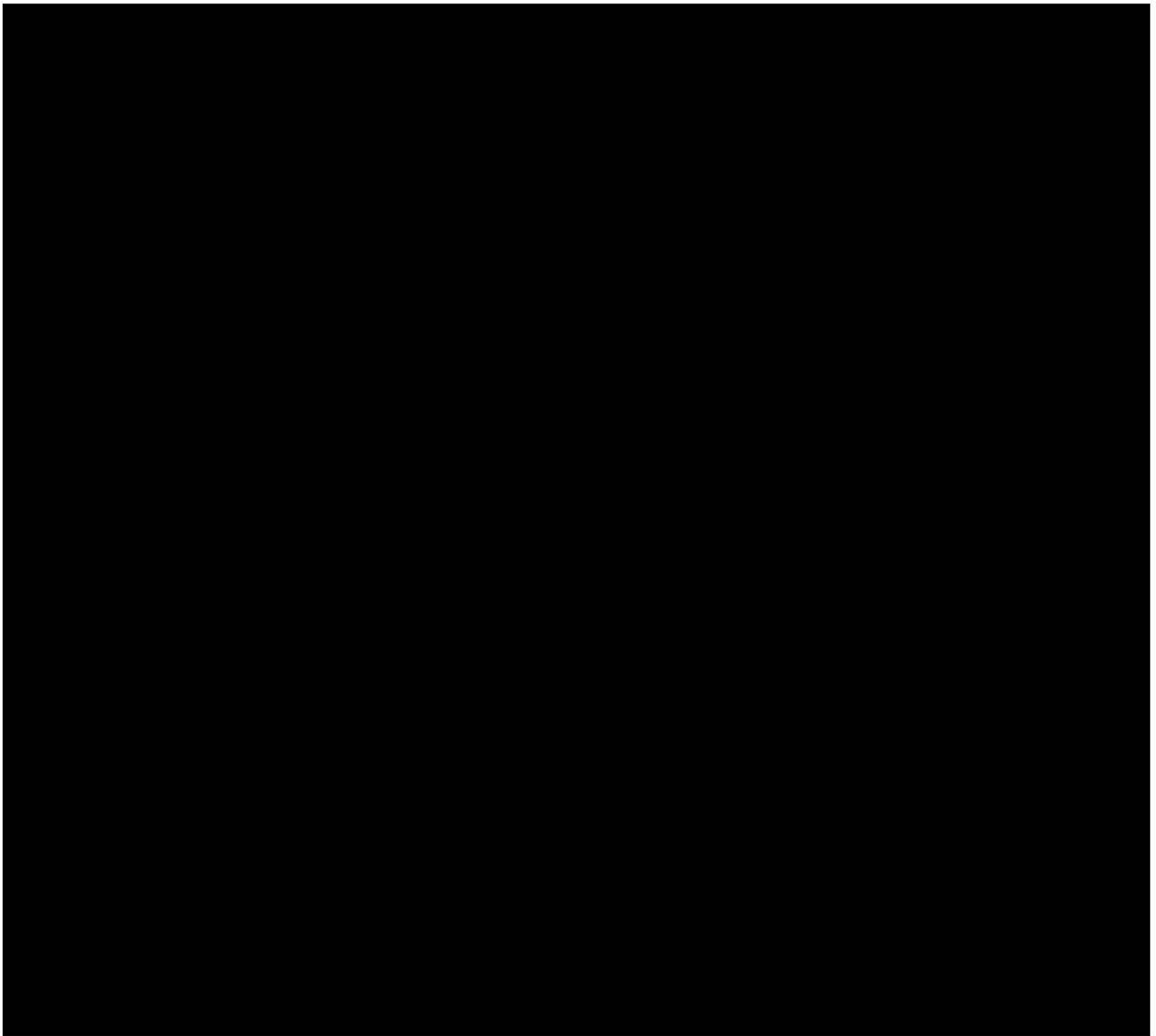
#	שם הפרויקט	היזם	טכנולוגיה	הספק	מספר דו"ח
1	צאלים 4	שיכון ובינוי אנרגיה	פ"ו משולב אגירה	110	RE-2194
2	נבטים 3	שיכון ובינוי אנרגיה	אגירה	150	RE-2195
3	דליה אגירה 2 - קרית גת	דליה אנרגיות סחר	אגירה	100	RE-2196
4	גילת (קיים)	אי די אף	פ"ו משולב אגירה	80	RE-2197
5	אורים 2	שיכון ובינוי אנרגיה	פ"ו משולב אגירה	99	RE-2198
6	צאלים 5	שיכון ובינוי אנרגיה	אגירה	150	RE-2199
7	גילת אגירה	אי די אף	אגירה	150	RE-2200
8	מלילות (קיים)	אי די אף	פ"ו משולב אגירה	139.5	RE-2201
9	הדרי שאן 80	דוראל	פ"ו משולב אגירה	80	RE-2202
10	בקעת ערד	אנלייט	פ"ו משולב אגירה	150	RE-2203
11	חלוציות	אנלייט	פ"ו משולב אגירה	150	RE-2204
12	אשלים פלוט אי פיוי	נגב אנרגיה טרמו סולאר	פ"ו משולב אגירה	80	RE-2205
13	יכני	משקים אנד פרטנרס	פ"ו משולב אגירה	48	RE-2206
14	כפר אחים גבעתי	אי די אף	אגירה	150	RE-2207
15	קדמת צבי	פאוורג'ן בע"מ	אגירה	150	RE-2208
16	ניר עוז	משקים אנד פרטנרס	פ"ו משולב אגירה	71	RE-2209
17	רביבים	אנלייט	פ"ו משולב אגירה	150	RE-2210
18	יונתן	אנלייט	אגירה	150	RE-2211
19	רמת בקע סינרגי	סינרגי רמת הגליל ש.מ.	פ"ו משולב אגירה	190	RE-2212
20	שירת דבורה 2	תענך אנרגיה ירוקה (טראלייט)	פ"ו משולב אגירה	114	RE-2213
21	עדשים	סינרגי	פ"ו משולב אגירה	99	RE-2214
22	יאסיף	אנרג'קס עמק זבולון מ"ע ש.מ.	פ"ו משולב אגירה	68.64	RE-2215
23	מדבר ירוק (או.פי.סי תחנות כוח-רמת בקע)	או.פי.סי תחנות כוח בע"מ	פ"ו משולב אגירה	972	RE-2222
24	אשלים PLOT A הרחבה	נגב אנרגיה טרמו סולאר	פ"ו משולב אגירה	140	בהכנה

הערה

(*) אין שינוי בהתחייבות הקיימת למתקנים שיש להם כבר שמירת מקום ברשת.

1.3. מערכת ההולכה והשנאה באזור

מערכת ההולכה באזור כוללת את תחנות המיתוג 400/161kV רמת חובב ודימונה סולארי.



מועד הפעלה מסחרית - 10/2028

משטר העבודה: אסדרה בילטרלית

באיור מספר 1 מוצגת מפת האזור, בו יקום מתקן פ"ו משולב אגירה "מדבר ירוק" (או.פי.סי תחנות כוח-רמת בקע).

2. חיבור המתקן למערכת

2.1. כללי

מערכת המסירה מקשרת את מקורות הייצור לצרכני הקצה. מערכת זו צריכה להיות מתוכננת ומיושמת כך שניתן יהיה להפעילה באופן אמין תוך שמירה על מגבלות המתח, הזרם והיציבות.

סכמות החיבור המוצגות בסקר נבחנו על סמך תוכניות פיתוח מערכת הייצור, המסירה והיזמות לחיבור מתקני ייצור ואגירה, ובהתייחס לשימות הפרויקטים הנדרשים.

2.2. סכמת החיבור

חיבור המתקן למערכת ההולכה נבדק בהתאם לקריטריונים אשר מגדירים את המשטרים בהם נבדקת מערכת ההולכה, ופרמטרים בהם צריכה לעמוד הרשת במשטרים אלה, לקליטת מתקני ייצור ואגירה ובהנחה כי משטר ההפעלה של המתקן יהיה בהתאם לדרישות מנהל המערכת.

הפרויקטים המערכתיים המופיעים בטבלה מספר 2 ו-3 הם לצורך חיבור מתקן פ"ו משולב אגירה בהספק 972MW ונבחן בתנאים אפשריים בהתאם לתנאי האסדרה הביטורלית.

בתסריט תקלה N-2 בקו 400 ק"ו דימונה סולארי-צפית/חרובית יש צורך בניתוק מתקן האגירה על מנת למנוע הדרדרות האזור לעלטה. בהתאם, מנהל המערכת יאפשר את חיבור המתקן בהתחייבות הלקוח לכך שבמקרה של תקלה מנהל המערכת לא מתחייב להפעלת המתקן. הדרישה תהיה במקרה תקלה דו מעגלית בקו 400 ק"ו היוצא מדימונה סולארי. דרישה זו תחול עד הקמת קו 400 ק"ו ממדבר ירוק לרמת חובב.

המתקן יחובר למערכת במסעף 400 ק"ו מקו 400 ק"ו אשכול נגב, ראו איור מספר 2. מסדר 400 ק"ו בתחמ"ג מדבר ירוק יוקם לצורך קליטת מתקן PV משולב אגירה "או. פי. סי תחנות כוח - רמת בקע", התחמ"ג יתוכנן כך שיתמוך בקליטת מלוא פוטנציאל היצור באזור רמת בקע, בהתאם ישמר מקום באתר להשנאה 400/161/24 ק"ו ומסדר 161 ק"ו.

2.3. פרויקטים נדרשים לקליטת מתקן "או.פי.סי תחנות כוח-רמת בקע"

טבלה 1 – פרויקטים ישירים			
#	תחמ"ש/ קו	תיאור פרויקט	לר"ז
1.	או.פי.סי רמת בקע	- הקמת מתקן PV ואגירה בגודל חיבור של 972 מגו"ט	באחריות היזם (1)
2.	תחמ"ג "מדבר ירוק"	הקמת מסדר 400 ק"ו במתכונת מפסק וחצי, 3 דיאמטרים לחיבור מתקן הלקוח: - 2 שדות קווי 400 חיבור ישיר. - 3 שדות שנאים תלת ליפופים 400/33/33 ק"ו שנאי לקוח. - 1 שדה לשימוש עתידי צרכי לקוח.	באחריות היזם (1)
3.		3 דיאמטרים לצרכי מערכת: - 2 שדות קווי 400 עתידיים לצרכים מערכתיים. - 4 שדות לשנאי קישור 650 מגו"ט לצרכים מערכתיים. - שמירת מקום למסדר 161 ק"ו לחיבור יזמים באזור. - שמירת מקום למסדר 24 ק"ו	באחריות חח"י מול היזם
4.	מסעף לחיבור של תחמ"ג "מדבר ירוק"	- הקמת מסעף דו מעגלי 400 ק"ו מעגלי, תיל 3*593 המותאם לטמפרטורה של 100 מעלות באורך של כ-3 ק"מ.	לר"ז 42 חודשים (1)

הערות

(1) הלר"ז הינו מפתחת תיק החיבור, חתימה על הסכם תאום טכני קבלת האישורים הנדרשים ובכפוף לקבלת הפסקות.

טבלה 2 – פרויקטים מערכתיים(1)			
#	קו	תיאור פרויקט	ל"ז
1.	איתן – דימונה	- בניה מחדש של קו דו מעגלי 161 ק"ו דימונה – איתן, תיילים 774 סג-אל המותאם לטמפרטורה של 100 מעלות אורך כ-76 ק"מ.	10/2028 WBO-483
2.	קו דימונה- דימונה סולארי	שדרוג קו 161 ק"ו לסוג ACSS Curlew 522/68 בקו דו מעגלי דימונה – דימונה סולארי. אורך קו : 1.3 ק"מ.(2)	12/2028 WBO-850
#	תחמ"ש	תיאור פרויקט	ל"ז
3.	דימונה	שדה 6 - החלפת 2 מנתקים, החלפת משני זרם, התקנת מגני ברק ומשני מתח בשלושת הפאזות	12/2027 WBM-40507
4.	רמת חובב באר שבע	התאמת שדות 20,21 לב"ש ליכולת 2500 א'- יוחלפו ציוד הצמדה, מנתקים ומ"ז, יותאמו .	10/2026 WBM-40275
5.	באר שבע	בשדות 5 (כחול לרמת חובב) ו-13 (אדום לרמת חובב) התאמת יכולת ל-2500 א'- החלפת מנתקים, מ"ז, ציוד הצמדה. התקנת מגני ברק, משני מתח תלת-פאזי שדרוג פ"צ. שדה 7-8 (מקשר)- החלפת מנתקים, מ"ז, מפסק זרם.	ל"ז 10.2026 WBM-40276

הערות

- (1) המתקן אינו עומד בקריטריון N-2 בתסריט של פריקה או טעינה בהיעדר שמש מנהל המערכת יאפשר את חיבור המתקן בהתחייבות הלקוח לכך שבמקרה של תקלה מנהל המערכת לא מתחייב להפעלת המתקן. הדרישה תהיה כאשר הקו 400 ק"ו היוצא מדימונה סולארי מנותק.
- (2) פרויקט דימונה – דימונה סולארי WBO-850 הינו ACSS BOBOLINK יש לעדכן את ת.פ.

טבלה 3 – פרויקטים מערכתיים – טעינה מהרשת ⁽¹⁾			
#	תחמ"ש/ קו	תיאור פרויקט	לר"ז
1.	רמת חובב(1)	- התקנת שנאי קישור שלישי 400/161 ק"ו 575 מגור"א - הרחבה – התקנת דיאמטר נוסף לצורך חיבור שנאי קישור שלישי 400/161 ק"ו -	1. 12/2033 WBK-018 2. יוגדר בתכנית הפיתוח

(1) פרויקט זה נדרש לצורך טעינת מתקן האגירה בהעדר קרינת השמש.

פרויקטים נוספים

- התאמת מערכת ההגנות במסדרי 400kV וציוד קצה בסביבה בהתאם לצורך. היזם יידרש לתכנון והתקנת מערכות מניה בהתאם לדרישות. בשלב התאום הטכני יתאם היזם מול מנהל את הדרישות הטכניות להתקנת מערכות מניה תקניות ויאשר את מיקום מערכות המניה ומפרט מערכות המניה.
- א. היזם יידרש להתקנת מערכות מניה במתח עליון, מערכת מניה נפרדת עבור מתקן פ"ו, מניה נפרדת עבור מתקן האגירה ומניה נפרדת עבור צריכת הבית של מערכות האגירה במתח גבוה.
- ב. במידה ובמתקן הפ"ו משולב האגירה יותקן בחצר צרכן, יידרש היזם להתקנת מערכות מניה נפרדות נוספות לסעיף א. עבור כל אחד מצרכני החצר.
- התאמות במערכות העברת נתונים, מניה ותקשורת כמקובל, לרבות התאמה/הקמה של סיב האופטי באזור עבור התקשורת, בהתאם לצורך.
- היזם מתבקש לשמור מקום נוסף במסדר תחמ"ג "מדבר ירוק" 400 ק"ו עבור 3 דיאמטרים נוספים לשני שדות קוים 400 ק"ו וארבעה שנאי קישור 400/161 ק"ו ומקום למסדר 161/24 ק"ו. שמירת המקום הינה לצרכים מערכתיים ויתואם מול חח"י ומנהל המערכת.

2.4. השפעת המתקן על המערכת

העמסות בקווים ובשאר רכיבי המערכת

לצורך בדיקת ההשלכות על מערכת ההולכה, נבדק אופן הפעלת המתקן בהספק מלא וחלקי, ובמשטרים שונים של טעינה ופריקה. הפעלת מתקן האגירה תהיה בשליטת מנהל המערכת. משטר הטעינה הצפוי בשעות היעדר קרינת השמש הינו טעינה מדורגת של מתקני האגירה, ז"א טעינת המתקן תתוזמן בהתאם לצרכים המערכתיים. לאחר ביצוע פרויקטים, הנדרשים לקליטת המתקן "מדבר ירוק" (או.פי.סי תחנות כוח-רמת בקע) בהספק של 972MW, רמת הזרמים והמתחים במערכת תהיה בהתאם לקריטריוני האמינות, על פיהם מתוכננת המערכת.

זרמי קצר

הדמיה של מערכת המסירה הארצית המבוססת על תכנית הפיתוח של מערכות ההולכה והייצור, לרבות התחייבות לשמירת מקום למתקני ייצור, מראה כי רמת זרמי הקצר אינה עולה מעבר לגבול יכולת הציוד.

איכות החשמל

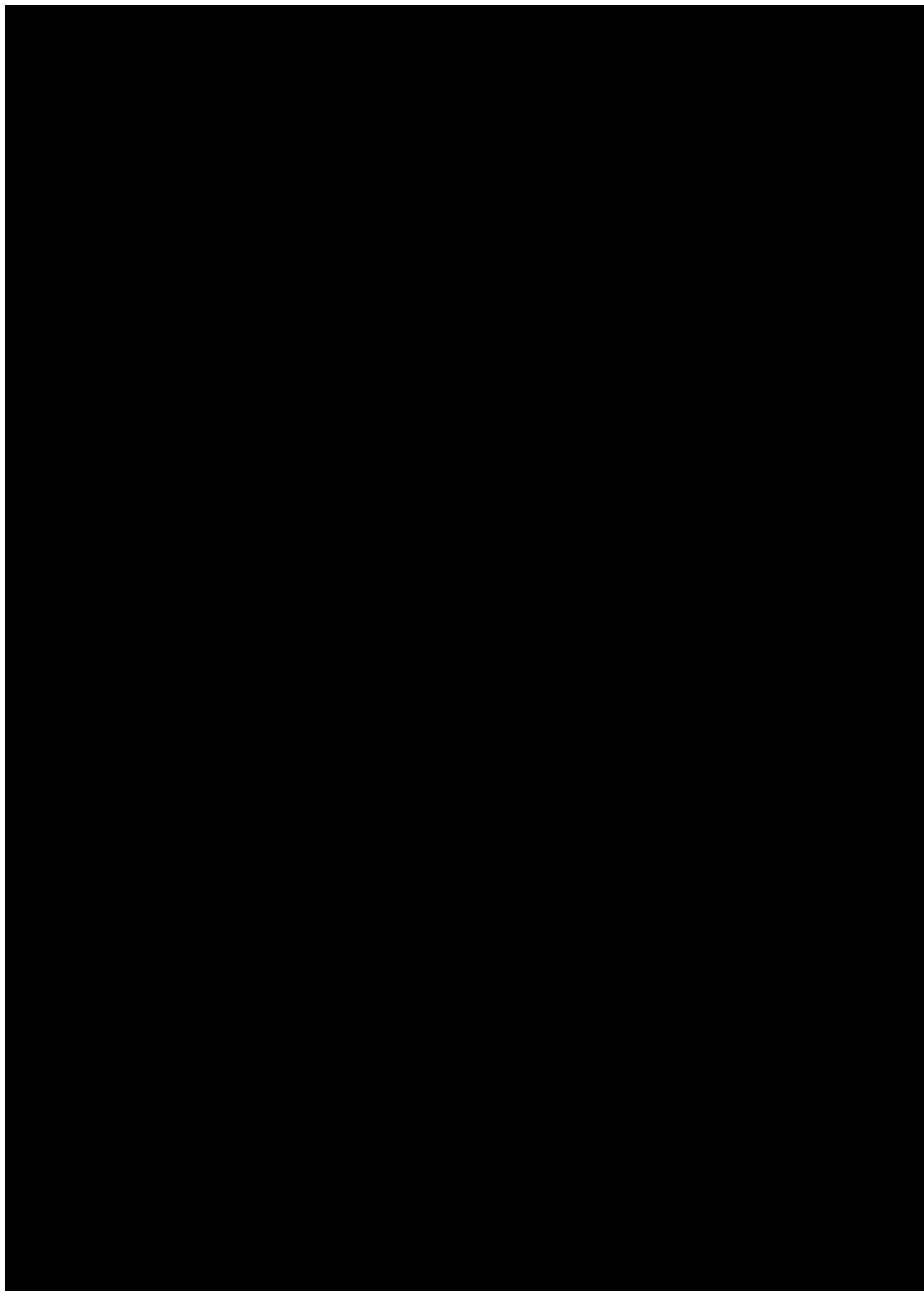
- תכנון והקמה של מתקן פ"ו משולב אגירה יהיה בהתאם לתקנים הרלוונטיים ליחידות אגירה בסוללות במתח עליון ובהתאם לדרישות מנהל המערכת.
- על המתקן להיות בעל יכולת לייצר הספק ריאקטיבי Q לאורך כל שעות היממה (בהתאם לדרישות הטכניות ממתקני אגירה בסוללות, ראה נספח ב').
- המתקן ימשיך לספק חשמל לרשת כל זמן שהמתח והתדר בגבולות המותרים, יש לצייד את מתקן האגירה בממירים המסוגלים לווסת את ההספק האקטיבי ואת המתח וההספק הראקטיבי.
- על ממירי האגירה במתקן PV משולב אגירה להיות מסוג GRID FORMING, המסוגלים לייצר ולווסת מתח ותדר באופן עצמאי, ולספק את העומס המקומי באופן יציב, אמין ובטיחותי במצב של אי חשמלי ללא ייצור סינכרוני.

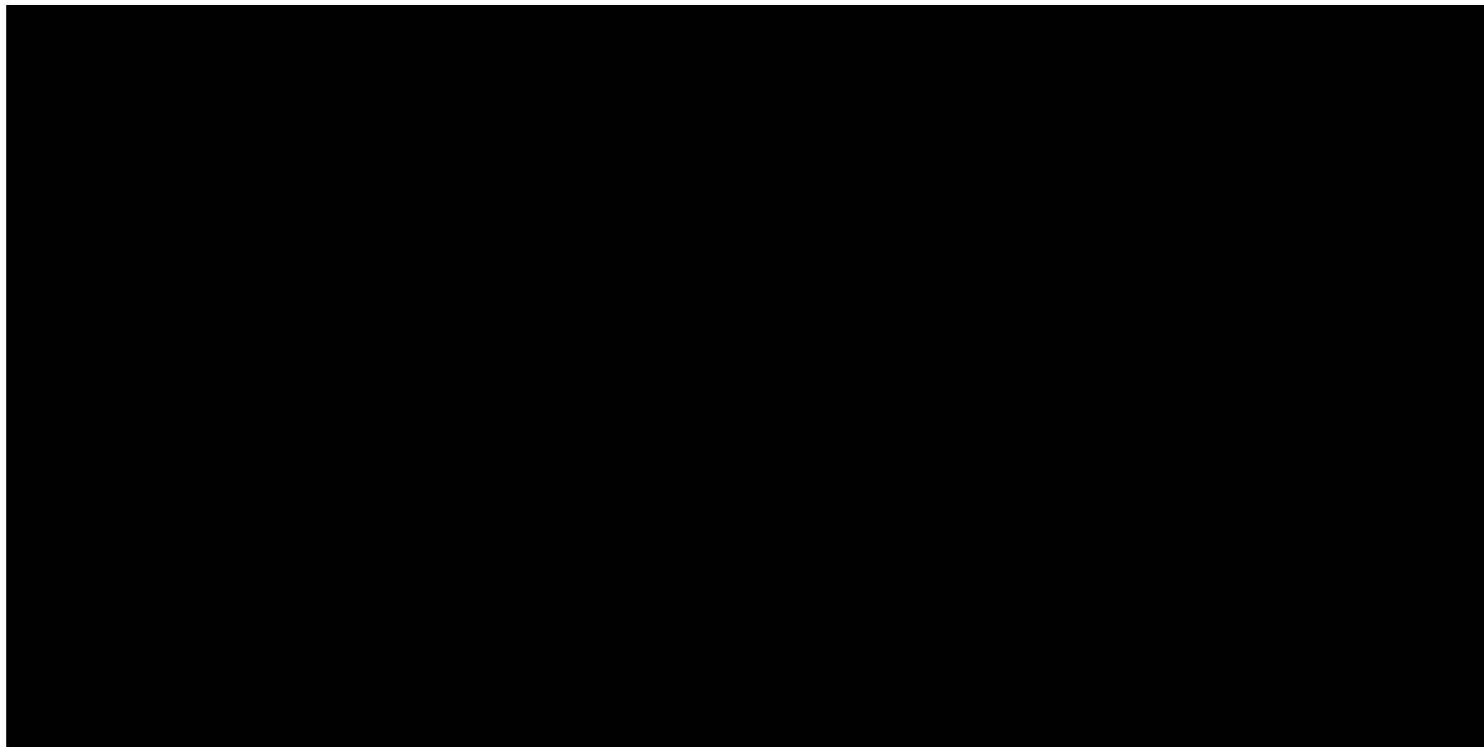
2.5. השפעת המתקן על צרכנים ולקוחות

מנהל המערכת יתאם עם היזם את הדרישות הטכניות מהמתקן ואת ההגנות הנדרשות, על מנת למנוע השפעה על לקוחות באזור בכלל ועל לקוחות רגישים בפרט.

3. ציוד

- על היזם לוודא שיחידות עומדות בכל הדרישות של חיבור מתקן פ"ו משולב אגירה למערכת, כמצוין בנספחים.
- יש להדגיש, כי עמידת יחידות הייצור בדרישות הנ"ל חיונית לתפקודה התקין של המערכת. עקב זאת, נדרש היזם לוודא כי כל הדרישות יכללו בהסכם ההתקשרות עם היצרן וכן להעביר את המפרטים של יחידות הייצור והאגירה או את הנספח הטכני של החוזה להתייחסות של נגה, בטרם ההתקשרות עם היצרן.





6. הנחיות כלליות למתכנן

תהליך קליטת המתקן הפרטי יהיה על פי נוהל חיבור לקוחות. המתקן יתוכנן ויבוצע בהתאם לתקנים בין-לאומיים מקובלים. המתקן חייב לעמוד בדרישות ע"פ חוק.

דרישות טכניות למתקן המחובר למערכת ההולכה מובאות בנספח ב'. רכישת ציוד עיקרי וציוד למתקן הייצור מותנה בקבלת אישור בכתב מחברת נגה.

הפרטים הטכניים המלאים יתואמו בשלב התיאום הטכני.

- **זרם נקוב בשדות הקווים ופסי הצבירה** - זרם העבודה הנדרש פסי הצבירה, המקשרים 4000 א'.
- **זרמי קצר** - בהתבסס על המערכת הקיימת באזור, ותכנון לטווח ארוך של מערכת המסירה והייצור, רמת זרמי הקצר לצורך תכנון המסדר 63 ק"א.
- **משטר הארקה** - נדרש להאריק נקודת הכוכב של שנאי הגנראטור מצד 400 ק"ו.
- **מערכת ההארקה** - תתוכנן בהתאם לרמת ז"ק הצפוי בתחנה 63 ק"א.
- **מתחי יתר** - בשדות קווי 400 ק"ו יותקנו מגני ברק.
- **הגנות** – הפרטים יתואמו בתאום הטכני.

תהליך קליטת המתקן הפרטי יהיה על פי נוהל חיבור לקוחות. המתקן יתוכנן ויבוצע בהתאם לתקנים הבין-לאומיים המקובלים. המתקן חייב לעמוד בדרישות ע"פ חוק. הפרטים הטכניים המלאים יתואמו בשלב התיאום הטכני.

7. לר"ז לחיבור של המתקן למערכת

7.1. לר"ז המבוקש ע"י היזם:



• הפעלה מסחרית - 10/2028

7.2. לר"ז אפשרי לקליטת המתקן מורכב מהעבודות הישירות והמערכות הנדרשות לצורך חיבור המתקן לרשת ההולכה. פירוט מלא של העבודות הנדרשות מפורטים בסעיף 2.3 לעיל.

7.3. כל עיכוב בקבלת היתרים מגורם חוץ, שאינו תלוי במנהל המערכת או בחברת החשמל, יגרום בהכרח לעיכוב בקליטת המתקן.

8. סיכום

1. חברת "או.פי.סי. תחנות כוח בע"מ", הזמינה סקר חיבור לצורך קליטת מתקן פ"ו משולב אגירה "מדבר ירוק" (או.פי.סי תחנות כוח-רמת בקע) "בהספק 972MW למשך 4 שעות.
2. לר"ז המבוקש על ידי היזם:

 - מועד הפעלה מסחרית - 10/2028
3. גודל החיבור המבוקש: 972MW, 1080MVA.
4. מנהל המערכת יאפשר את חיבור המתקן בהתחייבות הלקוח לכך שבמקרה של תקלה, מנהל המערכת לא מתחייב להפעלת המתקן. הדרישה במקרה של תקלה דו מעגלית בקו 400 ק"ו היוצא מדימונה סולארי.
5. המתקן מתוכנן דרום מזרחית לתחמ"ג רמת חובב.
6. המתקן או.פי.סי תחנות כוח-רמת בקע יחובר למערכת ההולכה דרך תחנת מיתוג 400 ק"ו "מדבר ירוק". תחמ"ג מדבר ירוק תחובר למערכת ההולכה במסעף דו מעגלי מקו 400 ק"ו אשכול נגב, כמתואר בפרק 2.2.
7. אתר תחמ"ג מדבר ירוק יתוכנן כך שיתמוך בקליטת מלוא פוטנציאל היצור באזור רמת בקע, בהתאם ישמר מקום באתר להשנאה 400/161/24 ק"ו ומסדר 161 ק"ו.
8. הפרויקטים הנדרשים לקליטת המתקן מפורטים בסעיף 2.3 בסקר. עד להשלמת הפרויקטים הנ"ל תוגבל הטעינה במתקן בשעות היעדר שמש כמפורט בטבלה 3.
9. על מתקן היצור לעמוד בדרישות טכניות התקפות במעמד חתימת הסכם תאום טכני. באחריות הלקוח לבצע התאמה במתקן היצור על מנת לעמוד במאפיינים הטכניים ובתנאים הנדרשים ממתקן פוטו-וולטאי משולב אגירה.
10. תוצאות הבדיקות בסקר מתבססות על נתונים הטכניים, כפי שסיפק היזם.
11. היזם נדרש לאשר מול חברת נגה את הציוד העיקרי בפרויקט בטרם הזמנתו.
12. סקר החיבור ותוקפו הינם בהתאם לאמת המידה 4כ35 – 5כ35.

