

ישראל מקו נגב 2, שותפות מוגבלת

דו"ח תקופתי לשנת 2020

תוכן העניינים

- פרק א' - תיאור עסקי השותפות ונספחים
- פרק ב' - דו"ח דירקטוריון השותף הכללי על מצב ענייני השותפות ליום 31 בדצמבר 2020
- פרק ג' - דוחות כספיים לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2020
- פרק ד' - פרטים נוספים על השותפות ושאלון ממשל תאגידי
- פרק ה' - דו"ח שנתי בדבר אפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי

פרק א' - תיאור עסקי השותפות - תוכן עניינים

1	1.	תיאור ההתפתחות הכללית של עסקי השותפות
2	2.	תחום הפעילות של השותפות
6	3.	השקעות בהון השותפות ועסקאות בניירות ערך שלה
6	4.	חלוקת רווחים
11	5.	מידע כספי לגבי תחומי הפעילות של השותפות
11	6.	סביבה כללית והשפעת גורמים חיצוניים
11	6.1	סביבה כללית
12	6.2	הגורמים החיצוניים העיקריים המשפיעים על פעילות השותפות
16	7.	תיאור תחום הפעילות של השותפות
16	7.1	מידע כללי על תחום הפעילות
27	7.2	פעילות השותפות ונכסי הנפט בהם היא מחזיקה
27	7.2.1	פרויקט תמר
50	7.2.2	חזקת שמשון
61	7.3	מוצרים
61	7.4	לקוחות
78	7.5	שיווק והפצה
85	7.6	צבר הזמנות
86	7.7	תחרות
86	7.8	עונתיות
86	7.9	מתקנים וכושר ייצור
87	7.10	הון אנושי
88	7.11	חומרי גלם וספקים
88	7.12	גירעון בהון החוזר
88	7.13	מימון
89	7.14	מיסוי
93	7.15	סיכונים סביבתיים ודרכי ניהולם
96	7.16	מגבלות ופיקוח על פעילות השותפות
137	7.17	שעבודים
137	7.18	הסכמים מהותיים
141	7.19	הליכים משפטיים
143	7.20	יעדים ואסטרטגיה עסקית
144	7.21	כיסוי ביטוחי
145	7.22	גורמי סיכון
160		נספח מונחים מקצועיים

פרק א' – תיאור עסקי השותפות

1. תיאור ההתפתחות הכללית של עסקי השותפות¹

1.1 ישראל מקו נגב 2, שותפות מוגבלת (להלן: "השותפות"), עוסקת בתחום חיפושי והפקת נפט וגז בישראל.

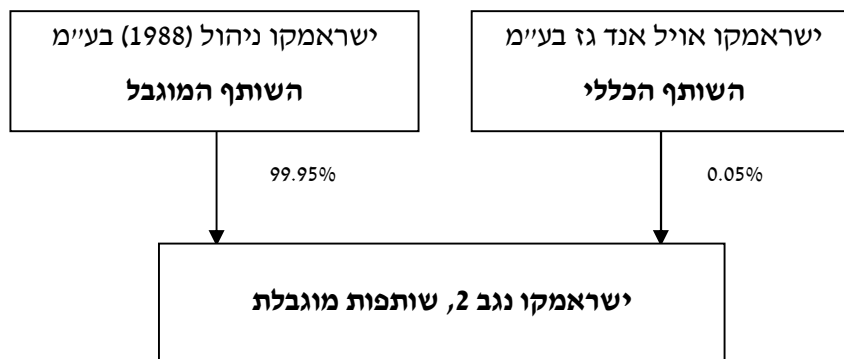
השותפות התאגדה בשנת 1989, על-פי פקודת השותפויות [נוסח חדש], התשל"ה-1975 (להלן: "פקודת השותפויות"), כשותפות מוגבלת, על-פי הסכם שותפות שנחתם ביום 2.3.1989 (כפי שתוקן מעת לעת) (להלן: "הסכם השותפות"), בין ישראל מקו אויל אנד גז בע"מ כשותף כללי מצד אחד (להלן: "השותף הכללי"), לבין ישראל מקו ניהול (1988) בע"מ כשותף מוגבל מצד שני (להלן: "השותף המוגבל").

ניהולה השוטף של השותפות מתבצע על-ידי השותף הכללי תחת פיקוחו של עו"ד דן אבנון (להלן: "המפקח").

השותף המוגבל משמש כנאמן (להלן: "הנאמן") ומחזיק את יחידות ההשתתפות שהונפקו על-ידו (המקנות זכות השתתפות בזכויות השותף המוגבל בשותפות) בנאמנות עבור בעלי היחידות, על פי הוראות הסכם נאמנות מיום 3.3.1989, כפי שתוקן מעת לעת (להלן: "הסכם הנאמנות").

1.2 בהתאם לתשקיפים ודוחות הצעת מדף שפורסמו בין השנים 1989-2012 הונפקו לציבור יחידות השתתפות המקנות זכויות השתתפות בזכויות השותף המוגבל².

1.3 להלן תרשים מבנה ההחזקות בשותפות:



השותף המוגבל והשותף הכללי בשותפות הינם תאגידי המוחזקים, בעקיפין, על-ידי נפטא חברה ישראלית לנפט בע"מ (להלן: "נפטא") אשר הינה חברה ציבורית שניירות הערך שלה נסחרים בבורסה לניירות ערך בתל אביב בע"מ (להלן: "הבורסה"). בעלת השליטה בנפטא הינה יו.א.ל. ירושלים אויל אקספלוריישן בע"מ³ (להלן: "יואל"), שהינה בשליטה מלאה של אקויטל בע"מ

1 להגדרות מורחבות של חלק מהמונחים המקצועיים הכלולים בפרק זה, ראו נספח הגדרות בסוף הפרק.

2 במסגרת מיזוג השותפויות המוגבלות נפטא חיפושיים – שותפות מוגבלת (להלן: "נפטא חיפושיים") וחנ"ל ים המלח – שותפות מוגבלת (להלן: "חנ"ל ים המלח"), עם ולתוך השותפות, הונפקו לבעלי הזכויות בשותפויות האמורות יחידות השתתפות של השותפות במספר זהה למספר יחידות ההשתתפות של השותפות שהועברו על ידן לשותפות במסגרת המיזוג ואשר בוטלו, באופן שלאחר ההנפקה האמורה לא חל שינוי בהון השותפות.

3 בעקבות הליך מיזוג עם חברת האם אקויטל, ביום 25.2.2019 חדלה יואל להיות חברה ציבורית והפכה לחברה פרטית כהגדרת מונחים אלה בחוק החברות, התשנ"ט-1999 (להלן: "חוק החברות").

(להלן: "אקויטל"), שהינה חברה ציבורית שניירות הערך שלה נסחרים בבורסה. כמו כן, נפטא הינה בעלת השליטה בחנ"ל - חברת הנפט לישראל בע"מ (להלן: "חנ"ל"), החברה האם של השותף הכללי בשותפות. למיטב ידיעת השותפות, נפטא נשלטת בעקיפין על ידי מר חיים צוף.

1.4 ביום 2 ביולי 2020 אישרה האסיפה הכללית של מחזיקי יחידות ההשתתפות של השותפות, בין היתר, החלטה לביצוע איחוד הון היחידות הרשום והון היחידות המונפק והנפרע של השותפות, כך שכל שתי יחידות השתתפות בנות 1 ש"ח ע.נ. אוחדו ליחידת השתתפות אחת בת 1 ש"ח ע.נ. איחוד ההון האמור בוצע ביום 12 ביולי 2020. לפרטים נוספים ראו דוחות מידיים מהימים 9.7.2020 ו-12.7.2020 (מס' אסמכתאות: 2020-01-065920 ו-2020-01-066850, בהתאמה).

2. תחום הפעילות של השותפות

2.1 השותפות הוקמה לצורך ביצוע פעולות חיפוש, פיתוח והפקה של נפט וגז טבעי בישראל. בהתאם להנחיות הבורסה, בהסכם השותפות נקבע כי השותפות תבצע אך ורק פרויקטים של חיפוש והפקה אשר הוגדרו במפורט בהסכם השותפות (כפי שתוקן מעת לעת) או בתיקון לו שיאושר על-ידי בעלי היחידות. במסגרת הסכם השותפות מוגדרים האזורים הגיאוגרפיים הנכללים בנכסי הנפט הקיימים של השותפות המפורטים בסעיף 2.4 להלן.⁴

2.2 עוד נקבע בהסכם השותפות כי עיקר הוצאותיה של השותפות יהיו "הוצאות חיפוש ופיתוח" כמשמעות מונח זה בתקנות מס הכנסה (כללים לחישוב המס בשל החזקה ומכירה של יחידות השתתפות בשותפות לחיפוש נפט), התשמ"ט-1988 (להלן: "תקנות מס הכנסה (חישוב המס)").⁵

2.3 נכון למועד אישור הדוח, עוסקת השותפות בעיקר בהפקה ובמכירה של גז טבעי וקונדנסט ממאגר תמר שבשטח חזקת I/12 תמר (להלן: "חזקת תמר" ו- "פרויקט תמר", בהתאמה), באמצעות החזקתה ב- 28.75% מהזכויות בחזקת תמר, ובביצוע תכנית העבודה לגבי פרוספקט "דקר" שבחזקת I/18 שמשון (להלן: "חזקת שמשון"), באמצעות החזקתה ב- 52.77% מהזכויות בחזקת שמשון.

המפעילה בפרויקט תמר היא Noble Energy Mediterranean Ltd. (25.0%) (להלן: "נובל"), ובעלי הזכויות האחרים בפרויקט תמר, נכון למועד הדוח, הם דלק קידוחים - שותפות מוגבלת (22.0%) (להלן: "דלק קידוחים"), תמר פטרוליום בע"מ (16.75%) (להלן: "תמר פטרוליום"), דור חיפוש גז, שותפות מוגבלת (4%) (להלן: "דור גז") ואוורסט תשתיות - שותפות מוגבלת (3.5%) (להלן: "אוורסט"). לפרטים נוספים אודות פרויקט תמר ראו סעיפים 2.4 ו-7.2.1 להלן.

4 על פי הסכם הנאמנות ניתן לבצע שינויים בהסכם השותפות בהחלטה שנתקבלה ברוב של לא פחות מ- 75% של היחידות שבעליהן השתתפו והצביעו באסיפה. ההחלטות לתיקון הסכם השותפות התקבלו על ידי אסיפת מחזיקי היחידות.

5 התקנות האמורות היו בתוקף עד ליום 30.6.2015 ותוקפן לא הוארך. יצוין כי, ביום 12.10.2020 פורסמה טיוטת תקנות מס הכנסה (כללים לחישוב המס בשל החזקה ומכירה של יחידות השתתפות בשותפות לחיפוש נפט) (תיקון), התשפ"א-2020 להערות הציבור. לפרטים נוספים בעניין זה ראו בסעיף 7.14.4 להלן.

6 למיטב ידיעת השותפות, חברת Chevron Corporation (להלן: "שברון") הודיעה ביום 5.10.2020 על השלמת עסקת מיזוג בינה לבין Noble Energy Inc. (להלן: "נובל אינק"), חברת האם של נובל, ונכון למועד הדוח נובל היא חברה בבעלות מלאה של שברון. למיטב ידיעת השותפות, שברון היא תאגיד ציבורי זר שמניותיו נסחרות ב-NYSE, ואין בעל מניות יחיד המחזיק למעלה מ- 10% מהון מניותיו המונפק.

המפעילה בחזקת שמשון היא ⁷Petroleum Services Holdings AS (5%) (להלן: "PSH"), ובעלי הזכויות האחרים בחזקת שמשון, נכון למועד הדוח הם נפטא (⁸21.122%), חני"ל (10.554%) ומודיעין אנרגיה – שותפות מוגבלת (10.554%) (להלן: "מודיעין").

2.4 בטבלאות שלהלן מובאים פרטים בדבר נכסי הנפט בהם יש לשותפות זכויות וכן פרטים בדבר ההערכה המיטבית של כמויות המשאבים בנכסים אלו (במונחי 100%), נכון ליום 31.12.2020. לפירוט נוסף אודות נכסים אלו ראו סעיפים 7.2.1 ו-0 להלן.

גז טבעי (BCF)						
שם נכס הנפט	סוג הזכות	שיעור זכויות השותפות בנכס הנפט	מאגרי גז שהתגלו בשטח נכס הנפט	הערכה מיטבית של סך כמות משאבים מנובאים ⁹ (100%)	הערכה מיטבית של כמות המשאבים המותנים (100%)	הערכה מיטבית (2P) של סך כמות העתודות (100%)
תמר	חזקה	28.75%	תמר ו-תמר South West (להלן: "תמר" ¹⁰ SW)	-	-	כ-10,481
I/13 דלית (להלן: "חזקת דלית")	חזקה	28.75%	דלית	כ-267.6 ¹¹	כ-270.7	-
שמשון	חזקה	52.77%	שמשון 1	-	כ-185.4	-
			פרוספקט דקר	בתרחיש גז: כ-7,337 בתרחיש נפט: כ-935	-	

- 7 לשעבר: PSH AGR Petroleum Services Holdings AS. מונחה בחודש ינואר 2016 כמפעילה. למיטב ידיעת השותפות, PSH הינה חברה פרטית הרשומה בנורווגיה, אשר בעל השליטה בה הינו מר Sverre Skogen (בשרשור).
- 8 נפטא מחזיקה בזכויות בנאמנות עבור מחזיקי היחידות של השותפויות המוגבלות לשעבר חני"ל ים המלח ונפטא חיפושים (בחלקים שווים ביניהם), אשר מוזגו עם ולתוך השותפות. למיטב ידיעת השותפות, ביום 18.1.2021 התקשרה נפטא, כנאמן, עם יוניבין ישראל בע"מ בהסכם מותנה למכירת הזכויות בחזקת שמשון שהיא מחזיקה בנאמנות. למיטב ידיעת השותפות, ההסכם טרם נכנס לתוקף.
- 9 לפרטים נוספים ראו סעיף 7.2.2 (ח) להלן.
- 10 חלק מהעתודות בקידוח תמר South-West גולשות לשטח רשיון 353/ערן (להלן: "רשיון ערן"), אשר לשותפות אין זכויות בו. לפיכך, הנתונים בטבלה לעיל אינם כוללים את חלק העתודות הגולש לרשיון ערן.
- 11 המשאבים המנובאים המצוינים להלן נמצאים במספר תאי שבר ו/או בפרוספקטים שונים, אשר סיכויי ההצלחה להימצאותם שונים.

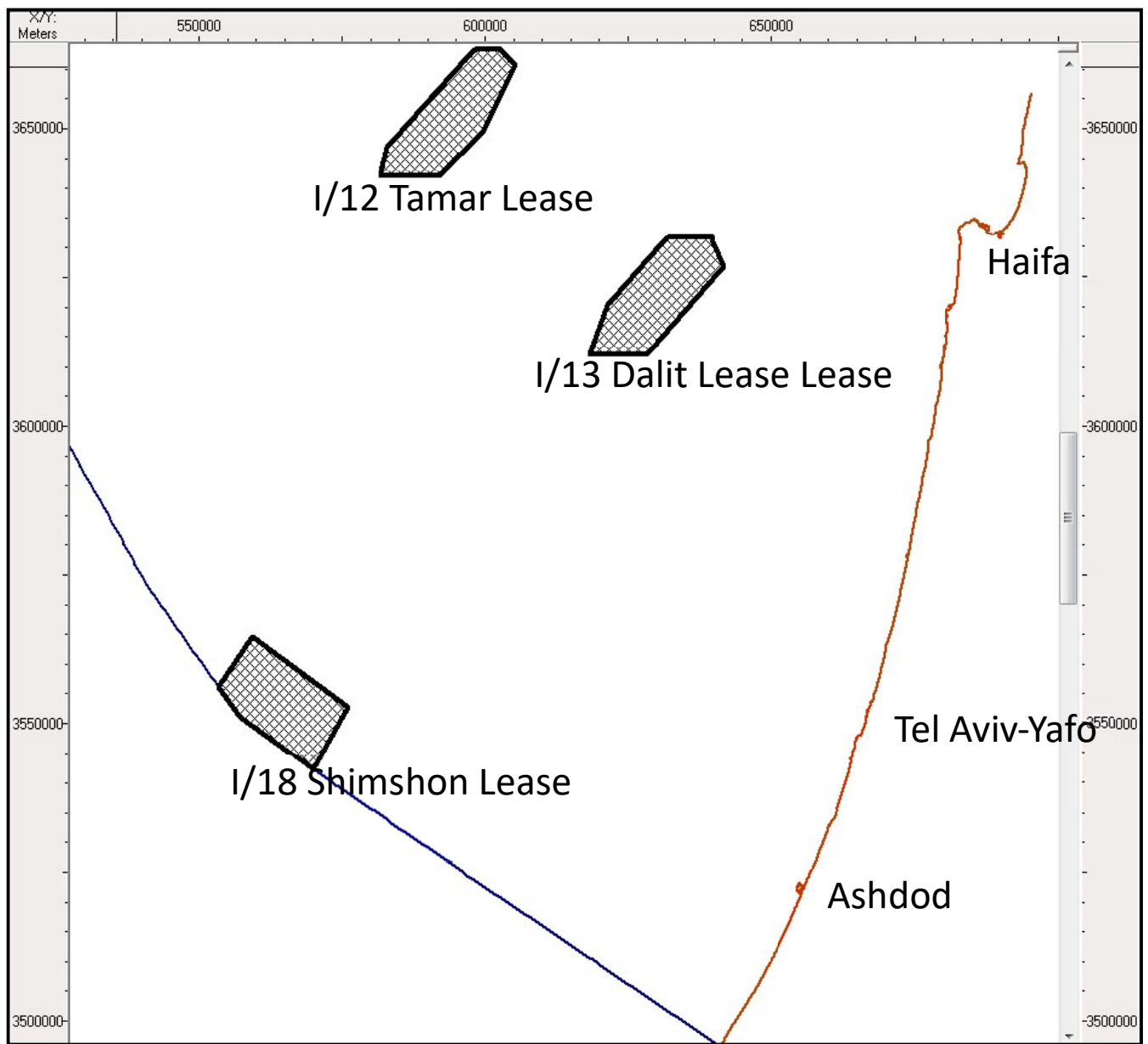
קונדנסט (Million Barrels)						
שם נכס הנפט	סוג הזכות	שיעור זכויות השותפות בנכס הנפט	מאגרי גז שהתגלו בשטח נכס הנפט	הערכה מיטבית של סך כמות משאבים מנובאים (100%)	הערכה מיטבית של כמות המותנים המשאבים המותנים (100%)	הערכה מיטבית (2P) של סך כמות העתודות (100%)
תמר	חזקה	28.75%	תמר ו-תמר SW	-	-	כ-13.6
שמשון	חזקה	52.77%	שמשון-1	-	כ-0.05	-
			פרוספקט דקר	בתרחיש גז: כ-312 ¹²	-	-

נפט (Million Barrels)						
שם נכס הנפט	סוג הזכות	שיעור זכויות השותפות בנכס הנפט	מאגרי נפט שהתגלה בשטח נכס הנפט	הערכה מיטבית של סך כמות משאבים מנובאים ¹³ (100%)	הערכה מיטבית של כמות המותנים המשאבים המותנים (100%)	הערכה מיטבית (2P) של סך כמות העתודות (100%)
שמשון	חזקה	52.77%	פרוספקט דקר	בתרחיש נפט: כ-905	-	-

12 לפרטים נוספים ראו סעיף 7.2.2(ח) להלן.

13 ראה ה"ש 12 לעיל.

להלן מפת נכסי הנפט של השותפות:



3. השקעות בהון השותפות ועסקאות בניירות ערך שלה

למיטב ידיעת השותפות, במהלך השנתיים האחרונות לא בוצעו השקעות בהון השותפות ו/או עסקאות מהותיות מחוץ לבורסה ביחידות השתתפות של השותפות, על-ידי בעלי עניין בשותפות.

4. חלוקת רווחים¹⁴

4.1 בתקופה מיום 1.1.2019 ועד למועד אישור הדוח, השותפות הכריזה על חלוקת רווחים (כהגדרתם בהסכם השותפות), כמפורט להלן :

תאריך הכרזה	מועד חלוקה	סכום חלוקה ליחידת השתתפות	סכום החלוקה הכולל	דיווח מיידי (מס' אסמכתא)
29.5.2019	16.6.2019	0.0334662 ש"ח	כ- 434 מיליון ש"ח	2019-01-052729
23.12.2019	15.1.2020	0.0267389 ש"ח	כ- 139 מיליון ש"ח	2019-01-112740
31.5.2020	7.7.2020	0.0540484 ש"ח	כ- 280 מיליון ש"ח	2020-01-055500
31.12.2020	17.1.2021	0.0868331 ש"ח	כ- 225 מיליון ש"ח	2020-01-143457

נכון ליום 31.12.2020, לשותפות רווחים הניתנים לחלוקה בסך של כ- 39 מיליון דולר ארה"ב (להלן: "דולר"), בכפוף להוראות הסכם השותפות והסכם הנאמנות כמפורט בסעיף 4.2 להלן וכן לכל דין.

לפרטים בדבר מגבלות על חלוקה בהתאם לסעיף 6.1.17 לשטר הנאמנות של אגרות החוב (סדרה א') של השותפות, ראו דוח הצעת מדף מיום 14.5.2017 (מס' אסמכתא : 2017-01-048273), המובא כאן על דרך ההפניה.

לפרטים בדבר מגבלות על חלוקה בהתאם לסעיף 6.1.19 לשטר הנאמנות של אגרות החוב (סדרה ב') של השותפות, ובהתאם לסעיף 6.1.19 לשטר הנאמנות של אגרות החוב (סדרה ג'), ראו דוח הצעת מדף מיום 1.11.2020 (מס' אסמכתא : 2020-01-109096), המובא כאן על דרך ההפניה.

4.2 עיקרי הוראות הסכמי השותפות והנאמנות המתייחסות לחלוקת רווחים

4.2.1 בכל שנה, במהלך חודש מאי, לאחר פרסום הדוח התקופתי של השותפות לשנה החולפת (להלן: בסעיף זה: "הדוח התקופתי"), תכריז השותפות על סכום לחלוקה, כהגדרתו להלן (להלן: "ההכרזה"), בכפוף לעמידה במבחני החלוקה, כמשמעותם בחוק החברות (ובכפוף למגבלות מכח הסכמי מימון של השותפות שיהיו בתוקף במועד החלוקה, בהיקף שלא יפחת מהסכום הנמוך מבין שתי האפשרויות להלן (להלן: "סכום הבסיס לחלוקה") :

(א) מלוא יתרת הנכסים הפיננסיים המופקדים בחשבונות השותפות נכון למועד ההכרזה שאינם משועבדים באותו מועד, לרבות מזומנים ושווה מזומנים, ניירות ערך ופקדונות (להלן: "נכסים פיננסיים שאינם משועבדים").

14 לפרטים בדבר תשלומי איזון בשנים 2019 ו-2020 בסכום כולל של כ- 226.5 מיליון ש"ח ו- 228 מיליון ש"ח, בהתאמה, שאינם בגדר חלוקת רווחים, ראו דוחות מיידיים של השותפות מהימים 23 בדצמבר 2019 ו- 24 בדצמבר 2019 (מס' אסמכתאות : 2019-01-112725 ו- 2019-01113256, בהתאמה) ודוח מיידי מיום 24 בדצמבר 2020 (מס' אסמכתא 2020-01-140109), וכן ראו סעיף 7.14 להלן.

(ב) רווחים ראויים לחלוקה (כמשמעות המונח בסעיף 302 לחוק החברות) כפי שפורסמו בדוח התקופתי.

סכום הבסיס לחלוקה בהפחתת קרן הרזרבה (כהגדרתה דלהלן), יהווה את **"סכום החלוקה"**. **"קרן הרזרבה"** – סכום שלא יעלה על סך של 75 מליון דולר, כפי שייקבע על ידי השותף הכללי על פי שיקול דעתו הבלעדי, לצורך מימון פעילותה השוטפת של השותפות.

ככל שסכום החלוקה בתוספת הסכומים שיחולקו בחלוקות הנוספות, בהתאם לסעיף 4.2.2 להלן (להלן: **"סכומי החלוקות"**), יהיה נמוך מ**"סך השלמת המס לבעלי יחידות ההשתתפות"** (כהגדרתו דלהלן), תקטין השותפות את קרן הרזרבה בסכום ההפרש שבין סך השלמת המס לבעלי יחידות ההשתתפות לבין סכומי החלוקות או בסכום קרן הרזרבה, לפי הנמוך שביניהם ותגדיל בהתאמה את סכום החלוקה.

"סך השלמת המס לבעלי יחידות ההשתתפות" – אומדן ההכנסה החייבת של השותפות לצרכי מס בגין השנה החולפת כפול שיעור המס המרבי ליחיד לפי הוראות סעיף 121 לפקודת מס הכנסה (נוסח חדש), התשכ"א-1961 בניכוי כל התשלומים ששולמו או שיש לשלם למס הכנסה בגין השנה החולפת, בהתאם לסעיף 19 לחוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע, התשע"א-2011 (להלן: **"חוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע"** או **"סעיף 19"**). לפרטים נוספים אודות סעיף 19 ראו סעיף 7.14.4 להלן.

4.2.2 בנוסף ומבלי לגרוע מהאמור לעיל, השותף הכללי יהיה רשאי, לפי שיקול דעתו הבלעדי, להכריז על חלוקה/ות רווחים נוספת/ות במהלך שנה קלנדרית מסוימת.

4.2.3 יובהר, כי אין באמור בסעיף 4.2.1 לעיל כדי לגרוע מחובתו של השותף הכללי לפעול בהתאם להוראות כל דין ו/או הסכמים בין השותפות לבין פקיד השומה ביחס למיסוי השותפות. בהסכם השותפות נקבע, כי כל סכום מס ששולם על ידי השותפות על חשבון המס שחייבים בו השותפים בשותפות, ייחשב כחלוקת רווחים על ידי השותפות, וזאת בנוסף לחלוקת רווחים בהתאם להוראות סעיפים 4.2.1 ו- 4.2.2 לעיל.¹⁵

4.2.4 חישוב הרווחים ייעשה תמיד לשנה המסתיימת ביום 31 בדצמבר; מובהר בזאת, כי לא יחולקו רווחים אם קבלתם על ידי השותף המוגבל תחשב למשיכה של השקעתו או חלק ממנה כמשמעות הדבר בסעיף 63(ב) לפקודת השותפויות. בכל מקרה שקיים ספק אם חלוקת הרווחים לשותף המוגבל תיחשב כמשיכת השקעתו או חלק ממנה כאמור, לא תיעשה החלוקה אלא בהסכמת המפקח ולאחר פניית המפקח לקבלת אישור בית המשפט.

4.2.5 ארבעה עשר (14) ימים לפני מועד ההכרזה יעביר השותף הכללי למפקח תחשיב מפורט של סכום החלוקה בהתאם למנגנון החלוקה הקבוע בסעיף 4.2.1 לעיל, לרבות כל אסמכתאות שיידרשו באופן סביר על ידי המפקח, לצורך בחינת המפקח את יישום הוראות מנגנון החלוקה כאמור בסעיף 4.2.1 לעיל. במועד ההכרזה יפרסם השותף הכללי דיווח מיידי שיפרט את סכום החלוקה (לרבות בגין כל יחידת השתתפות), את אופן חישובו, את שיעור המס שינוכה במקור, את מועד החזקת תעודות ההשתתפות הקובע לצורך זכאות לחלוקה (שלא יהיה מאוחר מ- 7

15 על אף האמור, כמפורט בסעיף 7.14.4 להלן, בהתאם לפסיקת בית המשפט, תשלומי מס לפי סעיף 19 אינם מהווים חלוקת רווחים כהגדרתה בדין.

ימים ממועד הדוח המידי האמור) ואת מועד החלוקה בפועל, וזאת בלוח הזמנים הקצר ביותר כמתאפשר על פי הנחיות הבורסה שתהיינה תקפות באותה עת.

4.2.6 החלוקות תהיינה כפופות לחובת ניכוי מס במקור כדן, לרבות כפי שיקבע באישור/ים שיתקבלו/ו מאת רשות המסים ו/או בהסדרים בו/הם יתקשר הנאמן ו/או השותף הכללי באישור הנאמן עם רשות המסים.

4.2.7 הנאמן יותיר בידיו ולא יחלק את הסכומים שנקבעו על ידו כאמור לעיל כסכומים הדרושים לביצוע תשלומים, והוצאות ועשיית פעולות כאמור וכן סכום נוסף בשיעור 10% מהסכומים אשר נקבעו כאמור עבור הוצאות בלתי צפויות מראש.

4.2.8 המפקח לא ייתן את הסכמתו להימנעות מחלוקת רווחים או לעיכוב בחלוקתם בניגוד להסכם השותפות אלא באישור החלטה מיוחדת, שתתקבל באסיפה הכללית של בעלי היחידות או אם השתכנע המפקח שדחייה בביצוע פעולות (כשהמקור היחיד לעשייתן הינו כספי הרווחים שיש לחלקם) עשויה לפגוע באינטרסים של בעלי היחידות, אך לא למעלה מ- 30 מיליון דולר.

4.2.9 ביום 27 בפברואר 2017, אישרה האסיפה הכללית של בעלי יחידות ההשתתפות של השותפות תיקון בהסכם השותפות באופן המאפשר לשותפות לקבל אשראי גם לצורך ביצוע חלוקה.

4.3 מדיניות חלוקת רווחים

ביום 5 באפריל 2017, החליט דירקטוריון השותף הכללי לאמץ מדיניות חלוקת רווחים לשנים 2017-2019, אשר הוארכה על פי החלטת הדירקטוריון מיום 9 בינואר 2020 גם לשנים 2020-2022, לפיה השותפות תפעל לחלק את מלוא הרווחים הראויים לחלוקה שייצברו בכל אחת מהשנים האמורות, כאשר החלוקות תבוצענה פעמיים בשנה (הכרזות החלוקה תבוצענה במהלך החודשים דצמבר ומאי). במסגרת המדיניות האמורה תפעל השותפות לחלק את מלוא הרווחים הראויים לחלוקה שייצברו בכל אחת מהשנים האמורות, כאשר החלוקות תבוצענה פעמיים בשנה (הכרזות החלוקה יבוצעו במהלך החודשים דצמבר ומאי). לפרטים נוספים ראו דוח מידי של השותפות מיום 9 בינואר 2020 (מס' אסמכתא: 2020-01-004401), אשר המידע על פיו מובא בדוח זה בדרך של הפניה.

יישום מדיניות החלוקה כאמור, ובכלל זה חלוקות רווחים בפועל, תבוצענה על פי החלטות דירקטוריון השותף הכללי בכפוף להערכתו בדבר עמידתה של השותפות בהתחייבויותיה הקיימות והצפויות ובשים לב לתזרים המזומנים הצפוי שלה, תוכניותיה העסקיות, צרכי המימון של השותפות, מצבה הכספי, מגבלות ותניות פיננסיות שיחולו עליה מעת לעת, תוכניות ההשקעות שלה ויכולתה לממן כל חלוקה כאמור, בין היתר, על דרך גיוס חוב ובהתחשב ברמת דירוג החוב של השותפות. מבלי לגרוע בהוראות הסכם השותפות כאמור בסעיף 4.2 לעיל, מובהר, כי אין לראות במדיניות חלוקת הרווחים האמורה משום התחייבות של השותפות לחלוקת רווחים כלפי בעלי היחידות של השותפות ו/או התחייבות למועדי ביצוע החלוקות ו/או שיעורן.

4.4 הכנסות (הוצאות) מוכרות לצרכי מס (ומס ששולם) שיוחסו למחזיק ביחידת השתתפות אחת

4.4.1 בטבלה להלן יפורטו הכנסות (הוצאות) מוכרות לצרכי מס שיוחסו למחזיק ביחידת השתתפות אחת בשנת המס 2014 (על פי תעודת מס סופית), ובשנות המס 2015, 2016, 2017 ו- 2018 (על פי תעודת מס זמנית) וכן מס ששולם על חשבון המחזיקים הזכאים. יצוין כי טרם הונפקו תעודת מס זמניות לשנות המס 2019-2020 :

שנת המס	הכנסה חייבת מעסק	רווח (הפסד) מניירות ערך	רווח (הפסד) הון	הכנסות מדיבידנד	הכנסות ריבית מפקדונות צמודים	מס ששולם על חשבון המס שחייבים בו מחזיקים זכאים שהינם חבר בני אדם	מס ששולם על חשבון המס שחייבים בו מחזיקים זכאים שהינם יחידים
**2014	0.032632	(0.000059)	0.000346	0.000032	-	0.008732	0.015743
*2015	0.052564	(0.000059)	-	0.000004	0.000303	0.014010	0.025277
*2016	0.063437	(0.000677)	-	-	0.000670	0.016027	0.030617
*2017	0.061951	(0.000132)	(0.000315)	0.000003	0.000909	0.015096	0.015096
*2018	0.0536317	0.0000299	0.0001732	0.0000023	0.0015422	0.0127367	0.0127722

* תעודת מס זמנית. לפרטים נוספים ראו סעיף 4.4.2 להלן.

** לפרטים נוספים ראו דוח מיידי של השותפות מיום 11 ביולי 2018 (מס' אסמכתא : 2018-01-062841), אשר המידע על פיו מובא בדוח זה בדרך של הפניה.

4.4.2 שנות המס 2015-2018

לשותפות שומות מס סופיות עד ליום 31.12.2016.

ביום 17 בספטמבר 2018 פרסמה השותפות דוח מיידי בדבר תעודות מס **זמניות** למחזיק זכאי בשל החזקה ביחידות השתתפות של השותפות בגין שנות המס 2015 ו-2016 (להלן בסעיף זה: "**מחזיק זכאי**") (מס' אסמכתא : 2018-01-088260).

תעודות המס הזמניות הוצאו בהתאם לשומה העצמית של השותפות (ולא לפי השומה הסופית). תעודה סופית תוצא לאחר הארכת תוקף תקנות מס הכנסה (כללים לחישוב המס בשל החזקה ומכירה של יחידות השתתפות בשותפות לחיפוש נפט), התשמ"ט-1988. מיד לאחר קבלת תעודה סופית תפרסם השותפות את התעודה הסופית במסגרת דוח מיידי. יובהר כי ההפרשים בין השומה העצמית לשומה הסופית אינם מהותיים.

ביום 11 בדצמבר 2017 נחתם בין השותפות לבין רשות המיסים הסכם לגביית המס החל על בעלי יחידות ההשתתפות בגין ההכנסה החייבת של השותפות לשנת המס 2017 (להלן: "**הסדר 2017**").

ביום 23 בדצמבר 2019 פרסמה השותפות דוח מיידי בדבר תעודת מס **זמנית** למחזיק זכאי בשל החזקה ביחידות השתתפות של השותפות בגין שנת המס 2017 (מס' אסמכתא : 2019-01-112359), אשר המידע המצוי בו מובא בזאת על דרך ההפניה.

ביום 9 בספטמבר 2020 פרסמה השותפות דוח מיידי בדבר תעודת מס **זמנית** למחזיק זכאי בשל החזקה ביחידות השתתפות של השותפות בגין שנת המס 2018 (מס' אסמכתא : 2020-01-090460), אשר המידע המצוי בו מובא בזאת על דרך ההפניה.

הליך הביקורת על ההכנסה החייבת לצורכי מס לשנים 2017-2018 (כולל) טרם הושלם על ידי רשות המיסים.

4.4.3 שנת המס 2019

לפרטים בדבר אומדן ההכנסה החייבת של השותפות לצרכי מס לשנת 2019 והתשלומים שביצעה השותפות בקשר לכך, ראו דיווחים מיידיים של השותפות מהימים 23 בדצמבר 2019 (מס' אסמכתא: 2019-01-112725) ו- 24 בדצמבר 2019 (מס' אסמכתא: 2019-01-113256), אשר המידע המצוי בהם מובא בדוח זה בדרך של הפניה.

הליך הביקורת על ההכנסה החייבת לצורכי מס לשנת 2019 טרם הושלם על ידי רשות המיסים.

4.4.4 שנת המס 2020

לפרטים בדבר הערכת ההכנסה החייבת של השותפות לצרכי מס לשנת 2020 ותשלומים הנגזרים ממנה, ראה דוח מיידי של השותפות מיום 24 בדצמבר 2020 (מס' אסמכתא -2020-01-140109) אשר המידע המצוי בו מובא בדוח זה בדרך של הפניה. יצוין, כי דוח המס לשנת 2020 טרם הוכן על ידי השותפות וטרם נבדק על ידי רואי החשבון המבקרים שלה.

4.4.5 לפרטים בדבר פסיקת בית המשפט המחוזי ובית המשפט העליון בנוגע לפרשנות סעיף 19, על פיה נקבע, בין היתר, כי בתעודת המס למחזיק זכאי תהיה אבחנה בין מחזיק שהינו יחיד לבין מחזיק שהינו חבר בני אדם ביחס למס ששולם בגין ההכנסה החייבת של השותפות, ראו סעיף 7.14 להלן.

יצוין, כי אם לאחר השלמת הליכי הביקורת של רשות המיסים על ההכנסה החייבת של השותפות לשנת המס 2017 ולכל אחת משנות המס שלאחריה, יתברר כי שולמו על-ידי השותפות מקדמות בסכומים העולים על הסכומים הנדרשים בהתאם לחוק, תוחזר היתרה לשותפות, ואם יתברר כי שומת המס הסופית גבוהה מתשלומי המס ששולמו על-ידי השותפות בגין שנים אלו (להלן: "הפרשי שומות"), יהיה על השותפות לשלם את יתרת המס הנובעת מהפרשי השומות, בהתאם להוראות סעיף 19. לפרטים נוספים בדבר סעיף 19 ובדבר אי-בהירות שקיימת במועד הדוח בנוגע לצורך לבצע תשלומי איזון בקשר עם תשלומי מס בגין הפרשי שומות, ראו בסעיף 7.14 להלן.

לפרטים אודות המרצת פתיחה שהגישו השותפות, השותף הכללי, השותף המוגבל ומפקח השותפות לבית המשפט המחוזי בתל אביב בחודש מרץ 2020 בקשר עם יישום הוראות סעיף 19, ראו סעיפים 7.14.4 ו- 7.19.2 להלן.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד – הערכות השותפות לעניין גובה ההכנסה החייבת של השותפות לשנות המס 2017-2020, הינן מידע צופה פני עתיד כמשמעו בחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968 (להלן: "חוק ניירות ערך"), הואיל וטרם הסתיים הליך הביקורת לגבי שנות המס 2017-2019 וכן דוח המס לשנת 2020 טרם הוכן על ידי השותפות וטרם נבדק על ידי רואי החשבון המבקרים שלה.

.5

מידע כספי לגבי תחומי הפעילות של השותפות

- 5.1 לנתונים אודות הכנסות, עלויות, רווח מפעולות רגילות של תחום הפעילות ראו הדוחות על הרווח הכולל הכלולים בדוחות הכספיים של השותפות ליום 31.12.2020 בפרק ג' לדוח זה (להלן: **"הדוחות הכספיים"**).
- 5.2 סך הנכסים של השותפות ליום 31.12.2020 וליום 31.12.2019 הינו כ- 1,420 מיליון דולר וכ- 1,373 מיליון דולר, בהתאמה. לפרטים נוספים ראו בדוח על המצב הכספי בדוחות הכספיים.
- 5.3 סך ההתחייבויות של השותפות ליום 31.12.2020 וליום 31.12.2019 הינו 881 מיליון דולר ו- 785 מיליון דולר, בהתאמה. לפרטים נוספים ראו בדוח על המצב הכספי בדוחות הכספיים.
- 5.4 להסברים בדבר הנתונים הכספיים האמורים לעיל ראו חלק ראשון בדוח הדירקטוריון.

.6

סביבה כללית והשפעת גורמים חיצוניים**6.1 סביבה כללית**

6.1.1 כאמור לעיל, תחום הפעילות היחיד של השותפות הינו פעילות חיפושים, פיתוח והפקה של גז טבעי ונפט בישראל. חוק הנפט, התשי"ב-1952 (להלן: **"חוק הנפט"**), מסדיר את הרגולציה בתחום החיפושים, הפיתוח וההפקה של נפט וגז טבעי בישראל וקובע, בין היתר, כי פעולות חיפושי נפט וגז בישראל יכולות להתבצע באזורים גיאוגרפיים בהם ניתנה לגורם המחפש זכות נפט וגז על-פי חוק הנפט. בנוסף, חוק משק הגז הטבעי, התשס"ב-2002 (להלן: **"חוק משק הגז הטבעי"**) מסדיר בעיקר את נושא ההולכה, החלוקה, השיווק והאחסון של גז טבעי ו/או גז טבעי נוזלי (להלן: **"LNG"** או **"גז"**) בתחומי מדינת ישראל. בנוסף, חוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע מסדיר, בין היתר, סוגיות מס, היטל רווחי נפט ותשלום תמלוגים למדינה. לפרטים נוספים אודות חוק הנפט, חוק משק הגז הטבעי, ראו סעיפים 7.16.2 (א) וכן 7.16.2 (ד) להלן, בהתאמה. לפרטים בדבר סעיף 19 לחוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע ראו סעיף 7.14.4 להלן.

6.1.2 הכדאיות הכלכלית של השקעות בחיפוש ובפיתוח מאגרי גז טבעי מושפעת במידה רבה ממחירי הנפט והגז בעולם, מהביקושים לגז טבעי בשוק המקומי, האזורי והעולמי ומיכולת הייצוא של גז טבעי (בין אם בצנרת, בתצורה דחוסה או נוזלית) המחייבת, בין היתר, משאבי גז בהיקפים ניכרים והתקשרויות בהסכמים ארוכי טווח למכירת גז טבעי בכמויות משמעותיות, אשר יצדיקו את ההשקעות הגבוהות הדרושות להקמת ו/או שימוש בתשתיות מתאימות.¹⁶ מכירה של נפט, ככל שימצא, יכולה להיעשות לצרכנים שונים בישראל וברחבי העולם על בסיס מחירי הנפט העולמיים באותה עת. כמו כן, להיקף תשלומי המס למדינה השפעה מהותית על הכדאיות הכלכלית של השקעות בפרויקט נפט וגז.

6.1.3 התפתחות משק הגז הטבעי בישראל החלה בשנים 1999-2000 עם גילוי מאגר "נועה" בחזקה I/7 נועה ומאגר "מרי B" בחזקה I/10 אשקלון (להלן יחד: **"פרויקט ים תטיס"**). הצריכה הכוללת של גז טבעי בישראל עלתה במקביל להתקדמות בהקמתה של תשתית ההולכה של נתיבי גז לישראל בע"מ (להלן: **"נתג"ז"**) וחיבורם של צרכנים (לרבות תחנות כח של חברת

16 לפרטים בדבר תיאור שווקי היעד האפשריים לייצוא גז טבעי מפרויקט תמר, ראו סעיף 7.4.2 להלן.

החשמל ותחנות כח פרטיות) נוספים למערך ההולכה ושל צרכנים קטנים יותר לרשת החלוקה.

6.1.4 בשני העשורים האחרונים עבר משק הגז הטבעי בישראל שינויים משמעותיים (הכוללים בין היתר שינויים רגולטוריים, כלכליים וסביבתיים). תוך שנים ספורות הפך הגז הטבעי במשק הישראלי למרכיב המרכזי בסל הדלקים לייצור חשמל וכן למקור אנרגיה משמעותי לתעשייה בישראל. במשאבי הגז הטבעי שהתגלו בישראל יש כדי לספק את כל צרכי הגז של המשק המקומי במהלך העשורים הבאים ואת מרבית צרכי האנרגיה שלה, ובכך להקטין את התלות של מדינת ישראל במקורות אנרגיה זרים.

6.1.5 בהתאם לנתוני משרד האנרגיה¹⁷, בשנת 2020 הופקו ממאגרי תמר ולוויתן כ- BCM 15.59, עלייה של כ-48.4% לעומת כ- BCM 10.5 שהופקו בשנת 2019.

6.1.6 בשנת 2017 החלו שותפי תמר לייצא גז טבעי ממאגר תמר לירדן. בשנים 2019 ו-2020, נמכרו כ- BCM 0.22 וכ- BCM 0.23, בהתאמה. בחודש יולי 2020 החל לראשונה ייצוא גז טבעי ממאגר תמר למצרים, שהסתכם בשנת 2020 בהיקף של כ- BCM 0.25.

6.1.7 למיטב ידיעת השותפות, בימים 31.12.2019, 1.1.2020 ו-15.1.2020 החלה הזרמת הגז ממאגר לוויתן לשוק המקומי, לירדן ולמצרים, בהתאמה.

6.1.8 בהתבסס על תחזית שקיבלה השותפות מיועץ חיצוני, צריכת הגז הטבעי בישראל צפויה לגדול בכ-60% עד סוף העשור בהשוואה לצריכה בשנת 2020, וזאת, בין היתר, בהינתן מחד מדיניות הממשלה בדבר הפסקה הדרגתית של ייצור חשמל באמצעות תחנות פחמיות עד להפסקה מוחלטת של ייצור חשמל מפחם בסוף 2025 (לפרטים ראו סעיף 7.16.6(ו) להלן), חיבורם של ספקי גז נוספים למערכת החלוקה וההולכה הארצית, הנגשת הגז הטבעי למפעלי תעשייה נוספים ברחבי הארץ ולמגזר החקלאות ולצרכנים קטנים וביתיים, וכניסה של רכבים חשמליים וחשמול רכבות, הקמת מתקנים נוספים להתפלת מי ים, ומאידך גידול השימוש באנרגיות מתחדשות, בין היתר, לאור החלטת הממשלה בנושא "קידום אנרגיה מתחדשת במשק החשמל ותיקון החלטות ממשלה" מיום 25.10.2020 (לפרטים ראו סעיף 7.16.6(ח) להלן, וכל זאת מעבר לגידול הטבעי בביקושים לגז טבעי ולחשמל במשק הישראלי עקב גידול באוכלוסייה ועלייה ברמת החיים הלוקחת בחשבון את השפעת משבר הקורונה.

6.2 הגורמים החיצוניים העיקריים המשפיעים על פעילות השותפות

6.2.1 התפשטות נגיף הקורונה והשפעתו האפשרית על עסקי השותפות

בסוף שנת 2019 ובמהלך הרבעון הראשון לשנת 2020 החל להתפשט בסין ולאחר מכן בכל רחבי העולם נגיף הקורונה (Covid-19), אשר בחודש מרץ 2020 הוגדר על ידי ארגון הבריאות העולמי כמגיפה עולמית (להלן: "משבר הקורונה"). בעקבות התפשטות נגיף הקורונה, מדינות רבות, בכללן ישראל, נקטו במהלך שנת 2020, ועודנה נוקטות, בצעדים קיצוניים בניסיון למנוע את התפשטות הנגיף, כגון הגבלות על תנועת אזרחים והתכנסויות, הגבלות תחבורתיות על נוסעים וסחורות, סגירת גבולות בין מדינות, וכיוצא באלה.

משבר הקורונה גרם להאטה בפעילות הכלכלית העולמית, וכתוצאה מכך הביא לפגיעה קשה בענפים השונים אשר השפיעה על היקפי הצריכה בתחומים שונים ובכללם בתחום האנרגיה בו פועלת השותפות. כך, במהלך המחצית הראשונה לשנת 2020 נרשמו בשווקים הבינלאומיים ירידות חדות ביותר במחירי הנפט והגז הטבעי, אשר ניתן לייחסם, בין היתר, למשבר הקורונה, וכן לסיבות וגורמים נוספים המשפיעים על הביקוש וההיצע של מוצרי אנרגיה. עם זאת, לקראת סוף שנת 2020 ובמהלך הרבעון הראשון לשנת 2021 חלה התאוששות במחירי מוצרי האנרגיה בעולם, לרבות במחירי הנפט וה-LNG.

במסגרת הדוחות לרבעון הראשון 2020 בחנה השותפות את הצורך ברישום הפרשה לירידת ערך של ההשקעה במאגר תמר, נטו, בין היתר, לאור העובדה כי נכון ליום 31.3.2020 מחיר השוק של יחידות ההשתתפות של השותפות בבורסה, שיקף לשותפות שווי נמוך מהונה. בהתאם לבחינה האמורה, לא נדרשה הפרשה לירידת ערך של השקעת השותפות במאגר תמר. לפרטים בדבר הערכת שווי מהותית שביצעה השותפות ראו סעיף 3 לדוח הדירקטוריון ליום 31.3.2020 שפורסם ביום 23.6.2020 (מס' אסמכתא 01-056842-2020). נכון למועד הדוחות לרבעון השני (30.6.2020) ולרבעון השלישי (30.9.2020), ונכון ליום 31.12.2020 לא היו קיימים סממנים המצביעים על צורך בבחינה נוספת של ירידת ערך.

למגבלות ולפעולות בהן ינקטו ישראל ומדינות אחרות להתמודדות עם משבר הקורונה עלולה להיות השפעה שלילית מהותית על תכניות העבודה של השותפות בפרויקטים שלה. כתוצאה מצעדים אלו, עשויים להיגרם עיכובים בכניסת עובדים ומומחים זרים וכן באספקת ציוד ייעודי לתוך מדינת ישראל, עקב מגבלות החלות על תנועת אזרחים בין אתרים ומדינות וכן מגבלות על ייצור או שינוע החלות במדינות השונות, דבר שעלול, בין היתר, לשבש את פעילות ההפקה הסדירה ואת תכניות העבודה של המפעילה ואף להשית עלויות נוספות בלתי צפויות. בקשר לכך, יצוין כי בפרויקט תמר, המפעילה, בתיאום עם הממונה על ענייני הנפט ומשרד הבריאות, גיבשה תכנית פעולה להתמודדות עם משבר הקורונה, בין היתר, במגמה להבטיח, ככל שניתן, שכוח העבודה שנדרש (עובדים וקבלנים) יוכל להגיע למתקני הפרויקט בים וביבשה ולהמשיך בביצוע פעולות חיוניות במתקנים האמורים. נכון למועד אישור הדוח, משבר הקורונה לא הביא לפגיעה מהותית במערך התפעול בפרויקט תמר. עם זאת, מאחר שקיימת אי ודאות לגבי אופן התפתחות משבר הקורונה, קיים סיכון כי על אף צעדי המניעה הננקטים על ידי המפעילה בפרויקט, ייפגע תפעול המאגר.

כחלק מאסטרטגיית ההתמודדות עם משבר הקורונה, פעלו השותפות בתמר להתייעלות וקיסון בתקציבי התפעול לשנת 2020 ולדחיית תקציבי השקעות מתוכננות לשנים מאוחרות יותר.

יצוין כי החל מסוף שנת 2020 מדינות בעולם החלו בתהליך חיסון אזרחיהם כנגד הנגיף הקורונה. עם זאת, מידת יעילות החיסונים עודנה נבחנת, ותלויה בין היתר, בקצב ואופן התפשטות של מוטציות שונות של הנגיף.

נכון למועד אישור הדוח, טרם ניתן להעריך כיצד משבר הקורונה ימשיך ויתפתח בשנת 2021 ולאחריה ומה יהיה היקף השפעתו על הכלכלה העולמית ועל השותפות. בנסיבות אלו, משבר הקורונה מהווה סיכון מאקרו כלכלי גלובאלי המייצר אי ודאות חריגה באשר לפעילות הכלכלית העתידית בעולם ולהשפעות הצפויות על השווקים הפיננסיים, מרווחי ריבית, שערי

מטבעות ומחירי סחורות בתחום האנרגיה. במצב של משבר כלכלי עולמי צפויה פגיעה בענפים רבים ובכלל זה בתחום האנרגיה בו פועלת השותפות.

ככל שיימשך משבר הקורונה על השלכותיו הכלכליות, עלול הדבר להשפיע לרעה על רמות הביקושים למוצרי אנרגיה ומחיריהם. נכון למועד הדוח קיים קושי לאמוד את השפעת משבר הקורונה על הביקושים והמכירות ממאגר תמר בשנים הקרובות.

לפרטים נוספים אודות השפעת משבר הקורונה על עסקי השותפות ראו בפסקה "גורמים המשפיעים על המחיר והביקושים לגז טבעי ומוצרי אנרגיה אחרים" בסעיף 7.1.3(ב) להלן, וכן באור 1.ג לדוחות הכספיים המאוחדים ליום 31 בדצמבר 2020 המצורפים בהמשך (להלן: "הדוחות הכספיים").

אזהרת מידע צופה פני עתיד - הערכות השותפות בדבר ההשלכות האפשריות של משבר הקורונה וכן בדבר עמידתה בהתחייבויותיה כמפורט לעיל, מהוות מידע צופה פני עתיד, כהגדרתו בחוק ניירות ערך, המבוסס, בין היתר, על מידע הקיים כיום בידי השותפות, על פרסומים בארץ ובעולם בנושא זה ועל הנחיות הרשויות הרלוונטיות, ואשר אין כל ודאות כי יתממש, כולו או חלקו, והעשוי להתממש באופן שונה מהותית, וזאת עקב גורמים שונים שאינם בשליטת השותפות, בין היתר, פגיעה בהיבטים תפעוליים של מאגר תמר ו/או של לקוחות השותפות ופגיעה בחוסנם הפיננסי של לקוחות, וכן ככל שיחולו שינויים בהתפשטות נגיף הקורונה, ביעילות החיסונים שפותחו ובקצב חיסון האוכלוסיה בישראל ובעולם, בהנחיות של הרשויות הרלבנטיות ובמצב הכלכלי בעולם ובישראל.

6.2.2 תנודות ברכיבי הצמדה בנוסחאות המחיר של הגז הטבעי

מחירי הגז הנקובים ברוב ההסכמים למכירת גז טבעי מפרויקט תמר מבוססים על נוסחאות מחיר שונות הכוללות, בין היתר, הצמדה למדד המחירים לצרכן האמריקאי (U.S CPI), לתעריף ייצור החשמל כפי שנקבע מעת לעת על-ידי רשות החשמל (להלן: "תעריף ייצור החשמל" ו-"רשות החשמל", בהתאמה) ולמחיר חבית מסוג ברנט (Brent).

עם זאת, בחלק מהסכמי הגז נקבע מחיר רצפה, ובהסכמים אלו החשיפה על כן לתנודות ברכיבי ההצמדה מגודרת ברף תחתון. בהקשר זה יצוין כי הסכם הייצוא בו התקשרו שותפי תמר המפורט בסעיף 7.4.6(ב) (5) להלן כולל מנגנון, לפיו הכמויות הנמכרות על-פי ההסכם עשויות להשתנות כתוצאה מירידת מחיר חבית נפט מסוג ברנט (Brent) מתחת לרף מינימלי הקבוע בהסכם.

יחד עם זאת, שינוי בכל אחד מרכיבי ההצמדה הנ"ל ו/או במחירי הדלקים החלופיים עלולים להשפיע על הכדאיות הכלכלית של פיתוח או הרחבת מאגרים קיימים ו/או מאגרים חדשים שהתגלו ו/או שיתגלו בעתיד (ככל שיתגלו) על-ידי השותפות וכן על היקף ההפקה מהם, וכפועל יוצא מכך, על החלטות השותפות בקשר לאמור.

לפרטים אודות ניתוחי רגישות שבוצעו על-ידי השותפות לרכיבי ההצמדה העיקריים של מחיר הגז על פי ההסכמים למכירת גז בהם התקשרו שותפי תמר (מדד המחירים לצרכן האמריקאי, תעריף ייצור החשמל וחבית מסוג ברנט), ראו דוח עתודות שהוכן בהתאם לכללי המערכת לניהול משאבי פטרוליום (SPE-PRMS), נכון ליום 31.12.2020, אשר פורסם על-ידי השותפות בדיווח מיידי מיום 7.3.2021 (מס' אסמכתא: 2021-01-028041) אשר המידע המצוי בו מובא בזאת על דרך ההפניה.

6.2.3 רגולציה

תחום החיפוש, הפיתוח וההפקה של נפט וגז טבעי בישראל כפוף לרגולציה ענפה בכל הקשור לנכסי הנפט (לרבות כללים להענקה, העברה ושעבוד), התנאים לפיתוח, להפקה ולאספקה (לרבות הקמת תשתיות הולכה, חלוקה וחיבור צרכנים), התמלוגים, המיסוי, הסדרה סביבתית, הגבלים עסקיים וכיו"ב. בעקבות תגליות הגז שהתגלו במימיה הכלכליים של מדינת ישראל, חל גידול משמעותי בהיקף הרגולציה בתחום האנרגיה בישראל, וזאת כפועל יוצא משורה של מהלכים רגולטוריים משמעותיים שנקטו על-ידי הממשלה ורשויות המדינה. דוגמאות בולטות לכך הינן: חקיקת חוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע; החלטת ממשלת ישראל בדבר אימוץ עיקרי המלצות הוועדות לבחינת מדיניות הממשלה בנושא משק הגז הטבעי בישראל ופיתוחו העתידי (להלן ביחד: **"החלטת הממשלה בעניין ייצוא"**); הכרזת הממונה על התחרות הכלכלית (להלן: **"הממונה על התחרות"**) כי השותפות ביחד עם יתר שותפי תמר בעלי מונופולין באספקת גז טבעי לישראל; פרסום הנחיות שונות על-ידי הממונה על ענייני הנפט במשרד האנרגיה (להלן: **"הממונה על ענייני הנפט"**)¹⁸; ומינהל אוצרות הטבע במשרד האנרגיה (להרחבה ראו סעיפים 7.16.3 ו-7.16.4 להלן); פרסום הצעת חוק האזורים הימיים, התשע"ח-2017 (להלן: **"הצעת חוק האזורים הימיים"**); החלטת הממשלה ופסק דינו של בג"ץ בעניין המתווה להגדלת כמות הגז הטבעי המופקת משדה הגז הטבעי "תמר" ופיתוח מהיר של שדות הגז הטבעי "לויתן", "כריש" ו-"תנין" ושדות גז נוספים על-ידי ממשלת ישראל (להלן: **"מתווה הגז"**) כמפורט בסעיף 7.16.1 להלן; החלטת שר האנרגיה להפסקת השימוש בפחם, כמפורט סעיף 7.16.6(ו) להלן. בשנים האחרונות חלה החמרה ביישום הרגולציה הסביבתית, לפרטים ראו סעיף 7.15 להלן. לפרטים אודות מגבלות ופיקוח על פעילות חיפוש, פיתוח והפקה של גז טבעי ו/או נפט בישראל ראו סעיפים 7.16 ו-7.16.5 להלן.

6.2.4 תנאי ביקוש והיצע

לפרטים בדבר הביקוש וההיצע בשווקים הבינלאומיים ובשוק המקומי והשפעתם על תחום הפעילות, ראו סעיף 7.1.3 להלן.

¹⁸ הנחיות שונות שניתנו על ידי הממונה על ענייני הנפט בעניין: בקשות לקבלת זכויות בנכס נפט, מתן בטוחות בקשר לזכויות נפט, העברת זכויות ואישור ייצוא. להרחבה ראו סעיף 7.16.3 להלן.

7. תיאור תחום הפעילות של השותפות

7.1 מידע כללי על תחום הפעילות

תחום הפעילות של השותפות הוא כאמור חיפושים, פיתוח והפקה של נפט וגז טבעי, באמצעות החזקת זכויות השתתפות בנכסי הנפט תמר, דלית ושמשון. להלן מובא מידע כללי על תחום הפעילות.

7.1.1 מבנה תחום הפעילות ושינויים החלים בו

פעילות חיפושים, פיתוח והפקה של נפט וגז טבעי היא פעילות מורכבת ודינאמית, הכרוכה בעלויות משמעותיות ובחוסר ודאות ניכר לגבי עלויות, לוחות זמנים, הימצאות נפט או גז טבעי והיכולת להפיקם תוך שמירה על הסביבה ועל כדאיות כלכלית. כתוצאה מכך, חרף ההשקעות הניכרות, לעתים קרובות פעולות החיפוש, ובכלל זה קידוחי הניסיון וההערכה אינם משיגים תוצאות חיוביות ואינם מביאים להכנסות כלשהן או אף מביאים לאובדן רוב ההשקעה או כולה. פעולות חיפושים, פיתוח והפקה של נפט וגז טבעי מבוצעות בדרך כלל במסגרת של עסקאות משותפות בין מספר שותפים החותמים על הסכם תפעול משותף (Joint Operating Agreement) (להלן: "JOA"), על-פיו מתמנה אחד השותפים כמפעיל העסקה המשותפת (לתיאור הסכם תפעול משותף, ראו לדוגמא הסכם תפעול משותף בחזקות תמר ודלית, המתואר בסעיף 7.2.1 (יד) להלן). תהליך חיפושים, פיתוח והפקה טיפוסי של נפט וגז טבעי בשטח כלשהו, עשוי לכלול בין היתר את השלבים הבאים:

- (א) ניתוח ראשוני של נתונים גיאולוגיים וגיאופיזיים קיימים לבחירת אזורים בהם יש פוטנציאל לחיפושי נפט וגז טבעי.
- (ב) גיבוש מודל גיאולוגי ראשוני ("Play").
- (ג) ביצוע סקרים גיאופיזיים שונים, ובכלל זה סקרים סייסמיים המסייעים באיתור מבנים גיאולוגיים העשויים להכיל נפט ו/או גז טבעי ("מובילים" או "Lead") ועיבוד ופענוח הנתונים.
- (ד) בחינת המובילים והכנת פרוספקטים ראויים לקידוחי ניסיון מתוכם.
- (ה) החלטה על ביצוע קידוח ניסיון, וביצוע פעולות הכנה לקראת קידוח.
- (ו) התקשרות עם קבלנים לביצוע הקידוח ולקבלת שירותים נלווים.
- (ז) ביצוע קידוח הניסיון כולל ביצוע לוגים ובדיקות נוספות.
- (ח) ביצוע מבחני הפקה (במקרים מסוימים).
- (ט) ניתוח של תוצאות הקידוח, ובמקרה של ממצא, על בסיס הערכה ראשונית של מאפייני המאגר ושל כמות הנפט ו/או הגז הטבעי, ניתוח כלכלי (כולל הערכת שוק) ופיסקאלי והערכה ראשונית של מתכונת ועלות הפיתוח. יתכן ויבוצעו לפי הצורך סקרים סייסמיים נוספים ו/או קידוחי הערכה (Appraisal), וזאת לצורך גיבוש אומדן טוב יותר של מאפייני המאגר ושל כמות הנפט ו/או הגז הטבעי המצויה בו.
- (י) בחינת החלופות למסחור הנפט ו/או הגז הטבעי, זיהוי שווקי היעד ובחינתם, גיבוש תוכנית פיתוח וכן הכנת תוכנית כלכלית לפרויקט.
- (יא) ניתוח סופי של הנתונים וקבלת החלטה האם הממצא (התגלית) הינו מסחרי.

(יב) בפרוייקטים לפיתוח ממצאי גז טבעי נדרשת חתימה על הסכמי מכירת גז טבעי מחייבים לטווח ארוך בכמויות ובמחירים מתאימים עם לקוחות בעלי יכולת פיננסית המאפשרת גיוס מימון פרויקטאלי.

(יג) פיתוח המאגר, ובכלל זה ביצוע קידוחי הפקה, הנחת צנרת הולכה, בניית מתקני טיפול וכיוצ"ב.

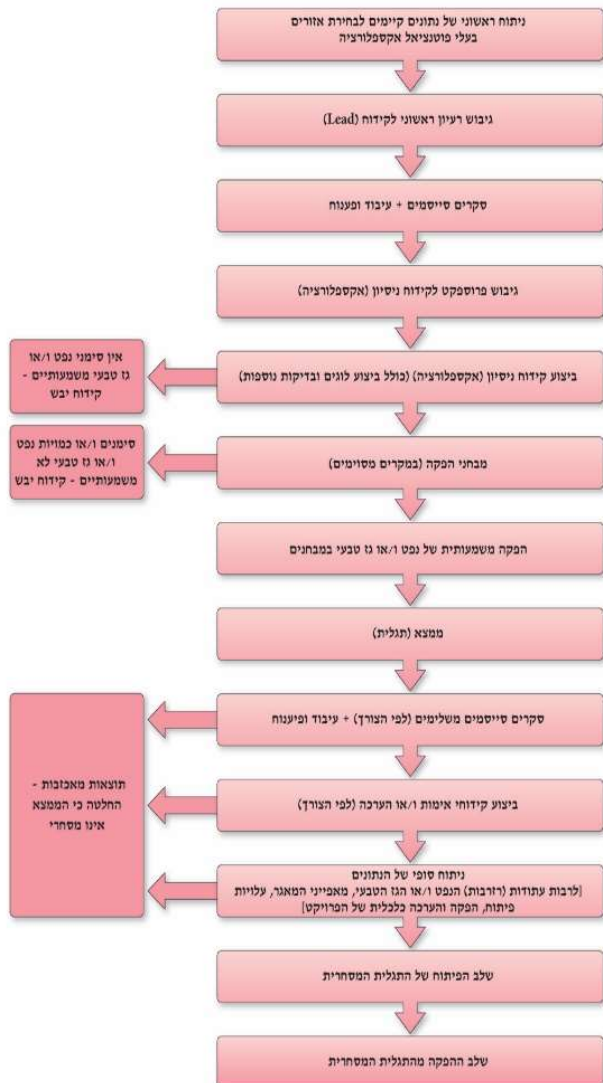
(יד) הפקה מהמאגר, לרבות תפעול ואחזקה שוטפת וכן ביצוע עבודות פיתוח נוספות במטרה לשמר ו/או להגדיל את היקף ההפקה.

(טו) כאשר המאגר ממוצה, ולאחר שקילת פרמטרים טכניים, כלכליים ורגולטוריים שונים - נטישה בהתאם לתקינה המקומית המקובלת.

השלבים המפורטים לעיל אינם ממצים את כל השלבים של תהליך החיפוש, הפיתוח וההפקה בפרויקט מסוים, אשר בשל טיבו ומהותו עשוי לכלול רק חלק מהשלבים הנ"ל ו/או שלבים נוספים ו/או שלבים בסדר אחר. בנוסף, פרקי הזמן לביצוע כל אחד מהשלבים, משתנים על-פי אופי הפרויקט.

יצוין, כי מסחריותם של ממצאי נפט ו/או גז טבעי מורכבת ותלויה בגורמים רבים ושונים. בהקשר זה, קיימים הבדלים מהותיים בין ממצא בים שפיתוחו מחייב תשומות כספיות ושימוש בטכנולוגיות ייחודיות, כגון קדיחה בעומק מים ניכר או הנחת צנרת ומתקנים תת-ימיים המסוגלים לפעול ברמה גבוהה של אמינות במעמקי הים, לבין ממצא ביבשה, אשר עלויות הפיתוח שלו עשויות להיות נמוכות באופן משמעותי. כמו כן, התשומות הכספיות, הלוגיסטיות והטכניות הנדרשות בכדי לפתח מאגר גז טבעי, לרבות לבניית הרכיבים המשמשים להולכת ו/או הובלת הגז הטבעי המיועד לייצוא לשוק האזורי או הבינלאומי, לרוב משמעותיות לאין שיעור לעומת אלו הנדרשות לפיתוח ולהפקה ממאגר גז טבעי המיועד אך ורק לשוק המקומי. פרמטר מרכזי נוסף הינו הביקוש והמחיר בשוק היעד. קיים קושי גדול בפיתוח פרויקט בהיקף משמעותי כאשר הביקוש ומחירי הגז הטבעי אינם מאפשרים גיוס מימון פרויקטאלי. בנוסף, קיימים הבדלים טכנולוגיים, שיווקיים וכלכליים משמעותיים בין מאגרי נפט לבין מאגרי גז טבעי. לדוגמא, כלכליותו של מאגר גז טבעי נגזרת מהיכולת לשווקו ליעד אטרקטיבי ומובטח לאורך שנים, וזאת בשל העובדה כי הגז הטבעי, להבדיל מהנפט, אינו סחורה הנמכרת במחירים דומים בכל העולם ואף אינו קל לשינוע. כמו כן, מסחריותו של מאגר נפט מושפעת מאוד ממחירי הנפט בעולם, כך לדוגמא – מאגר, אשר אינו מסחרי כאשר מחיר חבית נפט הינו X דולר עשוי להפוך למסחרי כאשר מחיר חבית הנפט עולה ל- $1.5X$ דולר ולהיפך. לאור הנ"ל, מובן כי מאגרי נפט ו/או גז טבעי, אשר אינם מסחריים בתנאי שוק מסוימים יכולים להפוך, בקרות שינויים מהותיים בתנאי השוק והאסדרה, למאגרים מסחריים, וכן להיפך.

ניתן להציג תהליך גנרי של חיפוש ופיתוח באופן הבא :



יודגש, כי התרשים המוצג לעיל, הינו כללי ומובא לצורך המחשה בלבד. עוד יודגש, כי יתכן וחלק מהשלבים המצוינים בתרשים לא יכללו בתהליך ו/או יכללו בסדר אחר, וכן כי יינקטו שלבים שלא פורטו בתרשים כלל.

7.1.2 מגבלות, חקיקה, תקינה ואילוצים מיוחדים החלים על תחום הפעילות

לפרטים ראו סעיף 7.14 להלן.

7.1.3 התפתחויות בשווקים או שינויים במאפייני לקוחות

(א) כללי

נכון למועד אישור הדוח, מוכרת השותפות גז טבעי המופק מפרויקט תמר ללקוחות שונים במשק המקומי, ועיקרי שבהם חברת החשמל, וכן מייצאת גז טבעי מפרויקט תמר לירדן ולמצרים. כמו כן, מספקת השותפות קונדנסט המופק מפרויקט תמר לחברת פז זיקוק אשדוד בע"מ (להלן: "פז זיקוק אשדוד"), בהיקף שאינו מהותי.

לפרטים בדבר הסכם לייצוא גז טבעי ללקוח במצרים, במסגרתו החלה הזרמת הגז מפרויקט תמר למצרים בחודש יולי 2020, ראו סעיף 7.4.6 (א) להלן.

לתיאור הסכמי השותפות עם לקוחותיה העיקריים ראו סעיף 7.4.4 להלן. לאור היקף המשאבים המשמעותי שהתגלה לחופי מדינת ישראל, בעיקר במאגרי הגז הטבעי תמר, לווייתן, כריש ותנין, בהיקף העולה על הביקוש המשוער בשנים הקרובות במשק המקומי, פועלים שותפי תמר לאיתור לקוחות נוספים, ובכוונת שותפי תמר לפעול לאיתור שווקים נוספים. לפרטים נוספים בעניין זה ראו סעיפים 7.4.6 ו- 7.5.2 להלן.

(ב) גורמים המשפיעים על המחיר והביקושים לגז טבעי ומוצרי אנרגיה אחרים

היקף מכירות הגז הטבעי מושפע בין היתר מקצב ההתפחות והחדירה של מקורות אנרגיה תחליפיים, כגון אנרגיות מתחדשות, מאמצעים לאגירת אנרגיה, מקצב כניסת רכבים חשמליים ומקצב ההסבה של תחנות כח פחמיות לשימוש בגז טבעי. מדיניות משרד האנרגיה לעידוד וקידום ייצור חשמל באנרגיה מתחדשת, בין היתר, בטכנולוגיות סולאריות יכולה להשפיע על נתח השוק של הגז הטבעי בתמהיל המקורות לייצור חשמל במשק. לפרטים אודות הודעת שר האנרגיה לעניין הקדמת המועד להפסקת השימוש בפחם במדינת ישראל לשנת 2025 חלף שנת 2030 ראו סעיף 7.16.6 (ו) להלן.

שינויים במחירי מקורות האנרגיה בעולם, לרבות מחירי גז טבעי וגט"ן עלולים להשפיע על היקפי המכירות והמחיר בו יימכר הגז הטבעי על ידי שותפי תמר. לדוגמא, ירידה במחירי הגט"ן עלולה לגרום להגדלת יבוא גט"ן לישראל ו/או לשווקים האזוריים (לרבות השוק המצרי), חלף רכישת גז טבעי ממאגר תמר.

בחודשים האחרונים חלה מגמה של עליית מחירי הגט"ן בעולם, שהגיעו במרץ 2021 לרמה של כ- 6 דולר ל-MMBTU, גבוה בכ-50% ביחס למחיר בינואר 2020.

עליית המחירים משקפת התאוששות בביקושים לגט"ן, בעיקר בשווקי המזרח הרחוק. זאת לאחר שבמחצית הראשונה של 2020, בשיאו של משבר הקורונה, חלה ירידה חדה במחירי הגז הטבעי הנוזלי כתוצאה מהאטה בביקושים העולמיים.

מגמת עליית המחירים נובעת משילוב של גידול בביקוש העולמי לגז, יחד עם האטה בקצב ההשקעות בפרויקטי LNG חדשים בשנת 2020 עקב המשבר.

נכון למועד אישור הדוח, מחיר הנפט מסוג ברנט עומד על כ- 69 דולר לחבית, גבוה במקצת ממחירו טרם משבר הקורונה. מחיר זה משקף את תחילת התאוששות בפעילות הכלכלית

העולמית עקב פתיחה מחדש של כלכלות בעולם, יחד עם קיצוץ במכסות הנפט ע"י חברות +OPEC.

המחיר הממוצע של ברנט במהלך שנת 2020 עמד על 43 דולר לחבית, כתוצאה מירידה חדה במחירי הנפט ברבעון השני והשלישי של 2020, בעקבות השפעות משבר הקורונה והאטה הכלכלית, עצירת תנועת המטוסים והירידה בהיקף הנסועה העולמי. בשיא המשבר, ברבעון השני של 2020, ירד מחיר הברנט לכ-20 דולר לחבית.

כמו כן, מחירי הנפט מושפעים משינויים מאקרו-כלכליים עולמיים שעיקרם נכון למועד אישור הדוח כדלקמן:

1. משבר הקורונה ראו כמפורט בסעיף 6.2.1 לעיל.
 2. הסכמה של מדינות החברות בארגון אופ"ק (OPEC) ומדינות נוספות המפיקות נפט (כדוגמת ארה"ב ורוסיה), בקשר עם הפחתת קצב הפקת הנפט הנדרש בכדי לצמצם את היצע הנפט העולמי.
 3. מלחמת סחר בין ארה"ב לסין המשפיעה על מחירי הסחורות בעולם.
 4. בשנים האחרונות חלה התפתחות טכנולוגית משמעותית בהפקת נפט מפצלי שמן, אשר הובילה לירידה משמעותית בעלויות ההפקה של פצלי נפט ולירידת מחירי הנפט בעולם.
 5. מגבלת סביבתיות על קידוחי נפט עתידיים ופצלי שמן.
 6. מגמות סביבתיות בעידוד אנרגיות מתחדשות ותחבורה חשמלית.
- להערכת השותפות, נכון למועד הדוח לא ניתן לאמוד את השפעת השינויים המאקרו-כלכליים כאמור על מחירי האנרגיה בשנים הקרובות.
- יצוין כי על רקע ירידת מחירי הגז הטבעי ועודפי ההיצע של הגז, כמפורט לעיל, רכשה חברת החשמל בשנת 2020 מספר מטעני גז"ן חלף רכישת גז טבעי.

7.1.4 שינויים טכנולוגיים מהותיים

בעשורים האחרונים, חלו שינויים טכנולוגיים בתחום החיפושים, הפיתוח וההפקה של נפט וגז טבעי, הן בתחום איסוף המידע, עיבודו וניתוחו, והן בשיטות הקידוח וההפקה. שינויים אלו שיפרו את איכות הנתונים העומדים לרשות מחפשי הנפט והגז הטבעי ומאפשרים זיהוי מתקדם יותר של מאגרי נפט וגז טבעי פוטנציאליים, ולכן עשויים גם להקטין את הסיכונים בביצוע הקידוחים. כמו כן, השיפורים הטכנולוגיים ייעלו את ביצוע עבודות הקידוח וההפקה ואף מאפשרים כיום לבצע פעילויות בתנאים קשים יותר מבעבר, כגון קידוחים בעומקי מים משמעותיים, קידוחים מורכבים המאפשרים הגעה למטרות מורכבות יותר, הפקה של פצלי נפט ו/או גז. בהתאם לאמור, יכולים תאגידים המחפשים נפט וגז טבעי, להשקיע מאמצי חיפוש בשטחים בהם בעבר לא ניתן היה לבצע קידוחים, או שניתן היה לבצעם אולם בעלויות גבוהות מאוד תוך לקיחת סיכונים גדולים יותר. המפעילה בפרויקט תמר חותרת ליישם טכנולוגיות מיטיביות בכל מקטעי הפעילות. כמו כן, יושמו בפרויקט תמר טכנולוגיות המוגדרות מיטיביות (Best Available Technologies) בכדי להגביר את הבטיחות במתקנים ולצמצם את השפעתם על הסביבה. בנוסף, שינויים טכנולוגיים במקטע ההפקה והשיווק של הגז הטבעי, כגון טכנולוגיות חדשות ויעילות יותר להפיכת גז טבעי לגז"ן באמצעות מתקן יבשתי או ימי, או להפיכת גז טבעי לגז טבעי דחוס (CNG) ולנוזל (GTL), עשויים

לסייע בשינוע ובמסחור יעילים יותר של גז טבעי. במקביל, כל העת חלים שיפורים טכנולוגיים בתחום האנרגיה המתחדשת המאפשרים התייעלות בעלויות, ניצול טוב יותר של המערכות ושיפור הבטיחות. לאלו יכולה להיות השפעה רבה על הביקוש וההיצע לנפט וגז טבעי ולגרום לתנודתיות במחירי הנפט והגז הטבעי.

7.1.5 גורמי הצלחה קריטיים בתחום הפעילות

- (א) איתור וקבלת זכויות לחיפושים (רכישה או הצטרפות) בשטחים בהם קיים פוטנציאל לממצא מסחרי.
- (ב) יכולות פיננסיות ויכולת גיוס משאבים כספיים ניכרים.
- (ג) שימוש בטכנולוגיות מתקדמות (כגון סקרים סייסמיים תלת מימדיים ותהליכי עיבוד נתונים מתקדמים) וזאת לצורך איתור והכנת פרוספקטים לקדיחה, לצורך הערכת תוצאות הקידוחים וכן לצורך גיבוש תוכנית פיתוח.
- (ד) חבירה לגופים עתירי ידע וניסיון הפועלים בתחום לצורך ביצוע קידוחים ו/או תוכניות פיתוח מורכבות, תוך הסתייעות בידע המקצועי שברשותם והשתתפותם בהשקעות הכספיות הניכרות.
- (ה) הצלחת פעילות החיפושים.
- (ו) במקרה של מציאת גז טבעי, התקשרות בהסכמים למכירת הגז בכמויות ובמחירים מתאימים.
- (ז) קיומם של ידע, ניסיון ויכולת הנדסית, גיאולוגית, פיננסית ומסחרית לניהול פרויקטי חיפושים, פיתוח והפקה בהיקפים כספיים ניכרים, לרבות הקמת תשתיות הפקה וייצוא.

7.1.6 שינויים במערך חומרי הגלם והספקים

לפרטים ראו סעיף 7.11 להלן.

7.1.7 מחסומי כניסה ויציאה בתחום הפעילות

מחסומי הכניסה העיקריים בתחום הפעילות הם הצורך בהיתרים וברשיונות לביצוע חיפושים, פיתוח והפקה של נפט וגז טבעי, עמידה בדרישות החוק והרגולציה ובכלל זה בהנחיות וקריטריונים שקבע הממונה לענין היכולת להעביר ו/או לרכוש זכויות בנכסי נפט לרבות לענין הצגת איתנות פיננסית של המבקש ויכולת טכנית של המפעיל לצורך קבלתן וכן קיומה של יכולת טכנית ופיננסית לביצוע השקעות בהיקף נרחב וברמת סיכון גבוהה יחסית, הכרוכות בביצוע פעולות החיפושים, הפיתוח וההפקה.

חסמי היציאה המשמעותיים מתחום הפעילות, הינם בעיקר התחייבויות מכח הסכמי אספקת גז ארוכי טווח בהם התקשרה השותפות. בנוסף, קיימת חובת אטימת ונטישת קידוחים ופירוק מתקני ההפקה לפני נטישת שטחי החזקות, כמפורט בשטרי החזקה והוראות הדין בדבר נטישת קידוחי נפט וגז ימיים.

יצוין, כי בכל הקשור ליציאה מפרויקטים קיימים בדרך של מכירה חלקית או מלאה עשויים להיות חסמי יציאה הנובעים מהדרישות הרגולטוריות, שיחולו על הרוכש ומהיקף הכספי המשמעותי של מכירה כאמור.

7.1.8 תחליפים למוצרי תחום הפעילות

גז טבעי משמש בעיקר כחומר גלם לייצור אנרגיה ונמכר בישראל בעיקר ליצרני חשמל וללקוחות תעשייתיים. ככלל, התחליפים לשימוש בגז הטבעי הם דלקים אחרים שעיקרם: סולר, מזוט, פחם, גפ"מ, גט"ן, אנרגיה גרעינית, פצלי שמן וכן אנרגיה ממקורות מתחדשים, כגון אנרגיה סולארית, אנרגיית רוח וכיו"ב, לרבות אנרגיה מתחדשת שיכול ותופק מעבר לביקוש בשוק ותאוחסן במתקני אגירת אנרגיה, לטובת שימוש עתידי. לכל אחד מהדלקים התחליפיים האמורים ולשיטות הפקת האנרגיה החלופיות יתרונות וחסרונות והם כפופים לתנודתיות מחירים, זמינות, אילוצים טכניים ועוד. המעבר משימוש בסוג אנרגיה אחד לסוג אנרגיה אחר כרוך בדרך כלל בהשקעות גדולות. יתרונותיו העיקריים של גז טבעי לעומת פחם ודלקים נוזליים הם העובדה שהניצולת האנרגטית של תחנות כוח המופעלות בגז טבעי גבוהה משמעותית מזו של תחנות כוח המופעלות בפחם ובמזוט, והעובדה שפליטת חלקיקים ותחמוצות גופרית וחנקן מבעירת גז טבעי נמוכה משמעותית מזו של פחם ומזוט. לפרטים אודות הודעת שר האנרגיה לעניין הקדמת המועד להפסקת השימוש בפחם במדינת ישראל לשנת 2025 חלף שנת 2030, ולעדכון ליעד הביניים לייצור חשמל מאנרגיות מתחדשות לשנת 2021 ועד לסוף שנת 2025 ראו סעיף 7.16.6(ז) להלן. יתרונו העיקרי של גז טבעי לעומת אנרגיה מתחדשת בשוק המקומי שהינה בעיקר אנרגיה סולארית הוא העובדה שזמינות הגז הטבעי הינה לאורך כל שעות היממה לעומת זמינות מוגבלת של האנרגיה הסולארית הן במהלך השנה והן לאורך שעות היממה, זאת כל עוד לא יפותחו פתרונות טכנולוגיים יעילים וזמינים לאגירת אנרגיה. יתרון נוסף הטמון למשק המקומי בשימוש בגז הטבעי, נובע ממדיניות המיסוי של הממשלה, המעניקה למדינה הכנסות בשיעור ניכר על השימוש בגז הטבעי.

7.1.9 מבנה התחרות בתחום הפעילות

(א) תגליות גז טבעי בישראל

ככלל, עקב המורכבות והעלות הגבוהה בהובלת גז טבעי שלא באמצעות צנרת הולכה (כגון באמצעות הקמת מתקן גט"ן אשר מחייבת עתודות גז טבעי בהיקף משמעותי והשקעות כספיות ניכרות), השוק הטבעי לאספקת גז טבעי הוא השוק המקומי וכן השווקים במדינות שכנות עימן יש יחסי שלום ושניתן להוביל את הגז הטבעי אליהן באמצעות צנרת. על-כן, עיקר התחרות של השותפות בישראל היא מול בעלי נכסי נפט וגז טבעי בישראל וכן בעלי נכסי גז טבעי במדינות שכנות, וכן עם יבואני גט"ן.

רובו המכריע של הגז הטבעי שמסופק כיום למשק הישראלי מקורו במאגרי תמר ולויתן, שהם המאגרים היחידים המפיקים, נכון למועד אישור דוח זה, במים הכלכליים של ישראל. בנוסף, בשנת הדוח סופקו לחברת החשמל כמויות מסוימות של גז טבעי באמצעות אוניית גיזוז דרך המצוף הימי שהוקם מול חופי חדרה על-ידי נתג"ז. לפרטים נוספים ראו בפסקה (ג) להלן.

בהתאם לפרסומים של בעלי הזכויות במאגר לויתן, נכון ליום 31.12.2020 מכיל מאגר לויתן משאבים של גז טבעי בכמות של כ- 22.7 TCF (עתודות מסוג 2P ומשאבים מותנים מסוג 2C). בנוסף, למיטב ידיעת השותפות, במהלך השנים הבאות צפויים המאגרים שהתגלו בשטח חזקות כריש (I/17) ותנין (I/16) להוות ספק משמעותי של גז טבעי. על-פי הערכת משאבים מעודכנת שפורסמה ביום 10.11.2020 על ידי Energean Oil & Gas plc, שהיא למיטב ידיעת השותפות בעלת השליטה ב-Energean Israel Limited, בעלת הזכויות בחזקות כריש ותנין

(להלן: "אנרג'יאן" ו-"אנרג'יאן ישראל", בהתאמה), המאגרים כריש, כריש צפון ותנין שנתגלו בשטח החזקות כוללים עתודות (2P) בהיקף של כ-98 BCM גז טבעי וכן נוזלים פחמימניים בהיקף של כ-99.6 מיליון חביות. על-פי נתונים שפורסמו על ידי אנרג'יאן בחודש פברואר 2021, הזרמת הגז ממאגר כריש למשק המקומי צפויה להתחיל בחודש דצמבר 2021 או ברבעון הראשון של שנת 2022. כמו כן, פורסמה על ידי אנרג'יאן תחזית הפקה (Low Case 2P profile) של 3.9 BCM בשנת 2022, 6.5 BCM בשנת 2023, ועליה הדרגתית עד ל-7.8 BCM בשנת 2027. יצוין, כי על-פי הוראות מתווה הגז, מאגרי כריש ותנין מיועדים לאספקת גז לשוק המקומי בלבד. מובהר כי המידע המפורט לעיל בנוגע להיקף המשאבים המיוחסים למאגרים בחזקות כריש ותנין מבוסס על פרסום פומבי של אנרג'יאן, אשר לא נכלל בו דוח מעריך משאבים בלתי תלוי, וכי לא צוין באותו פרסום האם נערך לפי כללי ה-PRMS, וכן אשר אין ביכולת השותפות לאמת את נכונותו.

תחילת ההפקה המסחרית ממאגר לויתן בחודש דצמבר 2019, וכן הצפי לתחילת ההפקה המסחרית ממאגר כריש, כמפורט לעיל, מגדילים באופן משמעותי את היצע הגז הטבעי הזמין למשק המקומי ומגבירים באופן ניכר את התחרות בענף.

(ב) מכרזים להענקת רישיונות לחיפושי נפט וגז טבעי

ביום 15 בנובמבר 2016 הכריז שר האנרגיה על פתיחת הים לחיפושי נפט וגז טבעי, בהליך תחרותי (להלן בס"ק זה: "המכרז"), לאור ממצאי מחקר בלתי תלוי, אשר נערך עבור משרד האנרגיה, ובו נקבע כי ניתן למצוא משאבים נוספים של גז טבעי בהיקף כולל של 6.6 מיליארד חביות נפט וכ-2,137 BCM גז טבעי, אשר טרם נתגלו באגן הימי של ישראל. במסגרת המכרז הוצעו 24 שטחי חיפוש בגודל מקסימלי של 400 קמ"ר כל אחד, ובמרחק של 7 ק"מ לפחות מקו החוף, והכל בהתאם להוראות משרד האנרגיה בעניין. על-פי תנאי המכרז, על מנת לעודד תחרות בשוק הגז בישראל, גוף המחזיק למעלה מ-25% מהזכויות (באופן ישיר או עקיף), ברישיון ימי בעל היקף עתודות של למעלה מ-200 BCM (2C), במועד פרסום המכרז, היה מנוע מלהגיש הצעה במכרז.

במסגרת המכרז, העניק משרד האנרגיה ביום 15 בינואר 2018 חמישה רישיונות חיפוש נפט במים הכלכליים של ישראל לאנרג'יאן ישראל, וביום 9.4.2018 העניק משרד האנרגיה רישיון חיפוש נפט בבלוק אחד לקונסורציום של חברות הודיות, הכולל את Oil and Natural Gas Corporation Limited, Bharat PetroResources Limited, Indian Oil Corporation Ltd ו-India Limited.¹⁹ למיטב ידיעת השותפות, קונסורציום החברות ההודיות הודיע למשרד האנרגיה כי הוא מוותר על רישיון החיפוש, וחברת אנרג'יאן ישראל הודיעה כי היא מוותרת על רישיון החיפוש "בלוק 22", ולפיכך נותרו בידיה ארבעה רישיונות חיפוש אשר הוענקו לה במסגרת המכרז.

ביום 14 בנובמבר 2018 הודיע שר האנרגיה על הליך תחרותי שני לחיפושי גז טבעי ונפט במים הכלכליים של ישראל (להלן בס"ק זה: "ההליך התחרותי השני"), במסגרתו הוצעו 19 רישיונות חיפוש (בלוקים) בחמישה מקבצים בגודל של כ-1,600 קמ"ר כל אחד. על-פי

להלן הקישור לפרסום אודות מתן הרישיון באתר משרד האנרגיה:
https://www.gov.il/he/departments/news/spokesperson_india

ההודעה, משרד האנרגיה הגביל את מספר הרישיונות שיוענקו לכל גורם והעמידו על 8 רישיונות בלבד. כמו כן, נקבע כי גורם המחזיק מעל 25% בזכות נפט בה קיימות עתודות מעל 200 BCM, לא יוכל להשתתף בהליך התחרותי השני וכי תינתן עדיפות לקבוצה אשר אינה מכילה גורם המצוי בחזקות קיימות. במסגרת ההליך התחרותי השני, ביום 28 באוקטובר 2019 העניק שר האנרגיה לקונסורציום הכולל שתי חברות בריטיות Capricorn Offshore Exploration Limited, Pharos Energy plc ורציו חיפושי נפט (1992) - שותפות מוגבלת (להלן: "רציו"), 8 רישיונות נפט בשני מקבצים ולאנרגיאן ישראל והזדמנות ישראלית מקורות אנרגיה - שותפות מוגבלת 4 רישיונות נפט במקבץ אחד²⁰.

ביום 23 ביוני 2020 הודיע שר האנרגיה על יציאתו לדרך של הליך תחרותי שלישי לחיפושי גז טבעי ונפט במים הכלכליים של ישראל (להלן בסעיף זה: "ההליך התחרותי השלישי"), במסגרתו הוצע רישיון יחיד הנקרא "בלוק 72" המשתרע על חלקים נרחבים מרישיון אלון D. נכון למועד דוח זה ולמיטב ידיעת השותפות, משרד האנרגיה לא הכריז על זוכה בהליך התחרותי השלישי. יצוין כי, בלוק 72 גובל בגבול הימי, הבלתי מוסדר, בין ישראל ולבנון.

ביום 7 בינואר 2021 משרד האנרגיה הודיע כי הליך תחרותי נוסף צפוי להתקיים במהלך שנת 2021 (להלן: "ההליך התחרותי הרביעי") במסגרתו מופו 25 רישיונות חיפוש (בלוקים) אשר יאוגדו לשישה מקבצים בגודל מקסימלי של עד 1,600 קמ"ר כל אחד²¹.

ככל שקידוחים שיבוצעו בשטחי רישיונות קיימים ו/או חדשים כאמור לעיל, יובילו לממצאים של גז טבעי בהיקפים משמעותיים וככל שתגלויות אלה (ככל שתהיינה) תפותחנה, הרי שגם מאגרים אלה עשויים להוות מתחרים של מאגר תמר במשק המקומי ובשווקי הייצוא.

בנוסף, ככל הידוע לשותפות, קבוצת British Gas (כיום בבעלות Shell) גילתה לפני למעלה מ-15 שנים מול חופי עזה מאגר גז טבעי המכונה Gaza Marine שהיקף המשאבים בו מוערך בכ-1 TCF. למיטב ידיעת השותפות, זכויות חברת Shell במאגר האמור הועברו לקרן השקעות של הרשות הפלסטינית. יתכן כי בעתיד מאגר זה יפותח וישווך גז טבעי למשק המקומי ולרשות הפלסטינית.

(ג) יבוא גז

כמפורט לעיל, יבוא גז לישראל נעשה בשנים האחרונות מעת לעת, באמצעות אוניית גיזוז והמזוף הימי שהוקם מול חופי חדרה על ידי נת"ז. למיטב ידיעת השותפות, בעקבות ירידת מחירי הגז רכשה חברת החשמל במהלך שנת 2020 מספר משלוחי גז ממצדדים שלישיים. יצוין כי על פי הודעת משרד האנרגיה מיום 29.12.2020²², האניה המגזזת, אשר שימשה מאז שנת 2013 כגיבוי למשק האנרגיה בישראל למקרה של מחסור בגז טבעי בשעות השיא או תקלה, תסיים את פעילותה בשנת 2022, זאת כאשר שלושת מאגרי הגז הטבעי, לוותן, תמר וכריש יהיה מחוברים לחוף ויפעלו בצורה סדירה. בהודעה האמורה צוין כי התשתית הקיימת המשמשת לאונייה המגזזת תישאר מוכנה לפעילות, ותשמש את המשק במקרה הצורך.

20 למיקום של רישיונות החיפוש (בלוקים) ראו באתר משרד האנרגיה בקישור שלהלן: <http://www.energy-sea.gov.il/English-Site/Pages/Offshore%20Bid%20Rounds/2nd-Bid-Round.aspx>
21 לפרסום משרד האנרגיה אודות ההליך התחרותי הרביעי ראו: 070121 https://www.gov.il/he/departments/news/press_070121
22 https://www.gov.il/he/departments/news/press_291220

(ד) פחם ומוצרי אנרגיה אחרים

פחם ומוצרי אנרגיה חלופיים אחרים מהווים אף הם תחרות לספקי הגז הטבעי. היקף צריכת הפחם על-ידי חברת החשמל נגזר, בין השאר, מרגולציה סביבתית, תפעולית וכן מפערים בעלויות הישירות של חברת החשמל הנובעות ממחיר הגז טבעי וממחיר הפחם. על כן, רמת הצריכה של חברת החשמל עשויה להיות מושפעת מתנאי רגולציה, אילוצים תפעוליים, ממחיר הגז הטבעי וממחירי הפחם בעולם וכן ממדיניות המיסוי על הפחם בישראל.²³

בנוסף, הגז הטבעי המסופק על-ידי השותפות ללקוחות תעשייתיים, מחליף שימוש בתזקי נפט, כגון סולר ומזוט. מחיר תזקי הנפט הוא בדרך כלל גבוה יותר ממחיר הגז הטבעי המסופק על-ידי שותפי תמר, אולם על אף היותם מזהמים, ירידה במחירי הנפט בעולם עלולה להפוך דלקים אלה לתחרותיים בהשוואה לגז הטבעי המסופק לצרכנים אלה. עם זאת יצוין, כי המשרד להגנת הסביבה מקיים רגולציה שנועדה לוודא כי מפעלים עם תשתית חיבור ושימוש בגז טבעי ימנעו משימוש בדלקים נזוליים מזהמים. בנוסף לכך, הרצון להגברת ייצור חשמל מאנרגיות מתחדשות ונקיות, כגון אנרגיית רוח או אנרגיית שמש, עשוי גם כן להוביל לתחרות בגז הטבעי. לפרטים נוספים אודות תחליפים לגז הטבעי, ראו סעיף 7.1.8 לעיל.

נפט, ככל שיתגלה בעתיד, קל יותר לשינוע ושייוק והוא יכול להימכר הן לשוק המקומי והן לשוק הבינלאומי, ומכאן שהתחרות גדולה יותר אך גם אפשרויות המכירה רבות יותר. עם זאת, הנפט הינו סחורה (Commodity) שמחירה נקבעים על-ידי תנודות היצע וביקוש כלל עולמיות.

(ה) תגליות גז טבעי במדינות שכנות(1) מצרים

למיטב ידיעת השותפות, במהלך השנים האחרונות חלה עליה בפעילות האקספלורציה הימית והיבשתית במצרים, בין היתר, עם כניסת והרחבת הנוכחות של שחקנים בינלאומיים משמעותיים (דוגמת Exxon Mobil, Shell, Chevron ו-Eni). כתוצאה מכך התגלו במצרים בשנים האחרונות מספר מאגרי גז טבעי, בהיקף של עשרות TCF, שהמשמעותי שבהם הינו מאגר הגז הטבעי "Zohr" שהתגלה בשנת 2015. על פי נתונים שפורסמו על-ידי חברות ייעוץ בלתי תלויות, נכון למועד אישור הדוח, מיוחסים למאגר Zohr עתודות ומשאבים מותנים (GIIP) בהיקף של כ-850 BCM (קרי כ-30 TCF). למיטב ידיעת השותפות, על-בסיס פרסומי חברת Eni, מאגר Zohr החל בהפקת גז טבעי בדצמבר 2017, והוא מיועד לאספקת גז טבעי בעיקר לשוק המקומי המצרי. בחודש יולי 2020 הכריזה ENI על תגלית נוספת ברישיון אל-חאמד צפון במימי הדלתא של הנילוס, קידוח "באשרוש". לא נמסר היקף עתודות של רשמי של תגלית זו, אולם מפרסומים זרים עולה כי תגלית זו יכולה להיות בהיקף של כ-4 TCF.²⁴ בפברואר 2021 הכריזה מצרים על מכרז ל 24 בלוקים לחיפושי נפט וגז. המכרז אשר עתיד להסתיים באוגוסט 2021 כולל תשעה בלוקים בים התיכון, שנים עשר בלוקים במדבר המערבי ושלושה בלוקים במפרץ סואץ. לפרטים נוספים אודות השוק המצרי ראו סעיף 7.5.2(ג)(2) להלן.

²³ לפרטים בדבר החלטת שר האנרגיה להפסקת השימוש בפחם, ראו סעיף 7.16.6(ו) להלן.
²⁴ <https://www.aa.com.tr/en/energy/natural-gas/eni-announces-new-gas-discovery-offshore-egypt/30534>

(2) קפריסין

בחודש דצמבר 2011 התגלה שדה הגז הראשון במים הכלכליים של קפריסין, תגלית הנמצאת בבלוק 12 ונקראת 'אפרודיטה'. לפי פרסומי בעלי הזכויות בתגלית היקף העתודות באפרודיטה נאמד בכ- 4.5 TCF. בעלי הזכויות הנוכחיים בתגלית הינם נובל אנרג'י (35%), Royal Dutch Shell (35%) ודלק קידוחים (30%).

בחודש פברואר 2018 פורסם בתקשורת הזרה כי קונסורציום של החברות Eni ו-Total גילה תגלית גז טבעי חדשה בבלוק 6 במים הכלכליים של קפריסין, הנקראת 'קאליפסו'. למיטב ידיעת השותפות, טרם פורסמו אומדני הערכת משאבים רשמיים בתגלית הנ"ל, אך ההערכות הן של כ- 6.4 TCF, במבנה שמאפייניו דומים למאגר Zohr שבמצרים.

בחודש ספטמבר 2018 פורסם בתקשורת הזרה כי קונסורציום בראשות ExxonMobil החל בביצוע שני קידוחי אקספלורציה בבלוק 10 במים הכלכליים של קפריסין.²⁵

בחודש פברואר 2019 פרסם הקונסורציום בתקשורת, כי גילה תגלית גז טבעי חדשה, הנקראת 'גלאוקוס', עם אומדנים ראשוניים של 5 TCF עד 8 TCF (Gas in place). התגלית האמורה, ככל שתפותח, עשויה להגביר את התחרות בשווקי הייצוא, ובפרט במצרים.

בחודש ספטמבר 2019 פורסם בתקשורת הזרה כי ממשלת קפריסין העניקה רישיון חיפוש בבלוק 7 לחברות Total ו-Eni במסגרת הליך מכרזי שהוצע לחברות בעלות רישיונות הצמודים לבלוק 7 בלבד. בנוסף, פרסמה ממשלת קפריסין על כניסתה של Total לבלוקים 2, 3, 8, 9 אשר בבעלות Eni (ביחד עם שותפים נוספים).

בנוסף, למיטב ידיעת השותפות, צפויים להתבצע בשנים הקרובות קידוחי אקספלורציה נוספים במים הכלכליים של קפריסין, על-ידי קונסורציום בראשות Eni בבלוקים 3 ו-8.²⁶ קידוחי אימות והערכה מתוכננים השנה ב'גלאוקוס' ו-'קאליפסו'. עוד יצוין כי, על-פי פרסומים בתקשורת, המתרחשות הקיימת בין קפריסין היוונית לבין טורקיה, עשויה להשפיע על לוחות הזמנים של פעילות חיפוש במים הכלכליים של קפריסין. בין היתר, פורסם בתקשורת הזרה כי אסדות קידוח של חברת הנפט הלאומית הטורקית ניסו לקיים פעילות חיפושים, ובכלל זה קידוחים במים הכלכליים של קפריסין.

(3) לבנון

ביום 26 באפריל 2020, הודיעה חברת Total, כי השלימה קידוח חיפוש בבלוק 4 במים הכלכליים של לבנון, ללא ממצאים משמעותיים. יצוין כי מאז חודש ספטמבר 2020, מתקיימים דיונים בלתי ישירים בין ישראל ולבנון, בתיווך ארצות הברית, על מנת להסדיר את זכויות המים הכלכליים באזור בלוק 9 אשר גובל בבלוק 72 המוצע במכרז לחיפושי גז ונפט במים הכלכליים של ישראל.

25. בהתבסס על פרסומים פומביים של ExxonMobil.
26. בהתבסס על פרסומים פומביים של ENI.

7.2 פעילות השותפות ונכסי הנפט בהם היא מחזיקה

כפי שצוין לעיל, השותפות מבצעת פעולות חיפוש, פיתוח והפקה של נפט וגז טבעי בנכסי הנפט שלה בישראל. עיקר פעילותה של השותפות כיום הינו הפקה ומכירה של גז טבעי וקונדנסט מפרויקט תמר ובחינת קידום הרחבה נוספת של מערך ההפקה של פרויקט תמר, וכן בחינת פיתוח חזקת שמשון. להלן יובאו פרטים בדבר נכסי הנפט האמורים.

7.2.1 פרויקט תמר

(א) כללי

חזקת תמר	
פרטים כלליים בדבר נכס הנפט	
שם נכס הנפט:	חזקת I/12 "תמר" ²⁷
מיקום:	נכס ימי כ- 90 ק"מ מערבית לחופי חיפה, בעומק מים של 1,670 מטר.
שטח:	כ- 250 קמ"ר
סוג נכס הנפט ותיאור הפעולות המותרות לפי סוג זה:	חזקה; פעולות מותרות על-פי חוק הנפט – חיפושים והפקה
תאריך הענקה מקורי של נכס הנפט:	2.12.2009
תאריך פקיעה מקורי של נכס הנפט:	1.12.2038
תאריכים שבהם הוחלט על הארכה של תקופת נכס הנפט:	-
תאריך נוכחי לפקיעת נכס הנפט:	1.12.2038
ציון האם קיימת אפשרות נוספת להארכת תקופת נכס הנפט:	בכפוף לחוק הנפט ב- 20 שנים נוספות
ציון שם המפעיל (Operator):	נובל
ציון שמות השותפים הישירים בנכס הנפט וחלקם הישיר בנכס הנפט וכן, למיטב ידיעת השותפות, שמות בעלי השליטה בשותפים האמורים:	- השותפות (28.75%). - נובל (25%) - דלק קידוחים (22%)²⁸ - תמר פטרוליום (16.75%)²⁹ - דור גז (4%) – למיטב ידיעת השותפות, השותף הכללי בדור-גז הינו אלון ניהול חיפושי גז בע"מ, חברה פרטית בשליטת אלון גז פיתוח אנרגיה בע"מ, שהינה חברה ציבורית אשר בעלת השליטה בה היא "אלון" חברת הדלק לישראל בע"מ, שהינה חברה פרטית. - אורסט (3.5%)

27 בשטח חזקת תמר התגלה בשנת 2009 מאגר הגז הטבעי תמר ובחודש דצמבר 2013 מאגר הגז הטבעי תמר SW.

28 למיטב ידיעת השותפות, השותף הכללי בדלק קידוחים, דלק ניהול קידוחים (1993) בע"מ, הינו חברה פרטית בבעלות דלק מערכות אנרגיה בע"מ, חברה פרטית בבעלות מלאה של קבוצת דלק בע"מ, אשר בעל השליטה בה (בשרשור) הינו מר יצחק שרון תשובה. למיטב ידיעת השותפות, למועד אישור הדוח קבוצת דלק מחזיקה במישרין ובעקיפין כ- 55.14% מכמות יחידות ההשתתפות שהונפקו על ידי השותף המוגבל בדלק קידוחים. יצוין כי על פי הוראות מתווה הגז, על דלק קידוחים למכור את כלל זכויותיה בחזקות תמר ודלית לצד שלישי שאינו צד קשור תוך 72 חודשים ממועד כניסתו לתוקף של מתווה הגז (קרי: עד חודש דצמבר 2021). לפרטים נוספים ראו סעיף 7.16.1(ב)(2)(א) בדוח זה.

29 למיטב ידיעת השותפות, נכון למועד אישור הדוח אין בתמר פטרוליום בעל שליטה. דלק קידוחים מחזיקה כ- 22.6% מהזכויות ההוניות בתמר פטרוליום וב- 13.42% מזכויות ההצבעה בה.

חזקת תמר	
פרטים כלליים בדבר חלקה של השותפות בנכס הנפט	
הזכויות בחזקה הוענקו לשותפות ביום 2.12.2009 בעקבות ממצא הגז הטבעי "תמר" שנתגלה בשנת 2009 בשטח רשיון "309/מתן".	בעד החזקה בנכס נפט שנרכש - ציון תאריך הרכישה:
השותפות מחזיקה בחזקה, באופן ישיר ב- 28.75% בחזקה	תיאור מהות ואופן ההחזקה של השותפות בנכס הנפט:
22.42% ³⁰	ציון החלק בפועל המשוך למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות מנכס הנפט:
כ- 275 מיליון דולר	סך חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהשקעה המצטברת בנכס הנפט במהלך חמש השנים שקדמו ליום האחרון של שנת הדיווח (בין אם הוכרה כהוצאה או כנכס בדוחות הכספיים):

חזקת דלית	
פרטים כלליים בדבר נכס הנפט	
חזקת I/13 "דלית" ³¹	שם נכס הנפט:
נכס ימי כ- 50 ק"מ מערבית לחופי חיפה	מיקום:
כ- 250 קמ"ר	שטח:
חזקה; פעולות מותרות על-פי חוק הנפט – חיפושים והפקה	סוג נכס הנפט ותיאור הפעולות המותרות לפי סוג זה:
2.12.2009	תאריך הענקה מקורי של נכס הנפט:
1.12.2038	תאריך פקיעה מקורי של נכס הנפט:
-	תאריכים שבהם הוחלט על הארכה של תקופת נכס הנפט:
1.12.2038	תאריך נוכחי לפקיעת נכס הנפט:
בכפוף לחוק הנפט ב- 20 שנים נוספות	ציון האם קיימת אפשרות נוספת להארכת תקופת נכס הנפט:
נובל	ציון שם המפעיל (Operator):
- נובל (25%). - דלק קידוחים (22%). - השותפות (28.75%). - תמר פטרולים (16.75%). - דור-גז (4%). - אוורסט (3.5%).	ציון שמות השותפים הישירים בנכס הנפט וחלקם הישיר בנכס הנפט וכן, למיטב ידיעת השותפות, שמות בעלי השליטה בשותפים האמורים:

חזקת דלית	
פרטים כלליים אודות חלקה של השותפות בנכס הנפט	
הזכויות בחזקה הוענקו לשותפות ביום 2.12.2009 בעקבות ממצא הגז הטבעי "דלית" שנתגלה בשנת 2009 בשטח הרשיון "308/מיכל".	בעד החזקה בנכס נפט שנרכש - ציון תאריך הרכישה:
השותפות מחזיקה באופן ישיר ב- 28.75% מהזכויות בחזקה	תיאור מהות ואופן ההחזקה של השותפות בנכס הנפט:
22.42% ³²	ציון החלק בפועל המשוך למחזיקי הזכויות ההוניות של תאגיד הנפט בהכנסות מנכס הנפט:
לא בוצעו השקעות בחזקת דלית במהלך חמש השנים שהסתיימו ביום 31.12.2020	סך חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהשקעה המצטברת בנכס הנפט במהלך חמש השנים שקדמו ליום האחרון של שנת הדיווח (בין אם הוכרה כהוצאה או כנכס בדוחות הכספיים):

30 שיעור לאחר החזר השקעה. השיעור לפני החזר השקעה עמד על כ-23.62%.

31 בשטח חזקת דלית התגלה בשנת 2009 מאגר הגז הטבעי דלית.

32 שיעור לאחר החזר השקעה. השיעור לפני החזר השקעה עמד על כ-23.62%.

(ב) עיקר תנאי שטרי חזקות תמר ודלית

התנאים שנקבעו בתנאי חזקות תמר ודלית (להלן בסעיף זה: "**החזקות**") זהים בעיקרם והם כוללים, בין היתר, את הנושאים העיקריים הבאים:

(1) בעלי החזקות ושיעורי החזקותם בכל אחת מהחזקות הם כמפורט בסעיף 7.2.1(א) לעיל (להלן בסעיף זה: "**בעל החזקה**").

(2) מתקני מערכת ההפקה ומערכת ההולכה (להלן בסעיף זה: "**המתקנים**") יוקמו ויופעלו באמצעות נובל (להלן בסעיף זה: "**המפעילה**") שתנהל את הפעולות הנדרשות על-פי שטר החזקה ועל-פי חוק הנפט מטעם בעל החזקה. המפעילה תחייב בפעולותיה את בעל החזקה, והודעות הממונה או מי מטעמו למפעילה, תחייבנה את בעל החזקה. אין באמור בסעיף זה כדי לגרוע מהתחייבויותיהם ומאחריותם של כל אחד משותפי תמר לפעול בהתאם להוראות שטר החזקה ולהוראות כל דין, ביחד ולחוד.

(3) בעל החזקה לא יחליף את המפעילה אלא בחברה שאושרה על-ידי הממונה, מראש ובכתב.

(4) היקף החזקה

א. בעל החזקה יהיה בעל הזכות הבלעדית לחפש ולהפיק נפט וגז טבעי בשטח החזקה בלבד, במשך כל תקופת החזקה, בכפוף ליתר הוראות שטר החזקה ולכל דין.

ב. בעל החזקה, על אחריותו בלבד, יתכנן, יממן, יקים ויפעיל את מערכת ההפקה ואת מערכת ההולכה של בעל החזקה, ויתחזק אותן לצורך הפעלתן השוטפת, הכל באמצעות המפעילה, קבלנים, מתכננים ויועצים שהם בעלי ידע וניסיון בתחומיהם, ובאופן שיאפשר אספקה סדירה, תקינה ובטיחותית של נפט וגז טבעי מהמאגר.

(5) תקופת החזקה

א. בהתאם לסעיף 29 לחוק הנפט, תקופת החזקה הינה מיום 2.12.2009 עד יום 1.12.2038 והיא ניתנת להארכה בהתאם להוראות הסעיף האמור.

ב. תקופת החזקה תחולק לשתי תתי-תקופות:

1. תקופת הפיתוח – התקופה שבמהלכה יבצע בעל החזקה את כל הפעולות לצורך הגעה לשלב ההפקה המסחרית, לרבות קידוחי פיתוח, ויקים את מערכת ההפקה ומערכת ההולכה של בעל החזקה, בכפוף להוראות שטר החזקה.

2. תקופת ההפקה המסחרית – התקופה שמסיום תקופת הפיתוח ועד תום תקופת החזקה, שבמהלכה יבצע בעל החזקה הפקה מסחרית משטח החזקה, בכפוף להוראות שטר החזקה ולכל דין.

ג. הסתיימה תקופת החזקה או בוטלה החזקה לפי הוראות חוק הנפט לרבות סעיף 29 לחוק הנפט או לפי הוראות שטר החזקה, תפקע זכותו של בעל החזקה לפעול מכוחו של שטר החזקה.

(6) מכירה לצרכנים בישראל

בעל החזקה יספק את הנפט והגז הטבעי באמינות, ביעילות ובאורח תקין, ולא יסרב סירוב בלתי סביר לספק נפט וגז טבעי לצרכנים בישראל.

(7) הקמת מתקנים

א. בעל החזקה לא יקים את מערכת ההפקה אלא לאחר שהממונה נתן לבעל החזקה אישור הקמה ובכפוף לתנאי האישור.

ב. בעל החזקה יקים את מערכת ההפקה ואת מערכת ההולכה באופן שיאפשר יכולת הפקה מסחרית כוללת משטח חזקת תמר ומשטח חזקת דלית, שלא תפחת מ-7 מיליארד מטר מעוקב סטנדרטי של גז טבעי בשנה. החל מתחילת תקופת ההפקה המסחרית, בכפוף לאישור נקודת הקבלה הצפונית.³³

ג. ככל שתהיה לכך הצדקה כלכלית, בעל החזקה יהיה רשאי, בכפוף לקבלת אישור הממונה ומנהל רשות הגז הטבעי שמונה לפי חוק משק הגז הטבעי, להגדיל את קיבולת מערכת ההפקה ומערכת ההולכה של בעל החזקה ולהוסיף להן מתקנים וקידוחים, ובכלל זה הקמת צינור לנקודת קבלה נוספת באופן שיאפשר הזרמת כמויות גדולות יותר של גז טבעי באמינות וביעילות לצרכנים בישראל.

(8) חברת פיקוח

תכנון מערכת ההפקה והקמתה ייעשו בפיקוח של חברות בעלות ניסיון בפיקוח על תכנון או הקמה של מערכות הפקה, שבעל החזקה יתקשר עימן, וזאת בכפוף לאישורו של הממונה. בהתאם לאמור, נבחרו חברות פיקוח לליווי תכנון מערכת ההפקה והקמתה, שאושרו על-ידי הממונה.

(9) ההפקה המסחרית

ההפקה המסחרית משטח החזקה תתבצע בהתאם לעקרונות אלה:

א. ההפקה תתבצע בשקידה ראויה, ללא בזבז, ובאופן שאין בו כדי לפגוע במאפייני המאגר המצוי בשטח החזקה.

ב. ההפקה תתבצע בהתאם לתפוקה המינימאלית ולתפוקה המקסימאלית שיאושרו על-ידי הממונה, מעת לעת, בהתחשב בנתוני המאגר ובמאפייניו.

ג. בעל החזקה יהיה חייב לשמור על איכות הגז המוזרם על-ידו למערכת ההולכה הארצית בהתאם למפרט הגז שייקבע.

ד. בעל החזקה יבצע הפקת מסחרית בשקידה ראויה, בהתאם להוראות הרשויות המוסמכות ולכל דין, ובהתאם להוראות כל רשיון, היתר, אישור וכיו"ב הנדרשים לשם כך לפי כל דין.

ה. בעל החזקה לא יחל בהפקת מסחרית ולא יחל בהזרמת גז טבעי למערכת ההולכה של בעל החזקה, אלא לאחר שהגיש לממונה בקשה לאישור ההפעלה והבקשה אושרה על ידו.

ו. בסוף כל שנה (לפחות 30 יום לפני סוף שנה קלנדרית) יגיש בעל החזקה לממונה תוכנית עבודה שנתית מפורטת, וכן תחזית עלויות לביצוע הפעולות שבתוכנית, ותחזית לקצב ההפקה בשנה העוקבת.

ז. בעל החזקה יודיע לממונה על המועדים שבהם בכוונתו להתחיל בהקמת מתקנים נוספים על מנת לעמוד בהוראות שטר החזקה.

(10) אחסון גז טבעי

א. הממונה רשאי להורות לבעל החזקה על פעולות להעברת גז טבעי לצורך אחסון גז מהמאגר למאגרים מורשים, ככל שבמילוי ההוראות כאמור לא יהיו עלויות כלשהן לבעל החזקה בגין הולכתו, החדרתו, אחסונו והוצאתו של הגז, ולא יהיה במילוי ההוראות כדי לפגוע במאגר. תמלוג בגין הגז הטבעי המאוחסן יחול בעת הוצאת הגז ממאגר האחסון ולא בעת הפקתו מהמאגר.

ב. ביקש בעל החזקה לאחסן גז מיוזמתו במאגרי אחסון מורשים, ייעשה הדבר על חשבון בעל החזקה ובהתאם להוראות כל דין ואמות המידה, ככל שתהיינה.

(11) ביטול, הגבלה או שינוי החזקה וסיום החזקה

א. ביטול החזקה או הגבלתה

החזקה תבוא לידי סיום עם תום תקופת החזקה, עם פקיעתה לפי סעיף 29 לחוק הנפט, עם ביטולה לפי סעיף 55 לחוק הנפט, או בהתקיים אחד מהתנאים המפורטים להלן:

1. בעל החזקה חרג באופן מהותי מהוראה מהותית לפי שטר החזקה או מהוראות הממונה מכח שטר החזקה.
2. הערבות או חלק ממנה חולטה, ובעל החזקה לא השלים את סכום הערבות כנדרש לפי הוראות שטר החזקה.

ב. תוכנית נטישה

1. בתוך 30 חודשים מיום תחילת תקופת ההפקה יגיש בעל החזקה לאישור הממונה תוכנית כללית לנטישת מתקני מערכת ההפקה

ולאיטום קידוחים, בעת סיום השימוש בהם, בין במהלך תקופת החזקה ובין לאחריה (להלן: "תוכנית הנטישה הכללית")³⁴.

2. לא יאוחר מהמועד שבו הפיק בעל החזקה מאה ושבעים מיליארד מטרים מעוקבים של גז משטח החזקה, יגיש בעל החזקה לאישור הממונה תוכנית מפורטת לפירוק המתקנים, בהתאם להוראות תוכנית הנטישה הכללית (להלן: "תוכנית הנטישה") שאושרה על ידי הממונה וכן את אומדן עלויות הפירוק. לא הגיש בעל החזקה תוכנית נטישה במועד, או מצא הממונה שתוכנית הנטישה שהוגשה אינה ראויה לאישור ולא הצליחו הממונה ובעל החזקה להסכים על תוכנית הנטישה, יקבע הממונה את תוכנית הנטישה.
3. במועד אישור תוכנית הנטישה על-ידי הממונה יקבע הממונה לבעל החזקה תוכנית לפיה בעל החזקה ייתן בטוחה או יפקיד "לקרן נטישה", במועדים, במתכונת ובשיטת הצבירה כפי שיוורה במטרה להבטיח שיהיו בידי בעל החזקה האמצעים הדרושים לביצוע תוכנית הנטישה.
4. נטישת קידוחים קיימים: בעל החזקה יודיע לממונה על רצונו לאטום קידוח בודד לפחות שלושה חודשים לפני ביצוע הפעולה. בהודעה שתוגש ייכלל הסבר על הצורך לאטום את הקידוח ועל תוכנית האיטום. איטום הקידוח מחייב אישור מראש של הממונה.

(12) ערבויות

בשטר החזקה נקבעו הוראות הנוגעות להמצאת ערבות בנקאית אוטונומית בלתי מותנית ובלתי חוזרת על ידי בעל החזקה להבטחת קיום תנאי שטר החזקה, תקופתה, וכן עילות לחילוט הערבות. לפרטים אודות ערבות שניתנה כאמור להבטחת קיום תנאי שטר החזקה, הוראות חוק הנפט והנחיות הממונה, ראו סעיף 7.16.3 (א) להלן.

(13) בנוסף כולל שטר החזקה הוראות נוספות המתייחסות, בין היתר, לתנאים להפעלת המתקנים, בטיחות, טיפול בתקלות, בדיקות, פיקוח, אחריות, ביטוח ושיפוי.

(14) כמו כן, במסגרת אישור להפעלה של מערכת ההפקה מחזקת תמר נקבעו חובות מוגברות לבעל החזקה בקשר עם הפעלת מערכת ההפקה בשל חשיבות הפקת הגז לישראל.

(ג) עמידה בתנאי תוכנית העבודה בפרויקט תמר וחזקת דלית³⁵

מעבר לאמור בתנאי שטרי חזקות תמר ודלית כמפורט בסעיף 7.2.1 (ב) לעיל, לא נקבעה תכנית עבודה מחייבת בפרויקט תמר

ביום 30.9.2015 הוגשה תוכנית הנטישה הכללית לאישור הממונה על ענייני הנפט. נכון למועד אישור הדוח, הוגשה תוכנית פיתוח מפורטת לגבי חזקת תמר בלבד.

(ד) תוכנית עבודה בפועל ומתוכננת בפרויקט תמר וחזקת דלית³⁶

להלן תיאור תמציתי של הפעולות העיקריות שבוצעו בפועל בפרויקט תמר מיום 1.1.2018 ועד למועד אישור הדוח, וכן תיאור תמציתי של פעולות מתוכננות:

חזקת תמר			תקופה
היקף השתתפות בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתקציב (באלפי דולר)	תקציב כולל משוער לפעולה ברמת נכס הנפט (באלפי דולר)	תיאור תמציתי של פעולות שבוצעו בפועל לתקופה או של תוכנית העבודה המתוכננת	
-	-	המשך הפקה מפרויקט תמר, תפעול ותחזוקה שוטפים.	2018
כ-8,307	כ-28,894	המשך פרויקט להתקנת מערכות לצמצום פליטות מפלטפורמת תמר.	
כ-7,145	כ-24,845 ³⁷	המשך שדרוג ושיפור מערך ההפקה בפלטפורמת תמר ובמתקן הקבלה, לרבות שיפור מערכות התפעול, ושדרוג צנרת פלבי"מ למניעת שיתוך.	
-	-	המשך עדכון המודל הגיאולוגי ומודל הזרימה, בין היתר, בהתאם לנתוני הקידוחים וההפקה ותכנון והכנות לביצוע קידוחים והשלמות נוספים.	
-	-	מיפוי והגדרה של פרוספקטים נוספים, ובכלל זה, פרוספקט למטרות עמוקות בשטח החזקה.	
-	-	המשך פרויקט עיבוד מחדש של סקרים סייסמים.	
-	-	המשך הפקה מפרויקט תמר, תפעול ותחזוקה שוטפים.	
-	-	המשך הפקה מפרויקט תמר, תפעול ותחזוקה שוטפים.	2019 ³⁸
כ-3,588	כ-12,479	סיום פרויקט התקנת מערכות לצמצום פליטות לאוויר מפלטפורמת תמר.	
כ-15,370	כ-53,463	המשך פיתוח מאגר תמר SW, וחיבורו למערכת ההפקה התת ימית בשדה תמר, כולל רכישת ציוד וצנרת לצורך פיתוח מאגר תמר SW. לפרטים נוספים ראו סעיף 7.2.1 (ז) להלן.	
-	-	סיום פרויקט עיבוד מחדש של סקרים סייסמים ופענוח הסקרים המעובדים.	
-	-	המשך עדכון המודל הגיאולוגי ומודל הזרימה, בין היתר, בהתאם לנתוני הקידוחים וההפקה ותכנון והכנות לביצוע קידוחים והשלמות נוספים.	
כ-5,607	כ-19,501 ³⁹	המשך ביצוע שדרוג ושיפור מערך ההפקה בפלטפורמת תמר ובמתקן הקבלה, לרבות שיפור מערכות התפעול, הוספת מבנים, שדרוג צנרת פלבי"מ למניעת שיתוך, צביעת ציוד וצנרת והמשך שידרוג מערך השסתומים.	
-	-	המשך הפקה מפרויקט תמר, תפעול ותחזוקה שוטפים.	
כ-9,152	כ-31,833	הנחת תשתיות תת ימיות הדרושות לחיבורו של קידוח תמר SW למערכת ההפקה התת ימית בשדה תמר. לפרטים נוספים ראו סעיף 7.2.1 (ז) להלן.	2020 ⁴⁰
-	-	המשך עדכון המודל הגיאולוגי ומודל הזרימה, בין היתר, על סמך נתוני הקידוחים וההפקה.	
כ-2,570	כ-8,940 ⁴¹	המשך ביצוע שדרוג ושיפור מערך ההפקה בפלטפורמת תמר ובמתקן הקבלה, לרבות רכישת זכויות מקרקעין במתקן הקבלה, שיפור	

- 36 העלויות המפורטות בשנים 2018-2020 בתוכנית העבודה שלהלן אינן כוללות עלויות תפעול ותחזוקה שוטפים של פרויקט תמר, אשר נכללו בסעיף 7.2.1 (יב) להלן.
- 37 העלויות המפורטות אינן כוללות קיטון בהיקף ההשקעות בסך של כ-33.6 מיליון דולר (100%) (חלקה של השותפות כ-9.66 מיליון דולר). הקיטון נובע, בין היתר, ממכירת ציוד קידוחים, הפחתת צנרת וקיטון בהשקעה בקידוח תמר SW.
- 38 העלויות המפורטות אינן כוללות סך של 50 מיליון דולר (100%) בגין חלקם של שותפי תמר בדמי גישה והשתתפות להזרמת גז והבטחת קיבולת בצינור EMG כמפורט בסעיף 7.4.6 ב. להלן.
- 39 העלויות המפורטות אינן כוללות קיטון בהיקף ההשקעות בסך של כ-5 מיליון דולר (100%). הקיטון נובע, בין היתר, ממכירת ציוד קידוחים והפחתת צנרת.
- 40 העלויות המפורטות אינן כוללות סך של כ-20 מיליון דולר (100%) בגין חלקם של שותפי תמר בהקמת מדחס בכניסה למערכת EMG באשקלון.
- 41 העלויות המפורטות אינן כוללות קיטון בהיקף ההשקעות בסך של כ-9 מיליון דולר (100%), הנובע ממכירת ציוד.

		מערכות התפעול, שדרוג צנרת פלב"מ למניעת שיתוך, צביעת ציוד וצנרת ובחינת שדרוג מערכות הטיפול ב-MEG.	
702-כ	2,440-כ	פעולות הקשורות בעמידה בדרישות רגולציה בקשר עם היתרי פליטה, הזרמה ורעלים, ניטור הסביבה הימית והאוויר.	
-	-	המשך הפקה מפרויקט תמר, תפעול ותחזוקה שוטפים. ⁴³	2021 ⁴²
-	-	עדכון המודל הגיאולוגי ומודל הזרימה, בין היתר, בהתבסס על נהלי העבודה והידע המקצועי של המפעילה, על סמך נתונים סייסמיים, וכן בהתאם לנתוני הקידוחים וההפקה ותכנון והכנות לביצוע קידוחים והשלמות נוספים של בארות תמר.	
-	-	פעולות הקשורות בעמידה בהיתרי פליטה, הזרמה ורעלים, ניטור הסביבה הימית, סילוק כימיקלים, בטיחות עובדים ורגולציה. ⁴⁴	
1,035-כ	3,600-כ ⁴⁵	שדרוג מערכת הליפיד, התקנת מערכת לשידור ניטור רציף של איכות האוויר ושדרוגים נוספים הנדרשים על פי היתרי הפליטה וההזרמה.	
4,245-כ	15,000-כ ⁴⁶	המשך ביצוע שדרוג ושיפור מערך ההפקה בפלטפורמת תמר ובמתקן הקבלה, לרבות שיפור מערכות התפעול, שדרוג צנרת פלב"מ למניעת שיתוך, צביעת ציוד וצנרת, שדרוג מערכות תת ימיות, וכיסוי מקטע בצנרת שירות תת-ימית מהפלטפורמה למתקן הקבלה. כמו כן, בחינת אפשרויות להרחבת יכולת ההפקה של המאגר.	
1,581-כ	5,500-כ	תכנון הנדסי מפורט של מערכת השבת MEG וטיפול במלחים של מי תצורה.	
-	-	המשך הפקה מפרויקט תמר, תפעול ותחזוקה שוטפים. ⁴⁹	2022 ^{47 48}
-	-	המשך עדכון המודל הגיאולוגי ומודל הזרימה, בין היתר, בהתבסס על נהלי העבודה והידע המקצועי של שברון, בהתאם לנתוני הקידוחים וההפקה, תכנון והכנות לביצוע קידוחים והשלמות נוספים של בארות תמר.	
-	-	המשך ביצוע שדרוג ושיפור מערך ההפקה בפלטפורמת תמר ובמתקן הקבלה. כמו כן, בחינת אפשרויות להרחבת יכולת ההפקה של המאגר.	
575-כ	2,000-כ	פעולות הקשורות בעמידה בהיתרי פליטה והזרמה, הכוללות בין היתר שדרוג מערכות חירום למקרי דליפות לים.	
6,325-כ	22,000-כ	הקמת מערכת השבת MEG וטיפול במלחים של מי תצורה.	
-	-	המשך הפקה מפרויקט תמר, תפעול ותחזוקה שוטפים. ⁵²	2023 ואילך ^{50 51}
34,788-כ	121,000-כ	השלמת באר תמר SW, וחיבורה למערכת ההפקה התת ימית בשדה תמר. לפרטים נוספים ראו סעיף 7.2.1 (ז) להלן.	
-	-	המשך עדכון המודל הגיאולוגי ומודל הזרימה, בין היתר, בהתבסס על נהלי העבודה והידע המקצועי של שברון, בהתאם לנתוני הקידוחים וההפקה, תכנון והכנות לביצוע קידוחים והשלמות נוספים של בארות תמר.	

- 42 הסכומים המפורטים להלן הינם סכומים נומינליים. הטבלה להלן אינה כוללת סך כולל של כ- 45 מיליון דולר (100%) בגין חלקם של שותפי תמר בהתקנת מרחס נוסף בכניסה למערכת EMG באשקלון ובהקמת מקטע מערכת ההולכה הימית אשדוד-אשקלון.
- 43 לפרטים בדבר עלויות הפעלה בפרויקט תמר המיוחסות לשותפות, ראו נתוני תזרים מהוון המיוחס לחלק השותפות מן העתודות שבפרויקט תמר, כמפורט בדיווח המידי בדבר העתודות בפרויקט תמר מיום 7.3.2021 (מס' אסמכתא 028041-01-2021).
- 44 העלויות בגין פעולות אלה נכללות בתקציב התפעול.
- 45 מתוך הסכום טרם אושר סך של כ- 2 מיליון דולר (100%).
- 46 מתוך הסכום טרם אושר סך של כ- 9 מיליון דולר (100%).
- 47 הסכומים המפורטים טרם אושרו.
- 48 הסכומים המפורטים להלן הינם סכומים נומינליים. הטבלה להלן אינה כוללת סך כולל של כ- 9 מיליון דולר (100%) בגין חלקם של שותפי תמר בהתקנת מרחס נוסף בכניסה למערכת EMG באשקלון ובהקמת מקטע מערכת ההולכה הימית אשדוד-אשקלון.
- 49 ראה ה"ש 43.
- 50 הסכומים המפורטים להלן הינם סכומים נומינליים. כמו כן, הטבלה אינה כוללת פעולות נטישה של המאגר לרבות הוצאות בגין.
- 51 ראה ה"ש 47.
- 52 ראה ה"ש 43.

-	-	מיפוי והגדרה של פרוספקטים נוספים, ובכלל זה, פרוספקט למטרות עמוקות בשטח החזקה.
197,800-כ	688,000-כ	קדיחת קידוחים וביצוע השלמתם, ככל שיידרש, בהתאם לנתוני ההפקה בפועל ולביקושים בשוק.
8,625-כ	30,000-כ	סיום הקמת מערכת השבת MEG וטיפול במלחים של מי תצורה.
106,375-כ	370,000-כ	הנחת צינור שלישי משדה תמר לפלטפורמה, ושדרוג הפלטפורמה ככל שיידרש.
-	-	פעולות פיתוח ושדרוג נוספות ככל שיידרשו, בין היתר, בקשר עם הגדלת יכולת ההפקה של המאגר.

חזקת דלית			
תקופה	תיאור תמציתי של פעולות שבוצעו בפועל לתקופה או של תוכנית העבודה המתוכננת	תקציב כולל משוער לפעולה ברמת נכס הנפט (באלפי דולר)	היקף השתתפות בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתקציב (באלפי דולר)
2018 - 2020	- בחינת חלופות פיתוח בשים לב לתוכניות הפיתוח של המאגרים הסמוכים ולנתוני ההפקה ממאגר תמר. - עדכון מיפוי וניתוח של מאגר דלית בהתבסס על הסקר הסייסמי שהתבצע ועל נתונים ממאגרים סמוכים ובכלל זה נתוני הפקה ממאגר תמר. - מיפוי והגדרה של פרוספקטים נוספים בשטח החזקה, ובכלל זה פרוספקט למטרות עמוקות בשטח החזקה.	-	-
2021 ואילך	- בחינת חלופות פיתוח בשים לב לתוכניות הפיתוח של המאגרים הסמוכים ונתוני ההפקה ממאגר תמר. - עדכון מודל סטטי של מאגר דלית, באמצעות פרשנות מעודכנת ותוך שילוב מתודולוגיות מידול מעודכנות, בהתבסס על הסקר הסייסמי שהתבצע ועל נתונים ממאגרים סמוכים, ובכלל זה, נתוני ההפקה ממאגר תמר. - מיפוי והגדרה של פרוספקטים נוספים בשטח החזקה, ובכלל זה, פרוספקט למטרות עמוקות בשטח החזקה. - השלמת קידוח דלית-1, קדיחת קידוחים נוספים ככל שידרש וחיבור המאגר למערכת ההפקה התת ימית של פרויקט תמר.	-	-

(ה) תוכנית הפיתוח בפרויקט תמר⁵³

מערכת ההפקה של פרויקט תמר כוללת כיום, 6 בארות הפקה תת ימיות שכל אחת מהן בעלת כושר הפקה של עד כ-250 MMCF ליום. ממאגר תמר, מוזרם הגז אל מערך ההפקה שעל קרקעית הים, ומשם הוא מוזרם דרך מערכת תת ימית ומשם באמצעות שני צינורות בקוטר 16 אינטש (להלן: "הצנרת הכפולה") ובאורך של כ-150 ק"מ כל אחד, אל פלטפורמת הפקה וטיפול הממוקמת כ-25 ק"מ מחופי אשדוד (להלן: "פלטפורמת תמר"), כ-2 ק"מ צפונית לפלטפורמה הקיימת של פרויקט ים תטיס. מפלטפורמת תמר מוזרמים הגז הטבעי והקונדנסט בצינורות בקוטר 30 אינטש (הצינור הקיים בפרויקט ים תטיס) ו-6 אינטש, בהתאמה, למתקן הקבלה של הגז הטבעי באשדוד AOT (Ashdod Onshore Terminal) (להלן: "מתקן הקבלה") ומשם

53 תוכנית הפיתוח של מאגר תמר אשר הוגשה לממונה על ענייני הנפט על ידי המפעילה בשם שותפי חזקות תמר ודלית כללה, בין היתר, התייחסות לפיתוח חזקת דלית.

למערכת ההולכה הארצית של נת"ז והקונדנסט מוזרם בצינור לפז זיקוק אשדוד הסמוך.

ביום 29.8.2016 העניק שר האנרגיה לשותפי תמר⁵⁴ רישיון להפעלה של צינור בקוטר 10 אינץ' אשר יועד במקור להובלת קונדנסט מפלטפורמת תמר, לשם העברת גז טבעי בכדי להגדיל את קיבולת אספקת הגז.

קצב הזרמת הגז המירבי המתאפשר דרך הצנרת הכפולה בתנאים הקיימים הוא כ- 1.1 BCF ליום. לפרטים בדבר נתוני ההפקה בפרויקט תמר ראו סעיף (יג) להלן.

מאז הפעלתה המסחרית, מערכת ההפקה של פרויקט תמר הינה בעלת אמינות תפעולית גבוהה ביותר של כ- 99% Up-time.

לפרטים נוספים אודות מערכת ההפקה של פרויקט תמר ראו סעיף 7.9 להלן.

העלות הכוללת שהושקעה בפרויקט תמר, כמתואר לעיל, נכון ליום 31.12.2020, עומדת על סך של כ- 4.6 מיליארד דולר (100%) (לרבות עלויות אקספלורציה, ולמעט עלויות סילוק ונטישה, עלויות אקספלורציה בחזקת דלית, עלויות הקמת מדחס בכניסה למערכת EMG באשקלון ודמי השתתפות תמר (כהגדרתם בסעיף 7.4.6(ג)(2) להלן)).

(ו) בחינת אפשרות להגדלת כושר ההפקה של פרויקט תמר

יכולת האספקה הכוללת של מתקני תמר מוגבלת כיום ליכולת ההזרמה של הצנרת הכפולה (כהגדרתה בסעיף 7.9 להלן). שותפי תמר בוחנים את המשך פיתוחו של מאגר תמר SW וכן עשויה לכלול קדיחת ו/או קדיחת והשלמת בארות הפקה נוספות אשר יחוברו למערך ההפקה התת ימי הקיים, ככל שיידרש, בהתאם להיקף הביקושים הצפויים בשוק המקומי ולייצוא.

(ז) מאגר תמר SW

כמפורט להלן, מאגר תמר SW מחולק בין שטח חזקת תמר (78%) לבין שטח רישיון ערן (22%) (להלן: "רישיון ערן").

על פי תוכנית הפיתוח של מאגר תמר SW, אשר אושרה על ידי הממונה על ענייני הנפט בחודש ינואר 2019, וזאת בשים לב להוראות מתווה הגז כמפורט בסעיף 7.16.1, מאגר תמר SW עתיד להיות מפותח על-ידי הסבת קידוח התגלית לקידוח מפיק וחיבורו למתקנים התת ימיים של פרויקט תמר. לפרטים נוספים בדבר תכניות העבודה והתקציב להשלמת פיתוחו של מאגר תמר SW, ראו בטבלה בסעיף 7.2.1(ד) לעיל.

יצוין, כי חלק מהעתודות במאגר תמר SW גולשות לשטח רישיון 353/ערן, אשר פקע ביום 14 ביוני 2013. בעקבות הליך גישור שנערך בין שותפי רישיון ערן והממונה על ענייני הנפט, הגיעו הצדדים להסכמות שעוגנו במסגרת הסדר גישור, אשר ניתנה לו גם הסכמת כל שותפי תמר, ולפיהן מאגר תמר SW יחולק בין שטח חזקת תמר (78%) לבין שטח רישיון ערן (22%) ואילו הזכויות המיוחסות כאמור לשטח רישיון ערן תחלקנה בין המדינה (76%) לבעלי הזכויות ברישיון ערן (24%) ביום 11.4.2019 ניתן תוקף של פסק-דין להסדר הגישור האמור. נכון למועד אישור דוח זה, טרם הגיעו הצדדים

⁵⁴ הרישיון הוענק לחברת תמר 10 אינץ' בע"מ, המוחזקת על-ידי שותפי תמר, לפי שיעור החזקתם בחזקת תמר.

להסכמות הנדרשות לצורך יישום הסדר הגישור, ואין כל וודאות כי יגיעו לכלל הסכמות כאמור.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד – הערכות השותפות כאמור לעיל לעניין הפעולות המתוכננות, העלויות, לוחות הזמנים ועצם ביצוען של הפעולות המתוכננות, לרבות אפשרות הרחבת קיבולת האספקה וקצבי ההפקה בפרויקט תמר הינן מידע צופה פני עתיד כמשמעו בחוק ניירות ערך, המבוסס על הערכות השותף הכללי בשותפות לגבי הפעולות המתוכננות, העלויות, לוחות הזמנים ועצם ביצוען של הפעולות המתוכננות וקצבי ההפקה המתבססים כולם על הערכות שקיבל השותף הכללי בשותפות מהמפעילה. הפעולות המתוכננות, העלויות, לוחות הזמנים וקצבי ההפקה בפועל עשויים להיות שונים מהותית מההערכות לעיל והם מותנים, בין היתר, בקבלת ההחלטות המתאימות על-ידי שותפי תמר, בקבלת האישורים הנדרשים על-פי כל דין, בהשלמת התכנון המפורט של מרכיבי הפעולות, בקבלת הצעות מקבלנים, בשינויים בשוק הספקים וחומר הגלם בעולם, ברגולציה החלה, ביכולת טכנית ובכדאיות כלכלית.

(ח) שיעור ההשתתפות בפועל בהוצאות ובהכנסות בפרויקט תמר וחזקת דלית

שיעור ההשתתפות	אחוז לפני החזר השקעה	אחוז לאחר החזר השקעה	שיעור מגולם ל-100% לפני החזר ההשקעה	שיעור מגולם ל-100% לאחר החזר ההשקעה	הסברים
השיעור המשויך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בנכס הנפט	28.75%	28.75%	100%	100%	ראו תיאור שרשרת ההחזקות בסעיף 7.2.1(א) לעיל.
השיעור המשויך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות מנכס הנפט	23.62%	22.42%	82.15%	77.98%	ראו תחשיב בסעיף 7.2.1(ט) להלן.
השיעור המשויך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות הכרוכות בפעילות חיפוש, פיתוח או הפקה בנכס הנפט	29.04%	29.04%	101%	101%	ראו תחשיב בסעיף 7.2.1(י) להלן.

(ט) שיעור השתתפות מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות מפרויקט תמר וחזקת

דלית⁵⁵

<u>פריט</u>	<u>לפני החזר השקעה</u>	<u>לאחר החזר השקעה</u>	<u>הסבר תמציתי כיצד מחושבים התמלוגים או התשלומים</u>
הכנסות שנתיות חזויות של נכס נפט	100%	100%	
פירוט התמלוגים או התשלום (הנגזרים מההכנסות לאחר ממצא) ברמת נכס הנפט:			
המדינה	(12.5%)	(12.5%)	שיעור התמלוג הקבוע בחוק הנפט. התמלוגים מחושבים לפי שווי שוק בפי הבאר. שיעור התמלוג בפועל עשוי להיות נמוך יותר כתוצאה מניכוי הוצאות בגין מערכות ההולכה והטיפול בגז מפי הבאר ועד לנקודת מסירת הגז בחוף. לפרטים בדבר חישוב שווי התמלוג על פי הבאר וכן אודות הנחיות בדבר אופן החישוב בקשר לזכויות נפט בים והוראות הממונה על ענייני הנפט בעניין חישוב שווי התמלוג על-פי הבאר בחזקת תמר, ראו באור 8.T.11 לדוחות הכספיים וכן סעיף 7.16.4 להלן.
הכנסות מנוטרלות ברמת נכס הנפט	87.5%	87.5%	
חלק המשוך למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות הנובעות בנכס הנפט המנוטרלות	28.75%	28.75%	
סה"כ, חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות, בשיעור ההכנסות בפועל, ברמת נכס הנפט (ולפני תשלומים אחרים ברמת השותפות)	25.16%	25.16%	
פירוט תמלוגים או תשלומים (הנגזרים מההכנסות לאחר ממצא) בקשר עם נכס הנפט ברמת השותפות (האחוזים להלן יחושבו לפי שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בנכס הנפט):			
תמלוג על לשותף הכללי שהומחה ל- Isramco Inc. (להלן: "ישראלמקו אינק." ⁵⁶)	(1.44%)	(1.44%)	השותף הכללי זכאי לתמלוג על של 5% מחלקה של השותפות בהכנסות והוא המחזיק זכות זו לישראלמקו אינק. לפרטים נוספים ראו באור 2.T.11 לדוחות הכספיים.
תמלוג על לישראלמקו אינק.	(0.1%)	(1.3%)	ישראלמקו אינק. זכאית לתמלוג על בשיעור של 13% בגין 10% מהכנסות השותפות שיופקו מחזקות תמר ודלית, מחושב לפי שווי שוק בפי הבאר. לפרטים נוספים ראו באור 1.T.11 לדוחות הכספיים. שיעור התמלוג בפועל עשוי להיות נמוך יותר כתוצאה מניכוי הוצאות בגין מערכות ההולכה והטיפול בגז עד לנקודת מסירת הגז בחוף.
השיעור המשוך בפועל למחזיקי הזכויות של השותפות בהכנסות מנכס הנפט	23.62%	22.42%	

55 על-פי הסכם איוון שנחתם בין שותפי תמר בקשר עם שיווק בנפרד של גז מהמאגר, ייתכן ויחול שינוי בשיעור ההשתתפות בהכנסות השנתיות מפרויקט תמר כתלות במכירות מהמאגר על-ידי שותף מעבר/מתחת לחלקו היחסי במאגר. לפרטים נוספים ראו סעיף 7.5.1 להלן.

56 ביום 25 באוקטובר 2019, הושלמה עסקת מיזוג משולש הופכי בין ישראלמקו אינק. לבין נפטא חברה ישראלית לנפט בע"מ (באמצעות חברות בנות בבעלות ובשליטה מלאים) וחברה אמריקאית בבעלות ובשליטה של נפטא (חברה נעדרת כל פעילות וריקה מנכסים והתחייבויות), וישראלמקו אינק. הפכה לחברה פרטית בבעלות ובשליטה מלאה של החברות הבנות.

(י) שיעור השתתפות מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות החיפוש, הפיתוח

וההפקה בפרויקט תמר וחזקת דלית

<u>פריט</u>	<u>אחוז</u>	<u>הסבר תמציתי כיצד מחושב התמלוגים או התשלום</u>
הוצאות תיאורטיות של נכס הנפט (בלא תמלוגים האמורים)	100%	
פירוט התשלומים (הנגזרים מההוצאות) ברמת נכס הנפט:		
המפעילה	1%	החל מיום 1 בינואר 2016 משולמים למפעילה הוצאות עקיפות (עלות שירותים עקיפים ותקורה) בשיעור של 1% מכלל ההוצאות הישירות, כהגדרתן בהסכם התפעול המשותף, וזאת בכפוף להחרגות מסוימות. לפרטים נוספים ראו באור 5.ב.11 לדוחות הכספיים.
סה"כ שיעור ההוצאות בפועל ברמת נכס נפט	101%	
שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות נכס הנפט (בשרשור)	28.75%	
סה"כ שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות, בהוצאות, ברמת נכס הנפט (ולפני תשלומים אחרים ברמת השותפות)	29.04%	
פירוט תשלומים (הנגזרים מההוצאות) בקשר עם נכס הנפט וברמת השותפות (האחוזים להלן יחושבו לפי שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בנכס הנפט):		
השיעור המשווה בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות, בהוצאות הכרוכות בפעילות חיפוש, פיתוח והפקה בנכס הנפט	29.04%	

(יא) תגמולים ותשלומים ששולמו במהלך פעילות חיפוש, פיתוח והפקה בנכס הנפט (באלפי דולר)

<u>חזקת תמר</u>		
<u>פריט</u>	<u>סה"כ שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהשקעה בתקופה זו בנכס הנפט⁵⁷</u>	<u>מתוכו, שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתשלומים למפעילה (מעבר להחזר הוצאותיו הישירות)</u>
תקציב שהושקע בפועל בשנת 2018	כ- 44,243	כ- 423
תקציב שהושקע בפועל בשנת 2019	כ- 61,367	כ- 602
תקציב שהושקע בפועל בשנת 2020	כ- 35,322	כ- 333

<u>חזקת דלית</u>
בשנים 2018-2020 (כולל) לא הושקעו תקציבים בפועל בחזקת דלית

(יב) עתודות, משאבים מותנים ומשאבים מנובאים בפרויקט תמר

(1) עתודות בחזקת תמר

לפרטים בדבר העתודות בחזקת תמר נכון ליום 31.12.2020, ראו דיווח מיידי של השותפות שפורסם ביום 7.3.2021 (מס' אסמכתא: 2021-01-028041), אשר המידע המצוי בו מובא בזאת על דרך ההפניה. מצ"ב כנספת א' לדוח זה הסכמת חברת Netherland, Sewell & Associates, Inc. (להלן: "NSAI") להכללת הדוח האמור בדוח זה לרבות בדרך של הפנייה, וכן מצ"ב כנספת ב' מכתב מיום 15.3.2021 שקיבלה השותפות מ-NSAI בדבר היעדר שינויים.

(2) משאבים מותנים ומנובאים בחזקת דלית

לפרטים בדבר משאבים מותנים ומנובאים בחזקת דלית נכון ליום 31.12.2017 ראו סעיף 7.2.1(יג)(2) לדוח התקופתי של השותפות לשנת 2017 שפורסם ביום 15.3.2018 (מס' אסמכתא: 2018-01-025360) (להלן: "דוח התקופתי 2017") אשר המידע המצוי בו מובא בזאת על דרך ההפניה. מצ"ב כנספת א' לדוח זה הסכמת NSAI להכללת הדוח האמור בדוח זה לרבות בדרך של הפנייה. נכון ליום 31.12.2020, לא חל כל שינוי בפרטים הנ"ל.

(יג) נתוני הפקה בפרויקט תמר

להלן מובאים נתוני הפקה בפרויקט תמר המיוחסים לשותפות בשנים 2018, 2019 ו-2020⁵⁸:

גז טבעי ⁵⁹			
שנת 2020	שנת 2019	שנת 2018	
291,337	368,713	363,951	סה"כ תפוקה (100%) בתקופה (ב-MMCF)
83,759	106,005	104,636	סה"כ תפוקה (המשויכת למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות) בתקופה (ב-MMCF)
5.14	5.53	5.49	מחיר ממוצע ליחידת תפוקה (המשויך למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות) (דולר ל-MCF)
0.58	0.64	0.61	תמלוגים (כל תשלום שנגזר מתפוקת הנכס המפיק לרבות מההכנסה ברוטו מנכס הנפט) ממוצעים ששולמו ליחידת תפוקה (המשויכים למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות) (דולר ל-MCF)
-	-	-	המדינה צדדים שלישיים ⁶⁰
0.50	0.53	0.50	בעלי עניין
0.33	0.40	0.34	עלויות הפקה ממוצעות ליחידת תפוקה (המשויכות למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות) (דולר ל-MCF)

58 יצוין, כי ממועד תחילת הזרמת הגז הטבעי מפרויקט תמר (קרי: יום 30.3.2013) ועד יום 31.12.2020 סופקו ללקוחות גז טבעי בכמות כוללת של כ-69 BCM. עוד יצוין, כי היקף ההפקה הממוצע ליום של גז טבעי הסתכם בשנתיים האחרונות (1.1.2019-31.12.2020) בכ-903 MMCF (כ-0.903 BCF).

59 השיעור המשוויד לבעלי הזכויות ההוניות של השותפות בתפוקה, בתמלוגים ששולמו, בעלויות ההפקה ובתקבולים נטו עוגל עד שתי ספרות אחרי הנקודה העשרונית.

60 לפרטים בדבר פסק בורר בערעור בקשר לדור גז ראו באור 2.א.11 לדוחות הכספיים. סכום ההפרשה שנרשמה בספרים בשנת 2018 ובוטלה בשנת 2019 לא נכללה בטבלה זו.

3.73	3.96	4.04	תקבולים נטו ממוצעים ליחידת תפוקה (המשויכים למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות) (דולר ל-MCF)
-	-	-	היטל רווחי נפט וגז
3.73	3.96	4.04	תקבולים נטו ממוצעים ליחידת תפוקה לאחר היטל רווחי נפט וגז (המשויכים למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות) (דולר ל-MCF)
2.7	3.3	3.3	שיעור אזילה בתקופה המדווחת ביחס לסך כמויות הגז בפרויקט (ב- %) ⁶¹

קונדנסט ⁶²			
שנת 2020	שנת 2019	שנת 2018	
382.92	482.29	477.09	סה"כ תפוקה (100%) בתקופה (ב-MMCF)
110.09	138.66	137.16	סה"כ תפוקה (המשויכת למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות) בתקופה (באלפי חביות)
34.88	56.42	62.95	מחיר ממוצע ליחידת תפוקה (המשויך למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות) (דולר לחבית)
3.96	6.53	7.01	המדינה
-	-	-	צדדים שלישיים ⁶³
3.37	5.37	5.68	בעלי עניין
1.79	2.19	1.85	עלויות הפקה ממוצעות ליחידת תפוקה (המשויכות למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות) (דולר לחבית)
25.76	42.33	48.41	תקבולים נטו ממוצעים ליחידת תפוקה (המשויכים למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות) (דולר לחבית)
-	-	-	היטל רווחי נפט וגז
25.76	42.33	48.41	תקבולים נטו ממוצעים ליחידת תפוקה לאחר היטל רווחי נפט וגז (המשויכים למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות) (דולר לחבית)
2.7	3.3	3.3	שיעור אזילה בתקופה המדווחת ביחס לסך כמויות הקונדנסט בפרויקט (ב- %) ⁶⁴

השותפות מצהירה כי כל הנתונים דלעיל נערכו באופן התואם לכללי המערכת לניהול משאבי פטרוליום (SPE-PRMS).

61 שיעור האזילה הינו שיעור הגז הטבעי המופק בתקופת הדיווח הרלוונטית, מתוך יתרת העתודות המוכחות והצפויות לתחילת אותה תקופת דיווח או למועד תחילת הפקה, לפי המאוחר. שיעור האזילה האמור מחושב בסוף שנה ולא במהלכה.

62 ראה ה"ש 59.

63 ראה ה"ש 60 לעיל.

64 כמות הקונדנסט המופקת מפרויקט תמר נגזרת באופן ישיר מכמות הגז הטבעי המופקת מהפרויקט.

(יד) הסכם תפעול משותף החל על חזקות תמר ודלית

(1) כללי

- א. פעילות החיפוש וההפקה במסגרת החזקות בפרויקט תמר נעשית במסגרת הסכם תפעול משותף (Joint Operating Agreement) מיום 16.11.1999 (כפי שתוקן מעת לעת) אשר הצדדים לו כיום הינם השותפות ויתר שותפי תמר כמפורט בסעיף 7.2.1 לעיל (להלן: "**ההסכם**" או "**JOA**").
- ב. מטרת ה-JOA היא לקבוע את הזכויות והחובות ההדדיים של הצדדים בקשר לפעולות בתחומי החזקות בפרויקט תמר (להלן: "**נכסי הנפט**").

(2) אופן ההתחשבנות

- א. אלא אם כן נקבע אחרת ב-JOA, כל הזכויות והאינטרסים בנכסי הנפט, ברכוש המשותף ובכל הידרוקרבונים שיופקו מהם, יהיו בכפוף לתנאי נכסי הנפט והכללים החלים עליהם, ובהתאם לשיעורי השתתפות הצדדים בנכסי הנפט. כמו כן, אלא אם כן נאמר אחרת ב-JOA, התחייבויות הצדדים על-פי ה-JOA ותנאי נכסי הנפט וכל חבויות והוצאות שהוצאו או נתחייבו על-ידי המפעילה בקשר עם הפעולות המשותפות⁶⁵, וכל זיכויים לחשבון המשותף⁶⁶, יישאו בהם הצדדים, בינם בין עצמם, בהתאם לשיעורי השתתפות שלהם בנכסי הנפט, וכל צד ישלם במועד בהתאם להוראות ה-Accounting Procedure שב-JOA (להלן: "**כללי ההתחשבנות**") את חלקו בהתאם לשיעור ההשתתפות שלו בכל הוצאות החשבון המשותף לרבות מקדמות וריבית המגיעים על-פי ה-JOA. מועדי התשלום הם מעיקרי ההסכם. תשלומים על-ידי צד של חיוב כלשהו על-פי ה-JOA אינם שוללים את זכותו לחלוק על אותו חיוב לאחר מכן.

- ב. על-פי כללי ההתחשבנות זכאית נובל להחזר כל ההוצאות הישירות שתוציא בקשר למילוי תפקידה כמפעילה. בתיקון להסכם התפעול המשותף מיום 30.6.2016 נקבעה שיטת ההתחשבנות גם בגין הוצאות עקיפות של נובל ונקבע כי, החל מיום 1.1.2016, נובל תהא זכאית לתשלום הוצאות עקיפות בשיעור של 1% מסך ההוצאות הישירות, למעט ביחס לפעולות שיווק, המפורטות בתיקון להסכם כאמור.

(3) זהות המפעילה, זכויותיה וחובותיה

- א. נובל משמשת כמפעילת החזקות בפרויקט תמר (להלן בס"ק (3) זה: "**המפעילה**").

65 בהתאם להגדרות ה-JOA "הפעולות המשותפות" הינן הפעולות המבוצעות על-ידי המפעילה על-פי הוראות ה-JOA וכן העלויות הניתנות לחיוב כל אחד מהצדדים ל-JOA.

66 בהתאם להגדרות ה-JOA "החשבון המשותף" הינם חשבונות המוחזקים על-ידי המפעילה לטובת הפרויקט המשותף בהתאם לכללים שנקבעו ב-JOA ובכללי ההתחשבנות.

- ב. בכפוף לתנאי ה-JOA ניתנו למפעילה כל הסמכויות והחובות בקשר לניהול ענייני העסקה המשותפת, תחת פיקוחה והוראותיה של וועדת התפעול המשותף.
- ג. תפקיד המפעילה אינו ניתן להמחאה ללא הסכמה מראש ובכתב של הצדדים ל-JOA (שאינם המפעילה) וכן כל הסכמה שתידרש מטעם הממונה לענייני הנפט, למעט המחאה לצד קשור של המפעילה כהגדרתו בהסכם.
- ד. המפעילה אחראית באופן בלעדי לניהול הפעולות המשותפות. המפעילה רשאית להעסיק קבלני משנה ו/או סוכנים (אשר יכול שיהיו חברות קשורות של המפעילה) לביצוע פעולות משותפות כאמור. המפעילה תהיה אחראית, בין היתר, להכנת תוכניות העבודה, התקציבים וההרשאות לתשלום, לביצוע תוכנית העבודה על-פי אישור ועדת התפעול המשותף, לתכנון ולהשגת כל האישורים והחומרים הדרושים לביצוע, ומתן שירותי ייעוץ ושירותים טכניים כנדרש לצורך ביצוע יעיל של התפעול המשותף.
- ה. בניהול הפעולות המשותפות תהיה המפעילה, חייבת בין השאר, לבצע את הפעולות המשותפות בהתאם לתנאי נכסי הנפט והכללים החלים עליהם, ה-JOA והוראות ועדת התפעול. המפעילה תבצע את תפקידה בשקידה ראויה ובהתאם לנהלים מקובלים בתחום הנפט.
- ו. ב-JOA נקבעו הוראות שונות שעניינן אופן התקשרות המפעילה בחוזים עם צדדי ג' (על-פי תקציבים מאושרים), וזאת בהתאם לגובה סכום החוזה המוצע ואשר על-פיהו, בין היתר, בהתאם לסכום החוזה המוצע, נדרשת המפעילה להתייעץ עם הצדדים האחרים בנוגע לקריטריונים לפיהם ייבחרו המועמדים למכרז, לדווח לצדדים על ההצעות שהתקבלו ולקבל את אישור ועדת התפעול לבחירת המועמד במכרז.
- ז. המפעילה נדרשת להשיג ולקיים את הביטוחים המפורטים ב-JOA בהתאם להוראות הכלולות בו. כן נקבע, כי כל אחד מהצדדים ל-JOA צריך לדאוג לעצמו ועל חשבונו לביטוח נוסף לכיסוי הסיכונים בקשר עם הפעולות המשותפות.
- ח. עוד חייבת המפעילה, לאחר קבלת הודעה מוקדמת סבירה, להרשות לנציגי כל צד בכל זמן סביר ועל חשבונם ואחריותם גישה לפעולות המשותפות כולל הזכות להשקיף על פעולות משותפות, לבחון כל רכוש משותף ולנהל ביקורת פיננסית בהתאם להוראות כללי ההתחשבנות הקבועים ב-JOA.
- ט. בכפוף לתנאי נכסי הנפט והתקציב המאושר, המפעילה תקבע את מספר העובדים ומספר הקבלנים, תבחר אותם ותקבע את שעות עבודתם ואת התמורה שתשולם להם בקשר לפעולות המשותפות.
- י. המפעילה תודיע לצדדים מיד על כל התביעות המהותיות ותביעות אחרות שהוגשו כתוצאה מהפעולות המשותפות ו/או הנוגעות לפעולות המשותפות, כפי שתורה ועדת התפעול. המפעילה תייצג את הצדדים ותתגונן בפני תביעות

כאמור. המפעילה רשאית לפי שיקול דעתה הבלעדי להתפשר בכל תביעה או סדרת תביעות בסכום שלא יעלה על 75,000 דולר (כולל הוצאות משפטיות), והיא תבקש את אישור ועדת התפעול לכל סכום/ים העולים על הסך הנ"ל. שום צד לא יתפשר לגבי חלקו היחסי בכל תביעה מבלי שהוכיח תחילה לועדת התפעול שהוא יכול לעשות זאת מבלי לפגוע באינטרסים של הפעולות המשותפות.

יא. כל צד אשר אינו המפעילה יודיע מיידית לצדדים האחרים על כל תביעה כנגד אותו צד אשר נעשתה על-ידי צד שלישי ואשר נובעת מהפעולות המשותפות או העלולה להשפיע על הפעולות המשותפות, והצד הלא מפעיל יתגונן או יתפשר בתביעה כאמור בהתאם להוראות אשר יינתנו על-ידי ועדת התפעול. ההוצאות והנזקים אשר יגרמו בקשר להתגוננות או לפשרה ואשר ניתנים לייחוס לפעולות המשותפות יהיו לחובת החשבון המשותף.

יב. המפעילה לא תהיה אחראית כלפי הצדדים האחרים להסכם בגין כל תביעה, חבות, הפסד או נזק, במישרין או בעקיפין, ובין אם מכוח הסכם, עוולה (לרבות רשלנות) או אחר שינבעו מהתפעול המשותף או בקשר אליו אלא אם כן התביעה, החבות, ההפסד או הנזק נבעו מהתנהגות מכוונת (Wilful Misconduct) של המפעילה או ממחדל של המפעילה להשיג את הכיסוי הביטוחי הנדרש (אלא אם המפעילה נקטה בכל האמצעים הסבירים להשיג כיסוי ביטוחי זה והודיעה על כך לצדדים) ובכל מקרה לא תהיה אחראית לנזקים תוצאתיים, לרבות אך לא רק חוסר יכולת להפיק נפט, הפסד הפקה או הפסד רווחים. אין באמור לעיל כדי לפטור את המפעילה מאחריות לחלקו בהתאם לשיעור השתתפותו, בכל נזק, הפסד או חבות כאמור.

(4) ועדת התפעול (Operating Committee)

א. הוקמה ועדת תפעול משותף (להלן בסעיף זה: "**הוועדה**" או "**ועדת התפעול**") לפיקוח ומתן הנחיות בכל הקשור לפעילות המשותפת בשטח החזקות. סמכויות הוועדה כוללות, בין היתר, קבלת החלטות בנוגע למדיניות, תהליכים ושיטות התפעול, אישור כל הודעה לציבור הקשורה להסכם או לתפעול המשותף, אישור כל התכניות והבקשות לתקציב, קביעת לוחות זמנים, מיקום ועומק קדיחת הבארות וכל הקשור לכך, קבלת החלטות בנוגע לבקשות רשיונות וחזקות והחלפת המפעילה. לכל שותף נציג אחד בועדת התפעול המשותף, שזכויות ההצבעה שלו הינן בהתאם לחלקו בחזקות של השותף שמינה אותו. נציג המפעילה מכהן כיו"ר הוועדה.

ב. החלטות ועדת התפעול המשותפת תתקבלנה בהצבעה של שניים או יותר מהשותפים המחזיקים יחד לפחות 68% מהזכויות בחזקה (צדדים קשורים כהגדרתם בהסכם יחשבו כצד אחד). על מנת לאשר החלטה הקשורה לסיום החזקה או ויתור על חלק כלשהו מאזור החזקה, יש צורך בהצבעה חיובית של כל הצדדים. די בהחלטה חיובית של צד אחד כלשהו ל-JOA על מנת לאשר כל בקשת רישיון או חידוש רישיון או חזקה.

(5) תכניות עבודה ותקציבים

א. ה-JOA קובע פרוצדורה והליכים להגשת ואישור תכניות עבודה, תקציבים והרשאות להוצאה (AFE) לביצוע פעולות בשטחים שה-JOA חל עליהם. יצוין, כי המפעילה רשאית לחרוג מה-AFE המאושר לתוכנית העבודה בשיעור שלא יעלה על 10% מהסכום שאושר או ב-1 מיליון דולר, לפי הנמוך שביניהם.

ב. תוכנית חיפוש ותקציב - תכנית העבודה והתקציב יאושרו על ידי ועדת התפעול. הרשאות להוצאות (AFE) במסגרת תכנית העבודה והתקציב, תאושרנה בהתאם להוראות הקבועות ב-JOA, אלא אם כן מסרו 20% לפחות מהצדדים להסכם התפעול המשותף הודעה למפעילה בדבר התנגדותם לאישור ההרשאה להוצאה. לפני הוצאה או מתן התחייבות בסכום העולה על 250,000 דולר בכל פריט שבתוכנית העבודה ותקציב שאושרו, תשלח המפעילה לכל הצדדים האחרים בקשה להרשאה להוצאה (AFE). במידה שהמפעיל צופה חריגה מה-AFE למטרות מנהלתיות ולשם פעילות גיאולוגית או גיאופיזית שאינן ייחודיות לפרויקט מסוים, לא יידרש AFE ובלבד שהחריגה לא תעלה על 50,000 דולר.

ג. תוכנית פיתוח ותקציב – במקרה שהוועדה תחליט לאחר דיון מלא על כדאיות הפיתוח של כל הצעה שתוגש לה, המפעילה תגיש לצדדים, בהקדם האפשרי לאחר קבלת אותה החלטה, תוכנית פיתוח ותקציב לממצא אשר יכללו, בין היתר, את העבודות הנדרשות בקשר עם הפיתוח, כל מידע שנדרש להגישו בהתאם להסכם, אופן הניהול הדרוש לפיתוח לרבות פרטים לגבי מספר העובדים וכוח העבודה הדרוש, הערכה לגבי מועד תחילת ההפקה והיקף ההפקה השנתי וכל מידע אחר שיידרש על-ידי הוועדה. לפני הוצאה או מתן התחייבות, בכל סכום, ביחס להכנת תוכנית פיתוח ותקציב או ביחס לכל פריט בתוכנית הפיתוח והתקציב שאושרו, תשלח המפעילה לכל הצדדים האחרים בקשה להרשאה להוצאה (AFE). באם המפעיל צופה חריגה מה-AFE למטרות מנהלתיות ולשם פעילות גיאולוגית או גיאופיזית שאינן ייחודיות לפרויקט מסוים, לא יידרש AFE ובלבד שהחריגה לא תעלה על 50,000 דולר.

ד. תוכנית הפקה ותקציב – המפעילה תגיש לצדדים בכל שנה את תכנית ההפקה המוצעת לשנה שלאחר מכן. על תכנית ההפקה המוצעת לכלול, בין היתר, את הפרויקטים והעבודות שיבוצעו, כל מידע שנדרש להגישו בהתאם ל-JOA, פרטים לגבי מספר העובדים וכוח העבודה הדרוש וכן הערכה של ההפקה הכוללת לפי רבעונים וקצב ההפקה היומי המקסימאלי בכל רבעון וכל מידע אחר שיידרש על-ידי הוועדה. לפני הוצאה או מתן התחייבות בסכום העולה על 250,000 דולר בכל פריט שבתוכנית העבודה ותקציב שאושרו, תשלח המפעילה לכל הצדדים האחרים בקשה להרשאה להוצאה (AFE).

ה. תוכנית הפיתוח או ההפקה וכן התקציבים המוצעים יהיו כפופים לשיקול מחדש, שינוי, תיקון ואישור על-ידי הוועדה שיעשו בהקדם האפשרי ובהתאם למועדים שנקבעו ב-JOA.

ו. במידה והמפעילה צופה חריגה מה-AFE למטרות מנהליות ולשם פעילות גיאולוגית או גיאופיזית שאינן ייחודיות לפרויקט מסוים, לא יידרש AFE ובלבד שהחריגה לא תעלה על 50,000 דולר ביחס לשלב החיפושים הפיתוח והתגלית, וכן שהחריגה לא תעלה על 1 מיליון דולר ביחס לשלב ההפקה.

(6) פעולות Sole Risk

א. פעולות שאינן משתתפים בהן כל הצדדים (המוגדרות בהסכם כ-"Exclusive Operations" ומוכרות בתעשיית חיפושי הנפט כפעולות Sole Risk) לא תבוצענה אם הן סותרות פעולות משותפות שכל השותפים משתתפים בהן. ההסכם קובע כללים לגבי מסגרת ביצוע הפעולות כאמור.

ב. ההסכם כולל הוראות שונות המתייחסות לפעולות Sole Risk – דהיינו ביצוע קידוחים, מבחנים ופיתוח, שלא בהסכמת כל השותפים לחזקות ואשר בתנאים מסוימים המפורטים בהסכם ניתן לבצען על-ידי חלק מהשותפים. לצדדים שלא הצטרפו לפעילות ב-Sole Risk, ניתנה אפשרות, בכפוף לתנאים ולתשלומים שנקבעו בהסכם, לקבל חזרה את חלקם באותה פעילות וכל הנובע ממנה.

ג. כמו כן, צדדים שלא הצטרפו לפעילות ה-Sole Risk אך החליטו להצטרף מאוחר מהמועד להצטרפות, ישאו בקנסות וריביות הקבועות בהסכם התפעול המשותף.

(7) התפטרות המפעילה והעברתה מתפקידה

א. המפעילה רשאית להתפטר בהודעה בכתב של 180 יום מראש או בהודעה קצרה יותר בהסכמת ועדת התפעול. כמו כן, בכפוף להוראות ההסכם, רשאית הועדה לפטר את המפעילה במקרים הבאים: (1) אם המפעילה חדלה מלהחזיק 10% לפחות מזכויות ההשתתפות בחזקות; (2) הוגשה בקשה לצו בית המשפט או החלטה בת תוקף לארגון מחדש של המפעילה על-פי חוקי פשיטת הרגל; (3) אם המפעילה מתפרקת או מפסיקה את קיומה באופן אחר; (4) אם המפעילה תעשה חדלת פרעון, עושה הסדר לטובת נושיה או אם מתמנה כונס נכסים לחלק משמעותי מנכסיה.

ב. כמו כן, המפעילה תועבר מתפקידה עם קבלת הודעה מאת הממונה על ביטול האישור שניתן למפעילה ככל שנדרש אישור שכזה.

ג. כמו כן, ועדת התפעול יכולה להעביר את המפעילה מתפקידה בהודעה בכתב למפעילה של 90 ימים מראש, אם המפעילה, לפי דעתם הסבירה של הצדדים האחרים ל-JOA (שאינם המפעילה) אם ביצעה הפרה יסודית של ההסכם ולא תיקנה את ההפרה בתוך 28 יום מהמועד שקיבל הודעה המפרטת את דבר ההפרה האמורה. לכל החלטה של הצדדים האחרים ל-JOA (שאינם מפעיל) ליתן הודעה על ההפרה למפעילה, תידרש הצבעה בעד ההצעה של צדדים שאינם המפעילה ואינם קשורים אליה, המחזיקים ביחד לפחות 68% מסך כל זכויות ההשתתפות.

ד. במקרה של התפטרות המפעילה או העברתה מתפקידה, תבחר ועדת התפעול בהקדם האפשרי, אך בכל מקרה תוך 30 ימים ממועד מתן ההודעה על התפטרות המפעילה או על ההעברה מתפקידה כאמור לעיל, את אחד הצדדים ל-JOA (שאינם המפעילה) שיסכים לקבל על עצמו את תפקיד המפעילה וזאת בכפוף לכל אישור שיידרש מטעם הממונה על ענייני הנפט. במקרה של העברת המפעילה מתפקידה, אם המפעילה היוצאת תחליט שלא להצביע בעד אחד מהצדדים ל-JOA (שאינם המפעילה) כמפעילה חדשה אלא להצביע בעד עצמה או בעד צד קשור למפעילה היוצאת, אזי הצבעתה לא תיחשב במניין הקולות של ההצבעה. במידה שהצדדים לא יבחרו במפעילה חדשה, ימונה הצד ל-JOA (שאינו המפעילה) אשר מחזיקה באחוז הגדול ביותר מסך כל זכויות ההשתתפות כמפעילה, וזאת ככל שיסכים לקבל על עצמו את התפקיד ובכפוף לכל אישור שיידרש מטעם הממונה על ענייני הנפט. במידה שישנם שני צדדים המחזיקים באחוז הגדול ביותר מסך כל זכויות ההשתתפות, ההכרעה מבין השניים תתקבל בהצבעה של ועדת התפעול.

(8) סנקציות החלות על השותפים ותנאים להטלתן

א. צד שלא שילם במועד את חלקו היחסי בהוצאות המשותפות, כולל מקדמות וריבית, יחשב כצד מפר (להלן: "**צד מפר**"). הסכום שבפיגור יישא ריבית מצטברת על בסיס יומי. כל צד שאיננו צד מפר (להלן: "**צד לא מפר**") חייב לשאת בחלקו היחסי (כפי חלקו לעומת חלקם של כל הצדדים הלא מפרים האחרים) בסכום שבהפרה (למעט ריבית), וישלמו סכום זה למפעילה ביום הראשון לאחר תום 6 (שישה) ימים בהם הצד המפר נמצא בהפרה, ואם לא יעשה כן יהפוך הוא עצמו להיות צד מפר.

ב. כל עוד ההפרה נמשכת לא יהיה הצד המפר זכאי להשתתף באסיפות ועדת התפעול או להצביע בהן, והוא לא יהיה זכאי לקבל נתונים ואינפורמציה הנוגעים לפעולות המשותפות.

ג. אם ההפרה נמשכת מעל ל- 6 ימי עסקים כהגדרת מונח זה ב-JOA, מיום שניתנה לצד המפר הודעת ההפרה, וכל עוד נמשכת ההפרה, הצד המפר לא יהיה זכאי לקבל את החלק לו הוא זכאי בתפוקה, וחלק זה יהיה לקניינם של הצדדים הלא מפרים והם יהיו רשאים, תוך נקיטת ההליכים המפורטים בהסכם, לגבות מתוכו את המגיע להם עד לתשלום מלא של הסכום שבהפרה.

ד. אם הצד המפר לא יתקן את ההפרה בתוך 90 יום מתאריך הודעת ההפרה, אזי מבלי לפגוע בכל זכות אחרת שתהיה לצדדים הלא מפרים על-פי ה-JOA, לכל צד לא מפר תהיה האופציה (הניתנת להפעלה בכל עת עד לתיקון מלא של ההפרה) לדרוש מהצד המפר לצאת לחלוטין מההסכם ומנכס הנפט. אם הופעלה האופציה ייחשב הצד המפר כמי שהעביר את כל זכויותיו על-פי ה-JOA ובנכס הנפט לצדדים הלא מפרים, והוא יהיה חייב, לפי דרישה ראשונה, לחתום על כל מסמך ולעשות את כל הדרוש על-פי הדין כדי לתת תוקף להעברת

הזכויות האמורה, ולהסיר כל עכבון או שיעבוד שיחולו על זכויות כאמור. זכויות ותרופות הצדדים הלא מפרים עקב הפרה כאמור הינן בנוסף לכל זכויות ותרופות אחרות שתעמודנה לצדדים הלא מפרים.

(9) אופן דילול אחזקת שותפים - העברת זכויות

א. צד יוכל להעביר את זכויותיו לצד ג' בכפוף לאישור יתר הצדדים להסכם, אשר לא יסרבו להעברה אלא מטעמים סבירים.

ב. העברת זכויות ההשתתפות של צד בנכס הנפט, כולן או חלקן, תהיה תקפה רק אם ענתה על כל התנאים של ה-JOA, הכולל בין השאר את התנאים הבאים:

1. על אף ההעברה, יישאר הצד המעביר חייב כלפי הצדדים האחרים ל-JOA בגין כל החיובים, פיננסיים ואחרים, אשר היו מוקנים, הבשילו או נצברו על-פי תנאי נכס הנפט או ה-JOA לפני מועד ההעברה כולל, מבלי להגביל, כל ההוצאות שאושרו על-ידי ועדת התפעול לפני שהצד המעביר נתן הודעה בדבר העברת הזכויות לצדדים האחרים להסכם.

2. לנעבר לא תהינה זכויות על-פי תנאי נכס הנפט, בשטח נכס הנפט או על-פי ה-JOA, כל עוד ועד אשר לא קיבל את האישור הממשלתי הדרוש והתחייב במפורש במסמך בכתב לשביעות רצון הצדדים האחרים, לבצע את התחייבויות המעביר על-פי תנאי נכס הנפט וה-JOA לגבי זכויות ההשתתפות המועברות לו ויספק הנעבר את הערבויות הנדרשות על-ידי הממשלה או על-פי נכס הנפט.

3. אין באמור כדי למנוע מצד ל-JOA למשכן או לשעבד בדרך אחרת, כל או חלק מהאינטרס שלו בשטח נכס הנפט ועל-פי ה-JOA כבטוחה למימון, בכפוף לכך שאותו צד יישאר אחראי לכל ההתחייבויות הנוגעות לאינטרס האמור; השעבוד יהיה כפוף לכל אישור ממשלתי שיידרש ויעשה במפורש כמשני (Subordinated) לזכויות של הצדדים האחרים לפי ה-JOA.

(10) פרישה מה-JOA

א. ה-JOA כולל הוראות המסדירות את נושא אפשרות הפרישה (Withdrawal), מלאה או חלקית, של צד מכל נכס נפט שהוא משתתף בו (ומה-JOA החל עליו) וקובעות את המקרים בהם הפרישה אפשרית, וזכויותיו וחובותיו של הצד הפורש כלפי השותפים האחרים ברישיון.

ב. צד המבקש לפרוש מה-JOA או מנכסי הנפט, חייב להודיע על החלטתו ליתר הצדדים, הודעה כאמור תהא בלתי מותנית ובלתי חוזרת מיד עם מסירתה, תחת תנאים הקבועים ב-JOA (להלן: "הודעת פרישה"). בתוך 30 יום מיום מסירת הודעת הפרישה יהיו יתר הצדדים ל-JOA זכאים למסור הודעת פרישה גם הם. במקרה שכל הצדדים ימסרו הודעת פרישה, הם יפעלו לסיום ה-JOA ויתר התחייבויותיהם הקשורות לפרויקט ולנכסי הנפט. במקרה ולא כל הצדדים יחליטו לפרוש כאמור לעיל, יפעל הצד הפורש להעביר במהירות

האפשרית את זכויותיו לשותפים שבחרו שלא לפרוש (להלן: "השותפים הנשארים"). העברת זכויות כאמור תהיה ללא כל תמורה, כאשר הצד הפורש נושא בכל ההוצאות המתחייבות מעצם פרישתו כאמור לעיל, למעט אם הוחלט אחרת. העברת הזכויות לצדדים הנשארים תתחלק בהתאם לשיעור החזקותיהם.

(11) זכויות וחובות לגבי הפקה

- א. לכל צד יש את הזכות והחובה לקחת את חלקו בהידרוקרבונים שהופקו מהחזקות, בהתאם להוראות ה-JOA.
- ב. ה-JOA לא מסדיר את המכירה המשותפת של גז טבעי או גז"ן שיופק מהחזקות.

(12) הדין החל ויישוב סכסוכים

ה-JOA כפוף לחוקי אנגליה וויילס. כמו כן, כל סכסוך יוכרע במסגרת הליך בוררות בהתאם לכללי הבוררות של לשכת המסחר הבינלאומית. במסגרת הליך הבוררות ימונה בורר יחיד אשר לא יהיה תושב או אזרח ישראלי או אנגלי.

(טו) הסכם איזון למכר בנפרד של הגז הטבעי המופק ממאגר תמר

לפרטים אודות הסכם האיזון למכר בנפרד של הגז הטבעי המופק ממאגר תמר שנחתם בין שותפי תמר ביום 23.2.2021 ראו סעיף 7.5.1 להלן.

7.2.2 חזקת שמשון

בשנת 2012 ביצעו השותפים ברישיון הימי 332/שמשון (להלן: "רישיון שמשון") את קידוח "שמשון 1", כ- 92 ק"מ מערבית לאשקלון. ביום 1 באוגוסט 2012, דיווחה השותפות על תגלית גז טבעי בקידוח שמשון 1. עלות הקידוח הסתכמה בסך של כ- 117 מיליוני דולר.

ביום 23.12.2014 הגישו השותפים ברישיון שמשון בקשה לממונה על ענייני הנפט להמיר את רישיון שמשון בחזקה שתיקרא "חזקת שמשון". ביום 11.6.2015 הודיע הממונה על ענייני הנפט כי בהתאם להוראות סעיף 26 לחוק הנפט בכוונתו להעניק לשותפי שמשון שטר חזקה. ביום 13.1.2021 נתקבל שטר החזקה החתום בידי הממונה על ענייני הנפט (להלן: "חזקת שמשון"). לתיאור שטר חזקת שמשון ראו ס"ק (ב) להלן.

במהלך שנת 2019 בוצע בשטח חזקת שמשון ניתוח ומיפוי של נתונים סייסמיים תלת מימדיים בעומק רב, מתחת לשכבות שנבדקו בעבר, אשר בעקבותיו התגלה ומופה בעומק רב מבנה מסוג קמר (להלן: "פרוספקט דקר"). למיטב ידיעת השותפות קיומו של פרוספקט דקר לא היה ידוע קודם ואף לא מוכר מבנה כדוגמתו בכל אגן הלוונט. בהתאם למיפוי הנתונים הסייסמיים, חלקו של פרוספקט דקר הנמצא בצד הישראלי גולש מעבר לתחומי חזקת שמשון ולפיכך נדרש שינוי בגבולות החזקה. בהתאם, הגישו השותפים בחזקת שמשון (להלן: "שותפי שמשון") בקשה לממונה על ענייני הנפט לשינוי גבולות החזקה ולעדכון תוכנית העבודה.

ביום 6.2.2020 הודיע הממונה על ענייני הנפט כי המועצה המייעצת לענייני הנפט דנה בבקשה האמורה והמליצה לשר האנרגיה לאשר את שינוי הגבולות בחזקת שמשון בהתאם להמלצת גורמי המקצוע ולפי סעיף 49 לחוק הנפט, וכי ההמלצה כפופה להוראות כל דין. הממונה ציין בהודעתו כי המועצה המליצה לפתוח לחיפוש נפט את השטח אותו התבקש להוסיף לחזקת שמשון, בהתאם לסעיף 5 לחוק הנפט.

ביום 18.3.2020 הודיע השר כי בתוקף סמכותו לפי סעיף 49 לחוק הנפט ולאחר התייעצות עם המועצה, הוא מאשר הוספת שטחים לחזקת שמשון יחד עם החזרת שטחים אחרים של החזקה, כך שלאחר שינוי השטחים כאמור תכלול החזקה את השטח כמבוקש בבקשה. השר ציין כי בהתאם לחוות דעת מקצועית וגיאולוגית שהובאה בפניו, התוספת המבוקשת לשטח חזקת שמשון תביא לכך שחלקו של המאגר בצד הישראלי יהיה כולו בשטח חזקת שמשון, זאת בהתאם למידע הגיאולוגי הקיים כיום.

בחודש יולי 2020 התקשרו שותפי שמשון בהסכם פרישה לפיו ATP Oil and Gas Corporation (להלן: "ATP"), הנמצאת בהליכי פירוק, תפרוש מהסכם התפעול המשותף שנחתם בין השותפים בחזקה ותפרוש מהחזקה. ATP העבירה את זכויותיה בחזקת שמשון ללא תמורה ליתר שותפי החזקה (למעט ל PSH). העברת הזכויות האמורה אושרה על ידי הממונה על ענייני הנפט ביום 14 בספטמבר 2020.

תכנית העבודה שנכללה בתנאי שטר חזקת שמשון כוללת, בין היתר, ביצוע קידוח בפרוספקט דקר (להלן: "קידוח דקר"). לפרטים בדבר הפעילות המתוכננת בשטח חזקת שמשון ראו בטבלאות שלהלן.

לפרטים נוספים ראו באור 16 לדוחות הכספיים.

(א) כללי

פרטים כלליים בדבר נכס הנפט	
שם נכס הנפט:	חזקת שמשון
מיקום:	נכס ימי כ- 92 ק"מ מערבית לחופי אשקלון
שטח:	כ- 250 קמ"ר
סוג זכות הנפט ותיאור הפעולות המותרות לפי סוג זה:	חזקה. פעולות מותרות על-פי חוק הנפט – חיפוש והפקה
תאריך הענקה מקורי של נכס הנפט:	14.6.2013
תאריך פקיעה מקורי של נכס הנפט:	13.6.2043
תאריכים שבהם הוחלט על הארכה של תקופת נכס הנפט:	-
תאריך נוכחי לפקיעת נכס הנפט:	13.6.2043
ציון האם קיימת אפשרות להארכת תקופת נכס הנפט:	בהתאם לחוק הנפט, חזקה ניתנת לתקופה של עד 30 שנים, עם אפשרות להארכה של עד 20 שנים נוספות.
ציון שם המפעיל (Operator):	PSH
ציון שמות השותפים הישירים בנכס הנפט, וחלקם הישיר וכן למיטב ידיעת השותפות שמות בעלי השליטה בתאגידים האמורים:	- השותפות (52.77%) - נפטא (21.122%)⁶⁷. - חנ"ל (10.554%). - מודיעין אנרגיה (10.554%). למיטב ידיעת השותפות, למועד אישור הדוח מודיעין אנרגיה נשלטת בעקיפין על-ידי מר יצחק סולטן. - PSH (5%).

פרטים כלליים בדבר חלק של השותפות בנכס הנפט	
1.1.2008	בעד החזקה בנכס נפט שנרכש - ציון תאריך הרכישה:
השותפות מחזיקה באופן ישיר ב- 52.77% בחזקת שמשון וכן זכאית לתמלוגים כמפורט בסעיף 7.18.3 להלן.	תיאור מהות ואופן ההחזקה של השותפות בנכס הנפט:
בזכות להשתתפות בהכנסות (בניכוי תמלוגים המשולמים על-ידי השותפות ובתוספת תמלוגים המשולמים לשותפות):	ציון החלק בפועל המשוך למחזיקי הזכויות ההוניות של תאגיד הנפט בהכנסות מנכס הנפט:
לפני החזר השקעה – 44.38% לאחר החזר ההשקעה – 43.18%	סך חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהשקעה המצטברת בנכס הנפט במהלך חמש השנים שקדמו ליום האחרון של שנת הדיווח (בין אם הוכרה כהוצאה או כנכס בדוחות הכספיים):
כ- 2,715 אלפי דולר	

(ב) עיקר תנאי שטר חזקת שמשון

להלן תיאור של עיקרי שטר חזקת שמשון, אשר נחתם על ידי הממונה על ענייני הנפט במשרד האנרגיה ביום 13.1.2021. עותק של שטר החזקה צורף לדיווח השותפות מיום 14.1.2021 (מס' אסמכתא 2021-01-006390).

בעל החזקה והמפעיל

האחזקות בחזקה, ביחד ולחוד, הן כמפורט בטבלה לעיל. החובות המוטלות בשטר החזקה על בעל החזקה יחולו על כל מרכיבי בעל החזקה, ביחד ולחוד.

67 ההחזקה הינה בנאמנות עבור מחזיקי היחידות של השותפויות המוגבלות לשעבר חנ"ל ים המלח ונפטא חיפושיים (בחלקים שווים ביניהם), אשר מוזגו עם ולתוך השותפות. למיטב ידיעת השותפות, ביום 18.1.2021 התקשרה נפטא, כנאמן, עם יוניבין ישראל בע"מ (להלן: "יוניבין"), אשר למיטב ידיעת השותפות, נשלטת בעקיפין על ידי איש העסקים מר סעיד סרסור, בהסכם מותנה למכירת הזכויות ברישיון שמשון. למיטב ידיעת השותפות, ההסכם טרם נכנס לתוקף.

המפעיל במועד מתן שטר החזקה הוא (PSH) Petroleum Services Holdings AS. עד למועד הגשת תוכנית הפיתוח יגיש בעל החזקה בקשה בהתאם לסעיף 76 לחוק, כך שעד ליום 30.6.2022 יצורף לבעלי הזכויות בחזקה מפעיל, כנדרש בתקנות הנפט (עקרונות פעולה לחיפוש נפט והפקתו בים), תשע"ז-2016, אשר יאושר בהתאם לדין, לרבות בהתאם לתקנות האמורות ולחוק.

עד לצירוף מפעיל כאמור לעיל, חנ"ל תהווה את נציג בעל החזקה למול הממונה לצרכי התנהלות שוטפת למול בעלי החזקה.

שטח החזקה

שטח החזקה הינו 250 קמ"ר בהתאם למפה שצורפה לשטר החזקה, היא אינה מוגבלת בכל שטחה במרחב התת קרקעי וכוללת את כל שכבות תת הקרקע.

בשטר החזקה צוין כי ידוע לבעלי החזקה כי קווי תיחום האזור הכלכלי הבלעדי של מדינת ישראל, לרבות באזורים הרלוונטיים לשטח החזקה, טרם נקבעו סופית, וכי שטח החזקה סמוך לקצה תחום האזור הכלכלי הבלעדי כפי שהוא ידוע כיום. לפיכך יתכן כי לעובדה זו, תהיה השפעה על המשך הפעילות העתידית בשטח החזקה, וכי בעל החזקה לא יישמע בכל טענה או תביעה בקשר לכך. מבלי לגרוע מכלליות האמור, היה ובתקופת החזקה ייגרעו שטח או שטחים משטח החזקה בקשר עם האמור לעיל, לא יינתן פיצוי כלשהו לבעל החזקה.

עקרונות החזקה

- א. בעל החזקה יהיה בעל הזכות הבלעדית לחפש ולהפיק נפט וגז טבעי בשטח החזקה בלבד, במשך כל תקופת החזקה, בכפוף ליתר הוראות שטר החזקה ולכל דין.
- ב. בעל החזקה, על אחריותו בלבד, יתכנן, יממן, יקים ויפעיל את מערכת ההפקה ויתחזק אותן לצורך הפעלתה השוטפת, הכל באמצעות המפעיל, קבלנים, מתכננים ויועצים שהם בעלי ידע ברמה גבוהה וניסיון רב בתחומיהם, ובאופן שיאפשר אספקה אמינה, סדירה, תקינה ובטיחותית של נפט וגז טבעי מהמאגר.
- ג. בעל החזקה יספק את הנפט והגז שיפיק משטח החזקה בבטיחות, באמינות, ביעילות ובאורח סדיר ותקין.
- ד. בביצוע הפעולות לפי שטר החזקה, ובכלל זה הקמת מערכת ההפקה, הפעלתה ואספקת הגז והנפט, יהיה בעל החזקה ער לכך שלהפקת הגז והנפט ולאספקתו חשיבות רבה ביותר למשק האנרגיה בישראל ולמשק המדינה בכללותו.
- ה. החזקה תהיה כפופה להתחייבות שמסר בעל החזקה לממונה.
- ו. הניהול השוטף של הפעלת מערכת ההפקה יהיה בישראל; המפעיל יקיים משרד בישראל שבו יישמרו חשבוניות ורשומות שלמים של פעולותיו לפי שטר החזקה, ולפי אישורי הקמה והפעלה, כמפורט בתקנות לפי סעיף 37 לחוק הנפט כפי שיעודכנו מעת לעת.

תקופת החזקה

בהתאם לסעיף 29 לחוק, תקופת החזקה היא 30 שנים, מיום 14 ביוני 2013 עד יום 13 ביוני 2043.

תכנית העבודה

תוכנית העבודה בחזקה צורפה כנספח לשטר החזקה ומהווה חלק בלתי נפרד ממנו ותחייב את בעל החזקה. בעל החזקה יבצע את תכנית העבודה בשקידה ראויה ובהתאם ל- good oil

field practice.

בעל החזקה מודע לכך כי טרם קבלת אישור לביצוע פעולות בשטח החזקה ישקול הממונה שיקולים מדיניים או ביטחוניים טרם נתינת האישור.

תכנית העבודה כוללת את אבני הדרך הבאות:

- א. עיבוד הנתונים הסיסמיים של הסקר (שבוצע בשטח החזקה), קשירה לסקר הקודם, והעברת כל תוצרי העיבוד, החומרים והדוחות הנלווים לממונה: עד ליום 30.6.2021.
- ב. פענוח משולב של כל הנתונים הגיאופיסיים החדשים והקיימים, הכנת מפות עומק מעודכנות, ניתוח גיאופיסי וגיאולוגי עדכני, קביעת מיקום קידוח והגשת פרוספקט גיאולוגי לביצוע קידוח: עד ליום 30.9.2021.
- ג. הגשת דוח משאבים מעודכן לפי דרישות PRMS: עד ליום 31.12.2021.
- ד. הגשת מסמך סביבתי על פי הנחיות הממונה: עד ליום 30.6.2022.
- ה. הגשת בקשה בהתאם לסעיף 76 לחוק הנפט, להעברת זכויות PSH (שהינה המפעיל במועד מתן שטר החזקה), כך שיוכנס מפעיל, כנדרש בתקנות הנפט (עקרונות פעולה לחיפושי נפט והפקתו בים), תשע"ז-2016 וחוק הנפט עד למועד הגשת תוכנית הפיתוח ולא יאוחר מ-30 במאי 2022 וקבלת אישור הממונה עד ליום 30.6.2022.
- ו. חתימת חוזה עם קבלן קדיחה לביצוע קידוח: עד ליום 30.9.2022.
- ז. תחילת ביצוע קידוח: עד ליום 31.12.2022.

היה ותוכר תגלית בקידוח "דקר" אשר תאפשר פיתוח משותף של תגליות "שמשון-1" ו"דקר", יגישו השותפים בחזקה מסמך תמהיל ים יבשה - לא יאוחר מחודשיים מיום ההכרה בתגלית בפרוספקט דקר. הממונה יעביר את התמהיל האמור למועצה הארצית לתכנון ולבניה. בנוסף, תוגש תוכנית פיתוח קונספטואלית לפיתוח משותף כאמור בפרק זמן שייקבע על ידי הממונה ולא יאוחר מ-8 חודשים מיום ההכרה בתגלית בפרוספקט דקר.

הוראות נוספות

בשטר החזקה מפורטות הוראות נוספות, ובכלל זאת הוראות בנוגע לביצוע קידוח באר והאישורים הנדרשים לקידוח, איטום ונטישה; הוראות בנוגע לתגלית נפט וההודעות שיש להעביר לממונה על כך; הוראות המפרטות תנאים עיקריים למכירה, הפקה, הקמה ופיקוח בלתי תלוי; הוראות בנוגע לתכנית הפיתוח שנדרש בעל החזקה להגיש במקרה שיסבור כי הגיע לתגלית; הוראות בנוגע לבטיחות; הוראות המפרטות תנאים להפעלת המתקנים וטיפול בתקלות; הוראות בנוגע לבדיקות, דיווחים ופיקוח; הוראות בנוגע לביטול, הגבלה או שינוי החזקה וסיום החזקה; הוראות בנוגע לערבויות שבעל החזקה נדרש להמציא והתנאים לחילוטן; הוראות בנוגע לאחריות, שיפוי וביטוח והוראות בנוגע להעברה או שעבוד של שטר החזקה ושל נכסי מערכת ההפקה.

בהתאם לתנאי שטר החזקה, המציאו השותפים בחזקה ערבות בנקאית בסך של 7.5 מיליון דולר (חלק השותפות כ-4.2 מיליון דולר).

(ג) פעולות עיקריות שבוצעו בחזקת שמשון

להלן תיאור תמציתי של הפעולות העיקריות שבוצעו בפועל בחזקת שמשון מיום 1.1.2018

ועד למועד הדוח וכן פעולות מתוכננות בחזקה:

תקופה	תיאור תמציתי של פעולות שבוצעו בפועל לתקופה או של תוכנית העבודה המתוכננת	תקציב כולל משוער לפעולה ברמת נכס הנפט (באלפי דולר) ^{68, 69}	היקף השתתפות בפועל של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתקציב (באלפי דולר)
2018	• טרם נקבעה תוכנית עבודה.	כ- 135	כ- 76
2019	• טרם נקבעה תוכנית עבודה.	כ- 180	כ- 97
2020	• ביצוע סקר סייסמי תלת ממדי חדש, שיכסה את שטח החזקה החדש אשר אין לגביו סייסמיקה. ועיבוד הנתונים הסיסמיים.	כ- 4,151	כ- 2,306
2021	• המשך עיבוד הנתונים הסיסמיים והעברת תוצרי העיבוד, החומרים והדוחות הנלווים לממונה - עד ליום 30.6.2021. • קביעת מיקום קידוח והגשת פרוספקט גיאולוגי לביצוע קידוח - עד ליום 30.9.2021. • הגשת דוח משאבים מעודכן לפי דרישות PRMS עד ליום 31.12.2021.	כ- 960	כ- 507
2022	• הגשת מסמך סביבתי על פי הנחיות הממונה - עד ליום 30.6.2022. • הגשת בקשה בהתאם לסעיף 76 לחוק הנפט, להעברת זכויות כך שיוכנס מפעיל, כנדרש בתקנות הנפט (עקרונות פעולה לחיפושי נפט והפקתו בים), התשע"ז-2016 וקבלת אישור הממונה - עד ליום 30.6.2022. • חתימת חוזה עם קבלן קדיחה לביצוע קידוח - עד ליום 30.9.2022 ותחילת ביצוע קידוח - עד ליום 31.12.2022.	כ- 1,000 כ- 100,000 עד כ- 150,000 ⁷⁰	כ- 528 כ- 52,770 עד כ- 79,155

(ד) שיעור ההשתתפות בפועל בהוצאות ובהכנסות בחזקת שמשון

שיעור ההשתתפות	אחוז לפני החזר השקעה	אחוז לאחר החזר השקעה	שיעור מגולם ל-100% לפני החזר השקעה	שיעור מגולם ל-100% לאחר החזר השקעה	הסברים
השיעור המשויך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בנכס הנפט	52.77%	52.77%	100%	100%	ראו תיאור שרשרת ההחזקות בסעיף 7.2.2 (א) לעיל.
השיעור המשויך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות מנכס הנפט	44.38%	43.18%	84.09%	81.82%	ראו תחשיב בסעיף 7.2.2 (ה) להלן.
שיעור ההשתתפות בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות הכרוכות בפעילות חיפוש פיתוח או הפקה בנכס הנפט	56.6%	56.6%	107.25%	107.25%	ראו תחשיב בסעיף 7.2.2 (ו) להלן.

68 הסכומים לשנים 2018-2020 הינם סכומים שהוצאו בפועל ובוקרו במסגרת הדוחות הכספיים.
69 תכנית העבודה החדשה המתייחסת לפרוספקט דקר התקבלה ביום 18.3.2020 וטרם נערך תקציב בגינה.
70 אומדן ראשוני בלבד. עלות ביצוע הקידוח עשויה להשתנות מהותית מאומדן זה.

(ה) שיעור השתתפות מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות מחזקת שמשון

<u>פריט</u>	<u>לפני החזר השקעה</u>	<u>לאחר החזר השקעה</u>	<u>הסבר תמציתי כיצד מחושבים התמלוגים או התשלומים</u>
הכנסות שנתיות חזויות של נכס נפט	100%	100%	
פירוט התמלוגים או התשלום (הנגזרים מההכנסות לאחר ממצא) ברמת נכס הנפט :			
המדינה	(12.50%)	(12.50%)	כפי שנקבע בחוק הנפט התמלוגים מחושבים לפי שווי שוק בפי הבאר. שיעור התמלוג בפועל עשוי להיות נמוך יותר כתוצאה מניכוי הוצאות בגין מערכות ההולכה והטיפול בגז מפי הבאר ועד לנקודת מסירת הגז בחוף.
הכנסות מנטרלות ברמת נכס הנפט	87.50%	87.50%	
חלק המשוך למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהכנסות הנובעות בנכס הנפט המנוטרלות	52.77%	52.77%	
סה"כ, חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות, בשיעור ההכנסות בפועל, ברמת נכס הנפט (ולפני תשלומים אחרים ברמת השותפות)	46.17%	46.17%	
פירוט תמלוגים או תשלומים (הנגזרים מההכנסות לאחר ממצא) בקשר עם נכס הנפט ברמת השותפות (האחוזים להלן יחושבו לפי שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בנכס הנפט) :			
תמלוג על לשותף הכללי שהומחה לישראל מקו אינק.	(2.64%)	(2.64%)	השותף הכללי זכאי לתמלוג על מחלקה של השותפות בהכנסות מחזקת שמשון והוא המחזה זכות זו לישראל מקו אינק. לפרטים נוספים ראו באור 2.ד.11 לדוחות הכספיים.
תמלוג על לישראל מקו אינק.	(0.1%)	(1.3%)	ישראל מקו אינק. זכאית לתמלוג על בשיעור של 1% לפני החזר השקעה ו-13% לאחר החזר השקעה בגין 10% מהכנסות השותפות מחזקת שמשון, מחושב על-פי שווי השוק בפי הבאר. לפרטים נוספים ראו באור 1.ד.11 לדוחות הכספיים. שיעור התמלוג בפועל עשוי להיות נמוך יותר כתוצאה מניכוי הוצאות בגין מערכות ההולכה והטיפול בגז עד לנקודת מסירת הגז בחוף.
תמלוג לשותף הכללי בגין תמלוג ממודיעין, שהומחה לישראל מקו אינק.	(0.03%)	(0.03%)	השותף הכללי זכאי לתמלוג על מחלקה של השותפות בהכנסות מחזקת שמשון והוא המחזה זכות זו לישראל מקו אינק. לפרטים נוספים ראו באורים 2.ד.11 ו- 6.ד.11 לדוחות הכספיים. שיעור התמלוג בפועל עשוי להיות נמוך יותר כתוצאה מניכוי הוצאות בגין מערכות ההולכה והטיפול בגז עד לנקודת מסירת הגז בחוף.
תמלוג לשותף הכללי בגין תמלוג מ-PSH, שהומחה לישראל מקו אינק.	(0.01%)	(0.01%)	השותף הכללי זכאי לתמלוג על מחלקה של השותפות בהכנסות מחזקת שמשון והוא המחזה זכות זו לישראל מקו אינק. לפרטים נוספים ראו באורים 2.ד.11 ו- 7.ד.11 לדוחות הכספיים.
תמלוג לשותף הכללי בגין תמלוג מחנ"ל, שהומחה לישראל מקו אינק.	(0.02%)	(0.02%)	השותף הכללי זכאי לתמלוג על מחלקה של השותפות בהכנסות מחזקת שמשון והוא המחזה זכות זו לישראל מקו אינק. לפרטים נוספים

<u>פריט</u>	<u>לפני החזר</u> <u>השקעה</u>	<u>לאחר החזר</u> <u>השקעה</u>	<u>הסבר תמציתי כיצד מחושבים</u> <u>התמלוגים או התשלומים</u>
			ראו באורים 2.7.11 ו- 5.7.11 לדוחות הכספיים. שיעור התמלוג בפועל עשוי להיות נמוך יותר כתוצאה מניכוי הוצאות בגין מערכות ההולכה והטיפול בגז עד לנקודת מסירת הגז בחוף.
תמלוג לצד ג' לא קשור	(0.2%)	(0.2%)	לפרטים נוספים ראו באור 3.7.11 לדוחות הכספיים. שיעור התמלוג בפועל עשוי להיות נמוך יותר כתוצאה מניכוי הוצאות בגין מערכות ההולכה והטיפול בגז עד לנקודת מסירת הגז בחוף.
	-----	-----	
סה"כ	43.18%	41.98%	
תמלוג ממודיעין	0.5%	0.5%	השותפות זכאית לתמלוג על בשיעור של 5% מחלקה של מודיעין בהכנסות מחזקת שמשון. לפרטים נוספים ראו באור 6.7.11 לדוחות הכספיים. שיעור התמלוג בפועל עשוי להיות נמוך יותר כתוצאה מניכוי הוצאות בגין מערכות ההולכה והטיפול בגז עד לנקודת מסירת הגז בחוף.
תמלוג מחנ"ל	0.45%	0.45%	השותפות זכאית לתמלוג על בשיעור של 5% מחלקה של חנ"ל בהכנסות מחזקת שמשון. לפרטים נוספים ראו באור 5.7.11 לדוחות הכספיים. שיעור התמלוג בפועל עשוי להיות נמוך יותר כתוצאה מניכוי הוצאות בגין מערכות ההולכה והטיפול בגז עד לנקודת מסירת הגז בחוף.
תמלוג מ-PSH	0.25%	0.25%	השותפות זכאית לתמלוג על בשיעור של 5% מחלקה של PSH בהכנסות מחזקת שמשון. לפרטים נוספים ראו באור 7.7.11 לדוחות הכספיים.
השיעור המשוך בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות מנכס הנפט	44.38%	43.18%	

(ו) שיעור השתתפות בפועל מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות החיפוש בחזקת שמשון

<u>פריט</u>	<u>אחוז</u>	<u>הסבר תמציתי כיצד מחושב התמלוגים או התשלום</u>
הוצאות תיאורטיות של נכס הנפט (בלא תמלוגים האמורים)	100%	
<u>פירוט התשלומים (הנגזרים מההוצאות) ברמת נכס הנפט:</u>		
המפעילה	5.25%	PSH זכאית לדמי מפעיל בשיעור של 5.25% מההוצאות בתקופת האקספלורציה וכן סך נוסף של 8,500 דולר לחודש. בתקופת הפיתוח וההפקה יעמדו דמי המפעיל על שיעור של 0.66% מההוצאות.
Contracting Party (חנ"ל)	2%	חנ"ל זכאית לתמורה בשיעור של 2% מההוצאות בתקופת האקספלורציה ו-0.66% בתקופת הפיתוח וההפקה.
סה"כ שיעור ההוצאות בפועל ברמת נכס נפט	107.25%	
שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהוצאות נכס הנפט (בשרשור)	52.77%	
סה"כ שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות	56.6%	

פריט	אחוז	הסבר תמציתי כיצד מחושב התמלוגים או התשלום
של השותפות, בהוצאות, ברמת נכס הנפט (ולפני תשלומים אחרים ברמת השותפות)		
פירוט תשלומים (הנזורים מההוצאות) בקשר עם נכס הנפט וברמת השותפות (האחוזים להלן יחושבו לפי שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בנכס הנפט):		
השיעור המשווה בפועל למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות, בהוצאות הכרוכות בפעילות חיפוש, פיתוח והפקה בנכס הנפט	56.6%	

(ז) תגמולים ותשלומים ששולמו במהלך פעילות חיפוש, פיתוח והפקה בנכס הנפט (באלפי דולר)

פריט	סה"כ שיעורם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בהשקעה בתקופה זו בנכס הנפט באלפי דולר (לרבות עלויות שבגינן אינם משולמים תשלומים למפעילה)	מתוכו, חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתשלומים למפעילה (מעבר להחזר הוצאותיו הישירות)
תקציב שהושקע בפועל בשנת 2018	כ- 76	כ- 13
תקציב שהושקע בפועל בשנת 2019	כ- 97	כ- 13
תקציב שהושקע בפועל בשנת 2020	כ 2,306	כ- 40

(ח) פרטים אודות משאבים מותנים ומנובאים המיוחסים לחזקת שמשון

(1) לפרטים בדבר המשאבים המותנים המיוחסים לחזקת שמשון בקשר עם קידוח שמשון-

1, נכון ליום 28.2.2019, ראו סעיף 7.2.2(ח) לדוח התקופתי 2018, אשר המידע המצוי בו מובא בזאת על דרך ההפניה. מצ"ב **כנספת א'** לדוח זה הסכמת NSAI להכללת הדוח האמור בדוח זה לרבות בדרך של הפנייה. נכון ליום 31.12.2020, לא חל כל שינוי בפרטים הנ"ל, למעט בסה"כ השיעור המשווה למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות (Gross), בהן חל גידול כתוצאה מעליה בשיעור זכויות השותפות בחזקת שמשון כתוצאה מהסכם הפרישה של ATP, כמפורט בסעיף 7.2.2 לעיל.

להלן השיעור המשווה למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות (Gross) נכון ליום 31.12.2020 :

סה"כ השיעור המשווה למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות (Gross) ⁷¹		הסתברות
קונדנסט (MMBBL)	גז (BCF)	
0.02	53.30	אומדן הנמוך (Low Estimate)
0.03	97.84	האומדן הטוב ביותר (Best Estimate)
0.05	173.77	האומדן הגבוה (High Estimate)

(2) על בסיס הנתונים הסייסמיים התלת מימדיים של פרוספקט דקר נערך עבור השותפות דוח משאבים מנובאים ליום 31.12.2019 המתייחס לשלוש מטרות, ביחס לחלקו של הפרוספקט המצוי בתחום המים הכלכליים של ישראל (להלן: "דוח המשאבים"). דוח המשאבים הוכן על ידי NSAI, ונערך על-פי כללי המערכת לניהול משאבי פטרוליום - SPE-PRMS, והוא צורף כנספת ג' לדוח התקופתי של השותפות לשנת 2019 (מס' אסמכתא 2020-01-029286). מצ"ב כנספת ד' לדוח זה הסכמת NSAI להכללת הדוח האמור בדוח זה. נכון ליום 31.12.2020, לא חל כל שינוי בפרטים הנ"ל, למעט בסה"כ השיעור המשוך למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות (Gross), בהן חל גידול כתוצאה מעליה בשיעור זכויות השותפות בחזקת שמשון כתוצאה מהסכם הפרישה של ATP, כמפורט בסעיף 7.2.2 לעיל.

להלן השיעור המשוך למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות (Gross) נכון ליום 31.12.2020 :

תרחיש נפט:

סה"כ השיעור המשוך למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות (Gross) ⁷²		הסתברות	מטרה
נפט (MMBBL)	גז (BCF)		
14.04	13.25	אומדן הנמוך (Low Estimate)	EMS-10
62.48	65.01	האומדן הטוב ביותר (Best Estimate)	
305.43	330.97	האומדן הגבוה (High Estimate)	
60.26	55.99	אומדן הנמוך (Low Estimate)	EMS-20
224.06	231.77	האומדן הטוב ביותר (Best Estimate)	
921.52	1,013.18	האומדן הגבוה (High Estimate)	
47.65	44.85	אומדן הנמוך (Low Estimate)	EMS-30
190.87	196.67	האומדן הטוב ביותר (Best Estimate)	
848.17	932.02	האומדן הגבוה (High Estimate)	

תרחיש גז:

סה"כ השיעור המשוך למחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות (Gross) ⁷³		הסתברות	מטרה
נפט (MMBBL)	גז (BCF)		
3.17	123.8	אומדן הנמוך (Low Estimate)	EMS-10
21.16	509.07	האומדן הטוב ביותר (Best Estimate)	
123.48	2,327.21	האומדן הגבוה (High Estimate)	
12.93	526.80	אומדן הנמוך (Low Estimate)	EMS-20
76.94	1,803.78	האומדן הטוב ביותר (Best Estimate)	
368.02	7,066.48	האומדן הגבוה (High Estimate)	
10.87	429.18	אומדן הנמוך (Low Estimate)	EMS-30
66.54	1,558.88	האומדן הטוב ביותר (Best Estimate)	
344.75	6,551.55	האומדן הגבוה (High Estimate)	

(3) לפרטים נוספים בקשר עם דוח המשאבים, ראו סעיף 7.2.2(ז)(2) לדוח התקופתי 2019, אשר המידע המצוי בו מובא בזאת על דרך ההפניה.

הסכם תפעול משותף החל על חזקת שמשון (ט)

הסכם התפעול המשותף החל על חזקת שמשון (להלן בסעיף זה: "הסכם תפעול שמשון"), מכסה את אותם נושאים הכלולים בהסכם התפעול המשותף החל על חזקות תמר ודלית (לפרטים ראו סעיף 7.2.1(יד)(לעיל), למעט ביחס לנושאים העיקריים המפורטים להלן:

- (1) המפעילה רשאית לפי שיקול דעתה הבלעדי להתפשר בכל תביעה או סדרת תביעות בסכום שלא יעלה על 50,000 דולר (לא כולל הוצאות משפטיות).
- (2) החלטות ועדת התפעול המשותף יתקבלו בהצבעה של שניים או יותר מהשותפים המחזיקים יחד לפחות 60% מהזכויות בחזקה (צדדים קשורים כהגדרתם בהסכם שמשון יחשבו כצד אחד).
- (3) לפני הוצאה או מתן התחייבות בסכום העולה על 500,000 דולר בכל פריט שבתוכנית העבודה ותקציב שאושרו, תשלח המפעילה לכל השותפים בחזקת שמשון בקשה להרשאה להוצאה (AFE).

- (4) המפעילה רשאית לחרוג מה-AFE המאושר לתוכנית העבודה בשיעור שלא יעלה על 10% מהסכום שאושר כל עוד סך החריגות באותה שנה קלנדארית לא יעלה על 5% מהסכום שאושר בתקציב ובתוכנית העבודה.
- (5) המפעילה רשאית להתפטר בהודעה בכתב של 120 ימים.
- (6) ועדת התפעול המשותף רשאית, בין היתר, לפטר את המפעילה אם היא חדלה מלהחזיק לפחות 24% מזכויות ההשתתפות בחזקת שמשון.
- (7) אין לשותפים בחזקת שמשון זכות סירוב ראשון בהעברת זכויות ההשתתפות בחזקת שמשון.

(י) הסכם שותפים ביחס להסכם תפעול שמשון

- (1) במסגרת ההסכם להעברת זכויות ההשתתפות ברשיון שמשון (שהומר כאמור בחזקת שמשון) מהשותפות ל-PSH, חתמו הצדדים על הסכם המסדיר את היחסים ביניהם בכל הקשור והנוגע לתפעול רשיון שמשון (להלן בסעיף זה: "נכס הנפט") וזאת עד לחתימת הסכם תפעול חדש (להלן בסעיף זה: "ההסכם"). החל מחודש ינואר 2016 משמשת PSH כמפעילת חזקת שמשון.
- (2) ההסכם מבוסס על תנאי הסכמי התפעול המשותף החל בנכס הנפט, ובשינויים, בין היתר, כדלקמן:
- א. PSH תעניק שירותי מפעיל בתמורה לדמי מפעיל בשיעור של 5.25% מההוצאות בנכס הנפט בתקופת האקספלורציה וכן סך נוסף של 8,500 דולר לחודש. בתקופת הפיתוח וההפקה יעמדו דמי המפעיל על סך של 0.66% מההוצאות.
- ב. במידה ול-PSH ינבעו הכנסות כתוצאה ממכירת זכויות בנכס הנפט ו/או הכנסות ממכירת נפט ו/או גז שיופקו משטחו, תשלם PSH לשותפים בנכס הנפט כאמור חלק מדמי המפעיל ששולמו לה.
- ג. ניתן יהיה להעביר את המפעילה מתפקידה ללא סיבה בכל עת בהחלטה של הצדדים שאינם קשורים למפעילה המחזיקים מעל 65% מזכויות ההשתתפות של כלל הצדדים שאינם קשורים למפעילה, במקרה שצד ג' שהינו חברת נפט וגז מנוסה וכשירה לשמש כמפעיל תצטרף לזכויות ההשתתפות בשיעור העולה על 20% ותמונה כמפעיל.
- ד. חנ"ל תשמש כ-Contracting Party (הגוף המבצע) לצורך ביצוע התקשרויות ומתן שירותים שונים שנקבעו בהסכם (שאינם ניתנים על ידי המפעיל), בתמורה לסך של 2% מההוצאות בנכס הנפט בתקופת האקספלורציה ו-0.66% בתקופת הפיתוח וההפקה.
- ה. חנ"ל תהיה רשאית להתפטר מתפקידה בכל עת בהודעה של 120 יום מראש.
- ו. ניתן יהיה להעביר את חנ"ל מתפקידה במקרים שחנ"ל תקלע להליכי חדלות פרעון ו/או פירוק ו/או מונה לחלק מהותי מנכסיה כונס נכסים או שהיא חדלה להתקיים.

כמו כן ניתן להסיר את חנ"ל מתפקידה במקרה של הפרה מהותית של ההסכם בהחלטה של מעל 65% מבעלי זכויות ההשתתפות שאינם קשורים אליה.

ז. במקרה שימונה מפעיל חילופי שיקבל על עצמו את כל התפקידים של חנ"ל כ- Contracting Party, יבוטל תפקיד זה והצדדים יקבעו מחדש את שכר המפעיל. במקרה שהמפעיל החלופי יקבל רק חלק מתפקידי חנ"ל, הצדדים יקבעו את שכרו של המפעיל ואת התגמול לו תהיה זכאית חנ"ל.

ח. החלטות ועדת התפעול המשותף יתקבלו על ידי הצבעה של 2 או יותר מהצדדים (שאינם קשורים) המחזיקים ב-60% לפחות מזכויות ההשתתפות, למעט ההחלטות הבאות אשר יתקבלו על ידי צדדים כאמור המחזיקים ב-91% לפחות מזכויות ההשתתפות: איחוד פעולות בנכס הנפט עם נכס נפט סמוך; ויתור מרצון על כל או חלק משטח נכס הנפט או סיום ההסכם; איטום ונטישה של באר והקמת מתקנים שונים הקשורים לשדה.

7.3 מוצרים

7.3.1 גז טבעי

(א) הגז הטבעי שנתגלה במאגרי השותפות הינו יבש וללא מרכיבים קורוזיביים, ומורכב רובו ככולו מגז מתאן. ככזה, הטיפול הנדרש בכדי להעבירו אל הלקוחות הינו מינמאלי.

(ב) ככלל ניתן להוביל גז טבעי בשלוש דרכים עיקריות - (א) באמצעות צנרת; (ב) באמצעות הנזלתו (קרי, להופכו לנוזל, LNG) על-ידי קירורו לטמפרטורה של 161 מעלות צלסיוס מתחת לאפס, אשר מקטין את נפחו פי 600 ומאפשר את הובלתו ואחסונו בכמויות גדולות; ו-(ג) באמצעות דחיסתו (CNG), כך שנפחו מצטמצם פי 100-300 כתלות בלחץ הדחיסה. הן גז נוזלי והן גז דחוס ניתן להוביל בכמויות גדולות ולמרחקים גדולים באמצעות מיכליות ייעודיות.

(ג) לפרטים אודות משק הגז המקומי, לרבות התפתחויות ושינויים בו ראו סעיף 6 לעיל וכן לפרטים אודות ייצוא הגז הטבעי ומכירתו בשוק הבינלאומי ראו סעיף 7.4.2 להלן.

7.3.2 קונדנסט

במהלך הפקת גז טבעי, מופק גם קונדנסט, שהינו תוצר טבעי של תהליך העיבוי של מרכיבים שונים בגז הטבעי ונגרם כתוצאה מהפרשי הלחץ והטמפרטורה השוררים במאגר, לבין אלו השוררים על פני השטח. לקונדנסט נדרש טיפול מינימאלי, שעיקרו ייצוב, בכדי להעבירו ללקוחות השותפות והוא משמש בעיקר כחומר גלם בייצור תזקי נפט. יצוין, כי כמות הקונדנסט המופקת, הינה קטנה ונגזרת באופן ישיר מכמות הגז הטבעי המופקת ועומדת על מספר חביות בודדות לכל מיליון רגל מעוקב של גז טבעי (MMCF).

7.4 לקוחות

7.4.1 שוק מקומי: נכון למועד אישור הדוח, מספקת השותפות יחד עם שותפי תמר גז טבעי מפרויקט תמר למגוון לקוחות הכוללים את חברת החשמל, לקוחות תעשייתיים, יצרני חשמל פרטיים וכן חברות שיווק של גז טבעי, וקונדנסט לפז זיקוק אשדוד, כמפורט בסעיפים 7.4.4 ו-7.4.5 להלן.

7.4.2 ייצוא: נכון למועד אישור הדוח שותפי תמר מייצאים גז טבעי לירדן ולמצרים בהתאם להסכמים המפורטים בסעיף 7.4.6 להלן.

7.4.3 חברת החשמל הינה הלקוח הגדול ביותר של השותפות ולפיכך ביטול ההסכם שנחתם בינה לבין שותפי תמר או אי קיומו ישפיע באופן מהותי על פעילות השותפות והכנסותיה העתידיות. הכנסות השותפות ממכירות גז לחברת החשמל היוו כ- 50% מסך הכנסותיה בשנת 2018, כ- 46% מסך הכנסותיה בשנת 2019 וכ- 34% מסך הכנסותיה בשנת 2020. יתרת הכנסות השותפות בשנת 2020 היתה מיצרני חשמל פרטיים, לקוחות תעשייתיים וחברות שיווק של גז טבעי. עוד יצוין, כי בשנת 2020 השותפות יצאה גז טבעי ללקוחות במצרים ובירדן. ככל שימשיך ויורחב מעגל הלקוחות של השותפות, בשוק המקומי והבינלאומי, תמשיך ותפתח מידת התלות בחברת החשמל. לפרטים בדבר ההסכם בין שותפי תמר לחברת החשמל, והסכם הפשרה שנחתם ביום 30.1.2021 בעקבות מחלוקות שנתגלעו בין שותפי תמר, ראו סעיף 7.4.4(ג) להלן.

7.4.4 התקשרויות לאספקת גז טבעי

להלן טבלה המציגה פרטים תמציתיים בדבר ההסכמים לאספקת גז טבעי של שותפי תמר, נכון למועד אישור הדוח (הנתונים מתייחסים ל- 100% מהזכויות בפרויקט תמר). יצוין, כי למעט חברת החשמל ודליה אנרגיות כח בע"מ (להלן: "דליה אנרגיות") אין לשותפי תמר לקוח נוסף, אשר היקף ההכנסות ממנו בשנים 2018-2020 היווה יותר מ- 10% מהכנסות השותפות. יתר הלקוחות עימם התקשרו שותפי תמר בהסכמים לאספקת גז קובצו בטבלה שלהלן בהתאם לבסיס הצמדת המחיר שנקבע בהסכמים כאמור (ככל שנקבע). לפרטים נוספים אודות הסכמים אלה, ראו סעיפים 7.4.4(ב) ו- 7.4.4(ג) להלן. לפרטים נוספים בקשר עם התקשרות שותפי תמר בהסכם לאספקת קונדנסט מפרויקט תמר עם פז זיקוק אשדוד, ראו סעיף 7.4.5 להלן. לפרטים נוספים בקשר עם הסכמי הייצוא למצרים ממאגר תמר, ראו סעיף 7.4.6 להלן.

שנת תחילת אספקה	תקופת החוזה הבסיסית ⁷⁴	האם קיימת אפשרות הארכה	ייתר כמות מירבית כוללת לאספקה ליום 31 בדצמבר 2020 ⁷⁵ (BCM) (100%)	הכמות שסופקה עד ליום 31.12.2020 (BCM) (100%)	בסיס ההצמדה העיקרי למחיר הגז
חברת החשמל ⁷⁶	2013	15 שנים	כ-54.4	כ-32.6	מדד המחירים לצרכן האמריקאי (U.S CPI) ⁷⁷
דליה אנרגיות ⁷⁸	2015	17 שנים	כ-17.0	כ-6.3	נוסחת ההצמדה מבוססת בעיקרה על הצמדה לתעריף ייצור החשמל, וכוללת "מחיר רצפה"
יצרני חשמל פרטיים אחרים ⁷⁹	2013-2020	15-18 שנים למעט שלושה הסכמים לתקופות קצרות טווח	כ-20.5	כ-19.4	במרבית ההסכמים נוסחת ההצמדה מבוססת על הצמדה לתעריף ייצור החשמל וכוללת "מחיר רצפה"

- 74 במרבית ההסכמים, תקופת אספקת הגז, שתחילתה ממועד ההזרמה ביחס להסכם הרלוונטי, תהיה בהתאם לאמור בטבלה המובאת לעיל, או עד אשר תצרוך הרוכשת את הכמות החוזית המירבית הקבועה בהסכם, לפי המוקדם.
- 75 הכמות המינימאלית אותה התחייבו הלקוחות לרכוש נמוכה מכמות זו (לפרטים בדבר צבר ההזמנות ראו סעיף 7.6 להלן). כמו כן, הכמות האמורה כוללת כמויות אשר יכול ויופחתו בהתאם לאופציית ההפחתה כאמור בסעיף 7.4.4(ב)(2) להלן. יצוין כי כמויות שניתנו בגינן הודעות הפחתה בפועל, נכון למועד אישור הדוח, הופחתו מיתרת הכמות הכוללת לאספקה.
- 76 להערכת השותפות, נכון ליום 31.12.2020 יתרת ההיקף הכספי של ההסכם עם חברת החשמל עומדת על כ- 3.5 מיליארד דולר (100%), וזאת בהתבסס על תנאי הסכם האספקה עם חברת החשמל (לרבות הסכם הפשרה מיום 30.1.2021 כמתואר בסעיף 7.4.4(ו)(2) להלן) והערכות השותפות לגבי כמויות הגז ומחיר הגז שיירכש על ידי חברת החשמל.
- 77 למעט לגבי כמויות בהיקף של כ- 1.25 BCM במסגרת הסכם הפשרה שנחתם בחודש ינואר 2021 כאמור בסעיף 7.4.4(ו)(2) להלן שאינן צמודות.
- 78 להערכת השותפות, נכון ליום 31.12.2020 יתרת ההיקף הכספי של ההסכם עם דליה אנרגיות יעמוד על עד כ- 1.0 מיליארד דולר (100%), וזאת בהתבסס על תנאי הסכם האספקה שנחתם עם הרוכשת והערכות השותפות לגבי כמויות הגז ומחיר הגז שיירכש על ידי הרוכשת.
- 79 לפרטים נוספים אודות ההתקשרות של שותפי תמר עם אי.סי.אל גרופ בע"מ (להלן: "ICL"), ראו דיווחים מיידיים מימים 30.8.2020 (מס' אסמכתא 085927-01-2020), 4.10.2020 (מס' אסמכתא 098935-01-2020) ו-12.11.2020 (מס' אסמכתא 113143-01-2020), אשר המידע המצוי בהם מובא בדוח בדרך של הפניה. יצוין כי להערכת השותפות יתרת ההיקף הכספי של ההסכם עם ICL יעמוד על כ- 107 מיליון דולר (כ- 0.75 BCM) (100%) וזאת בהתבסס על תנאי הסכם האספקה בהסכם עם ICL והערכות השותפות לגבי כמויות הגז שיירכשו על ידה.

שנת תחילת אספקה	תקופת החוזה הבסיסית ⁷⁴	האם קיימת אפשרות הארכה	יתרת כמות מירבית כוללת לאספקה ליום 31 בדצמבר 2020 75(BCM) (100%)	הכמות שסופקה עד ליום 31.12.2020 (BCM) (100%)	בסיס ההצמדה העיקרי למחיר הגז
לקוחות תעשייתיים וחברות לשיווק גז טבעי ⁸⁰	2013-2020	עד 7 שנים	כ-1.6	כ-7.0	עד לשנת 2020 במרבית ההסכמים נוסחת ההצמדה התבססה בעיקר על הצמדה למחיר הברנט (Brent) וכללה מחיר רצפה, כאשר בהסכם אחד נוסחת ההצמדה התבססה בחלקה גם על תעריף ייצור החשמל. החל משנת 2020 מרבית הכמויות בהסכמים ללא הצמדה
הסכמי ייצוא - NBL (כמפורט בהרחבה בסעיף 7.4.6 (א) להלן)	2017 ו-2018	13-15 שנים	כ-2.3	כ-0.65	נוסחת ההצמדה מבוססת ברובה על הצמדה למחירי הברנט (Brent) וכוללת "מחיר רצפה"
הסכם ייצוא דולפינוס כמפורט בהרחבה בסעיף 7.4.6 (ב) להלן	2020	כ-15 שנים	כ-25.0	כ-0.25	נוסחת ההצמדה מבוססת בעיקרה על מחירי הברנט (Brent) וכוללת "מחיר רצפה"
סה"כ			כ-120.8	כ-66.2 ⁸¹	

80 לפרטים נוספים אודות ההתקשרות של שותפי תמר עם בתי זיקוק לנפט בע"מ (להלן: "בז"), ראו דיווחים מיידיים מימים 30.8.2020 (מס' אסמכתא 2020-01-085927), 4.10.2020 (מס' אסמכתא 2020-01-098935) ו-12.11.2020 (מס' אסמכתא 2020-01-113143), אשר המידע המצוי בהם מובא בדוח בדרך של הפניה. יצוין כי להערכת השותפות יתרת ההיקף הכספי של ההסכם עם בז"ן יעמוד על כ- 155 מיליון דולר (כ-1.1 BCM) (100%) וזאת בהתבסס על תנאי הסכם האספקה בהסכם עם בז"ן והערכות השותפות לגבי כמויות הגז שיירכשו על ידה.

81 הכמות האמורה אינה כוללת כמויות גז שאינן מהותיות אשר נמכרו ללקוחות פרויקט ים תטיס.

(א) להלן טבלה הכוללת פילוח נתונים אודות הכנסות השותפות בשנים 2018, 2019 ו-2020 בהתאם לבסיס הצמדת המחיר הקבוע בהם (במיליון

דולר):

שנת 2020		שנת 2019		2018		
הכנסות ב-% מסך כל	סך הכנסות (במיליון דולר)	הכנסות ב-% מסך כל	סך הכנסות (במיליון דולר)	הכנסות ב-% מסך כל	סך הכנסות (במיליון דולר)	סוג הלקוח
כ-34	כ-149	כ-46	כ-274	כ-50	כ-290	חברת החשמל (U.S. CPI)
כ-17	כ-73	כ-12	כ-72	כ-11	כ-63	לקוחות תעשייתיים וחברות שיווק (כולל ייצוא)
יצרני חשמל פרטיים:						
כ-12	כ-53	כ-10	כ-59	כ-10	כ-59	דליה
כ-37	כ-160	כ-32	כ-189	כ-29	כ-171	אחרים

(ב) פרטים נוספים אודות ההסכמים למכירת גז טבעי למשק המקומי שנחתמו על-ידי שותפי

תמר

(1) במרבית הסכמי אספקת הגז לטווח ארוך נקבעה, בין היתר, התחייבות של הרוכשות, ככל שאספקת הגז על פי ההסכם היא על בסיס מחייב, לרכוש או לשלם (Take Or Pay) בעבור כמות שנתית מינימאלית של גז טבעי בהיקף ובהתאם למנגנון שנקבעו בהסכם האספקה (להלן: "**הכמות המינימאלית**"). במידה שאותן רוכשות לא ירכשו את הכמות המינימאלית בשנה כלשהי, הן תחוייבנה לשלם למוכרים בעבור ההפרש בין הכמות המינימאלית שהוגדרה לבין הכמות שנרכשה בפועל על ידי הרוכשות. במרבית ההסכמים בהם נכללה התחייבות לרכישת כמות מינימאלית של גז כאמור לעיל נקבעו הוראות ומנגנונים המאפשרים לרוכשות האמורות, לאחר ששילמו בגין גז שלא נצרך עקב הפעלת מנגנון הכמות המינימאלית לחיוב, לקבל גז ללא תשלום נוסף עד לכמות ששילמו בגין הגז שלא צרכו (Make Up).

(2) עוד קובעים מרבית הסכמי האספקה האמורים מנגנון של Carry Forward, המאפשר צבירת יתרה בגין כמויות עודפות שנצרכו על ידי הרוכשות בשנה כלשהי מעבר לכמות המינימאלית, וניצולה להפחתת התחייבות הרוכשות לרכישת הכמות המינימאלית כאמור לעיל במספר שנים לאחר מכן (להלן: "**Carry Forward**").

(3) בעקבות החלטות הממונה על התחרות האמורות בסעיף 7.16.5(ג) להלן, בדבר הענקת פטור מהסדר כובל בקשר להסכמים בהם תקופת האספקה הבסיסית ארוכה מ-7 שנים למעט ההסכם עם חברת החשמל, בחלק מההסכמים האמורים שנחתמו עם לקוחות ניתנה לכל אחת מהרוכשות אופציה להקטין את הכמות המינימאלית כך שזו תעמוד על כ- 50% מהכמות השנתית הממוצעת שצרכה בשלוש השנים שקדמו להודעה על מימוש האופציה, בכפוף להתאמות כפי שנקבע בהסכמי האספקה (להלן בסעיף זה: "**אופציית ההפחתה**"). עם הקטנת הכמות המינימאלית יופחתו בהתאם יתר הכמויות שנקבעו בהסכם האספקה. לפרטים נוספים אודות החלטות הממונה על התחרות האמורות ראו סעיף 7.16.5 להלן.

בהקשר זה יצוין, כי במהלך השנים 2019-2020, חתמו שותפי תמר על תיקונים להסכמים עם מספר יצרני חשמל פרטיים, לרבות דליה אנרגיות, במסגרתם התחייבו יצרני החשמל, לרכוש מפרויקט תמר, בעדיפות על פני מקורות אחרים (למעט חריגים הנזכרים בהסכמים) את כמויות הגז הטבעי שייצרו במתקניהם במהלך התקופה שהחל ממועד הזרמת הגז ממאגר לויתן ועד למועד שבו אותם יצרני חשמל יממשו את אופציית ההפחתה (להלן בסעיף זה: "**התקופה**"), אם וככל שיממשו, ובחלק מההסכמים עד למועד ההפעלה המסחרית של כריש או סוף שנת 2022 לפי המוקדם. כמו כן, במסגרת התיקונים, הוסכם בין הצדדים כי לצורך חישוב הכמות הממוצעת שנצרכה על ידי יצרני החשמל תחת ההסכמים האמורים בשלוש השנים שקדמו להודעה על מימוש האופציה ביחס לתקופה, יעשה החישוב, על בסיס הכמות המינימאלית לחיוב (בהתאם למנגנון שנקבע בתיקונים), ולא על

בסיס הכמות שתלקח על ידי יצרני החשמל בפועל. כל התיקונים להסכמים נכנסו לתוקפם, לרבות התיקון להסכם עם דליה אנרגיות.

יצויין כי עד למועד אישור הדוח מסרו מספר לקוחות הודעות על מימוש אופצית ההפחתה האמורה, ובהם מספר יצרני חשמל פרטיים שונים. הודעות אלו צפויות להכנס לתוקף במהלך השנים 2021-2022. לפרטים נוספים ראו הטבלה המובאת בסעיף 7.4 לעיל.

(4) בהתאם לתנאי מתווה הגז, בהסכמים לאספקת גז טבעי שנחתמו החל מיום 16.8.2015 לתקופה העולה על 8 שנים ניתנה לצרכן זכות חד צדדית לקיצור תקופת ההסכם. זכות זו ניתנה גם בהסכמים שנחתמו עד ליום 13.12.2020 לתקופה העולה על 8 שנים. לפרטים ראו סעיף 7.16.1 להלן. במהלך השנים 2019-2020 מסרו שלושה לקוחות הודעה על מימוש אופציית הסיום המוקדם.

(5) אספקת מלוא הכמויות הקבועות בהסכמי האספקה שנחתמו לפני חודש אוקטובר 2012, מנצלת בזמני שיא הצריכה את מלוא הקיבולת של מערכת ההפקה, הטיפול וההולכה של פרויקט תמר (להלן ביחד בסעיף זה: "**מערכת ההפקה**") ולפיכך, בהסכמים למכירת גז טבעי שנחתמו מחודש אוקטובר 2012 נקבעה תקופת ביניים אשר החלה במהלך חודש מאי 2015 ותסתיים כאשר קיבולת מערכת ההפקה תאפשר לספק להם את הכמויות הקבועות בהסכמי האספקה (להלן בסעיף זה: "**תקופת הביניים**"). אספקת הגז על פי הסכמים אלה בתקופת הביניים הייתה כפופה, בין היתר, לכמויות הגז שתהיינה זמינות באותה העת, לאחר אספקת הגז ללקוחות שחתמו על הסכמי אספקה לפני חודש אוקטובר 2012 בהתאם למנגנונים שנקבעו בכל אחד מהסכמי האספקה האמורים. בכל ההסכמים האמורים במשך תקופת הביניים לא תחול ההתחייבות לרכישת כמות מינימאלית של גז.

(6) בחודש נובמבר 2016 הודיעו שותפי תמר למרבית הלקוחות עמם נחתמו הסכמים למכירת גז טבעי החל מחודש אוקטובר 2012 כאמור (על-פי סדר קדימות חתימת ההסכמים), לרבות יצרני חשמל פרטיים ובהם דוראד אנרגיה בע"מ ואו.פי.סי רותם בע"מ, חברות לשיווק גז טבעי ולקוחות תעשייתיים, כי ביום 30.9.2020 תסתיים תקופת הביניים ובהתאם, החל ממועד זה יספקו שותפי תמר ללקוחות אלו גז טבעי תחת ההסכמים על בסיס מחייב. בהמשך לכך, ביום 22.1.2020 הודיעו שותפי תמר ללקוחות האמורים כי מועד סיום תקופת הביניים (קרי 30.9.2020) הוקדם ליום 1.3.2020, ובהתאם, החל ממועד זה מספקים שותפי תמר ללקוחות אלו גז טבעי על בסיס מחייב. במהלך שנת 2020 מסרו שותפי תמר הודעות דומות ללקוחות נוספים, אשר ביחס אליהם הסתיימה תקופת הביניים במועדים שונים, בין אוגוסט 2020 לינואר 2021.

בהסכמי האספקה נקבעו הוראות נוספות, בין היתר, בנושאים הבאים: זכות לסיום ההסכם במקרה של הפרת התחייבות מהותית, זכות שותפי תמר לספק גז לרוכשות האמורות ממקורות גז טבעי אחרים, מנגנוני פיצויים במקרה של עיכוב באספקת הגז מפרויקט תמר או במקרה של אי אספקת הכמויות הקבועות בהסכם, מגבלות

לאחריות הצדדים בהסכם, הוראות בעניין זכות הצדדים להמחות את זכויותיהם על-פי ההסכמים, פטור מאחריות הצדדים בהתקיימות אירוע כח עליון (כהגדרתם בהסכמים), מנגנונים ליישוב סכסוכים ומחלוקות בין הצדדים וכן בנוגע ליחסים בין המוכרים לבין עצמם בכל הקשור לאספקת הגז לרוכשות האמורות.

(7) ההסכמים כפופים לחוקי מדינת ישראל ומתפרשים לאורם.

(ג) פרטים נוספים אודות הסכם אספקת גז בין שותפי תמר לבין חברת החשמל

(1) הסכם אספקת גז בין שותפי תמר לבין חברת החשמל נחתם ביום 14.3.2012 ותוקן בימים 22.7.2012, 7.5.2015 ו-1.9.2016, בין היתר, בקשר עם מימוש אופציות שהוקנו לחברת החשמל להגדלת כמויות הגז אותן היא תצרוך (להלן: "**הסכם חח"י-תמר**").

(2) תקופת הסכם חח"י-תמר תימשך עד לאספקת הכמות החוזית הכוללת הקבועה בהסכם או עד ליום 1.7.2028, לפי המוקדם מביניהם, אלא אם כן ההסכם יסתיים קודם לכן על ידי אחד הצדדים בהתאם לתנאי ההסכם או ההסכם יוארך בהתאם לתנאיו.

(3) הכמות החוזית הכוללת שנקבעה בהסכם חח"י-תמר (כפי שתוקן) עומדת על כ- BCM 87, והכמות המינימאלית לחיוב, החל מיום 1.1.2019 ועד לתום תקופת ההסכם, תעמוד על כ- BCM 3 לשנה. ההסכם כולל הוראות לעניין חישוב והתאמת הכמות המינימאלית לחיוב ובכלל זה בנסיבות של כח עליון או של אי אספקה על-ידי המוכרים. עוד נקבע, מנגנון של צבירת יתרה בגין כמויות עודפות שנצרכו על-ידי הרוכשות בשנה כלשהי וניצולה להפחתת חובת הרוכשות לרכישת הכמות המינימאלית כאמור לעיל במספר שנים לאחר מכן (Carry Forward), בהתאם רשאת חברת חשמל להפחית את הכמות הנרכשת, תוך ניצול המנגנון כאמור, עד לרמה של BCM 1.75 בשנה (כך שהכמות המירבית הניתנת לניצול בשנה קלנדרית הינה BCM 1.25).

הכמות שנצברה לזכות חברת החשמל במסגרת מנגנון ה-Carry forward ליום 31.12.2020 עומדת על כ- BCM 1.86 (עבור 100% מהמאגר).

(4) מחיר הגז נקבע על-פי נוסחה הכוללת מחיר בסיס ומנגנון הצמדה המבוסס על מדד המחירים לצרכן האמריקאי (U.S CPI) ביחס לחלק מהכמויות, ובכפוף להתאמות מסוימות.

(5) בהסכם נקבעו שני מועדים בהם רשאי כל צד לבקש התאמת המחיר (בהתאם למנגנון שנקבע בהסכם), אם אותו צד בדעה כי המחיר שנקבע בחוזה אינו מתאים עוד לחוזה ארוך טווח עם לקוח עוגן (Anchor Buyer) לצריכת גז טבעי לשימוש בשוק הישראלי: בחלוף 8 שנים ו-11 שנים ממועד ההפעלה המסחרית (כהגדרתו בהסכם החל ביום 1.7.2013) מפרויקט תמר, קרי: 1.7.2021 (להלן: "**מועד ההתאמה הראשון**") ו-1.7.2024 (להלן: "**מועד ההתאמה השני**"). במועד ההתאמה הראשון (ביום 1.7.2021) ההתאמה שתבוצע למחיר תהיה בטווח של עד 25%

(תוספת או הפחתה), ובמועד ההתאמה השני (ביום 1.7.2024) ההתאמה שתבוצע למחיר תהיה בטווח של עד 10% (תוספת או הפחתה) מהמחיר באותו מועד. אם שותפי תמר וחברת החשמל לא יגיעו להסכמה על שיעור התאמת המחיר, רשאי כל צד להפנות את העניין להליך בוררות. במסגרת תזרים המזומנים המהוון הנכלל בדוח המשאבים של תמר הניחה השותפות כי במועד ההתאמה הראשון יופחת מחיר הגז בשיעור של 25%, וכי במועד ההתאמה השני יופחת מחיר הגז בשיעור של 10%.

(6) במידה שאחד הצדדים להסכם לא ישלם במועד תשלום הנדרש ממנו על-פי ההסכם, אזי הסכום שבפיגור יצבור ריבית בשיעור שנתי השווה לריבית LIBOR בתוספת 5%, החל ממועד התשלום על-פי ההסכם ועד למועד התשלום בפועל. אם האיחור בתשלום נמשך 7 ימים או יותר, אזי רשאי הצד הזכאי לתשלום, על-ידי מתן הודעה מראש ובכתב של 14 יום, להשעות את מסירת הגז או קבלתו, לפי הענין. אם האיחור בתשלום נמשך 120 יום ממועד הפרעון הרלוונטי, אזי רשאי הצד הזכאי לתשלום, על-ידי מתן הודעה מראש ובכתב של 14 יום, להביא לסיום את ההסכם. מימוש הזכות לסיום ההסכם לא תהווה ויתור על תרופות אחרות העומדות לאותו צד.

(7) בהסכם נקבעו, בין היתר, הוראות לפיהן חברת החשמל או שותפי תמר יהיו רשאים לסיים את ההסכם, במקרה בו הצד השני יבצע פעולת חדלות פירעון (כהגדרתה בהסכם) שסביר כי תהיה לה השפעה מהותית לרעה על ביצוע התחייבויותיו בהתאם להסכם, על-ידי מתן הודעה מראש ובכתב של 120 יום לפחות. אם בשל אירוע של כוח עליון לא יהיה באפשרותם של שותפי תמר או חברת החשמל לבצע כל התחייבות מהותית הנדרשת על-פי ההסכם וחוסר יכולתם לבצע את ההתחייבות כאמור נמשך לתקופה של שלוש שנים רצופות, הצד השני רשאי לסיים את ההסכם על-ידי מתן הודעה מראש ובכתב של 90 יום לפחות. חברת החשמל ושותפי תמר הסכימו שלא לממש כל זכות שעשויה להיות להם לסיים את ההסכם בהתאם לכל דין, אלא ביחס להפרות משמעותיות או נמשכות של הוראות מהותיות של ההסכם ורק לאחר מתן תקופה של 120 יום לצד המפר (אלא אם כן נקבעה תקופה קצרה יותר בהסכם) לתיקון ההפרה.

(8) על-פי ההסכם, אם שותפי תמר לא יספקו את כמויות הגז שהוזמנו על-ידי חברת החשמל בהתאם להוראות ההסכם ואי האספקה הינה בכמות העולה על שעורי הסטייה המותרים על-פי ההסכם, אזי יפצו שותפי תמר את חברת החשמל בדרך של אספקת גז בחודש העוקב. בכמות שלא סופקה ובמחיר מופחת. כמו כן, קובע ההסכם הפרות מיוחדות שבגינן ישולמו פיצויים בשיעורים גבוהים יותר. בהסכם נקבעו גבולות לאחריות כל אחד מהצדדים בגין הפרת חלק מהוראות ההסכם בשיעורים הקבועים בהסכם, הן על בסיס שנתי והן לאורך תקופת ההסכם. חברת החשמל אינה אחראית כלפי שותפי תמר ושותפי תמר אינם אחראים כלפי חברת החשמל בגין נזקים או הפסדים עקיפים, תוצאתיים או עונשיים. שותפי תמר יהיו אחראים בנפרד, ולא במשותף, להפרות כאמור של ההסכם.

(9) בהסכם נקבע כי אף הוראה בהסכם לא תפורש כיוצרת אחריות הדדית בין שותפי תמר, וכל אחד משותפי תמר יהא אחראי כלפי חברת החשמל אך ורק ביחס לחלקו בזכויות הנפט בקשר עם אחריות שתנבע מההסכם. על אף שחברת החשמל רשאית להזמין כמויות גז באמצעות הודעה אחת שתומצא למתאם מטעם שותפי תמר, הכמות שתיחשב כמוזמנת מכל אחד משותפי תמר תהא חלקו של כל אחד מהם מהכמות המוזמנת הכוללת.

(10) אספקת הגז והתחייבות שותפי תמר להעמדת גז זמין על-פי ההסכם הינה על בסיס שעתי עם כמות מקסימלית לשעה, בהתאם למנגנונים ולפרוצדורות המפורטים בהסכם. מסירת הגז נעשית בנקודת החיבור למערכת ההולכה הארצית של נתג"ז, בסמוך למתקן הקבלה או בכל נקודת חיבור אחרת שתוסכם בין הצדדים. הגז הטבעי שמשופק בנקודת המסירה בהתאם להסכם נדרש לעמוד בספציפיקציות הקבועות בהסכם. לחברת החשמל זכות לסרב לקבל גז לא תקני עד שהליקוי יתוקן. כל מחלוקת בין הצדדים הנוגעת לאיכות הגז תופנה (לבקשת צד כלשהו) למומחה לשם הכרעה.

(11) המחאת חובותיה וזכויותיה של חברת החשמל על פי ההסכם מותנית בכך שלנעבר תהיה יכולת טכנית ופיננסית לעמוד בהתחייבויותיו על פי ההסכם וכן שלנעבר יועבר גם אותו חלק פרופורציונלי של תחנות הכח של חברת החשמל (משמע אם מעבירים חלק פרופורציונלי מהזכויות וההתחייבויות לנעבר כלשהו, הוא יקבל גם חלק פרופורציונלי מתחנות הכוח של חברת החשמל).

(12) חברת החשמל או שותפי תמר, לפי הענין, ישוחררו מאחריות על פי ההסכם, במידה שאי עמידתם בהתחייבות לפי ההסכם (לרבות התחייבות של נקיטת מאמצים סבירים) נבעה מאירוע כוח עליון, ורק במידה שביצועה של ההתחייבות הזו נמנע, סוכל או עוכב לאור האירוע של כוח עליון. המושג "כוח עליון" מוגדר בהסכם וכולל בעיקר כל אירוע או נסיבות שאינם בשליטתם של חברת החשמל או שותפי תמר (אשר פעלו ופועלים באופן סביר וזהיר), אשר גרמו לאי-ביצוע או חוסר יכולת של חברת החשמל או שותפי תמר לבצע אחת או יותר מהתחייבויותיהם (לרבות התחייבות של נקיטת מאמצים סבירים) על פי ההסכם.

(13) ההסכם עם חברת החשמל כפוף לחוקי מדינת ישראל ומתפרש לאורם. כל מחלוקת או תביעה הנוגעת להסכם תיפתר על ידי החלטה של מומחה בנושאים מסוימים שנקבעו בהסכם (בעיקרם בעלי אופי טכני מקצועי), או בהליך של בוררות בהתאם לנהלים שנקבעו בהסכם.

(ד) הליך תחרותי של חברת החשמל לאספקת גז טבעי לתקופה קצרה

ביום 2 בדצמבר 2018 העבירה חברת החשמל לשותפי תמר ולשותפים במאגר לווינתן (להלן: "**שותפי לווינתן**") בקשה לקבלת הצעות לאספקת גז טבעי בכמות מוערכת בהיקף של עד 2 BCM לשנה, אשר יסופק החל מיום 1 באוקטובר 2019 או ממועד תחילת ההפקה ממאגר לווינתן, המאוחר מביניהם, ועד ליום 30 ביוני 2021 או למועד תחילת הפקת הגז ממאגר כריש, המוקדם מביניהם (להלן בסעיף זה: "**תקופת האספקה**" ו-"**ההליך**").

התחרותי, לפי העניין). בחודש מרס 2019 הוגשו לחברת החשמל ההצעות מטעם שותפי תמר ושותפי לווייתן, ובחודש אפריל 2019, קיבלו שותפי תמר הודעה מחברת החשמל לפיה הצעתם לא נבחרה על-ידי חברת החשמל, ובהמשך לכך, למיטב ידיעת השותפות, חתמו חברת החשמל ושותפי לווייתן על הסכם אספקת גז (להלן: "**הסכם חח"י-לווייתן**").

(ה) בחודש אפריל 2019 הוגשה לבית המשפט המחוזי בתל-אביב עתירה מנהלית על-ידי חלק משותפי תמר (השותפות, תמר פטרוליום בע"מ, דור חיפוש גז, שותפות מוגבלת, ואוורסט תשתיות, שותפות מוגבלת), כנגד חברת החשמל ושותפי לווייתן, על פיה התבקש בית המשפט להצהיר, בין היתר, כי החלטתה האמורה של חברת החשמל מחודש אפריל 2019, פסולה ומנוגדת לדין ועל כן דינה בטלות. בחודש יולי 2019, ניתן פסק דין של בית המשפט המחוזי, הדוחה את העתירה המנהלית האמורה ובחודש אוגוסט 2020 ניתן פסק דין בערעור שהוגש, בין היתר, על ידי השותפות, לבית המשפט העליון, הדוחה את הערעור שהגישו חלק משותפי תמר על החלטת בית המשפט המחוזי.

(ו) תוספת להסכם חח"י-תמר

(1) ביום 4.10.2020 חתמו השותפות ויתר שותפי תמר שאינם מחזיקים במאגר לווייתן (להלן ביחד: "**המוכרים**") על תוספת להסכם חח"י-תמר (להלן: "**התוספת**"), על פיה יעודכן המחיר של כמויות הגז הטבעי שיסופקו לחברת החשמל, ככל שיסופקו, מעל הכמות המינימאלית לחיוב על-פי הסכם חח"י-תמר, המוכרים מסרו ליתר שותפי תמר - נובל ודלק קידוחים, כי מוקנית להם אופציה להצטרף כצדדים לתוספת תוך 60 ימים ממועד חתימתה, וככל שיבחרו שלא לעשות כן יספקו המוכרים לחברת החשמל את הכמויות שיוזמנו תחת התוספת מתוך חלקם בעתודות של מאגר תמר. בהמשך לכך הודיעו דלק קידוחים ונובל למוכרים כי לא יצטרפו לתוספת וכן טענו כי התוספת אינה מתקנת את הסכם חח"י-תמר אלא הסכם חדש המהווה הפרה של הסכם חח"י-לווייתן. במהלך הרבעון הרביעי של שנת 2020 סופקו לחברת החשמל כמויות גז בהיקף של כ- 0.81 BCM במחירים שונים בין שותפי תמר, וזאת לאור הסדר שיפוי שסוכם בין המוכרים לבין חברת החשמל. בחודש אוקטובר 2020 פנו המוכרים וחברת החשמל לממונה על התחרות בפנייה שעניינה סירובה של נובל לספק גז טבעי ממאגר תמר לחברת החשמל בהתאם לתוספת, וביקשו את התערבותה. לפרטים נוספים ראו סעיף 7.16.5 (ד) להלן.

(2) ביום 30.1.2021 חתמו שותפי תמר וחברת החשמל על הסכם פשרה בנוגע למחלוקות שנתגלו בין שותפי תמר שאינם מחזיקים במאגר לווייתן, לבין דלק קידוחים, נובל ורציו בקשר לתוספת להסכם חח"י-תמר המתוארת לעיל (להלן בסעיף זה: "**הסכם הפשרה**" ו-"**המחלוקות**"), בהתאמה). במסגרת הסכם הפשרה נקבע, בין היתר, כי (1) התוספת להסכם חח"י-תמר תבוטל, (2) כמויות גז בהיקף של כ- 0.81 BCM שסופקו לחברת החשמל ממאגר תמר מכוח התוספת במהלך הרבעון הרביעי לשנת 2020 יחויבו ביחס לכל שותפי תמר לפי מחיר קבוע המשתנה לפי הכמות הנרכשת, הנמוך ממחיר הגז לפי הסכם חח"י-תמר, (3) הכמויות שסופקו כאמור ברבעון הרביעי של שנת 2020 תופחתנה מיתרת הכמות שנצברה לזכות חברת החשמל בסוף שנת 2020 במסגרת מנגנון ה-Carry Forward, (4) חברת החשמל תרכוש

כמויות נוספות של גז במהלך המחצית הראשונה של שנת 2021, מעבר לכמות המינימאלית לחיוב לפי הסכם חח"י-תמר, באותם תנאי מחיר, בהיקף שלא יפחת מכ- 0.44 BCM וכן, בתנאים מסוימים, כמויות נוספות ככל שאלה לא תסופקנה על ידי שותפי לווייתן. כמויות אלו לא תילקחנה בחשבון בחישוב הכמות המינימאלית לחיוב ובחישוב יתרת ה-Carry Forward לשנת 2021 על-פי הסכם חח"י-תמר.

עוד נקבע בהסכם הפשרה, כי הכמות החוזית היומית המקסימלית ששותפי תמר יהיו מחוייבים לספק לחברת החשמל מכוח הסכם חח"י – תמר במחצית הראשונה של שנת 2021 תוגבל ל- 500,000 MMBTU (לעומת 655,000 MMBTU כקבוע בהסכם חח"י-תמר).

במסגרת הסכם הפשרה ויתרו הצדדים על תביעותיהם בקשר עם המחלוקות. הסכם הפשרה כפוף להתקיימותם של תנאים מתלים ואישורים רגולטוריים, ובכלל זאת, בין היתר, אישור רשות התחרות, אישור רשות החשמל (ככל שיידרש), ואישורו של בית-הדין לתחרות לצו מוסכם לפי סעיף 50 לחוק התחרות הכלכלית, התשמ"ח-1988, לפיו הממונה על התחרות לא תמשיך את הטיפול ולא תנקוט בצעדי אכיפה נגד נובל בגין התלונות שהוגשו כנגדה בקשר לתוספת, ויתור הדדי על תביעות מול רציו בקשר עם המחלוקות. ככל שלא יתקיימו התנאים המתלים תוך 30 ימים ממועד חתימת הסכם הפשרה, וביחס לאישור בית-הדין תחרות – 60 ימים, תהא לכל צד זכות לבטל את ההסכם. נכון למועד אישור הדוח, טרם התקיימו כל התנאים המתלים האמורים.

במקביל להסכם הפשרה האמור נחתם מזכר עקרונות, לשיווק בנפרד של הגז המופק ממאגר תמר, אשר בהמשך לו נחתם הסכם איזון למכר בנפרד ממאגר תמר, כמפורט בסעיף 7.5.1 להלן.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד – ההערכות דלעיל ביחס להיקפים הכספיים הכוללים של הסכמי האספקה המפורטים בסעיף 7.4.4 לעיל, כמויות הגז הטבעי שתירכשנה על ידי הרוכשות האמורות לעיל, תחילת מועדי האספקה על-פי הסכמי האספקה והיקף ההכנסות שעשויות לנבוע ממכירת הגז לחברת החשמל לפי הסכם הפשרה הנ"ל, מהוות מידע צופה פני עתיד כמשמעו בחוק ניירות ערך, אשר אין כל ודאות כי יתממש, כולו או חלקו, והעשוי להתממש באופן שונה מהותית, וזאת עקב גורמים שונים לרבות עקב אי התקיימות התנאים המתלים בכל אחד מהסכמי האספקה (ככל שאלו טרם התקיימו), אי קבלת אישורים רגולטוריים, שינויים בהיקף, בקצב ובעיתוי צריכת הגז הטבעי על-ידי כל אחת מהרוכשות האמורות, מחירי הגז שיקבעו בהתאם לנוסחאות הקבועות בהסכמי האספקה, תעריף ייצור החשמל, שער חליפין דולר-שקל (ככל שרלבנטי להסכם האספקה), מחירי הברנט (ככל שרלבנטיים להסכם האספקה), מדד המחירים האמריקאי (U.S CPI) (ככל שרלבנטי להסכם האספקה), הקמת והפעלת תחנות כח ו/או מתקנים אחרים של הרוכשות (ככל שרלבנטי להסכם האספקה), מימוש האופציות הניתנות בכל אחד מהסכמי האספקה ומועד מימושו, שינויים בהיקף ובעיתוי צריכת הגז הטבעי על ידי חברת החשמל עקב מגבלות על כושר ההפקה של המאגרים לווייתן ו/או תמר או כתוצאה משינויים בביקושים או אי התקיימותם של תנאים שאינם בשליטת השותפות וכיוצ"ב.

7.4.5 הסכם לאספקת קונדנסט לפז זיקוק אשדוד

ביום 28 בנובמבר 2012 נחתם בין פז זיקוק אשדוד לבין שותפי תמר הסכם לאספקת קונדנסט, על פיו התחייבו שותפי תמר לספק לפז זיקוק אשדוד קונדנסט במשך תקופה של 5 שנים שהחלה ביום 30 במרץ 2013, בהיקף (כמויות ומחיר) שאינו מהותי. בחודש נובמבר 2016 הוסכם בין הצדדים על הארכת ההסכם ל- 5 שנים נוספות מיום 30 במרץ 2018. מחיר הקונדנסט נקבע על-פי מחירי הברנט (Brent) בניכוי מרווח, כפי שנקבע בהסכם האספקה. כלל המכירות של קונדנסט על ידי שותפי תמר היתה במסגרת הסכם ההתקשרות הנ"ל.

בחודש בפברואר 2021 חתמו הצדדים על תיקון להסכם הקונדנסט. במסגרת התיקון הוארכה תקופת ההתקשרות עד ליום 31 בדצמבר 2030 והוסכם על עדכון המרווח שינוכה ממחיר הברנט.

7.4.6 התקשרויות לייצוא גז טבעי

(א) ביום 19 בפברואר 2014, נחתם הסכם לאספקת גז טבעי בין שותפי תמר, לבין חברת NBL Eastern Mediterranean Marketing Limited (להלן: "NBL") לצורך ייצוא גז טבעי לצרכנים בירדן (להלן: "**הסכם NBL-תמר הראשון**") אשר תוקן ביום 16 בפברואר 2016 וביום 30 בספטמבר 2017. NBL הינה חברת בת בבעלות מלאה (בשרשור) של שברון, שהינה בעלת השליטה בנובל, המפעילה של פרויקט תמר.

בד בבד עם חתימת הסכם NBL-תמר, חתמה NBL על הסכם עם שתי חברות מירדן, Arab Potash Company ו-Jordan Bromine Company (להלן יחד בסעיף זה: "**הרוכשות**"), לפיו תרכושנה הרוכשות מ-NBL גז טבעי שישמש אותן במפעליהן הממוקמים בגדה המזרחית של ים המלח בירדן (להלן בסעיף זה: "**הסכם האספקה הראשון**").

במסגרת הסכם NBL-תמר הראשון התחייבו שותפי תמר לספק ל-NBL גז טבעי לצורך מכירתו על-ידי NBL לרוכשות במסגרת הסכם האספקה בתנאי Back to Back (דהיינו: שותפי תמר יהיו אחראים לקיום התחייבויות NBL על-פי הסכם האספקה וכן יהיו זכאים לכל ההכנסות נטו שיגיעו ל-NBL מכוחו).

על-פי הסכם האספקה הראשון (כפי שתוקן), התחייבה NBL לספק לרוכשות גז טבעי בהיקף כולל של עד כ- 2 BCM. האספקה על פי הסכם האספקה הראשון החלה במהלך חודש ינואר 2017 וצפויה להימשך כ-15 שנה.

ביום 14 באוקטובר 2018 נחתם הסכם נוסף לאספקת גז טבעי בין שותפי תמר לבין NBL לצורך ייצוא גז טבעי לירדן ואספקתו לרוכשות האמורות על בסיס מזדמן (Interruptible) לאספקת כמות כוללת של עד כ- 1 BCM (להלן: "**הסכם NBL-תמר השני**"). בד בבד עם חתימת הסכם NBL-תמר השני, חתמה NBL על הסכם נוסף עם הרוכשות, לפיו תרכושנה הרוכשות מ-NBL כמות נוספת של גז טבעי שתשמש אותן כאמור במפעליהן הממוקמים בגדה המזרחית של ים המלח בירדן (להלן: "**הסכם האספקה השני**"), על בסיס מזדמן (Interruptible) בהיקף כולל של כ- 1 BCM, כאשר ל-NBL קיימת זכות בהתאם למועדים הקבועים בהסכם להודיע לרוכשות כי האספקה

בהתאם להסכם NBL-תמר השני תתבצע על בסיס מחייב (Firm). האספקה על פי הסכם NBL-תמר השני החלה במהלך הרבעון הראשון של שנת 2019 וצפויה להימשך עד למועד סיום האספקה על-פי הסכם האספקה הראשון. ביום 19 בספטמבר 2019 הודיעו שותפי תמר ל-NBL כי החל מיום 1.1.2020 ועד ליום 31.12.2020 תבוצע האספקה שעל פי הסכם NBL-תמר הראשון על בסיס מחייב (Firm), וזאת חלף אספקה על בסיס מזדמן בחודשי שיאי הביקוש, כפי שהיה עד לאותו מועד. ביום 29 בינואר 2020 הודיעו שותפי תמר ל-NBL כי החל מיום 1.8.2020 תבוצע האספקה מכוח הסכם NBL-תמר השני, על בסיס מחייב (Firm).

במסגרת החלטות מיסוי שניתנו לשותפי תמר על-ידי רשות המיסים בקשר עם הסכם NBL-תמר הראשון והסכם NBL-תמר השני, התחייבו שותפי תמר להציע לצרכנים פוטנציאליים חדשים להתקשר בהסכמים למכירת גז טבעי במחיר שיחושב בהתאם לנוסחה המיטבית מבוססת מחיר הברנט (Brent) כמפורט במתווה הגז, כאשר ההתחייבות להצעה כאמור תחול במהלך תקופה של 3 שנים מיום החלטת הממשלה (קרי, עד ליום 16.8.2018) ומיום חתימת הסכם NBL-תמר השני (קרי, עד ליום 14.10.2021), בהתאמה. ההצעה תתבצע בהתאם להוראות מתווה הגז, לרבות לעניין מועד האספקה אשר יכול לחול בכל מועד החל מתחילת האספקה על-פי הסכמי הייצוא האמורים (הראשון והשני, לפי העניין) ועד לשש שנים ממועד חתימתם.

(ב) ביום 19 בפברואר 2018 נחתם הסכם בין דלק קידוחים ונובל (להלן ביחד בסעיף זה: **"המוכרות"**) לבין Dolphinus Holdings Limited⁸² (להלן: **"דולפינוס"** או **"הרוכשת"**), לייצוא גז טבעי מפרויקט תמר למצרים (להלן בסעיף זה: **"הסכם תמר-דולפינוס המקורי"**)⁸³. ביום 26 בספטמבר 2018 הסבו המוכרות את הסכם תמר-דולפינוס המקורי ליתר שותפי תמר.

ביום 26 בספטמבר 2019 הושלמה חתימת הסכם לתיקון הסכם תמר-דולפינוס המקורי בין שותפי תמר לבין דולפינוס (להלן: **"הסכם תמר-דולפינוס המתוקן"**), המתואר להלן. במסגרת החלטת מיסוי בקשר עם הסכם תמר-דולפינוס המתוקן שניתנה לשותפי תמר על-ידי רשות המסים ביום 9.12.2019 ובהתאם לתנאי מתווה הגז, התחייבו שותפי תמר להציע ללקוחות חדשים (כהגדרתם במתווה הגז) ו/או שערים התקשרו או יתקשרו או נוהל עימם משא ומתן להתקשרות מיום 19.2.2018 ועד לתום 3 שנים מלאות מיום החתימה על החלטת המיסוי, קרי 9.12.2022 להתקשר בהסכמים למכירת גז טבעי במחיר שיחושב בהתאם לנוסחת הסכם תמר-דולפינוס המתוקן, ובניכוי עלות הולכת הגז לנקודת המסירה המבוססת מחיר ברנט (Brent), הקבועה בהסכם תמר-דולפינוס המתוקן בה נושאים שותפי תמר, כמפורט במתווה הגז. ובתנאים הקבועים במתווה הגז לעניין הסכמים אלה בהקשר זה לרבות תקופה של 5 שנים לפחות, התחייבות TOP ועוד, בכפוף לעקרונות התאמה שונים שנכללו בהחלטת המיסוי.

82 למיטב ידיעת השותפות, הקונה מייצג קונסורציום של צרכני גז לא ממשלתיים תעשייתיים ומסחריים גדולים, מפיצי גז ויזמים בראשות ד"ר עלא ערפא.

83 הסכם תמר-דולפינוס המקורי החליף הסכם בין שותפי תמר לדולפינוס מיום 17.3.2015.

למיטב ידיעת השותפות, כפי שנמסר לשותפות על ידי דלק קידוחים ונובל, במקביל לחתימת הסכם תמר-דולפינוס המתוקן ולחתימת הסכם הקצאת הקיבולת, נחתם הסכם לתיקון הסכם הייצוא שנחתם בין שותפי לווייתן לבין דולפינוס במקביל לחתימת הסכם תמר-דולפינוס המקורי (להלן: "**הסכם לווייתן-דולפינוס המתוקן**").

בחודש יוני 2020 הסבה דולפינוס את הסכם הייצוא לחברה קשורה Blue Ocean Energy. בחודש יולי 2020, לאחר שנתקבל היתר הזרמה מרשות הגז הטבעי והסתיימה הרצת המדחס שהותקן באתר קצא"א באשקלון, החלה הזרמת הגז ממאגר תמר למצרים.

להלן תמצית תנאי הסכם תמר-דולפינוס המתוקן:

- (1) אספקת הגז לרוכשת על-פי הסכם תמר-דולפינוס המתוקן הינה על בסיס מחייב (Firm) (לעומת אספקה על-פי הסכם תמר-דולפינוס המקורי שהיתה על בסיס מזדמן (Interruptible) עם אופציה לשותפי תמר להפוך לבסיס מחייב).
- (2) כמות הגז החוזית הכוללת שהתחייבו שותפי תמר לספק לרוכשת על פי הסכם תמר-דולפינוס המתוקן הינה כ- 25.3 BCM (להלן: "**הכמות החוזית הכוללת**") (לעומת 32 BCM על פי הסכם תמר-דולפינוס המקורי שהיה, כאמור, על בסיס מזדמן).
- (3) האספקה על-פי הסכם תמר-דולפינוס המתוקן תחל ביום 30.6.2020 ותהא עד ליום 31.12.2034 או עד לאספקת מלוא הכמות החוזית הכוללת, המוקדם מביניהם (להלן: "**מועד סיום ההסכם**"). במקרה שהרוכשת לא תרכוש את הכמות החוזית הכוללת עד ליום 31.12.2034 יהיה כל צד רשאי להאריך את תקופת האספקה בעד שנתיים נוספות.
- (4) על פי הסכם תמר-דולפינוס המתוקן התחייבו שותפי תמר לספק לרוכשת כמויות גז שנתיות כדלקמן: (i) בתקופה המתחילה ביום 30.6.2020 ומסתיימת ביום 30.6.2022 : כ- 1 BCM לשנה; ו- (ii) בתקופה המתחילה ביום 1.7.2022 ומסתיימת במועד סיום ההסכם : כ- 2 BCM לשנה. יצוין, כי מועד הגדלת הזרמת כמות הגז הטבעי למצרים כאמור לעיל תלויה, בין היתר, בהשלמת מקטע מערכת ההולכה הימי אשדוד-אשקלון על ידי נת"ז (ראו סעיף 7.5.2(ג)).
- (5) הרוכשת התחייבה לרכוש או לשלם (Take or Pay) עבור כמויות רבעוניות ושנתיות, בהתאם למנגנונים שנקבעו בהסכם תמר-דולפינוס המתוקן, אשר מאפשרים לרוכשת, בין היתר, להקטין ל-50% את כמות ה-Take or Pay בשנה בה המחיר היומי הממוצע של הברנט (כהגדרתו בהסכם תמר-דולפינוס המתוקן) ירד מתחת ל-50 דולר לחבית⁸⁴. ככל שתופחת הכמות החוזית במקרה של אי הסכמה על שיעור עדכון המחיר כאמור בסעיף קטן (6) להלן, זכותה של הרוכשת להפחית את הכמות השנתית המינימאלית כאמור בסעיף קטן זה לעיל, תתבטל. יצוין כי במהלך המחצית השנייה של שנת 2020 המחיר היומי הממוצע של הברנט (כהגדרתו בהסכם תמר-דולפינוס המתוקן) היה מתחת ל-50 דולר לחבית.

⁸⁴ החישוב הוא לפי מחיר ברנט ממוצע ב-"שנה חוזית", כאשר התקופה הראשונה התחילה ביום 30 ביוני 2020 והסתיימה ביום 31 בדצמבר 2020. לאחר מכן, הבחינה נעשית ביחס לשנה שמתחילה ביום 1 בינואר ומסתיימת ביום 31 בדצמבר.

(6) מחיר הגז שיסופק לרוכשת ייקבע על-פי נוסחה המבוססת על מחיר חבית נפט מסוג ברנט (Brent) וכוללת "מחיר רצפה". הסכם תמר-דולפינוס המתוקן כולל מנגנון לעדכון המחיר בשיעור של עד 10% (תוספת או הפחתה) לאחר השנה החמישית (להלן בסעיף זה: "**מועד ההתאמה הראשון**") ולאחר השנה העשירית להלן בסעיף זה: "**מועד ההתאמה השני**") של ההסכם בהתקיים תנאים מסוימים הקבועים בהסכם. במקרה של אי הסכמה על שיעור עדכון המחיר, דולפינוס תוכל להפחית את הכמות שהתחייבה לרכוש, בשיעור של עד 50% במועד ההתאמה הראשון ובשיעור של עד 30% במועד ההתאמה השני. יצוין כי ההסכם כולל מנגנון תמריצים תלוי כמויות ובכפוף לגובה מחיר חבית נפט.

(7) הסכם תמר-דולפינוס המתוקן כולל הוראות מקובלות הנוגעות לסיום ההסכם, ובנוסף הוראה לסיום הסכם תמר-דולפינוס המתוקן במקרה של סיום הסכם לויתן-דולפינוס המתוקן כתוצאה מהפרתו, ואי הסכמת שותפי תמר לספק גם את הכמויות האמורות בהסכם לויתן-דולפינוס המתוקן כמפורט בהסכם, וכן כולל מנגנוני פיצוי במקרה כאמור. למיטב ידיעת השותפות, הסכם לויתן-דולפינוס המתוקן כולל אף הוא הוראות דומות לגבי הסכם תמר-דולפינוס המתוקן.

(ג) בד בבד עם חתימת הסכם תמר-דולפינוס המתוקן, נחתם ביום 26.9.2019 הסכם בקשר עם הקצאת הקיבולת הזמינה במערכת ההולכה מישראל למצרים בין דלק קידוחים ונובל, שותפי לויתן ושותפי תמר (Capacity Allocation Agreement) (להלן: "**הסכם הקצאת הקיבולת**"), שעיקריו כדלקמן:

(1) חלוקת הקיבולת במערכת ההולכה מישראל למצרים (צינור EMG וצנרת ההולכה בישראל) תהיה על בסיס יומי, לפי סדר קדימות כדלקמן:

א. רובד ראשון - עד 350,000 MMbtu ליום יוקצה לטובת שותפי לויתן.

ב. רובד שני - הקיבולת מעבר לרובד הראשון, עד 150,000 MMbtu ליום עד ליום 30.6.2022 (להלן: "**מועד הגדלת הקיבולת**"), ו-200,000 MMbtu ליום לאחר מועד הגדלת הקיבולת - תוקצה לטובת שותפי תמר.

ג. רובד שלישי - כל קיבולת נוספת מעבר לרובד השני תוקצה לטובת שותפי לויתן.

(2) שותפי תמר שילמו סכום של 50 מיליון דולר⁸⁵ (להלן: "**דמי השתתפות תמר**") ושותפי לויתן שילמו סכום של 200 מיליון דולר (להלן: "**דמי השתתפות לויתן**") (אשר שימשו את דלק קידוחים ונובל כחלק מהתמורה ששולמה על-ידם בעסקת EMG), וזאת בתמורה להתחייבות לאפשר הזרמת גז טבעי ממאגרי תמר ולויתן והבטחת קיבולת בצינור בבעלות EMG המחבר בין מערכת ההולכה הישראלית באזור אשקלון לבין מערכת ההולכה המצרית (לעיל ולהלן: "**צינור EMG**"), והכל לצורך מימוש הסכם תמר-דולפינוס המתוקן והסכם לויתן-דולפינוס המתוקן שנחתמו כאמור לעיל. יצוין כי דמי השתתפות תמר ודמי השתתפות לויתן הסופיים

ייקבעו עד ליום 30.6.2022, בהתאם ליחס כמויות הגז שסופקו בפועל על-ידי שותפי תמר ושותפי לווייתן דרך צינור EMG וצנרת ההולכה בישראל עד לאותו מועד (לרבות כמויות גז שטרם סופקו ושולם בגין מכוח התחייבות Take or Pay).

(3) בנוסף, נקבעו בהסכם הקצאת הקיבולת הסדרים להשתתפות בעלויות עסקת EMG, עלויות נוספות בקשר עם הזרמת הגז וכן השקעות שיידרשו לצורך ניצול מקסימלי של הקיבולת בצינור EMG, שתשולמנה בחלוקה בין שותפי לווייתן לבין שותפי תמר.

(4) הסכם הקצאת הקיבולת קובע בנוסף גם עקרונות להסדר של "גיבוי" בין שותפי תמר לבין שותפי לווייתן, לפיו החל מיום 30.6.2020, ועד למועד הגדלת הקיבולת, ככל ששותפי תמר לא יוכלו לספק את הכמויות שהתחייבו לספק לרוכשת, יספקו שותפי לווייתן לשותפי תמר את הכמויות הנדרשות.

(5) תקופת הסכם הקצאת הקיבולת הינה עד לסיום הסכם תמר-דולפינוס המתוקן, אלא אם הגיע לסיומו קודם לכן במקרים הבאים: הפרת התחייבות תשלום שלא תוקנה על-ידי הצד המפר; במקרה בו רשות התחרות לא אישרה הארכתו של הסכם הקיבולת וההפעלה (Capacity Lease & Operatorship Agreement) שנחתם בין חברת EMED Pipeline BV שהינה חברה בבעלות משותפת של חברות בנות של נובל, דלק קידוחים ושותף מצרי (להלן: "EMED") לבין EMG, במסגרתו העניקה חברת EMG ל-EMED את הזכות הבלעדית לחכור ולהפעיל את צינור EMG לצורך הזרמת גז טבעי מישראל למצרים, מעבר לתקופה של 10 שנים ממועד חתימתו בהתאם להחלטת הממונה על התחרות. כמו כן, לכל צד תהיה זכות לסיים את חלקו בהסכם הקצאת הקיבולת ככל שהסכם הייצוא שלו בוטל.

(6) כפי שנמסר לשותפי תמר על-ידי דלק קידוחים ונובל, ביום 26.9.2018 התקשרה EMED בהסכמים לרכישת חלק ממניות EMG (לעיל ולהלן: "עסקת EMG"), כאשר השלמת עסקת EMG הייתה מותנית, בין היתר, בחתימת הסכם בין EMED לבין חברת EMG, במסגרתו העניקה חברת EMG ל-EMED את הזכות הבלעדית לחכור ולהפעיל את צינור EMG לצורך הזרמת גז טבעי מישראל למצרים. בחודש נובמבר 2019 הושלם התנאי המתלה בהסכם תמר-דולפינוס המתוקן בדבר השלמת העסקה לרכישת מניות חברת EMG ולרכישת זכויות בצינור EMG על ידי EMED. ביום 16.12.2019 התקיימו התנאים המתלים בדבר קבלת אישור רשות המיסים ואישור הממונה על הנפט לייצוא גז טבעי, בהתאם לתנאים הקבועים באישורו, וביום 24.12.2019 הסכם תמר-דולפינוס המתוקן נכנס לתוקפו. בחודש יולי 2020, עם סיום הרצת המדחס בכניסה למערכת באשקלון, החלה אספקת הגז הטבעי ממאגר תמר תחת הסכם תמר-דולפינוס המתוקן. למיטב ידיעת השותפות תחילת אספקת הגז הטבעי למצרים ממאגר לווייתן תחת הסכם לווייתן-דולפינוס המתוקן החלה ביום 15.1.2020.

במהלך שנת 2020 סיפקו שותפי תמר לרוכשת כ-BCM 0.25 בהתאם לתנאי הסכם תמר-דולפינוס המתוקן.

7.5.1 אספקה לשוק המקומי

שותפי תמר פועלים לשיווק גז טבעי וקונדנסט לצרכנים קיימים, ולצרכנים פוטנציאליים, ומנהלים משאים ומתנים בשלבים שונים עם לקוחות פוטנציאליים במשק המקומי ובכללם יצרני חשמל פרטיים וצרכנים תעשייתיים, במטרה להתקשר בהסכמים מחייבים למכירת גז טבעי ו/או קונדנסט מפרויקט תמר, והכל בכפוף למחירי הגז ותקופת ההסכמים הקבועים במתווה הגז כמפורט בסעיף 7.16.1 להלן ובכפוף ליכולת האספקה של פרויקט תמר.

הזרמת הגז הטבעי לחלק מהלקוחות הנוספים עשויה להיות תלויה גם בהמשך פיתוחה של מערכת ההולכה הארצית לגז טבעי על ידי נת"ג"ז (לעיל ולהלן: "**מערכת ההולכה הארצית**") ובהשלמת מערכות החלוקה האזוריות.

עד לאחרונה בוצע שיווק הגז המופק ממאגר תמר במשותף, כך שכל שותפי תמר התקשרו יחדיו בהסכמי האספקה שנחתמו עם הלקוחות.

ביום 30.1.2021 נחתם מזכר עקרונות, אשר בהמשך לו נחתם הסכם איזון מחייב כפי שיפורט להלן, שמטרתו לאפשר לכל שותף במאגר לשווק גז בנפרד, שלא במשותף עם שאר השותפים במאגר, וכן לאפשר לשותף לשווק גז מעבר לחלקו היחסי בתפוקה, בכפוף להימצאות קיבולת הפקה פנויה על בסיס יומי וככל ששותף אחר לא שיווק את חלקו בגז באותו יום. במקרה כאמור יחולו הסדרי איזון על מנת לאזן כפי הצורך את זכויות השותפים ביחס לגז שנמכר, בהתאם לחלקם היחסי של השותפים במאגר. כן נקבעו עקרונות בנוגע לזכות הצטרפות של שותף להסכמים למכירת גז שהתקשר בו שותף אחר במאגר, לאפשר לשותפי תמר לשווק את חלקם בגז במאגר תמר במקרה שהשיווק ייעשה שלא על-ידי כל השותפים במאגר, זאת מבלי לגרוע מהאפשרות לשיווק משותף של גז מהמאגר בכפוף להחלטות רגולטוריות (להלן בסעיף זה: "**מזכר העקרונות**"). לפרטים נוספים ראו דוחות מיידים מיום 31.1.2021 (מס' אסמכתא 2021-01-012945) ומיום 18.2.2021 (מס' אסמכתא 2021-01-020521), אשר הפרטים הכלולים בו נכללים בזאת על דרך ההפניה.

על בסיס מזכר העקרונות, ביום 23.2.2021 נחתם בין שותפי תמר הסכם איזון למכר בנפרד ממאגר תמר, שמטרתו לקבוע את הכללים והמנגנונים המפורטים בקשר עם נטילת חלקו של כל אחד משותפי תמר בתפוקת הגז בהתאם להסכם התפעול המשותף, וכן הסדרי איזון שיחולו בין השותפים במקרה ששיווק הגז לא נעשה בהתאם לחלקם היחסי של השותפים בתפוקה כאמור (להלן: "**הסכם האיזון**" או "**ההסכם**"). להלן עיקרי ההסכם:

(א) לכל אחד מהשותפים תהא זכות להצטרף כצד מלא לחוזה אספקת גז ממאגר תמר (להלן: "**חוזה אספקה**") שיחתם על ידי שותף אחר וזאת בהתאם לחלקו היחסי במאגר ולמנגנונים ולתנאים שנקבעו בהסכם (להלן: "**זכות ההצטרפות**"). ביחס לחוזה אספקה לייצוא, זכות ההצטרפות כפופה להסדרים שיוסכמו בין השותפים באופן פרטני ביחס לכל חוזה אספקה לייצוא.

(ב) ההסכם כולל הסדרים ומנגנונים שונים המאפשרים לשותף לשווק, בכפוף לקיבולת פנויה על בסיס יומי, כמויות של גז טבעי העולות על חלקו היחסי בחזקת תמר (להלן: "**שותף ביתר**"), לאחר שהתאפשר תחילה לכל אחד מהשותפים האחרים להזמין את מלוא חלקו היחסי בתפוקה ושותף מסוים לא שיווק את מלוא חלקו בתפוקה היומית

(להלן: "שותף בחסר"). במקרה כאמור, יחולו הסדרי איזון בין השותפים, במטרה לאזן את זכויות השותפים ביחס לגז שנמכר בהתאם לחלקם היחסי במאגר: בכסף (קרי: באמצעות תשלום מופחת שיבוצע על-ידי שותף ביתר לשותף בחסר) או בגז (קרי: השותף בחסר יקבל בעתיד כמויות גז נוספות מעבר לחלקו היחסי בתפוקה על מנת להגיע לאיזון), לפי בחירת השותף בחסר, הכל בהתאם ובכפוף לקבוע בהסכם. בנוסף, נקבעו בהסכם הסדרי איזון מנדטוריים בכסף בכל אחד מהמקרים הבאים: (1) כאשר נצברו לזכות שותף בחסר כמויות גז עודפות בהיקף העולה על תקרה שנקבעה בהסכם; (2) במועד בו קבע המפעיל כי במאגר נותרו עתודות מוכחות של גז בהיקף של BCM 60; (3) במועד בו תסתיים ההפקה מהמאגר או במועד בו יפקע שטר החזקה או יבוא לידי סיום, בתנאים הקבועים בהסכם.

(ג) המפעיל יהא אחראי, בין היתר, ליישם את הוראות ההסכם ולנהל את ההזמנות על-פיו וכן לספק את הגז בנקודת המסירה בהתאם להוראותיו. אחריות המפעיל להפריה של התחייבויותיו על-פי ההסכם תהא כפופה למגבלות ולהחרגות הקבועות בהסכם התפעול המשותף.

(ד) במקרה של סתירה בין ההסכם לבין הסכם התפעול המשותף, הוראות ההסכם תגברנה.

(ה) כל צד להסכם יישא בתשלום המסים, התמלוגים על-פי דין, ההיטלים והתשלומים על-פי דין החלים בגין הגז שנטל, ונקבעו הסדרי התחשבות בנוגע לאמור בין שותף בחסר לבין שותף ביתר במקרה של איזון בכסף. עוד נקבע, כי הצדדים יפנו לרשויות המס ולמשרד האנרגיה בבקשות משותפות להסדרת אופן הדיווח והתשלום של תמלוגים סטטוטוריים, היטל, ומסים ביחס להסכם, וכי עד לקבלת החלטת הרשויות, הדיווחים והתשלומים ייעשו בהתאם לנהוג כיום.

(ו) כניסתו לתוקף של הסכם האיזון כפופה לאישור רשות התחרות (ככל שיידרש). במקרה בו לא יתקבל אישור כאמור עד 31 במאי 2021, ההסכם יסתיים במתן הודעה מוקדמת של 30 יום על-ידי מי מהצדדים לו (אלא אם האישור האמור יתקבל לפני סיום ההסכם). ההסכם יהא בתוקף עד לסיום הסכם התפעול המשותף.

(ז) ככל שמי מהשותפים יבקש להעביר זכויותיו בחזקת תמר לאחרים, יועברו הזכויות האמורות ביחד עם זכויותיו והתחייבויותיו של השותף לפי הסכם האיזון.

(ח) הדין החל על ההסכם הינו חוקי אנגליה וויילס. כל מחלוקת בין הצדדים, שלא תגיע לפתרון בהתאם למנגנון הקבוע בהסכם, תופנה לבוררות בהתאם לכללי הבוררות של לשכת המסחר הבינלאומית כאמור בהסכם. צד שרוצה לערער על קביעות המפעיל הנוגעות, בין היתר, לתפוקה הפנויה, להקצאת הזמנות ולמועד האמור בסעיף ב(2) לעיל או על קביעת צד כלשהו להסכם בנוגע למחירים הרלבנטיים לביצוע איזון בכסף, יכול להפנות את הסוגיה להכרעת מומחה שימונה בהתאם להוראות ההסכם ואשר קביעותיו תהיינה סופיות ומחייבות למעט במקרה של תרמית או שגיאה מובהקת. ככל שהמומחה לא יכריע במחלוקת, המחלוקת תופנה לבוררות כאמור לעיל.

(ט) יישום הוראות ההסכם מחייב הקמת מערכות שונות ואימוץ נהלים וכן קבלת אישורים והבהרות מרשויות המס ומאסדרים שונים. לפיכך, נקבעה בהסכם תקופת ביניים, החל מחתימתו ועד ליום 1.7.2021, אשר רק בסיומה ניתן יהיה לבצע הסדרי איזון (בכסף או בגז).

לפרטים נוספים ראו דוח מידי מיום 23.2.2021 (מס' אסמכתא 2021-01-021750), אשר הפרטים הכלולים בו נכללים בזאת על דרך ההפניה.

7.5.2 ייצוא

(א) שותפי תמר פועלים לאיתור לקוחות בשווקים מחוץ לישראל, למכירת הגז הטבעי. להערכת השותפות, השווקים הפוטנציאליים כוללים את המדינות הקרובות לישראל, ובראשן מצרים וירדן, אליהן ניתן לייצא גז באמצעות צנרת והשווקים הגלובליים הרחוקים יותר אשר ניתן לייצא גז טבעי אליהם באמצעות LNG (גז טבעי) או CNG (גז טבעי דחוס). במסגרת מאמצי השיווק של שותפי תמר לייצוא, נחתמו הסכמים עם לקוחות בירדן ומצרים.⁸⁶

לפרטים בדבר התקשרויות בהסכמי אספקת גז ללקוחות בירדן ומצרים ובדבר הסכם להקצאת קיבולת שנחתם בקשר עם צינור EMG וצנרת ההולכה בישראל, ראו סעיף 7.4.6 לעיל.

(ב) כמו כן, למיטב ידיעת השותפות, מתקיימים מגעים ובחינת היתכנות טכנית של גורמי ממשל שונים וגורמים עסקיים חיצוניים ובמימוןם לבניית צנרת לייצוא גז טבעי לאיטליה, דרך, בין היתר, קפריסין, ויוון. בהמשך לכך, ביום 19.7.2020 התקבלה החלטת הממשלה מס' 235 במסגרתה הממשלה אשררה הסכם שנחתם בין ישראל, הרפובליקה של קפריסין, הרפובליקה ההלנית והרפובליקה האיטלקית, בנוגע למערכת צינור להובלת גז טבעי ממזרח הים התיכון לשווקים האירופיים, והחליטה להטיל על שר האנרגיה את האחריות על ביצוע ההסכם, ועל שר החוץ את האחריות להודיע לצדדים על אשרורו.⁸⁷ במסגרת ההסכם, התחייבו המדינות לשתף פעולה בכלל התחומים והמישורים על מנת לאפשר את הקמת הפרויקט לייצוא גז טבעי מישראל וקפריסין לאירופה, כאשר מדינות המקור לגז הטבעי יהיו ישראל וקפריסין, וכן סוכם כי ניתן יהיה לצרף מדינות אחרות לפרויקט בהסכמת כלל המדינות המייסדות.⁸⁸ ביום 29.10.2020 פורסמה הודעת משרד האנרגיה אודות אישור הממונה על ענייני נפט במשרד האנרגיה, לחברה שנבחרה, להתחיל בביצוע סקר מקדים לאיסוף מידע עבור הנחת צינור ההולכה האמור והתוואי ההנדסי שלו. בהודעה נמסר כי הסקר, אשר יתחיל במים הריבוניים הישראליים במזרח ועד לגבול המים הכלכליים של ישראל

86 לפרטים אודות הסכמי הייצוא שנחתמו, ראו סעיף 7.4.6 לעיל.

87 למידע אודות החלטת הממשלה ראו הודעת הממשלה מיום 19.7.2020 :

https://www.gov.il/he/departments/policies/dec235_2020

88 למידע אודות הסכם צינור הגז "East-Med" שיעבור מישראל, דרך קפריסין ויוון לאירופה, ראו הודעת משרד האנרגיה מיום 1 בינואר 2020 : https://www.gov.il/he/departments/news/ng_021220

במערב, והמשכו מערבה בתחומי המים הקפריסאיים והיווניים, הינו השלב האופרטיבי הראשון בקידום הפרויקט.⁸⁹

(ג) להלן תיאור שווקי היעד המרכזיים לייצוא גז טבעי בצנרת מפרויקט תמר:⁹⁰

(1) ירדן – למיטב ידיעת השותפות ועל פי דוחות ונתונים מחברות מחקר, ירדן הינה מדינה דלה במשאבי אנרגיה מקומיים ומייבאת מדי שנה את מרבית האנרגיה לצורך ייצור החשמל בירדן. הגז הטבעי הוא מקור האנרגיה העיקרי לייצור חשמל בירדן. צריכת הגז בירדן לשימוש מקומי עמדה על כ-4 BCM בשנת 2020, בדומה להיקף הצריכה בשנת 2019. ממשלת ירדן פועלת להגדלת ייצור חשמל באמצעות אנרגיה מתחדשת, כאשר היעד שהוצב על-ידי ממשלת ירדן הינו שאנרגיות מתחדשות יהוו כ-20% מהיקף ייצור החשמל בירדן בשנת 2020 וכ-50% בשנת 2040.

החל מראשית שנת 2017 מייבאת ירדן גז טבעי מפרויקט תמר למפעלי תעשייה באזור ים המלח הירדני, כמפורט בסעיף 7.4.6 (א) לעיל, באמצעות חיבור של מערכת ההולכה הישראלית למפעלים הממוקמים בגדה המזרחית של ים המלח בירדן. כמו כן, למיטב ידיעת השותפות ירדן מייבאת גז טבעי מפרויקט לווייתן המהווה את מרבית הגז הנצרך בירדן. למיטב ידיעת השותפות, בשנים האחרונות, עד לתחילת הייבוא מפרויקט לווייתן, LNG היה מקור הגז הטבעי העיקרי של ירדן, והוא יובא באמצעות מתקן גיזוז צף הממוקם בעקבה. בנוסף, הסתיים פרויקט הקמת צינור גז טבעי חדש אשר מחבר את מערכת ההולכה של נתג'יז (מאזור דוברת) לגבול עם ירדן וכן הקמת צינור המקביל בצד הירדני, שמחבר את הצינור החדש שהוקם על ידי נתג'יז בגבול ישראל ירדן לצנרת ההולכה הקיימת בירדן.

(2) מצרים – למיטב ידיעת השותפות, הגז הטבעי מהווה תפקיד מרכזי בשוק האנרגיה המצרי. צריכת הגז הטבעי במצרים משמשת בעיקר לייצור חשמל, אך גם לתעשייה ולמשקי הבית. הגז הטבעי הוא מקור האנרגיה העיקרי לייצור חשמל במצרים. יצוין, כי העונתיות בשימוש בגז טבעי במצרים גורמת לתנודתיות בצריכת הגז בין העונות. כמו כן, במצרים שני מתקני הנזלת גז טבעי לייצור גז ט"ן (LNG) לייצוא ממצרים, בעלי יכולת הנזלה כוללת של כ-12.2 מיליון טון גז נוזלי בשנה, לגביהם נדרש גז טבעי להזנתם (Feed Gas) בהיקף של כ-18-20 BCM בשנה, וזאת בנוסף לביקוש המקומי. כניסתם של שדות גז טבעי חדשים ויכולת הפקה מוגברת משדה Zohr הביאו לעלייה משמעותית ביכולת ההפקה המקומית במצרים שהגיעה במהלך שנת 2020 לשיא של 7.2 bcf/d. ההפקה המוגברת משדה Zohr ביחד עם ייבוא הגז מישראל איפשרו בתחילת פברואר 2021, את חידוש הספקת הגז למתקן ההנזלה בדמיטטה (Damietta)

89 להודעת משרד האנרגיה מיום 29.10.2020 אודות אישור לביצוע סקר מקדים ראו : https://www.gov.il/he/departments/news/east_med_291020
90 המידע האמור הינו, בין היתר, בהתבסס על פרסומים שונים ונתוני חברות ייעוץ שונות.

לאחר כשמונה שנים בהם היה מושבת. אולם הצפי הוא שיכולת ייצוא הגז מהמתקן תהיה מוגבלת עד לאחר קיץ 2021. למיטב ידיעת השותפות, אחרי שהגיעה לשיא, תפוקת הגז במצרים צפויה להישאר קבועה פחות או יותר בשנתיים הקרובות ואז, בהנחה שלא תהיינה תגליות גז משמעותיות במצרים, צפויה להתחיל ירידה בתפוקת הגז הטבעי עד לסוף העשור. נכון למועד אישור הדוח, פעילות חיפושי גז טבעי, המקודמת על ידי ממשלת מצרים, עשויה להגביר ולהאיץ את פעילות חיפושי הגז טבעי במצרים, ולפיכך תיתכנה תגליות גז טבעי נוספות במצרים אשר יגבירו את כושר אספקת הגז המקומית. כמו כן, במחירי גז טבעי נמוכים, תיתכן פגיעה בכדאיות השימוש במתקני ההנזלה הקיימים במצרים.

למיטב ידיעת השותפות ובהתבסס על נתונים ותחזיות של חברות מחקר זרות, הביקוש המצרפי לגז בשוק המצרי המקומי (ללא מתקני ההנזלה) עמד על למעלה מ-60 BCM בשנת 2020, וצפוי לעלות לכ-70 BCM בשנת 2022. אולם, התחזיות לטווח ארוך מנבאות ירידה הדרגתית לכ-60 BCM בשנת 2030. לפרטים אודות הסכם הקצאת הקיבולת, התקשרות לייצוא גז טבעי למצרים ועסקת EMG ראו סעיף 7.4.6 לעיל.

התקשרות עם נתג'ז בהסכמי הולכה

עם הפעלת המדחס בכניסה למערכת EMG באשקלון בחודש יולי 2020, עלתה יכולת ההזרמה בצינור EMG, דרך תשתית מערכת ההולכה הקיימת של נתג'ז, לכ- MMbtu 450,000 ליום (כ-4.6 BCM בשנה).

למיטב ידיעת השותפות, ביום 28.5.2019 נחתם בין נתג'ז לבין נובל הסכם לאספקת שירותי הולכה לא רציפים (Interruptible) (להלן בסעיף זה: "**הסכם 2019**") בקשר עם הזרמת גז טבעי ממאגר תמר וממאגר לויתן אל נקודת הקבלה של צינור EMG באשקלון, אשר ממנה מוזרם הגז למצרים באמצעות צינור EMG.

בהסכם 2019 נקבע, בין היתר, כי התשלום על-פיו יתבצע על בסיס כמות הגז שתוזרם בפועל במערכת ההולכה של נתג'ז, בכפוף להתחייבות נובל לתשלום בגין כמויות מינימאליות, וכי ההסכם יעמוד בתוקף עד ליום 1.1.2023.

בהמשך לכך, ביום 18.1.2021 נחתם בין נובל ונתג'ז הסכם הולכה על בסיס מחייב (Firm) (להלן בסעיף זה: "**הסכם ההולכה**"), שעיקריו מתוארים להלן:

א. נתג'ז תקים את מקטע מערכת ההולכה הימי אשדוד-אשקלון, בכפוף להוראות הסכם ההולכה.

ב. נתג'ז התחייבה לספק שירותי הולכה (על בסיס מחייב) לגז הטבעי שיסופק ממאגר תמר וממאגר לויתן, לרבות שמירה על קיבולת בסיסית במערכת ההולכה בהיקף שנתי של כ-5.5 BCM (להלן: "**הקיבולת הבסיסית**"), בתמורה לתשלום דמי קיבולת קבועים (Capacity) בגין הקיבולת הבסיסית ודמי הולכה בגין כמות הגז שתוזרם בפועל (Throughput) בהתאם לתעריפי

ההולכה המקובלים בישראל, כפי שיעודכנו מעת לעת.⁹¹ כמו כן, התחייבה נתג"ז לספק שירותי הולכה לא רציפים על בסיס מזדמן (Interruptible) של כמויות נוספות מעבר לקיבולת הבסיסית, בכפוף לקיבולת שתהיה זמינה במערכת ההולכה, בתמורה לדמי הזרמה בגין כמויות הגז שיוזרמו בפועל כקבוע בהסכם ההולכה.

ג. תקופת ההולכה תחת הסכם 2019 תוארך עד ליום 1 בינואר 2024 או עד מועד תחילת ההזרמה על פי הסכם ההולכה, לפי המוקדם מביניהם.

ד. הזרמת הגז על פי הסכם ההולכה תחל במועד שבו נתג"ז תשלם את הקמת מקטע מערכת ההולכה הימי אשדוד-אשקלון (להלן: "**מועד תחילת ההזרמה**"). הקמת המקטע הימי אשדוד-אשקלון תיעשה בהתאם להחלטת המועצה לענייני משק הגז הטבעי בקשר למימון פרויקטי יצוא באמצעות מערכת ההולכה הישראלית וחלוקת עלויות ההקמה של המקטע המשובל אשדוד-אשקלון (ראו סעיף 7.16.6(ה) להלן) (להלן: "**החלטת המועצה**"). על פי הסכם ההולכה מועד תחילת ההזרמה צפוי להתרחש בין חודש יולי 2022 לחודש אפריל 2023.

ה. הסכם ההולכה יסתיים במועד המוקדם מבין: (1) המועד בו הכמות הכוללת שתוזרם תהיה כ- BCM 44, (2) בחלוף 8 שנים ממועד תחילת ההזרמה בפועל; או (3) עם פקיעת רישיון ההולכה של נתג"ז. היה והצדדים יסכימו על הגדלת הקיבולת הבסיסית אזי הכמות הנזכרת בס"ק (1) לעיל תגדל בהתאם. להערכת השותפות, לא צפוי קושי בהארכת ההסכם עם סיומו בתעריפי הקיבולת וההולכה שיהיו נהוגים באותו מועד.

ו. בהתאם להחלטת המועצה התחייבה נובל לשלם בגין חלק השותפים בתמר והשותפים בלויתן (56.5%) בעלות הכוללת של הקמת המקטע הימי אשדוד-אשקלון המוערכת נכון למועד זה בסך של כ- 738 מיליון ש"ח. כמו כן, התחייבה נובל לשלם סכום של 27 מיליון ש"ח בגין חלק השותפים בתמר והשותפים בלויתן בעלויות ההקדמה של הכפלת המקטעים דור-חגית ושורק-נשר (המוערכת נכון למועד זה בכ- 48 מיליון ש"ח). בהתאם להסכם הקצאת הקיבולת (כהגדרתו להלן), להערכת השותפות, חלקה בעלויות האמורות לעיל עשוי להסתכם בכ- 40 מיליון ש"ח.

ז. בהתאם להחלטת המועצה יעמידו השותפים בתמר והשותפים בלויתן ערבויות בנקאית להבטחת חלקה של נתג"ז בעלות הקמת התשתית האמורה כאמור בסעיף 7.16.6(ה)(2) להלן, וכן ערבויות בנקאיות להבטחת חלק מההתחייבויות על-פי הסכם ההולכה הכלל כמפורט בהסכם ההולכה.

91 נכון למועד אישור הדוח זה דמי הקיבולת וההזרמה הנגבים על ידי נתג"ז מלקוחותיה עומדים על סך של כ- 90 אגורות ל-MMBTU. יצוין, כי ביום 7.1.2021 פרסמה רשות הגז הטבעי שימוע ביחס להפחתת דמי הקיבולת וההזרמה בשיעור של כ- 5%.

ח. על השותפות להעמיד ערבויות בנקאיות בהתאם לאמור לעיל בסך כולל של של כ- 40 מליון ש"ח. בחודש פברואר 2021 השותפות העמידה את הערבויות האמורות.

ט. בהסכם ההולכה נקבע כי אם ייפסק ייצוא הגז הטבעי מפרויקט תמר ומפרויקט לווייתן למצרים, תהיה נובל רשאית לבטל את הסכם ההולכה בכפוף לתשלום פיצוי לנתג"ז בגין הביטול המוקדם, בסכום השווה לסך של 120% מעלויות ההקמה של המקטע הימי אשדוד-אשקלון, בתוספת עלויות ההקדמה של הכפלת המקטעים דור-חגית ושורק-נשר, ובניכוי הסכומים ששילמה נובל עד למועד הביטול בגין עלויות ההקמה וההקדמה כאמור ובגין הזרמת הגז תחת הסכם ההולכה. אם לאחר ביטול הסכם ההולכה יחודש הייצוא למצרים, אזי יחודש הסכם ההולכה בכפוף ובהתאם לקיבולת שתהיה זמינה במערכת ההולכה באותה עת.

י. הסכם ההולכה הותנה בתנאים מתלים מסויימים, וביום 14.2.2021, מסרה נובל לשותפות כי התקיימו כל התנאים המתלים לכניסתו לתוקף של הסכם ההולכה.

בד בבד עם חתימת הסכם ההולכה, חתמו נובל, השותפות ויתר השותפים בתמר והשותפים בלווייתן על הסכם שירותים (להלן: "**הסכם השירותים**") במסגרתו נקבע, בין היתר, כי השותפים בתמר והשותפים בלווייתן יהיו זכאים להוליך גז (באמצעות נובל) תחת הסכם ההולכה וכן יהיו אחראים לקיום כל החובות וההתחייבויות של נובל על-פי הסכם ההולכה (back-to-back), כאילו היו צד להסכם ההולכה, כל אחד בהתאם לחלקו כפי שנקבע בהסכם הקצאת הקיבולת בין השותפים בתמר לשותפים בלווייתן כמפורט בסעיף 7.4.6(ג) לעיל (להלן: "**הסכם הקצאת הקיבולת**") ובהתאם להסכם השירותים. עוד נקבע בהסכם השירותים, כי הקיבולת הבסיסית שתישמר במערכת ההולכה לשותפים בתמר ולשותפים בלווייתן תוקצה בין השותפים בתמר לבין השותפים בלווייתן בשיעורים של 31% ו-69%, בהתאמה, ותהיה בהתאם לסדר הקבוע בהסכם הקצאת הקיבולת. על אף האמור בהסכם הקצאת הקיבולת, השותפים בתמר והשותפים בלווייתן ישאו בדמי הקיבולת (Capacity) בהתאם לחלקם היחסי בקיבולת הבסיסית כאמור לעיל, ללא קשר לניצול בפועל של הקיבולת הבסיסית. כן נקבעו הסדרים נוספים המאפשרים לכל קבוצת שותפים שימוש בקיבולת בסיסית בלתי מנוצלת של קבוצת השותפים האחרת, וכן הגדלת הקיבולת הבסיסית ללא קבלת הסכמת קבוצת השותפים האחרת ובכפוף להסכם הקצאת הקיבולת.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד- ההערכות דלעיל ביחס לעלויות ההקמה של המקטע המשולב אשדוד-אשקלון, עלויות ההקמה של הכפלת המקטעים דור-חגית ושורק-נשר לרבות חלקה של השותפות בעלויות אלו, עלויות הולכת הגז, מועד תחילת ההזרמה הצפוי, הכמויות שניתן יהיה להזרים תחת הסכם ההולכה וכן ההערכה בדבר האפשרות להאריך את הסכם ההולכה, מהוות מידע צופה פני עתיד כמשמעו בחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968, אשר אין כל ודאות כי יתממש, כולו או חלקו, והעשוי להתממש באופן שונה מהותית, וזאת עקב

גורמים שונים לרבות אי התקיימות התנאים המתלים בהסכם ההולכה, עיכובים ותקלות בהקמת מקטעי מערכת ההולכה, עלויות הקמה בפועל השונות מהעלויות המוערכות, אי קבלת האישורים הרגולטוריים הנדרשים, שינויים בתעריפי ההולכה החלים בישראל, כמויות הגז שתיוצאנה למצרים וגורמים נוספים שאינם בשליטת השותפות.

7.6 צבר הזמנות

7.6.1 להלן צבר ההזמנות של השותפות, אשר חושב בהתבסס על:

- (א) מחירים חזויים בהם נעשה שימוש בנתוני התזרים המהווך ;
- (ב) כמויות הגז המינימאליות שנקבעו בהסכמים לאספקת גז טבעי וקונדנסט על בסיס מחייב (Firm) (אשר הינם בתוקף נכון למועד אישור הדוח), אותן התחייבו הלקוחות לצרוך או לשלם², בכפוף להנחות העיקריות הבאות: (1) ניצול מלוא יתרת ה-Carry Forward של חברת חשמל כמפורט בסעיף 7.4.4(ג) לעיל במהלך השנים 2021-2022; (2) מימוש האופציות שניתנו ללקוחות שותפי תמר להפחתת הכמות החוזית הכוללת כמפורט בסעיף 7.4.4(ב) לעיל; (3) לא יחול שינוי בשיעור הכמויות השנתיות המינימליות בהסכם תמר-דולפינוס המתוקן, כאמור בסעיף 7.4.6(ב) לעיל; (4) כמויות גז של כ- BCM 0.44 על-פי הסכם הפרשה עם חברת החשמל כאמור בסעיף 7.4.4(ו) לעיל.
- (ג) הכנסות בפועל בחודשים ינואר עד פברואר 2021 מהסכמים על בסיס מזדמן (Interruptible):

שנה	סך הכנסות (במיליון דולר)
	נכון ליום 31.12.2020*
** 2021 Q1	כ-86
** 2021 Q2	כ-81
** 2021 Q3	כ-112
** 2021 Q4	כ-112
2022	כ-296
2023	כ-335
2024	כ-323
2025	כ-320
2026	כ-317
2027	כ-321
2028	כ-229
2029	כ-155
2030	כ-156
2031	כ-150
2032	כ-141
2033	כ-140
2034	כ-117
2035	כ-106

* במועד אישור הדוח לא חלו שינויים בצבר ההזמנות.

** תיתכן תנודתיות בין הרבעונים, בין היתר, לאור העובדה שבמרביות ההסכמים הכמויות המינימליות נקבעות על בסיס שנתי.

92 בצבר ההזמנות נכללו גם כמויות גז אשר להערכת החברה יצרכו מכוח הסכמים לפיהם התחייבו לקוחות לצרוך את הכמויות הדרושות להם ממאגר תמר בלבד, וזאת למרות העדר התחייבות לצריכה של כמות מינימאלית.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד - הערכות השותפות בדבר מועד והיקף ההכנסות הצפויות מצבר ההזמנות הינן מידע צופה פני עתיד כמשמעו בחוק ניירות ערך, המבוססות על כמויות הגז המינימאליות שנקבעו בהסכמים המחייבים לאספקת גז טבעי וקונדנסט מפרויקט תמר ועל ההנחות המפורטות בסעיף זה, ואין כל וודאות בהתממשותן, וזאת בין היתר, עקב השפעתם האפשרית של מי מגורמי הסיכון הכרוכים בפעילות השותפות כמפורט בסעיף 7.22 להלן.

7.6.2 צבר ההזמנות של השותפות נכון ליום 31.12.2019 בגין שנת 2020 הוערך בהיקף כספי של כ- 382 מיליון דולר. בפועל הכנסות השותפות הסתכמו בשנת 2020 לסך של כ- 435 מיליון דולר. הפער בין היקף ההכנסה הצפוי בצבר ההזמנות לבין ההכנסות בפועל בשנת 2020, נובע מכך שהיקף המכירות בפועל היה גבוה יותר מכמויות הגז המינימאליות שנקבעו בהסכמים לאספקת גז טבעי מהפרויקטים האמורים.

7.7 תחרות

לפרטים ראו סעיף 7.1.9 לעיל.

7.8 עונתיות

בישראל צריכת הגז הטבעי לייצור חשמל לחברת החשמל וליצרני חשמל פרטיים מושפעת, בין היתר, משינויים עונתיים בביקוש לחשמל ומתכניות התחזוקה של יצרני החשמל. בדרך כלל, ברבעון הראשון והשלישי של השנה (חודשי החורף והקיץ) צריכת החשמל היא הגבוהה ביותר. להלן נתונים אודות התפלגות מכירות הגז הטבעי (במונחי 100% מפרויקט תמר) בשנתיים האחרונות:⁹³

תקופה	רבעון ראשון (ב-BCM)	רבעון שני (ב-BCM)	רבעון שלישי (ב-BCM)	רבעון רביעי (ב-BCM)
2019	2.64	2.43	2.76	2.61
2020	2.01	1.38	2.39	2.47

7.9 מתקנים וכושר ייצור

מערכת ההפקה בפרויקט תמר כוללת את מרכיבים העיקריים הבאים:

7.9.1 בארות הפקה: שש בארות הפקה תת-ימיות בעלות כושר הפקה של עד כ- 250 MMCF ליום כל אחת. מבארות ההפקה מוזרם גז טבעי ממאגר תמר, המצוי בעומק של כ-3 ק"מ מתחת לקרקעית הים, אל מערך ההפקה התת-ימי.

7.9.2 מערכת ההפקה התת-ימי: מערך הפקה תת-ימי הממוקם על קרקעית הים מקשר בין בארות ההפקה לבין פלטפורמת ההפקה. מערך ההפקה כולל מערכת צינורות בקוטר 10 אינטש אשר דרכם מוזרמים הגז הטבעי והקונדנסט מהבארות אל המסעפת התת-ימית (manifold). מהמסעפת מוזרמים הגז והקונדנסט לפלטפורמת ההפקה באמצעות שני צינורות תת ימיים בקוטר 16 אינטש ובאורך של כ- 150 ק"מ כל אחד (הצנרת הכפולה). בנוסף, המערך התת-ימי כולל שני צינורות בקוטר 4 אינטש ובאורך של כ-150 ק"מ להולכת

93 הנתונים מתייחסים לכלל מכירת גז טבעי של כל שותפי תמר מעוגלים לעשירית BCM. יצוין, כי הנתונים אינם כוללים כמויות שסופקו מהמצוף הימי לייבוא LNG.

MEG (חומר המונע הקפאה) מפלטפורמת ההפקה אל הבארות, ושני כבלי בקרה ושליטה טבוריים (umbilicals) באורך של כ-150 ק"מ, המחברים את פלטפורמת ההפקה לבארות ומאפשרים את השליטה, הפיקוד והבקרה על הפקת הגז הטבעי מהבארות. בצנרת הכפולה הותקנו אמצעים שיאפשרו בעתיד את חיבורו של מאגר דלית למערך ההפקה של פרויקט תמר. קצב הזרמת הגז המירבי האפשרי דרך הצנרת הכפולה בתנאים הקיימים הוא כ- 1.1 BCF ליום, ומגבלה זו מהווה כיום את צוואר הבקבוק של מערכת ההפקה בפרויקט.

7.9.3 פלטפורמת טיפול והפקה: פלטפורמת הפקה הממוקמת כ- 25 ק"מ מהחוף, וכן כ- 2 ק"מ צפונית לפלטפורמת מרי B. הפלטפורמה מקובעת לקרקעית הים בעומק מים של כ- 234 מטר באמצעות מגדל (Jacket). על חלקו העליון של המגדל, הבולט מעל פני הים, מורכבים הסיפונים (Topsides) של הפלטפורמה, המכילים בין היתר את מתקני ההפקה והטיפול בגז הטבעי. עוד מצויים על פלטפורמת ההפקה מתקני הפרדת נוזלים מהגז הטבעי, אחסון, טיפול ומחזור MEG, מתקני ייבוש הגז באמצעות TEG (נוזל שסופח מים המשמש לייבוש גז טבעי), מתקן להפחתת פליטות, גנרטורים, מיכלים, משאבות, מדחסי אוויר, מנחת מסוקים, מגורי עובדים, מתקני כיבוי אש, סירות הצלה, מתקני אבטחה ומתקנים נוספים הקשורים למערכת ההפקה והטיפול של הפלטפורמה. יצוין, כי פלטפורמת תמר מתוכננת לטפל בכ- 1,200 MMCF גז ליום וכ- 5,400 חביות קונדנסט ליום, כאשר התפוקה המקסימלית של הפלטפורמה בהפעלת ארבעת קווי הטיפול עומדת על כ- 1,600 MMCF גז ליום וכ- 7,200 חביות קונדנסט ליום, בכפוף לביצוע התאמות נדרשות בפלטפורמה ו/או במתקן הקבלה בחוף אשדוד.

7.9.4 מערכת הולכת הגז הטבעי ומתקן הקבלה בחוף אשדוד: מערך ההולכה מפלטפורמת תמר מורכב משני חלקים: (1) צנרת מהפלטפורמה אל מתקן הקבלה בחוף אשדוד, הכוללת קטע צינור קצר בקוטר 20 אינטש המתחבר לצינור 30 אינטש להזרמת גז טבעי, צינור בקוטר 10 אינטש לאספקת גז טבעי, ושני צינורות בקוטר 6 אינטש לאספקת קונדנסט ו/או MEG מפלטפורמת תמר למתקן הקבלה. מתקן הקבלה כולל מערכת לטיפול בגז כך שיתאים לדרישות האיכות לצורך הזרמתו במערך הובלת הגז הארצית של נת"ג; (2) צנרת המחברת את פלטפורמת תמר לפלטפורמת מרי B, הכוללת צינור בקוטר 16 אינטש לאספקת גז טבעי, צינור בקוטר 8 אינטש לאספקת קונדנסט, וכן הציוד הנדרש לצורך החדרת גז טבעי וקונדנסט למאגר מרי B, ככל שידרש.

לפרטים בדבר תכנית הפיתוח של פרויקט תמר, ראו סעיף 7.2.1(ה) לעיל.

7.10 הון אנושי

נכון למועד אישור הדוח, השותפות מנוהלת על-ידי השותף הכללי בהתאם להוראות הסכם השותפות. בעלת השליטה בשותף הכללי מעמידה לרשות השותף הכללי שירותי ניהול, הכוללים בין היתר, מנכ"ל, סמנכ"ל כספים, חשב, ייעוץ משפטי ומזכירות חברה, הנהלת חשבונות ושירותי משרד. לאחר שהתקיים הליך לאיתור ומינוי מנכ"ל קבוע לשותף הכללי, אישר דירקטוריון השותף הכללי ביום 19.1.2021 את מינויו של מר רון מאור כמנכ"ל השותף הכללי, בכפוף לאישור תנאי העסקתו של מר מאור על-ידי האסיפה הכללית של מחזיקי יחידות ההשתפות אשר התקבל ביום 4.3.2021. מר מאור צפוי להתחיל את כהונתו כמנכ"ל השותפות החל מיום 30.3.2021. עד לכניסתו של מר

מאור לתפקיד, ממשיך לכהן מר ערן לנדנר כמ"מ מנכ"ל בשותף הכללי. לפרטים נוספים בעניין זה ואודות שינויים בנושאי המשרה הבכירה בשותף הכללי, ראו תקנה 26א לפרק ד' – פרטים נוספים על השותפות, המצורף לדוח זה.

בנוסף, השותפות נעזרת ביועצים (בין היתר, עורכי דין, יועצים גיאולוגים, יועצים גיאופיזיים ויועצים פיננסיים) ככל שייעוץ כאמור נדרש. כמו כן, במסגרת הסכמי התפעול בפרויקטים השונים מפעילת הפרויקטים מעסיקה כח אדם לצורך ניהול ותפעול הפרויקטים. לא קיימים יחסי עובד מעביד בין העובדים המועסקים על ידי מפעילת הפרויקטים לבין השותפות ו/או השותף הכללי ואין לשותפות ו/או לשותף הכללי כל חבות ישירה כלפיהם בגין סיום יחסי עובד מעביד.

7.11 חומרי גלם וספקים

ככלל, השותפות אינה מתקשרת באופן ישיר עם ספקים או קבלנים מקצועיים וההתקשרות היא בינם לבין מפעילת הפרויקט. בכל פרויקט בו השותפות בעלת זכויות, ממונה מפעיל לפרויקט. המפעיל מתקשר עם קבלנים מקצועיים ועם בעלי הציוד הנדרש לכל פרויקט ופרויקט. ככלל, בישראל אין כיום קבלנים לביצוע קידוחים, סקרים סייסמיים ועבודות פיתוח ותשתית בים מהסוג שמבצעת השותפות יחד עם שותפיה בפרויקטים השונים, ולפיכך מתקשר המפעיל עם קבלנים מחו"ל לצורך ביצוע עבודות כאמור, כאשר אלו מונחים לשכור, ככל שניתן, שירותים ויועצים מקומיים. מתקני הקידוח הימיים וציוד ייעודי אחר נחכרים ומובלים מרחבי העולם בהתאם לזמינותם, לסוג העבודה ולצרכי כל פרויקט. פרמטר חשוב נוסף המשפיע לענין זה הוא מחיר הנפט הגולמי, אשר עליה בו משפיעה לרוב על היקף הפעילות בענף וכתוצאה מכך גם על זמינות הקבלנים והציוד הנדרש, ולהיפך.

7.12 גרעון בהון חוזר

לפרטים ראו סעיף 1.1 לדוח הדירקטוריון.

7.13 מימון

7.13.1 נכון למועד אישור הדוח, פעילות החיפושים והפיתוח בנכסי הנפט והגז של השותפות ממומנת בעיקר מהכנסות ממכירת גז טבעי וקונדנסט ללקוחות פרויקט תמר, מהון השותפות ומהנפקת אגרות חוב.

7.13.2 על-פי אישור נציבות מס הכנסה, חלה על השותפות התחייבות שלא לקחת הלוואות בסכום העולה על 3% מהסכום שיגויס על-ידי המשקיעים בשותפות, אלא בתיאום ובאישור מראש של נציבות מס הכנסה. בעקבות הצורך בקבלת מימון לפיתוח שדה תמר, פנתה השותפות לנציבות מס הכנסה בבקשה לקבלת אישורה לנטילת הלוואות בסכומים העולים על הסכום האמור. ביום 25.3.2010 התקבל אישור רשות המיסים, לפיו הותר לשותפות לממן את חלקה בתשתית תוכנית ההפקה באמצעות הלוואות ו/או הנפקת אג"ח וזאת מבלי שהמימון הנדרש האמור ו/או ההשקעות שיבוצעו בתשתית ההפקה ישללו את מעמדה כ"שותפות" כמשמעותה בתקנות מס הכנסה (חישוב המס).

7.13.3 נכון למועד הדוח קיימות במחזור 1,679,147,177 ש"ח ע.ג. של אגרות חוב (סדרה א') שהנפיקה השותפות, כמפורט להלן :

(א) ביום 14 במאי 2017 השלימה השותפות (לאחר קבלת אישור רשות המיסים) הנפקה של אגרות חוב (סדרה א') לציבור בהיקף של כ- 1.57 מיליארד ש"ח. תמורת ההנפקה ביחד עם יתר כספי השותפות יועדה לשמש לחלוקת מלוא הרווחים שנצברו עד ליום 31 בדצמבר 2016 (כ- 427 מיליון דולר) ולהמשך השקעות בנכסי הנפט של השותפות.

(ב) ביום 26 באפריל 2018 השלימה השותפות (לאחר קבלת אישור רשות המיסים) הנפקה של אגרות חוב (סדרה א') לציבור אשר הוצעו בדרך של הרחבת סדרה, בהיקף של כ- 604 מיליון ש"ח. תמורת ההנפקה יועדה בעיקרה לפירעון הלוואה דולרית. בחודש מאי 2018 פרעה השותפות בפירעון מוקדם את מלוא ההלוואה הדולרית שהייתה לה בסכום (כולל ריבית) של כ- 168 מיליון דולר.

7.13.4 בחודש נובמבר 2019 פרעה השותפות את מלוא ההלוואה השקלית, אשר שימשה למימון חלקה היחסי בהוצאות הפיתוח של פרויקט תמר.

7.13.5 ביום 3 בנובמבר 2020 השלימה השותפות (לאחר קבלת אישור רשות המיסים) הנפקה של אגרות חוב (סדרה ב') לציבור בהיקף של כ- 141 מיליון ש"ח, וכן הנפקה של אגרות חוב (סדרה ג') לציבור בהיקף של כ- 384 מיליון ש"ח, על פי דוח הצעת מדף שפורסם ביום 1.11.2020 (מס' אסמכתא 109096-01-2020). תמורת ההנפקה ביחד עם יתר כספי השותפות יועדה בעיקרה, בין היתר, למימון פעילות שוטפת בחזקת תמר, השקעות בחזקת תמר ובזכויות הנפט בהן מחזיקה השותפות, תשלומי מיסים והיטלים.

7.13.6 לפרטים נוספים אודות אגרות החוב (סדרות א'-ג') של השותפות, לרבות עמידה ביחסים פיננסיים, והתחייבות השותפות לשעבוד נכסים, ראו סעיף 7.17 להלן, סעיף 4 לדוח הדירקטוריון ובאור 9 לדוחות הכספיים.

7.13.7 לפרטים בדבר הדירוג שקיבלה השותפות, וכן לדירוג אגרות החוב שהנפיקה השותפות, ראו באור 9.4 לדוחות הכספיים, וכן סעיף 4.4 לדוח הדירקטוריון.

7.14 מיסוי

7.14.1 לפרטים הנוגעים למיסוי ראו באור 10 לדוחות הכספיים.

7.14.2 ביום 2.12.2020 פורסמו תקנות מיסוי רווחים ממשאבי טבע (מקדמות בשל היטל רווחי נפט), התשפ"א-2020 (להלן: "**התקנות**"), במסגרתן הוסדר נושא תשלום המקדמות שישולמו על ידי בעלי זכויות נפט של מיזם נפט, לרבות אופן חישובן של המקדמות, מועדי תשלומן והדיווח עליהן.

התקנות מותקנות מכוח סעיפים 10(ב) ו-51 לחוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע (להלן בסעיף זה: "**החוק**") ומטרתן להסדיר את נושא תשלום המקדמות שישולמו על ידי בעלי זכויות נפט של מיזם נפט ומקבלי תשלום נגזר כהגדרתו בחוק. התקנות המוצעות עוסקות בקביעת חישובן של המקדמות, מועדי התשלום ואופן הדיווח עליהן, כהגדרתן בחוק. להלן תמצית ההוראות העיקריות הכלולות בתקנות:

א. בתקנות נקבע שבעל זכות נפט של מיזם נפט (להלן בסעיף זה: "**בעל זכות נפט**") ישלם מקדמות על חשבון ההיטל לאותה שנת מס, כאשר התשלום יחל משנת המס בה

העוקבת לשנת המס שבה היה מקדם ההיטל 1 או יותר בתוספת הפרשי הצמדה וריבית מהמועד שנקבע לתשלום ועד לתשלום סכום המקדמה.

ב. עוד נקבעו נוסחאות לחישוב סכומה של המקדמה, שיעורה, מועד תשלומה ואופן הדיווח הסכום המשולם. בהתאם לתקנות כל מי שהוא בעל זכות נפט יחויב בתשלום המקדמות בהתאם לחלקו היחסי בזכות הנפט. עוד נקבע כי בשלוש שנות המס הראשונות החל משנת המס העוקבת לשנת המס שבה היה מקדם ההיטל בגובה 1 או יותר, או החל משנת המס 2021, לפי המאוחר יהיה שיעור המקדמה: בשנת המס הראשונה- 21%; בשנת המס השנייה- 30%; ובשנת המס השלישית 37%.

ג. על פי סעיף 9(ב)(1) לחוק, תשלום נגזר הוא תשלום המחושב כשיעור מהנפט שהופק בשטח מיזם הנפט, מתקבולי המיזם או מרווחי הנפט של המיזם. מקבל תשלום נגזר חייב בתשלום היטל (להלן: "**סכום ההשתתפות**"). הסעיף קובע כי סכום ההשתתפות יופחת מסכום ההיטל שבעל זכות הנפט חב בו. לפיכך נקבע בתקנות כי סכום ההשתתפות שניכה במקור בעל זכות נפט, כתשלום על חשבון מקדמות שהוא חייב בהן. ניכוי כאמור מותנה בהתקיימות כל אלה: (1) בעל זכות הנפט העביר לפקיד השומה את סכום ההיטל שניכה לא יאוחר ממועד תשלום המקדמה בעבור החודש הקובע; (2) סכום הניכוי שהועבר לא קוזז בעבר; (3) החודש הקובע שבשלו נדרש הקיזוז חל באותה שנת מס שבה התקבל התשלום הנגזר.

פקיד השומה יהיה רשאי להפחית או להגדיל את שיעור המקדמה שנקבע לשנת מס מסוימת אם הוכח להנחת דעתו כי ההיטל לשנת המס שבה משתלמת המקדמה גבוה או נמוך מסך המקדמות שחושבו לאותה שנת מס.

7.14.3 ביום 7.1.2021 פרסם משרד המשפטים להערות הציבור (שיתקבלו עד ליום 24.1.2021) תזכיר חוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע (תיקון), התשפ"א-2021. תזכיר החוק נועד להסדיר מספר נושאים בתחום הביקורת וגביית ההיטל. התיקונים במסגרת התזכיר המוצע כוללים הקדמת תשלום המס השנוי במחלוקת, שילוב החלטת פקיד שומה בהשגה על שומה וצעדים להגברת האכיפה בתחום. כמו כן במסגרת התזכיר צוין כי יקודמו פעולות להבהרת כללי המיסוי בנושא. ביום 8.3.2021 אושר החוק בכנסת בקריאה ראשונה.

7.14.4 סעיף 19 לחוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע, התשע"א-2011

השותפות אינה נישום על-פי פקודת מס הכנסה (נוסח חדש), התשכ"א-1961, והכנסות, הוצאות, רווחים והפסדים של השותפות מיוחסים לבעלי היחידות שהינם "מחזיק זכאי" כהגדרתו בתקנות מס הכנסה (חישוב המס) לפי יחס החזקותיהם בשותפות. "מחזיק זכאי" הוא מי שהחזיק ביחידות השתתפות בתום יום ה- 31 בדצמבר של שנת המס.

על-פי הוראות סעיף 19 לחוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע (להלן: "**סעיף 19**"), השותף הכללי חייב להגיש לפקיד השומה דוח (המאושר על-ידי רו"ח) על הכנסתה החייבת של השותפות או הפסדיה ובעת הגשת הדוח על השותף הכללי לשלם את המס הנובע ממנו, וזאת על חשבון המס שחייבים בו השותפים בשותפות בשנת המס שלגביה הוגש הדוח (היינו, על חשבון מחזיקי היחידות הזכאים כפי שיהיו ביום 31 בדצמבר של כל שנת מס). על-פי הוראות סעיף 19, המס אותו על השותף הכללי לשלם בעת הגשת הדוח, יחושב לפי שיעור חלקם בשותפות של המחזיקים הזכאים שהינם חבר בני אדם (להלן: "**מחזיקים-**

תאגידים) ושיעור חלקם בשותפות של המחזיקים הזכאים שהינם יחידים (להלן: **"מחזיקים-יחידים"**), כאשר לעניין זה יראו את הכנסתם החייבת של מחזיקים-יחידים כאילו חל עליה שיעור המס המרבי, למעט אם הוכח לפקיד השומה כי שיעור המס החל על אותו יחיד נמוך מהשיעור האמור (להלן: **"חישוב המס לפי סעיף 19"**).

במסגרת בקשה בדרך של המרצת פתיחה שהוגשה לבית המשפט המחוזי בתל אביב על ידי השותף הכללי והשותף המוגבל, על פיה התבקש בית המשפט, בין היתר, לקבוע כי בתעודת המס למחזיק זכאי לשנת המס 2013 לא תהיה אבחנה בין תאגיד-מחזיק לבין יחיד-מחזיק ביחס למס ששולם בגין ההכנסה החייבת של השותפות, ניתן בחודש דצמבר 2017 פסק דין על פיו דחה בית המשפט את הבקשה האמורה וקבע, על יסוד השיקול של יעילות הליך גביית המס, כי בתעודת המס למחזיק זכאי תהיה אבחנה בין תאגיד-מחזיק לבין יחיד-מחזיק ביחס למס ששולם בגין הכנסתה החייבת של השותפות. עוד נקבע, כי ייחוס דיפרנציאלי כאמור של תשלומי המס לפי סעיף 19 יוצר שוני בין השותפים, אלא שסעיף זה עניינו בגביית מלוא המס ביעילות, והוא לא נועד להסדיר את היחסים בין השותפים. עוד צוין בהחלטה, כי בית המשפט לא רואה לנכון לשנות את החלטה קודמת שניתנה על ידו בחודש נובמבר 2017 בעניינה של השותפות המוגבלת דלק קידוחים, במסגרתה נקבע, בין היתר, כי כל עוד עומד הסדר הגביה הקבוע בסעיף 19 בתוקפו, על השותפות למצוא את הדרך הראויה לאזן בין ההוצאה הנוספת הכרוכה בשיעור המס החל על מחזיקים-יחידים לבין ההוצאה הכרוכה בשיעור המס החל על מחזיקים-תאגידים.

בחודש פברואר 2018 הגישו השותף הכללי והשותף המוגבל ערעור על פסק הדין האמור לבית המשפט העליון, אשר נדון ביחד עם ערעור דומה שהוגש על ידי שותפות דלק קידוחים. בחודש יולי 2019 ניתן פסק דין הדוחה את ערעורי השותפויות. בית המשפט העליון אימץ את פסק דינו של בית המשפט המחוזי וקבע ביחס לתשלומי המס לפי סעיף 19 כי אין מדובר בחלוקה כמשמעותה בחוק החברות אלא בתשלום מס דיפרנציאלי, והוסיף וקבע, בין היתר, כי הסדר שבמסגרתו תישא השותפות במלוא שיעור המס של השותפים, יחידים כחברות, כמתחייב מסעיף 19, ולצד זאת או בהמשך לכך, תבצע תשלומי איזון לשותפים שהם תאגידים, אינו בבחינת "חלוקה" כהגדרתה בדין, אלא תוצאה המתחייבת מכך ששולמו מהרווחים תשלומים על חשבון המס. עם זאת, בית המשפט העליון הבהיר, כי אינו מתיימר להמליץ או לקבוע מסמרות לגבי הטכניקה של תשלומי האיזון.

כמפורט בסעיף 4.4 לעיל, בסמוך לתום שנות המס 2017 עד 2020, לצד תשלומים על חשבון המס שחל על יחידים-מחזיקים, ביצעה השותפות תשלומים לצורך איזון לתאגידים-מחזיקים. יש להדגיש כי התשלומים שבוצעו כאמור בגין שנות המס הללו אינם מהווים בהכרח איזון מלא, שכן ככל שיהיה פער בין אומדן ההכנסה החייבת שעורכת השותפות לקראת סוף שנת המס לבין השומה העצמית שהשותפות מגישה ו/או פער בין השומה העצמית שהשותפות מגישה לבין שומת המס הסופית שתוצא לה (להלן: **"הפרשי שומות"**), תידרש השותפות לשלם לרשות המסים (או לקבל ממנה כהחזר) את המס המתחייב מהפרשי שומות.

עוד יצוין, כי בגין שנות המס 2013-2016 (להלן: **"תקופות העבר"**) לא ביצעה השותפות תשלומי איזון כפי שבוצעו כאמור בשנות המס 2017-2020.

לאור אי-הבהירות הקיימת בנוגע להסדרי האיוון שעל השותפות ליישם, הן בגין תקופות העבר והן בגין הפרשי שומות, בחודש מרץ 2020 הגישו השותפות, השותף הכללי, השותף המוגבל ומפקח השותפות לבית המשפט המחוזי בתל אביב המרצת פתיחה, על פיה התבקש בית המשפט להכריע כיצד על השותפות לפעול בקשר עם תשלומי מס שהשותפות משלמות בהתאם לסעיף 19 ובכלל זאת: (א) תשלומי מס ככל שינבעו כתוצאה מהפרשי שומות; ו- (ב) תשלומי מס שבוצעו בגין תקופות העבר; וזאת בהתחשב בין היתר בכך שמי שהחזיק ביחידת השותפות במועד הקובע לשנת מס פלונית יכול שלא להחזיק בה עוד בעת שהתברר כי השותפות נדרשת לשלם מס נוסף בגין אותה שנת מס (ולחפך), וכן בהתחשב בפער בשיעורי המס החלים על יחידים ועל תאגידים.

במסגרת המרצת הפתיחה האמורה הוצגו בפני בית המשפט חלופות אפשריות שונות להסדר בקשר עם תשלומי המס בגין הפרשי שומות וכן להסדר בגין תקופות העבר, על מנת שיכריע מהו ההסדר הראוי כאמור, ובכלל זאת: (א) פתרון המבוסס על איוון בדרך של השבה⁹⁴; (ב) פתרון לפיו לא יבוצעו תשלומי איוון לתאגידים-מחזיקים (הן ביחס לתקופת העבר והן ביחס להפרשי שומות); ו- (ג) פתרון לפיו השותפות תבצע תשלומי איוון לתאגידים-מחזיקים, בהתאם למספר חלופות. ביחס לתקופות העבר, החלופות לביצוע תשלומי איוון לתאגידים שהחזיקו ביחידות ההשתתפות בתום כל אחת משנות המס 2013-2016, כוללות, בין היתר, את החלופות הבאות: (1) תשלום לתאגידים-מחזיקים האמורים בגובה הסכום "העודף" ששולם עבור היחידים-מחזיקים בתקופת העבר, בסך כולל של כ- 13 מיליון דולר דולר (כ- 12 מיליון דולר נכון ל-31.12.2019); (2) תשלום בגובה הסכום שהיה משולם לתאגידים-מחזיקים האמורים אילו היו מתבצעים תשלומי איוון מלאים בתקופות העבר, בסך כולל של כ- 133 מיליון דולר דולר (כ- 120 מיליון דולר נכון ל-31.12.2019); (3) תשלום בגישה משולבת, המביאה בחשבון כי חלק מהתאגידים-מחזיקים אינם מחזיקים עוד כיום ביחידות. הואיל ותשלומי איוון, ככל שיבוצעו, הינם שקליים, הסכומים כאמור לעיל משתנים בהתאם לשינוי בשער הדולר. המשיבים בהמרצת הפתיחה הם מחזיקי יחידות ההשתתפות של השותפות במועדים הקובעים כפי שפורט בהמרצת הפתיחה. לנוסח המרצת הפתיחה ראו נספח ב' להודעה בדבר תחליף המצאה שפרסמה השותפות בדיווח מיום 21.6.2020 (מס' אסמכתא 064848-01-2020).

ביום 18.10.2020 קבע בית המשפט כי המרצת הפתיחה תידון במאוחד עם המרצת פתיחה מקבילה שהגישה שותפות דלק קידוחים, וכי נדרשת הגשת עמדה מטעם היועץ המשפטי לממשלה ביחס לגוף הטענות בהמרצת הפתיחה. ב"כ היועץ המשפטי לממשלה, בתיאום עם הגורמים הרלוונטיים ברשות ניירות ערך, כי אין הוא מוצא מקום להתייבץ בהליך, והפנה לטיוטת תקנות מס הכנסה (כללים לחישוב המס בשל החזקה ומכירה של יחידות השתתפות בשותפות לחיפוש נפט) (תיקון), התשפ"א-2020, אשר פורסמה ביום 12.10.2020, ובמסגרתן הוצע כי מצבה המיסוי של שותפות נפט ישווה לזה של חברה. ב"כ היועץ המשפטי לממשלה הוסיף כי ככל שטיוטת התקנות תתקבל, תחולת התקנות ככל הנראה לא

94 על פי פתרון זה, ביחס לתקופת העבר ישיבו יחידים-מחזיקים בתום שנת המס הרלוונטית חלק יחסי מתשלומי המס ששילמה על חשבונם השותפות, וסכומים אלו יחולקו לתאגידים-מחזיקים באותם מועדים, על מנת להשיג שיוויון בין המחזיקים השונים. ביחס להפרשי שומות שיכול ויתבררו בעתיד, על פי פתרון זה ישיבו המחזיקים בתום שנת המס הרלוונטית (יחידים ותאגידים) את סכומי המס בגין הפרשי השומות אשר ישולם עבורם על ידי השותפות.

תהיה רטרואקטיבית. ביום 29.12.2020 ביקש בית המשפט לקבל את עמדת רשות המסים ביחס להצעות להסדרים שונים שעלו בעמדות המחזיקים. בתום הדיון הורה בית המשפט כי הצדדים רשאים לפנות לרשות המסים ולברר עמדתה המפורטת ביחס להצעות אלה, ולאחר מכן להגיש לבית המשפט מסמך מסכם שבו תובא עמדת רשות המסים. ביום 10.3.2020 הגישה רשות המסים את עמדתה.

לפרטים נוספים ראו באור 1.12 ו- 2.12 לדוחות הכספיים.

לאור המפורט לעיל, מודגש כי כל עוד לא יוכרע כיצד על השותפות לפעול, תיוותר אי-ודאות הן בגין תקופות העבר (שנות המס 2013 עד 2016), והן בגין הפרשי שומות שקיומם והיקפם (אם בכלל) יתבררו רק בעתיד.

ראוי כי כל מחזיק יבחן, באמצעות יועצים מקצועיים, את מצבו המיסוי ואת הצורך בהיערכות בהתאם להמלצות יועציו המקצועיים כאמור. השותפות אינה אחראית ולא תישא בכל אחריות בקשר עם דוחותיהם של בעלי היחידות ו/או תיקונם ו/או השלכות תיקונם.

תוקפן של תקנות מס הכנסה (כללים לחישוב המס בשל החזקה ומכירה של יחידות השתתפות בשותפות לחיפוש נפט), התשמ"ט-1988 חל עד ליום 30.6.2015, ונכון למועד דוח זה, טרם הוארך תוקפן.

יצוין כי בחודש אוקטובר 2020, פורסמו להערות הציבור טיוטת תקנות מס הכנסה (כללים לחישוב המס בשל החזקה ומכירה של יחידות השתתפות בשותפות לחיפוש נפט) (תיקון), התשפ"א-2020. בהתאם לטיוטת התקנות, ככל שיכנסו לתוקף בנוסח הנוכחי, בין היתר, השותפות תמוסה בשיטה דו שלבית (באותו אופן בו ממוסות חברות). לפרטים נוספים ראו דוח מידי מיום 20.10.2020 (מס' אסמכתא 105046-01-2020) וכן באור 1.12 לדוחות הכספיים.

לפרטים נוספים בנוגע למיסוי, ראו באור 10 לדוחות הכספיים.

יצוין כי חלק מסוגיות המס הייחודיות הקשורות בפעילות השותפות טרם נדונו בפסיקת בתי המשפט בישראל, ואין כל אפשרות לצפות או לקבוע כיצד יפסקו בתי המשפט אם וכאשר תובאנה הסוגיות האמורות להכרעתם. כמו כן, לגבי חלק מהסוגיות, אין אפשרות לצפות מה תהיה עמדתם של שלטונות המס. הואיל ועל פעילות השותפות חל משטר מס ייחודי שכלולות בו הטבות מס, לשינויים שיגרמו בעקבות תיקון הדין, פסיקה או שינוי בעמדת רשות המיסים, כאמור לעיל, יכולות להיות השלכות מהותיות על משטר המס שיחול על השותפות.

7.15 סיכונים סביבתיים ודרכי ניהולם

7.15.1 פעילות חיפוש, פיתוח והפקה של נפט או גז טבעי כרוכה מטבע הדברים בסיכון לגרימת נזק לסביבה שעשוי להתרחש, בין היתר, מתקלות בציד ו/או בנהלי עבודה ו/או מאירועים בלתי צפויים. חומרת הסיכונים משתנה מאירוע לאירוע, ולפיכך דרך הניהול והטיפול בהם משתנה אף היא. נכון למועד הדוח, השותפות אינה מפעיל (כהגדרת מפעיל) בנכסי הנפט בה יש לה זכויות, והגורם האמון על יישום ההוראות בנושאים סביבתיים, בנכסי הנפט בה יש

לשותפות זכויות הוא המפעילות של נכסי הנפט. לפרטים בדבר המפעילה בחזקת תמר, והמפעילה בחזקת שמשון, ראו סעיף 2.3 לעיל.

7.15.2 כפיפות השותפות להוראות הדין ו/או הוראות של רשויות מוסמכות בנושאים סביבתיים:

(א) בישראל, חוק הנפט ותקנותיו קובעים, בין היתר, כי בביצוע קידוח ינקטו אמצעי זהירות, כך שלא יהיו נזלים וגזים ניגרים לאדמה או נובעים ממנה ללא מעצור ושלא יחדרו משכבה גיאולוגית אחת לשנייה. כמו כן, חל איסור לנטוש באר מבלי לאטום אותה לפי הוראות הממונה.

(ב) כמו כן, פעילותה של השותפות באמצעות המפעילה עשויה להיות כפופה להוראותיהם של דינים סביבתיים שונים, וביניהם חוק מניעת זיהום הים (הטלת פסולת), התשמ"ג-1983 ותקנותיו; חוק מניעת זיהום הים ממקורות יבשתיים, התשמ"ח-1988 (להלן: **"חוק מניעת זיהום הים"**) ותקנותיו; פקודת מניעת זיהום מי-ים בשמן (נוסח חדש), התש"ס-1980; חוק החומרים המסוכנים, התשנ"ג-1993 (להלן: **"חוק החומרים המסוכנים"**) ותקנותיו; חוק שמירת הניקיון, התשמ"ד-1984 ותקנותיו; חוק האחריות לפיצוי נזקי זיהום בשמן, התשס"ד-2004 ותקנותיו; חוק הגנת הסביבה (סמכויות פיקוח ואכיפה), התשע"א-2011 ותקנותיו; חוק למניעת מפגעים סביבתיים (תביעות אזרחיות), התשנ"ב-1992; חוק אוויר נקי, התשס"ח-2008 (להלן: **"חוק אוויר נקי"**) ותקנותיו; חוק הגנת הסביבה (פליטות והעברות לסביבה – חובת דיווח ומרשם), התשע"ב-2012 ותקנותיו; חוק למניעת מפגעים, התשכ"א-1961 ותקנותיו; חוק שמירת הסביבה החופית, התשס"ד-2004; חוק רישוי עסקים, התשכ"ח-1968 התקנות והצווים לפיו.

(ג) בנוסף, מלבד הרגולציה הקבועה בדין הישראלי, ישנן הוראות נוספות בנושאים סביבתיים הקבועות גם בתנאי שטרי חזקות תמר ודלית (ראו לעניין זה סעיף 7.2.1(ב) לעיל) וכן באישורים להקמה והפעלה של מערכת ההפקה של פרויקט תמר. בעת ביצוע חיפוש, קידוח ו/או במסגרת פעילות הפקה של נפט וגז טבעי רוכשת המפעילה ביטוח לכיסוי נזקים לסביבה הנובעים מהתפרצות פתאומית בלתי צפויה ובלתי מבוקרת של נפט ו/או גז טבעי. יצוין כי, בשנת 2016 פורסמו תקנות הנפט (עקרונות פעולה לחיפוש נפט והפקתו בים), התשע"ז-2016 (תיקון לתקנות משנת 2006), הכוללות הוראות שונות בנוגע לפעילות חיפוש והפקת נפט בים, ובין היתר, תנאים ביחס לזהותו של מפעיל, לרבות בכל הנוגע לניסיון שלו בשמירת הבטיחות וההגנה על הסביבה במסגרת פעולות החיפוש וההפקה של הנפט.

בחודש ספטמבר 2016 פרסם משרד האנרגיה במשותף עם המשרד להגנת הסביבה ומשרדים ממשלתיים נוספים הנחיות אשר נועדו להסדיר את ההיבטים הסביבתיים של פעילות החיפושים, הפיתוח וההפקה של נפט וגז טבעי בים. לפירוט אודות ההנחיות הסביבתיות כאמור ראו סעיף 7.16.6(יא) להלן.

(ד) בנוסף להוראות משרד האנרגיה והמשרד להגנת הסביבה, בפעילותה עשויה השותפות להיות כפופה להוראות של רשויות סביבתיות נוספות שעשויות להינתן מפעם לפעם, מטעם גופים ממשלתיים אחרים, לרבות רשות מקרקעי ישראל.

(ה) כמו כן, באישור ההפעלה של פלטפורמת תמר נקבעה חובת בעל החזקה לפעול בנושאי הגנת הסביבה לפי הדין והוראות והיתרים שינתנו לפי כל דין, וכן נקבעו הוראות בנוגע להזרמה לים, פליטות לאוויר וכיוצ"ב. עוד נקבע באישור ההפעלה של פלטפורמת תמר כי בעניינים שאין לגביהם הוראות בחקיקה הישראלית יחולו בכפוף לדין תקנים אמריקאים ביחס לנושאי בטיחות והגנה על הסביבה וכן ההוראות המפורטות בחלק מנספחי אמנת Marpol (אמנה בינלאומית למניעת זיהום מאניות), אשר חלות או יחולו לגבי אסדות (מובליות) או אסדות קבועות.

7.15.3 אירועים בקשר עם איכות הסביבה

בהתאם למידע שנמסר לשותפות על-ידי המפעילה, בשנת 2020 לא היה אירוע או עניין הקשור בפעילות השותפות בקשר עם איכות הסביבה ואשר הייתה לו השפעה מהותית על השותפות.

7.15.4 מדיניות ניהול סיכונים סביבתיים

המפעילה בחזקות תמר ודלית מאמצת מדיניות סביבתית אסטרטגית לשמירה על הסביבה ולעמידה בהוראות החוק בכלל והדינים הסביבתיים בפרט. מדיניות זו כוללת הקפדה של המפעילה על פעולות בהתאם לנהלים פנימיים לניהול הסיכונים הסביבתיים של פעילותה, לרבות הכשרת כוח אדם מתאים, וכוללת תכנית עבודה להפחתת הפגיעה בסביבה למניעת תקלות ותאונות ולשיפור מתמיד של התרבות הארגונית בנושאי בטיחות, סביבה וגהות. במסגרת זו, למפעילה צוות ייעודי הן לשלב הפיתוח והן לשלב התפעול, אשר אחראי ליישום המדיניות כאמור ולפיקוח עליה, ולקיום הנהלים להבטחת מילוי ועמידה בכל הדרישות והתקנים, לרבות מערכות שונות לניהול סיכונים סביבתיים כגון SEMS (Safety & Environmental Management Systems). כמו כן, מבצעת המפעילה בדיקות נאותות על-ידי צד שלישי, וזאת בנוסף לביקורות שוטפות שעורך משרד האנרגיה והמשרד להגנת הסביבה במתקני התפעול. המפעילה מקיימת פעילות שוטפת בנושאי איכות סביבה ובטיחות להגברת המודעות, הידע והמוכנות, לרבות אימונים והכשרות של צוותי המפעילה. השותפות פועלת לקבלת עדכונים שוטפים ונקודתיים, על פי הצורך, בדבר פעילות המפעילה כאמור לעיל. עוד יצוין, כי על אף שלמפעילה עמדה שונה ביחס לפרשנות המשפטית לגבי תחולת הדינים הישראליים ככלל והסביבתיים בפרט, על פעילותה בים מחוץ למים הטריטוריאליים (ובכלל זאת, פעילותה בשטח המים הכלכליים) מהפרשנות שאומצה במסגרת חוות הדעת המוזכרת בסעיף 7.16.6(ד) להלן, בנוסף לאמור לעיל פועלת המפעילה לקבלת כל ההיתרים הנדרשים מכח הרגולציה הסביבתית לרבות היתר רעלים מכח חוק החומרים המסוכנים, היתר הזרמה לים מכח חוק מניעת זיהום ים ממקורות יבשתיים, והיתר פליטה לאוויר מכח חוק אוויר נקי.

ביום 31.8.2020 פרסם המשרד להגנת הסביבה היתר פליטה לאסדת תמר. עם זאת, נוסח ההיתר הסופי שניתן כולל שינויים מהותיים ביחס לטיוטה שפורסמה לציבור, וזאת, לטענת המפעילה בפרויקט תמר, מבלי שניתנה הזדמנות להעביר הערות לגבי השינויים כאמור. לכן, מיד עם פרסום ההיתר, החלה חלופת מכתבים בין המפעילה בפרויקט תמר לבין המשרד להגנת הסביבה, וכן נערכו מספר פגישות בין המפעילה בפרויקט תמר לבין המשרד להגנת הסביבה, אשר במסגרתן, חידדה המפעילה את עמדתה המשפטית בנוגע לפגמים בהליך

גיבוש ההיתר והבעיות הטכניות אשר עולות מנוסחו הסופי. המפעילה עדכנה את השותפות כי ביום 30.12.2020 היא הגישה בקשה לשינוי ההיתר בהתאם לחוק אוויר נקי והתייחסות נוספת במסגרתה נכללת עמדת המפעילה בדבר שמירת זכויותיה בנושא.

תחנת קבלת הגז הטבעי באשדוד (AOT (Ashdod Onshore Terminal) פועלת על פי היתר פליטה לאוויר מיום 17.12.2014 שתוקפו 7 שנים. על פי המידע שנמסר לשותפות על ידי המפעילה, במהלך שנת 2019 נדרשה המפעילה על ידי המשרד להגנת הסביבה ופעלה להגיש בקשה להיתר פליטה חדש ולעדכון היתר הפליטה הנוכחי והיא בקשר עם הגורמים הרלבנטיים במשרד להגנת הסביבה בעניין. ביום 30.10.2020 פרסם המשרד להגנת הסביבה להערות הציבור טיוטת עדכון להיתר הפליטה ל-AOT, ומטרתו להסדיר את כלל הפעילות המתקיימת בתחנה. ביום 16.12.2020 נכנס לתוקפו העדכון להיתר הפליטה. יצוין כי, במקביל הוגשה על ידי המפעילה בקשה להוצאת היתר פליטה חדש לתחנה. נכון למועד אישור הדוח, השותפות אינה משמשת מפעיל באף אחד מהפרוייקטים בהם היא שותפה.

7.15.5 עלויות והשקעות סביבתיות

במהלך שנת 2019 הסתיימו ההתקנה וההרצה של מערכות ייעודיות לצמצום פליטות לאוויר מפלטפורמת תמר, בעלות של כ-40 מיליון דולר (100%). התקנת מערכות אלו מפחיתה פליטה של מזהמים בהתאם להתחייבות המפעילה כלפי המשרד להגנת הסביבה.

במהלך שנת 2020 ההוצאות במסגרת התקציב השוטף של פעולות הקשורות לשמירה על איכות הסביבה הסתכמו בכ- 3.6 מיליון דולר (100%).

למיטב ידיעת השותפות, העלויות הצפויות של פעולות הקשורות לשמירה על איכות הסביבה כלולות בתקציב פרויקט תמר ומתעדכנות מעת לעת בהתאם לתוכנית העבודה המאושרת בפרויקט. העלות המאושרת בתקציב השוטף של 2021 לפעולות הקשורות לשמירה על איכות הסביבה הינה כ- 3.4 מיליון דולר, וכוללת בין היתר פעולות הקשורות בעמידה בהיתרי פליטה, הזרמה ורעלים, ניטור הסביבה הימית, סילוק כימיקלים, בטיחות עובדים ורגולציה. בנוסף מתכננות שתי השקעות בנות כ-3.6 מיליון דולר בשנת 2021 בשדרוג מערכת הליפיד, שידור ניטור רציף של איכות האוויר ושדרוגים נוספים הנדרשים על פי היתר הפליטה.

7.15.6 הליכים משפטיים או מנהליים מהותיים בקשר עם איכות הסביבה

נכון למועד אישור הדוח ולמיטב ידיעת השותפות, לא מתנהל הליך משפטי ו/או מנהלי מהותי כנגד השותפות ו/או מי מנושאי המשרה בשותף הכללי בקשר עם השמירה על הסביבה.

7.16 מגבלות ופיקוח על פעילות השותפות

7.16.1 מתווה הגז

(א) ביום 16.8.2015 התקבלה החלטת ממשלה מס' 476 (אשר שבה ואומצה בהחלטת הממשלה בשינויים מסוימים מיום 22.5.2016) בנושא "מתווה להגדלת כמות הגז הטבעי

המופקת משדה הגז הטבעי "תמר"⁹⁵ ופיתוח מהיר של שדות הגז הטבעי "לויתן", "כריש" ו"תנין" ושדות גז טבעי נוספים" (להלן בסעיף 7.16.1 זה: "**החלטת הממשלה**"), אשר נכנסה לתוקף ביום 17.12.2015 עם הענקת פטור לדלק קידוחים, אבנר חיפושי נפט – שותפות מוגבלת (להלן: "**אבנר**")⁹⁶, רציו ונובל (להלן בסעיף 7.16.1 זה: "**הצדדים**") מהוראות מסוימות בחוק התחרות הכלכלית, תשמ"ח-1988 (להלן: "**חוק התחרות**")⁹⁷ שניתן על-ידי ראש הממשלה, בתפקידו כשר הכלכלה, בהתאם להוראות סעיף 52 לחוק התחרות (להלן בסעיף 7.16.1 זה: "**הפטור**" או "**הפטור לפי חוק התחרות**"). הפטור האמור חל ביחס להסדרים כובלים מסוימים שעשויים היו לכאורה להיות מיוחסים לצדדים, כמפורט בהחלטת הממשלה (להלן: "**ההסדרים הכובלים**"). החלטת הממשלה והפטור יקראו לעיל ולהלן: "**מתווה הגז**".

(ב) על פי החלטת הממשלה, הפטור מההסדרים הכובלים לפי חוק התחרות, מותנה בקיומם של התנאים הבאים:

(1) מאגרי כריש ותנין

א. דלק קידוחים, אבנר ונובל יעבירו את כל זכויותיהן בחזקות כריש ותנין לצד שלישי שאיננו קשור לצדדים או מי מהם, שיאושר על-ידי הממונה על ענייני הנפט.⁹⁸

ב. מכסת הייצוא המותרת ממאגרי כריש ותנין בהיקף של BCM 47 הוחלפה, החל ממועד אישור הממונה על ענייני הנפט להעברת הזכויות בכריש ובתנין, כנגד חובת האספקה למשק המקומי שחלה על בעלי חזקות לויתן.

(2) שינוי מבני במאגר תמר⁹⁹

א. דלק קידוחים ואבנר תעברנה תוך 72 חודשים ממועד מתן הפטור לפי חוק התחרות (להלן: "**המועד הקובע לתמר**") את מלוא זכויותיהן בחזקות תמר ודלית לצד שלישי שאיננו קשור לצדדים או מי מהם או למי שמחזיק באמצעי שליטה במאגר לויתן או במאגרי כריש ותנין, בכפוף לאישור הממונה.¹⁰⁰

95 "תמר" הוגדרה בפטור הנספח למתווה כ"מאגר גז טבעי הנמצא בשטח חזקות תמר I/12 ודלית I/13, והזכויות שמחזיקים הגופים המחזיקים בתמר בתשתית הולכת הגז על כל מרכיביה וחלקיה לרבות זכויות המחזיקים בתמר לשימוש במתקן הקליטה ועיבוד הגז ביבשה, ממאגר תמר אל מערכת ההולכה הארצית".

96 ביום 17.5.2017 מוזגה אבנר עם ולתוך דלק קידוחים, באופן בו כל נכסיה והתחייבויותיה של אבנר עברו לדלק קידוחים, ובמועד זה חוסלה אבנר ללא פירוק ונמחקה מרישומי רשם השותפויות.

97 ביום 1.1.2019 אושר התיקון לחוק התחרות, שכלל את שינויי שם החוק מ- "חוק ההגבלים העסקיים" ל- "חוק התחרות הכלכלית".

98 לשם קיום הוראות המתווה, ביום 26.12.2016 הושלמה עסקה למכירת כלל זכויות השותפות, אבנר ונובל בחזקות תנין וכריש לאנרגיאן ישראל.

99 במתווה נקבע כי לא יובאו בחשבון תקופות אשר ארע בהן אירוע "כח עליון בתמר". ככל שארע אירוע כאמור, מניין המועדים הרלוונטיים בתמר ייעצר, ובלבד שדלק קידוחים, אבנר ונובל פועלים במהירות ובשקידה לתיקון הנזק שנגרם מהכוח העליון. "כח עליון בתמר" הוגדר במתווה כ"מלחמה, פעולה צבאית, פעולת טרור, תאונה משמעותית או אסון טבע שכתוצאה ממי מהם נוצר כשל משמעותי או לקות משמעותית באיזה מן המתקנים או המערכות הנדרשים למימוש הפקת הגז, ושכתוצאה מהם הופסקה או קטנה באופן משמעותי הספקת הגז לתקופה משמעותית ונמנעה משותפויות דלק ונובל האפשרות למכור את נכס הנפט הרלוונטי במהלך העסקים הרגיל, ואדם סביר ושקול בנעלי שותפויות דלק ונובל לא היה יכול למנוע או להתגבר עליהם".

100 לשם קיום הוראות המתווה, ביום 20.7.2017 הושלמה עסקה למכירת 9.25% מזכויותיה של דלק קידוחים בחזקות תמר ודלית לתמר פטרולים. נכון למועד אישור דוח זה, דלק קידוחים מחזיקה בשיעור של 13.42% מזכויות ההצבעה בתמר פטרולים ובשיעור של 22.6% מהזכויות ההוןיות בתמר פטרולים. לשם קיום הוראות המתווה תידרש דלק קידוחים למכור עד למועד הקובע בתמר את יתרת החזקותיה בחזקות תמר ודלית וכן את החזקותיה כאמור בתמר פטרולים.

- ב. עד המועד הקובע לתמר תעביר נובל לממונה חוזה מכירה מחייב, כך שלאחר מימוש, זכויות נובל בחזקת תמר לא יהיו גבוהות מ- 25% והזכויות העודפות יועברו לצד שלישי שאיננו קשור לצדדים או מי מהם, ואינו מחזיק באמצעי שליטה במאגר לויתן או במאגרי כריש ותנין, בכפוף לאישור הממונה. 101
- ג. ככל שלא יועברו כל הזכויות המועברות כאמור בס"ק (א) ו- (ב) לעיל עד המועד הקובע לתמר (להלן: "**הזכויות המועברות בתמר**"), תועבר הזכות להעביר את הזכויות המועברות בתמר שלא נמכרו לידי נאמן (כהגדרתו במתווה הגז), אשר יפעל למציאת רוכשים ולקבלת מירב ההצעות למכירת הזכויות המועברות בתמר, והכל בהתאם להוראות המתווה ולהנחיות שיקבל מהממונה על התחרות. הנאמן ימכור את הזכויות המועברות בתמר בהתייחס לשווי השוק ולמחיר הגבוה ביותר שיוצע לו, ובכל מקרה לא יאוחר מחלוף 12 חודשים ממועד העברת הזכויות בתמר (אף אם המחיר אינו מייצג את ערך הריאלי של הזכויות המועברות בתמר).
- ד. החל במועד הקובע לתמר או ביום מכירת זכויות נובל בחזקת תמר, כאמור לעיל, לפי המוקדם, נובל לא תחזיק בזכות וטו כלשהי הנוגעת למאגר תמר.

(3) הסכמים חדשים לאספקת גז טבעי ממאגרי תמר ולויתן

- א. הסכמים לאספקה של גז טבעי ממאגרי תמר ולויתן, שייחתמו ממועד החלטת הממשלה, יעמדו בכלל ההוראות שלהלן:
1. לא תחול על הצרכן כל מגבלה בנוגע לרכישת גז טבעי מכל ספק גז טבעי אחר.
 2. לצרכן תהא האפשרות למכור גז טבעי שרכש במכירה משנית, בהתאם לתנאים ולהוראות שנקבעו בפטור.
 3. הצדדים לא יחילו כל מגבלה על מחיר המכירה שבו ימכור הצרכן את הגז הטבעי במכירה משנית.
- ב. ביחס להסכמי מכירה של גז טבעי ממאגר תמר שייחתמו ממועד החלטת הממשלה ועד תום 4 שנים מהמועד בו אישר הממונה את העברת זכויות דלק קידוחים, אבנר ונובל בחזקת כריש ותנין (להלן: "**הזכויות בכריש ותנין**" ו- "**מועד פתיחת האופציות**", בהתאמה), בעלי הזכויות במאגר תמר ובהם השותפות יידרשו להציע לכל צרכן את האפשרות לרכוש גז בהסכם לכל תקופה שיבחר עד 8 שנים או תקופה ארוכה יותר שתוסכם בין הצדדים לצרכן. בכל הנוגע להסכם שאורכו עולה על 8 שנים ממועד תחילת אספקת הגז, תעמוד לצרכן זכות חד צדדית לקיצור תקופת ההסכם בחלון זמן של 3 שנים שיתחיל במועד פתיחת האופציות. נכון למועד אישור הדוח, המועד הנקוב לעיל חלף.

ג. ביחס להסכמי מכירה של גז טבעי ממאגר לווייתן שייחתמו ממועד החלטת הממשלה ועד מועד פתיחת האופציות, בעלי הזכויות במאגר לווייתן יידרשו להציע לכל צרכן את האפשרות לרכוש גז בהסכם לכל תקופה שיבחר עד 8 שנים או תקופה ארוכה יותר שתוסכם בין הצדדים לצרכן.

ביום 2.4.2017 הבהירו שותפי תמר בהודעה ששלחו לשר האנרגיה, לממונה על התקציבים במשרד האוצר ולממונה על התחרות, כי במקרה של עיכוב באספקת גז לראשונה על-ידי ספק גז חדש, יאפשרו שותפי תמר ללקוחותיהם, בהתאם להסכמי אספקת גז שנחתמו ממועד החלטת הממשלה ועד תום 4 שנים מהמועד בו אישר הממונה את העברת הזכויות במאגרי הגז "כריש" ו-"תנין" (מועד פתיחת האופציות), אשר היו אמורים לעבור לרכוש גז מהספק החדש, באופן מלא או באופן חלקי, להאריך את החוזה עימם עד למועד בו הספק החדש יוכל לספק גז בכמויות מסחריות (אך לא יותר מ-8 שנים מיום חתימת ההסכם עימם), וזאת מבלי לשנות את תנאי ההסכם.

כן הבהירו שותפי תמר כי יעניקו לצרכן שהוא יצרן חשמל או צרכן אחר המבקש להקים מתקנים חדשים ואשר נאלץ בשל דרישות המממנים של המתקנים לחתום על הסכם אספקת גז ארוך טווח, את האפשרות לחתום עמם על הסכם שאורכו עולה על 8 שנים, ובהתאם לקיבולת האספקה של פרויקט תמר.

(ג) הוראות בנוגע למחירים

(1) בהחלטת הממשלה נקבע כי כל עוד בעלי הזכויות בחזקות תמר ולווייתן יעמדו בתנאי החלטת הממשלה והפטור לפי חוק התחרות, יומלץ להותיר על כנו את הקבוע בצו הפיקוח על מחירי מצרכים ושירותים (החלת החוק על גז טבעי וקביעת רמת פיקוח), התשע"ג-2013, אשר מטיל פיקוח על משק הגז ברמה של דיווח על רווחיות ומחירי הגז וזאת למשך תקופה מיום 16.8.2015 ועד למועד בו הושלמה העברת זכויות דלק קידוחים, אבנר ונובל בחזקות כריש ותנין בהתאם להוראות מתווה הגז לפי המאוחר מביניהם (להלן: "**תקופת המעבר**").

(2) במהלך תקופת המעבר יציעו בעלי הזכויות בחזקות תמר (לרבות השותפות) ובחזקות לווייתן (להלן בסעיף 7.16.1 זה: "**בעלי הזכויות בחזקות**") לצרכנים פוטנציאלים את חלופות המחיר והצמדת הגז הטבעי, כמפורט להלן:

א. מחיר בסיס אשר יחושב בהתאם לממוצע משוקלל של המחירים הקיימים בהסכמים בין בעלי הזכויות בחזקות לבין צרכניהם, ויעודכן בכל רבעון קלנדרי (בהתאם לחישוב המפורט בהחלטת הממשלה).¹⁰²

ב. מחיר חבית מסוג ברנט (Brent), כפי שיחושב בהתאם לנוסחה המיטבית לצרכן הקיימת במועד החלטת הממשלה בהסכמים של שותפי תמר.

102 מחיר הבסיס המעודכן כפי שחושב על ידי רשות הגז הטבעי בפרסום מיום 14.1.2021 הוא 5.16 דולר ליחידת MMBTU. לפרטים נוספים ראו: https://www.gov.il/BlobFolder/generalpage/decision476/he/ng_price_1_2021.pdf

ג. עבור יצרן חשמל פרטי (קונבנציונאלי או קוגנרציה) העומד בתנאים המפורטים בהחלטת הממשלה מלבד החלופות המפורטות בסעיפים קטנים א. ו-ב. לעיל, גם חלופה הכוללת הצמדה לתעריף ייצור החשמל, על בסיס ממוצע פשוט של המחירים הקבועים בחוזי האספקה, כמפורט בהחלטה.¹⁰³

(3) בנוסף לאמור בס"ק (2) לעיל, אין באמור בס"ק (2) כדי לגרוע מחובתם של בעלי הזכויות בחזקות תמר ודלית להציע לצרכנים בישראל את מחיר הגז הקבוע במסגרת הסכם ייצוא בכדי לעמוד בתנאי מנגנון המיסוי כמפורט בס"ק (ו) להלן. לפרטים אודות החלטת מיסוי בקשר עם הסכם תמר-דולפינוס המתוקן ראו סעיף 7.4.6(ב) לעיל.

(ד) הוראות בנוגע לייצוא גז טבעי

(1) במסגרת הוראות מתווה הגז נכללו מספר הבהרות ותיקונים בהחלטת ממשלה מס' 442 מיום 23.6.2013 בנוגע לאימוץ עיקרי המלצות הוועדה לבחינת מדיניות הממשלה בנושא משק הגז הטבעי בישראל (דוח ועדת צמח). לפרטים נוספים ראו סעיף 7.16.6(א) להלן.

(2) כמו כן, נקבע כי בעלי הזכויות בחזקת תמר יהיו רשאים להשתמש באסדת מרי B לכל תקופת חזקת תמר, לצורך ייצוא או אספקה למשק המקומי של גז טבעי ממאגר תמר, בכפוף לתנאים שנקבעו בהחלטת הממשלה.

(ה) מאגר תמר SW

במסגרת החלטת הממשלה נרשמה הודעת הממונה כי ייתן אישור לתוכנית הפיתוח של מאגר תמר SW, בכפוף לכך שההפקה של גז טבעי ממאגר תמר SW לא תניב הכנסות בהיקף הגבוה מ- 575 מיליון דולר. מגבלת ההפקה האמורה תבטל על-ידי הממונה לאחר שתושג הסכמה בין המדינה לבין בעלי הזכויות בחזקת תמר בכל הנושאים הקשורים בפיתוח מאגר תמר SW. לפרטים נוספים אודות מאגר תמר SW, לרבות תוכנית הפיתוח שאושרה, ואודות הסדר הגישור בקשר עם חלוקת מאגר תמר SW בין שטח חזקת תמר (78%) לבין שטח רישיון ערן (22%), ראו סעיף 7.2.1(ז) לעיל.

(ו) מיסוי

(1) במסגרת החלטת הממשלה נרשמה הודעת רשות המיסים, המסדירה סוגיות מיסוי שונות, הנוגעות לפעילות במאגרי תמר ולוויתן. כמו כן, הממשלה החליטה לפעול לקידום תיקונים לחוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע, שמטרתם, בין היתר, סגירת פרצות מס, הבהרות שונות וכן החלת הליכי שומה וגבייה.

(2) בנוסף נקבע, כי מחיר יחידת נפט בהסכם ייצוא ימוסה לפי התקבול בפועל מהסכם הייצוא ולא לפי "המחיר הממוצע מקומי", לאותו סוג נפט, כהגדרתו בחוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע, וכי לא יהיה צורך בבחינה שנתית של התקבולים מהסכם

103 על פי פרסום רשות הגז הנ"ל מיום 14.1.2021, ממוצע פשוט של מחירים של יצרני חשמל פרטיים קונבנציונאליים הוא 4.7 דולר ארה"ב ליחידת MMBTU, וממוצע פשוט של מחירים של יצרני חשמל פרטיים בקוגנרציה הוא 4.7 דולר ארה"ב ליחידת MMBTU.

הייצוא לשם כך, וזאת בכפוף לכך שהתקבל אישור מראש מרשות המיסים על כך שמחיר יחידת נפט בהסכם הייצוא אינו נמוך מ"המחיר הממוצע המקומי" או לחלופין שבעל הסכם הייצוא יתחייב להציע את המחיר שנקבע בהסכם הייצוא כאמור ללקוחות חדשים בישראל, באופן ובתנאים שנקבעו במתווה הגז. יצוין כי אישורי רשות המיסים כאמור נתקבלו ביחס לכלל הסכמי הייצוא בהן התקשרה השותפות.

(ז) תוכן מקומי

הממשלה רשמה בפניה את הודעת שר הכלכלה כי בעלי הזכויות במאגרי תמר (לרבות השותפות) ולויתן מתחייבים להשקיע בתוכן מקומי בסכום מצטבר של 500 מיליון דולר על פני 8 שנים החל ממועד מתן הפטור. כתוכן מקומי ייחשבו, בין היתר, הוצאות בגין רכישת סחורות או שירותים מגופים הרשומים בישראל (לרבות גופים זרים הרשומים בישראל), רכישת טובין, רכש מקבלנים, ספקים או יצרנים ישראלים, השקעות בתחום של מחקר ופיתוח בישראל (במישרין או בעקיפין), הוצאות על כח אדם (עד לתקרה של 20% מסך ההתחייבות כאמור), הוצאות על הכשרות מקצועיות, תרומות ופעילות בתחום של אחריות חברתית. נכון למועד הדוח, בעלי הזכויות עמדו בהתחייבות בקשר עם ההשקעה בתוכן מקומי.

(ח) קיום סביבה רגולטורית מעודדת השקעות

ממשלת ישראל התחייבה לשמור על יציבות רגולטורית במקטע חיפושי הגז הטבעי והפקתו - בשלוש סוגיות: חלקו המירבי של הציבור ברווחים (Government Take), ייצוא והשינוי המבני שכלול בהחלטת הממשלה, זאת למשך 10 שנים מיום קבלת החלטת הממשלה.

בעקבות החלטת הממשלה ומתן הפטור הוגשו מספר עתירות לבג"ץ. ביום 27.3.2016 ניתן פסק דינו של בג"ץ בעניין העתירות האמורות, בו נקבע, בין היתר, כי פסקת היציבות כנוסחה במתווה הגז (התחייבות הממשלה להגביל שינויים עתידיים באסדרה של משק הגז הטבעי) אינה יכולה לעמוד וניתן למדינה פרק זמן של שנה לפעול להסדרת נושא היציבות במתווה הגז. ביום 22.5.2016 שבה ואימצה הממשלה את החלטתה מיום 16.8.2015 בעניין המתווה, תוך קביעת הסדר חלופי לפרק י' למתווה בעניין "סביבה רגולטורית יציבה", לשם הבטחת סביבה רגולטורית המעודדת השקעות במקטע חיפושי הגז הטבעי והפקתו.

(ט) נכון למועד אישור הדוח, פועלת השותפות ליישום הוראות מתווה הגז הרלוונטיות לגביה.

7.16.2 כפיפות הפעילות לחקיקה ספציפית

חיפושים, פיתוח והפקה של נפט ו/או גז טבעי (להלן בסעיף זה: "נפט") בישראל מוסדרים בעיקר בחוק הנפט על התיקונים שהוכנסו בו ובתקנות שהותקנו מכוחו, שעיקריו מפורטים להלן:

(א) חוק הנפט (להלן בסעיף זה: "החוק")

- (1) החוק קובע, בין היתר, כי לא יחפש אדם נפט אלא על-פי "היתר מוקדם", "רשיון" או "שטר חזקה" (כהגדרתם בחוק) ולא יפיק אדם נפט אלא על-פי רשיון או שטר-חזקה.
- (2) עריכת בדיקות מוקדמות (שאינן כוללות קדיחות ניסיון) בשטח כלשהו כדי לעמוד על הסיכויים לגילוי נפט בשטח, לרבות ביצוע סקרים סייסמיים, מותנית בקבלת היתר מוקדם. החוק מאפשר מתן זכות קדימה לבעל היתר מוקדם לקבל זכות נפט בשטח שעליו ניתן לו ההיתר המוקדם, אם זה יתחייב לבצע בדיקות מוקדמות והשקעות בחיפושי נפט כפי שיקבעו על-ידי נציגיה המוסמכים של המדינה לעניין זה.
- (3) "רשיון" מקנה לבעלי הרשיון, בכפוף להוראות החוק ותנאי הרשיון, בעיקר את הזכות לחפש נפט בשטח הרשיון בהתאם לתוכנית המוגשת לממונה על עניני נפט על-פי החוק, וזכות ייחודית לקדוח קידוחי ניסיון ופיתוח בשטח הרשיון ולהפיק ממנו נפט. ככלל רשיון יינתן לתקופה מקורית של 3 שנים והוא ניתן להארכה, בתנאים הקבועים בחוק, לתקופה נוספת שלא תעלה על 4 שנים.
- (4) אם מגיע בעל הרשיון לתגלית נפט רשאי הוא לקבל הארכה של תקופת הרשיון לתקופה שיש בה כדי ליתן לבעל הרשיון זמן מספיק לשם קביעת גבולותיו של שדה הנפט, אך לא יותר משנתיים, וכן רשאי לקבל בשטח מסוים מתוך שטח הרשיון, "חזקה" המקנה זכות ייחודית לחפש ולהפיק נפט בשטח החזקה כל ימי תוקפה. החזקה ניתנת לתקופה של עד 30 שנה מיום נתינתה, אולם אם ניתנה חזקה מכח רשיון שתוקפו הוארך לאחר תגלית בשטח הרשיון, תתחיל התקופה ביום שבו היה פוקע הרשיון אלמלא הוארך. ניתן להאריך חזקה, בתנאים הקבועים בחוק, לתקופה נוספת של עד 20 שנה. חזקה עלולה לפקוע לאחר מתן הודעה מתאימה על-ידי שר האנרגיה, אם לא הפיק בעל החזקה או חדל להפיק נפט בכמויות מסחריות.
- (5) החוק מחייב, בין היתר, כי בעל חזקה ישלם למדינה תמלוג בשיעור של שמינית אחת מכמות הנפט שהופקה משטח החזקה ונוצלה (למעט כמות הנפט שהשתמש בה בעל החזקה בהפעלת שטח החזקה), אך בכל מקרה לא יפחת התמלוג מתמלוג מינימאלי שנקבע בחוק.
- (6) חזקה עלולה לפקוע לאחר מתן הודעה מתאימה על-ידי שר האנרגיה, אם לא הפיק בעל החזקה או חדל להפיק נפט בכמויות מסחריות.
- (7) כמו כן, נקבע בחוק כי, הממונה רשאי לבטל זכות נפט או זכות קדימה אם בעל הזכות לא מילא אחר הוראות החוק או תנאי זכות הנפט או ההיתר המוקדם, או שלא פעל בהתאם לתוכנית העבודה שהגיש או איחר בביצועה, או שלא השקיע בחיפושי הנפט את הסכומים שהתחייב להשקיע, וכל זאת על אף התראה בכתב שנמסרה לבעל זכות הנפט או ההיתר המוקדם 60 יום קודם לכן.

(8) הממונה יקיים ספר נפט שיהא פתוח לעיון הרבים (להלן: "**ספר הנפט**"). בספר הנפט יירשמו כל בקשה לזכות נפט, הענקתה, הארכתה, שינוייה או פקיעתה וכן העברתה או שעבודה של זכות הנפט או של טובת הנאה בה או בדבר הענקתו של כל שטר חכירה. שום עסקה כזאת לא יהא כוחה יפה עד שלא נרשמה כן.

(9) בחוק נקבע כי לא יהיה לאדם אחד יותר משנים-עשר רישיונות, ולא יהיו לו רישיונות על שטח כולל העולה על ארבעה מיליון דונם, אלא באישורה המוקדם של מועצת הנפט.

(10) היתר מוקדם, רשיון וחזקה הם אישיים ואינם ניתנים, לא הם ולא כל טובת הנאה בהם, לשעבוד או להעברה בכל דרך שהיא - פרט להורשה - אלא ברשות הממונה; ולא ירשה הממונה שעבוד או העברה של רישיון או של חזקה אלא לאחר התייעצות עם המועצה.

(11) בעל חזקה רשאי לבנות קווי צינור להעברת נפט ומוצרי נפט. לא יבנה בעל חזקה צינור נפט, פרט לצינורות איסוף המובילים אל מיכלים שבתחומי בארות שטח החזקה או בסביבתו, אלא לפי קו שאישר הממונה. בניית צינור נפט תהיה לפי תרשימים מפורטים בהתאם לחוק; התרשימים יהיו טעונים תחילה אישורו של הממונה, והוא לא ימנע את אישורו אלא מטעמים המתקבלים על הדעת.

(ב) תקנות הנפט, התשי"ג-1953

תקנות הנפט עוסקות, בין היתר, בהיתרים מוקדמים וזכויות קדימה, ברשיונות ובחזקות (להלן ביחד: "**הזכויות**") וקובעות את אופן הגשת בקשות לקבלת זכויות, הגשת דוחות, אגרות שיש לשלם, תנאים לגבי צורת השטח, הוראות בעניין מתן זכויות בדרך של תחרות והוראות בעניין תשלומי תמלוגים בהתאם לחוק הנפט.

(ג) תקנות הנפט (עקרונות פעולה לחיפושי נפט והפקתו בים), התשע"ז-2016 (להלן: "**תקנות**

הים")

(1) ביום 15.11.2016 נכנסו לתוקפן תקנות הים, אשר החליפו את תקנות הנפט (עקרונות פעולה לחיפושי נפט והפקתו בים), התשס"ו – 2006. תקנות הים קובעות, בין היתר, הוכחת כשירות של המבקש לקבלת אישור להיות מפעיל.

להלן יתוארו עיקרי תקנות הים:

א. הממונה על ענייני הנפט לא יאשר למבקש להיות מפעיל אלא בהתקיים התנאים העיקריים הבאים:

1. המפעיל יהיה בעל החזקה בשיעור של 25% לפחות מהזכויות בנכס הנפט.

2. למפעיל או בעל השליטה בו (בכפוף לתנאים שבתקנות הים) יהיה ניסיון של חמש שנים לפחות בתקופת עשר השנים שקדמה להגשת הבקשה, בביצוע תפקידי מפעיל ובכלל זה: (א) ניסיון בחיפושי נפט או גז טבעי בים; (ב) ניסיון בקדיחה בים; (ג) ניסיון בפיתוח ובהפקת נפט או גז טבעי בים; (ד) ניסיון בפעולות לשמירת הבריאות, הבטיחות

והגנת הסביבה בקשר עם פעולות בזכויות נפט.

3. כמו כן, הממונה על ענייני הנפט לא יאשר תאגיד כמפעיל אלא אם כן הוא מעסיק באופן ישיר עובדים בעלי הכשרה וניסיון של חמש שנים לפחות בתחום חיפושי הנפט או הגז טבעי בים, וכן בתחום הפיתוח והפקת נפט או גז טבעי בים, זולת אם החליט לאשר תאגיד כמפעיל על אף שלא עמד בדרישת הניסיון בפיתוח ובהפקת נפט או גז טבעי בים כמתואר להלן.

4. הממונה על ענייני הנפט יהיה רשאי, בהתאם לשלב הזכות ולמאפייניה וכן בהתאם להיקף הביקוש לקבלת הזכות באותו שטח או בהתאם להרכבה של הקבוצה כולה, לאשר תאגיד כמפעיל אף אם לא עמד בדרישת הניסיון הדרוש בפיתוח ובהפקת נפט או גז טבעי בים לעיל.

5. הממונה על ענייני הנפט יהיה רשאי לדרוש מתאגיד מסוים, לשם אישורו כמפעיל, ניסיון רב מהקבוע, אם מצא שהדבר נדרש בהתאם לשלב הזכות ולמאפייניה, ובהתחשב בתכנית העבודה, במורכבותה ובהיבטים סביבתיים ובטיחותיים.

6. הממונה לא יאשר תאגיד כמפעיל אלא אם כן הוא בעל יכולת כלכלית מספקת ואיתנות פיננסית. לעניין זה מפעיל או בעל השליטה בו (בכפוף לתנאים שבתקנות הים) הינו בעל איתנות פיננסית (כהגדרתה בתקנות הים) ויכולת כלכלית שתחשב כמספקת אם סך הנכסים במאזן הוא 200 מיליון דולר לפחות וסך ההון העצמי במאזן הוא 50 מיליון דולר.

ב. על מבקש זכות נפט להוכיח יכולת כלכלית מתאימה בהתקיים שני אלה:

1. סך הנכסים במאזן של המבקש (או של כלל בעלי זכות הנפט יחד, כולל חבר הקבוצה שיאושר כמפעיל לגבי זכות הנפט) הוא לפחות 400 מיליון דולר;

2. סך ההון העצמי במאזן של המבקש (או של כלל בעלי זכות הנפט יחד, כולל חבר הקבוצה שיאושר כמפעיל לגבי זכות הנפט) הוא לפחות 100 מיליון דולר.

מבקש זכות נפט יכול להסתמך על בעל השליטה בו לשם הוכחת יכולת הכלכלית, בכפוף לתנאים שנקבעו בתקנות הים.

היכולת הכלכלית, האיתנות הפיננסית סך כל הנכסים וסך כל ההון העצמי האמורים ייבחנו לפי הנתונים שבדוח הכספי המבוקר ליום 31 בדצמבר של השנה שקדמה להגשת הבקשה או לפי ממוצע הנתונים שבדוחות הכספיים המבוקרים ליום 31 בדצמבר של השנתיים שקדמו להגשת הבקשה, לפי שיקול דעתו של הממונה על ענייני הנפט.

ג. הממונה על ענייני הנפט יהיה רשאי, באישור שר האנרגיה, שלא לאשר בקשה לקבלת זכות נפט או בקשה לשמש כמפעיל, אף אם נתקיימו כל התנאים המפורטים לעיל, אם שוכנע כי טעמים של בטחון המדינה, יחסי חוץ או קשרי

מסחר בין-לאומיים מצדיקים זאת, או אם קיימות נסיבות מיוחדות שבשלן אישור הבקשה אינו לטובת הציבור או משק האנרגיה בישראל.

ד. על אף האמור לעיל, ניתן יהיה לאשר מפעיל או להעניק זכות נפט למבקש אף שלא מתקיימים כל הפרטים המופיעים לעיל ובלבד שבנסיבות העניין אי קיום התנאים אינו מהותי והממונה, שוכנע כי יש טעמים מיוחדים המצדיקים זאת.

ה. תקנות הים כוללות הוראות נוספות לגבי הפרטים שיש לכלול בבקשה לאישור מפעיל ודיווחים שנדרש מפעיל ובעל זכות נפט להעביר לממונה על ענייני הנפט.

(ד) חוק משק הגז הטבעי

חוק משק הגז הטבעי והתקנות שהותקנו מכוחו קובעים הוראות בדבר אופן הקמת מערכות להולכה, שיווק ואספקת גז טבעי. חוק משק הגז הטבעי קובע, בין היתר, כי:

(1) אין לעסוק בפעילויות הבאות, אלא על-פי רשיון שנתן שר האנרגיה (להלן בסעיף זה: **"השר"**) ובהתאם לתנאיו:

הקמה והפעלה של מערכת הולכה או חלק ממנה, של רשת חלוקה או חלק ממנה, של מתקן גז טבעי נוזלי (להלן: **"רשיון גז"**), של הקמה והפעלה של מיתקן אחסון ושל צינור ייצוא של מי שאינו בעל חזקה.

(2) רשיון הולכה יינתן רק לחברה שהתאגדה בישראל לפי חוק החברות.

(3) לא יעסקו במכר ושיווק של גז טבעי בעל רשיון הולכה, ספק חשמל, או מי שהוא בעל שליטה או בעל זיקה בהם.

(4) העיסוק במכר ובשיווק של גז טבעי אינו טעון רשיון אולם ניתן שיקול דעת לשר בהתקיים התנאים הקבועים בחוק משק הגז הטבעי לקבוע, בהסכמת שר האוצר ובאישור ועדת הכלכלה של הכנסת, כי לתקופה שיקבע, עיסוק בשיווק גז טבעי, יהיה טעון רשיון.

(5) ביקש אדם לקבל יותר מרשיון אחד, רשאי השר, בהתייעצות עם מנהל רשות הגז, להתנות את הרשיונות בתנאים המפורטים בחוק משק הגז הטבעי.

(6) השר, בהתייעצות עם המועצה לענייני משק הגז הטבעי שמונתה בהתאם לחוק משק הגז הטבעי (להלן בסעיף זה: **"המועצה"**), רשאי, בין השאר בהתאם למדיניות הממשלה, לתת לתאגיד, בלא מכרז, רשיון לצינור ייצוא של מי שאינו בעל חזקה, לתקופה שתיקבע ברשיון ובכפוף להוראות חוק משק הגז הטבעי.

(7) רשיון אחסון ורשיון גז יינתנו על-פי מכרז או על-פי הליך פומבי אחר ואולם השר רשאי, בהסכמת שר האוצר ובהתייעצות עם המועצה, להחליט כי רשיון אחסון או רשיון מתקן גז יינתן, בלא מכרז או הליך פומבי כאמור, לבעל רשיון הולכה. על אף האמור, רשאי בעל חזקה, כל עוד החזקה בתוקף, לאחסן גז שהופק על-ידו במאגר שבשטח החזקה. על אף האמור בסעיף זה לעיל, השר רשאי לתת לבעל חזקה, בלא מכרז או הליך פומבי אחר וכל עוד החזקה בתוקף, רשיון לאחסון גז שלא הופק על-

ידו במאגר שבשטח החזקה; תקופת הרשיון תיקבע בו ולא תעלה על יתרת תקופת החזקה. השר רשאי להורות לבעל חזקה, כל עוד החזקה בתוקף, לתת לאחרים שירותי אחסון במאגר שבשטח החזקה ולקבוע את תנאי מתן השירותים, לאחר שנתן לבעל החזקה הזדמנות להשמיע את טענותיו. ניתנה הוראה כאמור, יראו את בעל החזקה כבעל רשיון אחסון ויחולו עליו הוראות חוק משק הגז הטבעי.

(8) נקבעו הגבלות על עיסוק נוסף של בעל רשיון אולם השר בהתייעצות עם המועצה לענייני משק הגז הטבעי רשאי לתת לבעל רשיון היתר לעסוק בעיסוקים נוספים בתנאים שנקבעו בחוק משק הגז הטבעי.

(9) תקופת רשיון לא תעלה על 30 שנים ואין להאריכה, אולם אין בהוראה זו כדי למנוע מבעל הרשיון להשתתף במכרז שייערך למתן הרשיון החדש. על אף האמור לעיל, רשאי השר לא להגביל בזמן רשיון חלוקה ואם הגבילו בזמן, רשאי הוא להאריך את תקופת תוקפו או לבטל את הגבלת הזמן ולהתנות ברשיון תנאים לגבי כל החלטה כאמור.

(10) השר, בהתייעצות עם מנהל רשות הגז הטבעי, רשאי לקבוע ברשיון תנאים להבטחת מטרותיו של חוק משק הגז הטבעי ולקיום הוראות לפיו, לרבות תנאים שיש לקיימם לפני תחילת הפעילות נושא הרשיון. כמו כן, השר, בהסכמת שר האוצר ובהתייעצות עם המועצה, רשאי לשנות, להוסיף או לגרוע תנאים של רשיון, אם קיים צורך חיוני בכך לשם הגשמת מטרותיו של חוק משק הגז הטבעי או לשם קיום אמנה בין-לאומית הנוגעת לעניין, שישראל צד לה, ובהתחשב בשינויים טכנולוגיים, משקיים וסביבתיים שחלו מאז שניתן הרשיון, ולאחר שניתנה הזדמנות לבעל הרשיון להשמיע את טענותיו.

(11) השר, בהסכמת שר האוצר, רשאי לקבוע ברשיון שניתן על-פי מכרז חובת תשלום תמלוגים או דמי רשיון לאוצר המדינה ודרכי חישובם ותשלומם, ואם דבר מאלה היה נושא להצעות במכרז - בהתאם לתוצאות המכרז. השר, בהסכמת שר האוצר ובאישור ועדת הכלכלה של הכנסת, רשאי לקבוע חובת תשלום תמלוגים על בעל רשיון שרישיונו לא ניתן על-פי מכרז.

(12) מנהל רשות הגז הטבעי, בהתייעצות עם המועצה לענייני משק הגז הטבעי ובאישור השר, ולאחר שנתן לבעל הרשיון הזדמנות להשמיע את טענותיו, רשאי לבטל בכל עת רשיון, אם התקיים אחד מהתנאים שנקבעו בחוק משק הגז הטבעי.

(13) רשיון או כל חלק ממנו אינו ניתן להעברה, לשעבוד או לעיקול בכל דרך שהיא. מתקני גז של בעל הרשיון וכן נכסים שנקבעו ברשיון כדרושים לביצוע הפעילות לפי הוראות הרשיון, אינם ניתנים להעברה, לשעבוד או לעיקול, בכל דרך שהיא, אלא באישור המנהל בכתב ומראש, ובתנאים שיקבע. פעולה שנעשתה בניגוד להוראות סעיף זה בטלה.

(14) ערבויות והתחייבויות שהמציא בעל רשיון או בעל שליטה בו וכספים שהתקבלו ממימושן, אינם ניתנים לעיקול או לשעבוד.

(15) לא ירכוש אדם ולא יחזיק שליטה או אמצעי שליטה בבעל רישיון, וכן המחזיק שליטה או אמצעי שליטה בבעל רישיון לא יעבירם לאחר. לרוב, לצורך העברה או רכישה כאמור נדרש אישור השר לאחר התייעצות והסכמת המועצה.

(16) בעל רישיון לא יתנה מתן שירות בקניית שירות אחר או גז ממנו או מאדם אחר, או באי רכישת שירות או גז מאדם אחר. ואולם אם הוכח לפני המועצה כי קיים קשר עסקי סביר בין השירות המבוקש לבין קיום התנאי, רשאית המועצה לאשר את התנאי.

(17) תעריפים שיגבה בעל רישיון וכל עדכון שלהם, ייקבעו בידי המועצה, בהתאם לכללים שייקבעו ברשיון, ולענין פעילות שהרשיון לגביה ניתן על-פי מכרז, תקבע המועצה את התעריפים לפי תנאי המכרז. המועצה רשאית לקבוע אמות מידה או הוראות בענין הרמה, הטיב והאיכות של השירותים שעל בעל רישיון לתת לצרכניו, ולהבטחתם ברציפות במשך תקופת הרשיון.

(18) גז שימכור ספק גז טבעי ליצרן חשמל פרטי כהגדרתו בחוק משק החשמל, התשנ"ו-1996, הוא מצרך שחוק פיקוח על מחירי מצרכים ושירותים, התשנ"ו-1996 (להלן: **"חוק הפיקוח"**), חל עליו, ורמת הפיקוח שתחול עליו תהא בהתאם לפרק ה' לחוק הפיקוח.

(19) השר, בהתייעצות עם המועצה, רשאי לתת לתאגיד, בלא מכרז, רישיון לצינור ייצוא של מי שאינו בעל חזקה, לתקופה שיקבע ברישיון, בהתקיים כל אלה:

א. התאגיד שהגיש את הבקשה (לרבות תאגיד ששולט בו או תאגיד אחר שבשליטת התאגיד השולט), התקשר בהסכם לרכישת גז טבעי שמתקיימים בו כל אלה:

1. התקשרות ארוכת טווח בהיקף משמעותי למטרת ייצוא;

2. הגז הטבעי הנרכש יופק משטח החזקה לפי חוק הנפט שאל המיתקנים המשמשים את הפעילות לפי החזקה יחובר הצינור שלגביו ניתן הרישיון;

3. השר אישר מראש את ההתקשרות;

ב. כל אלה התאגדו כדין בישראל או במדינה שאינה מדינת אויב:

1. מבקש הרישיון;

2. בעל שליטה במבקש הרישיון – אם הוא תאגיד;

3. תאגיד אחר שבשליטת התאגיד השולט, שהתקשר בהסכם כאמור, ככל שהתקשר;

ג. אם בעל שליטה במבקש הרישיון אינו תאגיד – הוא אינו אזרח מדינת אויב;

ד. בעל החזקה שאל המיתקנים המשמשים את הפעילות לפי החזקה יחובר הצינור, מחזיק באישורים הנדרשים לצורך ייצוא באמצעות הצינור.

(ה) תקנות משק הגז הטבעי (ניהול משק גז טבעי בעת שעת חירום), התשע"ז-2017 (להלן: "

"תקנות לשעת חירום"

(1) התקנות לשעת חירום הינן מכוח סעיף 91 לחוק משק הגז הטבעי המסמיך את שר האנרגיה, באישור הממשלה, להכריז על שעת חירום במשק הגז הטבעי ולהתקין תקנות שיחולו על הפעלת משק הגז הטבעי בשעת חירום.

(2) התקנות לשעת חירום מפרידות בין מצב שבו 90% מכלל אספקת הגז הטבעי במשק מגיעה משדה אחד ומערכת הולכה אחת (להלן: **"שדה משמעותי"**), לבין מצב בו אספקת הגז הטבעי במשק מגיעה מלפחות שני שדות המחוברים לנתג"ז דרך לפחות שתי מערכות הולכה נפרדות כנהוג במשק הישראלי כיום:

א. הוראות בעת קיום שדה משמעותי אחד

בכל שעה שבה הביקוש השעתי המצטבר לגז טבעי של צרכני ספק הגז שלא מסוגל לספק את כל או חלק מהגז הטבעי בשדה (להלן: **"הספק שבכשל"**) עולה על הכמות המרבית שניתן לספק להם, הספק שבכשל ונתג"ז יקצו את כמות הגז הקיימת לפי ההוראות הבאות:

1. ההקצאה הראשונה של גז טבעי תהיה לצרכני החלוקה (כהגדרתם בתקנות לשעת חירום). הקצאה כאמור תתבצע לפי הכמות המרבית לשעה של הגז הטבעי שצרכו צרכני החלוקה ב-12 החודשים שקדמו למועד ההכרזה (כהגדרתו בתקנות לשעת חירום):

א) כמות של עד 3,600 MMBTU בשעה תשורין לצרכני חלוקה (מנהל רשות הגז רשאי לקבוע כיצד תחולק הכמות בין צרכני החלוקה לבין עצמם);

ב) כמות של 3,600 MMBTU בשעה לפחות תוקצה כך:

(1) תחילה לצרכנים ביתיים;

(2) יתרת ההקצאה תוקצה לצרכני החלוקה שאינם נכללים בפסקת משנה (א).

2. הכמות הנותרת תחולק בין צרכנים יצרני חשמל (צרכנים של ספק גז שבכשל שהם יצרני חשמל בגז טבעי בהספק העולה על 45 מגה וואט) לבין צרכנים שאינם יצרני חשמל, באופן יחסי לפי ממוצע הצריכה היומי המצטבר של כל אחד מסוגי הצרכנים האמורים בחודש המקביל בשנה הקלנדרית הקודמת.

3. הכמות שתחולק לצרכנים שאינם יצרני חשמל (מתוך הכמות שהוקצתה לצרכנים שאינם יצרני חשמל כאמור לעיל), תיקבע בהתאם לחלקם בקיבולת השעתית המוזמנת לכל אחד מהם לפי הסכם ההולכה שחתמו עם בעל רישיון ההולכה לבין כל הקיבולת השעתית המוזמנת לאותם צרכנים לפי הסכם ההולכה שחתמו עם בעל רישיון ההולכה.

4. חברת החשמל תציע למכירה גטי"ן לצרכנים שאינם יצרני חשמל, במחיר

שבו רכשה את הגט"ן בתוספת של עד 10%.

ב. הוראות בעת קיום של לפחות שני שדות

ספקי הגז שאינם בכשל יהיו מחוייבים להציע למכירה את הגז העודף שלהם, ככל שישנו כזה (הכמות היומית הפנויה לאחר אספקת הכמות שהוזמנה על-ידי הצרכנים של אותו הספק ובלבד שהכמות שהוזמנה לא עולה על הכמות המקסימלית שניתן להזמין לפי ההסכמים עימם) לספק הגז שבכשל. אם הצדדים לא הגיעו להסכמה על מחיר הגז העודף, המחיר יהיה בהתאם לממוצע המחירים במשק (ייקבע לפי סך כל ההכנסות ממכירות גז טבעי לצרכנים בישראל מכל השדות שהתקבלו ברבעון שקדם לרבעון שקדם למועד ההכרזה חלקי הכמות המצטברת של גז טבעי ביחידות MMBTU שסופקה לצרכנים בישראל ברבעון שקדם לרבעון שקדם למועד ההכרזה כפי שמפרסמת רשות הגז הטבעי מזמן לזמן באתר האינטרנט שלה). בכל שעה שבה הביקוש השעתי המצטבר לגז טבעי של צרכני ספק הגז שבכשל עולה על הכמות המרבית שניתן לספק להם, הספק שבכשל ונתג"ז יקצו את כמות הגז העודף שנרכשה לצרכנים במשק הישראלי בלבד, לפי ההוראות הבאות:

1. ההקצאה הראשונה של גז טבעי תהיה לצרכני החלוקה. הקצאה כאמור תתבצע לפי הכמות המרבית לשעה של הגז הטבעי שצרכו צרכני החלוקה הצורכים גז מספק הגז שבכשל ב-12 החודשים שקדמו למועד ההכרזה, כמפורט להלן:

- כמות שאינה עולה על התוצאה המתקבלת מ-3,600 MMBTU לשעה, פחות הכמות המסופקת לצרכני החלוקה שסיפקו ספקי הגז שאינם בכשל בשעה, תשורין לצרכני חלוקה;
- כמות מרבית שעולה על התוצאה המתקבלת מ-3,600 MMBTU לשעה פחות הכמות שסיפקו ספקי הגז שאינם בכשל לצרכני החלוקה, תוקצה כמות של 3,600 MMBTU לשעה פחות הכמות שסיפקו ספקי הגז שאינם בכשל לצרכני החלוקה באופן הבא:
 - תחילה לצרכנים הביתיים;
 - יתרת ההקצאה תוקצה לצרכני החלוקה שאינם נכללים בפסקת המשנה לעיל.

2. הכמות הנותרת תחולק בין צרכנים יצרני חשמל לבין צרכנים שאינם יצרני חשמל באופן יחסי לפי ממוצע הצריכה היומי המצטבר של כל אחד מסוגי הצרכנים האמורים בחודש המקביל בשנה הקלנדרית הקודמת;

3. אם נותר גז עודף לאספקה יכול ספק הגז שבכשל לספק גז טבעי מהשדה (להלן: "הכמות הנוספת") באופן בו יוקצה לצרכנים יצרני חשמל ולצרכנים שאינם יצרני חשמל כמות הגז העודף ליום שנותרה לאספקה, באופן יחסי לפי ממוצע הצריכה היומי המצטבר של כל אחד מסוגי הצרכנים האמורים בחודש המקביל בשנה שקדמה לשנה בה מבוצעת

ההקצאה בניכוי הכמות הנוספת שהוקצתה לכל אחד מהסוגים.

4. הכמות שתחולק לצרכנים שאינם יצרני חשמל (מתוך הכמות שהוקצתה לצרכנים שאינם יצרני חשמל כאמור לעיל) תיקבע בהתאם לחלקם בקיבולת השעתית המוזמנת לכל אחד מהם לפי הסכם ההולכה שחתמו עם בעל רישיון ההולכה לבין כל הקיבולת השעתית השמורה לאותם צרכנים לפי הסכם ההולכה שחתמו עם בעל רישיון ההולכה בניכוי הכמות הנוספת, אם הוקצתה, לכל אחד מהצרכנים שאינם יצרני חשמל.

ג. כללי

אם השר ראה, לאחר התייעצות עם מנהל רשות הגז הטבעי ומנהל רשות החשמל כי המחסור בגז טבעי פוגע באופן ממושך או נרחב בתפקוד הסדיר של המשק או באספקה הסדירה של חשמל למשק הישראלי ושלא ניתן להתגבר עליה באמצעות שימוש בדלקים אחרים, או אם השר להגנת הסביבה הודיע לשר האנרגיה כי המחסור הממושך בגז טבעי גורם לפגיעה משמעותית בסביבה באופן שיפגע בבריאות הציבור, יהיה רשאי השר לחרוג מהוראות התקנות ולהורות על הקצאה שונה של כמויות הגז והגט"ן ובלבד שהחריגה לא תעלה על הנדרש.

אין בתקנות כדי לפטור את ספק הגז שבכשל מכל חובה חוקית שחלה עליו או כדי לגרוע מכל התרופות והסעדים הקיימים בהסכם בין ספק הגז שבכשל לבין צרכן הגז.

(ו) תזכיר חוק הנפט (תיקון מס' 7) (אסדרה של צינורות ייצוא ומתקני הנזלה מסוימים).

התש"ף-2020

ביום 9.8.2020 פרסם משרד האנרגיה תזכיר חוק הנפט (תיקון מס' 7) (אסדרה של צינורות ייצוא ומתקני הנזלה מסוימים), התש"ף-2020. (להלן בסעיף זה: "**התזכיר**"). מטרת התזכיר להסדיר הקמה של צנרת לייצוא גז טבעי ומיתקנים לייצוא גז טבעי, גם על ידי מי שאינו בעל חזקה לפי חוק הנפט. נכון למועד הדוח, קיימת אסדרה בעניין זה בסעיף 10א לחוק משק הגז הטבעי. מטרת התזכיר היא, בין היתר, להחליף את האסדרה הקבועה בחוק משק הגז הטבעי. כן מוצע בתזכיר, להסדיר הקמה והפעלה של מיתקן הנזלת גז טבעי בים, שמטרתו הפיכת מצב הצבירה של הגז הטבעי מגז לנוזל, ואשר מיועד לאפשר ייצוא גז טבעי נוזלי.

בנוסף, התיקון המוצע בחוק הנפט מצריך תיקון עקיף בחוק משק הגז הטבעי לצורך התאמת חוק משק הגז הטבעי לתיקונים המוצעים בחוק הנפט.

(ז) החוק לקידום התחרות ולצמצום הריכוזיות, התשע"ד-2013 (להלן: "**חוק הריכוזיות**").

לפרטים ראו סעיף 7.16.2 (ו) לדוח התקופתי 2018, אשר המידע המצוי בו מובא בזאת על דרך ההפניה.

ביום 9.12.2018 פרסמה הוועדה לצמצום הריכוזיות, על-פי הוראות חוק הריכוזיות, את רשימת הגורמים הריכוזיים במשק, רשימת התאגידים הריאליים המשמעותיים,

ורשימת הגופים הפיננסיים המשמעותיים, אשר עודכנו לאחרונה ביום 2.3.2021. ברשימות שפרסמה ועדת הריכוזיות, השותפות נמנית עם רשימת הגורמים הריכוזיים וכן עם רשימת התאגידים הריאליים המשמעותיים.

(ח) חוק להסדרת הביטחון בגופים ציבוריים, התשנ"ח-1998 (להלן בסעיף זה: "החוק") לפרטים ראו סעיף 7.16.2 (ז) לדוח התקופתי 2018, אשר המידע המצוי בו מובא בזאת על דרך ההפניה.

בהתאם לחוק, שותפי תמר אחראים, בין היתר, לאבטחת מערכות ממוחשבות חיוניות הקיימות במאגרים, בהתאם להנחיות מערך הסייבר הלאומי (להלן: "מערך הסייבר"). מאחר שהמפעילה היא האחראית לתפעול מערכת ההפקה של המאגרים, המפעילה היא שמיישמת בפועל את הנחיות מערך הסייבר בעניין. כפי שנמסר לשותפות ולמיטב ידיעת השותפות, בחודש פברואר 2019 התקבל אצל המפעילה אישור ממערך הסייבר בקשר עם ביצוע דרישות אבטחת המידע במאגר תמר, אשר כלל מספר נושאים להמשך טיפול עד לשנת 2021.

כפי שנמסר לשותפות, נכון למועד אישור הדוח המפעילה עומדת בהוראות החוק, ובכלל זאת מבצעת פעולות אבטחה ימית ועומדת בהנחיות בענייני הביטחון שניתנו לה מאת גורמי המקצוע בחיל הים בהתאם לדיון. בנוסף, המערכות הממוחשבות החיוניות עומדות בכל ההנחיות הרלוונטיות אשר התקבלו ממערך הסייבר הלאומי.

7.16.3 הנחיות הממונה על ענייני הנפט

(א) מתן בטוחות בקשר עם זכויות נפט

ביום 17.9.2014 פרסם הממונה על ענייני הנפט, בהתאם לסעיף 57 לחוק הנפט, נוסח הנחיות למתן בטוחות בקשר עם זכויות נפט, אשר עודכנו ביום 18.7.2019, שעיקריהן (לגבי נכסים בים), כמפורט להלן. יצוין כי בנוסף להנחיות אלו, הממונה על ענייני הנפט דרש אישורי ביטוח בנוסח שנקבע על ידו זאת בהסתמך על תוכניות ביטוח שהוגשו לו בנושא ביטוחים הנוגעים לשדה תמר. להלן עיקרי ההנחיות למתן בטוחות בקשר עם זכויות הנפט (לגבי נכסים בים):

- (1) כללים בעניין הגשת ערבויות בסיס ברישיונות חדשים בים ייקבעו במסגרת הליכים למתן רישיונות בים.
- (2) טרם ביצוע קידוח יידרשו המחזיקים ברישיונות להגיש ערבות נוספת בסכום שיקבע הממונה על ענייני הנפט בהתאם למאפייני הקידוח ותוכנית הקדיחה, כאשר גובה הערבות הנוספת לרישיונות בים לא יפחת מסך השווה ל- 5 מיליון דולר. סבר הממונה על ענייני הנפט כי מאפייני הקידוח מצדיקים זאת, יהיה רשאי לדרוש ערבות בסכום נמוך מהסכום האמור.
- (3) תוקף ערבות הבסיס והערבות הנוספת לרישיונות קיימים בים יהיה לתקופה של שנה, עד להודעת הממונה כי אין בה צורך. הממונה רשאי להגדיל את סכום הערבות, לאחר מתן אפשרות לבעל הזכות להציג את טיעונו בעניין.
- (4) בחזקות נפט, הממונה על ענייני הנפט יקבע את גובה הערבות בהתחשב, בין היתר, בתוכנית הפיתוח, במאפייני החזקה, בשלב בו היא נמצאת ובגודל שדה הנפט, אך

בכל מקרה גובה הערבות לא יפחת מסך השווה ל- 7.5 מיליון דולר בגין חזקה בים. ערבויות בגין חזקות חדשות תופקדנה עם מתן החזקה, לתקופה שייקבע הממונה על ענייני הנפט. כן, הממונה על ענייני הנפט שומר לעצמו את הזכות לעדכן את סכום הערבות, עקב שינוי נסיבות.

(5) הערבויות האמורות יעמדו בתוקפן גם לאחר פקיעת הזכות בגינה ניתנו, כל עוד לא הודיע הממונה על ענייני הנפט אחרת, אך לא יותר מ- 7 שנים לאחר פקיעת הזכות בגינה ניתנו.

(6) היה ולדעת הממונה על ענייני הנפט בעל זכות נפט לא פעל בשקידה ראויה בזכות נפט או גרם נזק בפעולותיו עקב זכות הנפט או לא הוציא הוצאות או לא קיים חובות שעליו להוציא או לקיים לפי חוק הנפט, והממונה על ענייני הנפט, במהלך תקופת הזכות, הורה לבעל זכות הנפט בהודעה בכתב לבצע פעולות או להוציא הוצאות או לקיים חובות הנוגעות לזכות הנפט, ובעל זכות הנפט לא ביצע הוראה זו ולא נתן סיבה ראויה לאי הביצוע, רשאי הממונה על ענייני הנפט להורות על חילוט הערבויות או חלקן, וזאת לאחר שמיעת טענות בעל הזכות בעניין חילוט הערבות.

(7) בעל זכות נפט ייעשה על חשבונו, ויקיים במהלך כל תקופת זכות הנפט, את כל הביטוחים המקובלים אצל חברות בינלאומיות לחיפוש או להפקת נפט או גז.

(8) לא פעל בעל זכות נפט בהתאם לאמור בהנחיות, או אם נתברר כי הערבות או הביטוח שנעשה בוטלו או הסתיימו מכל סיבה שהיא, טרם חידושם, הארכתם או העמדת ערבות או ביטוח במקומם, יהיה רשאי הממונה על ענייני הנפט לחלט את הערבות הקיימת בקשר עם הזכות ולפעול לצמצום הנזקים האפשריים על חשבון בעל הזכות. כמו כן יהיה הממונה על ענייני הנפט רשאי לראות בכך אי עמידה בתוכנית העבודה ובהוראות הזכות ולפעול בהתאם להוראות חוק הנפט.

(9) בנוסף, ההנחיות כוללות, בין היתר, הוראות בדבר מתן ערבויות בקשר עם מבקשי רשיונות חדשים ביבשה, רשיונות קיימים ביבשה, עדכון סכום ערבות והארכתה וכן הוראות כלליות בעניין ערבויות.

השותפים בחזקות תמר ודלית הפקידו ערבות בנקאית בסך של 35 מיליון דולר בגין חזקת תמר וערבות בנקאית בסך של 7.5 מיליון דולר בגין חזקת דלית בקשר עם עמידה בתנאי החזקות כאמור, בהוראות חוק הנפט, ובהנחיות הממונה לענייני נפט האמורות ובקשר עם כל נזק שעשוי להיגרם בקשר עם הפעילות או אי הפעילות בחזקות כאמור, לרבות בקשר עם ביצוע תוכנית נטישה או אי ביצועה (בגין 100% מהזכויות) חלקה של השותפות בערבויות כאמור מסתכם לכ- 12.2 מיליון דולר. כמו כן, השותפים בחזקת שמשון הפקידו (בגין 100% מהזכויות) ערבות בנקאית בסך של 7.5 מיליון דולר בגין חזקת שמשון (חלקה של השותפות כ- 4.2 מיליון דולר).

(ב) העברה ושעבוד של זכות בנכס נפט וטובת הנאה בזכות בנכס נפט

(1) ביום 28.12.2020 פרסם הממונה, את ההנחיות החדשות לעניין סעיף 76 לחוק הנפט, אשר החליפו הנחיות קודמות מיום 31.12.2015, שמטרתן להסדיר את

ההליכים להעברה ושעבוד של זכות נפט (היתר מוקדם, רשיון וחזקה) וטובת הנאה (לרבות זכות לתמלוגים חוזיים) בזכות נפט¹⁰⁴ (להלן בסעיף זה: "ההנחיות"), שעיקריהן מתוארות להלן.

בסעיף זה "טובת הנאה בעניין רישיון" ו-"טובת הנאה בעניין חזקה" - לרבות החזקה של כל אחד מאלה: (1) שליטה בבעל רישיון או בבעל חזקה, או בתאגיד שהוא בעל חלק ברישיון או בחזקה, או בקבוצה לפי העניין; (2) יותר מ-25% מסוג מסוים של אמצעי השליטה בבעל רישיון או בבעל חזקה, או בתאגיד שהוא בעל חלק ברישיון או בחזקה, או בקבוצה, לפי העניין; (3) זכות לתמלוגים חוזיים.

"אמצעי שליטה" – אמצעי שליטה בקבוצה או אמצעי שליטה בתאגיד, לפי העניין; "אמצעי שליטה בקבוצה" – כל אחד מאלה: (1) זכות הצבעה באסיפה, בוועדת תפעול או בפורום אחר שבו מתקבלות החלטות המחייבות את הקבוצה לגבי הפעלת זכות הנפט; (2) זכות למנות חברים באסיפה, בוועדת תפעול או בפורום אחר שבו מתקבלות החלטות המחייבות את הקבוצה לגבי הפעלת זכות הנפט, או למנות אדם שתפקידו לקבל החלטות כאמור; לעניין זה, "ועדת תפעול" – גוף שחברי הקבוצה הסכימו לגביו כי הוא יכוון את פעילות הקבוצה בהפעלת זכות הנפט או יקבע את אופן הפעלת זכות הנפט וביצוע החובות המוטלות על בעל זכות הנפט על-פי תנאי הזכות או את מדיניותה בעניינים אלה או יפקח עליהם.

"אמצעי שליטה בתאגיד" – כל אחד מאלה: (1) זכות הצבעה באסיפה כללית של חברה או בגוף מקביל לה של תאגיד אחר; (2) זכות למנות דירקטור בחברה או את המנהל הכללי שלה, או נושאי משרה מקבילים להם בתאגיד אחר.

"שליטה" – שליטה בקבוצה או שליטה בתאגיד, לפי העניין;

"שליטה בקבוצה" – היכולת, בין לבד ובין יחד עם אחרים הפועלים בשיתוף פעולה דרך קבע, לכוון את פעילותה של הקבוצה, למעט יכולת של יחיד הנובעת רק ממילוי תפקיד בקבוצה או ממילוי תפקיד של דירקטור או נושא משרה אחר באחד מחבריה ולמעט יכולת הנובעת רק ממילוי תפקיד של מפעיל; בלי לגרוע מכלליות האמור, חזקה שאדם שולט בקבוצה (1) אם החלק שהוא מחזיק בזכות הנפט שבידי הקבוצה הוא מחצית או יותר; (2) אם הוא מחזיק מחצית או יותר מאמצעי השליטה בקבוצה; (3) אם בידו היכולת לקבל בעבור הקבוצה החלטות הנוגעות לפעולות בעניין זכות הנפט והפעילות לביצועה, או למנוע קבלת החלטות כאמור בקבוצה.

"שליטה בתאגיד" – היכולת, בין לבד ובין יחד עם אחרים הפועלים בשיתוף פעולה דרך קבע, לכוון את פעילותו של התאגיד, למעט יכולת הנובעת רק ממילוי תפקיד של דירקטור או נושא משרה אחר בתאגיד; בלי לגרוע מכלליות האמור, חזקה שאדם שולט בתאגיד (1) אם הוא מחזיק מחצית או יותר מסוג מסוים של אמצעי השליטה בתאגיד; (2) אם בידו היכולת לקבל בעבור התאגיד החלטות הנוגעות

104 יצוין, כי הנחיות לעניין סעיף 76 הוחלו גם על העברה של זכות נפט או טובת הנאה בין כל מי שיש לו במישרין חלק בזכות נפט במסגרת קבוצה מכוח ההסכם ביניהם, וכן יחולו על העברה או הקצאה של אמצעי שליטה המקנים טובת הנאה בעניין זכות נפט או שליטה בתאגיד או בקבוצה שבידיה זכות נפט או טובת הנאה בעניין זכות נפט.

להפעלת זכות הנפט, או למנוע קבלת החלטות כאמור בתאגיד, מכוח תקנון התאגיד או מכוח הסכם. בתאגיד שהוא שותפות מוגבלת - כל אחת מן הזכויות האמורות בתאגיד שהוא השותף הכללי.

(2) הממונה רשאי לאשר העברה של זכויות ברישיון ובחזקה, אם מתקיימים כל התנאים הבאים:

א. היכולת הפיננסית של בעל הרשיון או החזקה לאחר ההעברה עומדת בדרישות לפי החוק והנחיות הממונה.

ב. אם המעביר הוא המפעיל או המעסיק של הצוות המקצועי ובעקבות ההעברה הוא יחדל להיות המפעיל או המעסיק של הצוות המקצועי, לרבות בשל ירידת חלקו בזכות אל מתחת לשיעור המזערי הנדרש מהמפעיל או מהמעסיק של הצוות המקצועי, הנעבר ממלא אחר התנאים הנדרשים ממפעיל בהתאם לדרישות לפי החוק והוראות הממונה על ענייני הנפט, ואם ההעברה היא לשני מעבירים או יותר – אחד מן הנעברים ממלא אחר התנאים כאמור.

(3) הממונה רשאי לאשר העברה של היתר מוקדם שניתנה לגביו זכות קדימה למי שהשליטה בו היא בידי מי ששולט בבעל ההיתר המוקדם ובלבד שיתקיימו התנאים המפורטים בפסקת משנה ב. לעיל ותנאים מסוימים נוספים.

(4) הממונה רשאי לאשר העברת זכויות נפט כאמור לעיל, אף שלא מתקיימים כל התנאים המפורטים לעיל, כשמדובר בהעברת זכויות בהיקף קטן: לא יותר מ- 10% ברישיון או בחזקה, ולא יותר מ- 25% מסוג מסוים של אמצעי השליטה בבעל רישיון או בבעל חזקה, או בהתקיים טעמים מיוחדים ונסיבות נוספות כמפורט בהנחיות.

(5) הממונה לא יאשר העברה של תמלוגים חוזיים (כמשמעם בהנחיות אלה) אשר ערכם עולה על 5% מערך הנפט שיופק וינוצל במסגרת הזכות. במקרים חריגים יהיה הממונה רשאי לאשר העברת תמלוגים בערך העולה על 5% מערך הנפט שיופק וינוצל במסגרת הזכות ובלבד שלא תעלה על 10% מערך הנפט האמור.

(6) הממונה לא יאשר העברה של זכות נפט או של טובת הנאה בעניין זכות נפט, אם לדעתו מתקיים אחד מאלה:

א. ההעברה עלולה לעכב או לפגוע בביצוע חובות בעל זכות הנפט לחיפוש או הפקה של נפט לפי הרשיון או החזקה או לפי חוק הנפט, לפי העניין.

ב. ההעברה עלולה לפגוע באופן משמעותי בתחרות בתחום החיפושים וההפקה.

ג. ההעברה עלולה לפגוע באופן משמעותי בתשלום התמלוגים המגיעים לאוצר המדינה לפי חוק הנפט והדין.

ד. הנעבר או בעל השליטה בו הפר הוראות לפי חוק הנפט, או הוראות ודרישות שנתן הממונה מכוחו, בקשר לזכות נפט אחרת שיש או שהיתה לו או טובת הנאה בקשר אליה, או את תנאיה של זכות נפט כאמור, או פעל בעניין זכות

נפט כאמור בחוסר יעילות או בחוסר אחריות, ובשל כך אין הוא ראוי להיות בעל זכות נפט או בעל חלק מזכות נפט או בעל טובת הנאה בעניין זכות נפט, לפי העניין.

ה. המעביר או הנעבר טרם שילמו סכום שהם חייבים לשלם לאוצר המדינה בקשר לזכות נפט שיש או שהיתה להם.

(7) בנוסף, הממונה, רשאי שלא לאשר העברה, אף שמתקיימים כל התנאים למתן האישור המפורטים בהנחיות אלה, אם שוכנע כי טעמים של בטחון הציבור, של בטחון המדינה, של יחסי חוץ או של קשרי מסחר בינלאומיים מצדיקים זאת, ובכלל זה במקרה שהנעבר הוא תאגיד שמדינת חוץ שולטת בו או שקיימות נסיבות מיוחדות אחרות אשר בשלהן ההעברה אינה לטובת הציבור או משק האנרגיה בישראל.

(8) הממונה רשאי לאשר שעבוד של זכות נפט או טובת הנאה בזכות נפט טרם החלה הפקה מסחרית, אם השעבוד נועד לשמש בטוחה לקבלת הלוואה למימון פעולות שעל בעל זכות הנפט לבצע, או להבטחת קבלת תמלוגים חוזיים או מטעמים מיוחדים שהממונה ראה לנכון לאשרם. כמו כן, נקבעו תנאים דומים לאישור שעבוד של זכויות נפט לאחר שהחלה הפקה מסחרית.

(9) רשות לשעבוד אינה מהווה רשות להעביר את הזכות המשועבדת, ואם יתקיימו התנאים למימוש השעבוד, לא יועברו הרשיון או החזקה או כל חלק בהם או טובת הנאה בעניין הרשיון או החזקה, לפי העניין, לבעל השעבוד או לכל גורם אחר, אלא אם הממונה ירשה את ההעברה לנעבר מראש ובכתב, בהתאם להנחיות; מינוי כונס נכסים על הזכות המשועבדת לא יהיה כפוף לכללים החלים על העברתה, ובלבד שהממונה הסכים מראש ובכתב לזהות כונס הנכסים ולסמכויות שיינתנו לו.

(10) בנוסף, כוללות ההנחיות רשימה של סוגי העברות שלגביהן ניתן להגיש בקשה במסלול מהיר. סבר הממונה על ענייני הנפט כי הבקשה אינה מתאימה לאישור במסלול המהיר, יודיע על כך למבקשים והם יהיו רשאים להגיש בקשה במסלול הרגיל. לא הודיע הממונה כאמור בתוך 45 ימים מיום קבלת הבקשה, יראו את הבקשה כמאושרת בתום 45 ימים והאישור יירשם בספר הנפט. סוגי הבקשות שניתן לאשר במסלול המהיר:

א. העברת זכות נפט בין חברי קבוצה עד לשיעור של 10%, למעט העברת זכויות של מפעיל;

ב. העברת זכות נפט מתאגיד לתאגיד המוחזק בשיעור של 100% על ידו, או המחזיק בו בשיעור של 100%;

ג. העברה טובת שאינה תמלוג חוזי, למעט המקרים הבאים:

▪ טובת ההנאה נוגעת לחזקה מפיקה ועלולה להשפיע באופן מהותי על הפעילות במסגרת החזקה;

- טובת הנאה במפעיל או בחבר בקבוצה המחזיק ב-40% או יותר בזכות נפט;

- ד. העברת זכות קיימת לתמלוג חוזי, למעט תמלוגים אשר העברתם נדרשת לפי החלטת ממשלה מספר 476 מיום 16 לאוגוסט 2015;
- ה. שעבוד זכות קיימת לתמלוג חוזי, למעט תמלוג אשר העברתו נדרשת לפי החלטת ממשלה מספר 476 מיום 16 לאוגוסט 2015;
- ו. שיעבוד של טובת הנאה שאינה תמלוג חוזי, למעט אם שיעבוד טובת הנאה עלול להשפיע באופן מהותי על הפעילות במסגרת חזקה מפקה.

(ג) בקשות לאישור ייצוא

ביום 31.12.2015 פרסם הממונה על ענייני הנפט הנחיות בעניין הגשת בקשות לקבלת אישור לייצוא גז טבעי, הקובעות בין היתר את המועד והאופן להגשת בקשה לקבלת אישור לייצוא גז טבעי משטח החזקה, הפרטים שיכללו בבקשה כאמור והמסמכים שיצורפו אליה, וכן הבהרות בקשר לאישור ייצוא כאמור. יודגש, כי אישור ייצוא יינתן בהתאם לתנאים שפורטו במתווה הגז, כמפורט בסעיף 7.16.1(ד) לעיל, ובכפוף לכל דין. יצוין כי, נכון למועד אישור הדוח, התקבלו אישורי ייצוא להסכמי ייצוא שנחתמו על ידי השותפות, כמפורט בסעיף 7.4.6 לעיל.

7.16.4 הנחיות לאופן חישוב שווי התמלוג על פי הבאר

(א) ביום 14.5.2020 פרסם מינהל אוצרות הטבע במשרד האנרגיה הנחיות לאופן חישוב שווי התמלוג על פי הבאר בקשר לזכויות נפט בים (להלן בסעיף זה: "**ההנחיות**").

(1) במסגרת ההנחיות נקבע כי שווי התמלוג על פי הבאר יהיה שווה ל-12.5% ממחיר המכירה ללקוחות בנקודת המכירה, בניכוי עלויות הכרחיות של טיפול, עיבוד והובלת הנפט, אשר הוצאו בפועל על-ידי בעל החזקה בין פי הבאר לבין נקודת המכירה.

(2) ההוצאות שיוכרו לצורך חישוב שווי התמלוג על פי הבאר יהיו הוצאות שהוצאו בפועל על ידי בעל החזקה בין פי הבאר לנקודת המכירה המפורטות להלן, ובלבד שהן הכרחיות לדעת הממונה על מנת שהנפט יהיה ניתן למכירה: (1) ההוצאות ההוניות (capex) הבאות: (א) הוצאות טיפול בנפט ועיבודו; ו-(ב) הוצאות הובלת הנפט באמצעות צנרת עד לנקודת החיבור הראשונה למערכת ההולכה הארצית; ו-(2) הוצאות תפעוליות (opex) הנובעות ישירות מסוגי ההוצאות ההוניות.

(3) הממונה יקבע לכל בעל חזקה, מזמן לזמן, הוראות פרטניות עבור כל חזקה, בהן יפורטו ההוצאות המוכרות בניכוי, לעניין חישוב התמלוג, בהתאם למאפייניה הפרטניים של החזקה.

(4) הוצאות בשל רכוש יוכרו באופן שבו שיעור הפחת בגין הרכוש הקבוע יחושב לפי שיטת האזילה, החל מהמועד בו הרכוש הקבוע התחיל לפעול (דהיינו, רק כאשר הרכוש הקבוע הגיע למיקום ולמצב הנדרשים לפעולתו, והחל לפעול). סך הוצאות הפחת שיוכרו לא יעלו על עלות הרכוש הקבוע. הוצאות הפחת יוכרו בגין הרכוש

הקבוע כך שבתום "חיי הנכס" שוויו של הנכס יהיה אפס. הוצאות הפחת יחושבו על ידי הכפלת העלות המופחתת לתחילת שנה של החלק המוכר ברכוש הקבוע שנקבע בהוראות הפרטניות בשיעור הפחת שנקבע בהתאם לשיטת האזילה.

(5) ככל שייחתם הסכם המעניק לצדדים שלישיים זכות בעלות ברכוש הקבוע או זכות שימוש ברכוש הקבוע, בתמורה או שלא בתמורה, או שייחתם הסכם הכולל קבלת תשלום מצדדים שלישיים עבור הובלת נפט או טיפול בו, יבוצע תיקון אומדן שווי הרכוש הקבוע בשנה בה נוצר לרכוש שווי כלכלי מעבר לעלות המופחתת של הרכוש הקבוע הרלבנטי כפי שתיקבע, בהתחשב בהוצאות הפחת שנוכו לצרכי חישוב שווי התמלוג על פי הבאר.

(6) תיקון האומדן ייעשה בשנה שבה נעשתה העסקה בנכס הרלבנטי, בהתאם ל"עקרון המימוש", כאשר יכול ויהיה על בעל החזקה לשלם למדינה תמלוגים בגין שווי זה, אף אם לא נוצרה לו הכנסה באותה שנה.

(7) השווי הכלכלי לעניין תיקון האומדן יוגבל לסכום שהוכר והופחת לצרכי תמלוגים, בגין הרכוש הקבוע שנמכר או שהועברו זכויות השימוש בו

(8) בהנחיות נקבעו הוראות נוספות, ובכלל זאת פירוט של סוגי הוצאות שלא תוכרנה, אופן ההכרה בעלויות נטישה ואופן הטיפול בעסקאות המושפעות מקיומם של יחסים מיוחדים בין הצדדים לעסקה.

(ב) ביום 6.9.2020 פרסם מינהל אוצרות הטבע במשרד האנרגיה את הוראות הממונה על ענייני הנפט בעניין חישוב שווי התמלוג על פי הבאר בחזקת תמר¹⁰⁵ (בסעיף זה: **"ההוראות"**). להלן תמצית ההוראות:

(1) ההוצאות ההוניות (CAPEX) שיוכרו לצורך חישוב שווי התמלוג על פי הבאר ושיעור ההכרה כוללות: (א) עלות הונית בגין צנרת ההובלה מהסעפת הראשית לאסדת תמר ומהאסדה למתקן הקבלה באשדוד תוכר בשיעור של 100%; (ב) עלויות הוניות בגין אסדת תמר ובגין מתקן הקבלה באשדוד תוכרנה בשיעור של 82%; ו- (ג) עלות הונית בגין צנרת ההובלה מאסדת תמר עד לכניסה למתקן הקבלה באשדוד תוכר בשיעור של 100%.

(2) הוצאות תפעוליות הנובעות ישירות מסוגי המפורטות בפסקה (1) לעיל יוכרו בשיעור של 82%; הוצאות שכר עבודה של העובדת באסדה ובמתקן הקבלה; הוצאות אחזקה ותיקונים; הוצאות נסיעות והובלה לאסדה; הוצאות מזון לעובדים באסדה ובמתקן הקבלה; הוצאות שמירה ואבטחה באסדת תמר ובמתקן הקבלה; הוצאות בגין יעוץ מקצועי והנדסי; הוצאות ביטוח.

(3) במקרה בו מחיר המכירה החוזה כולל רכיב של תעריף הולכה המשולם לנתג"ז, יוכרו כל הוצאות ההולכה ששולמו על ידי בעל החזקה.

(4) עלויות הנטישה תוכרנה לצורך חישוב התמלוג בהתאם להוראות שנקבעו בהנחיות הכלליות, ובתנאי שהופקו מחזקת תמר במצטבר לפחות 170 BCM ותכנית הנטישה אושרה על ידי הממונה.

החל מתחילת הפקת הגז הטבעי ממאגר תמר, משלמים השותפות ויתר שותפי תמר, תחת מחאה, תמלוגים בשיעור שמתעדכן מעת לעת על-ידי הממונה. שותפי תמר חולקים על האופן שבו נקבעו שיעורי התמלוג, באופן שאינו משקלל כהלכה את ההוצאות בגין ההולכה והטיפול בגז מפי הבאר ועד מערכת ההולכה. לפרטים נוספים אודות אופן חישוב שווי התמלוג על פי הבאר בפרויקט תמר, והערכת השותפות בקשר עם אופן החישוב, ראו באור 8.ד.11 לדוחות הכספיים.

7.16.5 הגבלים עסקיים

(א) ביום 28.8.2006 נתן הממונה על התחרות פטור בתנאים מאישור הסדר כובל, לפי סעיף 14 לחוק התחרות, להסכם שעניינו בשיתוף הצדדים לו בזכויות ברשיונות 309/מתן" ו-308/מיכל", אשר בשטחם נתגלו בשנת 2009 ממצאי הגז הטבעי תמר ודלית (להלן: **"רשיונות מתן ומיכל"**), ואשר חלק מהזכויות בהן הועברו מאוחר יותר לנובל. החלטת הממונה על התחרות הותנתה במספר תנאים, שעיקרם:

(1) **"התאגידים המקומיים"** (כהגדרתם להלן) לא יחזיקו במשותף, בין לבדם ובין בצד מחזיקים נוספים, בכל זכות גז למעט זכות הנובעת ישירות ובאופן בלעדי מרשיונות מתן ו/או מיכל, אלא באישור מפורש, מראש ובכתב מאת הממונה על התחרות.

(2) בכל הסדר, הסכם או הסכמה, בכתב או בעל פה, בנוגע לקביעת מנגנון או אופן קבלת החלטות בין המחזיקים ברשיונות מתן ומיכל בנוגע לשיווק גז טבעי שיופק ברשיונות מתן ומיכל, לא יחזיק אחד **"התאגידים המקומיים"** לבדו, ישירות או בעקיפין, כל זכות או כוח למנוע מיתר המחזיקים קבלת החלטה או פעולה בעניין שיווק גז טבעי שיופק ברשיונות מתן ומיכל.

לעניין זה, **"התאגידים המקומיים"** משמעותם – **"קבוצת דלק"**, דהיינו אבנר ו/או דלק קידוחים ו/או כל אדם הקשור אל מי מהן, מצד אחד, והשותפות וכל אדם הקשור בה מצד שני.

(ב) ביום 13.11.2012 קיבלה השותפות מהממונה על התחרות הודעה בדבר הכרזתה כבעלת מונופולין ביחד עם יתר שותפי תמר ולחוד, באספקת גז טבעי בישראל החל ממועד תחילתה של האספקה המסחרית מפרויקט תמר.

עקב ההכרזה כאמור, חל על השותפות פרק ד' לחוק התחרות לרבות איסור על השותפות לסרב מטעמים לא סבירים לספק גז טבעי וכן איסור לנצל לרעה את מעמדה בשוק באופן העלול להפחית את התחרות בעסקים או לפגוע בציבור.

(ג) בשנת 2012 ניתן לשותפי תמר פטור בתנאים (שהתקיימו) מאישור הסדר כובל בקשר להסכם עם חברת חשמל. כמו כן, במהלך השנים 2012 ו-2015 התקבלו מספר החלטות של הממונה על התחרות בדבר מתן פטור בתנאים מאישור הסדרים כובלים בקשר לארבעה עשר הסכמים לאספקת גז טבעי בין שותפי תמר לבין צרכני גז פרטיים בהם

תקופת האספקה הבסיסית ארוכה מ- 7 שנים (להלן: "החלטות הממונה על התחרות").
להלן עיקרי התנאים שנכללו בהחלטות הממונה על התחרות:

- (1) לצרכן הגז תעמוד האפשרות להודיע לשותפי תמר על בחירתו בדבר הפחתת כמות הגז הנקובה בתניית ה- Take or Pay לכמות השווה למחצית מכמות הצריכה השנתית הממוצעת של צרכן הגז בשלוש השנים שקדמו למועד ההודעה. הפחתת כמות הרכישה תיכנס לתוקף לאחר שנה ממועד מתן ההודעה כאמור, ועד לסוף תקופת ההסכם לפי העניין (להלן: "הפחתת כמות הרכישה").
- הודעה על הפחתת כמות הרכישה תתאפשר בכל עת במהלך התקופה שסיומה מאוחר יותר מבין שתי התקופות שלהלן: (1) התקופה שמיום 1.1.2018 ועד ליום 31.12.2020 (ביחס לחמישה הסכמים למכירת גז טבעי) או התקופה שמיום 1.1.2020 ועד ליום 31.12.2022 (ביחס לתשעה הסכמים למכירת גז טבעי)¹⁰⁶; או (2) התקופה שראשיתה בתחילת השנה החמישית ממועד אספקת הגז הטבעי וסיומה בתום השנה השביעית כאמור.
- (2) עם קביעת הכמות המינימלית עליה יחויב צרכן הגז לשלם בהתאם לאמור לעיל, תעודכן כמות הגז השנתית וכמות הגז הכוללת בהסכם.
- (3) לצרכן הגז יתאפשר למכור גז טבעי המיועד לשימוש צרכני רשת חלוקת הגז וזאת עד להיקף של 15% מכמות הגז השנתית בכל שנה.
- (4) לא תחול מגבלה על צרכן הגז בנוגע לרכישת גז טבעי על-ידו מכל ספק גז טבעי אחר שאינו שותפי תמר.
- (5) שותפי תמר לא יתקשרו, במישרין או בעקיפין, בכל הסכם לאספקת גז ממאגר תמר ללא קבלת היתר מראש ממערך הפיקוח על התחרות.
- לעניין תנאי זה יצוין כי ביום 24 במאי 2020 פרסמה הממונה על התחרות החלטה, לפי סעיף 14 לחוק התחרות, בדבר ביטול הדרישה לקבלת היתר מראש ממערך הפיקוח על התחרות לפני כל התקשרות בהסכם לאספקת גז ממאגר תמר, וקבעה כי חלף זאת, יועברו ההסכמים למשטר הערכה עצמית, קרי, נטל בחינת חוקיותם יוטל על שותפי תמר ולקוחותיהם, כאשר הממונה על התחרות תוכל לבחון את ההסכמים בדיעבד ואף לא בסמוך למועד חתימתם, ולנקוט בצעדי אכיפה ככל שיימצא שבוצעו הסדרים שפגעו בתחרות¹⁰⁷.
- בעקבות החלטות הממונה על התחרות תוקנו ההסכמים האמורים בהתאם, וכל ההסכמים החדשים שנחתמו על-ידי שותפי תמר נערכו תוך התאמה להחלטות הממונה על התחרות.
- (ד) על רקע ההליך התחרותי שערכה חברת החשמל כמפורט בסעיף 7.4.4(ד) לעיל, נתגלה במהלך שנת 2019 מחלוקת בין שותפי תמר, בין היתר, בנוגע לזכותם של חלק משותפי

106 ביחס לחלון הזמנים שנקבע לתשעת ההסכמים - הממונה על תחרות קבעה כי המועדים בחלון הזמנים עשויים להיות מותאמים על ידי הממונה, ככל שיקבע שהתקיים שינוי נסיבות.

107 <https://www.gov.il/he/departments/legalInfo/decisions8856-0620>

תמר שאינם מחזיקים במאגר לווינתן להתקשר עם חברת החשמל בתיקון להסכם חח"י-תמר ללא הסכמת דלק קידוחים ונובל. בעקבות זאת פנו השותפים שאינם מחזיקים במאגר לווינתן ביום 20.11.2019 לממונה על התחרות בבקשה כי תבהיר שדלק קידוחים ונובל אינן רשאיות להפעיל זכות וטו (לחוד או יחדיו) ובכך למנוע שיווק משותף של גז מחזקת תמר ללקוח חדש או תיקון להסכם לשיווק משותף של גז מחזקת תמר ללקוח קיים (לרבות תיקון להסכם חח"י-תמר), בהינתן שיתר השותפים בפרויקט תמר תומכים בשיווק המשותף או בתיקון להסכם כאמור. לפרטים ראו דוח מידי מיום 20 בנובמבר 2019 (מס' אסמכתא: 2019-01-100203), אשר המידע המצוי בו מובא בזאת על דרך ההפניה.

ביום 13.4.2020 פורסמה הודעת נציגי משרד האנרגיה, המחלקה הכלכלית ביעוץ חקיקה במשרד המשפטים, משרד האוצר ורשות התחרות ולפיה הוקצה לשותפי תמר פרק זמן קצר לתקן את ההסדרים ביניהם באופן שיבטיח כי דלק קידוחים, נובל וישראלמקו לא תחזקנה בזכות וטו על החלטות שיווק גז טבעי ממאגר תמר.

ביום 27 במאי 2020 הגישו שותפי תמר לאישור המאסדרים מתווה עקרונות מוסכם לשיווק משותף ממאגר תמר (להלן בסעיף זה: "**הסדר השיווק**"), אשר כלל הסדרים ומנגנונים שונים בקשר עם הבטחת זכויות הצדדים ושיפור מעמדו התחרותי של מאגר תמר בשיווק גז טבעי ללקוחות במשק המקומי. לאחר שהסתבר כי לא יינתן אישור להסדר השיווק על ידי המאסדרים, ניהלו שותפי תמר דיונים בקשר עם תיקון הסדר השיווק, אשר לא הבשילו לידי הסכם.

ביום 6 בספטמבר 2020 פורסמה חוות דעתו של המשנה ליועץ המשפטי לממשלה (משפט כלכלי), על דעת היועץ המשפטי לממשלה, לפיה מנגנון השיווק והמכירה הקיים כיום בפרויקט תמר מביא לכך שכל אחד משותפי תמר מחזיק בזכות וטו (להלן: "**חוות הדעת**"), לרבות נובל, אשר החזקה בזכות וטו כאמור נאסרה עליה על-פי מתווה הגז. על-פי חוות הדעת, נכון לאותו המועד טרם נכנס איסור הווטו על נובל לתוקף (זאת לאור החזקותיה של דלק קידוחים במניותיה של תמר פטרוליום בע"מ), וכי על נובל לפעול לשינוי המנגנון האמור באופן שיבטיח כי נובל לא תחזיק בזכות וטו על עסקאות למכירת גז או על רכיב בעסקאות כאמור עד למועד הקובע בתמר (17.12.2021) או עד ליום השלמת מכירת החזקותיה בתמר לצד שלישי שאינו קשור לדלק קידוחים או לנובל, לפי המוקדם מביניהם. במקביל, הודיעה רשות התחרות לדלק קידוחים ולשותפות, כי כל אחת מהן מחזיקה בזכות וטו בתמר, וכי החזקה זו בזכות וטו עומדת בניגוד להחלטת הפטור מאישור הסדר כובל שניתנה על-ידי הממונה על התחרות ביום 22 באוגוסט 2006 להסכם לפיו רכשה דלק קידוחים את זכויותיה בפרויקט תמר, ובהתאם, דלק קידוחים והשותפות נדרשו לפעול תוך חודש על מנת לאיין את זכות הווטו האמורה ולהודיע לממונה על התחרות על האופן שבו איינה את זכות הווטו שברשותן.

בהתאם לפרסום של רשות התחרות, פנתה רשות התחרות לנובל ביום 22 בספטמבר 2020 והודיעה לה, בין היתר, כי אם לא תשלים את חובתה לאיין את זכות הווטו שבה היא מחזיקה עד לכניסת האיסור על החזקתה לתוקף בהתאם להוראות החלטת שר הכלכלה לפי סעיף 52 לחוק התחרות, בכוונת הממונה על התחרות לצאת בשימוע על מתן הוראות שיחייבו את נובל לקבל את הכרעת רוב המחזיקות בתמר בכל עניין הנוגע לתמר,

ובפרט ביחס להתקשרות בעסקאות למכירת גז מתמר או כל רכיב בהתקשרות כאמור. עוד צוין בפנייה, כי במידת הצורך ובהתאם לנסיבות, הממונה על התחרות לא תמתין עד לחלוף המועד לכניסת האיסור על החזקת זכות וטו לתוקף על מנת להתחיל בהליך השימוע באופן שיאפשר כניסת ההוראות לתוקף בסמוך לאותו מועד.

בהמשך לאמור, ביום 1.10.2020 חתמו שותפי תמר שאינם מחזיקים במאגר לווייתן על הסכם לשיתוף פעולה בכל הנוגע לשיווק ומכירת גז מפרויקט תמר אשר, בין היתר, מאיין את זכות הוטו של השותפות. במסגרת הסכם זה, אשר נשלח לרשות התחרות, נקבע, בין היתר, כי ההחלטות בקשר להתקשרות בהסכמי מכירת גז ממאגר תמר על ידי הצדדים תתקבלנה ברוב קולות של הנוכחים והמשתתפים בהצבעה בהתאם לשיעור אחזקות הצדדים במאגר תמר, אולם, (1) החלטה אשר לא נתקבלה בשל התנגדות השותפות ו/או בשל התנגדות של צד המצוי בניגוד עניינים בקבלת ההחלטה, תחשב כאילו התקבלה; ו- (2) החלטה אשר התקבלה בשל הצבעתה של השותפות לבדה מבלי שהצטרף אליה צד נוסף, תחשב כאילו נדחתה. ההסכם הינו לתקופה בלתי קצובה וכל אחד מהצדדים רשאי לצאת מההסכם בכפוף למתן הודעה בת 45 יום מראש לצדדים האחרים.

כמו כן, על פי דיווח שפרסמה דלק קידוחים ביום 13.10.2020, הודיעה דלק קידוחים לרשות התחרות על האופן בו היא מאיינת את זכות הוטו שלה בהחלטות שיווק במאגר תמר.

(ה) תוקפו של הסכם הפשרה שנחתם בין שותפי תמר לחח"י¹⁰⁸ הותנה, בין היתר, באישורו של צו מוסכם שנחתם על ידי נובל ופורסם להערות הציבור על ידי הממונה על התחרות ביום 31.1.2021 (להלן: "**הצו המוסכם**").¹⁰⁹

על פי הצו המוסכם, התחייבה נובל לאפשר לכל אחד משותפי תמר למכור את חלקו במאגר תמר בנפרד משאר השותפים, וללא צורך בהסכמה מראש. בכפוף לקיום התחייבויות נובל, ונוכח הסכם הפשרה שנחתם בין שותפי תמר לחברת החשמל, הממונה לא תמשיך את הטיפול ולא תנקוט בצעדי אכיפה נגד מי מקבוצת נובל בגין המעשים המפורטים בתלונות שהגישו שותפי תמר האחרים וחברת החשמל בקשר עם ההסכם שנחתם ביניהם ביום 4.10.2020, כמתואר בסעיף 7.4.4(ו)(1) לעיל. הצו המוסכם כפוף לאישור בית הדין לתחרות.

לפרטים בדבר תביעה ובקשה לאישורה כתובענה ייצוגית שהוגשה בחודש פברואר 2020 לבית המשפט המחוזי בתל אביב על ידי צרכן חשמל, בה נטען, בין היתר, כי דלק קידוחים ונובל המחזיקות בבעלות צולבת במאגרי תמר ולווייתן אינן יכולות למנוע משותפי מאגר תמר האחרים להתקשר עם חברת החשמל בהסכם המוזיל את עלות הגז הטבעי שהיא מספקת לחברת החשמל, ראו בסעיף 7.19.7 להלן.

108 לפרטים אודות הסכם הפשרה, ראו סעיף 7.4.4(ו)(2) לעיל.

109 <https://www.gov.il/he/departments/legalInfo/draftord-nobleenergy>

7.16.6 מגבלות רגולטוריות נוספות

(א) החלטות הממשלה בדבר אימוץ המלצות הוועדות לבחינת מדיניות הממשלה בנושא

משק הגז הטבעי

בחודש אוקטובר 2011 הוקמה ועדה לבחינת מדיניות הממשלה בנושא משק הגז הטבעי בישראל ופיתוחו העתידי בראשות מר שאול צמח, מנכ"ל משרד האנרגיה דאז (להלן בסעיף זה: "**ועדת צמח**"). ביום 12.9.2012 פרסמה הוועדה דוח סופי. ביום 23.6.2013 אימצה ממשלת ישראל את עיקרי המלצות ועדת צמח, בשינויים מסויימים (להלן בסעיף זה: "**החלטת הממשלה בעניין ועדת צמח**"). ביום 17.12.2015 נכנס לתוקפו מתווה הגז, המתואר בסעיף 7.16.1 לעיל, אשר בו נעשו מספר הבהרות ותיקונים להחלטת הממשלה כאמור. ביום 21.1.2018 הודיע משרד האנרגיה על הקמת צוות מקצועי בין משרדי בראשות מנכ"ל משרד האנרגיה אודי אדירי (להלן: "**ועדת אדירי**") לבחינה תקופתית של המלצות ועדת צמח. ועדת אדירי בחנה את ההתפתחויות שחלו במשק הגז הטבעי בחמש השנים שחלפו מאז אימוץ המלצות ועדת צמח ובחנה מחדש את נושא ההיצע והביקוש לגז טבעי של שנת 2018. ביום 18.12.2018 פרסמה ועדת אדירי את מסקנותיה הסופיות, וביום 6.1.2019 אימצה ממשלת ישראל את עיקרי המלצות ועדת אדירי (להלן: "**החלטת הממשלה בעניין ועדת אדירי**"). להלן עיקרי החלטת הממשלה בעניין ועדת אדירי העשויים להשפיע על פעילות השותפות:

- (1) היקף הגז הטבעי שיש להבטיח לטובת השוק המקומי יוותר בהיקף שאושר בהחלטת הממשלה בעניין ועדת צמח (540 BCM), לאחר עדכון בשל צריכה של כ- BCM 40 עד כה, ויעמוד על BCM 500 (להלן: "**הכמות המינימאלית למשק המקומי**"), אשר יאפשר אספקה של גז טבעי לצרכי המשק לתקופה של 25 השנים הקרובות. בסעיף זה, "**כמות הגז הטבעי**" - כמות גז טבעי לפי קטגוריות 2P ו-2C במצטבר לפי מערכת PRMS בתגליות המוכרות על ידי הממונה על ענייני הנפט, לגביהן ניתנו חזקות ואשר חיבורי החזקות לחוף הושלם בהתאם לתוכנית פיתוח באופן המאפשר את אספקתן למשק הישראלי.
- (2) חובת אספקת הכמות המינימאלית למשק המקומי לעניין תגליות שהוכרו לפני אישור החלטת הממשלה בעניין ועדת אדירי, תיוותר כפי שנקבעה בהחלטת הממשלה בעניין ועדת צמח, כמפורט להלן:

<u>שיעור אספקה מינימאלי למשק המקומי מכמות הגז הטבעי במאגר</u>	<u>כמות הגז הטבעי במאגר</u>
50%	מעל BCM 200 (כולל)
40%	עולה או שווה ל- BCM 100 אך נמוך מ- BCM 200
25%	עולה או שווה ל- BCM 25 אך נמוך מ- BCM 100
ייקבע על ידי הממונה	נמוך מ- BCM 25

חובת אספקת הכמות המינימאלית למשק המקומי לעניין תגליות שיוכרו לאחר אישור החלטת הממשלה בעניין ועדת אדירי תהיה כמפורט להלן:

שיעור אספקה מינימאלי למשק המקומי מכמות הגז הטבעי במאגר	כמות הגז הטבעי במאגר
55%	על כל 1 BCM נוסף מ- 200 BCM ומעלה
50%	על כל 1 BCM נוסף מ- 50 BCM ועד 200 BCM
לא תחול חובת אספקה למשק המקומי	נמוך מ- 50 BCM

יצוין, כי לעניין מאגרים משותפים לישראל ולמדינות נוספות יקבע הממונה תנאים והסדרים ספציפיים.¹¹⁰ כמו כן, נקבע כי מתקני הייצוא יהיו ממוקמים בשטח הנתון לשליטת ישראל הנמצא באזור הכלכלי הבלעדי שלה, אלא אם כן נקבע אחרת בהסכם דו-צדדי בין ישראל למדינה אחרת.

(3) ייצוא גז טבעי יהיה טעון אישור מאת הממונה על ענייני הנפט,¹¹¹ וכמות הגז הניתנת לייצוא תהא בהתאם לחלקן היחסי של הכמויות המותרות לייצוא במאגרים באותה עת בכפוף להבטחת הכמות המינימאלית למשק המקומי, כאמור.

(4) על אף האמור לעיל, מאגר שפותח לפני החלטת הממשלה בעניין ועדת צמח (קרי: פרויקט ים-תטיס ופרויקט תמר), יהיה רשאי לייצא 50% מהכמות שבעלי החזקה טרם התחייבו לגביה למשק המקומי נכון למועד החלטת הממשלה בעניין ועדת צמח ולא יותר מכך, וזאת באופן מיידי ובלבד שניתן אישור ייצוא. יובהר, כי במקרה ובו מימש צרכן את אופציית הפחתת הכמויות הנתונה לו בהתאם להסכם שנחתם עם בעלי החזקה טרם המועד האמור, יראו בכמות הגז הטבעי לגביה מומשה אופציית הפחתת הכמויות כחלק מכמות הגז הטבעי לגביה בעלי החזקה טרם התחייבו למשק המקומי.

(5) בעל חזקה במאגר מפותח יהיה רשאי להחליף את מכסת הייצוא מטעמו כנגד חובת אספקה למשק המקומי בהתאם לגודלו ובשיעורים שנקבעו, ובכפוף לאישור הממונה על ענייני הנפט והממונה על התחרות, לאחר ששקלו את כלל השיקולים הרלוונטיים.

(6) הוחלט לקבוע חובת חיבור מאגרים למשק המקומי בהתאם לגודל המאגר, באופן הבא: (א) מאגרים בהיקף העולה על 200 BCM יחויבו בחיבור למשק המקומי, עם פיתוחם ולפני מועד הזרמת הגז הטבעי באופן מסחרי; (ב) מאגרים בין 50 BCM ל- 200 BCM אשר יחלו בהפקה מסחרית של גז טבעי עד יום 1.1.2028, יחויבו בחיבור למשק המקומי עד ליום 31.12.2032, לפי שיקול דעת הממונה על הנפט; מאגרים כאמור אשר יחלו בהפקה מסחרית לאחר יום 1.1.2028, יחויבו בחיבור למשק המקומי עם פיתוחם, ולפני מועד הזרמת הגז הטבעי באופן מסחרי; (ג) מאגרים עד 50 BCM לא יחויבו בחיבור למשק המקומי. במקרה של שדות המפיקים באמצעות מערכת הפקה אחת, כאשר לפחות בשתיים מהחזקות שבשטחן מצויים שדות אלה קיים גורם זהה המאושר כמפעיל או מחזיק בלמעלה מ-50% מהזכויות, חישוב

110 יצוין, כי מכסת הייצוא המותרת ממאגרי כריש ותנן בהיקף של 47 BCM הוחלפה, כנגד חובת האספקה למשק המקומי שחלה על בעלי חזקות לווייתן, החל ממועד אישור הממונה להעברת הזכויות בכריש ובתנן.

111 לפרטים אודות הנחיות הממונה בעניין הגשת בקשות לקבלת אישור לייצוא גז טבעי, ראו סעיף 7.16.3 (ג) לעיל.

כמות הגז בשדות אלה לעניין חובת החיבור למשק המקומי תיעשה באופן מצרפי. על אף האמור, הממונה יהיה רשאי, בהחלטה מנומקת, שלא לחשב את כמות הגז הטבעי בשדות באופן מצרפי.

(7) על מנת לעודד חיבור שדות גז טבעי נוספים למשק המקומי, להטיל על הממונה, על מנהל רשות הגז הטבעי ועל הממונה על התקציבים במשרד האוצר, לבחון את השתתפות המדינה בהקמת מכלול ימי נוסף בפולגון הדרומי שאושר במסגרת תמ"א 37/ח, הכולל תחנת קליטה ימית וחיבורה לחוף, ככל שלדעת הממונה התפתחה פעילות חיפוש במרחב הימי הדרומי של ישראל. בנוסף לאמור לעיל, להטיל על הממונה לבחון אמצעים נוספים לעידוד מיצוי פוטנציאל הרווחה הכלכלית הנובעת משדות הגז הטבעי, ובכלל זאת לעודד חיבור למשק המקומי של שדות שאינם מחויבים בחיבור, או שקיבלו דחייה בחובת החיבור בהתאם למפורט לעיל.

(8) לאור צפי למחסור אספקת ביקושים ברמה השעתית באמצע העשור 2030-2040 מוצע לגבש תמהיל פתרונות ובהם הטלת חובה על הממונה על הנפט להתייחס באישורי הייצוא לסוגיית הביקוש למשק המקומי ברמה השעתית, לפעול לעידוד חיבור של שדות נוספים למשק המקומי (בייחוד לקראת אמצע העשור הבא (2030-2040)), ולבחון את ביטול ההסכם עם אוניית הגז הנוזלי (LNG) רק בשנת 2021 (תוקף ההסכם כיום הוא עד שנת 2022). בהקשר זה יצויין כי ביום 29.12.2020 פרסם משרד האנרגיה הודעה לפיה שר האנרגיה החליט כי ההסכם עם אוניית הגז הנוזלי לא יוארך מעבר לשנת 2022.

(9) להטיל על שר האנרגיה, בהתייעצות עם שר האוצר ושר הכלכלה והתעשייה, לגבש עקרונות של הרגולציה הנדרשת בנוגע למכירה של גז טבעי לצרכנים במשק המקומי המיועד לייצור מוצרי המשך המיועדים בעיקרם לייצוא. בהמשך לאמור, הוקמה ועדת המשנה לצורך גיבוש עקרונות הרגולציה כאמור (להלן בס"ק זה: "**ועדת המשנה**"). ביום 7.10.2020 פרסמה ועדת המשנה דוח מסכם של עקרונות הרגולציה בנוגע לייצוא מוצרי המשך מגז טבעי¹¹², שעיקריו הם כדלקמן:

א. מוצרי המשך מגז טבעי הוגדרו כמוצרים מבוססי גז טבעי שייצורם כרוך בשינוי כימי של מולקולת מתאן מגז טבעי, לתרכובת או תרכובות שונות, שלא דרך חמצון (לרבות מתנול, אתילן, פרופילין, אמוניה, GTL ו-DME).

ב. ועדת המשנה ציינה כי הקביעה כי מכירת גז טבעי לתעשיית מוצרי ההמשך תיחשב כיצוא הינה בעלות השלכות רבות שעיקרן כדלקמן: השלכות הנובעות ממדיניות הממשלה ביחס למשק הגז הטבעי, לרבות החיוב באישור ייצוא; הכללת הגז בכמות הכוללת המובטחת למשק המקומי; חישוב הגז לעניין חובת האספקה המינימאלית של שדה גז טבעי למשק המקומי; מחיר הגז הטבעי ומימון קו מערכת ההולכה. כן נקבע כי אין באמור בכדי להגדיר את

המכירה כייצוא לעניין היבטים אחרים כגון לעניין מיסוי, לרבות לעניין החוק לעידוד השקעות הון, התשי"ט-1959.

ג. ועדת המשנה המליצה כי כמות קצובה של עד 5 BCM בשנה של מכירת גז טבעי לתעשיית מוצרי ההמשך תסווג כמכירה בישראל ולא לייצוא, זאת על מנת לאפשר את קיומה של התעשייה ללא עיוות בחישוב הביקוש למשק המקומי.

ד. מנגנון ההקצאה יהיה באופן של "כל הקודם זוכה", כאשר התנאי לקבלת ההקצאה יהיה הצגת הסכם או לכל הפחות מזכר הבנות חתום בעניין המפעל הנדון. הכמות המוקצית מתייחסת לכלל מוצרי ההמשך ללא חלוקה פנימית או מגבלות ביחס למוצרי המשך מסוימים. הגורם המקצה יהיה מנכ"ל משרד האנרגיה בהתייעצות עם מנכ"ל משרד הכלכלה.

ה. כן נקבע כי אם תוגשנה במהלך השנתיים לאחר מועד קבלת החלטת הממשלה בנושא זה בקשות לקבלת הקצאה של גז טבעי לתעשיית מוצרי המשך בהיקף העולה על 5 BCM לשנה, ייבחנו הן הכמות שהוקצתה לצורך זה וכן המדיניות לעניינה.

ו. ועדת המשנה ציינה כי ההסדר ייבחן מחדש, יחד עם כל מדיניות הממשלה בנושא משק הגז טבעי, בחלוף 5 שנים מועד קבלת החלטת הממשלה (כמפורט בס"ק 11 להלן).

(10) להטיל על שר האנרגיה, בהתייעצות עם שר האוצר, ליזום תיקוני אסדרה לרבות תיקוני חקיקה, ככל שיידרש, לצורך אסדרת סחר משני בגז טבעי, שעשוי להיות מופנה לייצוא. בכלל זאת, להטיל על שר האנרגיה, בהתייעצות עם שר האוצר, להבטיח באמצעות תיקוני האסדרה האמורים כי סחר משני בגז טבעי שעשוי להיות מופנה לייצוא יתאפשר בכמות המוגבלת ב- 3% מסך המכירות של גז טבעי למשק הישראלי בשנה החולפת. כמות זו לא תיספר לעניין חישוב הכמות הכוללת המובטחת למשק המקומי, אולם תיספר לעניין חובת האספקה המינימאלית של שדה גז טבעי למשק המקומי; מובהר כי לצורך ייצוא הכמות המוגבלת כאמור לא יידרש אישור יצוא.

(11) החלטת הממשלה בעניין ועדת אדירי, תיבחן על ידי הממשלה בתום חמש שנים ממועד אישורה לצורך עריכת שינויים, ככל שיידרש, לגבי המדיניות ביחס לתגליות שיוכרו על ידי הממונה לאחר חמש שנים ממועד אישור ההחלטה בעניין ועדת אדירי, בהתאם לצורכי המשק המקומי ובהתחשב בהיצע הגז הטבעי.

(12) בהחלטת ממשלה מיום 25.10.2020 העוסקת בקידום אנרגיות מתחדשות אושר התיקון השני להחלטת הממשלה מיום 23.6.2013, במסגרתו הוחלט שהממשלה תבחן כבר במהלך שנת 2021 את המגבלות על מכסות הייצוא המותרות במטרה להגדילן. לפרטים נוספים אודות ההחלטה ראו סעיף 7.16.6(ח) להלן.

(ב) פיקוח על מחירי הגז הטבעי

ביום 25 במאי 2011 פנה משרד האנרגיה לוועדת המחירים המשותפת במשרד האוצר ובמשרד האנרגיה (להלן: "**וועדת המחירים**") על מנת שזו תבחן את הצורך בהטלת פיקוח על מחירי הגז הטבעי הנמכר בישראל.

בהמשך להמלצת ועדת המחירים, ביום 24 באפריל 2013 פורסם צו פיקוח על מחירי מצרכים ושירותים (החלת החוק על גז טבעי וקביעת רמת פיקוח), התשע"ג-2013, המטיל פיקוח על משק הגז ברמה של דיווח על רווחיות ומחירים. בהתאם למידע שיתקבל ייבחן הצורך בפיקוח על מחירי הגז הטבעי בישראל ברמה של קביעת מחיר. בהתאם למתווה הגז, כל עוד יעמדו דלק קידוחים, ונובל בכל תנאי מתווה הגז, יש להותיר על כנה חובת דיווח זו. חובת הדיווח כאמור חלה על השותפים בפרויקט ים תטיס, בפרויקט תמר ובפרויקט לווייתן, וכן חלה באופן נפרד ביחס לכל פרויקט. בדבר גורם סיכון הנוגע להשפעה האפשרית של הטלת פיקוח על מחירי הגז הטבעי בישראל, ראו סעיף 7.22.15 להלן.

(ג) החלטת המועצה לענייני משק הגז הטבעי בעניין הסדרת אמות מידה ותעריפים לענייןהפעלת מערכת ההולכה במשטר של בקרת זרימה

ביום 3.1.2021 פרסמה המועצה לענייני משק הגז הטבעי תיקון להחלטת מועצה בעניין אמות מידה ותעריפים לעניין הפעלת מערכת ההולכה במשטר של בקרת זרימה (תיקון מספר 2) (להלן בסעיף זה: "**ההחלטה**")¹¹³. ההחלטה קובעת כי העלויות בגין פערי המדידה במערכת ההולכה הנובעים מסיבות שלא ניתן לשייכן לתפעול לקוי של מערכת ההולכה, אלא לגורמים שאינם ניתנים למניעה או שליטה כגון עיתוי מדידה, הפרשי לחצים והפרשי טמפרטורה בפער מדידה שנחשב בטווח הסביר (עד 0.5% באופו חיובי או שלילי) יושתו באופן שווה בין ספקי הגז וצרכני גז.

לאחר פרסום ההחלטה, פנתה נתג"ז למפעילה בדרישה להחלת ההחלטה ביחס לפרויקט תמר באופן רטרואקטיבי, החל מחודש נובמבר 2019.

המפעילה פנתה לרשות הגז והביעה את התנגדותה להחלטה ולהחלה הרטרואקטיבית של ההחלטה. נכון למועד אישור הדוח שותפי תמר בוחנים את השלכות ההחלטה.

(ד) הצעת חוק האזורים הימיים

ביום 6.11.2017 הונחה על שולחן הכנסת הצעת חוק ממשלתית, הצעת חוק האזורים הימיים, התשע"ח-2017. לפרטים ראו סעיף 7.16.5 (ג) לדוח התקופתי 2018, אשר המידע המצוי בו מובא בזאת על דרך ההפניה.

בהקשר זה, יצוין, כי בחודש ינואר 2013 ניתנה חוות דעת של המשנה ליועץ המשפטי לממשלה (כלכלי-פיסקלי), אשר קבעה כי, בהתאם לדין הישראלי ובהתחשב בהוראות המשפט הבינלאומי, ניתן להחיל בשטחי הים שמעבר לגבולות המדינה הן את הדינים העוסקים ברגולציה של תחום הנפט והגז הטבעי בישראל, הן את דיני הגנת הסביבה של

מדינת ישראל והן את הדינים הפיסקליים של מדינת ישראל. חוות הדעת האמורה לא שללה תחולה של דינים נוספים.

(ה) החלטת מועצת רשות הגז הטבעי בדבר מימון פרויקטי ייצוא באמצעות מערכת ההולכה הארצית (להלן בסעיף זה: "ההחלטה")

(1) ביום 7.9.2014 פירסמה המועצה לענייני משק הגז הטבעי את החלטתה בעניין מימון פרויקטי ייצוא באמצעות מערכת ההולכה הארצית (החלטה מס' 2/2014). ההחלטה קובעת את תעריפי ההולכה שיחולו על העברת גז טבעי ישראלי דרך מערכת ההולכה הארצית למדינות שכנות או לרשות הפלשתינית וכן את מימון הקמת מקטעי מערכת ההולכה המיועדים לייצוא גז טבעי כאמור. ההחלטה קובעת את העקרונות הבאים:

א. היצואן (הגורם המוכר או משווק את הגז הטבעי ליצוא) יחתום עם בעל רשיון ההולכה על הסכם הולכה שיאושר מראש ובכתב על ידי מנהל רשות הגז הטבעי. היצואן ישלם לבעל רשיון ההולכה את תעריף ההולכה שיהיה תעריף ההולכה הרגיל החל על הצרכנים הישראלים כפי שיהיה מעת לעת.

ב. היצואן יישא במלוא עלויות ההקמה של מקטע של מערכת ההולכה המיועד לייצוא בלבד (להלן: "המקטע המיועד לייצוא") וכן בעלויות ההקמה של קו הולכה נוסף בצמוד למקטע קיים (להלן: "מקטע מוכפל"), בתוספת דמי ניהול בשיעור של 2%.

ג. כל עוד הסכם ההולכה בין היצואן לבעל רשיון ההולכה בתוקף ויצטרף צרכן נוסף בעתיד למקטע המיועד לייצוא, יקבע מנהל רשות הגז הטבעי מהי העלות המשויכת לצרכן הנוסף מכלל עלות הקמת המקטע המיועד לייצוא, וזאת בהתאם ליחס הקיבולת של הצרכן הנוסף מכלל הקיבולת שניתן להעביר במקטע המיועד לייצוא. היצואן יזוכה בסכום אותה עלות שתשויך לצרכן הנוסף.

ד. במידה ומקטע מסוים במערכת ההולכה, המוביל למקטע המיועד לייצוא, עתיד לשרת גם צרכנים ישראליים, אולם, המקטע המוביל למקטע המיועד לייצוא, לא יהיה מוכפל במועד שבו הוא הוקם אלמלא ייצוא הגז הטבעי באמצעות מערכת ההולכה, ישלם היצואן (בנוסף להקמת עלות המקטע המיועד ליצוא כאמור לעיל) את החלק היחסי לגבי הכפלת המקטע המיועד ליצוא. המועצה תקבע את חלוקת העלות בין היצואן לבין בעל רשיון ההולכה.

ה. במקרה ולדעת מנהל רשות הגז הטבעי קיימת קיבולת מספקת במערכת ההולכה בעת חתימת ההסכם בין בעל רשיון ההולכה לבין היצואן, ואולם יש סבירות כי במהלך עשר השנים שלאחר מועד תחילת הזרמת הגז הטבעי לראשונה, יהיה מחסור בקיבולת לצרכני מערכת ההולכה הישראלים במקטע המוביל למקטע המיועד לייצוא, אזי במועד החתימה על הסכם ההולכה יבחר היצואן באחת מהחלופות הבאות: (1) לשלם לבעל רשיון ההולכה 50% מתקציב הכפלתו העתידי של המקטע הרלוונטי של מערכת ההולכה, וסכום

זה לא יוחזר ליצואן גם אם בסופו של דבר לא יוכפל המקטע כאמור; (2) לא לשלם סכום זה ובמקרה של הכפלת המקטע כאמור יחולו הוראות סעיף קטן (ד) לעיל.

ו. מנהל רשות הגז הטבעי יקבע לגבי כל מקרה מהיכן במערכת ההולכה מחשבים את תחילת המקטע המוביל למקטע המיועד לייצוא, ונקודה זו תצוין במפורש בהסכם ההולכה.

ז. למרות שעלות ההקמה מושתתת (במלואה או בחלקה) על היצואן, המקטע לא יהיה בבעלות היצואן ולא תהיה לו שום זיקה מכל סוג שהיא במקטע זה.

ח. החלטה זו לא תחול על הסכמי הולכה ליצוא שייחתמו עם בעל רשיון ההולכה לפני 2.11.2014 (לרבות הסכם ההולכה שנחתם בקשר עם הסכם מיום 19.2.2014 ליצוא גז מפרויקט תמר לצרכנים בירדן כמפורט בסעיף 7.4.6 לעיל).

ט. יצוין, כי במסגרת הסכם תמר-דולפינוס המתוקן המפורט בסעיף 7.4.6 (ב) לעיל הוסכם כי שותפי תמר יישאו בעלויות הזרמת הגז במערכת ההולכה של נתג"ז.

(2) ביום 26.3.2020 פרסמה המועצה לענייני משק הגז הטבעי תוספת להחלטה מיום 7.9.2014 בדבר מימון פרויקטי ייצוא באמצעות מערכת ההולכה הישראלית וחלוקת עלויות ההקמה של המקטע המשולב אשדוד-אשקלון (החלטה מס' 3/2020). התוספת להחלטה קובעת את העקרונות להלן:

א. בנוסף לקטגוריות שהוגדרו בהחלטה מיום 7.9.2014 כאמור לעיל, המועצה תהא רשאית להגדיר מקטע שהינו מקטע המיועד לייצוא והמאפשר סגירת לולאה במערכת או יוצר יתירות וגיבוי לגז טבעי המוזרם לצרכני ההולכה הישראלים כ"מקטע משולב".

ב. ככל שמקטע יוגדר כ-"מקטע משולב", המועצה תגדיר את יחס הקצאת עלויות ההקמה של המקטע כאמור, וככל שיש צורך בכך תקבע המועצה תנאים ומחויבויות נוספות של מי מהצדדים.

בנוגע לחלוקת עלויות המקטע המשולב אשדוד-אשקלון, נקבע בתוספת כדלקמן:

א. המקטע הימי של מערכת ההולכה שעתיד לקום כך שתחילתו בתחנת הקבלה באשדוד וסיומו במתקן ההתחברות למתקני הייצוא של חברת פרימה גז בע"מ יוגדר כמקטע משולב (להלן: "**המקטע המשולב**").

ב. עלות המקטע המשולב ואופן הקצאת העלות בין היצואן לבין בעל רישיון ההולכה יעוגנו בהסכם הולכה שייערך בין בעל רישיון ההולכה לבין היצואן (להלן: "**הסכם ההולכה**") בהתאם לעקרונות הבאים:

1. עלות המקטע תקבע בהתאם להחלטת המועצה שפורסמה בחודש ספטמבר 2014. ככל שבעל רישיון ההולכה והיצואן לא יסכימו על עלות המקטע עד ליום 15.5.2020, מנהל רשות הגז הטבעי יקבע את עלות המקטע.

ביום 23.6.2020 הודיע מנהל רשות הגז הטבעי, כי הוא קובע שעלות המקטע המשולב אשדוד-אשקלון תוערך בסך כולל של 738 מיליון ש"ח ותעודכן בהתאם למנגנון עדכון והתחשבויות בין הצדדים כפי שנקבע בהסכם ההולכה עם נתג"ז.

2. 43.5% מעלות המקטע כפי שתיקבע בהתאם לפסקה 1 לעיל ימומנו על ידי בעל רישיון ההולכה.

3. 56.5% מעלות המקטע ימומנו על ידי היצואן בהתאם לאבני הדרך שייקבעו בהסכם ההולכה.

4. בנוסף, היצואן ישלם לבעל רישיון ההולכה 27 מיליון ש"ח כנגד חלקו בעלות הנובעת מהקדמת הכפלת המקטעים דור-חגית ושורק-נשר (להלן: "עלות ההכפלה"), המוערכת בסך של כ- 48 מיליון ש"ח, וזאת לאחר שהכפלות מקטעי דור ושורק האמורים ייכללו בנספח א' לרישיון להקמה והפעלה של מערכת ההולכה של בעל רישיון ההולכה, ובטרם יחלו בהקמתם.

5. היצואן יעמיד לבעל הרישיון ההולכה ערבות פיננסית בלתי תלויה מטעם בנק ישראלי, בגובה 110% מהסכום המצטבר של העלות האמורה בפסקה 2 לעיל (חלקו של בעל רישיון ההולכה בעלות הקמת המקטע המשולב בתוספת עשרה אחוז) ושל הסכום 21 מיליון ש"ח, אשר יפחת בהתאם לאמור בתוספת להחלטה.

6. כל עוד היצואן מייצא למצרים, תוזרם כמות הגז הטבעי הקבועה בהסכם ההולכה דרך מערכת ההולכה של בעל רישיון ההולכה ולא דרך מקטע מחוץ למערכת ההולכה הישראלית.

7. ככל שהפסיק היצואן לייצא למצרים יהיה עליו לשלם לבעל רישיון ההולכה את ההפרש, ככל שקיים, שבין 110% מהסך המצטבר של העלות הכוללת של האמור בפסקה 2 לעיל ועלות ההכפלה הכוללת (קרי, 48 מיליון ש"ח), לבין דמי ההזרמה והקיבולת המצטברים שהיצואן שילם לבעל רישיון ההולכה מיום השלמת המקטע המשולב ושל התשלומים שהיצואן שילם לבעל הרישיון בהתאם לאמור בפסקאות 3 ו-4 לעיל.

כמפורט בסעיף 7.5.2(ג)(2) לעיל, ביום 18.1.2021 התקשרה נובל עם נתג"ז בהסכם הולכה על בסיס מחייב לצורך הזרמת גז טבעי ממאגר תמר וממאגר לויתן אל נקודת הקבלה של EMG באשקלון לצורך הולכתו למצרים.

ביום 23.2.2021 רשות הגז הטבעי פרסמה החלטה לעניין הפחתת תעריף ההולכה כתוצאה מהרחבת המערכת בכ-5%. ההפחתה כאמור חלה מיום 1.3.2021

(ו) החלטות שר האנרגיה בנוגע להפסקת השימוש בפחם

(1) בחודש יוני 2018 קיבלה הממשלה את החלטה מס' 3859 בדבר רפורמה במשק החשמל ובחברת החשמל, במסגרתה הוחלט, בין היתר, כי חברת החשמל תקטין

את פעילותה בתחום ייצור החשמל על ידי מכירת חמישה אתרי ייצור עם קיבולת מקסימלית כוללת של כ- 4,000 מגה-וואט המהווים כמחצית מיכולת ייצור החשמל שלה, וכי תקים שתי יחידות ייצור חדשות באמצעות גז טבעי באורות רבין, וזאת כחלק מהמגמה לצמצום השימוש בפחם בתהליך יצירת החשמל.

(2) ביום 13.11.2019 הודיע שר האנרגיה כי ניתן לקצר את לוחות הזמנים בהסבת תחנות הכוח הפחמיות בחדרה ובאשקלון לגז טבעי עד לשנת 2025, ובשנה זו, למעשה, צפוי להסתיים עידן הפחם במדינת ישראל. לכן לפי החלטתו החדשה הוא מקצר את לוחות הזמנים, שקבע קודם לכן, ב-4 שנים. ההחלטה קובעת על הסבת יחידות תחנת הייצור בתחנת הכוח רוטנברג מפחם לגז טבעי, וכן הסבת יחידות 5-6 בתחנת הכוח אורות רבין בחדרה – עד סוף שנת 2025.

(3) ביום 8.6.2020 פורסמה הודעה משותפת למשרד האנרגיה ולמשרד להגנת הסביבה, בדבר החלטת השרים להנחות את חברת החשמל להרחיב את ההשבתות היזומות של היחידות הפחמיות המזהמות 1-4 באתר אורות רבין בחדרה, וזאת החל מהמחצית השנייה של שנת 2020 ועל להשבתתן המוחלטת בשנת 2022, ובכך, כפי שפורסם בהודעה, להביא להפחתה משמעותית נוספת של פליטות המזהמים לאוויר.

(4) ביום 24.6.2020 פורסמה הודעה של משרד האנרגיה בדבר החלטת שר האנרגיה להפחית עוד כ-20% משיעור השימוש בפחם בתחנות הכח של חברת החשמל ביחס לשנת 2019, כך שהשימוש בפחם בשנת 2020 לא יעלה על 24.9% (לעומת 30% בשנת 2019). שר האנרגיה הנחה את חברת החשמל לנקוט בצעדים הנדרשים במטרה לעמוד ביעד החדש, זאת תוך שמירה על שרידות מערכת ייצור החשמל.¹¹⁴

(5) ביום 8.2.2021 פורסמה הודעה של משרד האנרגיה בדבר החלטת שר האנרגיה לשמר את היחידות הפחמיות המזהמות 1-4 באתר אורות רבין בחדרה, בתנאים שנקבעו ולתקופת שימור שתסתיים בסוף שנת 2025 (להלן בס"ק זה: **"תקופת השימור"**). במשך תקופת השימור ימשיך לעקוב משרד האנרגיה אחר מוכנות המשק למצב חירוב ויישום חלופות שונות, ולאור זאת יבחן הצורך בהמשך שימור יחידות 1-4 עד תום תקופת השימור.¹¹⁵

(6) בנוסף, ביום 8.2.2021 הודיע שר האנרגיה לחברת החשמל כי היעד שנקבע לייצור חשמל מפחם מכלל ייצור החשמל לשנת 2021 הוא בטווח שבין 19% - 22.5%. קביעת היעד מהווה ירידה שנתית נוספת בשיעור של כ- 30% ביחס לשנת 2019, ועל חברת החשמל לעשות מאמץ מקסימאלי להגיע ליעד, על-ידי העלאת העומס בשימוש ביחידות אחרות המופעולות בגז, וכן על-ידי השבתת יחידות פחמיות בתקופות המעבר ככל שמתאפשר.

114 אתר משרד האנרגיה, הודעת הדוברות מיום 24.6.2020 : https://www.gov.il/he/departments/news/press_240620

115 אתר משרד האנרגיה, הודעת הדוברות מיום 8.2.2021 : https://www.gov.il/BlobFolder/policy/electricity_080221/he/ls_19_2021.pdf

(ז) התוכנית להצלת ישראל מאנרגיה מזהמת

ביום 9.10.2018 פרסם שר האנרגיה את "התוכנית להצלת ישראל מאנרגיה מזהמת", שעיקרה צמצום השימוש במוצרי דלק מזהמים עד שנת 2030, ובהמשך לכך בחודש מרץ 2019 פרסם משרד האנרגיה מסמך עקרונות מדיניות שכותרתו "יעדי משק האנרגיה לשנת 2030".¹¹⁶ התוכנית הציבה יעדים לשנת 2030 תוך פירוט צעדים קונקרטיים וקביעת לוחות זמנים בחמישה תחומים עיקריים כדלקמן:

(1) מקטע ייצור החשמל – הפחתה הדרגתית של ייצור חשמל בפחם, עד שיופסק לחלוטין השימוש בפחם בייצור חשמל בכל תחנות הכוח הפחמיות, וייצור החשמל יתבסס על גז טבעי ואנרגיות מתחדשות בלבד. כאמור לעיל, ביום 13.11.2019 הודיע משרד האנרגיה על קיצור נוסף של לוחות הזמנים לסיום השימוש בפחם בייצור חשמל, במסגרתו הוחלט על הסבת התחנות הפחמיות בחדרה ובאשקלון לגז טבעי עד סוף שנת 2025.

(2) משק התחבורה – הפסקת צריכת מוצרי דלק מזהמים בתחבורה היבשתית ומעבר לשימוש בכלי רכב חשמליים וכלי רכב המונעים בגז טבעי דחוס. בהתאם, החל משנת 2030 יוטל איסור מוחלט על יבוא מכוניות בדלקים מזהמים. בהמשך למדיניות זו, פרסם משרד האנרגיה מכרז¹¹⁷ להקמת כ-2,500 עמדות טעינה לרכב חשמלי בפריסה ארצית, ובחודש יוני 2019 פרסם את רשימת הזוכים במכרז. לקראת פריסת עמדות הטעינה החדשות משרד האנרגיה מקדם הקמת מפה ויישומן שיכלול את כל העמדות הקיימות בישראל. הקמת המערכת צפויה להסתיים עד סוף שנת 2021.¹¹⁸

(3) משק התעשייה – הפסקת השימוש במוצרי גז טבעי וסולר והחלפתם במקורות אנרגיה יעילים ונקיים יותר החל משנת 2030. כמו כן, נבחנים פתרונות נוספים, כגון שימוש בחשמל חלף דלקים ואספקת גז טבעי דחוס. בהתאם, בשנת 2019 העניק משרד האנרגיה לחברות החלוקה מענקים לצורך האצת פריסת רשת החלוקה.¹¹⁹

(4) קידום התייעלות אנרגטית באמצעות שימוש במנגנונים שונים, לרבות מנגנונים לעידוד הפחתת ייצור החשמל בקרב ספקי, יצרני וצרכני חשמל ובעלי רישיונות אחרים במשק החשמל; צעדים לחיוב בנייה מאופסת אנרגיה; קידום עיר מודל לשימוש יעיל וחכם באנרגיה; התייעלות בגופי ממשלה על ידי הגעה ליעד של 20% כבר בשנת 2025 וכן הטמעת יעדי דרוג אנרגטי לפי צריכה בפועל למבנים קיימים בישראל.

(5) הבטחת ביטחון אנרגטי במשק באמצעות הבטחת יתירות באספקת גז טבעי למשק, בסקטור התחבורה, התעשייה ובמשק החשמל.

<https://www.gov.il/BlobFolder/rfp/target2030/he/e> 116

https://www.gov.il/he/departments/general/electric_vehicle_ac_dc 117

https://www.gov.il/he/Departments/General/electric_vehicle_ac_dc 118

https://www.gov.il/he/departments/news/electric_car_110619 119

(ח) החלטת ממשלה בנושא "קידום אנרגיה מתחדשת במשק החשמל ותיקון החלטות

ממשלה"

(1) ביום 25.10.2020 התקבלה החלטת ממשלה העוסקת בקידום אנרגיות מתחדשות ותיקון החלטות ממשלה, במסגרתה, בין היתר, אומצה מדיניות שר האנרגיה לפיה עד שנת 2030 30% מייצור חשמל יהא מאנרגיה מתחדשת המבוססת בעיקר על שמש ומקצתה על רוח, כן נקבע עדכון ליעד הביניים, כך שזה יעמוד על 20% ייצור חשמל מאנרגיות מתחדשות עד ליום 31.12.2025 וכן שונתה המדיניות בנושא קידום מתקנים קונבנציונאליים לייצור חשמל. במסגרת החלטת הממשלה התקבלו שורה של החלטות שתכליתן להקל על קידום האנרגיה המתחדשת. בנוסף, תוקנו החלטות הממשלה בעניין אימוץ עיקרי ועדת צמח – כך שהממשלה תבחן כבר במהלך שנת 2021 את המגבלות על מכסות הייצוא של הגז הטבעי.¹²⁰ עוד נקבע, כחלק מאימוץ מדיניות שר האנרגיה ומהודעתו מיום 11.8.2020,¹²¹ לתקן את החלטת הממשלה מספר 2592. לפיכך עד ליום 31.7.2023 נדרשת תוספת הספק ייצור חשמל בגז טבעי ובגיבוי סולר של 4,000 מגה-וואט בתכניות מאושרות כמענה לצרכי משק החשמל עד לשנת 2030 – מתוכן לפחות 4 תכניות שיאפשרו ייצור חשמל במחזור משולב בטכנולוגיה הזמינה והחדשה ביותר.

(2) ביום 10.11.2020 הודיעה¹²² רשות הגז הטבעי כי במסגרת התוכנית להצלת ישראל מאנרגיה מזהמת היא מקדמת חיבור של 16 בתי חולים לרשת הגז הטבעי, בעלות של 40 מיליון ש"ח, ובתוך כך פרסמה קול קורא לחברות החלוקה שיציע להן מענקים לחיבור בתי חולים נוספים לרשת החלוקה של הגז הטבעי.

(ט) יעדי משק האנרגיה לשנת 2050

ביום 29.11.2020 פרסם משרד האנרגיה לשיתוף הציבור את היעדים המוצעים להפחתת פליטות במשק האנרגיה בשנת 2050. לפי התכנית המוצעת, משק האנרגיה יפחית עד 80% בפליטות גזי החממה עד 2050. התכנית שמציג משרד האנרגיה כוללת גם מספר יעדי משנה: מחויבות לסגירת התחנות הפחמיות עד 2025, הפחתת פליטות גזי חממה בסקטור החשמל בשיעור של עד 85% עד 2050, שיפור שנתי של 1.3% במדד עצימות האנרגיה, וכן ביצוע בחינה נוספת של מדיניות הייצוא במשק הגז הטבעי וביצוע מעבר מלא לגז טבעי בסקטור התעשייה.¹²³

https://www.gov.il/he/departments/policies/dec465_2020

https://www.gov.il/he/departments/news/electricity_110820

https://www.gov.il/he/departments/news/ng_101120?utm_source=InforuMail&utm_medium=email&utm_campaign=%D7%A2%D7%93%D7%9B%D7%95%D7%A0%D7%99%D7%9D+%D7%9E%D7%90%D7%AA%D7%A8+%D7%9E%D7%A9%D7%A8%D7%93+%D7%94%D7%90%D7%A0%D7%A8%D7%92%D7%99%D7%94

https://www.gov.il/he/departments/publications/Call_for_bids/energy_2050_public

120

121

122

123

(י) צו הבלו על דלק (פטור והישבון) (תיקון מס והוראת שעה), התשע"ח - 2018 (מיסוי ירוק); צו הבלו על הדלק (הטלת בלו) (תיקון מס' 2 והוראת שעה מס' 3), התשע"ח - 2018 (תיקון), התשע"ט-2019; צו תעריף המכסים והפטורים ומס קנייה על טובין (תיקון מס' 8), התשע"ח - 2018 (פחם) (להלן יחד: "הצווים")

לפרטים ראו סעיף 7.16.5(ז) לדוח התקופתי 2018, אשר המידע המצוי בו מובא בזאת על דרך ההפניה. להערכת השותפות, הצווים הללו עשויים להוביל להפחתת השימוש בפחם לייצור חשמל באופן מהותי ולהפחתת השימוש בסולר לצרכי תחבורה, ובהתאם, להגדלת הביקושים לגז טבעי במשק, מעבר לגידול הטבעי בביקושים לגז טבעי ולחשמל במשק הישראלי. ביום 1 בינואר 2021 נכנסה לתוקף העלאת מס הבלו.

(יא) הסכם פריז והסכם PPCA

בחודש דצמבר 2018 הצטרפה ישראל ליוזמת ה- PPCA קואליציה עולמית לצמצום השימוש בפחם. השותפים ליוזמה מתחייבים להפחית באופן הדרגתי ייצור חשמל מפחם וכן לתמוך באנרגיה נקייה במדיניות ממשלתית ותאגידית. הקואליציה תומכת בהפחתת השימוש בפחם במדינות ה- OECD עד שנת 2030 ובעולם כולו עד שנת 2050. הצעדים המשמעותיים ביותר, אשר על בסיסם אושרה הצטרפות ישראל ליוזמה זו הם, בין היתר, הקביעה בהחלטת הממשלה כי יחידות 1-4 בתחנת הכוח אורות רבין בחדרה, המהווה שליש מכושר הייצור הפחמי בישראל, ייסגרו עד יוני 2022 (כמפורט בסעיף 7.16.6(ו) לעיל); וכן ההצהרה כי עד לשנת 2030 יופסק באופן מוחלט השימוש בפחם (מועד ההפסקה הוקדם לשנת 2025, כאמור בסעיף 7.16.6(ו) לעיל). כפי שנמסר בהודעת משרד האנרגיה, הצטרפות ישראל ליוזמה מהווה הזדמנות להמשיך ולקדם את מדיניות הממשלה להפחתת השימוש בפחם בתמהיל הדלקים לייצור חשמל, דבר המפחית את זיהום האוויר ומסייע בהשגת יעד הפחתת גזי חממה אשר המדינה התחייבה להם במסגרת הסכם פריז משנת 2015 (עליו ישראל חתמה בשנת 2016) ומטרותיו, בין היתר, הינן העצמת יישום אמנת המסגרת של האו"ם בנושא שינוי אקלים וכן צמצום פליטת גזי חממה. לאור האמור, ממשלת ישראל מקדמת מדיניות סביבתית העוסקת בהגברת ההסתמכות על גז טבעי והשימוש בו בתחומי ייצור החשמל, התעשייה והתחבורה. עוד יצוין, כי ההתחייבות המרכזית של כל מדינה החתומה על הסכם פריז היא להגיש תוכנית כל חמש שנים שבה יפורטו הדרכים שתנקוט כדי להתמודד עם שינויי האקלים.

(יב) הנחיות סביבתיות לחיפוש ולהפקה של נפט וגז טבעי בים

בחודש ספטמבר 2016 פרסם משרד האנרגיה במשותף עם המשרד להגנת הסביבה ומשרדים ממשלתיים נוספים, הנחיות שנועדו להסדיר את ההיבטים הסביבתיים של פעילות החיפושים, הפיתוח וההפקה של נפט וגז טבעי בים. בנוסף, מפרסמים משרד האנרגיה והמשרד להגנת הסביבה, כמו גם רשויות נוספות מטעם גופים ממשלתיים אחרים, לרבות רשות מקרקעי ישראל, הנחיות סביבתיות אשר השותפות עשויה במישרין או בעקיפין להיות כפופה להן. הנחיות אלו מתעדכנות מעת לעת, והן נועדו להורות לבעלי זכויות הנפט בים, מהם הפעולות והמסמכים שעליהם להכין במסגרתם פעילותם בשטחי זכויותיהם וזאת על מנת למנוע או למזער ככל הניתן, מפגעים סביבתיים העלולים להיווצר בעת פעילות חיפושים, פיתוח והפקה של נפט וגז טבעי בים.

הנחיות אלה מהוות חלק בלתי נפרד מזכות הנפט, ומתוכנית העבודה בה, וסטייה מהן עלולה להביא לביטול הזכות. על כן, מונה משרד האנרגיה, בין היתר, את ההנחיות הבאות:

(1) הנחיות סביבתיות לביצוע סקר סיסמי: לאור עוצמת הרעש הנוצרת כתוצאה מביצוע סקר סיסמי והשלכותיה, יש לדווח לממונה על עוצמת הרעש, המסלולים והמועדים המתוכננים של הסקר הסיסמי, וכן לקבל את אישור הממונה לביצועו. במקרים בהם הפעילות מתבצעת בשמורות או בסמיכות למתקני תשתיות, יש לתאם את הפעילות מול הרשויות או הגופים המוסמכים. בנוסף, יש להכין תכנית לביצוע הסקר, ולקבל את אישור הממונה כתנאי לביצועו.

(2) הנחיות סביבתיות ברישיון: בשלב מתן הרישיון ניתנת הזכות לחפש נפט באמצעות קידוחי חיפוש וקידוחי הערכה, בשטח הרישיון, במידה ומתגלים ממצאים, מבצעים בדיקות נוספות שמטרתן לבחון את כמות ואיכות הממצאים. כתנאי לקבלת אישור קדיחה, יגיש בעל הרישיון בקשה לאישור הממונה הכוללת את המסמכים הבאים: (1) מסמך סביבתי הכולל תוכנית ניטור רקע לסביבה הימית; (2) תכנית חירום מפעלית לטיפול בזיהום הים בשמן המאושרת על ידי היחידה הארצית להגנת הסביבה הימית; בנוסף, על בעל הרישיון לקבל את ההיתרים הבאים: היתר הזרמה לים והיתר רעלים.

(3) הנחיות סביבתיות ברישיון לאחר תגלית ובחזקה: כתנאי לקבלת אישור לתוכנית הפיתוח ואישור ההפעלה, יגיש בעל החזקה לממונה את המסמכים הבאים: (1) מסמך סביבתי הכולל ניטור רקע לסביבה הימית, המתייחס לתוכנית הפיתוח וההפקה המתוכננים; (2) תכנית חירום מפעלית לטיפול בתקריות זיהום הים בשמן. בנוסף, על בעל החזקה לקבל את ההיתרים הבאים: היתר הזרמה לים, היתר רעלים והיתר פליטה.

(יג) תכנית מתאר ארצית 37/ח בענין קבלה וטיפול בגז טבעי

לשם יצירת התשתית התכנונית לחיבור מאגרי הגז הטבעי למערכת ההולכה הארצית והקמת המתקנים הדרושים לשם כך, אישרו המועצה הארצית לתכנון ולבנייה וממשלת ישראל את "תכנית מתאר ארצית חלקית ברמה מפורטת בענין קבלה וטיפול בגז הטבעי מתגליות ועד למערכת ההולכה הארצית". תוכנית זו מייעדת שטחים (יבשתיים וימיים) להקמת המתקנים הדרושים בתהליך הפקתו והולכתו של גז טבעי הכוללים, בין היתר, תחנות קבלה וטיפול בגז טבעי, צנרת להולכת הגז וכיוצא ב.

(יד) החלטות רשות החשמל – עקרונות להכרה בעלויות הגז ליצרנים פרטיים הפועלים בגז טבעי ועקרונות להכרה בעלויות לספק שירות חיוני (יחידת ניהול המערכת) בגין הסכמים לרכישת גז טבעי

(1) ביום 12.9.2016 החליטה רשות החשמל על עקרונות להכרה בעלויות לספק שירות חיוני בגין הסכמים לרכישת גז טבעי, כדלקמן (להלן בסעיף זה: "**החלטת הרשות**"):

א. אופן חישוב המחיר המוכר בשקלים ל-MMBTU אחד, ליצרן החתום על הסכם גז בו מחיר הגז צמוד לרכיב הייצור.

ב. החלטת הרשות תחול על בעלי רישיונות המקיימים את שני התנאים המצטברים הבאים: (1) בעלי רישיונות אשר יחתמו על הסכם גז במחיר הצמוד לרכיב הייצור עד לא יאחר מיום 31.12.2018; (2) בעלי רישיונות אשר טרם קיבלו אישור תעריף ביום 16.8.2015 ואשר ישלימו סגירה פיננסית ויקבלו אישור תעריף עד לא יאחר מיום 31.12.2018.

ג. החלטת הרשות אינה גורעת מסמכות כל גוף ממשלתי ביחס להסכמי הגז ובפרט לא ביחס לסמכות הוועדה לפיקוח על מחירים. עוד הובהר בהחלטת הרשות כי ככל שיוטל פיקוח על מחירי הגז, המחיר המוכר על ידי רשות החשמל יהיה בהתאם למחיר המפוקח.

ד. נקבע כי ככל שתזוהה כוונה של יצרני החשמל לחתום על הסכמי גז במחיר שאינו צמוד לרכיב הייצור, תפעל רשות החשמל למתן החלטה נפרדת בדבר עלות גז מוכרת ליצרני חשמל החתומים על הסכם גז עם מנגנון הצמדה אחר, בהתאם למתווה הגז. בהחלטה זו קבעה רשות החשמל מנגנון המתמרץ את יצרני החשמל הפרטיים להתקשר בהסכמי מכירת ורכישת גז, לפיו מחיר הגז יהיה נמוך מהמחיר המקסימלי שנקבע במתווה הגז באמצעות הכרה במחיר גבוה יותר ממחיר הגז בפועל. החלטה זו גם מתמרצת את יצרני החשמל הפרטיים להתקשר בהסכמים עם ספקי גז חדשים (כלומר ספקי גז שאינם קשורים לשותפי תמר) ככל שמחיר הגז בהסכמים אלו נמוך מהמחיר המקסימלי שנקבע במתווה הגז.

(2) בהחלטת רשות החשמל מיום 12.6.2017 נקבע כי רשות החשמל תכיר לחברת החשמל בעלויות הנובעות מהסכם חברת החשמל, לרבות עלויות הנובעות מהתחייבות הצריכה המינימאלית (Take or Pay), בכפוף לתנאים הבאים:

א. חברת החשמל תפעל באופן סביר למזעור עלויות ההסכם ולעמידה בהתחייבות לצריכה מינימאלית, תוך מיצוי כלל הכלים העומדים לרשותה, לרבות השקעת כל המאמצים להפחתת מחיר הגז בכל מועד שההסכם מאפשר זאת ולרבות מכירה משנית של הגז. ההחלטה האמורה קובעת כי מחיר הגז במכירה משנית ליצרני חשמל אחרים לא יעלה על עלות רכישת הגז מספק הגז.

ב. חברת החשמל לא תמכור גז טבעי במכירה משנית למי שאינו יצרן חשמל, אם קבע מנהל המערכת כי ביום המחרת נדרש שימוש בסולר או בגז נוזלי בתוכנית ההעמסה הכללית של משק החשמל, למעט מצב בו נעשה שימוש בסולר בתוכנית ההעמסה לצורכי בדיקה בלבד. תוקף סעיף זה יפקע במועד ההפעלה המסחרית של ספק גז נוסף במשק.

ג. חברת החשמל לא תזמין גז בכמות העולה על סך הכמויות הנדרשות לייצור חשמל בהתאם לתכנית העמסה פרטנית בניכוי האמור בסעיף א. לעיל. חברת החשמל תשתמש בסולר ובגז נוזלי לפי הנחיות מנהל המערכת.

ד. הכרה של רשות החשמל בעלויות הסכם חברת החשמל תבוצע בכפוף לבקרת עלויות שנתית שתיערך על ידי רשות החשמל ובשים לב לפעילות חברת החשמל למזעור עלויות ההסכם ועמידת חברת החשמל בתנאים המפורטים לעיל.

ביום 6.3.2019 החליטה רשות החשמל על עקרונות להכרה בעלויות לספק שירות חיוני (יחידת ניהול המערכת) בגין הסכמים לרכישת גז טבעי. במסגרת ההחלטה נקבע אופן חישוב המחיר המוכר בשקלים ל-MMbtu אחד, ליצרן החתום על הסכם גז בו מחיר הגז צמוד לרכיב הייצור, או ליצרן החותם על הסכם גז המחליף הסכם גז קודם בו הכירה הרשות. ההחלטה תחול רק על בעלי רישיונות הזכאים להכרה בעלות הסכם הגז לפי החלטות הרשות החלות עליהם (בהתקיים שני תנאים מצטברים המפורטים בהחלטה).¹²⁴

בביאורים להחלטה צוין, בין היתר, כי:

- יצרן פרטי החותם על הסכם גז המחליף הסכם גז קודם בו הכירה הרשות ייהנה מ-25% מפער המחירים בין ההסכמים ובלבד שהמחיר בהסכם החדש נמוך יותר.
- יצרן פרטי החותם על הסכם גז שאינו מחליף הסכם גז שהוכר על ידי הרשות ייהנה מ-25% מהפער בין מחיר הגז המירבי על פי מתווה הגז למחיר הגז בהסכם.

ההחלטה קובעת מנגנון המתמרץ את יצרני החשמל הפרטיים להתקשר בהסכמי מכירה ורכישה של גז, בהם מחיר הגז יהיה נמוך מהמחיר המקסימלי שנקבע במתווה הגז, וזאת באמצעות הכרה במחיר גבוה יותר ממחיר הגז בפועל. בנוסף, ההחלטה מתמרצת את יצרני החשמל הפרטיים להתקשר בהסכמים עם ספקי גז שאינם קשורים לשותפי תמר, ככל שמחיר הגז בהסכמים אלו נמוך מהמחיר המקסימלי שנקבע במתווה הגז. יובהר כי, ביחס לחברת החשמל חלה של רשות החשמל מיום 12.6.2017¹²⁵ ובה נקבעו עקרונות שחברת החשמל נדרשת לקיים על מנת שיכירו בעלויות, אך אינה מגדירה מנגנון דומה.

(טו) היתרים ורשיונות למתקני פרויקט תמר

במסגרת תוכנית פיתוח פרויקט תמר, קיבלו שותפי תמר אישור להקמת אסדה קבועה להפקת גז טבעי ונפט וכן אישור להפעלה של מערכת הפקה של גז טבעי וקונדנסט מפרויקט תמר שלפיו, שותפי תמר מחויבים, בין היתר, להגיש ערבויות לממונה בסכום של 100 מיליון ש"ח (במונחי 100%).¹²⁶

כמו כן, ביום 29.8.2016 העניק שר האנרגיה לתמר צינור 10 אינטש בע"מ (חברה בבעלות שותפי תמר) רישיון הולכה ארעי להפעלת צינור שישמש להעברת גז טבעי שמקורו מחזקת תמר, מאסדת תמר עד לנקודת הכניסה במתקן לעיבוד הגז הטבעי באשדוד, הכל בכפוף לתנאי הרישיון. הצינור הוקם כחלק ממערכת ההפקה, כהגדרתה באישור ההפעלה לתמר, בעיקר על מנת שישמש להעברת קונדנסט, והפעלתו לצרכי הולכת גז טבעי תהיה לתקופה מוגבלת שאחריה יחזור וישמש הצינור להעברת קונדנסט.

https://www.gov.il/BlobFolder/policy/55511/he/Files_Hachlatot_55511_1337.pdf 124

https://www.gov.il/BlobFolder/policy/51813d/he/Files_Hachlatot_13518.pdf 125

שותפי תמר המציאו ערבות בסך של 35 מיליון דולר ארה"ב להבטחת ההתחייבות האמורה וכן להבטחת תנאי שטר החזקה. 126

7.17 שעבודים

ליום 31 בדצמבר 2020 לא רשומים שעבודים על נכסי השותפות.

במסגרת הנפקת אגרות חוב מסדרות ב' ו-ג' בחודש נובמבר 2020 קיימת לשותפות התחייבות לרישום שעבודים מסוימים על חלק מזכויותיה בפרויקט תמר ובהסכמים לאספקת גז טבעי ממאגר תמר לטובת מחזיקי אגרות החוב האמורות, בכפוף לקבלת אישור הממונה על ענייני הנפט וקבלת הסכמות מצדדים שלישיים (ככל שנדרש), כמפורט בשטרי הנאמנות לאגרות החוב שנכללו בדוח הצעת המדף מיום 1.11.2020 (מס' אסמכתא 109096-01-2020) (להלן בסעיף זה: "**השעבודים**").

השותפות פנתה לממונה על ענייני הנפט לקבל את אישורו לרישום השעבודים. בקשת השותפות לרישום השעבודים נדונה בשנית במועצת הנפט שהתכנסה ביום 1 במרץ 2021, והמועצה המליצה לממונה על ענייני הנפט במשרד האנרגיה לאשר את בקשת השותפות לרישום השעבודים על אגרות החוב, ובלבד שמטרות ההלוואה שתובטח בשעבוד לא יכללו תשלום דיבידנדים. עוד המליצה המועצה כי תנאי האישור המפורטים ייקבעו ע"י הגורמים המשפטיים והמקצועיים. נכון למועד אישור הדוח טרם נרשמו השעבודים.¹²⁷

7.18 הסכמים מהותיים

השותפות התקשרה בהסכמים מהותיים אשר היו בתוקף במהלך תקופה שמיום 1.1.2020 עד למועד אישור הדוח, כמפורט להלן:

7.18.1 הסכמי תפעול משותף

(א) לתיאור עיקרי הסכם התפעול המשותף, החל על חזקות תמר ודלית, ראו סעיף 7.2.1 (יד) לעיל.

(ב) לתיאור עיקרי הסכם התפעול המשותף, החל על חזקת שמשון, ראו סעיף 7.2.2 (י) לעיל.

7.18.2 הסכמים בגין תשלום תמלוגים

(א) תשלום תמלוגים לישראל מקו אינק

(1) על-פי הסכם מיום 5.3.1988 ותוספת להסכם זה מיום 28.7.1991, בין ישראל מקו אינק. לבין השותפות, התחייבה השותפות לשלם לישראל מקו אינק תמלוגים מחלקה של השותפות בנפט ו/או גז ו/או חומרים בעלי ערך אחרים שיופקו וינוצלו מחזקה ו/או מרישיון ו/או מהיתר מוקדם של השותפות, שבהם יש או יהיה בעתיד לשותפות אינטרס, בין שהוא רשום ובין שאינו רשום בפנקס הנפט, ויהא מקומם אשר יהא (לפני ניכוי תמלוגים מכל סוג אך לאחר הפחתת הנפט אשר ישמש לצרכי ההפקה עצמה) (להלן בסעיף זה: "**חלקה של השותפות**") ו- "**ההסכם**", בהתאמה), בשיעורים כדלקמן: עד מועד החזר ההשקעה: בים – 1%

¹²⁷ בהתאם להוראות שטרי הנאמנות לאגרות החוב מסדרות ב' ו-ג', ככל שלא ירשמו השעבודים בתוך 120 ימים ממועד רישום אגרות החוב (דהיינו, עד יום 3.3.2021), יעלה שיעור הריבית השנתית בגין הקרן הבלתי מסולקת של אגרות החוב בשיעור של 0.5% עד למועד רישום השעבודים או עד חלוף 180 ימים ממועד רישום אגרות החוב למסחר, המוקדם מבין המועדים. ככל שהשעבודים לא ירשמו בתוך 180 ימים ממועד רישום אגרות החוב למסחר תועלה הריבית ב-0.5% נוספים וזאת עד למועד רישום השעבודים. יצוין כי בהתאם להוראות שטר הנאמנות, אי רישום השעבודים אינו מהווה הפרה של שטרי הנאמנות או עילה להעמדת אגרות החוב לפירעון מיידי וכי תוספת הריבית כמפורט לעיל הינו הסעד הבלעדי והיחיד של מחזיקי אגרות החוב בגין אי רישום השעבודים כאמור. הואיל ועד ליום 3.3.2021 טרם נרשמו השעבודים כאמור, החל מיום 4.3.2021 עלה שיעור הריבית השנתית של אגרות החוב (סדרות ב' ו-ג') ב-0.5%, לפרטים ראה דוח מיידי מיום 3.3.2021 (מס' אסמכתא 026115-01-2021).

וביבשה – 5% ; לאחר מועד החזר ההשקעה : בים וביבשה – 13%. זכותה האמורה של ישראל מקו אינק לתמלוגים תהיה רק על 10% הראשונים (10/100) של חלקה של השותפות.

(2) המונח **"מועד החזר ההשקעה"** הוגדר בהסכם כמועד בו שווי תקבולים (נטו) (כהגדרתו להלן) אשר השותפות קיבלה או זכאית לקבל בגין נפט ו/או חומרים בעלי ערך אחרים שהופקו ונוצלו מנכסי הנפט שלה, כשהם מחושים בדולרים יגיע לסכום השווה למלוא שווי כל הוצאות השותפות (כהגדרתו להלן) כשהן מחושבות בדולרים בתוספת 750,000 דולר.

המונח **"שווי תקבולים (נטו)"** הוגדר בהסכם כשווי כל התקבולים בגין נפט ו/או גז ו/או חומרים בעלי ערך אחרים שהופקו ונוצלו מנכסי הנפט של השותפות (להלן : "שווי תקבולים (ברוטו)") לאחר ניכוי כל הוצאות הפקתם ותמלוגים ששולמו בגינם.

המונח **"שווי כל הוצאות השותפות"** הוגדר בהסכם ככל ההוצאות שהשותפות הוציאה ו/או חייבת להוציא, למעט הוצאות (עד גובה שווי התקבולים (נטו) שנוכו משווי התקבולים (ברוטו) לצורך קביעת סכום שווי כל התקבולים (נטו).

(3) עוד נקבע בהסכם, כי ישראל מקו אינק. תהא רשאית לקבל את התמלוגים הנ"ל או מקצתם בעין ובמידה ולא תבחר לקבל את התמלוגים בעין, תשלם השותפות לישראל מקו אינק. את שווי השוק בדולר על-פי הבאר, של התמלוגים המגיעים לישראל מקו אינק.

(4) כן נקבע בהסכם, כי הזכות לתמלוגים תהא צמודה לחלקה של השותפות בכל אחד מנכסי הנפט שלה ואם תעביר השותפות את זכויותיה בנכסי הנפט, תגרום השותפות לכך שמקבל ההעברה יקבל על עצמו את כל התחייבויותיה לתשלום תמלוג כאמור לעיל. האמור לעיל לא יחול במקרה של העברה כפויה על-פי הסכם התפעול המשותף בשל ויתור של השותפות על נכס הנפט או נטישתו או בשל חילוט נכס הנפט עקב פיגור השותפות בתשלום או העברה לשותפים הממשיכים בפעולות בהתאם להוראות הסכם התפעול המשותף.

בין השותפות לבין ישראל מקו אינק. התגלעה מחלוקת בקשר עם מועד החזר ההשקעה. בחודש פברואר 2017 העבירו הצדדים את ההכרעה בחילוקי הדעות שביניהם להכרעת בורר מוסכם. למועד אישור הדוח התקופתי טרם הסתיים הדיון בבוררות. לפרטים נוספים ראו באור 1.ד.11 לדוחות הכספיים.

(ב) תשלום תמלוגים לשותף הכללי

לשותפות התחייבות לתשלום תמלוג-על לשותף הכללי בשיעור 5% מחלקה של השותפות בהכנסות מנפט ו/או מגז (ברוטו, לפני הוצאות ותשלומים אחרים, לרבות תמלוג למדינה לפי חוק הנפט), שיופקו משטחי חזקות דלית ותמר, חזקת שמשון, לרבות כל נכס נפט שיבוא במקומם ו/או במקום איזה מהם. השותף הכללי המחזיק את זכותו בקשר לחזקות דלית ותמר ולחזקת שמשון לישראל מקו אינק.

- 7.18.3 הסכמים בגין קבלת תמלוגים
- (א) במסגרת הסכם מכירת זכויות ברשיון שמשון (שהומר לחזקת שמשון) ל-ATP Corportion מיום 23.2.2011, העניקה ATP Corportion לשותפות תמלוג על בשיעור של 5% מחלקה היחסי של ATP Corportion בנפט ו/או בגז שיופק מנכס הנפט כאמור. במסגרת הסכם הפרישה, נאלצה השותפות לוותר על תמלוג העל כאמור.
- (ב) במסגרת הסכם מכירת זכויות למודיעין ברשיון שמשון (שהומר לחזקת שמשון) מיום 11.4.2012, העניקה מודיעין לשותפות תמלוג על בשיעור של 5% מחלקה היחסי של מודיעין בנפט ו/או בגז טבעי שיופק מרשיון שמשון.
- (ג) בהתאם להסכם רכישת זכויות ברשיון שמשון (שהומר לחזקת שמשון) מיום 25.2.2013 על ידי חנ"ל מ-ATP East Med Number 1 B.V, רכשה חנ"ל זכויות השתתפות בשיעור של 9% ברשיון שמשון, בכפוף לזכותה של השותפות לתמלוג-על בשיעור של 5% דהיינו 0.45% מ-100%.
- (ד) במסגרת הסכם העברת זכויות ל-PSH ברשיון שמשון (שהומר לחזקת שמשון), העניקה PSH לשותפות תמלוג על בשיעור של 5% מחלקה היחסי של PSH בנפט ו/או גז שיופק מנכס הנפט האמור.
- 7.18.4 הסכמים למכירת גז טבעי על-ידי שותפי תמר והסכמים נלווים להם
- לתיאור הסכמים לאספקת הגז המופק ממאגר תמר והסכמים נלווים להם ראו סעיפים 7.4.4, 7.4.5 ו- 7.4.6 לעיל.
- 7.18.5 הסכם איזון למכר בנפרד של הגז הטבעי המופק ממאגר תמר
- לפרטים בדבר הסכם האיזון שנחתם בין שותפי תמר בנוגע למכר בנפרד של הגז הטבעי המופק ממאגר תמר ראו סעיף 7.5.1 לעיל.
- 7.18.6 הסכם שיתוף פעולה ואיון זכות הוטו של השותפות
- לפרטים בדבר הסכם השיתוף פעולה בכל הנוגע לשיווק ומכירת גז מפרויקט תמר, אשר, בין היתר, מאיין את זכות הוטו של השותפות ראו סעיף 7.16.5(ד) לעיל.
- 7.18.7 הסכם להולכת גז טבעי
- לפרטים בדבר הסכם לאספקת שירותי הולכת גז טבעי שחתמה המפעילה בפרויקט תמר עם נתג"ז, והסכם שירותים שחתמו שותפי תמר ושותפי לווייתן אשר קובע הסדרי הולכת גז תחת הסכם ההולכה כאמור, ראו סעיף 7.5.2(ג)(2) לעיל.
- 7.18.8 הסכם למתן זכויות שימוש במתקני פרויקט ים תטיס
- על-פי הסכם מיום 23.7.2012 בין השותפים בפרויקט ים תטיס לבין השותפות יחד עם יתר שותפי תמר (להלן בסעיף זה: "קבוצת ים תטיס", "קבוצת תמר" ו-"הסכם השימוש", בהתאמה), הוסכם, בין היתר, כי:
- (א) קבוצת ים תטיס תעניק לקבוצת תמר זכויות שימוש במתקנים הקיימים בפרויקט ים תטיס לרבות הבארות, פלטפורמת מרי-B, מערכת הדחיסה, הצנרת ומתקן הקבלה באשדוד וכן ניתנה לקבוצת תמר הזכות לשדרג ו/או להקים מתקנים לצורך הובלה

ואחסון של גז טבעי מפרויקט תמר (להלן: "מתקני ים תטיס"). זכויות השימוש במתקני ים תטיס תינתנה בכפוף לשמירת קיבולת לגז המופק מפרויקט ים תטיס בצנרת ובמתקן הקבלה.

(ב) תקופת הסכם השימוש תסתיים במועד המוקדם מבין: (1) פקיעה או סיום של חזקת תמר ובמקרה בו יפותח שדה דלית, באופן שיעשה שימוש במתקני ים תטיס, אזי פקיעה או סיום של חזקת דלית; (2) מתן הודעה על-ידי קבוצת תמר על הפסקה קבועה בהפקה מסחרית של גז מפרויקט תמר; (3) נטשת פרויקט תמר.

(ג) תמורת השימוש במתקני ים תטיס שילמה קבוצת תמר לקבוצת ים תטיס סך כולל של 380 מיליון דולר בתשלומים שהסתיימו ביום 31.12.2015. נכון למועד הדוח, התמורה כאמור שולמה במלואה.

(ד) בהסכם התפעול המשותף של חזקת תמר, חזקת ים תטיס או בהסכם ההפעלה של ים תטיס, העברת זכויות בחזקת תמר של כל צד להסכם השימוש, כפופה להמחאת זכויותיו והתחייבויותיו על פי הסכם השימוש בהתאם לחלק היחסי שהועבר כאמור. על הנעבר להסכים לקבל על עצמו את התחייבויות המעביר על פי הסכם השימוש.

(ה) הפרות יסודיות

(1) אם שותפי תמר או שותפי ים תטיס, לפי המקרה, לא שילמו לצד שכנגד כל סכום שנדרש בהתאם להסכם השימוש בתוך 10 ימים מיום קבלת חשבונית;

(2) אם שותפי תמר או שותפי ים תטיס הפרו את הסכם השימוש (למעט בקשר עם ניהול מתקני ים תטיס), והפרה כאמור לא תתוקן בתוך 60 ימים ממועד קבלת הודעה על ההפרה על ידי הצד שכנגד;

(3) אם שותפי תמר לא יספקו לשותפי ים תטיס את הקיבולת לגז המופק מפרויקט ים תטיס השמורה להם בצנרת ובמתקן הקבלה לפי הסכם השימוש, והפרה כאמור לא תתוקן בתוך 60 ימים ממועד קבלת הודעה על ההפרה מצד שותפי ים תטיס;

(4) שלילת זכויות השימוש במתקני ים תטיס על-ידי שותפי ים תטיס או מפעיל ים תטיס בכל צורה שהיא;

הסעד הבלעדי העומד לשותפי ים תטיס ולשותפי תמר, לפי העניין, בעניין הפרות אלו על-ידי הצד שכנגד הינו הגשת תביעה עם דרישת תשלום, או בקשת צו אכיפה או מניעה, לפי העניין.

(ו) בנוסף, ההסכם כולל, בין היתר, הוראות המסדירות את מערכת היחסים בין קבוצת תמר לבין קבוצת ים תטיס במהלך כל תקופת השימוש במתקני ים תטיס, לרבות בכל הקשור לניהול מתקני ים תטיס, ומנגנון חלוקת הוצאות תפעול מתקני ים תטיס וחלוקת ההוצאות ההוניות של מתקני ים תטיס בקשר עם הכנת ושדרוג מתקני ים תטיס לקבלת גז טבעי מפרויקט תמר המבוסס על יחסי היקף תפוקת הגז בין פרויקט ים תטיס לבין פרויקט תמר.

(ז) הסכם זה כפוף לדין האנגלי. כל חילוקי הדעות בין הצדדים בקשר להסכם זה או לביצועו יתבררו בפני בוררות המורכבת משלושה בוררים ואשר פועלת על-פי כללי הבוררות של

בית המשפט בלונדון לבוררות בינלאומית. מחלוקות בעלות אופי טכני עשויות להיות מופנות למומחה עצמאי בעל כשירות מתאימה.

(ח) הבעלות על מתקני ים תטיס המשודרגים תישאר בידי קבוצת ים תטיס ובהסכם השימוש נקבעו הוראות בדבר מנגנון התחשבות של ערך המתקנים האמורים בתום תקופת ההפקה מפרויקט תמר. תוך 90 ימים לאחר תום תקופת תמר, על מפעיל ים תטיס למסור לכל אחד משותפי תמר את חישוב שווי השוק של השדרוגים למתקני ים תטיס. הצדדים להסכם ינהלו משא ומתן בנושא ויסיכמו על שווי שוק סופי, כאשר כל מחלוקת בנושא תופנה להכרעת מומחה.

יצוין, כי לאור סיום ההפקה מפרויקט ים תטיס מנהלים שותפי תמר דיונים עם הממונה על ענייני הנפט בקשר עם המשך השימוש על-ידם באסדת מרי B.

7.19 הליכים משפטיים

7.19.1 ביום 18.6.2014 הוגשה בקשה לבית המשפט המחוזי במחוז מרכז לאישור תובענה ייצוגית על-ידי צרכן של חברת החשמל נגד שותפי תמר (להלן בסעיף זה: "**בקשת האישור**"). עניינה של בקשת האישור במחיר שבו מוכרים שותפי תמר גז טבעי לחברת החשמל. בבקשת האישור נטען כי מחיר הגז לחברת החשמל הוא מחיר בלתי הוגן המהווה ניצול לרעה של מעמדם של שותפי תמר כבעלי מונופולין בתחום אספקת גז טבעי בישראל, באופן המנוגד לסעיף 29א לחוק התחרות. הסעדים המבוקשים בבקשת האישור הם: פיצוי של כל צרכני החשמל בהפרש שבין המחיר ששילמה חברת החשמל עבור גז טבעי שסופק על ידי שותפי תמר לבין מחירו ההוגן, שהוערך במועד הגשת בקשת האישור בסך כולל של כ- 2.5 מיליארד ש"ח (במונחי 100%), וכן צווים הצהרתיים, לפיהם על שותפי תמר להימנע מלמכור את הגז הטבעי מפרויקט תמר בסכום העולה על הסכום שנקבע בבקשת האישור, ומכירתו במחיר גבוה יותר מהווה ניצול לרעה של כוחם המונופוליסטי.

נכון למועד אישור הדוח, הסתיימו דיוני ההוכחות, במסגרתם נחקרו המומחים והמצהירים מטעם הצדדים וכן הוגשו סיכומי הצדדים. ביום 1.6.2020 התקיים דיון בסיכומי הצדדים, והצדדים ממתינים לקבלת החלטת בית המשפט המחוזי. להערכת השותפות, בהתבסס על חוות הדעת של יועציה המשפטיים, סיכוייה של הבקשה לאישור התובענה כתובענה ייצוגית להתקבל נמוכים מ- 50%.

7.19.2 בחודש מרס 2020 הגישו השותפות, השותף הכללי, השותף המוגבל ומפקח השותפות לבית המשפט המחוזי בתל אביב המרצת פתיחה על פיה התבקש בית המשפט להכריע כיצד על השותפות לפעול לנוכח תשלומי מס שהשותפות משלמת בהתאם לסעיף 19. לפרטים נוספים ראו דוח מידי של השותפות מיום 15.3.2020 (מס' אסמכתא: 2020-01-020472) אשר המידע המצוי בו מובא בזאת על דרך ההפניה וכן ראו באורים 1.12 ו- 1.12 לדוחות הכספיים וסעיף 7.14.4 לעיל.

7.19.3 לפרטים בדבר הליך בוררות בין השותפות לבין ישראל מקו אינק. בקשר עם מועד החזר ההשקעה, והצדדים ממתינים לקבלת החלטת ראו באור 1.11 ד.1 לדוחות הכספיים.

7.19.4 בחודש ינואר 2019 התקבל פסק בורר בבוררות שהתנהלה בתביעתן של השותפויות המוגבלות לשעבר נפטא חיפושים וחנ"ל ים המלח נגד דור-גז, אשר במסגרתה צורפה השותפות כצד ג'.

ואשר על פיו, בין היתר, חוייבה השותפות לשלם לדור-גז סכומים המשקפים תמלוג על בשיעור 11.5% בגין זכויות השתתפות בשיעור של 1.6% מחזקות תמר ודלית. בחודש יוני 2019 הגישו השותפות וכן יתר הצדדים לבוררות הודעות ערעור על פסק הבורר האמור לבורר מוסכם.

בחודש מרס 2020 ניתן פסק בורר בערעור, על פיו הערעור שהגישה השותפות על חיובה לשלם לדור-גז את הסכומים האמורים, התקבל במלואו וחייב השותפות בוטל, ונפסקו לטובתה הוצאות ושכ"ט עו"ד. לפרטים נוספים ראו באור 2.א.11 לדוחות הכספיים.

7.19.5 לפרטים בדבר עתירה מנהלית שהוגשה לבית המשפט המחוזי בתל-אביב על-ידי שותפי תמר שאינם מחזיקים בפרויקט לווייתן כנגד חברת החשמל ושותפי לווייתן, על פיה התבקש בית המשפט להצהיר כי החלטת ועדת המכרזים של חברת החשמל המכריזה על זכיית שותפי לווייתן בהליך התחרותי שפרסמה חברת החשמל (כמפורט בסעיף 7.4.4(ד) לעיל), פסולה ומנוגדת לדין ועל כן דינה בטלות, ראו באור 4.ב.11 לדוחות הכספיים.

7.19.6 לפרטים בדבר בקשה לגילוי ולעיון במסמכים לפי סעיף 198א לחוק החברות (להלן: **"הבקשה"**) שהוגשה לבית המשפט המחוזי בתל-אביב כנגד השותפות, תמר פטרוליום בע"מ, אלון חיפוש גז טבעי בע"מ ודור-גז בקשר עם ההליך התחרותי שפרסמה חברת החשמל לאספקת גז טבעי¹²⁸, ראו באור 3.א.11 לדוחות הכספיים.

7.19.7 בחודש פברואר 2020 הוגשה לבית המשפט המחוזי בתל אביב על ידי צרכן חשמל (להלן: **"המבקש"**) תובענה ייצוגית ובקשה לאישורה כתובענה ייצוגית (להלן בסעיף זה: **"בקשת האישור"**), על פיה מתבקש בית המשפט לקבוע, כי דלק קידוחים ונובל המחזיקות בבעלות צולבת במאגרי תמר ולווייתן אינן יכולות למנוע משותפי מאגר תמר להתקשר עם חברת החשמל בהסכם המוזיל את עלות הגז הטבעי שהיא מספקת לחברת החשמל, בכל דרך שהיא, לרבות על ידי ניצול זכות וטו, שלטענת המבקש, נתונה להן בהסכמים שלהן עם התאגידים המחזיקים בבעלות רק במאגר תמר. בקשת האישור הוגשה כנגד דלק קידוחים ונובל וכן צורפו אליה כמשיבים גם כל יתר התאגידים המחזיקים בפרויקט תמר ובפרויקט לווייתן, לרבות השותפות, כאשר המבקש מציין כי הן בעלות דין שלא מתבקש נגדן סעד והן בבחינת בעל דין נדרש לאור זיקתן ההדוקה לאירועים נושא בקשת האישור. לפרטים נוספים ראו דיווח מיידי מיום 1 במרץ 2020 (מס' אסמכתא: 2020-01-040272) אשר המידע על פיו מובא על דרך ההפניה. השותפות הגישה בקשה למחיקתה כצד לבקשת לאישור. דיון לבקשת השותפות למחיקה נקבע ליום 5.5.2021.

7.19.8 בחודש אפריל 2020 הוגש כתב תביעה ובקשה לאישורה כתביעה ייצוגית למחלקה הכלכלית בבית המשפט המחוזי בתל-אביב על-ידי חברה המחזיקה לטענתה ביחידות השתתפות של השותפות (להלן: **"המבקש"**). בקשת האישור הוגשה כנגד השותפות, ישראלמקו אויל אנד גז בע"מ (השותף הכללי), הדירקטורים ונושאי משרה בשותף הכללי. בבקשת האישור נטען, בין היתר, כי למחזיקי יחידות ההשתתפות נגרם נזק בשל הפרת חובת גילוי בדבר תניה בהסכם למכירת גז טבעי ממאגר תמר לחברת Dolphinus לפיה בשנה בה המחיר היומי הממוצע של חבית ברנט (כהגדרתה בהסכמי המכר) ירד מתחת ל- 50 דולר לחבית, הרוכשת רשאית

128 לפרטים אודות ההליך התחרותי והעתירה המינהלית שהוגשה בקשר אליו ראו דוחות מיידיים מיום 3.12.2018 (מס' אסמכתא: 2018-01-117486), מיום 7.4.2019 (מס' אסמכתא: 2019-01-033586), מיום 18.4.2019 (מס' אסמכתא: 2019-01-038752) ומיום 7.7.2019 (מס' אסמכתא: 2019-01-069190).

להקטין את הכמות השנתית המינימלית הנרכשת על-פי הסכמי המכר כך שכמות זו תעמוד על 50% מהכמות החוזית השנתית. לטענת המבקש, אי-הגילוי הנטען בדיווחי השותפות מקים עילות תביעה מכוח סעיפים שונים בחוק ניירות ערך, מכוח עוולת הפרת חובה חקוקה, ומכוח עוולת הרשלנות.

הסעד העיקרי המבוקש בבקשת האישור הינו פיצוי הקבוצה אותה מתעתד לייצג המבקש על הנזק שנטען שנגרם לה המוערך, בהתאם לחוות דעת שצורפה לבקשת האישור, בכ-98 מיליון ש"ח. קדם משפט בהליך קבוע ליום 21.3.2021. לפרטים נוספים ראו באור 4.א.11 לדוחות הכספיים.

7.19.9 בחודש יוני 2020 הוגשה בארה"ב תובענה ייצוגית נגד מספר תאגידים בקבוצת אקויטל, לרבות השותפות וכן נגד נתבעים נוספים, בקשר עם מיזוג משולש הופכי שבוצע בין נפטא וחברות בנות שלה לבין ישראלמקו אינק. בתביעה נטען, בין היתר, כי השותפות סייעה לבעלי השליטה להפר את חובת האמונים שלהם ברכישת יתרת מניות ישראלמקו אינק. התובע מבקש פיצויים בסכומים שלא פורטו, שעיקרם שווי מניות ישראלמקו אינק. בעת המיזוג בניכוי שווי התמורה שהתקבלה בפועל. לטענת השותפות אין כל בסיס לטענות התובע והשותפות פועלת להגשת בקשה לסילוק על הסף. לפרטים נוספים ראו באור 6.א.11 לדוחות הכספיים.

7.19.10 לפרטים אודות דרישה מרשות ניירות ערך להמצאת מידע ומסמכים במסגרת בירור מנהלי מול השותפות, בקשר עם הסכם תמר-דולפנינוס המתקון, ראו דוח מיידי מיום 27.7.2020 (מס' אסמכתא: 2020-01-079608).

7.19.11 בין רשויות המס לבעלות הזכויות בתמר נתגלעו מחלוקות ביחס לדוחות ההיטל של מיזם תמר לשנים 2013-2018, אשר הוצאו בהתאם להוראות סעיף 15(ד) לחוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע, התשע"א-2011. המחלוקות נוגעות, בעיקרן, לאופן סיווגם וכימותם של מספר נתונים בדוחות ההיטל לאותן שנים. המחלוקות ביחס לדוחות ההיטל לשנים 2013-2017 נדונות בין הצדדים במסגרת ערעור המתנהל בבית המשפט המחוזי בת"א ואילו המחלוקות ביחס לדוחות ההיטל לשנת 2018 נדונות במסגרת הליך השגה בפני פקיד השומה למפעלים גדולים. להערכת השותפות, בהתבסס, בין היתר, על חוות דעת יועציה המשפטיים בקשר למחלוקות מול רשות המיסים כאמור לעיל, השותפות תהיה חייבת בתשלום היטל רווחי נפט וגז (כלומר, מיזם תמר יגיע למקדם היטל של 2), החל מחודש ינואר 2021. ככל שיקבע בהליך סופי ומחייב כי עמדת רשויות המס בדבר המחלוקות האמורות תתקבל במלואה, עלולה להיווצר לשותפות ליום 31 בדצמבר 2020 חבות לתשלום היטל בהיקף מוערך של כ-23 מיליון דולר. לפרטים נוספים ראו באורים 2 ט ו-10 ח לדוחות הכספיים.

7.20 יעדים ואסטרטגיה עסקית

האסטרטגיה העסקית של השותפות מתמקדת ביצירת ערך לבעלי יחידות ההשתתפות באמצעות פיתוח עסקי השותפות כדלקמן:

7.20.1 פרויקט תמר

(א) המשך אספקה מיטבית של גז טבעי וקונדנסט מפרויקט תמר בהתאם להסכמים שנחתמו וכן ניהול מו"מ והתקשרות בהסכמים נוספים למכירת גז טבעי וקונדנסט לצרכנים הפוטנציאליים השונים בישראל ובאזור.

(ב) המשך קידום פרויקטים לייצוא: הן באמצעות צנרת מהפרויקט, לצרכנים במצרים ובירדן, והן ע"י דרכי הובלה חלופיות, כדוגמת גז דחוס בתובלה ימית (Marine CNG), לצרכנים בשווקי ייצוא אחרים.

(ג) הרחבת יכולת האספקה מפרויקט תמר כמפורט בסעיף 7.2.1(ו) לעיל, או באמצעות חלופות נוספות.

7.20.2 בחינת אפשרות לביצוע קידוח אקספלורציה בפרוספקט העמוק "דקר" שבחזקת שמשון. **אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד - האסטרטגיה ויעדיה של השותפות כמפורט לעיל, הינה בגדר כוונות ויעדים כלליים וככאלו אין כל ודאות כי יתממשו, בין היתר, עקב שינויים בפרויקטים השונים, לרבות פרויקט תמר, שינויים במצב השוק, שינויים ברגולציה ובחוקי המס, שינויים בסדרי העדיפויות כתוצאה מתוצאות הקידוחים והסקרים שיבוצעו וכן עקב אירועים בלתי צפויים וגורמי הסיכון המפורטים בסעיף 7.22 להלן.**

7.21 כיסוי ביטוחי

השותפות עורכת מעת לעת את הביטוחים המקובלים בישראל לתחום האנרגיה לחיפוש, פיתוח והפקת גז טבעי בשינויים המחויבים מדרישות החוק והרגולציה, תנאי החזקה, דרישות הגופים המממנים ומהיקפי פעילות השותפות וחשיפותיה בארץ ובחו"ל.

חלק מהביטוחים נערכים בפוליסות קבוצתיות הכוללות מספר מבוטחים, המכסות את הנכסים והחבויים בפעילויות השונות של השותפות וזאת, רק כנגד חלק מהסיכונים האפשריים, כמקובל בענף החיפושים, הפיתוח וההפקה של גז טבעי, הכל בכפוף לאמור בסעיף זה. מערך הביטוח כולל, בין היתר, כיסוי לנזקי רכוש המהווה חלק מהפרויקט, כיסוי מסוים לאובדן תוצאתי הנלווה לנזקי הרכוש המבוטח בשלב ההפקה מהבארות (כיסוי להוצאות המימון והחזר החוב), כיסוי לשליטה מחדש בבאר (Control of well) לכיסוי הוצאות במקרה של אובדן שליטה על באר עקב ארוע תאונתי (בכלל זה הוצאות השתלטות, אטימה, קידוח מחדש וניקוי נזקי זיהום הנגרמים מהתפרצות בלתי מבוקרת של נוזלים ו/או גז), וכן ביטוח חבויות לביטוח אחריות חוקית בגין נזק לגוף ולרכוש שנגרם לצד ג' עקב פעילות הקידוח ו/או ההפקה, לרבות נזקי זיהום כתוצאה מאירוע תאונתי. ביטוחים אלו נערכים בחלקם באופן עצמאי ובחלקם במסגרת מערך הביטוחים של חברת נובל שהינה המפעילה של פרויקט תמר. הביטוחים כפופים להסכמי שיעבוד והמחאת זכויות לטובת המממנים בהתאם להסכמי מימון אשר נערכים מעת לעת.

יצוין, כי השותפות עוקבת מעת לעת אחרי שינויים בערכו של הרכוש המבוטח וסכומי הנזק התוצאתי הנלווה לנזק לרכוש זה, על מנת להתאים את היקף הביטוח הנרכש על-פי החשיפה, זאת בכפוף לעלויות הביטוח ולהיצע הביטוח בעולם לענף האנרגיה. כתוצאה מכך, השותפות יכולה להחליט על צמצום הכיסוי הנרכש ו/או הקטנה של סכום הביטוח הנרכש ו/או להחליט שלא לרכוש כלל ביטוח עבור סיכון זה או אחר.

7.22 גורמי סיכון

להלן גורמי הסיכון העיקריים המשפיעים על פעילותה של השותפות:

7.22.1 ירידה ברכיבי הצמדה בנוסחאות המחיר של הגז הטבעי

המחירים המשולמים על-ידי הצרכנים עבור הגז הטבעי המופק מפרויקט תמר נקבעים על פי נוסחאות מחיר שונות הכוללות, בין היתר, הצמדה לתעריף ייצור החשמל (אליו מוצמדים הסכמי הגז ללקוחות חשמל פרטיים), הצמדה למדד המחירים לצרכן האמריקאי (U.S CPI), הצמדה למחיר חבית מסוג ברנט (Brent). בקשר לתעריף ייצור החשמל, יצוין כי השינויים המתודולוגיים התכופים שמבצעת רשות החשמל באופן חישובו מקשים על היכולת לחזותו, ועשויים להביא למחלוקות עם הלקוחות בקשר עם דרך חישובו. בנוסף, בחלק ניכר מהחוזים לאספקת גז טבעי עליהם חתמה השותפות נקבעו לצד נוסחאות המחיר גם מחירי רצפה אשר מגבילים במידה מסוימת את החשיפה לתנודות ברכיבי ההצמדה, אך אין ודאות שהשותפות תוכל לקבוע מחירי רצפה כאמור בחוזים חדשים שייחתמו על ידה בעתיד. לפרטים נוספים אודות ההצמדות הקבועות בהסכמי מכירת הגז הטבעי, ראו סעיף 6.2.2 לעיל.

ירידה בתעריף ייצור החשמל (בין היתר, כתוצאה מהתאמת מחיר, ככל שתהיה בהסכם עם חברת החשמל, בהתאם למנגנון שנקבע בהסכם חח"י-תמר כאמור בסעיף 7.4.4(ג) לעיל) ו/או שינויים במחירי הברנט ו/או ירידה במדד המחירים לצרכן האמריקאי (U.S CPI) עלולים להשפיע לרעה על הכנסות השותפות מהסכמי מכירת הגז הקיימים והעתידים.

7.22.2 שינויים בביקושים לגז הטבעי ובמחירי הדלקים בעולם ומקורות אנרגיה אחרים

במקרה בו יחולו שינויים משמעותיים במחירי הנפט, הגז הטבעי (לרבות גט"ן) ומקורות אנרגיה אחרים, לרבות פחם ומוצרים תחליפיים אחרים לגז הטבעי המופק מאגר תמר, מודל הצריכה של חברת החשמל ושל לקוחות גדולים אחרים עלול להשתנות כך שיוביל להקטנת הביקושים לגז הטבעי שמוכרים שותפי תמר ו/או לירידה במחירי הגז הטבעי במשק. לפרטים בדבר שינויים במחירי הנפט, מחירי הגז הטבעי ומחירי הגט"ן בחודשים האחרונים שקדמו למועד אישור הדוח, ראו סעיף 7.1.3(ב) לעיל. כמו כן, החלטות ורפורמות במשק החשמל בכלל, ובחברת החשמל בפרט, עלולים להקטין את הביקושים לגז הטבעי שמוכרים שותפי תמר ו/או לגרום לירידה במחירי הגז הטבעי במשק. לפרטים אודות החלטות ורפורמות במשק החשמל נכון למועד זה, ראו סעיף 7.16.6(ו) לעיל. עוד יצוין כי לאור הגידול בשימוש באנרגיות מתחדשות, בין היתר לאור החלטת הממשלה בנושא "קידום אנרגיה מתחדשת במשק החשמל ותיקון החלטות ממשלה" מיום 25.10.2020 ביקושים והצריכה של גז טבעי במשק המקומי עשויים להתמתן, ראו סעיף 7.16.6(ח) לעיל.

7.22.3 האטה כלכלית ו/או משבר כלכלי

האטה כלכלית ו/או משבר כלכלי במשק הישראלי ו/או במשק העולמי עלולים להתרחש ממגוון רחב של גורמים כגון מגיפות, אי וודאות בטחונות, אי וודאות פוליטית, עימותים בין מדינות, מצבי חרום ועוד. האטה כלכלית ו/או משבר כלכלי עשויים להתבטא בירידות חדות בשווקים הפיננסיים, בשינויים בשערי מטבע חליפין, בשינויים במחירי סחורות לרבות נפט וגז טבעי, דבר העלול להקטין את הביקושים מצד הלקוחות הקיימים והפוטנציאלים לגז הטבעי שמוכרים שותפי תמר ו/או להשפיע על מחירו ו/או להשפיע לרעה על הכנסות השותפות מהסכמי מכירת

הגז הקיימים והעתידיים (לרבות בקשר עם מנגנון שינוי כמויות Take or Pay בהסכם תמר-דולפינוס המתוקן כמפורט בסעיף 7.4.6(ב) לעיל), כמו גם על הכדאיות הכלכלית של פרויקטים חדשים או הרחבת פרויקטים קיימים. לפרטים אודות שינויים כאמור במחירי חבית נפט ברנט ובמחירי גז טבעי, ראו סעיף 7.1.3 (ב) לעיל. לפרטים אודות התפשטות נגיף הקורונה והשפעתו האפשרית על עסקי השותפות, ראו סעיף 6.2.1 לעיל.

7.22.4 גיאופוליטיקה

המצב הביטחוני, הכלכלי והפוליטי במזרח התיכון בכלל ובישראל בפרט עלולים להשפיע על נכונותם של מדינות וגופים זרים לרבות במזרח התיכון, להתקשר ביחסים עסקיים עם גופים ישראלים לרבות השותפות בפרויקטים השונים. לפיכך, הרעה במצב הגיאופוליטי במזרח התיכון ו/או הרעה במערכת היחסים בין ישראל לשכנותיה בשווקי היעד הרלוונטיים, מטעמים בטחוניים ו/או מדיניים ו/או כלכליים, עלולים לפגוע מהותית בהכנסות השותפות מחוזי ייצוא הגז, כמו גם ביכולתה של השותפות לקדם את עסקיה עם מדינות וגופים נוספים במדינות השכנות.

7.22.5 קשיים בקבלת מימון

לצורך קידום הרחבתו של פרויקט תמר ו/או פיתוח חזקת שמשון ו/או פיתוחם של מאגרים נוספים בעתיד, השותפות עשויה להזדקק למקורות מימון נוספים, וייתכן כי יהיה עליה לגייס מימון, לרבות באמצעות חוב בנקאי או גיוס בשוק ההון. ככל שיידרש מימון כאמור, עלולה השותפות להיתקל בקשיים בקבלת מימון בנקאי ו/או חוץ-בנקאי בתנאים אשר יתאימו לה, במיוחד במקרה של משבר כלכלי המתבטא בצמצום של מקורות האשראי הזמין ובהחמרת הדרישות של הגופים המממנים להעמדת מימון. גיוס מימון נוסף כפוף גם להתחייבויות השותפות שנקבעו בתנאי אגרות החוב הקיימות שלה, כמפורט בסעיף 4 לדוח הדירקטוריון.

7.22.6 סיכוני תפעול

פעולות חיפוש, פיתוח והפקה של נפט וגז טבעי במים עמוקים בדרך כלל כרוכות בסיכונים תפעוליים רבים יותר מאשר ביבשה. קידוח במים עמוקים בדרך כלל נמשך זמן רב יותר, עלויותיו גבוהות יותר, והוא עשוי אף להצריך שימוש בטכנולוגיות קידוח מתקדמות הכוללות סיכון גבוה יותר לכשל טכנולוגי. המשך הפיתוח וההפקה של גז טבעי מהמאגרים כרוך במגוון סיכונים הכוללים, בין היתר, התפרצות בלתי מבוקרת של נוזלים וגז מבאר, התפוצצות, התמוטטות והתלקחות באר, תקלות, תאונות ואירועים אחרים העלולים לפגוע בתפקוד מערכת ההפקה וההולכה, ביצועים מתחת לרמה הצפויה או היעילה, עשויים גם להיגרם, בין היתר, כתוצאה מטעויות קבלן או מפעיל, סכסוכי ושיבושי עבודה, פציעות, עיכוב או אי קבלת היתרים, אישורים או רישיונות, הפרת דרישות היתרים או הרישיונות, מחסור בכוח אדם, בציוד או בחלקי חילוף, עיכובים בהעברת ציוד או חלקי חילוף, פריצות אבטחה, מתקפות סייבר, פעולות טרור, ואסונות טבע. התרחשות כל אחד מהאירועים כאמור עלולה להפחית באופן משמעותי את הפקת או אספקת הגז הטבעי או להפסיקה, לפגוע בלוח הזמנים ובתקציב הפעילות לפגוע באיכות הגז שיופק מהמאגרים, וכתוצאה מכך להביא לביטול הסכמי מכירת הגז הקיימים של השותפות. לפרטים בדבר ההשפעה האפשרית של התפשטות מגיפת הקורונה, בין היתר, על תפעול מאגר תמר, ראו סעיף 6.2.1 לעיל.

7.22.7 היעדר כיסוי ביטוחי מספיק

על אף שהשותפות מבטחת בכיסוי נזקים שונים אשר עלולים להיגרם בקשר לפעילותה, לא כל הסיכונים האפשריים מכוסים או ניתנים לכיסוי מלא בפוליסות השונות שנערכו. לפיכך, תקבולי הביטוח, ככל שיתקבלו, לא בהכרח יכסו את מלוא היקף הנזקים ו/או את כל ההפסדים האפשריים (הן לעניין נזקים לצדדים שלישיים, הן לעניין אבדן הכנסות אפשרי, הן לעניין עלויות הקמה של מערך ההפקה במקרה של אירוע בגינו יגרם נזק למערך ההפקה לרבות עקב טרור, מלחמה ואובדן שליטה בבאר והן נזק לרכוש מכל סוג שהוא בתוך הבאר). כמו כן, אין כל וודאות כי ניתן יהיה לרכוש פוליסות מתאימות בעתיד בתנאים מסחריים סבירים או בכלל. בנוסף, קיימים ביטוחים מסוימים אשר לגביהם יכולה השותפות להחליט שלא לעורכם כלל מטעמים שונים כגון היעדר כדאיות כלכלית.

מכירות גז למצרים וירדן מעלות חשיפות של השותפות שלא ניתן לבטחן כלל או לבטחן באופן מלא, ובין היתר, נזק תוצאתי הנלווה לנזק מכל סוג שהוא לרכוש ו/או הנלווה לנזק לרכושו של ספק ו/או לקוח ו/או הפרה של הסכמים וביטול הסכמים מסיבה שאינה מותרת על פי ההסכם ו/או שינוי חקיקה ו/או הוראות של רשויות מוסמכות בירדן ובמצרים, אשר עלולות לפגוע בעסקי השותפות וברכוש.

במקרה של אובדן או נזק בקנה מידה גדול, הביטוחים אשר נרכשו עלולים שלא להספיק לכיסוי מלוא הנזקים לשותפות ו/או לצדדים שלישיים, לרבות בכל הנוגע לנזקי סייבר, סיכוני מלחמה וטרור, סיכונים פוליטיים ונזקי זיהום סביבתי. סיכונים אלו, אם יתממשו, עלולים לגרום לדחיות ועיכובים בפעילויות ההפקה של השותפות, לפגיעה בעסקי השותפות או להיות בעלי השפעה מהותית לרעה על עסקי השותפות, מצבה הכספי, תוצאות פעילותה או תחזיותיה, ובמקרה קיצון אף עלולים להביא את השותפות לחדלות פירעון.

יצוין, כי ההחלטה על סוג והיקף הביטוח נקבעת בדרך כלל בנפרד לגבי כל קידוח ו/או פעילות תוך התחשבות, בין היתר, בעלות הביטוח, טיבו והיקפו של הכיסוי המוצע, דרישות הרגולציה, היכולת להשיג כיסוי מתאים בשוק הביטוח, הקיבולת הפנויה עבור השותפות בשוק הביטוח והסיכונים הצפויים.

7.22.8 תלות בקבלנים ובספקי ציוד ושירותים מקצועיים

כיום אין בישראל קבלנים לביצוע מירב הפעולות מהסוג שמבצעים שותפי תמר ולפיכך מתקשרים שותפי תמר באמצעות המפעיל עם קבלנים מחו"ל לצורך ביצוע עבודות כאמור. ההתקשרות עם קבלנים נעשית אל מול המפעיל בפרויקטים השונים לצורך ביצוע עבודות כאשר אלו מונחים לשכור, ככל שניתן, שירותים ויועצים מקומיים. זאת ועוד, מספר המתקנים המסוגלים לקדוח ולבצע פעולות פיתוח בים בכלל ובמים עמוקים בפרט הינו קטן יחסית ואין כל בטחון כי יימצא מתקן מתאים לביצוע הפעולות הנ"ל במועדים שיקבעו להם. עקב כך עשויות הפעולות הנ"ל בים להיות כרוכות בעלויות גבוהות ו/או עלולים להיגרם עיכובים משמעותיים בלוח הזמנים שיקבע לביצוע העבודות. בנוסף, רוב הציוד וכח האדם המתאימים לביצוע הפעולות הנ"ל לא ניתנים להזמנה בפרקי זמן קצרים ולפיכך יש צורך להזמין שירותי ציוד וכח אדם מקצועי מחו"ל, זמן רב מראש, דבר המייקר ומעכב באופן משמעותי את הפעילויות. התקשרות עם קבלנים זרים לביצוע פעולות חיפושי נפט ו/או גז טבעי, הפיתוח וההפקה בים (לרבות קבלנים לביצוע עבודות תחזוקה ותיקונים) עלולים להיתקל בקשיים גם

עקב מצבה הפוליטי והביטחוני של מדינת ישראל. מחיר השירותים והעלויות של פעולות חיפושים, פיתוח והפקה נקבעים על פי ההיצע והביקוש בשווקים המושפעים בין היתר ממחירי הסחורות, שינויי רגולציה, היצע של מוצרים חליפיים ורמת הפעילות בענף. לפרטים בדבר השפעתה האפשרית של התפשטות נגיף הקורונה, בין היתר, על זמינות כוח אדם ו/או על זמינות בציוד למתקני פרויקט תמר, ראו סעיף 6.2.1 לעיל.

7.22.9 סיכוני פעילות חיפושים והסתמכות על הערכות, אומדנים ונתונים חלקיים ומשוערים

פעילות חיפושים של נפט וגז אינה בגדר מדע מדויק ולכן כרוכה בדרגה גבוהה של סיכון, בין היתר, במקרה של כישלון בקידוחי ניסיון והערכה, ועלולים לגרום לירידת כל כספי ההשקעה לטמיון. האמצעים והטכניקות הגיאולוגיים והגיאופיזיים אינם מספקים תחזית מדויקת על המיקום, הצורה, המאפיינים או הגודל של מאגרי נפט או גז, ולפיכך קביעת יעדי החיפושים וההערכות לגבי גודל המאגרים ומשאבי הגז ו/או הנפט שבהם, מתבססים במידה רבה על נתונים חלקיים או משוערים ועל הנחות. מובן שלא ניתן להבטיח כי יתגלו כתוצאה מפעולות חיפושים אלו נפט או גז בכלל או כאלה שיהיו ניתנים להפקה ולניצול מסחריים. יתר על כן, קיים חוסר במידע גאולוגי וגאופיזי ישיר לגבי חלק מהאזורים הימיים של נכסי הנפט של השותפות, וזאת, בין היתר, בשל מיעוט הקידוחים שבוצעו באזורים אלו ומיעוט האינפורמציה שניתן לקבל מהם. בנוסף, בהתאם לאמור לעיל, יתכנו אף שינויים מעת לעת בהערכות בדבר היקף משאבי הגז ו/או הקונדנסט במאגרים. כמות הגז הטבעי ו/או הקונדנסט המוערכת במאגרים המפיקים בתקופה המדווחת נבחנת באופן רציף, ועשויה להתעדכן, בין היתר, על-פי חוות דעת של מומחים בלתי תלויים להערכת משאבים של מאגרי נפט וגז ומידע נוסף שנצבר לגבי המאגרים. הערכה של המשאבים של גז טבעי ו/או קונדנסט היא תהליך סובייקטיבי המבוסס על הנחות שונות ועל מידע חלקי ועל כן הערכות לגבי אותו מאגר, המבוצעות על-ידי מומחים שונים, עשויות לעיתים להיות שונות באופן מהותי. לאור האמור יצוין, כי המידע המופיע בדוח זה לעניין משאבים של גז טבעי ו/או קונדנסט, הינו אומדן בלבד ואין לראות בו מידע על כמויות מדויקות, ולכן ייתכנו שינויים מעת לעת בהערכות בדבר היקף משאבי הגז ו/או קונדנסט הניתנים להפקה. כמו כן, אומדן עתודות הגז משמש בקביעת שיעור הפחתת הנכסים המפיקים בדוחותיה הכספיים של השותפות, ולאור מהותיות הפחתת הנכסים, יכולה להיות לשינויים כמפורט לעיל השפעה מהותית על תוצאות הפעולות והמצב הכספי של השותפות.

7.22.10 תלות בהתפתחות ובתקינות מערכות הולכה

יכולתה של השותפות לספק את הגז שנתגלה על-ידה ללקוחות הקיימים וללקוחות פוטנציאליים נוספים וכן להגדיל את כמויות הגז המסופקות על-ידה לחברת החשמל מותנה, בין היתר, בפיתוחן ותקינותן של מערכת ההולכה הארצית לאספקת הגז ושל רשתות החלוקה האזוריות ושל צנרות הולכה לצרכנים במדינות שכנות (להלן בסעיף זה ביחד: "**מערכות ההולכה**"). כל תקלה או הפרעה משמעותית במערכות ההולכה המשמשות ו/או אשר ישמשו את השותפות בעתיד, עשויה להגביל את יכולתה של השותפות לספק גז ללקוחותיה, תוך חשיפתה לאובדן הכנסות ולהליכים משפטיים פוטנציאליים, אשר לכך עלולה להיות השפעה שלילית על עסקי השותפות ותוצאות פעילותה. לפרטים אודות התקשרות נובל ונתג"ז בהסכם הולכה על בסיס מחייב, ראו סעיף 7.5.2(ג)(2) לעיל.

7.22.11 עלויות ולוחות זמנים משוערים בלבד ואפשרות של העדר אמצעים

עלויות משוערות ולוחות זמנים משוערים של ביצוע פעולות חיפושים פיתוח, הפעלה ותחזוקה, מבוססים על ניסיון העבר ואומדנים כלליים, ויכולות להיות בהם לפיכך סטיות ניכרות, לרבות בשל אירועים שאינם בשליטת השותפות. תכניות פיתוח וחיפושים עשויות להשתנות במידה משמעותית, בין היתר, בעקבות ממצאים שיתקבלו במהלך ביצוע אותן פעולות ולגרום לסטיות ניכרות בלוחות הזמנים ובעלויות המשוערות של אותן פעולות. תקלות תוך כדי פעולות חיפוש, פיתוח הפעלה או תחזוקה וכן גורמים אחרים עלולים לגרום לכך שלוח הזמנים יתמשך הרבה מעבר למתוכנן וכי ההוצאה בפועל שתידרש לשם השלמת פעולות תהיה גבוהה בהרבה מהעלויות שתוכננו לפעולות אלה. לפרטים אודות התפשטות נגיף הקורונה והשפעתו האפשרית, בין היתר, על תפעול מאגר תמר, ראו סעיף 6.2.1 לעיל.

7.22.12 חילוט זכויות השותפות בנכסי הנפט שלה

פעולות חיפוש, פיתוח והרחבת ושימור יכולת אספקת הגז בנכסי הנפט של השותפות, כרוכות בהוצאות כספיות ניכרות אשר יתכן ולשותפות לא יהיו אמצעים לכסותם. על-פי הסכמי התפעול המשותפים, אי תשלום במועד של חלק השותפות בתקציב מאושר לביצוע תוכנית עבודה מאושרת מהווה הפרה העלולה להביא לאבדן הזכויות של השותפות בנכס(י) הנפט אשר הסכם ו/או הסכמי התפעול חל ו/או חלים עליהם.

בנוסף, במצב בו צדדים אחרים להסכמי התפעול המשותפים לא שילמו סכומים שאמורים היו לשלם תוך הפרת ההסכם, עלולה השותפות להידרש בתשלום סכומים העולים באופן ניכר על חלקה היחסי, להשלמת הסכומים החסרים, בהתאם לשיעור השתתפותה בנכס(י) הנפט שלגביו(הם) בוצעה ההפרה, ואם לא תעמוד בתשלום זה במועד תסתכן באובדן כל זכויותיה בנכס(ים) אלו. בשל עלותם הגבוהה במיוחד של הוצאות פיתוח וקידוחים ימיים, עלולות החריגות (הן הצפויות והן הבלתי צפויות) להביא לידי כך שהשותפות לא תוכל לעמוד בהתחייבויותיה הכספיות ועקב כך תאבד את זכויותיה. כך, התפשטות מגיפת הקורונה ושינויים במחיר האנרגיה בעולם שאירעו בעת האחרונה, כמפורט בסעיפים 6.2.1 ו- 7.1.3(ב) לעיל, עלולים להשפיע על היכולות הפיננסיות של שותפיה.

7.22.13 תלות בקבלת אישורים רגולטוריים ואחרים

פעולות חיפושים, פיתוח והפקה בנכסי הנפט של השותפות מחייבות קבלת אישורים רגולטוריים רבים, בעיקר מצד הגורמים המוסמכים על פי חוק הנפט וחוק משק הגז הטבעי, וכן אישורים נלווים של רשויות המדינה, לרבות משרד הביטחון, רשויות הגנת הסביבה, רשויות המס ורשויות התכנון השונות, משרד החקלאות, רשות הנמלים ומשרד התחבורה (להלן בסעיף זה: "האישורים"). במסגרת האישורים הנדרשים לפעילות השותפים בנכסי הנפט נקבעים תנאי תוקף, אשר חלק ניכר מהם אינו בשליטת השותפים. הפרת תנאים אלו עלולה להוביל, בין היתר, לעצירת פעילות ההפקה מהמאגרים המפיקים, הטלת מגבלות על הפעילויות השונות וחשיפת השותפים בנכס הנפט לסנקציות כספיות, מנהליות או פליליות. לשותפים בנכסי הנפט אין שליטה ביחס לתנאים שייקבעו באישורים חדשים שיידרשו בעתיד, ואין ודאות כי ניתן יהיה לקבל את האישורים הנדרשים או לעמוד בתנאיהם.

7.22.14 שינויים רגולטוריים

ככלל, היקף הרגולציה שחלה על תחום הפעילות של השותפות מתאפיין בגידול מתמיד. לפרטים נוספים בנוגע לרגולציה החלה על פעילות השותפות, במועד אישור הדוח ראו סעיף 6.2.3 לעיל. הכבדת הרגולציה החלה, בין היתר, על פעולות חיפוש, פיתוח והפקה של גז ונפט, תנאי האספקה של גז טבעי, ייצוא גז טבעי, מיסוי רווחי נפט וגז, כללים להקצאה, ביטוח וערבויות, העברה ושעבוד של זכויות נפט, הגבלים עסקיים, פיקוח על מחירי הגז, אסדרה תכנונית וכיוצא בזה, עלולה להשפיע לרעה על עסקי השותפות. כמו כן, ככל שיחול שינויים נוספים בכל דין, תקנה או מדיניות רלוונטיים, או עיכוב בקבלת כל אישור רגולטורי, או שהשותפות או לקוחותיה לא יקבלו את האישורים הרגולטוריים הנדרשים או יקיימו את תנאיהם, ייתכן והשותפות או לקוחותיה לא יהיו מסוגלים לקיים את התחייבויותיהם על-פי הסכמי מכירת הגז הטבעי הקיימים.

7.22.15 אפשרות לפיקוח על מחירי הגז הטבעי

צו פיקוח על מחירי מצרכים ושירותים (החלת החוק על גז טבעי וקביעת רמת פיקוח), התשע"ג–2013, כמפורט בסעיף 7.16.6(ב) לעיל, מטיל פיקוח על משק הגז ברמה של דיווח על רווחיות ומחירים. חובת הדיווח כאמור חלה באופן נפרד ביחס לכל פרויקט, כאשר יש לדווח באופן חצי שנתי על המחירים ועל שולי הרווח של הגז הטבעי הנמכר. בהתאם למידע שיתקבל ייבחן הצורך להטיל פיקוח על מחירי הגז הטבעי בישראל ברמה של קביעת מחיר מירבי למכירת גז טבעי. במקרה בו יוטל פיקוח על המחירים, ויקבע מחיר מירבי הנמוך מהמחירים הקבועים בהסכמים למכירת גז טבעי של השותפות, וככל שקביעה זאת תעמוד בבחינה משפטית, עלולה להיות לכך השפעה לרעה על עסקי השותפות, שהיקפה יגזר מהמחיר המירבי שיקבע. במסגרת מתווה הגז נקבעו הוראות מחייבות בנוגע למחיר הגז וחלופות ההצמדה של המחיר שניתן להציג ללקוחות מאגר תמר, כמפורט בסעיף 7.16.1(ג) לעיל. בהתאם למתווה הגז, נעשתה פניה לוועדת הפיקוח על המחירים וזו החליטה כי בכפוף להוראות מתווה הגז, יש להותיר את הפיקוח ברמת רווחיות ומחירים, וזאת למשך תקופת המעבר הצפויה להסתיים בחודש דצמבר 2021.

7.22.16 בקשה לאישור תובענה ייצוגית בקשר עם המחיר בהסכם בין שותפי תמר לבין חברת חשמל

7.22.17 ביום 18.6.2014 הוגשה לבית המשפט המחוזי בתל אביב בקשה לאישור תובענה ייצוגית על ידי צרכן של חברת החשמל נגד שותפי תמר, אשר נטען בה, בין היתר, כי מחיר הגז שנמכר ממאגר תמר לחברת החשמל הוא מחיר בלתי הוגן המהווה ניצול לרעה של מעמדם של שותפי תמר כבעלי מונופולין בתחום אספקת גז טבעי בישראל, באופן המנוגד לסעיף 29א לחוק התחרות הכלכלית (להלן בסעיף זה: "**בקשת האישור**"). ככל שתתקבל בקשת האישור ולאחר מכן יתקבל פס"ד סופי וחלוט בתובענה הייצוגית גופה נגד שותפי תמר, עלולה להיות לכך השפעה מהותית לרעה על הכנסות השותפות, תוצאות פעילותיה, היכולת לעמוד בהתחייבויותיה, לרבות על נתוני התזרים המהוון ועל המחירים בהם תמכור השותפות ביחד עם יתר שותפי תמר גז טבעי ללקוחותיה, אשר היקפה יגזר מתוצאות התובענה. לפרטים נוספים בדבר הליך זה ראה סעיף 7.19.1 לעיל.

7.22.18 תלות במזג אוויר ובתנאי ים

הפעילות הימית חשופה למגוון של סיכונים תפעוליים הייחודיים לסביבה הימית, כגון התהפכות, התנגשויות ונזק או הפסד הנגרמים כתוצאה מתנאי מזג אוויר קשים ותנאי הים. תנאים אלה עלולים לגרום נזק משמעותי למתקנים ולשבש את הפעילות. תנאי ים סוערים ותנאי מזג אוויר בלתי חריגים עלולים לגרום לנזקים למערכת ההפקה וההולכה וציוד החיפוש וכן לדחיות בלוחות הזמנים שנקבעו לתוכניות העבודה של הפרויקטים של השותפות בים ולהארכת משך ביצוען. דחיות כאלה עלולות לגרום לייקור העלויות הצפויות ואולי אף לגרום לאי עמידה בלוחות זמנים שהשותפות מחויבת בהם.

7.22.19 תחרות באספקת גז

השותפות חשופה לתחרות באספקת הגז הטבעי לשוק המקומי ושווקי הייצוא, אשר התגברה לאחרונה באופן משמעותי, ובכלל זאת תחרות מול מאגרי גז מתחרים קיימים, או מאגרים חדשים שעשויים להתגלות בעתיד בישראל או במדינות השכנות, ותחרות מצד מקורות אנרגיה חלופיים לרבות פחם, דלקים נוזליים (כגון סולר ומזוט) ומקורות של אנרגיה מתחדשת (כגון שמש ורוח). התגברות התחרות הביאה לירידה במחירי הגז הטבעי שנקבעו בחוזי אספקה חדשים, והמשך מגמה זו בעתיד עלול להביא לירידה בביקוש לגז הטבעי שמוכרת השותפות ולירידה נוספת במחירו, דבר שעלול לגרום לפגיעה מהותית בהכנסות השותפות ועסקיה.

בשנים האחרונות נתגלו בישראל מספר מאגרי גז משמעותיים בהיקפים העולים באופן משמעותי על הערכות משרד האנרגיה לביקושים לגז במשק המקומי. לפרטים אודות הליכים תחרותיים לחיפוש גז טבעי ונפט במים הכלכליים של ישראל שעשויים להוביל לתגליות גז חדשות, ראו סעיף 7.1.9 לעיל. במצרים וירדן, אליהן מייצאת השותפות גז טבעי, חשופה השותפות לתחרות שעשויה להתגבר בעתיד מצד מאגרים שנתגלו (כגון שדה הגז הטבעי Zohr במצרים), או מאגרים חדשים שיתגלו בעתיד, וכן מצד ספקים של מוצרי אנרגיה חלופיים. נכון לאישור מועד הדוח, בנוסף למאגר תמר ומאגר לויתן המפיקים כיום בישראל, מאגרי כריש, כריש צפון ותנין, שבבעלות אנרג'יאן, מצויים בשלבי פיתוח מתקדמים, והראשון שבהם צפוי, לפי מיטב ידיעת השותפות ובהסתמך על פרסומי אנרג'יאן, להתחיל לספק גז במהלך הרבעון הראשון לשנת 2022. מאגרים אלו, המאוגדים תחת מערכת הפקה אחת, צפויים להיות ספקים משמעותיים נוספים של גז טבעי. יצוין כי, בהתאם להוראות מתווה הגז, מאגרי כריש ותנין מיועדים לספק גז טבעי לשוק המקומי בלבד.

לאור היקף הביקוש לגז טבעי במשק המקומי, כניסה של מתחרים נוספים לשוק הגז המקומי וההגבלות על היקף הגז שניתן לייצא, עלולה להגביר את התחרות במכירת גז למשק המקומי באופן משמעותי. עד למועד אישור הדוח התבצע שיווק הגז שהופק ממאגר תמר במשותף על ידי כל שותפי תמר. לפרטים בדבר הסכם איזון למכר בנפרד ממאגר תמר שנחתם בין שותפי תמר, ראו סעיף 7.5.1 להלן.

לאור היקף הביקוש המוגבל לגז טבעי במשק המקומי, כניסה של מתחרים נוספים לשוק הגז המקומי, ההגבלות על היקף הגז שניתן לייצא ותמריצים הניתנים לפיתוח מקורות אנרגיה מתחדשת, עלולה השותפות להתמודד עם תחרות משמעותית במכירת עתודות הגז המיוחסות לנכסי הנפט שלה. לפרטים אודות אופציה שניתנה לרוכשי גז טבעי להקטנת הכמויות תחת

הסכמי הגז שנחתמו עימם, ראו סעיף 7.4.4(ב) לעיל. לפרטים נוספים אודות התחרות הקיימת והצפויה באספקת הגז, ראו סעיף 7.1.9 לעיל.

7.22.20 מגבלות על ייצוא

פרויקט תמר הוא פרויקט בעל היקף גדול יותר של עתודות גז מהביקושים הצפויים בשוק המקומי בישראל בשנים הקרובות. לפיכך, תוצאות פעילות השותפות תלויה גם באפשרות לייצוא הגז ומכירתו בשוק האזורי והבינלאומי. החלטת הממשלה בעניין יצוא כמפורט בסעיף 7.16.1(ד) לעיל והאישורים הרגולטוריים הדרושים לייצוא, עלולים להגביל את כמות הגז שניתן לייצא. אם תתקבל החלטה בדבר הפחתה נוספת של כמויות הגז הטבעי המותרות לייצוא עלול הדבר להביא לפגיעה משמעותית בעסקי השותפות. בנוסף לכך, האפשרות לייצוא הגז ומכירתו תלויה בגורמים רבים אשר לגביהם קיימת אי ודאות גבוהה כגון, יחסי החוץ של ישראל עם מדינות המהוות שווקי יעד פוטנציאליים, הקמת מערך ייצוא ושינוע וקבלת האישורים הרגולטוריים הרלוונטיים, כדאיות כלכלית להקמת מערך כאמור, איתור לקוחות פוטנציאליים בשוק הבינלאומי, מציאת מקורות מימון להשקעות הנדרשות לפיתוח ולהקמת מערך הייצוא, ותחרות עם ספקים מקומיים ובינלאומיים בשווקי היעד הרלוונטיים. הגורמים האמורים עלולים להביא להגבלת כמויות הגז הניתנות לייצוא מפרויקט תמר, דבר העלול להשפיע לרעה על עסקי השותפות.

7.22.21 כפיפות לרגולציה סביבתית

השותפות כפופה למגוון של חוקים, תקנות והנחיות בנושא הגנת הסביבה, המתייחסים לנושאים שונים כגון: זליגה של נפט או גז טבעי או של מזהמים אחרים לסביבת הים, שחרור לים של חומרים מזהמים ופסולת מסוגים שונים (שפכים), שאריות של ציוד קדיחה, בוך קידוח, מלט וכיוצא"ב), חומרים כימיים בהם משתמשים בשלבי העבודה השונים, פליטת מזהמים לאוויר, מפגעי תאורה, רעש, הקמת תשתיות צנרת על קרקעית הים ומתקנים נלווים. בנוסף, נדרשת השותפות, באמצעות המפעילה, להשיג אישורים מגורמים המוסמכים על-פי חוק הנפט, חוק משק הגז הטבעי וכן חוקים אחרים (כגון חוקים להגנת הסביבה) לצורך פעילות המפעילה כאמור.

אי עמידה בהוראות הרגולציה הסביבתית כאמור, עלולה לחשוף את המפעילה, השותפות ושותפי תמר וייתכן אף שאת נושאי המשרה בהן לצעדי אכיפה שונים, ובתוך כך גם תביעות, קנסות וסנקציות שונות, לרבות במישור הפלילי, כמו גם לעיכוב ואף להפסקת פעילות השותפות. כמו כן, השותפות ו/או נושאי המשרה בה עשויים להיות אחראים לפעולות של אחרים, כגון המפעילה או קבלני צד שלישי הקשורים למפעילה וכן לזיהום הנוגע למתקני השותפות או הנובע מפעילותם. חיפושי נפט וגז טבעי והפקתם במים העמוקים כרוכים בסיכונים שונים, לרבות פליטת חומרים ופסולת מסוכנים לסביבה, וכן חשיפה של בני אדם לאותם חומרים ופסולת מסוכנים. עקב כך, השותפות ו/או נושאי המשרה בה עשויים להיות אחראים לחלק או לכל ההשלכות הנובעות מסיכוני הפליטה או החשיפה של חומרים ופסולת מסוכנים כאמור. כפי שצוין בסעיף 7.16.6(יב) לעיל, בחודש ספטמבר 2016 פרסם משרד האנרגיה בשיתוף פעולה עם המשרד להגנת הסביבה ומשרדים ממשלתיים נוספים, הנחיות המסדירות את ההיבטים הסביבתיים בפעילות חיפושים, פיתוח והפקה של נפט וגז טבעי בים.

להנחיות כאמור עלולה להיות השפעה על עלויות ואופן פעילות השותפות, אשר נכון למועד אישור הדוח לא ניתן לאמוד את היקפה.

אין כל וודאות שהעלויות שידרשו מהשותפות בקשר עם החוקים, התקנות וההנחיות הקיימים והצפויים בתחום איכות הסביבה ובקשר להשלכות הנובעות מפליטת חומרים לסביבה לא יעלו על הסכומים שהוקצו על-ידי השותפות למטרות אלה, או שלעלויות אלו לא תהיה השפעה מהותית לרעה על מצב הכספי של השותפות ותוצאות פעילותיה. עוד יצוין, כי הפרשנות והאכיפה של חוקים והרגולציות הסביבתיים משתנים מעת לעת ועשויים להיות מחמירים יותר בעתיד.

7.22.22 שינויי האקלים

הדיון הציבורי המתקיים בנוגע לשינויי האקלים והשפעת האדם עליו עשוי להוביל להתערבות רגולטורית והתפתחויות נוספות שעשויות להיות להן השפעה מהותית על תחום הפעילות של השותפות. הסכמים בינלאומיים, חקיקה וצעדים רגולטוריים אחרים אשר יינקטו במטרה להקטין את פליטת גזי החממה, אם וככל שייכנסו לתוקף ויוחלו על פעילות השותפות, עשויים לגרום, בין היתר, לתשלום הוצאות משמעותיות לצורך עמידה בדרישות החדשות, ולהגביר באופן מהותי את התחרות מצד ספקים של מקורות אנרגיה מתחדשת.

בנוסף, פעילותם של ארגונים ואקטיביסטים המתנגדים להפקה ושימוש בדלק מאובנים (פוסילי) עלולה לפגוע במוניטין של השותפות ולגרום להוצאות משפטיות ואחרות אשר יידרשו לצורך התמודדות עם פעילות זו ותוצאותיה.

7.22.23 סיכוני אבטחת מידע

השותפים בנכסי הנפט של השותפות לרבות השותפות והמפעילה בהם (במישרין ובאמצעות קבלני משנה) (להלן בסעיף זה: "התאגידים"), נסמכים בפעילותם על מערכות מחשב. נעשה שימוש במערכות בקרה תעשייתיות המשמשות לצורך פיקוח, שליטה ואיסוף נתונים בתעשייה (Industrial Control Systems, להלן: "ICS") המנטרות ושולטות בתהליכים רחבי היקף הכוללים, בין היתר, ניטור של צנרת הולכת הגז הטבעי והקונדנסט. מערכות מבוססות ICS חשופות לסיכון של מתקפות סייבר. בנוסף, השותפות והמפעילה תלויות במערכות מחשב, לרבות מערכות מידע ותשתיות, בכל הקשור לעיבוד ותיעוד נתונים פיננסיים ותפעוליים, התקשרות עם עובדי מאגר תמר ושותפים עסקיים, ניתוח מידע סייסמי וקידוח, הערכת כמויות של עתודות נפט וגז ולפעילויות אחרות הקשורות לעסקי השותפות. השותפים העסקיים של השותפות, לרבות ספקים, ספקי שירותים, רוכשי הגז והמוסדות הפיננסיים, תלויים גם הם במערכות מחשב, לרבות מערכות מידע ותשתיות. ככל שהתלות בהן גדלה, כך גם גדל פוטנציאל החשיפה לאיומי סייבר (המכוונים והבלתי מכוונים). כמו כן, חל גידול בעוצמת איומי הסייבר מבחינת תחכומם ומורכבותם.

תקלות במערכות מחשב, לרבות במערכות מידע ותשתיות וכשלים באבטחת המידע, מערכות ותשתיות אלו, לרבות על-ידי פריצה למערכות המחשב של התאגידים או של צדדים שלישיים להם גישה למערכות, לתשתיות ולמידע האמורים, עלולים לאפשר גישה בלתי מורשית למערכות למטרת ניצול בלתי נאות של נכסי השותפות, שיבוש ו/או פגיעה במידע, במערכות ו/או בתשתיות ופגיעה בתפעול השוטף של המערכות התומכות בפעילות העסקית, ואף במקרי קיצון אף עלולים לגרום לשיבוש או להפסקת אספקת הגז הטבעי, לאובדן מידע, ולהסבת

עלויות מהותיות בגין שיקום מערכות המידע. בנוסף, פגיעה מכוונת במערכות מחשוב, לרבות במערכות המידע והתשתיות של התאגידים עלולה לגרום לפגיעה ברשת הניהולית של השותפות והמפעילה, לזליגת מידע לגורמים לא מורשים ולפגיעה בשלמות המידע שבידיהם. נכון למועד אישור הדוח, התאגידים פועלים למניעת כשלים במערכות המידע, בין היתר, באמצעות מנגנוני גיבוי ואבטחה, מנגנונים למניעת כשלים במערך המחשוב שלהם ולהעלאת רמת אבטחת המידע. לפרטים בדבר החובה לאבטחת מערכות ממוחשבות חיוניות מכוח חוק להסדרת הבטחון בגופים ציבוריים, ראו סעיף 7.16.2(ח) לעיל.

יצוין כי, לשותפות אין גישה ישירה למערכות המחשוב של המפעיל ושל יתר שותפיה בנכס הנפט, ובכלל זה אין לה שליטה על מערכות ה-ICS המרכזיות המנטרות ושולטות על פעילות ההפקה, שנמצאות באחריות ובשליטת המפעיל. עם זאת, למיטב ידיעת השותפות, המפעילה מיישמת נהלים ואמצעים נאותים לניהול אפקטיבי של אבטחת המידע ולהגנת הסייבר ביחד למערכות אלו.

7.22.24 סיכומי מס

סוגיות המס הקשורות בפעילות השותפות, לרבות בנוגע לאופן חישוב ההיטל על-פי חוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע, טרם נדונו בפסיקת בתי המשפט בישראל, ואין כל אפשרות לצפות או לקבוע כיצד יפסקו בתי המשפט אם וכאשר תובאנה הסוגיות המשפטיות האמורות להכרעתם. כמו כן לגבי חלק מהסוגיות המשפטיות, אין אפשרות לצפות מה תהיה עמדתם של שלטונות המס. הואיל ועל פעילות השותפות חל משטר מס ייחודי, לשינויים שינבעו כתוצאה משינויי חקיקה, פסיקה או שינוי בעמדת רשות המיסים, כאמור לעיל, יכולות להיות השלכות מהותיות לרעה על משטר המס שיחול על השותפות ובעלי יחידותיה.

בהקשר זה יצוין כי לאור אי-הבהירות הקיימת בנוגע להסדרי האיזון שעל השותפות ליישם, הן בגין תקופות העבר והן בגין הפרשי שומות, בחודש מרץ 2020 הגישו השותפות, השותף הכללי, השותף המוגבל ומפקח השותפות לבית המשפט המחוזי בתל אביב המרצת פתיחה, על פיה התבקש בית המשפט להכריע כיצד על השותפות לפעול בקשר עם תשלומי מס שהשותפות משלמת בהתאם לסעיף 19. לפרטים נוספים בדבר הליך זה ראה סעיף 7.14.4 לעיל.

7.22.25 תלות במפעילה

השותפות מסתמכת במידה רבה על המפעילה בחזקות וברשיונות השונים בהם היא מחזיקה זכויות. התלות במפעילה בחזקות תמר ודלית (נובל), נובעת מהוראות הסכם התפעול המשותף פרישת המפעילה, מכל סיבה שהיא (לרבות עקב התפשטות מגיפת הקורונה ושינויים במחיר האנרגיה בעולם שאירעו בעת האחרונה ועלולים להשפיע לרעה של מצבה הפיננסי של המפעילה), ברשיונות ובחזקות בהם מחזיקה השותפות, זכויות או שינוי במעמדה באופן שתחדל מלהיות המפעילה של העסקה המשותפת עלול לפגוע ביכולתה של השותפות לעמוד בהתחייבויותיה על-פי תוכניות העבודה של נכסי הנפט ו/או על-פי הסכמי מכירת הגז. במקרה כזה, השותפות אינה יכולה להבטיח כי תימצא מפעילה חלופית או תימצא מפעילה חלופית בתנאים הנוכחיים. אי יכולת השותפות למצוא מפעילה חלופית עלולה להשפיע לרעה על הפעילות של הפרויקטים השונים וההתחייבויות על פי הסכמי מכירת הגז הקיימים, וכתוצאה מכך עלול להביא לירידה בהכנסות השותפות. כמו כן, במקרה כי המפעילה לא תקיים את ההתחייבויותיה כמפעילה לפי הסכם התפעול המשותף או לפי הסכמים עם צדדים שלישיים

עימם מתקשרת נובל כמפעילה, אזי עלולה השותפות לשאת בהוצאות והפסדים שעלולים לנבוע בגין פעולותיה (או מחדליה) של המפעילה.

7.22.26 זכות דעה של מיעוט

השותפות מחזיקה בזכויות השתתפות בשיעור של 28.75% בפרויקט תמר (חזקות תמר ודלית) ובהתאם, גם באחוז הצבעה זהה לפי הסכם התפעול המשותף החל על פרויקט תמר. מאחר שעיקר ההחלטות מתקבלות ברוב של 68% (בהתאם להסכם התפעול המשותף), לשותפות יכולת מוגבלת להשפיע על פעולות החיפוש, הפיתוח וההפקה בפרויקט תמר, ובכלל זאת ביחס לעיתוי ולעלויות של פעילויות אלה.

7.22.27 סיכון העדר אמצעים לצורך פיתוח והפקה במקרה של ממצא

תהליך קבלת ההחלטה אם יש מקום לביצוע השקעה בפיתוח שדה ובהפקה מסחרית שלו ופעולות ביניים שעד להפקה המסחרית וכן ביצוע הפיתוח וההפקה המסחרית (אם יוחלט שיש להם מקום) עשויים להימשך תקופות ממושכות ולחייב את השותפות להשקיע סכומים משמעותיים ואין כל ודאות שהשותפות תוכל להשיג את המימון הדרוש לצורך פיתוח והפקה. בנוסף יצוין, כי אין ודאות שבכל מקרה של ממצא שניתן להגדירו כממצא מסחרי יהיו פעולות הפיתוח של שדה הנפט או הגז כדאיות מבחינה כלכלית לשותפות וברות מימון. עוד יצוין, כי הפיתוח וההפקה במים עמוקים (כדוגמת עומק המים בממצא הגז הטבעי תמר) הינה פעילות מורכבת בעלת סיכון גבוה הדורשת הקמת מתקני הפקה מיוחדים בעלויות משמעותיות.

7.22.28 מכירת זכויות בנכסי נפט ללא קבלת תמורה מלאה בגין

פעילות חיפוש והפקה דורשת סכומים משמעותיים, אשר במקרים רבים אינם ניתנים לגיוס במסגרת הלוואות או חוב, על-כן במקרים מסוימים עשויה להידרש הצטרפות שותפים נוספים לזכויות בנכסי הנפט בהם שותפה השותפות, תוך מכירת חלק מזכויותיה בנכסי הנפט במחיר הנמוך משווי השוק שלהן.

7.22.29 ביטול או פקיעה של זכויות ונכסי נפט

זכויות נפט ניתנות על פי חוק הנפט לתקופה קצובה ותוקפן מותנה במילוי התחייבויות במועדים הקבועים בתנאי נכסי הנפט. במקרה של אי מילוי התנאים, ניתן לבטל את זכות הנפט, בכפוף לחוק הנפט. אי עמידה בתנאים הקבועים בזכויות הנפט עלול להביא לאובדן הזכויות וכל הכספים שהושקעו בזכויות אלה עלולים לרדת לטמיון.

7.22.30 גלישה של מאגרים

יתכן שמאגרי נפט או גז טבעי שנתגלו או יתגלו בשטחים בהם יש לשותפות זכויות "גולשים" (מבחינת המבנה הגיאולוגי של המאגר והיקפו) לשטחים אחרים בהם אין לשותפות זכויות, ולהיפך. במקרה בו המאגר גולש לשטחים אשר לצדדים אחרים זכויות בהם, יתכן ויהיה צורך להגיע להסכמים בדבר ניצול והפקה משותפת מהמאגר, על מנת להגיע לניצול יעיל של משאבי הנפט או הגז הטבעי וכתוצאה מכך עלולים להיגרם דחיות ועיכובים בפעילות הפיתוח. לפרטים בעניין גלישת מאגר תמר SW לרישיון ערן ראו סעיף 7.2.1(ז) לעיל.

7.22.31 סיכון בטחוני

מתקני ההפקה של פרויקט ים תטיס ופרויקט תמר הממוקמים בלב ים וכן מתקני הולכת הגז של נתג'ז, צינור EMG ותשתיות נוספות המשמשות לצורך אספקת הגז למצרים נמצאים בקרבה יחסית לגבול הימי והיבשתי בין ישראל לבין רצועת עזה, ולפיכך הם חשופים לסיכונים ביטחוניים, לרבות פעולות טרור ואירועי חבלה. כמו כן, מתקן הקבלה באשדוד, הצנרת, התשתיות והמתקנים המשמשים לאספקת הגז לירדן חשופים אף הם לסיכונים בטחוניים לרבות פעולות טרור ואירועי חבלה.

סיכונים בטחוניים אלו, אם וככל שיתממשו, עלולים, בין היתר, לשבש את הפקת הגז מהמאגרים ו/או את אספקת הגז ללקוחות בשוק המקומי ו/או בשווקי הייצוא, ובמקרה קיצוני אף עלול הדבר להוביל לביטול הסכמים למכירת גז או להפחתת הסכומים אותם נדרשים הלקוחות לשלם עקב טענה של אירוע "כח עליון". כמו כן, סיכונים אלו עלולים להגביל את היכולת של ספקי שירות וציוד לספק את שירותיהם או את הפריטים הדרושים לפעילות של פרויקט תמר, ולפגוע ביכולת לגייס ולשמר הון אנושי מתאים. התממשות הסיכונים הבטחוניים האמורים עשויה לגרום לפגיעה משמעותית בהכנסות השותפות ועסקיה, לרבות יכולתה להוציא לפועל פעולות המותנות בתיאום מוקדם עם מערכת הבטחון. התממשות אחד מהסיכונים האמורים עלולה להקטין את הכנסות השותפות במידה ניכרת ולהוות השפעה שלילית מהותית על עסקי השותפות ותוצאות פעילותה.

7.22.32 תלות בלקוחות עיקריים

חברת החשמל, הינה צרכן הגז העיקרי של השותפות. השותפות לא יכולה לצפות אילו שינויים (אם בכלל) יחולו בתנאי הרשיון של חברת החשמל וכיצד שינויים אלו ישפיעו על מצבה הכלכלי של חברת החשמל. בהסכם חח"י-תמר ובהסכמים שנחתמו עם דולפינוס נקבעו מועדים בהם רשאי כל צד להסכם לבקש התאמת המחיר. ככל שחברת החשמל תבקש התאמה של מחיר הגז הנרכש על-ידה בהתאם למנגנון הקבוע בהסכם ובמידה ותתבצע התאמה כאמור, עלולה להיות לכך השפעה שלילית על עסקי השותפות ותוצאות פעילותה (לפרטים נוספים ראו סעיף 7.4.4(ג) לעיל). על כן, הפסד או פגיעה מהותית בהכנסותיה של השותפות מחברת החשמל עלול להשפיע באופן מהותי על עסקי השותפות ומצבה הכספי. כמו כן, ככל שחברת החשמל תפרסם בעתיד מכרזים נוספים לרכישת גז, שתוצאתם תהיה הפחתה בכמויות הנמכרות לחברת החשמל, כאשר מנגד לא יימצאו לקוחות חליפים לכמויות האמורות תהא לכך השפעה מהותית לרעה על עסקי השותפות ופעילותה. יחד עם זאת, יצוין כי התקשרות שותפי תמר ובכללם השותפות, בהסכמי אספקת גז משמעותיים עם לקוחות נוספים, עשויים להפחית את תלות השותפות בחברת החשמל. כמו כן, ככל שיממשו שותפי תמר את אופציות הייצוא העומדות בפניהם, כמפורט בסעיף 7.4.6 לעיל, תפחת באופן משמעותי התלות בחברת החשמל. לפרטים אודות הסכם הפשרה שנחתם בין חברת חשמל לבין שותפי תמר ביום 30.1.2021, ראו סעיף 7.4.4(ו)(2) לעיל.

7.22.33 חוסן פיננסי של לקוחות השותפות

השותפות חשופה לסיכונים שאינם בשליטתה בנוגע לחוסן הפיננסי של לקוחותיה ויכולתם לקיים את התחייבויותיהם לפי הסכמי אספקת הגז. ככל שלקוחותיה לא יעמדו בהתחייבותיהם על פי הסכמי האספקה, ובמידה שהשותפות לא תצליח למכור את הכמות

החוזית שנקבעה בהסכמים האמורים ללקוחות אחרים, תהא לדבר השפעה מהותית לרעה על הכנסותיה של השותפות ותוצאותיה הכספיות. לפרטים בדבר ההשפעה האפשרית של נגיף הקורונה, בין היתר, על לקוחות השותפות, ראו סעיף 6.2.1 לעיל.

7.22.34 מעמדה של השותפות כמונופולין באספקת גז טבעי בישראל

השותפותוחד שותפי תמר הוכרזו בשנת 2012 כבעלי מונופולין באספקת גז טבעי בישראל. עקב ההכרזה כאמור ניתן להטיל מגבלות על פעילותם של שותפי תמר, לרבות השותפות, לרבות איסור לסרב מטעמים לא סבירים לספק גז טבעי וכן איסור לנצל לרעה את מעמדה בשוק באופן שעלול להפחית את התחרות בעסקים או לפגוע בציבור (למשל, על-ידי קביעה של רמת מחירים בלתי הוגנת או על-ידי קביעת תנאי התקשרות שונים לעסקאות דומות אשר עשויים להעניק ללקוחות מסוימים יתרון בלתי הוגן כלפי המתחרים בהם). מגבלות על השותפות לאור מעמדה כמונופולין באספקת גז טבעי בישראל עלולות להשפיע על יכולתה של השותפות להרחיב את פעילותה בישראל. לפרטים נוספים אודות ההגבלים העסקיים, ראו סעיף 7.16.5 לעיל.

7.22.35 סעיף אירועי "כוח עליון" תחת הסכמי מכירת הגז הטבעי הקיימים

בהתאם להסכמי מכירת הגז הטבעי הקיימים, חלק מלקוחות השותפות, ובכלל זה חברת החשמל, מחויבים לרכוש או לשלם (Take or Pay) בעבור כמות שנתית מינימאלית של גז טבעי בהיקף ובהתאם למנגנון שנקבעו בהסכם מכירת הגז הטבעי. עם זאת, חובה זו עשויה להיות מושעת בהתרחשות אירועי "כוח עליון", כהגדרתם בהסכמי מכירת הגז הטבעי הקיימים, אשר משפיעים על לקוחות השותפות או על השותפות. אירוע "כוח עליון" עלול לנבוע, בין היתר, ממלחמה, מפעולות טרור, ומאירועים אחרים העלולים למנוע מהשותפות לספק גז טבעי, או מלקוח לקבל או להשתמש בגז הטבעי, או לא לאפשר את הולכת הגז הטבעי כתוצאה מכשל או ליקוי במערכת ההולכה הארצית ו/או בתשתיות הולכת הגז הטבעי לייצוא.

יצוין, כי הסכמי מכירת הגז הטבעי הקיימים כוללים הוראות לעניין חישוב והתאמת הכמות המינימאלית לחיוב בנסיבות של "כוח עליון". ככל שבשנה מסוימת חל אירוע "כוח עליון" שכתוצאה ממנו נוצר מצב שבו השותפות לא יכולה לספק גז טבעי ללקוח או הלקוח לא יכול לקבל או להשתמש בגז הטבעי, אזי באותה שנה כאמור תפחת הכמות המינימאלית לחיוב בהתאם למנגנון שנקבע בהסכם. ככל שאירוע "כוח עליון" נמשך לאורך תקופה ממושכת כפי שנקבע בהסכם, ואותו אירוע מונע את אספקת הגז הטבעי, הדבר עלול להביא לביטול ההסכם הרלוונטי למכירת גז טבעי של השותפות. יובהר כי אירוע "כוח עליון" המשפיע על הלקוח יכול להיות רלוונטי גם בכל הנוגע להזרמת הגז לאחר נקודת המסירה (נקודת החיבור אל מערכת ההולכה הארצית). לפיכך, התרחשות של אירוע "כוח עליון" המשעה את התחייבויותיו של הלקוח לרכישת כמות משמעותית של גז טבעי עלולה להשפיע לרעה באופן מהותי על הכנסות השותפות בטווח הקצר או בטווח הארוך כאשר הדבר מביא לביטול הסכם מכירת גז מסוים כאמור לעיל.

7.22.36 תנודתיות בשער הדולר

שינויים בשער החליפין שקל-דולר עשויים להשפיע על תוצאות השותפות במספר אופנים :

א. מטבע הפעילות של השותפות הינו דולר ארה"ב. מאחר שחלק מהוצאותיה של השותפות נקוב בש"ח, ירידה בשער החליפין שקל-דולר (התחזקות של השקל מול הדולר) מגדילה הוצאות

אלו במונחים דולריים; ב. השותפות נישומה לצרכי מס על בסיס מדידה שקלית, ולאור קיומו של עודף התחייבויות על נכסים פיננסיים הנקובים בדולר, חושפת אותה לסיכוני מטבע בשל ירידה בשער החליפין של הדולר אל מול השקל, המשליכים על קביעת תוצאותיה לצרכי מס; ג. לשותפות קיימת יתרת התחייבויות שקליות נטו הנובעות בעיקר מאג"ח שקלי (סדרה ג') שהונפק בחודש נובמבר 2020. הכנסות השותפות הינן בדולר ועל כן היא חשופה לירידת שער הדולר.

7.22.37 אופן שיווק הגז ממאגר תמר

עד לשנת הדוח ואף במהלכה, שיווק הגז המופק ממאגר תמר בוצע ברובו במשותף, כך שכל שותפי תמר התקשרו יחדיו בהסכמי האספקה שנחתמו עם הלקוחות. ביום 23.2.2021 נחתם בין שותפי תמר הסכם איזון, למכר בנפרד ממאגר תמר, שמטרתו לקבוע את הכללים והמנגנונים המפורטים בקשר עם נטילת חלקו של כל אחד משותפי תמר בתפוקת הגז בהתאם להסכם התפעול המשותף, וכן הסדרי איזון שיחולו בין השותפים במקרה ששיווק הגז לא נעשה בהתאם לחלקם היחסי של השותפים בתפוקה כאמור, כפי שמפורט בסעיף 7.5.1 לעיל. יישום הוראות הסכם האיזון מחייב הקמת מערכות שונות, ואימוץ נהלים וכן קבלת אישורים והבהרות מרשויות המס ומאסדרים שונים. ככל שהסכם האיזון לא ייושם, עלולה להיות לכך השפעה מהותית לרעה על המכירות ממאגר תמר וכפועל יוצא מכך על עסקי השותפות ותוצאות פעילותה.

בטבלה להלן מוצגים גורמי הסיכון שתוארו לעיל על פי טיבם (סיכוני מקרו, סיכונים ענפיים וסיכונים מיוחדים לשותפות), אשר דורגו בהתאם להערכות השותף הכללי, על פי השפעתם על השותפות, השפעה גדולה, בינונית וקטנה (יצוין כי מידת ההשפעה של גורמי הסיכון האמורים על פעילות השותפות הינה על סמך הערכה בלבד וייתכן כי בפועל מידת ההשפעה תהיה שונה):

מידת ההשפעה של גורם הסיכון על עסקי השותפות			
השפעה קטנה	השפעה בינונית	השפעה גדולה	
סיכוני מקרו			
	X		ירידה ברכיבי הצמדה בנוסחאות המחיר של הגז הטבעי
		X	שינויים בביקושים לגז הטבעי ובמחירי הדלקים בעולם ומקורות אנרגיה אחרים
	X		האטה כלכלית ו/או משבר כלכלי
		X	גיאופוליטיקה
	X		קשיים בקבלת מימון
סיכונים ענפיים			
	X		סיכוני תפעול
	X		היעדר כיסוי ביטוחי מספיק
	X		תלות בקבלנים ובספקי ציוד ושירותים מקצועיים
	X		סיכוני פעילות חיפושים והסתמכות על הערכות, אומדנים ונתונים חלקיים ומשוערים
	X		תלות בהתפתחות ובתקינות מערכות ההולכה
	X		עלויות ולוחות זמנים משוערים בלבד ואפשרות של העדר אמצעים
X			חילוט זכויות השותפות בנכסי הנפט שלה
	X		תלות בקבלת אישורים רגולטוריים ואחרים

	X		שינויים רגולטורים
	X		אפשרות לפיקוח על מחירי הגז הטבעי
		X	בקשה לאישור תובענה ייצוגית בקשר עם המחיר בהסכם בין שותפי תמר לבין חברת חשמל
X			תלות במזג אויר ובתנאי ים
		X	תחרות באספקת גז
		X	מגבלות על ייצוא
	X		כפיפות לרגולציה סביבתית
			שינויי האקלים
	X		סיכוני אבטחת מידע
סיכונים מיוחדים לשותפות			
	X		סיכוני מס
		X	תלות במפעילה
X			זכות דעה של מיעוט
	X		סיכון להעדר אמצעים לצורך פתוח והפקה במקרה של ממצא
X			מכירת זכויות בנכסי נפט ללא קבלת תמורה מלאה בגין
X			ביטול או פקיעה של זכויות ונכסי נפט
	X		גלישה של מאגרים
		X	סיכון בטחוני
	X		תלות בלקוחות עיקריים
X			חוסן פיננסי של יתר לקוחות השותפות
	X		מעמדה של השותפות כמונופולין באספקת גז טבעי בישראל
X			סעיף אירועי "כוח עליון" תחת הסכמי מכירת הגז הטבעי הקיימים
X			תנודתיות בשער הדולר
	X		אופן שיווק הגז ממאגר תמר

נספח מונחים מקצועיים

- "אקספלורציה" – סך הפעולות הקשורות לחיפוש נפט וגז.
- "בעלי יחידות השתתפות" – מי שרשומים בפנקס בעלי יחידות ההשתתפות כבעלים של יחידות ההשתתפות.
- "גט"ן" או "LNG" – גז טבעי נוזלי.
- "הידרוקרבונים" – פחמימנים; תרכובות המורכבות מפחמן ומימן, ובכלל זה, גז, נפט וקונדנסט.
- "היתר מוקדם" – כמשמעו בחוק הנפט.
- "זכות השתתפות" (WORKING INTEREST) – אינטרס בנכס נפט המעניק לבעליו את הזכות להשתתף, באופן יחסי לחלקו, בניצול נכס הנפט למטרת חיפוש נפט, פיתוח והפקת נפט בכפוף להשתתפותו בחלק יחסי מההוצאות הכרוכות בכך שתיינה, לאחר רכישת זכות ההשתתפות.
- "זכות נפט" – רשיון או חזקה כמשמעותם בחוק הנפט.
- "זכות קדימה לקבלת רשיון" – כמשמעותה בחוק הנפט.
- "חזקה" – כמשמעותה בחוק הנפט.
- "חיפוש נפט" –
- (1) קדיחת נסיון;
 - (2) כל פעולה אחרת לחיפוש נפט, לרבות בדיקות וניסויים גיאולוגיים, גיאופיזיים, גיאוכימיים ודומיהם, וכן קדיחות להשגת ידיעות גיאולוגיות בלבד.
- "כמויות מסחריות" – כמויות של נפט ו/או גז המאפשרות להפיקן באופן כלכלי.
- "לוגים" – סקרים שונים המבוצעים במהלך פעולות הקידוח או לאחריו לרישום רצוף של הרכב הסלעים תכונותיהם ותכולתם, ומטרתן לאתר את השכבות הפוטנציאליות שבהן עשויים להימצא נפט ו/או גז.
- "מאגר (Reservoir)" – שכבה או שכבות של סלע המתאפיינות בנקבוביות וחדירות גבוהות יחסית, המאפשרות קיבול וזרימה של נוזלים וגז. לעתים משמש גם לתאור שדה של נפט ו/או גז.
- "נקבוביות (פורוזיות) (Porosity)" – היחס בין כלל נפח החללים בסלע לבין נפח הסלע כולו.
- "רוויה (סטורציה) בגז (Saturation)" – הנפח היחסי של נפט ו/או גז בתוך הנקבוביות.
- "מערכת לניהול משאבי פטרולים (SPE-PRMS) – Petroleum Resources Management System 2007" – מערכת דיווח להערכת עתודות ומשאבי נפט, כפי שפורסמה על-ידי איגוד מהנדסי הפטרולים (SPE), הארגון האמריקאי של גיאולוגים בתחום הפטרולים (AAPG), המועצה העולמית לפטרולים (WPC) ואיגוד מהנדסי הערכת הפטרולים (SPEE), וכפי שתתקן מעת לעת.
- "משאבים מותנים (Contingent Resources)" – מוגדרים על-פי המערכת לניהול משאבי פטרולים (SPE-PRMS) ככמויות נפט המוערכות, נכון לזמן נתון, כפוטנציאל להיות ברות הפקה ממאגרים ידועים על-ידי יישום של תכניות פיתוח, אך עדיין אינן נחשבות ברות הפקה מבחינה כלכלית, כתוצאה מתנאי אחד או יותר.
- "משאבים מנובאים (Prospective Resources)" – מוגדרים על-פי המערכת לניהול משאבי פטרולים (SPE-PRMS) ככמויות נפט המוערכות, נכון לזמן נתון, כפוטנציאל להיות ברות הפקה ממאגרים שטרם נתגלו/נקדחו, על-ידי יישום תכניות פיתוח עתידיות.
- "משאבים מותנים בשלב בשלות (Project Maturity Sub-Class) של "הצדקת פיתוח בבחינה" (Development Pending)" – מוגדרים על פי ה-PRMS ככאלו המצויים במאגר בו מתקיימות נסיבות להצדקת הפקתם הכלכלית בטווח הנראה לעין.
- "נכס נפט" – החזקה, בין במישרין ובין בעקיפין, בהיתר מוקדם, ברשיון או בחזקה; במדינה אחרת – החזקה, בין במישרין ובין בעקיפין, בזכות בעלת מהות דומה שהוענקה על-ידי הגוף המוסמך לכך. כן יראו

כנכס נפט זכות לקבלת טובות הנאה הנובעות מהחזקה, במישרין או בעקיפין, בנכס נפט או בזכות בעלת מהות דומה (לפי העניין).

"נפט" – נפט ניגר, בין נוזלי ובין אדי, לרבות שמן, גז טבעי, גזולין טבעי, קונדנסאטים ופחמימנים (הידרוקרבונים) ניגרים להם, וכן אספלט ופחמימנים של נפט מוצקים אחרים כשהם מומסים בתוך נפט ניגר וניתנים להפקה יחד אתו.

"סקר סייסמי" – שיטה המאפשרת הדמיה של תת הקרקע (ביבשה או בים) ואיתור מלכודות. הסקר מבוצע על-ידי החדרת גלים סייסמים לתת הקרקע ורישום של הגלים המוחזרים מהאופקים השונים שבחתך שנבדק. כיום משתמשים בעיקר בסקרים דו-מימדיים (2D) וסקרים תלת מימדיים (3D). הסקרים הדו מימדיים, משמשים בעיקר להכרות ראשונית של תת הקרקע באזור הנסקר, ולאיתור כללי של איזורים אשר בהם עשויים להימצא מלכודות לנפט. הסקרים התלת מימדיים מבוצעים באזורים שאותרו כמבטיחים בסקרים הדו מימדיים (שעלותם גבוהה יותר מסקר דו מימדי והנתונים והתוצאות באיכות גבוהה יותר) והתמונה המתקבלת בהם היא מפורטת ומאפשרת, בין השאר, איתור מיקום אופטימאלי לביצוע קידוחים ולהערכה מדויקת יותר של גודל המבנה.

"עתודות (Reserves)" – מוגדרות על-פי המערכת לניהול משאבי פטרולים (SPE-PRMS) ככמויות של נפט הצפויות להיות ברות הפקה על-ידי יישום של תוכנית פיתוח על הצטברויות שנתגלו מיום מסוים ואילך תחת תנאים מוגדרים. על עתודות לענות על ארבעה תנאים: (1) עליהן להתגלות; (2) ברות הפקה; (3) מסחריות וקבועות (מיום ההערכה); (4) להתבסס על פרויקט הפיתוח המיושם.

"פיתוח" – קידוחו וצידו של שטח נכס נפט כדי לקבוע את כושר תפוקתו, להפיק ממנו נפט ולשווקו. **"קונדנסט"** – (1) תערובת פחמימנים מופקת מהגז הטבעי, מופרדת מהגז ומנוזלת על-ידי תליכי קירור והתפשטות; (2) פחמימנים הנמצאים במצב גזי בתנאי המאגר, אך הופכים נוזל במעבר מהמאגר לפני השטח; (3) פחמימנים מעובים מזיקוק נפט.

"קדיחת נסיון" – קדיחת בארות נסיון לשם מציאת נפט ו/או גז, וקבלת מידע ראשוני על הרכב סלעי המאגר ואיכותו וכן על גודל המאגר וגבולותיו.

"קידוח אימות" (Confirmation Well) – קידוח שמטרתו לאמת קיום מאגר נפט שהתגלה על-ידי קידוח הממצא, ואישוש מסקנות תוצאותיו.

"קידוח הערכה" (Appraisal Well) – קידוח המבוצע כחלק מתוכנית קידוחי הערכה אשר מטרתו לקבוע את היקף המאגר (בין היתר מבחינת עתודות ומשאבים), ואת איכות והשתרעות סלעי המאגר.

"רשיון" – כמשמעו בחוק הנפט.

"שדה נפט" – קרקע על שכבותיה הגיאולוגיות שיש מתחתיה בידוע מאגר(י) נפט שניתן להפיק ממנו(הם) נפט בכמויות מסחריות.

"שכבות מיוקן" – שכבות סלע מגיל Miocene (שם תקופה גיאולוגית) שנוצרו לפני 5 עד 24 מיליון שנה.

"פטרולים (Petroleum)"; **"נתגלה (Discovered)"**; **"ממצא (Discovery)"**; **"עתודות מוכחות (Proved reserves)"**; **"עתודות צפויות (Probable Reserves)"**; **"עתודות אפשריות (Possible Reserves)"**; **"אומדן כמויות נמוך (Low Estimate)"**; **"אומדן כמויות הטוב ביותר (Best Estimate)"**; **"אומדן כמויות גבוה (High Estimate)"**; **"משאבים מותנים בקטגוריית C₁, C₂, C₃ (1C, 2C, 3C)"**; **"בהפקה (On Production)"**; **"אושר לפיתוח (Approved for Development)"**; **"מוצדק לפיתוח (Justified for Development)"**; **"הצדקת פיתוח בבחינה (Development Pending)"**; **"תוכנית פיתוח הושעתה או בחינת אפשרויות פיתוח עלולה להתעכב באופן מהותי (Development Unclassified or on Hold)"**; **"נטישת באר"**

- ;(Well Abandonment) "פיתוח אינו מעשי (Development not Viable)"; "קונדנסט (Condensate);
 "קידוח יבש (Dry Hole)"; "עתודות בקטגוריה 1P/2P/3P"; –
 כמשמעות מונחים אלה במערכת לניהול משאבי פטרוליום (SPE-PRMS).
 "BCF" – מיליארד רגל מעוקב שהם 0.001 TCF או כ- 0.0283 BCM.
 "BCM" – מיליארד מטר מעוקב (Billion Cubic Meter).
 "Gross Rock Volume" – הנפח (ברוטו) של שכבות הסלע במלכודות המצויות מעל המגע גז – מים.
 "Average Gross Thickness" – העובי הממוצע (ברוטו) של שכבת מאגר על פני כל המבנה הגיאולוגי
 "Gas Formation Volume Factor" – היחס בין נפח רגל מעוקב של גז בתנאים אטמוספריים לבין זה המצוי
 בלחץ והטמפרטורה של המאגר.
 "Gas Recovery Factor or Recovery efficiencies" – היחס בין נפח הגז בר-ההפקה מהמאגר לבין נפח הגז
 הכולל במאגר (in place).
 "Net-to-Gross" – היחס בין עובי שכבות מאגר לעובי כלל הסלע שבמלכודת.
 "Gross Rock Volume" – הנפח (ברוטו) של שכבות הסלע הלכודות במבנה גיאולוגי נתון מעל המגע
 הידרוקרבונים – מים.
 "Oil Saturation" – אחוז הרוויה של הנפט.
 "Formation Volume Factor" – היחס בין כמות הנפט בתנאי המאגר לנפט בתנאים סטנדרטים בפני השטח.
 "Recovery Factor" – היחס בין הכמות ברת הפקה מהמאגר לבין הכמות הכללית במאגר (in place).
 "Gas Saturation" – אחוז הרוויה של הגז.
 "Net-to-Gross Ratio" – היחס בין שכבות מאגר לשכבות שאינן מאגר הלכודות במבנה גיאולוגי נתון.
 "Initial Oil Formation Volume Factor" – היחס המקורי, לפני תחילת ההפקה, בין כמות הנפט בתנאי
 המאגר לנפט בתנאים סטנדרטים בפני השטח.
 "Producing Gas-Oil Ratio" – היחס בין הנפט לגז המופקים.
 "Initial Gas Formation Volume Factor" – היחס בין הנפח של רגל מעוקב סטנדרטי של גז טבעי בתנאי
 הלחץ והטמפרטורה של המאגר לאותו גז בתנאים סטנדרטים בפני השטח.
 "Average Producing Condensate Yield" – הכמות הממוצעת המחושבת של הקונדנסט להפקה שנמצא
 בשכבות הסלעים השונות.
 "Mmcf/D" – מיליון רגל מעוקב ליום.
 "TCF" – טריליון רגל מעוקב (Trillion Cubic Feet) שהם 1,000 BCF או כ- 28.32 BCM.
 "MMCF" – מיליון רגל מעוקב (Million Cubic Feet) שהם 0.001 BCF או כ- 0.00003 BCM.
 "MMBTU" – מיליון יחידות חום (Million British Thermal Unit).
 "MMBBL" – מיליון חביות (Million of Barrels).

להלן מקדמי המרה ליחידות בהן נעשה שימוש בדוח לעיל:

BCM	BCF	MMCF
1	35.3107	35310.7

BCF	MMCF	BCM
1	1000	0.0283

MMCF	BCF	BCM
1	0.001	0.00003

נספח א'

**הסכמת NSAI להכללת דוח משאבים
בחזקות תמור, דלית ושמשון**

March 15, 2021

Equital Ltd.
8 Granit Street
Petah Tikva 49002
Israel

Ladies and Gentlemen:

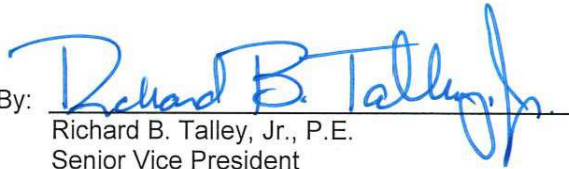
As independent consultants, Netherland, Sewell & Associates, Inc. (NSAI) hereby grant permission to Equital Ltd., its subsidiaries, and related parties (Equital) to use the following NSAI reports issued to Isramco Negev-2 LP (Isramco) in the 2020 Annual Report of Equital to be published in March 2021 and in public reports to be filed with the Israel Securities Authority and the Tel Aviv Stock Exchange (including by way of reference):

- The report dated March 5, 2021, which sets forth our estimates of the proved, probable, and possible reserves and future revenue, as of December 31, 2020, to the Isramco interest in certain gas properties located in Tamar and Tamar Southwest Fields, Tamar Lease I/12, offshore Israel.
- The report dated March 23, 2020, which sets forth our estimates of the unrisks prospective resources, as of December 31, 2019, to the Isramco working interest in certain Dakar prospects located in the Shimshon I/18 Lease, offshore Israel.
- The report dated March 17, 2019, which sets forth our estimates of the contingent resources, as of February 28, 2019, to the Isramco working interest in the Shimshon Miocene J Sand located in the Shimshon Lease, offshore Israel.
- The report dated March 14, 2018, which sets forth our estimates of the unrisks contingent and prospective gas resources, as of December 31, 2017, to the Isramco working interest in discoveries and prospects located in the Dalit Discovery area, offshore Israel.

In addition to the reports listed above, NSAI hereby grant permission to Equital to use our No Change letter dated March 15, 2021, which sets forth our opinion that there are no material changes to our production profiles for each category or the proved, proved plus probable, and proved plus probable plus possible reserves referenced in our March 5, 2021, report for properties located in Tamar and Tamar Southwest Fields, Tamar Lease I/12, offshore Israel.

Sincerely,

NETHERLAND, SEWELL & ASSOCIATES, INC.

By: 
Richard B. Talley, Jr., P.E.
Senior Vice President

RBT:MDK

נספח ב'

**אישור NSAI בדבר היעדר שינויים מהותיים
בחזקת תמר**

March 15, 2021

Equital Ltd.
8 Granit Street
Petah Tikva 49002
Israel

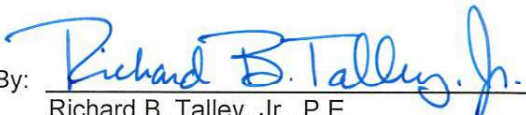
Ladies and Gentlemen:

This no change letter is regarding our report dated March 5, 2021. The March 5 report sets forth our estimates of the proved, probable, and possible reserves and future revenue, as of December 31, 2020, to the Isramco Negev-2 LP interest in certain gas properties located in Tamar and Tamar Southwest Fields, Tamar Lease I/12, offshore Israel.

Since our March 5 report, we, Netherland, Sewell & Associates, Inc. (NSAI), have received daily well production data for these properties through March 13, 2021. This daily well production data has been reviewed by NSAI and it is our opinion that there are no material changes to the production profile for each category or the proved, proved plus probable, and proved plus probable plus possible reserves referenced in our March 5 report.

Sincerely,

NETHERLAND, SEWELL & ASSOCIATES, INC.

By: 
Richard B. Talley, Jr., P.E.
Senior Vice President

RBT:MDK

ישראל מקו נגב 2, שותפות מוגבלת

דוח הדירקטוריון

ליום 31 בדצמבר 2020

ישראל מקו נגב 2, שותפות מוגבלת

דוח הדירקטוריון של השותף הכללי על מצב ענייני השותפות

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2020

דירקטוריון השותף הכללי - ישראל מקו אויל אנד גז בע"מ, מתכבד להגיש את דוח הדירקטוריון על מצב ענייני ישראל מקו נגב 2, שותפות מוגבלת (להלן: "השותפות") ליום 31 בדצמבר 2020 (להלן: "תאריך הדוח") ולשנה שהסתיימה באותו תאריך (להלן: "תקופת הדוח") בהתאם לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970.

1. הסברי הדירקטוריון למצב עסקי התאגיד

השותפות פועלת בתחום חיפוש, פיתוח והפקה של נפט, גז טבעי וקונדנסט במים הכלכליים של ישראל ומוכרת גז טבעי וקונדנסט ללקוחות שונים. הנכס העיקרי של השותפות הינו החזקותיה (28.75%) במאגר תמר. עיקר פעילות השותפות בתקופת הדוח התמקדה בהמשך ההפקה המסחרית ממאגר תמר. חלק מהותי מהכנסות השותפות נובע מאספקת גז לחברת החשמל לישראל בע"מ (להלן: "חברת החשמל"). במהלך חודש יולי 2020 החלה הזרמת גז טבעי מפרויקט תמר ומכירתו תחת הסכם הייצוא למצרים.

בתקופת הדוח נמכרה ממאגר תמר כמות כוללת של גז טבעי בהיקף של כ- 8.25 BCM (100%), לעומת כמות כוללת בהיקף של כ- 10.4 BCM (100%) בתקופה המקבילה אשתקד. הקיטון בכמויות הגז הטבעי שנמכרו, נובע בעיקר מירידה במכירות הגז הטבעי לחברת החשמל וזאת עקב זכיית שותפי לווייתן במכרז חברת החשמל. לפרטים נוספים ראו סעיף 1.2 להלן. לאחר תאריך הדוח ועד בסמוך למועד אישור הדוח, נמכרה ממאגר תמר כמות כוללת של גז טבעי בהיקף של כ- 1.55 BCM (100%).

רווחי השותפות בתקופת הדוח הסתכמו לסך של כ- 238 מיליון דולר, לעומת סך של כ- 339 מיליון דולר בתקופה המקבילה אשתקד.

ה- EBITDA בתקופת הדוח הסתכם לסך של כ- 306 מיליון דולר, לעומת סך של כ- 434 מיליון דולר בתקופה המקבילה אשתקד.

הקיטון ברווחי השותפות בתקופת הדוח נובע בעיקר מקיטון בהכנסות ממכירת גז טבעי בניכוי תמלוגים, בעיקר כתוצאה מירידה בכמות הגז הטבעי שנמכרה ממאגר תמר. מנגד, חל קיטון בעלות ההפקה (כולל פחת) ובהוצאות המימון, נטו. לפרטים נוספים בדבר תוצאות הפעילות ראו סעיף 1.2 להלן.

התפשטות מגפת הקורונה והשלכותיה על השותפות

בעקבות התפשטות נגיף הקורונה, מדינות רבות, בכללן ישראל, נקטו במהלך שנת 2020, ועודן נוקטות, בצעדים קיצוניים בניסיון למנוע את התפשטות הנגיף, כגון הגבלות על תנועת אזרחים והתכנסויות, הגבלות תחבורתיות על נוסעים וסחורות, סגירת גבולות בין מדינות.

משבר הקורונה גרם להאטה בפעילות הכלכלית העולמית, וכתוצאה מכך הביא לפגיעה קשה בענפים שונים אשר השפיעה על היקפי הצריכה בתחומים שונים ובכללם בתחום האנרגיה בו פועלת השותפות.

יצוין כי החל מסוף שנת 2020 מדינות בעולם החלו בתהליך חיסון אזרחיהם כנגד הנגיף הקורונה. עם זאת, מידת יעילות החיסונים עודנה נבחנת, ותלויה בין היתר, בקצב ואופן התפשטות של מוטציות שונות של הנגיף.

ככל שיימשך משבר הקורונה על השלכותיו הכלכליות, עלול הדבר להשפיע לרעה על רמות הביקושים למוצרי אנרגיה ומחיריהם. נכון למועד הדוח קיים קושי לאמוד את השפעת משבר הקורונה על הביקושים והמכירות ממאגר תמר בשנים הקרובות.

יצוין כי נכון למועד אישור הדוח, משבר הקורונה לא הביא לפגיעה מהותית במערך התפעול בפרויקט תמר. עם זאת, מאחר שקיימת אי ודאות לגבי אופן התפתחות משבר הקורונה קיים סיכון כי על אף צעדי מניעה הננקטים על ידי השותפים בפרויקט ייפגע תפעול המאגר.

לפרטים נוספים בדבר מגפת הקורונה לרבות הערכת השותפות בדבר ההשלכות האפשריות על עסקיה ופעילותה של השותפות כתוצאה מהתמשכות מגפת הקורונה ו/או החרפתה, ראו סעיף 6.2.1 בפרק תיאור עסקי התאגיד (חלק א' לדוח התקופתי).

אזהרת מידע צופה פני עתיד - הערכות השותפות בדבר השלכותיה האפשריות של מגפת הקורונה וכן בדבר עמידתה בהתחייבויותיה כמפורט לעיל, מהוות מידע צופה פני עתיד, כהגדרתו בחוק ניירות ערך, המבוסס, בין היתר, על מידע הקיים כיום בידי השותפות, על פרסומים בארץ ובעולם בנושא זה ועל הנחיות הרשויות הרלוונטיות, ואשר אין כל ודאות כי יתממש, כולו או חלקו, והעשוי להתממש באופן שונה מהותית, וזאת עקב גורמים שונים שאינם בשליטת השותפות, בין היתר, פגיעה בהיבטים תפעוליים של מאגר תמר ו/או של לקוחות השותפות ופגיעה בחוסנם הפיננסי של לקוחות, וכן ככל שיחולו שינויים בהתפשטות נגיף הקורונה, ביעילות החיסונים שפותחו ובקצב חיסון האוכלוסיה בישראל ובעולם, בהנחיות של הרשויות הרלבנטיות ובמצב הכלכלי בעולם ובישראל.

1.1. מצב כספי

נכסי השותפות לתאריך הדוח מסתכמים בכ- 1,420 מיליון דולר, לעומת כ- 1,373 מיליון דולר ביום 31 בדצמבר 2019.

הנכסים השוטפים הסתכמו בתאריך הדוח לכ- 300 מיליון דולר, לעומת כ- 229 מיליון דולר ליום 31 בדצמבר 2019. הגידול בסך של כ- 71 מיליון דולר נובע בעיקר מגידול בסך של כ- 110 מיליון דולר בסעיף מזומנים ושווי מזומנים. לפרטים נוספים ראו סעיף 1.4 להלן.

מנגד, נרשם קיטון בסך של כ- 27 מיליון דולר בסעיף פקדונות לזמן קצר הנובע מפירעון פיקדונות לצורך תשלום קרן וריבית למחזיקי אגרות החוב (סדרה א') בחודש אפריל 2020 וקיטון בסעיף לקוחות בסך של כ- 12 מיליון דולר הנובע בעיקר מקיטון בהכנסות חודש דצמבר 2020 לעומת חודש דצמבר 2019.

הנכסים שאינם שוטפים הסתכמו בתאריך הדוח לסך של כ- 1,120 מיליון דולר, לעומת סך של כ- 1,144 מיליון דולר ליום 31 בדצמבר 2019. הקיטון בסך של כ- 24 מיליון דולר נובע בעיקר מירידה בסעיף השקעה בנכסי נפט וגז, נטו כתוצאה מפחת והפחתות בפרויקט תמר בסך של כ- 46 מיליון דולר ומנגד מהשקעות ותוספות, בסך של כ- 19 מיליון דולר.

התחייבויות השותפות לתאריך הדוח הסתכמו לכ- 881 מיליון דולר, לעומת סך של כ- 785 מיליון דולר ליום 31 בדצמבר 2019.

ההתחייבויות השוטפות הסתכמו בתאריך הדוח לכ- 313 מיליון דולר, לעומת סך של כ- 283 מיליון דולר ליום 31 בדצמבר 2019. הגידול בסך של כ- 30 מיליון דולר נובע בעיקר מ:

1. גידול בסעיף התחייבות למחזיקי יחידות השותפות בסך של כ- 35 מיליון דולר, הנובע בעיקר מגידול בחלוקת רווחים שהוכרזה בחודש דצמבר 2020 לעומת סכום החלוקה שהוכרז בחודש דצמבר 2019.

2. גידול בסעיף חלויות שוטפות של אגרות חוב בסך של כ- 12 מיליון דולר, הנובע בעיקר מהנפקות לציבור של אגרות חוב סדרה ב' וסדרה ג' שבוצעו על ידי השותפות בחודש נובמבר 2020.

3. מנגד, קיטון בסעיף הפרשות בסך של כ- 11 מיליון דולר הנובע בעיקר מקיטון בהפרשה בגין תמלוגים לישראלמקו אינק. וזאת לאחר שהשותפות שילמה במהלך תקופת הדוח לישראלמקו אינק. כ- 14 מיליון דולר אשר נכללו בהפרשה כאמור (לפרטים ראו באור 1.ד.11 לדוחות הכספיים).

ההתחייבויות שאינן שוטפות הסתכמו לסך של כ- 568 מיליון דולר, לעומת סך של כ- 503 מיליון דולר ליום 31 בדצמבר 2019. הגידול בסך של כ- 65 מיליון דולר נובע בעיקר מ:

1. גידול בסעיף אגרות חוב בסך של כ- 58 מיליון דולר הנובע בעיקר מהנפקות אגרות חוב (סדרות ב' ו-ג') בסך של כ- 153 מיליון דולר ומאידך פירעונות בסך של כ- 93 מיליון דולר.

2. גידול בסך של כ- 8 מיליון דולר בסעיף התחייבויות אחרות לזמן ארוך הנובע מעדכון התחייבויות לסילוק נכסים שמקורה בעיקר משינוי בשיעור ההיוון.

גרעון בהון חוזר

שיעור היחס השוטף לתאריך הדוח הינו כ- 96%, לעומת כ- 81% ביום 31 בדצמבר 2019. הגרעון בהון החוזר לתאריך הדוח מסתכם לסך של כ- 14 מיליון דולר, לעומת כ- 53 מיליון דולר ליום 31 בדצמבר 2019. בכוונת השותפות לגשר על הגרעון באמצעות ההכנסות שינבעו מפרויקט תמר.

לשותפות תזרים מזומנים שוטף חיובי. בתקופת הדוח התזרים השוטף (בניכוי ריביות ומסים ששולמו) הסתכם לסך של כ- 225 מיליון דולר.

לפרטים נוספים בדבר אפשרות השותפות לגשר על הגרעון בהון החוזר, ראו סעיף 1.4 להלן.

1.2. תוצאות הפעילות העסקית

רווחי השותפות בתקופת הדוח הסתכמו בכ- 238 מיליון דולר, לעומת סך של כ- 339 מיליון דולר בשנת 2019. להלן תמצית דוחות רווח והפסד של השותפות (במיליוני דולר):

לשנה שנסתיימה ביום 31 בדצמבר			
2018	2019	2020	
447	487	343	הכנסות בניכוי תמלוגים
(34)	(43)	(28)	עלות הפקת הגז והקונדנסט שנמכרו
(56)	(56)	(47)	הוצאות פחת והפחתות
-	-	(2)	השתתפות בביצוע חיפוי נפט וגז
(8)	(11)	(7)	הוצאות מכירה, הנהלה וכלליות
349	377	259	רווח תפעולי
(32)	(38)	(21)	הוצאות מימון, נטו
317	339	238	סך הכל רווח לשנה

הכנסות ממכירת גז וקונדנסט בניכוי תמלוגים בתקופת הדוח מסתכמות לסך של כ- 343 מיליון דולר, לעומת סך של כ- 487 מיליון דולר בתקופה המקבילה אשתקד. הקיטון בהכנסות נובע בעיקר מקיטון של כ- 21% בכמויות הגז הטבעי שנמכרו בתקופת הדוח לעומת התקופה המקבילה אשתקד ומקיטון של כ- 8% במחיר הממוצע של הגז הטבעי לעומת התקופה המקבילה אשתקד.

הקיטון בכמויות הגז שנמכרו נובע בעיקר מקיטון במכירות הגז הטבעי לחברת החשמל וזאת עקב זכיית שותפי לווייתן במכרז חברת החשמל, כמפורט בבאור 11.ב.4.ב לדוחות הכספיים. כמו כן, מספר לקוחות החלו לצרוך גז ממאגר לווייתן ונרשם קיטון בביקושים של מספר לקוחות אשר להערכת השותפות נבע בעיקר ממשבר הקורונה. מאידך, בתקופת הדוח החלה השותפות למכור גז תחת הסכמים חדשים לרבות הסכם הייצוא למצרים (שהאספקה מכוחו החלה בחודש יולי 2020).

חלק מהותי מאספקת הגז הטבעי והקונדנסט מפרויקט תמר בתקופת הדוח סופק לחברת החשמל (כ- 34% מסה"כ ההכנסות האמורות), לדליה אנרגיות כוח בע"מ (כ- 12% מסה"כ ההכנסות האמורות) ולמגוון לקוחות נוספים.

עלות הפקת הגז והקונדנסט שנמכרו הסתכמה בתקופת הדוח בכ- 28 מיליון דולר, לעומת כ- 43 מיליון דולר בתקופה המקבילה אשתקד. הקיטון בעלות ההפקה כאמור נובע בעיקר מעבודות תחזוקה שבוצעו בפלטפורמת ההפקה בתקופה המקבילה אשתקד.

הוצאות פחת והפחתות הסתכמו בתקופת הדוח לסך של כ- 46 מיליון דולר, לעומת 56 מיליון דולר בתקופה המקבילה אשתקד. הקיטון נובע בעיקר מקיטון בכמויות הגז שנמכרו. ההשקעות בגין פרויקט תמר מופחתות לפי שיטת האזילה.

השתתפות בביצוע חיפוי נפט וגז הסתכמו בתקופת הדוח לסך של כ- 2 מיליון דולר. בהתאם לתוכנית העבודה בחזקת שמשון בוצע בחודש יולי 2020 סקר סייסמי תלת ממדי (לפרטים נוספים ראו באור 16 לדוחות הכספיים).

הוצאות מכירה, הנהלה וכלליות הסתכמו בתקופת הדוח בכ- 7 מיליון דולר, לעומת סך של כ- 11 מיליון דולר בתקופה המקבילה אשתקד. הקיטון בתקופת הדוח נובע בעיקר מרישום הוצאות

משפטיות בתקופה המקבילה אשתקד בעקבות קבלת פסק בוררות בנוגע למחלוקת על תעריף ייצור החשמל ומקיטון בהוצאות המפעילה בפרויקט תמר.

הוצאות המימון נטו, הסתכמו בתקופת הדוח בכ- 21 מיליון דולר, לעומת סך של כ- 38 מיליון דולר בתקופה המקבילה אשתקד. הקיטון כאמור נבע בעיקר מהוצאות ריבית, הפרשי שער ושערוך אשר נרשמו בתקופה המקבילה אשתקד על ההלוואה השקלית שנפרעה בחודש נובמבר 2019.

1.3. הון השותפות

הון השותפות לתאריך הדוח הסתכם לסך של כ- 538 מיליון דולר, לעומת ההון ביום 31 בדצמבר 2019 שהסתכם לסך של כ- 588 מיליון דולר.

הקיטון בהון בתקופת הדוח, בסך של כ- 50 מיליון דולר, נבע מחלוקת רווחים בסך של כ- 150 מיליון דולר, תשלומי איזון עבור בעלי יחידות השתתפות שהם תאגידים ותשלומי מס עבור בעלי יחידות השתתפות שהם יחידים בסך של כ- 71 מיליון דולר, מיסים שנוקפו עבור כל השותפים בשותפות בסך של כ- 67 מיליון דולר ומאידך, מהרווח בתקופת הדוח בסך של כ- 238 מיליון דולר.

1.4. נזילות ומקורות מימון

להלן טבלת המקורות והשימושים העיקריים בתקופת הדוח (במיליוני דולר):

305	תזרים מפעילות שוטפת
153	הנפקת אגרות חוב סדרות ב' ו-ג' (בניכוי הוצאות הנפקה)
23	שינוי בפיקדונות וחייבים אחרים
8	מקורות אחרים
489	סה"כ מקורות

שימושים

(121)	חלוקת רווחים
(93)	פירעון אגרות חוב
(65)	תשלומי איזון לתאגידים ותשלומי מס ליחידים בגין שנת 2019
(62)	מקדמות מס ששולמו עבור מחזיקי יחידות ההשתתפות
(19)	ריבית ששולמה
(19)	השקעה בפרויקט תמר
(379)	סה"כ שימושים

110

גידול במזומנים ושווי מזומנים

החוב הפיננסי, נטו של השותפות לתאריך הדוח הסתכם לסך של כ- 380 מיליון דולר (לא כולל התחייבות לחלוקה, תשלומי איזון לתאגידים ומס עבור יחידים, בסכום כולל של כ- 141 מיליוני דולר, כמפורט בבאורים 12. ח ו-ט לדוחות הכספיים).

כאמור בסעיף 1.1 לעיל, לשותפות גרעון בהון החוזר. דירקטוריון השותף הכללי בחן את קיומם של סימני אזהרה בתאגיד, כהגדרתם בתקנה 10(ב)(14) לתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומידיים), התש"ל-1970. בהתייחס לדוחות הכספיים של השותפות, קבע דירקטוריון השותף הכללי, כי אין בקיומו של גרעון בהון החוזר כדי להצביע על בעיית נזילות בשותפות וכי אין חשש

סביר שהשותפות לא תעמוד בהתחייבויותיה הקיימות והצפויות בשנתיים הקרובות, ובהתאם, לא מתקיימים לגבי השותפות סימני האזהרה המפורטים בתקנה האמורה. לצורך כך בחן דירקטוריון השותף הכללי, בין היתר, את תזרים המזומנים מפעילות שוטפת של השותפות, את מקורות הפירעון להתחייבויות הקיימות והצפויות של השותפות ואת אפשרויותיה לגיוס חוב והון, במידת הצורך.

הערכת השותפות לפיה אין השותפות צפויה להיתקל בתקופה הקרובה בבעיית נזילות הינה בגדר **מידע צופה פני עתיד**. ההנחות והאומדנים ששימשו את דירקטוריון השותף הכללי בגיבוש הערכתו כאמור הינם בעיקר תזרים המזומנים הקיים והחזוי של השותפות וצרכי המזומנים הקיימים והחזויים שלה והאפשרויות העומדות לרשותה לגישור הפערים ביניהם. אין כל וודאות כי ההנחות וההערכות השונות עליהם מבוססת הערכת דירקטוריון השותף הכללי יתממשו במלואן או בחלקן, הואיל והן תלויות בגורמים חיצוניים שאין לשותפות שליטה עליהם או שיכולת ההשפעה עליהם מוגבלת, בין היתר, שינוי במצבה הפיננסי של השותפות, ושינוי במצב הכללי במשק (לרבות עקב התארכות ו/או החרפת משבר הקורונה). במידה והנחות השותפות לא יתממשו במלואם או בחלקם, עלול לחול שינוי לרעה בתזרים המזומנים ובנזילות של השותפות.

2. היבטי ממשל תאגידי

2.1. תרומות התאגיד

לא נקבעה מדיניות בנושא מתן תרומות. בתקופת הדוח השותפות לא העניקה תרומות.

2.2. דיווח על דירקטורים בעלי מיומנות חשבונאית ופיננסית

דירקטוריון השותף הכללי של השותפות קבע כי המספר המזערי הראוי של דירקטורים בעלי מיומנות חשבונאית ופיננסית יעמוד על שניים.

דירקטוריון השותף הכללי סבור, כי בהתחשב בסוג פעילותה של השותפות העוסקת בעיקר בתחום החיפושים הפיתוח וההפקה של גז טבעי וקונדנסט וכן לאור ניסיונם העסקי העשיר של הדירקטורים (גם אלה שאינם עונים על ההגדרה של "בעלי מיומנות חשבונאית ופיננסית"), המספר המזערי שנקבע מאפשר לדירקטוריון השותף הכללי לעמוד בחובות המוטלים עליו בהתאם לדין ולמסמכי ההתאגדות של השותפות, בכל הנוגע לבדיקת מצבה הכספי של השותפות ולעריכת הדוחות הכספיים ואישורם. בנוסף, לכל ישיבת דירקטוריון בה נדונים הדוחות הכספיים נוכחים גם רואי החשבון המבקרים את הדוחות הכספיים והם עומדים לרשות חברי הדירקטוריון למתן כל הסבר שיידרש בקשר עם הדוחות הכספיים ומצבה הכספי של השותפות, הן במסגרת הישיבות שבהן הם משתתפים והן מחוץ לישיבות.

חברי דירקטוריון השותף הכללי, אשר הדירקטוריון רואה כבעלי מומחיות חשבונאית ופיננסית, הינם ה"ה עמנואל אבנר, בעז סימונס ויגאל רונאי. לפרטים בדבר השכלתם, כישוריהם וניסיונם העסקי, ראו תקנה 26 לחלק ד' לדוח התקופתי של השותפות.

2.3. דירקטורים בלתי תלויים

השותפות לא אימצה בהסכם השותפות הוראה בדבר שיעור הדירקטורים הבלתי תלויים. לפרטים בדבר דירקטורים בלתי תלויים בדירקטוריון השותף הכללי, ראו סעיף 2 לשאלון ממשל תאגידי המצורף בחלק ה' לדוח התקופתי של השותפות. לפרטים בדבר אי תלות הדירקטורים, ראו תקנה 26 לחלק ד' לדוח התקופתי של השותפות.

2.4. גילוי על מבקר הפנים

א. פרטים בקשר למבקר פנים

שם המבקר הפנימי: רו"ח דניאל שפירא; תאריך תחילת כהונתו: 11 במרס 2012. המבקר הפנימי עומד בתנאים הקבועים בסעיפים 3(א) ו-8 לחוק הביקורת הפנימית, התשנ"ב-1992 (להלן: "**חוק הביקורת הפנימית**") ובסעיף 146(ב) לחוק החברות. הכישורים המכשירים אותו לביצוע התפקיד: בעל השכלה אקדמאית בכלכלה ובחשבונאות מאוניברסיטת בר-אילן וקורסי תעודה בביקורת פנימית של לשכת רואי חשבון. המבקר הפנימי הינו בעל משרד רו"ח המתמחה בביקורת פנים. למשרד ניסיון של כ-28 שנים בביצוע ביקורת פנים בחברות ציבוריות, והוא מתמחה במגוון רחב של תחומי פעילות. המבקר הפנימי אינו עובד של השותפות, אלא מעניק לה שירותי ביקורת פנים כספק חיצוני, המבקר אינו ממלא תפקיד נוסף בחברה זולת כהונתו כמבקר הפנימי. המבקר הפנימי משמש גם כמבקר פנימי בחברה הנשלטת (בעקיפין) על ידי בעל השליטה בשותף הכללי. אין בכהונתו בחברה כאמור כמבקר פנימי כדי ליצור ניגוד עניינים עם תפקידו כמבקר פנימי בשותפות. בנוסף, המבקר הפנימי מבצע בדיקות (טסטים) במסגרת יישום המלצות ועדת גושן בחברות הנשלטות (בעקיפין) על-ידי בעל השליטה בשותף הכללי בשותפות. המבקר הפנימי אינו בעל עניין בשותפות, או קרוב של בעל עניין בשותפות וכן אינו רואה החשבון המבקר או מי מטעמו. המבקר הפנימי אינו מחזיק בניירות ערך של השותפות או של גוף קשור אליה.

ב. דרך המינוי

מינויו של מר דניאל שפירא אושר על ידי דירקטוריון השותף הכללי של השותפות ביום 11 מרס 2012, בין היתר, לאור התמחותו וניסיונו העשיר בתחום הביקורת הפנימית, ולאחר שמר דניאל שפירא הצהיר כי הוא עומד בכל דרישות הכשירות הנדרשות לשם מילוי תפקידו כמבקר פנימי על-פי דין.

ג. זהות הממונה על המבקר הפנימי

הממונה הארגוני על המבקר הפנימי הינו יו"ר דירקטוריון השותף הכללי בשותפות.

ד. תוכנית הביקורת

המבקר הפנימי פועל על-פי תכנית עבודה שנתית כחלק מתכנית רב שנתית. תכנית הביקורת הרב שנתית מוגשת על ידי המבקר הפנימי לוועדת הביקורת. ועדת הביקורת בוחנת את הנושאים, תוך התייעצות עם הנהלת השותפות, ולאחר מכן מחליטה על אישור התוכנית (בשינויים או ללא שינויים), כאשר השיקולים שמנחים את ועדת הביקורת הינם, בין היתר, צרכי הביקורת, חשיבות הנושאים, התדירות שבה נבחנו הנושאים בשנים שחלפו וכן המלצותיו של המבקר הפנימי.

ה. היקף העסקה

היקף שעות הביקורת של המבקר הפנימי יהיה בהתאם לצרכי הביקורת הנדרשת לשותפות. היקף ההעסקה של המבקר הפנימי וצוות הכפופים לו בשנת 2020 היה כ-540 שעות בשנה¹.

1 בנוסף לעבודת המבקר הפנימי, מבצעת השותפות באמצעות חברה חיצונית ביקורת משותפת עם השותפים הישראליים בפרויקט תמך על עבודת המפעיל. המבקר הפנימי מדווח לוועדת הביקורת ולדירקטוריון השותף הכללי על ממצאיה ותוצאותיה של הביקורת האמורה.

היקף העסקת המבקר הפנימי, נקבע, על ידי ועדת הביקורת, בין היתר, בהתבסס על גודל ומורכבות פעילותה העסקית של השותפות. בידי ועדת הביקורת האפשרות לעדכן את היקף שירותי הביקורת הפנימית בהתאם לנסיבות ובהתאם לבקשת המבקר הפנימי והמלצותיו.

ו. עריכת הביקורת

בהתאם להודעתו של המבקר הפנימי כי הוא ערך את הביקורת על פי תקנים מקצועיים מקובלים בהתאם לסעיף 4(ב) לחוק הביקורת הפנימית נחה דעתו של דירקטוריון השותף הכללי כי המבקר עמד בכל הדרישות והתנאים שצוינו לעיל.

ז. גישה למידע

למבקר הפנימי ניתן חופש פעולה מתמיד ובלתי אמצעי לכל מערכות המידע של השותפות, לרבות גישה לנתונים כספיים של השותפות לפי סעיף 9 לחוק הביקורת הפנימית.

ח. דין וחשבון המבקר הפנימי

להלן פירוט בדבר דוחות ביקורת שהוגשו בכתב בשנת 2020 ועד למועד אישור הדוח:

שם הדוח	מועד הגשת הדוח וזוהות הגורם המקבל	מועד הדיון בדוח בוועדת הביקורת
פיקוח על נתוני הכנסות נובל	2.2.2020 התקבל על ידי מ"מ מנכ"ל השותף הכללי, היועץ המשפטי, סמנכ"ל הכספים וועדת הביקורת	11.2.2020
יישום המלצות	16.1.2020 התקבל על ידי מ"מ מנכ"ל השותף הכללי, היועץ המשפטי, סמנכ"ל הכספים וועדת הביקורת	11.2.2020
עמידה בהתחייבויות אגרות החוב	9.7.2020 התקבל על ידי מ"מ מנכ"ל השותף הכללי, היועץ המשפטי, סמנכ"ל הכספים וועדת הביקורת	15.7.2020
דיווחים לרשויות ומזכירות חברה	15.9.2020 התקבל על ידי מ"מ מנכ"ל השותף הכללי, היועץ המשפטי, סמנכ"ל הכספים וועדת הביקורת	21.9.2020
אכיפה פנימית	16.12.2020 התקבל על ידי מ"מ מנכ"ל השותף הכללי, היועץ המשפטי, סמנכ"ל הכספים וועדת הביקורת	24.12.2020

ט. הערכת הדירקטוריון את פעילות המבקר הפנימי

היקף ואופי תכנית העבודה של מבקר הפנימי הינם סבירים בנסיבות העניין ויש בהם כדי ליישם את מטרות הביקורת הפנימית, היות והנושאים שנבחרו הינם מהותיים לשותפות ונבדקו מאספקטים שונים.

י. תגמול המבקר הפנימי

שכר טרחתו של המבקר הפנימי בגין שירותי הביקורת הפנימית בשנת 2020 הסתכם בסך כולל של כ- 100 אלפי ש"ח. שכר הטרחה המשולם למבקר הפנים הינו סביר, מבוסס על תקציב שעות שנתי ואינו מותנה בתוצאות הביקורת ולדעת דירקטוריון השותף הכללי, אינו גורם היכול להשפיע על שיקול דעתו בעבודת הביקורת.

2.5. פרטים בדבר רואה החשבון המבקר

שנת 2019		שנת 2020		שם רואה החשבון המבקר
שירותי ביקורת ומס		שירותי ביקורת ומס		
שכר (אלפי ש"ח)	שעות	שכר (אלפי ש"ח)	שעות	
540	2,750	540	2,930	סומך חייקין – KPMG

דירקטוריון השותף הכללי אישר את תגמול רואה החשבון המבקר לשנת 2020 וקבע שהינו סביר בהתחשב בהערכת היקף פעילותו. שכר טרחת רואה החשבון נקבע בשיטה גלובלית.

3. הוראות גילוי בקשר עם הדיווח הפיננסי של השותפות

אירועים לאחר תאריך הדוח

לפרטים בדבר אירועים לאחר מועד הדיווח, ראה באור 24 לדוחות הכספיים.

4. פרטים לגבי תעודות התחייבות המוחזקות בידי הציבור

ליום 31 בדצמבר 2020, לשותפות שלוש סדרות של אגרות חוב, כמפורט להלן:

סדרה א'

סדרה א', הינה סדרה צמודה (קרן וריבית) לדולר, אשר הונפקה לראשונה לציבור על פי דוח הצעת מדף מיום 14 במאי 2017, בהיקף של 1,575,827 אלפי ש"ח. ביום 29 באפריל 2018 הנפיקה השותפות 646,460 אלפי ש"ח ע.נ. אגרות חוב (סדרה א'), בדרך של הרחבת סדרה בתנאים זהים לתנאי אגרות החוב (סדרה א'). התחייבות השותפות בגין אגרות החוב (סדרה א') עולה על 5% מסך התחייבויות השותפות נכון למועד הדוח ובהתאם הינה סדרה מהותית.

סדרה ב'

סדרה ב', הינה סדרה צמודה (קרן וריבית) לדולר, אשר הונפקה לראשונה לציבור על פי דוח הצעת מדף מיום 1 בנובמבר 2020, בהיקף של 141,148 אלפי ש"ח. התחייבות השותפות בגין אגרות החוב (סדרה ב') עולה על 5% מסך התחייבויות השותפות נכון למועד הדוח ובהתאם הינה סדרה מהותית.

סדרה ג'

סדרה ג', הינה סדרה שקלית אשר הונפקה לראשונה לציבור על פי דוח הצעת מדף מיום 1 בנובמבר 2020, בהיקף של 383,852 אלפי ש"ח. התחייבות השותפות בגין אגרות החוב (סדרה ג') עולה על 5% מסך התחייבויות השותפות נכון למועד הדוח ובהתאם הינה סדרה מהותית.

4.1. פרטים אודות אגרות החוב

אגרות חוב (סדרה א') - נכון ליום 31 בדצמבר 2020	אגרות חוב (סדרה ב') - נכון ליום 31 בדצמבר 2020	אגרות חוב (סדרה ג') - נכון ליום 31 בדצמבר 2020	
15 במאי 2017	3 בנובמבר 2020	3 בנובמבר 2020	מועד הנפקה
1,575,827	141,148	383,852	ע.נ. במועד ההנפקה (אלפי ש"ח) ⁽¹⁾
כ- 1,679,147	כ- 141,148	כ- 383,852	ע.נ. נומינלי ליום 31/12/20 (אלפי ש"ח) ⁽²⁾
כ- 1,495,417	כ- 133,076	כ- 383,852	ע.נ. צמוד ליום 31/12/20 (אלפי ש"ח)
כ- 11,757	כ- 806	כ- 1,381	סכום הריבית שנצברה ליום 31/12/20 (אלפי ש"ח)
כ- 1,473,997 (כ- 458,475 אלפי דולר)	כ- 132,208 (כ- 41,122 אלפי דולר)	כ- 381,342 (כ- 118,613 אלפי דולר)	ערך בדוחות הכספיים ליום 31/12/20 (אלפי ש"ח)
כ- 1,498,975	כ- 138,706	כ- 398,055	שווי בורסאי ליום 31/12/20 (אלפי ש"ח)
3.49%	3.77% ²	2.24% ²	שיעור ריבית שנתית
קרן אגרות החוב (סדרה א') תיפרע בשישה-עשר (16) תשלומים חצי שנתיים לא שווים (כאשר כל אחד מארבעת התשלומים הראשונים מהווה כ- 2.5% מהקרן וכל תשלום מיתרת הקרן, אשר ישולמו ביום 10 באפריל ו- 10 באוקטובר בכל אחת מהשנים 2018 עד 2025 (כולל), באופן שהתשלום הראשון של הקרן ישולם ביום 10 באפריל 2018 והתשלום האחרון של הקרן ישולם ביום 10 באוקטובר 2025.	קרן אגרות החוב (סדרה ב') תיפרע בעשרים (20) תשלומים חצי שנתיים לא שווים (כאשר כל אחד משנים עשר התשלומים הראשונים מהווה כ- 3.5% מהקרן וכל תשלום מיתרת התשלומים מהווה כ- 7.25% מיתרת הקרן), אשר ישולמו ביום 10 באפריל ו- 10 באוקטובר בכל אחת מהשנים 2021 עד 2030 (כולל), באופן שהתשלום הראשון של הקרן ישולם ביום 10 באפריל 2021 והתשלום האחרון של הקרן ישולם ביום 10 באוקטובר 2030.	קרן אגרות החוב (סדרה ג') תיפרע בעשרים (20) תשלומים חצי שנתיים לא שווים (כאשר כל אחד משנים עשר התשלומים הראשונים מהווה כ- 3.5% מהקרן וכל תשלום מיתרת התשלומים מהווה כ- 7.25% מיתרת הקרן), אשר ישולמו ביום 10 באפריל ו- 10 באוקטובר בכל אחת מהשנים 2021 עד 2030 (כולל), באופן שהתשלום הראשון של הקרן ישולם ביום 10 באפריל 2021 והתשלום האחרון של הקרן ישולם ביום 10 באוקטובר 2030.	מועדי תשלום הקרן

² נכון למועד אישור הדוחות, בסדרות ב' ו-ג' טרם נרשמו השעבודים ובהתאם חלה עלייה בריבית השנתית בשיעור של 0.5% וזאת החל מיום 4 במרס 2021.

מועדי תשלום הריבית	אגרות החוב (סדרה א') נושאות ריבית שנתית בשיעור של 3.49% אשר תשולם בתשלומים חצי- שנתיים, באופן שהתשלום הראשון של הריבית ישולם ביום 10 באוקטובר 2017 (באופן יחסי לתקופה שהחלה ממועד ההנפקה) ובימים 10 באפריל ו- 10 באוקטובר של כל אחת מהשנים 2018 ועד 2025 (כולל).	אגרות החוב (סדרה ב') נושאות ריבית שנתית בשיעור של 3.77% אשר תשולם בתשלומים חצי-שנתיים, אשר ישולמו ביום 10 באפריל ו- 10 באוקטובר בכל אחת מהשנים 2021 עד 2030 (כולל), באופן שהתשלום הראשון של הריבית ישולם ביום 10 באפריל 2021 (באופן יחסי לתקופה שהחלה ממועד ההנפקה) והתשלום האחרון של הריבית ישולם ביום 10 באוקטובר 2030.	אגרות החוב (סדרה ג') נושאות ריבית שנתית בשיעור של 2.24% אשר תשולם בתשלומים חצי-שנתיים, אשר ישולמו ביום 10 באפריל ו- 10 באוקטובר בכל אחת מהשנים 2021 עד 2030 (כולל), באופן שהתשלום הראשון של הריבית ישולם ביום 10 באפריל 2021 (באופן יחסי לתקופה שהחלה ממועד ההנפקה) והתשלום האחרון של הריבית ישולם ביום 10 באוקטובר 2030.
בסיס ותנאי הצמדה (קרן+ריבית)	הקרן והריבית צמודים לשער היציג של דולר ארה"ב	הקרן והריבית צמודים לשער היציג של דולר ארה"ב	קרן אגרות החוב (סדרה ג') והריבית בגין אינן צמודות.
אפשרות המרה לני"ע אחרים	אין	אין	אין
זכות ביצוע פדיון מוקדם או המרה כפויה ככל שקיימת והתנאים לה	השותפות רשאית לבצע, לפי שיקול דעתה הבלעדי, פדיון מוקדם, מלא או חלקי של אגרות החוב (סדרה א') בתנאים המפורטים בסעיף 5.9.2 בשטר הנאמנות ⁽³⁾	השותפות רשאית לבצע, לפי שיקול דעתה הבלעדי, פדיון מוקדם, מלא או חלקי של אגרות החוב (סדרה א') בתנאים המפורטים בסעיף 5.10.2 בשטר הנאמנות ⁽⁴⁾	השותפות רשאית לבצע, לפי שיקול דעתה הבלעדי, פדיון מוקדם, מלא או חלקי של אגרות החוב (סדרה א') בתנאים המפורטים בסעיף 5.10.2 בשטר הנאמנות ⁽⁴⁾
הגבלה על הנפקת תעודות התחייבות נוספות	השותפות רשאית לבצע הרחבה של סדרת אגרות החוב, בתנאים המפורטים בסעיף 2.2 בשטר הנאמנות ⁽³⁾	השותפות רשאית לבצע הרחבה של סדרת אגרות החוב, בתנאים המפורטים בסעיף 2.2 בשטר הנאמנות ⁽⁴⁾	השותפות רשאית לבצע הרחבה של סדרת אגרות החוב, בתנאים המפורטים בסעיף 2.2 בשטר הנאמנות ⁽⁴⁾
ערבות לתשלום התחייבויות החברה על פי שטר הנאמנות	אין	אין	אין
אמות מידה פיננסיות	ראו סעיף 4.3 להלן	ראו סעיף 4.3 להלן	ראו סעיף 4.3 להלן

(1) סכום הע.נ. של הסדרה בהנפקה הראשונית

(2) כולל הנפקות לציבור בדרך של הרחבת סדרה: בחודש אפריל 2018 בסך 646,460 אלפי ש"ח ע.נ.

(3) לפרטים בדבר שטר הנאמנות ראו דוח הצעת מדף מיום 14 במאי 2017 (מס' אסמכתא: 2017-01-048273), המובא כאן על דרך ההפניה.

(4) לפרטים בדבר שטר הנאמנות ראו דוח הצעת מדף מיום 1 בנובמבר 2020 (מס' אסמכתא: 2020-01-109096), המובא כאן על דרך ההפניה.

4.2 פרטים בדבר הנאמן

הנאמן לאגרות החוב (סדרות א'-ג') הינו שטראוס לזר חברה לנאמנות (1992) בע"מ, מרח' יגאל אלון 94, מגדל אלון 2, קומה 30, תל-אביב, 6777517. איש הקשר מטעם הנאמן הינו רו"ח ועו"ד אורי לזר, מס' טלפון: 03-6237777, מס' פקס: 03-5613824.

4.3 עמידה ביחסים פיננסיים

היחס נכון למועד הדוח	אמות מידה נדרשות - אג"ח סדרה א'
1,010 מיליון דולר	ההון הכלכלי של השותפות (כהגדרתו בשטר הנאמנות) לא יפחת מסך של 600 מיליון דולר
124% ³	היחס שבין החוב הפיננסי נטו ל- EBITDA (כהגדרתם בשטר הנאמנות) לא יעלה על 450%

היחס נכון למועד הדוח	אמות מידה נדרשות - אג"ח סדרות ב' ו-ג'
1,454 מיליון דולר	ההון הכלכלי של השותפות (כהגדרתו בשטר הנאמנות) לא יפחת מסך של 675 מיליון דולר
טרם נרשם השעבוד. ראה באור 2.9. לדוחות הכספיים	יחס LTV (כהגדרתו בשטר הנאמנות) לא יעלה על 75%
124% ³	היחס שבין החוב הפיננסי נטו ל- EBITDA (כהגדרתם בשטר הנאמנות) לא יעלה על 450%

בתום שנת הדיווח ובמהלכה עמדה השותפות בכל התנאים וההתחייבויות לפי שטרי הנאמנות של אגרות החוב (סדרות א'-ג'), ולא התקיימה עילה להעמדת אגרות החוב (סדרה א'-ג') לפירעון מיידי.

4.4 דירוג אגרות החוב

סדרת אגרות חוב	חברה מדרגת	הדירוג שנקבע למועד הנפקה	הדירוג הקבוע למועד הדוח	דירוגים (מעדכנים) נוספים בין מועד הנפקה למועד הדוח
א'	STANDARD&POOR'S Maalot	ilAA	ilAA	אין
ב'	STANDARD&POOR'S Maalot	ilAA	ilAA	אין
ג'	STANDARD&POOR'S Maalot	ilAA	ilAA	אין

לפרטים בדבר דוח דירוג אחרון של אגרות החוב (סדרה א'), ראו דוח מיידי מיום 23 באפריל 2020 (מס' אסמכתא: 2020-01-041280), המובא כאן על דרך ההפניה.
לפרטים בדבר דוח דירוג אחרון של אגרות החוב (סדרות ב'-ג'), ראו דוח מיידי מיום 12 באוקטובר 2020 (מס' אסמכתא: 2020-01-102100), המובא כאן על דרך ההפניה.

4.5 הנכסים המשועבדים להבטחת התחייבויות השותפות על פי אגרות החוב

לפרטים בדבר התחייבויות השותפות לשעבד נכסים בהתאם לשטרי הנאמנות של אגרות החוב (סדרות ב' ו-ג'), ראו באור 2.9. לדוחות הכספיים.

³ החוב הפיננסי, נטו של השותפות (כהגדרתו בשטר הנאמנות) לתאריך הדוח הסתכם לסך של כ- 380 מיליון דולר. ה- EBITDA של השותפות לתקופה של 12 חודשים שהסתיימו בתאריך הדוח הסתכם לסך של כ- 306 מיליון דולר.

בשם השותף הכללי - ישראל מקו אויל אנד גז בע"מ

ערן לנדנר

סגן יו"ר דירקטוריון ומ"מ מנכ"ל השותף הכללי

חיים צוף

יו"ר דירקטוריון השותף הכללי

15 במרס 2021

**"ישראל מקו - נגב 2", שותפות מוגבלת
דוחות כספיים
לשנה שנסתיימה ביום
31 בדצמבר 2020**

עמוד	תוכן העניינים
2	דוחות רואי החשבון המבקרים
4	דוחות על המצב הכספי
6	דוחות על הרווח הכולל
7	דוחות על השינויים בהון השותפות
8	דוחות על תזרימי המזומנים
9	באורים לדוחות הכספיים

סומך חייקין
מגדל המילניום KPMG
רחוב הארבעה 17, תא דואר 609
תל אביב 6100601
03 684 8000

דוח רואי החשבון המבקרים לשותפים בשותפות "ישראל מקו נגב 2", שותפות מוגבלת

ביקרנו את הדוחות על המצב הכספי המצורפים של "ישראל מקו נגב 2", שותפות מוגבלת (להלן - השותפות) לימים 31 בדצמבר 2020 ו-2019 ואת הדוחות על הרווח הכולל, הדוחות על השינויים בהון והדוחות על תזרימי המזומנים לכל אחת משלוש השנים בתקופה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2020. דוחות כספיים אלה הינם באחריות הדירקטוריון וההנהלה של השותף הכללי של השותפות. אחריותנו היא לחוות דעה על דוחות כספיים אלה בהתבסס על ביקורתנו.

ערכנו את ביקורתנו בהתאם לתקני ביקורת מקובלים בישראל, לרבות תקנים שנקבעו בתקנות רואי חשבון (דרך פעולתו של רואה חשבון), התשל"ג - 1973. על פי תקנים אלה, נדרש מאיתנו לתכנן את הביקורת ולבצע במטרה להשיג מידה סבירה של ביטחון שאין בדוחות הכספיים הצגה מוטעית מהותית. ביקורת כוללת בדיקה מדגמית של ראיות התומכות בסכומים ובמידע שבדוחות הכספיים. ביקורת כוללת גם בחינה של כללי החשבונאות שיושמו ושל האומדנים המשמעותיים שנעשו על ידי הדירקטוריון וההנהלה של השותף הכללי של השותפות וכן הערכת נאותות ההצגה בדוחות הכספיים בכללותה. אנו סבורים שביקורתנו מספקת, בסיס נאות לחוות דעתנו.

לדעתנו, הדוחות הכספיים הנ"ל משקפים באופן נאות, מכל הבחינות המהותיות, את מצבה הכספי של השותפות לימים 31 בדצמבר 2020 ו-2019 ואת תוצאות פעולותיה, השינויים בהון ותזרימי המזומנים שלה לכל אחת משלוש השנים בתקופה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2020 בהתאם לתקני דיווח כספי בינלאומיים (IFRS) והוראות תקנות ניירות ערך (דוחות כספיים שנתיים), התש"ע - 2010.

ביקרנו גם, בהתאם לתקן ביקורת (ישראל) 911 של לשכת רואי חשבון בישראל "ביקורת של רכיבי בקרה פנימית על דיווח כספי", רכיבי בקרה פנימית על דיווח כספי של השותפות ליום 31 בדצמבר 2020, והדוח שלנו מיום 15 במרס 2021 כלל חוות דעת בלתי מסויגת על קיומם של אותם רכיבים באופן אפקטיבי.

סומך חייקין
רואי חשבון

15 במרס 2021

סומך חייקין
מגדל המילניום KPMG
רחוב הארבעה 17, תא דואר 609
תל אביב 6100601
03 684 8000

**דוח רואי החשבון המבקרים לשותפים בשותפות "ישראל מקו נגב 2", שותפות מוגבלת
בדבר ביקורת של רכיבי בקרה פנימית על דיווח כספי
בהתאם לסעיף 99 (ג) בתקנות ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומידיים), התש"ל-1970**

ביקרנו רכיבי בקרה פנימית על דיווח כספי של "ישראל מקו נגב 2", שותפות מוגבלת (להלן - השותפות) ליום 31 בדצמבר 2020. רכיבי בקרה אלה נקבעו כמוסבר בפסקה הבאה. הדירקטוריון וההנהלה של השותף הכללי אחראים לקיום בקרה פנימית אפקטיבית על דיווח כספי ולהערכתם את האפקטיביות של רכיבי בקרה פנימית על דיווח כספי המצורפת לדוח התקופתי לתאריך הנ"ל. אחיותנו היא לחוות דעה על רכיבי בקרה פנימית על דיווח כספי של השותפות בהתבסס על ביקורתנו.

רכיבי בקרה פנימית על דיווח כספי שבוקרו נקבעו בהתאם לתקן ביקורת (ישראל) 911 של לשכת רואי חשבון בישראל "ביקורת של רכיבי בקרה פנימית על דיווח כספי" (להלן - תקן ביקורת (ישראל) 911). רכיבים אלה הינם: (1) בקורות ברמת הארגון, לרבות בקורות על תהליך העריכה והסגירה של דיווח כספי ובקורות כלליות של מערכות מידע; (2) בקורות על תהליך ההתחשבות מול מפעילי העסקאות המשותפות (כל אלה יחד מכוונים להלן - רכיבי הבקרה המבוקרים).

ערכנו את ביקורתנו בהתאם לתקן ביקורת (ישראל) 911. על-פי תקן זה נדרש מאיתנו לתכנן את הביקורת ולבצעה במטרה לזהות את רכיבי הבקרה המבוקרים ולהשיג מידה סבירה של ביטחון אם רכיבי בקרה אלה קוימו באופן אפקטיבי מכל הבחינות המהותיות. ביקורתנו כללה השגת הבנה לגבי בקרה פנימית על דיווח כספי, זיהוי רכיבי הבקרה המבוקרים, הערכת הסיכון שקיימת חולשה מהותית ברכיבי הבקרה המבוקרים, וכן בחינה והערכה של אפקטיביות התכנון והתפעול של אותם רכיבי בקרה בהתבסס על הסיכון שהוערך. ביקורתנו, לגבי אותם רכיבי בקרה, כללה גם ביצוע נהלים אחרים כאלה שחשבונו כנחוצים בהתאם לנסיבות. ביקורתנו התייחסה רק לרכיבי הבקרה המבוקרים, להבדיל מבקרה פנימית על כלל התהליכים המהותיים בקשר עם הדיווח הכספי, ולפיכך חוות דעתנו מתייחסת לרכיבי הבקרה המבוקרים בלבד. כמו כן, ביקורתנו לא התייחסה להשפעות הדדיות בין רכיבי הבקרה המבוקרים לבין כאלה שאינם מבוקרים ולפיכך, חוות דעתנו אינה מביאה בחשבון השפעות אפשריות כאלה. אנו סבורים שביקורתנו מספקת בסיס נאות לחוות דעתנו בהקשר המתואר לעיל.

בשל מגבלות מובנות, בקרה פנימית על דיווח כספי בכלל, ורכיבים מתוכה בפרט, עשויים שלא למנוע או לגלות הצגה מוטעית. כמו כן, הסקת מסקנות לגבי העתיד על בסיס הערכת אפקטיביות נוכחית כלשהי חשופה לסיכון שבקורות תהפוכנה לבלתי מתאימות בגלל שינויים בנסיבות או שמידת הקיום של המדיניות או הנהלים תשתנה לרעה.

לדעתנו, השותפות קיימה באופן אפקטיבי, מכל הבחינות המהותיות, את רכיבי הבקרה המבוקרים ליום 31 בדצמבר 2020.

ביקרנו גם, בהתאם לתקני ביקורת מקובלים בישראל, את הדוחות הכספיים של השותפות לימים 31 בדצמבר 2020 ו-2019 ולכל אחת משלוש השנים בתקופה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2020 והדוח שלנו, מיום 15 במרס 2021 כלל חוות דעת בלתי מסויגת על אותם דוחות כספיים, בהתבסס על ביקורתנו.

סומך חייקין
רואי חשבון

15 במרס 2021

דוחות על המצב הכספי ליום 31 בדצמבר

2019	2020		
אלפי דולר	אלפי דולר	באור	
			נכסים שוטפים
131,914	241,813		מזומנים ושווי מזומנים
1,204	1,192		ניירות ערך למסחר
26,880	-		פיקדונות לזמן קצר
59,538	47,973	2.ה.22	לקוחות
9,536	8,685	4	חייבים ויתרות חובה
229,072	299,663		סך הכל נכסים שוטפים
			נכסים שאינם שוטפים
1,108,576	1,081,830	5	השקעה בנכסי נפט וגז, נטו
34,945	38,205	6	חייבים ויתרות חובה לזמן ארוך
1,143,521	1,120,035		סך הכל נכסים שאינם שוטפים
1,372,593	1,419,698		סך הכל נכסים

2019	2020		
אלפי דולר	אלפי דולר	באור	
התחייבויות שוטפות			
105,638	140,917	12 ח-ו ט	התחייבויות למחזיקי יחידות השתתפות
90,206	101,791	9	חלויות שוטפות של אגרות חוב
25,372	20,294	7	זכאים ויתרות זכות
61,333	50,349	8	הפרשות
282,549	313,351		סך הכל התחייבויות שוטפות
התחייבויות שאינן שוטפות			
458,475	516,420	9	אגרות חוב
44,067	51,583	5 ד. 4, 20 ז	התחייבויות אחרות לזמן ארוך
502,542	568,003		סך הכל התחייבויות שאינן שוטפות
785,091	881,354		סך הכל התחייבויות
הון			
		12	
489,960	489,960		הון השותפות
9,032	9,032		קרן הון מהפרשי תרגום
88,510	39,352		יתרת רווח
587,502	538,344		סך הכל הון
1,372,593	1,419,698		סך הכל התחייבויות והון

איתן וולוך - סמנכ"ל כספים
בישראל-נגב 2, שותפות מוגבלת

ערן לנדנר - סגן יו"ר הדירקטוריון
ומ"מ מנכ"ל בישראל-נגב 2, שותפות מוגבלת

חיים צוף - יו"ר הדירקטוריון
בישראל-נגב 2, שותפות מוגבלת

תאריך אישור הדוחות הכספיים: 15 במרס 2021

הבאורים המצורפים לדוחות הכספיים מהווים חלק בלתי נפרד מהם.

דוחות על הרווח הכולל לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר

2018	2019	2020	באור	
אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר		
הכנסות				
582,974	594,385	434,718	13	הכנסות ממכירת גז וקונדנסט
(65,057)	(68,756)	(49,384)	8.7.11	בניכוי תמלוגים למדינה
(52,678)	(56,594)	(42,013)	1.7.11 ו-2	בניכוי תמלוגים לצד קשור
(18,111)	18,111	-	2.א.11	ביטול (יצירת) הפרשה לתמלוגים לצד שלישי
447,128	487,146	343,321		סך הכל הכנסות, בניכוי תמלוגים
הוצאות				
33,800	42,610	27,510	14	עלות הפקת הגז והקונדנסט שנמכרו
56,262	56,434	46,474	15	הוצאות פחת והפחתות
233	232	2,380	16	השתתפות בביצוע חיפושי נפט וגז
7,812	10,560	7,374	17	הוצאות מכירה, הנהלה וכלליות
98,107	109,836	83,738		סך הכל הוצאות
349,021	377,310	259,583		רווח תפעולי
17,245	9,864	4,095	18	הכנסות מימון
(49,258)	(48,152)	(25,294)	18	הוצאות מימון
(32,013)	(38,288)	(21,199)		הוצאות מימון, נטו
317,008	339,022	238,384		סך הכל רווח כולל לשנה
רווח ליחידת השתתפות:				
דולר	דולר	דולר		
0.1224	0.1308	0.0920	19	רווח בסיסי ומדולל ליחידת השתתפות *

(*) מספרי ההשוואה כוללים התאמה למפרע בגין איחוד הון (ראה באור 12.א).

הבאורים המצורפים לדוחות הכספיים מהווים חלק בלתי נפרד מהם.

דוחות על השינויים בהון השותפות המוגבלת

הון השותפות	קרן הון	יתרת רווח	סך הכל
אלפי דולר	מהפרשי תרגום אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר
489,960	9,032	88,510	587,502
יתרה ליום 1 בינואר 2020			
-	-	238,384	238,384
-	-	(150,000)	(150,000)
-	-	(70,851)	(70,851)
-	-	(66,691)	(66,691)
489,960	9,032	39,352	538,344
יתרה ליום 31 בדצמבר 2020			

רווח השנה
חלוקת רווחים
תשלומי איזון לתאגידים ותשלומי מס ליחידים
בגין שנת 2020
מסים עבור מחזיקי יחידות ההשתתפות

הון השותפות	קרן הון	יתרת רווח	סך הכל
אלפי דולר	מהפרשי תרגום אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר
489,960	9,032	51,964	550,956
יתרה ליום 1 בינואר 2019			
-	-	339,022	339,022
-	-	(159,862)	(159,862)
-	-	(65,138)	(65,138)
-	-	(12,082)	(12,082)
-	-	(65,394)	(65,394)
489,960	9,032	88,510	587,502
יתרה ליום 31 בדצמבר 2019			

רווח השנה
חלוקת רווחים
תשלומי איזון לתאגידים ותשלומי מס ליחידים
בגין שנת 2019
הפרשה לתשלומי איזון לתאגידים בשנים 2013-2016
מסים עבור מחזיקי יחידות ההשתתפות

הון השותפות	קרן הון	יתרת רווח	סך הכל
אלפי דולר	מהפרשי תרגום אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר
489,960	9,032	25,688	524,680
יתרה ליום 1 בינואר 2018			
-	-	317,008	317,008
-	-	(244,576)	(244,576)
-	-	(46,156)	(46,156)
489,960	9,032	51,964	550,956
יתרה ליום 31 בדצמבר 2018			

רווח השנה
חלוקת רווחים
מסים עבור מחזיקי יחידות ההשתתפות

הבאורים המצורפים לדוחות הכספיים מהווים חלק בלתי נפרד מהם.

דוחות על תזרימי המזומנים לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר

2018	2019	2020	
אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	
תזרימי מזומנים מפעילות שוטפת			
317,008	339,022	238,384	רווח לשנה
(6)	(338)	(26)	התאמות:
2,315	1,544	-	רווח משערך ניירות ערך למסחר
34,084	22,913	20,356	שערך מכשירים פיננסיים נגזרים, נטו
(8,543)	11,555	(2,987)	הוצאות ריבית, נטו
(7,695)	(9,119)	3,277	שערך נכסים והתחייבויות
1,563	1,310	834	שינוי ביתרת מפעילת פרויקט "תמר"
56,262	56,434	46,474	עליה בהתחייבות לסילוק נכסים
159	(2,135)	11,565	הוצאות פחת והפחתות
-	-	(2,612)	שינוי בלקוחות
(2,926)	8,051	451	עליה במקדמות היטל רווחי נפט וגז
-	-	70	שינוי בחיבים ויתרות חובה
42,573	5,004	(10,322)	הוצאות בגין תשלום מבוסס יחידות השתתפות
117,786	95,219	67,080	שינוי בהפרשות, זכאים ויתרות זכות
434,794	434,241	305,464	מזומנים נטו שנבעו מפעילות שוטפת
תזרימי מזומנים מפעילות השקעה			
(13,290)	(17,777)	(19,088)	השקעה בנכסי נפט וגז
159	134	119	תמורה ממכירת ניירות ערך למסחר
(76,972)	220,479	22,673	שינוי בפקדונות וחייבים אחרים
5,858	5,938	1,099	ריבית שנתקבלה
150	13	17	דיבידנד שהתקבל
(84,095)	208,787	4,820	מזומנים נטו שנבעו מפעילות (ששימשו לפעילות) השקעה
תזרימי מזומנים לפעילות מימון			
167,777	-	152,728	הנפקת אגרות חוב (לאחר ניכוי הוצאות הנפקה)
(267,663)	(217,043)	(93,028)	פירעון הלוואות ואגרות חוב
(53,058)	(64,162)	(62,040)	מקדמות מס ששולמו עבור מחזיקי יחידות השתתפות, נטו
(244,450)	(268,645)	(121,337)	חלוקת רווחים
-	-	(65,363)	תשלומי איזון לתאגידים ומס עבור יחידים
(38,903)	(27,519)	(18,669)	ריבית ששולמה
(436,297)	(577,369)	(207,709)	מזומנים נטו ששימשו לפעילות מימון
(85,598)	65,659	102,575	גידול (קיטון) נטו במזומנים ושווי מזומנים
2,067	2,998	7,324	השפעת תנודות בשע"ח על יתרות מזומנים ושווי מזומנים
146,788	63,257	131,914	מזומנים ושווי מזומנים לתחילת השנה
63,257	131,914	241,813	מזומנים ושווי מזומנים לסוף השנה

הבאורים המצורפים לדוחות הכספיים מהווים חלק בלתי נפרד מהם.

באור 1 - כללי

א. הישות המדווחת

ישראל-מקו - נגב 2, שותפות מוגבלת (להלן - השותפות), הוקמה על פי הסכם שותפות מוגבלת שנחתם בתאריכים 2 ו-3 במרס 1989 (אשר תוקן מעת לעת), בין השותף הכללי - ישראל-מקו אויל אנד גז בע"מ (להלן - השותף הכללי) לבין השותף המוגבל - ישראל-מקו ניהול (1988) בע"מ (להלן - השותף המוגבל או הנאמן). השותפות נרשמה ביום 3 במרס 1989 לפי פקודת השותפויות (נוסח חדש), התשל"ה-1975. בהתאם לסעיף 61(א) לפקודת השותפויות מהווה הסכם השותפות את תקנון השותפות.

המען הרשמי של השותפות הינו רחוב גרניט 8, פתח תקווה, ישראל. יחידות ההשתתפות של השותפות רשומות למסחר בבורסה לניירות ערך בתל-אביב.

על פי הסכם השותפות, כפי שתוקן מעת לעת, השותף הכללי והשותף המוגבל יישאו בהוצאות ובהפסדים של השותפות ויהיו זכאים להכנסות לפי חלקם בהון שהכניסו להון השותפות.

ניהולה השוטף של השותפות מתבצע על ידי השותף הכללי, תחת פיקוחו של המפקח, עו"ד דן אבנון. המפקח אינו אחראי לפרטים המובאים בדוחות הכספיים.

השותף המוגבל משמש כנאמן עבור בעלי יחידות ההשתתפות ומכח הסכם השותפות מוענקות לו זכויות מסוימות בשותפות.

השותפות אושרה על ידי נציב מס הכנסה לעניין תקנות מס הכנסה (כללים לחישוב המס בשל החזקה ומכירה של יחידות השתתפות בשותפות לחיפוש נפט), התשמ"ט - 1988. התקנות האמורות היו בתוקף עד ליום 31 בדצמבר 2014, עם זאת על-פי הוראות סעיף 38 לחוק יסוד הכנסת, תוקף התקנות האמורות הוארך עד ליום 30.6.2015. נכון למועד אישור הדוחות הכספיים, טרם הוארך תוקפן.

בחודש אוקטובר 2020 פורסמה להערות הציבור טיוטת תקנות מס הכנסה (כללים לחישוב המס בשל החזקה ומכירה של יחידות השתתפות בשותפות לחיפוש נפט) (תיקון), התשפ"א - 2020 (להלן - טיוטת התקנות), על פיה מוצע לקבוע, בין היתר, כי החל משנת המס 2021, שותפות נפט אשר יחידותיה רשומות למסחר בבורסה, תמוסה כחברה (דהיינו בשיטה דו-שלבית), וזאת החל משנת המס בה הפיקה הכנסה חייבת או חילקה רווחים. נכון למועד אישור הדוחות הכספיים, טיוטת התקנות טרם אושרה. לפרטים נוספים והשלכות אפשריות על השותפות ראה באור 12.י להלן.

מטרת השותפות היא להשתתף בפעילות חיפוש נפט וגז והפקתם בישראל. לצורך זה מתקשרת השותפות בהסכמי תפעול (J.O.A) עם שותפיה לעסקאות המשותפות.

נכון למועד אישור הדוחות הכספיים לשותפות זכויות בנכסי נפט ו/או גז כדלקמן:

מועד פקיעת הזכויות	שיעור השתתפות %	
01.12.2038	28.75	חזקת "תמר" (1)
01.12.2038	28.75	חזקת "דלית" (1)
14.06.2043	52.77	חזקת "שמשון" (2)

(1) לפרטים נוספים בקשר לחזקות "תמר" ו"דלית", ראה באור 5.

(2) לפרטים נוספים בקשר לחזקת "שמשון", ראה באור 16.

ב. הגדרות

בדוחות כספיים אלה -

1. צד קשור - כמשמעותו בתקן חשבונאות בינלאומי (2009) 24 בדבר צדדים קשורים.

2. בעלי עניין - כמשמעותם בפסקה (1) להגדרת "בעל עניין" בתאגיד בסעיף 1 לחוק ניירות ערך, התשכ"ח - 1968.

באור 1 - כללי (המשך)

ג. התפשטות נגיף הקורונה והשפעתו האפשרית על עסקי השותפות

בעקבות התפרצות נגיף הקורונה בסין בחודש דצמבר 2019 והתפשטותו למדינות רבות נוספות, לרבות ישראל, החל מהרבעון הראשון של שנת 2020 ואילך, חלה ירידה בהיקפי הפעילות הכלכלית באזורים רבים בעולם, לרבות בישראל.

מגפת הקורונה פגעה קשות בענפים שונים והשפיעה על היקפי הצריכה ובכללם על תחום האנרגיה בו פועלת השותפות.

במהלך המחצית הראשונה לשנת 2020 נרשמו בשווקים הבינלאומיים ירידות חדות ביותר במחירי הנפט והגז הטבעי, אשר ניתן לייחסם, בין היתר, למשבר הקורונה, וכן לסיבות וגורמים נוספים המשפיעים על הביקוש וההיצע של מוצרי אנרגיה. עם זאת, החל מסוף שנת 2020 ועד למועד אישור הדוחות הכספיים, חלה התאוששות במחירי מוצרי האנרגיה בעולם, לרבות במחירי הנפט.

נכון למועד אישור הדוחות הכספיים, קיימות עדיין מגבלות במעבר אנשים בין מדינות שונות, העלולות להקשות על המשך תפעולו השוטף של מאגר תמר, הנסמך, בין היתר, על כח אדם תפעולי - מקצועי ומומחים שונים מרחבי העולם. יצוין, כי מפעילת פרויקט תמר, נובל אנרג'י (להלן - המפעילה), עדכנה את שותפי תמר כי היא ממשיכה לפעול בהתאם לתוכנית הפעולה שפותחה לצורך ההתמודדות עם מגפת הקורונה במטרה לתת מענה להמשך הפעלתו הבטוחה של מתקן ההפקה ושל הזרמת הגז הטבעי. עוד עדכנה המפעילה, כי ככל שתנאי התפעול או תנאי העבודה יורעו, הפקת הגז הטבעי ממאגר תמר עלולה להיפסק על מנת להבטיח את בריאותו ובטיחותו של כוח האדם המועסק על האסדה וכדי להגן על הסביבה ועל פרויקט תמר. נכון למועד אישור הדוחות הכספיים לא נפגע תפעולו השוטף של מאגר תמר ולא נדרשו הוצאות מהותיות כלשהן על מנת לאפשר את המשך פעילותו הרציפה.

החל מסוף שנת 2020 מדינות רבות בעולם החלו בתהליך חיסון אזרחיהם נגד נגיף הקורונה. עם זאת, מידת יעילות החיסונים עודנה נבחנת, ותלויה בין היתר, בקצב ואופן התפשטותן של מוטציות שונות של הנגיף. לפיכך, בשלב זה קיים קושי לאמוד את מלוא השלכותיה החזויות של מגיפת הקורונה והשפעתה העתידית על הביקושים והמכירות ממאגר תמר ובהתאם, על פעילותה ותוצאותיה העסקיות של השותפות. ככל שיחולו שינויים בהתפשטות נגיף הקורונה, ביעילות החיסונים שפותחו ובקצב חיסון האוכלוסייה בישראל ובעולם, בהנחיות של הרשויות הרלבנטיות ובמצב הכלכלי בעולם ובישראל עלולה להיות לכך השפעה לרעה על פעילות המשק בכללותו ועל השותפות בפרט, לרבות על הביקושים למוצרי אנרגיה ומחירים, פגיעה בחוסן הכלכלי (ואף קריסה) של לקוחות וספקים של השותפות וכן עלייה במחירי המימון או בזמניתות.

באור 2 - בסיס עריכת הדוחות הכספיים

א. הצהרה על עמידה בתקני דיווח כספי בינלאומיים

הדוחות הכספיים הוכנו על ידי השותפות בהתאם לתקני דיווח כספי בינלאומיים (להלן - IFRS). דוחות כספיים אלו נערכו גם בהתאם לתקנות ניירות ערך (דוחות כספיים שנתיים), התש"ע - 2010.

הדוחות הכספיים אושרו לפרסום על ידי דירקטוריון השותף הכללי ביום 15 במרס 2021.

ב. מטבע פעילות ומטבע הצגה

הדוחות הכספיים מוצגים בדולר ארה"ב (להלן - דולר), שהינו מטבע הפעילות של השותפות ומעוגלים לאלף הקרוב, למעט אם צוין אחרת. הדולר הינו המטבע שמייצג את הסביבה הכלכלית העיקרית בה פועלת השותפות.

ג. בסיס המדידה

הדוחות הוכנו על בסיס העלות ההיסטורית למעט הנכסים וההתחייבויות הבאים: מכשירים פיננסיים, נגזרים ואחרים אשר נמדדים בשווי הוגן דרך רווח והפסד, והתחייבויות בגין תשלום מבוסס יחידות השתתפות אשר יסולק במזומן והתחייבויות לסילוק נכסים. למידע נוסף בדבר אופן המדידה של נכסים והתחייבויות אלו ראה באור 3, בדבר עיקרי המדיניות החשבונאית.

ד. מחזור תפעולי

תקופת המחזור התפעולי של השותפות הינה שנה אחת.

ה. מתכונת ניתוח ההוצאות שהוכרו בדוח על הרווח הכולל

מתכונת ניתוח ההוצאות שהוכרו בדוח על הרווח הכולל הינה לפי שיטת סיווג המבוססת על מהות ההוצאה. הסיווג כאמור מספק מידע מהימן ורלוונטי יותר המתאים להבנת עסקיה של השותפות.

באור 2 - בסיס עריכת הדוחות הכספיים (המשך)

1. שימוש באומדנים ושיקול דעת

בעריכת הדוחות הכספיים בהתאם ל-IFRS, נדרשת הנהלת השותף הכללי (להלן - ההנהלה) להשתמש בשיקול דעת בהערכות, אומדנים והנחות אשר משפיעים על יישום המדיניות החשבונאית ועל סכומים של נכסים והתחייבויות, הכנסות והוצאות. יובהר שההנחות בפועל עלולות להיות שונות מאומדנים אלה.

בעת גיבושם של אומדנים חשבונאיים המשמשים בהכנת הדוחות הכספיים של השותפות, עשויה להידרש ההנהלה להניח הנחות באשר לנסיבות ואירועים הכרוכים באי וודאות משמעותית. בשיקול דעתה בקביעת האומדנים, מתבססת ההנהלה על ניסיון העבר, עובדות שונות, גורמים חיצוניים ועל הנחות סבירות בהתאם לנסיבות המתאימות לכל אומדן. האומדנים וההנחות שבבסיסם נסקרים באופן שוטף. שינויים באומדנים חשבונאיים מוכרים בתקופה שבה תוקנו האומדנים ובכל תקופה עתידית מושפעת.

אומדנים קריטיים

להלן מידע בדבר אומדנים קריטיים, שנערכו תוך יישום המדיניות החשבונאית והם בעלי השפעה מהותית על הדוחות הכספיים:

1. אומדן עתודות הגז - משמש בקביעת שיעור הפחתת הנכסים המפיקים אשר משמשים את הפעילות במהלך התקופה המדווחת. הפחתת השקעות הקשורות לגילוי והפקה של עתודות גז מוכחות, נעשית בהתאם לשיטת האזילה כאמור בבאור 3.1.3. ג. להלן. כמות הגז המוערכת במאגרים המוכחים בתקופה המדווחת נקבעת מדי שנה, על פי חוות דעת של מומחים חיצוניים להערכת עתודות של מאגרי נפט וגז. הערכה של עתודות הגז המוכחות על פי העקרונות הללו הינו תהליך סובייקטיבי והערכות של מומחים שונים עשויות לעיתים להיות שונות באופן מהותי. לאור המהותיות של נכסי נפט וגז ושל הוצאות ההפחתה, יכולה להיות לשינויים בעתודות האמורות לעיל, השפעה מהותית על תוצאות הפעילות והמצב הכספי של השותפות. למידע בדבר הערכה עדכנית של עתודות הגז הטבעי בשדה הגז תמר ראה באור 4.5.5.

2. מחויבות בגין סילוק נכסים - השותפות מכירה בנכס ובמקביל בהתחייבות בגין מחויבותה לסילוק נכסי נפט וגז בתום השימוש בהם. סכום המשאבים הכלכליים הדרושים לסילוק המחויבות מבוסס על הערכות מומחים חיצוניים.

3. התחייבויות תלויות - בהערכות סיכויי התביעות המשפטיות שהוגשו כנגד השותפות וכן מחלוקות אשר לא הגיעו לכלל תביעה, הסתמכה השותפות בין היתר על חוות דעת יועציה המשפטית. הערכות אלה של היועצים המשפטיים מתבססות על מיטב שיפוטם המקצועי, בהתחשב בשלב בו מצויים ההליכים, וכן על הניסיון המשפטי שנצבר בנושאים השונים. מאחר שתוצאות התביעות תקבענה בבתי המשפט, עלולות תוצאות אלה להיות שונות מהערכות אלה. למידע נוסף בדבר חשיפת השותפות לתביעות ראה באורים 11.12 ו-12.12.

4. היטל רווחי נפט - כאמור בבאור 3.3 השותפות תכיר בהוצאה בגין ההיטל רק במועד בו קמה לה המחויבות לשלמו. נכון למועד אישור הדוחות הכספיים, מתבררות מספר מחלוקות ביחס לפרשנות וליישום חוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע, התשע"א-2011 (להלן בסעיף זה - החוק) בדיווחי מיזם תמר מול רשות המסים, במסגרת הליכי ההשגה והערעור הקבועים בחוק וכן במסגרת ערעור המתנהל בבית המשפט המחוזי בת"א. הסוגיות מושא מחלוקות אלו טרם נידונו בבתי-המשפט בישראל.

בהתאם לאומדנים שערכה השותפות, נכון ליום 31 בדצמבר 2020, טרם קמה ההתחייבות לתשלום היטל והיא צפויה לחול רק מחודש ינואר 2021 ואילך. אומדני השותפות נעשו לפי מיטב הבנתה ובהתבסס, בין היתר, על חוות דעת יועציה המשפטית החיצונית באשר לסוגיות שבמחלוקת. בהתאם לכך, לא כללה השותפות הפרשה לתשלום היטל בשנת 2020.

לאור חדשנות החוק ומורכבות נוסחאות החישוב והמנגנונים השונים המוגדרים בו, אין כל בטחון כי פרשנות זו של אופן חישוב ההיטל תהיה זהה לזו שתאמצנה רשויות המס ו/או זהה לפרשנות החוק על-ידי בית המשפט. לפרטים נוספים ראו גם באור 10.ח.

ז. קביעת שווי הוגן

לצורך הכנת הדוחות הכספיים, נדרשת השותפות לקבוע את השווי ההוגן של נכסים והתחייבויות מסוימים. מידע נוסף אודות ההנחות ששימשו בקביעת שווי הוגן נכלל בבאור 22, בדבר מכשירים פיננסיים ובבאורים 20.ח ו-24. בדבר הסדרי תשלומים מבוססי יחידות השתתפות.

בקביעת השווי ההוגן של נכס או התחייבות, משתמשת השותפות בנתונים נצפים מהשוק ככל שניתן. מדידות שווי הוגן בשותפות מחולקות לשתי רמות במידרג השווי ההוגן בהתבסס על הנתונים ששימשו בהערכה, כדלקמן:

- רמה 1: מחירים מצוטטים (לא מתואמים) בשוק פעיל לנכסים או התחייבויות זהים.
- רמה 2: נתונים נצפים מהשוק, במישרין או בעקיפין, שאינם כלולים ברמה 1.

באור 3 - עיקרי המדיניות החשבונאית

א. הסדרים משותפים (פעילויות משותפות)

פעילויות משותפות בהן כל צד משתמש בנכסים שבעלותו לצורך הפעילות המשותפת, מהווה הסדר משותף. ההסדרים המשותפים שהשותפות צד להם אינם נכללים בתחולת IFRS 11 מכיוון שלא מתקיימת לגביהם שליטה משותפת. לפיכך, הסדרים אלו מטופלים באופן שבו השותפות מכירה בחלקה בנכסים, בהתחייבויות להן היא חשופה, בהכנסות ובהוצאות בהן היא נושאת בהקשר להסדר המשותף.

ב. מטבע חוץ

עסקאות במטבע חוץ מתורגמות למטבע הפעילות הרלוונטי של השותפות לפי שער החליפין שבתוקף בתאריכי העסקאות. נכסים והתחייבויות כספיים הנקובים במטבע חוץ במועד הדיווח, מתורגמים למטבע הפעילות לפי שער החליפין שבתוקף לאותו יום. הפרשי שער בגין הפריטים הכספיים הינם ההפרש שבין העלות המופחתת במטבע הפעילות לתחילת השנה, כשהיא מתואמת לריבית האפקטיבית ולתשלומים במשך השנה, לבין העלות המופחתת במטבע חוץ מתורגמת לפי שער החליפין לסוף השנה.

נכסים והתחייבויות לא כספיים הנקובים במטבעות חוץ והנמדדים לפי שווי הוגן, מתורגמים למטבע הפעילות לפי שער החליפין שבתוקף ביום בו נקבע השווי ההוגן. פריטים לא כספיים הנקובים במטבע חוץ והנמדדים לפי עלות היסטורית, מתורגמים לפי שער החליפין שבתוקף למועד העסקה. הפרשי שער, הנובעים מתרגום למטבע הפעילות מוכרים ברווח והפסד.

ג. מכשירים פיננסיים

1. נכסים פיננסיים שאינם נגזרים

הכרה ומדידה ולראשונה בנכסים פיננסיים

השותפות מכירה לראשונה בלקוחות, חייבים, פיקדונות ובמכשירי חוב שהונפקו במועד היווצרותם. יתר הנכסים הפיננסיים מוכרים לראשונה במועד בו השותפות הופכת לצד לתנאים החוזיים של המכשיר. נכס פיננסי נמדד לראשונה בשווי הוגן בתוספת עלויות עסקה שניתן לייחס במישרין לרכישה או להנפקה של הנכס הפיננסי. לקוח שאינו כולל רכיב מימון משמעותי נמדד לראשונה לפי מחיר העסקה שלו.

גריעת נכסים פיננסיים

נכסים פיננסיים נגרעים כאשר הזכויות החוזיות של השותפות לתזרימי המזומנים הנובעים מהנכס הפיננסי פוקעות, או כאשר השותפות מעבירה את הזכויות לקבל את תזרימי המזומנים הנובעים מהנכס הפיננסי בעסקה בה כל הסיכונים וההטבות מהבעלות על הנכס הפיננסי עוברים למעשה. אם בידי השותפות נותרו באופן מהותי כל הסיכונים וההטבות הנובעים מהבעלות על הנכס הפיננסי, השותפות ממשיכה להכיר בנכס הפיננסי.

במועד ההכרה לראשונה, השותפות מסווגת נכסים פיננסיים לאחת מקטגוריות המדידה הבאות:

נכסים פיננסיים בעלות מופחתת

יתרות לקוחות, חייבים מזומנים ושווה מזומנים ופיקדונות תזרימי המזומנים החוזיים בגין נכסים פיננסיים אלו, כוללים אך ורק תשלומי קרן וריבית אשר משקפת תמורה עבור ערך הזמן של הכסף וסיכון האשראי. בהתאם לכך נכסים אלו נמדדים בעלות מופחתת.

שווי הוגן דרך רווח והפסד

יתרות ניירות ערך המוחזקים במסגרת מודל עסקי שמטרתו מושגת ע"י מכירת נכסים פיננסיים.

נכסים פיננסיים לא מסווגים מחדש בתקופות עוקבות אלא אם ורק כאשר השותפות משנה את המודל העסקי שלה לניהול נכסי חוב פיננסיים ובמקרה כאמור נכסי החוב הפיננסיים המושפעים מסווגים מחדש בתחילת תקופת הדיווח העוקבת לשינוי במודל העסקי.

באור 3 - עיקרי המדיניות החשבונאית (המשך)

ג. מכשירים פיננסיים (המשך)

מדידה עוקבת

נכסים פיננסיים בשווי הוגן דרך רווח והפסד

בתקופות עוקבות נכסים אלו נמדדים בשווי הוגן. רווחים והפסדים נטו, לרבות הכנסות ריבית או דיבידנדים, מוכרים ברווח והפסד (למעט מכשירים נגזרים מסוימים, אשר מיועדים כמכשירים מגדרים).

נכסים פיננסיים בעלות מופחתת

נכסים אלו נמדדים בתקופות עוקבות בעלות מופחתת, תוך שימוש בשיטת הריבית האפקטיבית ובניכוי הפסדים מירידת ערך. הכנסות ריבית, רווחים או הפסדים מהפרשי שער וירידת ערך מוכרים ברווח והפסד. רווח או הפסד כלשהו הנובע מגריעה, מוכר אף הוא ברווח והפסד.

2. התחייבויות פיננסיות שאינן נגזרים

התחייבויות פיננסיות שאינן נגזרים כוללות: הלוואות ואשראי מתאגידים בנקאיים ומנותני אשראי אחרים, אגרות חוב סחירות תשלום מבוסס יחידות השתתפות המסולק במזומן וזכאים אחרים.

הכרה לראשונה בהתחייבויות פיננסיות

השותפות מכירה לראשונה במכשירי חוב שהונפקו במועד היווצרותם. יתר ההתחייבויות הפיננסיות מוכרות לראשונה במועד קשירת העסקה (trade date) בו השותפות הופכת לצד לתנאים החוזיים של המכשיר. התחייבויות פיננסיות מוכרות לראשונה בשווי הוגן בתוספת כל עלויות העסקה הניתנות לייחוס. לאחר ההכרה לראשונה, התחייבויות פיננסיות נמדדות בעלות מופחתת בהתאם לשיטת הריבית האפקטיבית.

מדידה עוקבת של התחייבויות פיננסיות

התחייבויות פיננסיות (למעט התחייבויות פיננסיות אשר יועדו לשווי הוגן דרך רווח והפסד) מוכרות לראשונה בשווי הוגן בניכוי כל עלויות העסקה הניתנות לייחוס. לאחר ההכרה לראשונה, התחייבויות פיננסיות נמדדות בעלות מופחתת בהתאם לשיטת הריבית האפקטיבית.

גריעת התחייבויות פיננסיות

התחייבויות פיננסיות נגרעות כאשר מחויבות השותפות, כמפורט בהסכם, פוקעת או כאשר היא סולקה או בוטלה.

קיזוז מכשירים פיננסיים

נכס פיננסי והתחייבות פיננסית מקוזזים והסכומים מוצגים בנטו בדוח על המצב הכספי כאשר לשותפות קיימת באופן מיידי (currently) זכות משפטית ניתנת לאכיפה לקזז את הסכומים שהוכרו וכן כוונה לסלק את הנכס וההתחייבות על בסיס נטו או לממש את הנכס ולסלק את ההתחייבות בו-זמנית.

3. נכסים והתחייבויות צמודי מדד שאינם נמדדים לפי שווי הוגן

ערכם של נכסים והתחייבויות פיננסיים צמודי מדד, שאינם נמדדים לפי שווי הוגן, משוערך בכל תקופה בהתאם לשיעור עליית / ירידת המדד בפועל.

4. הון השותפות

יחידות השתתפות רגילות מסווגות כהון. עלויות תוספתיות המתייחסות ישירות להנפקת יחידות השתתפות וכתבי אופציה ליחידות השתתפות, מוצגות כהפחתה מהון.

ד. היוון עלויות אשראי

נכס כשיר הינו נכס אשר נדרש פרק זמן מהותי כדי להכינו לשימוש המיועד לו או למכירתו. עלויות אשראי ספציפי ולא ספציפי מהוונות לנכסים כשירים במהלך התקופה הנדרשת להשלמה והקמה עד למועד בו הם מוכנים לשימוש המיועד או למכירתם. עלויות אשראי אחרות נזקפות עם התהוותן להוצאות מימון ברווח או הפסד.

באור 3 - עיקרי המדיניות החשבונאית (המשך)

ה. ירידת ערך

נכסים פיננסיים

השותפות מכירה בהפרשה להפסדי אשראי חזויים בגין נכסים פיננסיים הנמדדים בעלות המופחתת. השותפות בחרה למדוד את ההפרשה להפסדי אשראי חזויים בגין לקוחות בסכום השווה להפסדי האשראי החזויים לאורך כל חיי המכשיר. עבור יתרות חוב אחרות, לגביהן סיכון האשראי לא עלה באופן משמעותי ממועד ההכרה לראשונה, ההפרשה להפסדי אשראי חזויים הינה סכום השווה להפסדי האשראי החזויים בגין אירוע כשל בתקופה של 12 חודשים:

מדדת הפסדי אשראי חזויים

הפסדי אשראי חזויים מהווים אומדן משוקלל-הסתברויות של הפסדי אשראי. הפסדי אשראי נמדדים לפי הערך הנוכחי של הפער בין תזרימי המזומנים שהשותפות זכאית להם לפי החוזה לבין תזרימי המזומנים שהשותפות צופה לקבל. הפסדי האשראי החזויים מהווים לפי שיעור הריבית האפקטיבית של הנכס הפיננסי.

הצגת ההפרשה להפסדי אשראי חזויים בדוח על המצב הכספי

הפרשה להפסדי אשראי חזויים בגין נכס פיננסי הנמדד בעלות מופחתת, מוצגת בניכוי מהערך בספרים ברוטו של הנכס הפיננסי.

מחיקה

הערך בספרים ברוטו של הלקוחות נמחק במלואו או בחלקו כאשר אין ציפיות סבירות להשבה.

ו. התחייבות לפירוק ופינוי נכסים

הפרשה מוכרת כאשר לשותפות יש מחויבות נוכחית, משפטית או משתמעת, כתוצאה מאירוע שהתרחש בעבר, הניתנת לאמידה באופן מהימן, וכאשר צפוי כי יידרש תזרים שלילי של הטבות כלכליות לסילוק המחויבות. הערך בספרים של ההפרשה מותאם בכל תקופה על מנת לשקף את חלוף הזמן. סכום התיאום מוכר כהוצאות מימון. השותפות מכירה בהתחייבות ובמקביל בנכס בגין מחויבות השותפות לסילוק, פינוי ושיקום האתר בו ממוקם הנכס. שינויים במחויבות לפירוק ופינוי פריטים ושיקום האתר בו הם ממוקמים, למעט שינויים הנובעים מחלוף הזמן, מתוספים או מנוכים מעלות הנכס בתקופה בה מתרחשים. הסכום שמנוכה מעלות הנכס אינו עולה על ערכו בספרים והיתרה, אם קיימת, מוכרת מידית בדוח רווח והפסד.

ז. הכנסות ממכירת גז וקונדנסט

השותפות מכירה בהכנסות ממכירת גז וקונדנסט כאשר הלקוח משיג שליטה על הסחורה שהובטחה. ההכנסה נמדדת לפי סכום התמורה לו השותפות מצפה להיות זכאית בתמורה להעברת סחורות שהובטחו ללקוח, מלבד סכומים שנגבו לטובת צדדים שלישיים כגון, זכאות המדינה ובעלי עניין אחרים לקבלת תמלוגים כאחוז מסוים מתגלית הגז. חוזה למכירת גז וקונדנסט כולל סדרה של סחורות מובחנות שהן למעשה זהות ויש להן אותו דפוס העברה ללקוח ולכן מזוהה בו מחויבות ביצוע אחת. הכרה בהכנסה ממכירת גז וקונדנסט מוכרת לאורך תקופת החוזה הואיל והלקוח הסופי מקבל וצורך את הגז המסופק בו זמנית.

ח. הכנסות והוצאות מימון

הכנסות מימון כוללות הכנסות ריבית בגין סכומים שהושקעו, הכנסות מדיבידנדים, שינויים בשווי ההוגן של נכסים פיננסיים המוצגים בשווי הוגן דרך רווח והפסד ורווחים מהפרשי שער המוכרים ברווח והפסד. הכנסות ריבית מוכרות עם צבירתן, באמצעות שיטת הריבית האפקטיבית. הכנסות מדיבידנדים מוכרות במועד בו מוקנית לשותפות הזכות לקבלת התשלום. באם מתקבל הדיבידנד בגין מניות סחירות, מכירה השותפות בהכנסות מדיבידנד ביום האקס. שינויים בשווי הוגן של נכסים פיננסיים המוצגים בשווי הוגן דרך רווח והפסד כוללים גם הכנסות מדיבידנדים וריבית. הוצאות מימון כוללות הוצאות ריבית בגין הלוואות שנתקבלו ובגין אגרות חוב שהונפקו, השפעת ערך הזמן בגין התחייבות לסילוק נכסים, שינויים בשווי ההוגן של נכסים פיננסיים המוצגים בשווי הוגן דרך רווח והפסד, הפסדים מירידת ערך של נכסים פיננסיים והפסדים ממכשירי גידור כלכלי המוכרים ברווח והפסד. עלויות אשראי, שאינן מהוונות על נכסים כשירים, נזקפות לדוח רווח והפסד לפי שיטת הריבית האפקטיבית. בדוחות על תזרימי מזומנים, ריבית שהתקבלה ודיבידנדים שהתקבלו מוצגים במסגרת תזרימי מזומנים מפעילות השקעה. ריביות ששולמו ודיבידנדים ששולמו מוצגים במסגרת תזרימי מזומנים מפעילות מימון. בהתאם, עלויות אשראי שהונו לנכסי נפט וגז, מוצגות יחד עם הריבית ששולמה במסגרת תזרימי מזומנים מפעילות מימון. רווחים והפסדים מהפרשי שער מדווחים בנטו כהכנסות מימון או הוצאות מימון, כתלות בתנודות שער החליפין, וכתלות בפוזיציה שלהן (רווח או הפסד בנטו).

באור 3 - עיקרי המדיניות החשבונאית (המשך)

ט. היטל רווחי נפט וגז

השותפות תכלול הוצאות בגין החבות בתשלום היטל על פי חוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע, התשע"א-2011 (להלן - ההיטל). ההיטל מחושב לכל מיזם בנפרד (תמור / דלית). ההיטל מטופל בהתאם לפרשנות מספר 21 של הוועדה לפרשנויות של דיווח כספי בינלאומי "היטלים". לפיכך, השותפות תכיר בהוצאה בגין ההיטל רק במועד בו קמה לה המחויבות לשלם. להערכת השותפות, ובהתבסס, בין היתר, על יועציה המשפטית בקשר למחלוקות מול רשות המיסים כאמור בבאור 10.ח, המחויבות לתשלום ההיטל צפויה לקום לשותפות רק החל מחודש ינואר 2021 ואילך.

י. הוצאות חיפוי נפט וגז ופיתוח מאגרים מוכחים

1. השותפות מאמצת את שיטת "המאמצים המוצלחים" (The Successful efforts method) לגבי הטיפול החשבונאי בדקיפת הוצאות חיפוי נפט וגז לפיה:

א. הוצאות השתתפות בביצוע מבדקים וסקרים גיאולוגיים וסיסמיים אשר התהוו בשלבים מקדמיים טרם שלב החיפוש והערכה של המשאב, ובכללם: ביצוע ניתוח ראשוני של נתונים גיאולוגיים וגיאופיזיים קיימים לבחירת אזורים בהם יש פוטנציאל לחיפוי נפט וגז; ביצוע סקרים סיסמיים המסייעים לאיתור מבנים גיאולוגיים העשויים להכיל נפט ו/או גז; עיבוד ופענוח הנתונים; בחינת המבנים הגיאולוגיים והכנת פרוספקטים ראויים לקידוחי אקספלורציה, נזקפות מיד לרווח והפסד בעת היווצרותן.

ב. השקעות בנכסי נפט וגז בשלבי החיפוש והערכה של המשאב והמתייחסות למאגרים שטרם הוכח לגביהם באם מפיקים נפט או גז או שטרם נקבעו כבלתי מסחריים, מוצגות בדוח על המצב הכספי לפי עלות, כנכסי חיפוש והערכה המסווגים כנכסים מוחשיים או בלתי מוחשיים בהתאם למהות הנכס. השקעות אלו כוללות בין היתר עלויות ביצוע מחקרים, עלויות קידוחים ופעילויות בקשר להערכת ההיתכנות הטכנית ליכולת קיום מסחרית של הפקת המשאבים.

ג. השקעות בנכסי נפט וגז אשר קיימת לגביהם היתכנות טכנית ויכולת קיום מסחרית של הפקת המשאב, מסווגות מחדש לסעיף נכסי נפט וגז, לפני הסיווג מחדש יבחנו נכסי נפט וגז לירידת ערך, באם ייווצר הפסד כלשהו יוכר בדוח על הרווח הכולל לפני הסיווג מחדש. השקעות בנכסי נפט וגז מופחתות בשיטת האזילה (דהיינו על בסיס כמות ההפקה) כדלקמן: עלות הקידוחים מופחתת לפי כמות העתודות המוכחות והמפותחות, ועלות הרכיבים הנוספים (כגון: פלטפורמה, צנרת ומתקני קבלה), מופחתת לפי כמות העתודות המוכחות (המפותחות ושעיתידות להיות מפותחות).

ד. נכסי חיפוש והערכה יבחנו לצורך ירידת ערך כאשר עובדות ונסיבות עשויות להעיד על כך שערכם בספרים עולה על סכום בר ההשבה המיוחס להם. עובדות ונסיבות כאמור עשויות לכלול בין היתר: פקיעת זכויות החיפוש באזור מסוים או שצפוי שיפקעו זכויות אלה בעתיד הקרוב וחידושן אינו צפוי, חיפוי נפט וגז באזור מסוים והערכתם לא הובילו לגילוי של כמויות מסחריות מוכחות של עתודות נפט וגז או אף הוכחו כיבשים וננטשו. באם קיימים סימנים לירידת ערך כאמור, מחושב אומדן סכום בר ההשבה של הנכס בהתאם ל- 36 IAS.

2. סעיף "השקעות בנכסי נפט וגז" בדוח על המצב הכספי כולל גם את העלויות שנצברו בגין פיתוח תשתית המאגרים המוכחים הדרושה להפקת הנפט והגז מהמאגר ואת הקמת המערך המשמש להולכת הגז. עלויות אלה כוללות, בין היתר, תכנון הנדסי, קידוחי פיתוח, רכישה והקמה של מתקני הפקה וצנרת להולכת הגז עד לנקודת החוף והקמת תחנת קבלה. בנוסף, עלויות אלה יכולות לכלול עלויות מטה הניתנות לייחוס ישיר הקשורות להקמת הנכסים ותקורות ישירות אחרות. עלויות אלה מוצגות בדוח על המצב הכספי, לפי העלות, ומופחתות לדוח על הרווח הכולל החל ממועד ההפקה כאמור בסעיף 1 ג' לעיל.

3. בהשקעות בנכסי נפט וגז אשר הוכח לגביהן היתכנות טכנית נבדק בכל מועד דיווח האם קיימים סימנים המצביעים על ירידת ערך. באם קיימים סימנים, כאמור, מחושב אומדן סכום בר ההשבה של הנכס בהתאם ל- 36 IAS.

סכום בר ההשבה של נכסי חיפוש והערכה ונכסי נפט וגז הינו הגבוה מבין שווי השימוש ומחיר המכירה נטו (שווי הוגן, בניכוי הוצאות מכירה). הפסדים מירידת ערך מוכרים כאשר הערך בספרים של הנכס עולה על הסכום בר ההשבה, ונזקפים לדוח על הרווח הכולל.

באור 3 - עיקרי המדיניות החשבונאית (המשך)

י. הוצאות חיפוי נפט וגז ופיתוח מאגרים מוכחים (המשך)

4. השותפות מכירה בהתחייבות ובמקביל בנכס בגין התחייבות לסילוק נכסים בעיקר בגין אסדת ההפקה ואיטום הקידוחים בתום תקופת השימוש. ההתחייבות נמדדת לראשונה בערכה הנוכחי וההוצאות הנובעות מחלוף זמן נזקפות לדוח על הרווח הכולל לסעיף המימון. הנכס נמדד לראשונה בערכו הנוכחי והוא מופחת על פני זמן לרווח או הפסד החל ממועד ההפקה המסחרית כאמור בסעיף 1.ג' לעיל. שינוי בעיתוי ובסכום המשאבים הכלכליים הדרושים לסילוק המחויבות וכן שינוי בשיעור ההיוון, מתווספים או נגרעים מהנכס בתקופה השוטפת במקביל לשינוי בהתחייבות.

יא. רווח ליחידת השתתפות

השותפות מציגה נתוני רווח ליחידת השתתפות לגבי הון יחידות ההשתתפות שלה. הרווח ליחידת השתתפות מחושב על ידי חלוקת הרווח או ההפסד המיוחסים לבעלי יחידות ההשתתפות של השותפות במספר הממוצע המשוקלל של יחידות ההשתתפות שהיו במחזור במשך השנה.

הרווח ליחידת השתתפות הותאם בגין מרכיבי הטבה שהתהוו בהנפקות יחידות השתתפות למחזיקי יחידות השתתפות קיימים, על ידי התאמת מספר יחידות ההשתתפות הקיימות במחזור לפני ההנפקה, בגין השינוי היחסי במספר יחידות ההשתתפות הקיימות במחזור לו ההנפקה הייתה מתרחשת בתחילת התקופה המוקדמת ביותר המוצגת.

יב. חכירות

מדיניות חשבונאית המיושמת החל מיום 1 בינואר 2019

קביעה אם הסדר מכיל חכירה - במועד ההתקשרות בחכירה, השותפות קובעת אם ההסדר מהווה חכירה או מכיל חכירה, תוך בחינה האם ההסדר מעביר זכות לשלוט בשימוש בנכס מזוהה לתקופת זמן בתמורה לתשלום. בעת ההערכה האם הסדר מעביר את הזכות לשלוט בשימוש בנכס מזוהה, השותפות מעריכה האם לאורך תקופת החכירה יש לה את הזכות להשיג למעשה את כל ההטבות הכלכליות משימוש בנכס המזוהה ואת הזכות לכוון את השימוש בנכס המזוהה.

נכסים חכורים והתחייבויות בגין חכירה - חוזים המקנים לשותפות שליטה בשימוש בנכס בגין חכירה במשך תקופת זמן עבור תמורה, מטופלים כחכירות. בעת ההכרה לראשונה השותפות מכירה בהתחייבות בסכום הערך הנוכחי של תשלומי החכירה העתידיים, ובמקביל מכירה השותפות בנכס זכות שימוש בגובה ההתחייבות בגין חכירה, מותאם בגין תשלומי חכירה ששולמו מראש או שנצברו, ובתוספת עלויות ישירות שהתהוו בחכירה.

לאחר ההכרה לראשונה, מטופל הנכס בהתאם למודל העלות, ומופחת לאורך תקופת החכירה או אורך חייו השימושיים של הנכס כמוקדם ביניהם. השותפות בחרה ליישם את ההקלה הפרקטית לפיה חכירות לטווח קצר של עד שנה ו/או חכירות בהן נכס הבסיס הוא בעל ערך נמוך, מטופלות באופן בו דמי החכירה נזקפים לרווח והפסד לפי שיטת הקו הישר, לאורך תקופת החכירה, ללא הכרה בנכס ו/או התחייבות בדוח על המצב הכספי.

תקופת החכירה - תקופת החכירה נקבעת כתקופה שבה החכירה אינה ניתנת לביטול, יחד עם תקופות המכוסות על ידי אופציה להאריך או לבטל את החכירה אם ודאי באופן סביר שהחוכר יממש או לא יממש את האופציה, בהתאמה.

באשר לחוזים בהם מתקשרת המפעילה במסגרת העסקה המשותפת, השותפות הגיעה למסקנה כי לאור אופי התקשרות המפעילה עם משכירים והסכם התפעול המשותף שנחתם בקשר עם החזקות, החוזים כאמור אינם עונים להגדרת חכירה בהתאם להנחיות התקן בראי השותפות.

מדיניות חשבונאית שיושמה בתקופות שקדמו ליום 1 בינואר 2019

חכירות מצדדים שלישיים בהן נושאת השותפות באופן מהותי בכל הסיכונים והתשואות מהנכס, מסווגות כחכירות מימניות. בעת ההכרה לראשונה נמדדים הנכסים החכורים ומוכרת התחייבות בסכום השווה לנמוך מבין השווי ההוגן והערך הנוכחי של דמי החכירה המינימאליים העתידיים.

תשלומי חכירה מינימאליים, המשתלמים במסגרת חכירה מימונית, נחלקים בין הוצאות המימון לבין הפחתת יתרת ההתחייבות. הוצאת המימון מוקצית לכל תקופה מתקופת החכירה, כך שמתקבל שיעור ריבית תקופתית קבוע על היתרה הנותנת של ההתחייבות.

יתר החכירות מסווגות כחכירות תפעוליות, כאשר הנכסים החכורים אינם מוכרים בדוח על המצב הכספי של השותפות

באור 3 - עיקרי המדיניות החשבונאית (המשך)

יג. חלוקת רווחים, תשלומי איזון ותשלומי מס

חלוקת רווחים למחזיקי יחידות ההשתתפות של השותפות מוכרת כהתחייבות בדוח על המצב הכספי של השותפות בתקופה בה אושרה החלוקה על ידי דירקטוריון השותף הכללי. בהתאם לאומדן ההכנסה החייבת של השותפות משולמות במהלך השנה מקדמות מס בגובה שיעור מס חברות וזאת על חשבון מחזיקי יחידות ההשתתפות כפי שיהיו ביום 31 בדצמבר (להלן - המחזיקים הזכאים) ונרשמות בסעיף חייבים במהלך השנה. ב-31 בדצמבר, המועד בו נוצרת חבות המס למחזיקים הזכאים, סכום המקדמות האמורות מופחת מהון השותפות וככל שבהתאם לאומדן מעודכן ליום 31 בדצמבר קיימת הכנסה חייבת נוספת, נרשמת הפרשה בגין הסכומים שטרם שולמו כמקדמות, כנגד הון השותפות. מאידך, ככל שבהתאם לאומדן המעודכן כאמור ההכנסה החייבת של השותפות נמוכה מההכנסה החייבת בגינה שולמו מקדמות מס במהלך השנה, המקדמות העודפות יירשמו בסעיף חייבים. בנוסף לאמור לעיל, תשלומי איזון למחזיקי יחידות השתתפות שהינם תאגידים ותשלומי מס בגין בעלי יחידות שהינם יחידים (אשר מבוצעים בהתאם לאומדן חישוב המס שיוחס לבעלי היחידות) מופחתים מהון השותפות בסוף השנה (לפרטים ראה באור 12 ו-12.1). הדוחות הכספיים אינם כוללים מסים על ההכנסה, מאחר וחבות המס הינה בהתאם לשותפים בשותפות. לפרטים בדבר השפעה אפשרית על הטיפול החשבונאי לאור טיוטת תקנות מס הכנסה שפורסמה בחודש אוקטובר 2020 להערות הציבור, ראה באור 12.1 להלן.

יד. עסקאות תשלום מבוסס יחידות השתתפות

השווי ההוגן של הסכום המגיע בגין זכויות לעליית ערך ביחידות השתתפות של השותפות, המסולקות במזומן, נזקף כהוצאה, כנגד גידול מקביל בהתחייבות, על פני התקופה בה מושגת זכאות בלתי מותנית לתשלום. ההתחייבות נמדדת מחדש בכל מועד דיווח, עד מועד הסילוק. כל שינוי בשווי ההוגן של ההתחייבות נזקף כהוצאה בדוח רווח והפסד.

טו. הפרשות

הפרשה מוכרת כאשר לשותפות יש מחויבות נוכחית, משפטית או משתמעת, כתוצאה מאירוע שהתרחש בעבר, הניתנת לאמידה באופן מהימן, וכאשר צפוי כי יידרש תזרים שלילי של הטבות כלכליות לסילוק המחויבות. ההפרשות נקבעות על ידי היוון תזרימי המזומנים העתידיים בשיעור ריבית לפני מס, המשקף את הערכות השוק השוטפות לערך הזמן של הכסף ואת הסיכונים הספציפיים להתחייבות וללא שקלול סיכון האשראי של השותפות. הערך בספרים של ההפרשה מותאם בכל תקופה על מנת לשקף את חלוף הזמן. סכום התיאום מוכר כהוצאות מימון. השותפות מכירה בנכס שיפוי אם, ורק אם, וודאי למעשה (Virtually Certain) שהשיפוי יתקבל אם השותפות תסלק את המחויבות. הסכום שמוכר בגין השיפוי אינו עולה על סכום ההפרשה.

טז. תקנים חדשים, תיקונים לתקנים ופרשנויות שטרם אומצו

תיקון ל- IAS 1 - הצגת דוחות כספיים: סיווג התחייבות שוטפת או בלתי שוטפת

התיקון מחליף דרישות סיווג מסוימות של התחייבויות כשוטפות או בלתי שוטפות. כך למשל, על פי התיקון, התחייבות תסווג כבלתי שוטפת כאשר לישות יש זכות לדחות את התשלום לתקופה של לפחות 12 חודשים לאחר תקופת הדיווח, אשר הינה "בעלת מהות" (Substance) ואשר קיימת לסוף תקופת הדיווח וזאת חלף הדרישה לזכות שהינה "בלתי מותנית". בהתאם לתיקון זכות קיימת לתאריך הדיווח רק אם ישות עומדת בתנאים לדחיית התשלום נכון למועד זה. בנוסף, התיקון מבהיר כי זכות ההמרה של התחייבות תשפיע על סיווג המכשיר בכללותו כשוטף או בלתי שוטף, אלא אם כן רכיב ההמרה הינו הוני.

התיקון ייושם בתקופות דיווח המתחילות ב-1 בינואר 2023, עם אפשרות ליישום מוקדם. התיקון ייושם למפרע, לרבות תיקון מספרי השוואה.

באור 4 - חייבים ויתרות חובה

31 בדצמבר 2019	31 בדצמבר 2020	
אלפי דולר	אלפי דולר	
6,345	3,068	מפעילת פרויקט תמר
1,294	1,161	הוצאות מראש
-	2,612	מקדמות בגין היטל רווחי נפט וגז
1,897	1,844	אחרים
9,536	8,685	

באור 5 - השקעה בנכסי נפט וגז, נטו

א. הרכב

31 בדצמבר 2019	31 בדצמבר 2020	
אלפי דולר	אלפי דולר	
90,324	87,659	קידוחי חיפוש בחזקות "תמר" ו"דלית" (ג) ו- (ה)
911,871	885,982	פיתוח מאגר "תמר" כולל קידוחי פיתוח (ד)
75,833	73,050	עלות נכסי חכירה בגין מתקני ים תטיס (ד.2)
30,548	35,139	עלות לסילוק נכסים לזמן ארוך
1,108,576	1,081,830	

ב. תנועה בהשקעה בנכסי נפט וגז

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2019	לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר 2020	
אלפי דולר	אלפי דולר	
1,402,447	1,433,048	עלות
23,169	12,424	יתרה לתחילת שנה
7,432	6,609	השקעה בפיתוח
-	(2,014)	תנועה בעלות לסילוק נכסים לזמן ארוך
1,433,048	1,450,067	הפחתות
		יתרה לסוף שנה
268,038	324,472	פחת נצבר
56,434	43,765	יתרה לתחילת שנה
324,472	368,237	תוספות
1,108,576	1,081,830	יתרה לסוף שנה
		יתרה מופחתת

באור 5 - השקעה בנכסי נפט וגז, נטו (המשך)

- ג. חזקת "תמר"
1. **קידוחי "תמר 1" ו-"תמר 2"**
 השותפות מחזיקה בזכויות השתתפות בשיעור של 28.75% בחזקת "תמר". החזקה כוללת את תגלית הגז הטבעי תמר, שהתגלתה בשנת 2009, בעקבות ביצועם של קידוחי "תמר 1" ו "תמר 2".
2. בעקבות אישור הממונה על ענייני הנפט במשרד האנרגיה (להלן - הממונה על הנפט) כי תגלית תמר הינה תגלית מסחרית, העניק הממונה על הנפט ביום 2 בדצמבר 2009 לבעלי הזכויות ברישיון "מתן" שטר חזקה 1/12 "תמר". החזקה הינה בשטח של 250 אלף דונם והיא כוללת את שדה הגז "תמר".
 בשטר החזקה נקבע, בין היתר, הוראות לעניין לוחות זמנים לפיתוח החזקה, הוראות לעניין הקמה והפעלה של המתקנים שבחזקה, עריכת בדיקות, דיווחים, אחריות, ביטוח ועוד. שטר החזקה ניתן בכפוף לחוק הנפט והוא מקנה לשותפים בחזקה זכות ייחודית להפיק נפט וגז טבעי בשטחי החזקה לתקופה של 30 שנה עם זכות להאריך ב-20 שנים נוספות, בהתאם ובכפוף להוראות חוק הנפט.
3. **קידוח "תמר SW"**
 בחודש אוקטובר 2013 החל ביצוע קידוח ניסיון (אקספלורציה) בפרוספקט "תמר South-West" (להלן - קידוח תמר SW). ביום 4 בדצמבר 2013 דיווחה השותפות על ממצא (תגלית) גז טבעי בקידוח תמר SW.
4. **הערכת עתודות הגז הטבעי והקונדנסט בשדה הגז "תמר"**
 בחודש מרס 2021, קיבלה השותפות מחברת Netherland Sewell and Associates Inc. (להלן - NSAI) שהינה מעריכת עתודות ומשאבים מוסמכת, מומחית ובלתי תלויה) דוח אשר הוכן על-פי כללי המערכת לניהול משאבי פטרולים, SPE - Petroleum Resources Management System (2007) (להלן - SPE-PRMS). על פי הדוח האמור, עתודות הגז הטבעי והקונדנסט בחזקת "תמר" (הכולל את מאגרי תמר ותמר SW) נכון ליום 31 בדצמבר 2020 הינם כדלקמן: אומדן העתודות המוכחות 1P (Proved Reserves) של גז טבעי הוא כ-7,726 BCF (כ-4,489 מוכחות ומפותחות (Proved Developed) וכ-3,237 BCF מוכחות לא מפותחות (Proved Undeveloped) ושל קונדנסט - כ-10 מיליון חביות, אומדן העתודות הצפויות 2P (Probable Reserves) של גז טבעי הוא כ-10,480 BCF ושל קונדנסט - כ-14 מיליון חביות, אומדן העתודות האפשריות 3P (Possible Reserves) של גז טבעי הוא כ-12,948 BCF ושל קונדנסט - כ-17 מיליון חביות.
 ההערכות הנ"ל הן הערכות אשר לגביהן עדיין לא קיימת כל וודאות. כמויות הגז הטבעי שיופקו בפועל, עשויות להיות שונות מההערכות וההשערות הנ"ל, בין היתר, כתוצאה מתנאים תפעוליים וטכניים ו/או משינויים רגולטורים ו/או מתנאי היצע וביקוש בשוק הגז הטבעי ו/או מהביצועים בפועל של המאגר. ההערכות הנ"ל עשויות להתעדכן ככל שיצטבר מידע נוסף ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של חיפושים והפקה של נפט וגז, לרבות כתוצאה מהמשך ניתוח ממצאי הקידוחים.
- חלק מהמשאבים שבמאגר תמר SW גולשים לשטח רישיון 353/ערן. פירוט העתודות לעיל אינו כולל את המשאבים שהוכחו על-ידי קידוח תמר SW כחלק ממאגר תמר SW אך גולשים לרישיון ערן. לפרטים בדבר פיתוח מאגר תמר SW ראה באור 3. ד.5.
- ד. **פיתוח מאגר "תמר"**
1. נכון למועד אישור הדוחות הכספיים פרויקט תמר כולל 6 בארות הפקה תת ימיות שכל אחת מהן יכולה להפיק עד כ-250 מיליון רגל מעוקב (MMCF) של גז טבעי ליום. הגז מוזרם משדה תמר באמצעות שני צינורות בקוטר 16" לפלטפורמת טיפול שהוקמה מול חופי אשדוד (להלן - פלטפורמת תמר), כ-2 ק"מ צפונית לפלטפורמה של מאגר מרי B. מפלטפורמת תמר מוזרמים הגז הטבעי והקונדנסט בצינורות 30" ו-6" בהתאמה, למתקן הקבלה של פרויקט ים תטיס באשדוד לצורך השלמת הטיפול בגז הטבעי והקונדנסט ומשם מוזרם הגז הטבעי למערכת ההולכה הארצית של נת"ז והקונדנסט מוזרם בצינור לפז זיקוק אשדוד הסמוך.
 יכולת אספקת הגז מפרויקט תמר (הכולל את מתקני פרויקט תמר ומערכות ההולכה והטיפול של פרויקט ים תטיס ששודרגו והותאמו לשימוש בפרויקט תמר) למערכת ההולכה של נת"ז הגז הטבעי בישראל בע"מ (להלן - נת"ז), עומדת על כ-1.1 BCF ליום בהינתן הפקה מקסימאלית של גז ממאגר תמר.

באור 5 - השקעה בנכסי נפט וגז, נטו (המשך)

ד. פיתוח מאגר "תמר" (המשך)

2. בחודש אפריל 2013, נכנס לתוקפו הסכם שנחתם בין השותפים בחזקת אשקלון ובחזקת נועה (להלן - פרויקט ים תטיס וקבוצת ים תטיס, בהתאמה) וים תטיס בע"מ מצד אחד לבין השותפות ביחד עם יתר השותפים בחזקת תמר ודלית (להלן - פרויקט תמר וקבוצת תמר, בהתאמה) מצד שני, לפיו קבוצת ים תטיס תעניק לקבוצת תמר זכויות שימוש במתקנים הקיימים בפרויקט ים תטיס לרבות הבארות, פלטפורמת מרי-B, מערכת הדחיסה, הצנרת ומתקן הקבלה באשדוד (להלן - מתקני ים תטיס) וכן ניתנה לקבוצת תמר הזכות לשדרג ו/או להקים מתקנים לצורך הובלה ואחסון של גז טבעי מפרויקט תמר. זכויות השימוש במתקנים כפופות לשמירת קיבולת לגז המופק מפרויקט ים תטיס בצנרת ובמתקן הקבלה כפי שנקבע בהסכם (להלן - הסכם השימוש).

תקופת הסכם השימוש תסתיים במועד המוקדם מבין: (1) פקיעה או סיום של חזקת תמר ובמקרה בו יפותח שדה דלית, באופן שיעשה שימוש במתקני ים תטיס, אזי פקיעה או סיום של חזקת דלית; (2) מתן הודעה על-ידי קבוצת תמר על הפסקה קבועה בהפקה מסחרית של גז מפרויקט תמר; (3) נטשת פרויקט תמר. יצוין, כי הבעלות על מתקני ים תטיס המשודרגים תישאר בידי קבוצת ים תטיס ובהסכם השימוש נקבע מנגנון התחשבות בנוגע לערך המתקנים האמורים בתום תקופת ההפקה מפרויקט תמר.

תמורת השימוש במתקני ים תטיס בסך כולל של 380 מיליון דולר (מתוכו חלקה של השותפות כ- 109.25 מיליון דולר) שולמה במלואה על ידי שותפי תמר לקבוצת ים תטיס.

3. פיתוח מאגר תמר SW

על פי תוכנית הפיתוח של מאגר תמר SW, אשר אושרה על ידי הממונה על ענייני הנפט בחודש ינואר 2019, וזאת בשים לב להוראות מתווה הגז, מאגר תמר SW עתיד להיות מפותח על-ידי הסבת קידוח התגלית לקידוח מפיק וחיבורו למתקנים התת ימיים של פרויקט תמר.

יצוין כי חלק מהעתודות במאגר תמר SW גולשות לשטח רישיון 353/ערן, אשר פקע ביום 14 ביוני 2013. במסגרת הליך גישור של שותפי רישיון ערן עם הממונה על ענייני הנפט בקשר עם פקיעת הרישיון, פנו שותפי רישיון ערן לשותפי תמר בבקשה לקבלת הסכמתם לחלוקת מאגר תמר SW ביחס של 78% לחזקת תמר ו-22% לרישיון ערן. בחודש מרס 2019, נתנו שותפי תמר את הסכמתם לחלוקה האמורה וזאת בהתבסס על הערכות המפעילה, NSAI ומעריך העתודות של משרד האנרגיה. בחודש אפריל 2019 ניתן תוקף של פסק דין להסדר גישור האמור. נכון למועד אישור הדוחות הכספיים, פועלים הצדדים לגיבוש ההסכמות הנדרשות לצורך יישום הסדר הגישור ואין כל ודאות כי הצדדים יגיעו להסכמות כאמור.

4. השותפות מכירה בהתחייבות ובמקביל בנכס בגין מחויבות לסילוק נכסים בגין חלקה במאגר תמר. שיעור ההיוון ששימש לחישוב ההתחייבות לסילוק נכסים ליום 31 בדצמבר 2020 הינו כ- 3.2% (2019 כ- 4.0%).

להלן התנועה בהתחייבות לסילוק נכסים

2020	2019	
אלפי דולר	אלפי דולר	
44,067	35,325	יתרה לתחילת שנה
(812)	(153)	שינוי במהלך השנה
7,421	7,585	השפעת עדכון שיעור ההיוון
834	1,310	השפעת חלוף הזמן (בגין היוון)
51,510	44,067	יתרה לסוף השנה

ה. חזקת "דלית"

1. השותפות מחזיקה בזכויות בשיעור של 28.75% בחזקת "דלית". שטח החזקה כולל את תגלית הגז הטבעי דלית, אשר התגלתה בשנת 2009, בעקבות ביצועו של קידוח החיפוש "דלית 1", שעלותו הכוללת הסתכמה לסך של כ- 57 מיליון דולר (חלקה של השותפות כ- 17 מיליון דולר).

בשטר החזקה שניתן על-ידי הממונה על הנפט בדצמבר 2009 נקבעו, בין היתר, הוראות לעניין לוחות זמנים לפיתוח החזקה, הוראות לעניין הקמה והפעלה של המתקנים שבחזקה, עריכת בדיקות, דיווחים, אחריות, ביטוח וכיו"ב. שטר החזקה ניתן בכפוף לחוק הנפט והוא מקנה לשותפים בחזקה זכות ייחודית להפיק נפט וגז טבעי בשטח החזקה לתקופה של 30 שנה עם זכות להאריך ב-20 שנים נוספות, בהתאם ובכפוף להוראות חוק הנפט.

באור 5 - השקעה בנכסי נפט וגז, נטו (המשך)

ה. חזקת "דלית" (המשך)

2. על פי דוח שהוכן בחודש מרס 2018 ע"י NSAI, על פי כללי PRE-PRMS, כמות המשאבים המותנים בחזקת "דלית" המסווגים בשלב הצדקת פיתוח בבחינה (Development Pending) נכון ליום 31 בדצמבר 2017, נעה בין כ- BCF 216.9 (האומדן הנמוך) לכ- BCF 334.8 (האומדן הגבוה). נכון למועד אישור הדוחות הכספיים, לא חל כל שינוי בפרטים אשר הובאו בדוח האמור. בדוח המשאבים מצוין כי המשאבים המותנים באישור פרויקט, הכולל תוכנית פיתוח מאושרת וצפי סביר למכירת גז טבעי. תוכנית הפיתוח של מאגר תמר, אשר הוגשה לממונה על ידי המפעילה בשם שותפי חזקות תמר ודלית כללה, בין היתר, התייחסות לפיתוח חזקת דלית. ההערכות הנ"ל בדבר עתודות הגז הטבעי, קונדנסט ומשאבים מותנים, מבוססות, בין היתר על מידע גיאולוגי, גיאופיזי, הנדסי ואחר שנתקבל מהקידוחים ומאת המפעילה בזכויות הנ"ל.

ההערכות הנ"ל הינם בגדר הערכות והשערות מקצועיות של NSAI, אשר לגביהם לא קיימת כל וודאות. ההערכות בגין כמויות הגז הטבעי והקונדנסט שיופקו בפועל, עשויות להיות שונות מההערכות וההשערות הנ"ל, בין היתר, כתוצאה מתנאים תפעוליים וטכניים ו/או משינויים רגולטורים ו/או מתנאי היצע וביקוש בשוק הגז הטבעי ו/או הקונדנסט ו/או מהתנאים המסחריים ו/או מהביצועים בפועל של המאגר. ההערכות וההשערות הנ"ל עשויות להתעדכן ככל שיצטבר מידע נוסף ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של חיפושים והפקה של נפט וגז טבעי לרבות כתוצאה מהמשך הפקה מפרויקט תמר.

ו. סכום בר ההשבה של היחידה מניבת המזומנים

בדוחות הכספיים של הרבעון הראשון לשנת 2020 בחנה השותפות את הצורך ברישום הפרשה לירידת ערך של ההשקעה בנכסי נפט וגז, נטו (להלן - ההשקעה במאגר תמר), המהווה יחידה מניבת תזרים מזומנים. הבחינה נעשתה, בין היתר, לאור העובדה שנוון ליום 31 במרס 2020 שווי השוק בבורסה של השותפות נמוך מהון השותפות. הבחינה נעשתה באמצעות מעריך חיצוני, בלתי תלוי, אשר אמד את הסכום בר ההשבה ליום 31 במרס 2020 באמצעות היוון תזרים המזומנים (שווי שימוש). הבחינה נעשתה בהתבסס על תחזית תזרים המזומנים של השותפות מעתודות מסוג 2P (Proved Reserves+Probable Reserves) ממאגר תמר ליום 31 במרס 2020, תוך החלת התאמות לנתונים ולהנחות שנלקחו בתחזית תזרים המזומנים מעתודות הגז הטבעי והקונדנסט במאגר תמר ליום 31 בדצמבר 2019 וזאת בהתאם להתפתחויות בשוק במהלך הרבעון הראשון של שנת 2020. עיקרי ההתאמות כללו בין היתר: (1) עדכון תחזית מחיר הגז הטבעי, בין היתר, לאור: (i) תחזית מחירי חבית ברנט (Brent) לפי ממוצע של מחירי ה- Forward של הברנט ותחזיות של גופים ציבוריים לשנים 2020-2025 שפורסמו בסמוך לתאריך הדוח (ii) עדכון תחזית תעריף ייצור החשמל (iii) גידול בעודף היצע הגז הטבעי עקב הקיטון הצפוי בביקוש המקומי ומהקיטון הצפוי ביצוא הגז הטבעי; (2) הפחתה של קצב ההפקה בשנים 2020 עד 2024, בהתבסס על תחזית ביקושים מעודכנת בשוק המקומי בסמוך למועד הבחינה האמורה וכן בהתבסס על הפחתת כמויות המכירה ליצוא למצרים בשנים בהן תחזית המחיר הממוצע של חבית ברנט נמוך מ- 50 דולר (3) התאמת הוצאות הפחת לצרכי מס בהתאם לסכום בר ההשבה. במסגרת הבחינה נעשה שימוש בשיעור היוון משוקלל (WACC) (אחרי מס) של כ- 9.3%. בהתאם לבחינה האמורה, סכום בר ההשבה של ההשקעה במאגר תמר היה גבוה משמעותית (למעלה מ- 25%) מהערך בספרים ליום 31 במרס 2020 של ההשקעה במאגר תמר. בהתאם, לא נדרשה הפרשה לירידת ערך.

נכון ליום 31 בדצמבר 2020 לא קיימים סממנים המצביעים על צורך בבחינה נוספת של ירידת ערך.

באור 6 - חייבים ויתרות חובה לזמן ארוך

31 בדצמבר 2019	31 בדצמבר 2020
אלפי דולר	אלפי דולר
17,609	17,319
14,375	19,540
2,961	1,346
34,945	38,205

משרד האנרגיה (ראה באור 8.ד.11)
השקעות בקשר עם יצוא למצרים (ראה באור 11.ב.4.ג.)
אחרים

*מופחת על פני תקופת הסכם היצוא למצרים; ההפחתה לשנת 2020 הסתכמה בכ- 695 אלפי דולר.

באור 7 - זכאים ויתרות זכות

31 בדצמבר 2019	31 בדצמבר 2020
אלפי דולר	אלפי דולר
7,315	689
5,885	4,424
2,767	8,491
5,041	2,353
4,364	4,337
25,372	20,294

הוצאות לשלם בגין השקעות בנכסי נפט וגז
תמלוגים לשלם למשרד האנרגיה
צדדים קשורים
הוצאות לשלם
הוצאות ריבית לשלם

באור 8 - הפרשות

31 בדצמבר 2019	31 בדצמבר 2020
אלפי דולר	אלפי דולר
12,173	13,086
49,160	37,263
61,333	50,349

הפרשה לתשלומי איזון לתאגידים בשנים 2013-2016 (ראה באור 12.ו ו- 12.ז)
הפרשה בגין תמלוגים לצד קשור (ראה באור 11.ד.1)

להלן התנועה בהפרשות

2019	2020
אלפי דולר	אלפי דולר
43,726	61,333
91	913
36,748	2,519
(19,232)	(14,416)
61,333	50,349

יתרה לתחילת שנה

הפרשי שער

תוספות

גריעות במהלך השנה (1)

יתרה לסוף השנה

(1) בחודש מרס 2020, שילמה השותפות לישראל-נגב אינק. כ- 14.4 מיליון דולר בגין הפרש הסכומים שהיה עליה לשלם עבור חודשים יולי 2019-פברואר 2020 בעקבות הגידול בשיעור תמלוג-העל. לפרטים ראו באור 11.ד.1.

באור 9 - אגרות חוב

א. הרכב:

31 בדצמבר 2019	31 בדצמבר 2020
אלפי דולר	אלפי דולר
90,206	101,791
548,681 (90,206)	618,211 (101,791)
458,475	516,420

התחייבויות שוטפות
חלויות שוטפות של אגרות חוב

התחייבויות שאינן שוטפות
אגרות חוב
בניכוי - חלויות שוטפות

ב. פרטים נוספים:

1. ביום 15 במאי 2017 ביצעה השותפות הנפקה לציבור של 1,575,827,000 ש"ח ע.נ. אגרות חוב (סדרה א'), רשומות על שם, בנות 1 ש"ח ערך נקוב כל אחת. קרן אגרות החוב (סדרה א') תיפרע בשישה-עשר (16) תשלומים חצי שנתיים לא שווים (כאשר כל אחד מארבעת התשלומים הראשונים מהווה כ-2.5% מהקרן וכל תשלום מיתרת התשלומים מהווה כ-7.5% מיתרת הקרן), אשר ישולמו ביום 10 באפריל ו-10 באוקטובר בכל אחת מהשנים 2018 עד 2025 (כולל), באופן שהתשלום הראשון של הקרן ישולם ביום 10 באפריל 2018 והתשלום האחרון של הקרן ישולם ביום 10 באוקטובר 2025. אגרות החוב (סדרה א') נושאות ריבית שנתית בשיעור של 3.49% אשר תשולם בתשלומים חצי-שנתיים, באופן שהתשלום הראשון של הריבית שולם ביום 10 באוקטובר 2017 (באופן יחסי לתקופה שהחלה ממועד ההנפקה) ובימים 10 באפריל ו-10 באוקטובר של כל אחת מהשנים 2018 ועד 2025 (כולל). קרן אגרות החוב (סדרה א') והריבית בגין צמודות לשער החליפין של הדולר. התמורה, נטו (בניכוי הוצאות הנפקה בסך של כ-11 מיליון ש"ח) שהתקבלה מהנפקת אגרות החוב האמורות הסתכמה לסך של כ-1,565 מיליון ש"ח (כ-435 מיליון דולר). אגרות החוב הונפקו בריבית שנתית אפקטיבית בשיעור של כ-3.66%.

בחודש אפריל 2018 בצעה השותפות הנפקה לציבור של 646,460 ש"ח ע.נ. אגרות חוב (סדרה א') בדרך של הרחבת סדרה. תמורת ההנפקה, נטו (לאחר ניכוי הוצאות הנפקה בסך של כ-3 מיליון ש"ח) הסתכמה לסך של כ-604 מיליון ש"ח (כ-168 מיליון דולר). ההנפקה האמורה בוצעה לפי ריבית שנתית אפקטיבית בשיעור של כ-5.1%.

בהתאם לשטר הנאמנות של אגרות החוב (סדרה א'), קיימות אמות מידה פיננסיות כדלקמן: ההון הכלכלי של השותפות (כהגדרתו בשטר הנאמנות) לא יפחת מסך של 600 מיליון דולר והיחס שבין החוב הפיננסי נטו ל-EBITDA (כהגדרתם בשטר הנאמנות) לא יעלה על 450%. היחסים הפיננסיים האמורים יבחנו אחת לרבעון. נכון ליום 31 בדצמבר 2020 השותפות עומדת באמות המידה האמורות.

2. ביום 3 בנובמבר 2020 ביצעה השותפות הנפקה לציבור של 2 סדרות אגרות חוב, כדלהלן:

א. 141,148,000 ש"ח ע.נ. אגרות חוב (סדרה ב'), רשומות על שם, בנות 1 ש"ח ערך נקוב כל אחת. קרן אגרות החוב (סדרה ב') תיפרע בעשרים (20) תשלומים חצי שנתיים לא שווים (כאשר כל אחד משנים עשר התשלומים הראשונים מהווה כ-3.5% מהקרן וכל תשלום מיתרת התשלומים מהווה כ-7.25% מיתרת הקרן), אשר ישולמו ביום 10 באפריל ו-10 באוקטובר בכל אחת מהשנים 2021 עד 2030 (כולל), באופן שהתשלום הראשון של הקרן ישולם ביום 10 באפריל 2021 והתשלום האחרון של הקרן ישולם ביום 10 באוקטובר 2030. אגרות החוב (סדרה ב') נושאות ריבית שנתית בשיעור של 3.77% אשר תשולם בתשלומים חצי-שנתיים, אשר ישולמו ביום 10 באפריל ו-10 באוקטובר בכל אחת מהשנים 2021 עד 2030 (כולל), באופן שהתשלום הראשון של הריבית ישולם ביום 10 באפריל 2021 (באופן יחסי לתקופה שהחלה ממועד ההנפקה) והתשלום האחרון של הריבית ישולם ביום 10 באוקטובר 2030. קרן אגרות החוב (סדרה ב') והריבית בגין צמודות לשער החליפין של הדולר. התמורה, נטו (בניכוי הוצאות הנפקה בסך של כ-1 מיליון ש"ח) שהתקבלה מהנפקת אגרות החוב כאמור הסתכמה לסך של כ-140 מיליון ש"ח (כ-41 מיליון דולר). אגרות החוב (סדרה ב') הונפקו בריבית שנתית אפקטיבית בשיעור של כ-3.93%.

באור 9 - אגרות חוב (המשך)

ב. פרטים נוספים (המשך)

2. (המשך)

ב. 383,852,000 ש"ח ע.נ. אגרות חוב (סדרה ג'), רשומות על שם, בנות 1 ש"ח ערך נקוב כל אחת. קרן אגרות החוב (סדרה ג') תיפרע בעשרים (20) תשלומים חצי שנתיים לא שווים (כאשר כל אחד משנים עשר התשלומים הראשונים מהווה כ-3.5% מהקרן וכל תשלום מיתרת התשלומים מהווה כ-7.25% מיתרת הקרן), אשר ישולמו ביום 10 באפריל ו-10 באוקטובר בכל אחת מהשנים 2021 עד 2030 (כולל), באופן שהתשלום הראשון של הקרן ישולם ביום 10 באפריל 2021 והתשלום האחרון של הקרן ישולם ביום 10 באוקטובר 2030. אגרות החוב (סדרה ג') נושאות ריבית שנתית בשיעור של 2.24% אשר תשולם בתשלומים חצי-שנתיים, אשר ישולמו ביום 10 באפריל ו-10 באוקטובר בכל אחת מהשנים 2021 עד 2030 (כולל), באופן שהתשלום הראשון של הריבית ישולם ביום 10 באפריל 2021 (באופן יחסי לתקופה שהחלה ממועד ההנפקה) והתשלום האחרון של הריבית ישולם ביום 10 באוקטובר 2030. קרן אגרות החוב (סדרה ג') והריבית בגין אינן צמודות. התמורה, נטו (בניכוי הוצאות הנפקה בסך של כ-2.5 מיליון ש"ח) שהתקבלה מהנפקת אגרות החוב האמורות הסתכמה לסך של כ-381 מיליון ש"ח (כ-112 מיליון דולר). אגרות החוב (סדרה ג') הונפקו בריבית שנתית אפקטיבית בשיעור של כ-2.37%.

בהתאם לשטר הנאמנות של אגרות החוב (סדרה ב' וסדרה ג'), קיימת חובה לעמידה באמות מידה פיננסיות כדלקמן: (1) ההון הכלכלי של השותפות (כהגדרתו בשטר הנאמנות) לא יפחת מסך של 675 מיליון דולר במשך 2 רבעונים רצופים; (2) יחס LTV (כהגדרתו בשטר הנאמנות) לא יעלה על 75% במשך 2 רבעונים רצופים; (3) היחס שבין החוב הפיננסי נטו ל-EBITDA (כהגדרתו בשטר הנאמנות) לא יעלה על 450% למשך שני רבעונים רצופים. נכון ליום 31 בדצמבר 2020 השותפות עומדת באמות המידה האמורות.

להבטחת התחייבויות השותפות כלפי מחזיקי אגרות החוב (סדרה ב' וסדרה ג'), תפעל השותפות לשעבד לטובת הנאמן, בשעבוד יחיד קבוע ראשון בדרגה וללא הגבלה, חלק מזכויות ההשתתפות של השותפות בחזקת תמור וכן חלק מזכויותיה ביחס ל: אישור ההפעלה של תמור, פוליסות ביטוח רכוש של חזקת תמור, בהסכמי תמור, באישורים לייצוא גז טבעי מחזקת תמור, בהסכם התפעול המשותף, בזכויות בציד המשותף ובמערכת ההפקה של מאגר תמור ובהסכם השימוש במתקנים, והכל בשיעור הזהה לשיעור הזכויות המשותפות. יצוין כי אי רישום השעבודים האמורים לא יהווה הפרה של שטר הנאמנות ולא יהווה עילה להעמדה לפירעון מיידי של אגרות החוב וכי הסעד הבלעדי והיחיד של מחזיקי אגרות החוב ככל שלא ירשמו השעבודים האמורים הינו תוספת ריבית בשיעור של עד 1%. נכון למועד אישור הדוחות הכספיים טרם נרשמו השעבודים ובהתאם חלה עליה בשיעור של 0.5% בריבית השנתית וזאת החל מיום 4 במרס 2021.

השותפות ואגרות החוב שלה (סדרות א', ב', ו-ג') מדורגות על ידי מעלות החברה הישראלית לדירוג נירות ערך בע"מ בדירוג של ilAA.

באור 10 - מיסוי רווחי נפט וגז

השותפות אינה נישומה לצרכי מס והכנסתה לצרכי מס נזקפת למחזיקי יחידות ההשתתפות. על כן, לא נרשמו עד היום בספרי השותפות הכנסות והוצאות בגין מיסים על הכנסה. בעקבות כניסתו לתוקף של חוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע, תשע"א-2011, יוטל על השותפות היטל בגין רווחי נפט וגז, אשר ישולם על ידי השותפות. בעקבות ההיטל האמור, הכנסותיה של השותפות לצרכי מס תיוחסנה למחזיקי יחידות ההשתתפות רק לאחר ניכוי ההיטל.

חוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע, תשע"א-2011 (להלן - החוק)
בחו"ש אפריל 2011 פורסם ברשומות החוק, שעיקריו הינם כדלקמן:

- א. השארת שיעור התמלוגים למדינה ללא שינוי;
- ב. ביטול ניכוי האזילה;
- ג. הנהגת היטל רווחי נפט וגז בשיעור שיקבע כאמור להלן. שיעור ההיטל יחושב לפי מנגנון מוצע מסוג R פקטור, על פי היחס בין ההכנסות המצטברות נטו מהפרויקט לבין ההשקעות המצטברות כפי שהוגדרו בחוק. היטל מינימאלי של 20% ייגבה החל בשלב שבו יחס R פקטור יגיע ל-1.5, וכשיעלה היחס יגדל ההיטל בצורה פרוגרסיבית עד לשיעור המקסימאלי, עם הגעת יחס ה-R פקטור ל-2.3, המחושב לפי 50% בניכוי המכפלה של 0.64 בהפרש בין שיעור מס החברות הקבוע בסעיף 126 לפקודת מס הכנסה לגבי כל שנת מס לבין שיעור המס 18%. לאור הפחתת שיעור מס החברות החל משנת 2018 ואילך ל-23%, השיעור המקסימאלי של ההיטל יעמוד על 46.8%.

באור 10 - מיסוי רווחי נפט וגז (המשך)

ג. (המשך)

בנוסף נקבעו הוראות נוספות לעניין ההיטל, בין היתר, ההיטל יוכר כהוצאה לצורך חישוב מס הכנסה; ההיטל יחושב ויוטל ביחס לכל מאגר בנפרד (ring fencing); תשלום על ידי בעל זכות נפט המחושב כשיעור מהנפט המופק, יהיה חייב מקבל התשלום בתשלום היטל בהתאם לגובה התשלום שקיבל, וסכום זה יופחת מסכום היטל שבו חב בעל זכות הנפט. ההוראות בדבר הטלת היטל רווחי נפט וגז הינן בתחולה מיום 10 באפריל 2011.

ד. יינתן פחת מואץ על נכסים ברי ניכוי, עם אפשרות בחירה בין שיעור פחת קבוע (עד 10%) לבין שיעור פחת משתנה לגבי כל נכס ונכס (סך הניכוי לגבי כל נכס ונכס לא יעלה על 10% מעלות הנכס וסך הניכוי הכולל לא יעלה על ההכנסה החייבת).

ה. מיסוי שותפות נפט - בחוק נקבעו הוראות לגבי אופן חישוב ודיווח על רווחי השותפים בשותפויות העוסקות בחיפוש נפט, לרבות אופן חישוב ותשלום המס הנובע מרווחים אלה. יצוין כי תחולת ההוראות בדבר מיסוי שותפות נפט הינה משנת המס 2011.

ו. בחוק נקבעו כללים לאיחוד או להפרדה של מיזמי נפט לעניין החוק.

ז. נקבעו מספר הוראות מעבר הכוללות, בין היתר, את ההוראות כדלקמן:
על מיזם שמועד תחילת ההפקה המסחרית שלו החלה בתקופה שמיום התחילה ועד יום 1 בינואר 2014 יחולו, בין היתר, הוראות אלה:
א. בחישוב מקדם ההיטל היחסי, טווח מקדם ההיטל היחסי יהיה בין שיעור 2 ל- 2.8 במקום בין שיעור 1.5 ל- 2.3.
ב. שיעור הפחת המקסימלי על נכסים ברי ניכוי שנרכשו מיום 1 בינואר 2011 ועד ליום 31 בדצמבר 2013 יהיה 15% במקום 10%.

מאגר תמר הינו בתחולת הוראות מעבר אלה.

ח. בין רשויות המס לבעלות הזכויות בתמר נתגלעו מחלוקות ביחס לדוחות ההיטל של מיזם תמר לשנים 2013-2018 אשר נוגעות, בעיקרן, לאופן סיווגם וכימותם של מספר נתונים בדוחות ההיטל לאותן שנים. המחלוקות ביחס לדוחות ההיטל לשנים 2013-2017 נדונות בין הצדדים במסגרת ערעור המתנהל בבית המשפט המחוזי בת"א ואילו המחלוקות ביחס לדוחות ההיטל לשנת 2018 נדונות במסגרת הליך השגה בפני פקיד השומה למפעלים גדולים.

בחודש דצמבר 2020 השותפות שילמה לראשונה מקדמות בגין היטל רווחי נפט וגז בגין חלקה בפרויקט תמר, בסך של כ- 2.6 מיליון דולר. להערכת השותפות, בהתבסס, בין היתר, על חוות דעת יועציה המשפטיים בקשר למחלוקות מול רשות המיסים כאמור לעיל, השותפות תהיה חייבת בתשלום היטל רווחי נפט וגז (כלומר, מיזם תמר יגיע למקדם היטל של 2), החל מחודש ינואר 2021. בהתאם לכך, מקדמות ההיטל ששולמו בתקופת הדוח נרשמו בדוח על המצב הכספי בסעיף חייבים ויתרות חובה. לאור חדשנות החוק ומורכבות נוסחאות החישוב והמנגנונים השונים המוגדרים בו, אין כל בטחון כי פרשנות זו של אופן חישוב ההיטל תהיה זהה לזו שתאמצנה רשויות המס ו/או זהה לפרשנות החוק על ידי בית המשפט. ככל שיקבע בהליך סופי ומחייב כי עמדת רשויות המס בדבר המחלוקות האמורות תתקבל במלואה, עלולה להיווצר לשותפות ליום 31 בדצמבר 2020 חבות לתשלום היטל בהיקף מוערך של כ- 23 מיליון דולר.

ט. לפרטים בדבר תזכיר לתיקון החוק מחודש ינואר 2021, ראו באור 24.ה.

י. בהתאם לחוק ההתייעלות הכלכלית (תיקוני חקיקה להשגת יעדי התקציב לשנות התקציב 2017 ו- 2018) התשע"ז-2016, החל מינואר 2018 ואילך שיעור המס הינו בגובה של 23%.

באור 11 - התחייבויות תלויות, התקשרויות, שעבודים וערבויות

א. התחייבויות תלויות

- בשנת 2014 הוגשה לבית המשפט המחוזי במחוז מרכז כנגד השותפים בחזקת תמר ובכללם השותפות, תביעה ובקשה לאישורה כתביעה ייצוגית. לטענת המבקש, השותפים בחזקת תמר ניצלו לרעה את כוחם המונופוליסטי בקשר עם מחירי מכירת הגז הטבעי ממאגר תמר לחברת החשמל (להלן - הבקשה והתביעה הייצוגית, בהתאמה). הסעדים המבוקשים בתביעה הייצוגית כוללים סעד כספי אשר לפי הערכת המבקש עומד (כנגד כל שותפי תמר) על כ-2.5 מיליארד ש"ח, צו המחייב את השותפים בחזקת תמר להימנע מלמכור את הגז הטבעי ממאגר תמר בסכום העולה על הסכום שנקבע בתביעה הייצוגית וצו המצהיר כי מכירה בסכום העולה על הסכום האמור הינו ניצול לרעה של מעמד מונופוליסטי בשוק.
נכון למועד אישור הדוחות הכספיים הוגשו סיכומים מטעם כל הצדדים, והצדדים ממתינים לקבלת החלטת בית המשפט המחוזי. להערכת השותפות, בהתבסס על חוות דעת יועציה המשפטיים, סיכוייה של הבקשה לאישור התביעה כתביעה ייצוגית, נמוכים מ-50%.
- בין השותפויות המוגבלות חנ"ל ים המלח ונפטא חיפוש (להלן - שותפויות נפטא וחנ"ל) לבין דור חיפוש גז, שותפות מוגבלת (להלן - דור גז), נחתם בשנת 2001 הסכם על פיו מכרה כל אחת משותפויות נפטא וחנ"ל לדור גז את זכויותיה (2.5%) ברישיונות מיכל ומתן, אשר הומרו בחזקת "דלית" ו"תמר". במסגרת ההסכם האמור התחייבה דור גז, בין היתר, לשלם לכל אחת מהשותפויות האמורות תמלוג על בשיעור 11.5% בגין הזכויות שהועברו לה כאמור. בין שותפויות נפטא וחנ"ל לדור גז התגלעה מחלוקת ביחס לשיעור הזכויות עליהן יחול תמלוג העל האמור, אשר הועברה להליך בוררות. בשנת 2015 הגישה דור גז הודעת צד ג' נגד השותפות, הואיל ולטענתה חלק מהזכויות שהועברו על ידה ללא תמורה הועברו לשותפות, וככל שייקבע כי דור גז חייבת בתשלום תמלוג על לשותפויות נפטא וחנ"ל, על השותפות לשפותה בסכום שיהיה עליה לשלם בגין הזכויות שהועברו כאמור לשותפות. השותפות הגישה כתב הגנה להודעת צד ג' האמורה, על פיו דחתה את כל טענות דור גז.
בחודש ינואר 2019 ניתן פסק בורר בבוררות האמורה, על פיו, בין היתר, על השותפות לשלם לדור גז סכומים המשקפים תמלוג על בשיעור 11.5% בגין זכויות השותפות בשיעור של 1.6% מחזקת תמר ודלית החל מיום 30 במרס 2013. בחודש יוני 2019 הגישה השותפות ערעור על פסק הבורר האמור לבורר מוסכם.
ביום 5 במרס 2020, התקבל פסק הבורר בערעור, לפיו הערעור שהגישה השותפות על חיובה לשלם לדור גז את הסכומים האמורים, התקבל במלואו, חיוב השותפות - בוטל ונפסקו לטובתה הוצאות ושכ"ט עו"ד. בעקבות פסק הבורר בערעור, רשמה השותפות בשנת 2019 הכנסות תמלוגים וריבית בסכום כולל של כ-19.4 מיליון דולר אשר נבעה בעיקר כתוצאה ממחיקת הפרשה שנרשמה בשנת 2018.
- ביום 9 ביולי 2019 הוגשה לבית המשפט המחוזי בתל-אביב (המחלקה הכלכלית), כנגד השותפות, תמר פטרוליום בע"מ, אלון גז פיתוח אנרגיה בע"מ ודור חיפוש גז, שותפות מוגבלת (להלן יחד - המשיבות), בקשה לגילוי ולעיון במסמכים לפי סעיף 198א לחוק החברות, התשנ"ט-1999 (להלן - הבקשה), שמטרתה, לפי האמור בה, לחייב את המשיבות להעביר למבקש מסמכים שונים המפורטים בבקשה, בקשר עם ההליך התחרותי שפרסמה חברת החשמל לאספקת גז טבעי, שיאפשרו למבקש לבחון הגשת תובענה נגזרת כנגד נושאי משרה ובעלי תפקידים שגרמו, לטענתו, בהתנהלותם הבלתי חוקית והבלתי תחרותית, לנזקים למשיבות כתוצאה מאי זכייתם של שותפי תמר בהליך התחרותי. להערכת השותפות, בהתבסס על חוות דעת יועציה המשפטיים, בשלב זה של ההליך סיכויי הבקשה להתקבל נמוכים מהסיכויים שתידחה.
- בחודש אפריל 2020 הוגש כתב תביעה ובקשה לאישורה כתביעה ייצוגית (להלן ביחד - בקשת האישור), אשר הוגשה למחלקה הכלכלית בבית המשפט המחוזי בתל-אביב על-ידי חברה המחזיקה לטענתה ביחידות השותפות של השותפות (להלן - המבקשת). בקשת האישור הוגשה כנגד השותפות, ישראל-מקו אויל אנד גז בע"מ (להלן - השותף הכללי), הדירקטורים ונושאי משרה בשותף הכללי.
בבקשת האישור נטען כי למחזיקי יחידות ההשתתפות של השותפות נגרם נזק בשל הפרת חובת גילוי בדבר תניה בהסכם למכירת גז טבעי ממאגר תמר לחברת Dolphin Holdings Limited (להלן - הסכם המכר והרכוש, בהתאמה), לפיה בשנה בה המחיר היומי הממוצע של הברנט (כהגדרתו בהסכם המכר) ירד מתחת ל-50 דולר לחבית, הרוכשת רשאית להקטין את הכמות השנתית המינימאלית הנרכשת על-פי הסכם המכר באותה השנה, כך שכמות זו תעמוד על 50% מהכמות החוזית השנתית. לטענת המבקשת, אי הגילוי הנטען בדיווחי השותפות מקים עליות תביעה מכוח סעיפים שונים בחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968, מכוח עוולת הפרת חובה חקוקה ומכוח עוולת הרשלנות. לטענת המבקשת, הגילוי בדבר התניה האמורה, שניתן לראשונה במסגרת הדוח התקופתי של השותפות לשנת 2019, שפורסם ביום 24 במרץ 2020, הביא לירידה במחיר יחידות ההשתתפות של השותפות במסחר שהתקיים ביום 25 במרץ 2020, וגרם נזק לקבוצה אותה היא מבקשת לייצג, המוערך בכ-98 מיליון ש"ח (כ-28 מיליון דולר) בהתאם לחוות דעת שצורפה לבקשת האישור. כמו כן, עתרה המבקשת לכך שבית המשפט יורה לשותפות לפרסם דיווחים מתקנים ומשלימים כדי שישקפו את התניה האמורה.
להערכת השותפות, בהתבסס על חוות דעת יועציה המשפטיים, סיכויי בקשת האישור להידחות עולים על סיכוייה להתקבל.

באור 11 - התחייבויות תלויות, התקשרויות, שעבודים וערבויות (המשך)

א. התחייבויות תלויות (המשך)

5. לפרטים בדבר בוררות מועד החזר ההשקעה ראו באור 1.11.ד.1.
6. בחודש יוני 2020 הוגשה בארה"ב תובענה ייצוגית נגד מספר תאגידים בקבוצת אקויטל, לרבות השותפות וכן נגד נתבעים נוספים, בקשר עם מיזוג משולש הופכי שבוצע בין בעלת השליטה בשותפות, נפטא חברה ישראלית לנפט בע"מ וחברות בנות שלה לבין ישראלמקו אינק. בתביעה נטען, בין היתר, כי השותפות סייעה לבעלי השליטה להפר את חובת האמונים שלהם ברכישת יתרת מניות ישראלמקו אינק. התובע מבקש פיצויים בסכומים שלא פורטו, שעיקרם שווי מניות ישראלמקו אינק. בעת המיזוג בניכוי שווי התמורה שהתקבלה בפועל. לטענת השותפות אין כל בסיס לטענות התובע והשותפות פועלת להגשת בקשה לסילוק על הסף. להערכת השותפות, בהתבסס על חוות דעת יועציה המשפטיים, סיכויי התובענה להידחות עולים על סיכוייה להתקבל.

ב. התקשרויות

1. המפקח זכאי לקבל מאת השותפות סך של 10,000 דולר לחודש וכן סכום של 20,000 דולר בגין כל הנפקה או סכום גבוה יותר, אם יאושר על ידי האסיפה הכללית, בגין עבודתו בקשר עם הנפקות זכויות נוספות. בנוסף זכאי המפקח לתשלום בסך של 120 דולר לשעה בקשר עם הליכים משפטיים להם השותפות הינה או תהיה צד ואשר במסגרתם תידרש מעורבותו, וזאת עד לסכום כולל של 20,000 דולר לשנה. כל התשלומים האמורים ישולמו בש"ח ויחושבו לפי שערו היציג של הדולר, אך לא פחות מ- 4 ש"ח לדולר.
2. לפי הסכם הנאמנות זכאי השותף המוגבל והנאמן לשכר שנתי בסך של 2,500 דולר. בהתאם לתיקון הסכם הנאמנות מחודש דצמבר 2016, זכאי הדירקטור של השותף המוגבל (כל עוד לא יהיה זה המפקח או גוף בשליטתו או בבעלותו), לשכר שנתי בסכום השווה ל- 18,000 דולר לשנה, אך לא פחות מ- 4 ש"ח לדולר והחזר הוצאות כמקובל שיאושרו על ידי המפקח. כמו ניתן כתב שיפוי לדירקטור שיכהן מעת לעת בשותף המוגבל.
3. בעניין התקשרויות עם צדדים קשורים, ראה באור 20.

באור 11 - התחייבויות תלויות, התקשרויות, שעבודים וערבויות (המשך)

ב. התקשרויות (המשך)

4. הסכמים לאספקת גז טבעי משדה הגז "תמר"

בשנים 2012-2020 ועד למועד אישור הדוחות הכספיים, נחתמו מספר הסכמים בין השותפות ויתר השותפים בחזקת תמר (להלן - המוכרים ופרויקט תמר, בהתאמה) לאספקת גז טבעי מפרויקט תמר (להלן - הסכמי האספקה).¹

שנת תחילת אספקה	תקופה החוזה הבסיסית ²	האם קיימת אפשרות הארכה	ייתר כמות מירבית כוללת לאספקה ליום 31 בדצמבר 2020 (BCM) (100%) ³	הכמות שסופקה עד ליום 31.12.2020 (100%) (BCM)	בסיס ההצמדה העיקרי למחיר הגז
חברת החשמל - כמפורט בהרחבה בבאור 4.ב.11	2013	15 שנים	כ-54.4	כ-32.6	מדד המחירים לצרכן האמריקאי (U.S CPI) ⁴
דליה אנרגיות כוח בע"מ	2015	17 שנים	כ-17.0	כ-6.3	נוסחת ההצמדה מבוססת בעיקרה על הצמדה לתעריף ייצור החשמל וכוללת "מחיר רצפה"
יצרני חשמל פרטיים אחרים	2013-2020	15-18 שנים למעט שלושה הסכמים לתקופות קצרות טווח	כ-20.5	כ-19.4	במרבית ההסכמים נוסחת ההצמדה מבוססת על הצמדה לתעריף ייצור החשמל וכוללת "מחיר רצפה"
לקוחות תעשייתיים וחברות לשיווק גז טבעי	2013-2020	עד 7 שנים	כ-1.6	כ-7.0	עד לשנת 2020 במרבית ההסכמים נוסחת ההצמדה התבססה בעיקר על הצמדה למחירי הברנט (Brent) וכללה מחיר רצפה, כאשר בהסכם אחד נוסחת ההצמדה התבססה בחלקה גם על תעריף ייצור החשמל. החל משנת 2020 מרבית הכמויות בהסכמים ללא הצמדה נוסחת ההצמדה מבוססת ברובה על הצמדה למחירי הברנט (Brent) וכוללת "מחיר רצפה"
ירדן - הסכמי ייצוא - NBL	2017 ו-2018	13-15 שנים	כ-2.3	כ-0.65	נוסחת ההצמדה מבוססת ברובה על הצמדה למחירי הברנט (Brent) וכוללת "מחיר רצפה"
מצרים - הסכם ייצוא דולפינוס כמפורט בהרחבה בבאור 2.ג.4.11	2020	כ-15 שנים	כ-25.0	כ-0.25	נוסחת ההצמדה מבוססת ברובה על מחירי הברנט (Brent) וכוללת "מחיר רצפה"

באור 11 - התחייבויות תלויות, התקשרויות, שעבודים וערבויות (המשך)

ב. התקשרויות (המשך)

4. הסכמים לאספקת גז טבעי משדה הגז "תמר" (המשך)

1. יצוין, כי למעט חברת החשמל ודליה אנרגיות כוח בע"מ (להלן - דליה אנרגיות) אין לשותפי תמר לקוח נוסף, אשר היקף ההכנסות ממנו בשנים 2018-2020 היווה יותר מ- 10% מהכנסות השותפות. יתר הלקוחות עימם התקשרו שותפי תמר בהסכמים לאספקת גז קובצו בטבלה שלעיל בהתאם לבסיס הצמדת המחיר שנקבע בהסכמים כאמור (ככל שנקבע).
2. במרבית ההסכמים, תקופת אספקת הגז, שתחילתה ממועד ההזרמה ביחס להסכם הרלוונטי, תהיה בהתאם לאמור בטבלה המובאת לעיל, או עד אשר תצרוך הרוכשת את הכמות החוזית המירבית הקבועה בהסכם, לפי המוקדם.
3. הכמות המינימאלית אותה התחייבו הלקוחות לרכוש נמוכה מכמות זו (לפרטים ראו באור 11.ב.4.א.1). כמו כן, הכמות האמורה כוללת כמויות שייתכן ויופחתו בהתאם לאופציית ההפחתה כאמור בבאור 11.ב.4.א.3. יצוין, כי כמויות שניתנו בגין הודעות הפחתה בפועל נכון למועד אישור הדוחות הכספיים הופחתו מיתרת הכמות הכוללת לאספקה.
4. למעט לגבי כמויות בהיקף של כ- 1.25 BCM במסגרת הסכם הפרשה שנחתם בחודש ינואר 2021 כאמור בביאור 11.ב.4.ב.8 שאינן צמודות.

באור 11 - התחייבויות תלויות, התקשרויות, שעבודים וערבויות (המשך)

ב. התקשרויות (המשך)

4. הסכמים לאספקת גז טבעי משדה הגז "תמר" (המשך)

א. פרטים נוספים אודות הסכמי האספקה

1. במרבית הסכמי אספקת הגז לטווח ארוך נקבעה, בין היתר, התחייבות של הרוכשות, ככל שאספקת הגז על פי ההסכם היא על בסיס מחייב, לרכוש או לשלם (Take Or Pay) בעבור כמות שנתית מינימאלית של גז טבעי בהיקף ובהתאם למנגנון שנקבעו בהסכם האספקה (להלן - הכמות המינימאלית). במידה שאותן רוכשות לא ירכשו את הכמות המינימאלית בשנה כלשהי, הן תחויבנה לשלם למוכרים בעבור ההפרש בין הכמות המינימאלית שהוגדרה לבין הכמות שנרכשה בפועל על ידי הרוכשות. במרבית ההסכמים בהם נכללה התחייבות לרכישת כמות מינימאלית של גז כאמור לעיל נקבעו הוראות ומנגנונים המאפשרים לרוכשות האמורות, לאחר ששילמו בגין גז שלא נצרך עקב הפעלת מנגנון הכמות המינימאלית לחיוב, לקבל גז ללא תשלום נוסף עד לכמות ששילמו בגין הגז שלא צרכו (Make Up).
2. עוד קובעים מרבית הסכמי האספקה האמורים מנגנון של Carry Forward, המאפשר צבירת יתרה בגין כמויות עודפות שנצרכו על ידי הרוכשות בשנה כלשהי מעבר לכמות המינימאלית, וניצולה להפחתת התחייבות הרוכשות לרכישת הכמות המינימאלית כאמור לעיל במספר שנים לאחר מכן (להלן - Carry Forward).
3. בעקבות החלטות הממונה על התחרות בדבר הענקת פטור מהסדר כובל בקשר להסכמים בהם תקופת האספקה הבסיסית ארוכה מ-7 שנים למעט ההסכם עם חברת החשמל, בחלק מההסכמים האמורים שנחתמו עם לקוחות ניתנה לכל אחת מהרוכשות אופציה להקטין את הכמות המינימאלית כך שזו תעמוד על כ- 50% מהכמות השנתית הממוצעת שצרכה בשלוש השנים שקדמו להודעה על מימוש האופציה, בכפוף להתאמות כפי שנקבע בהסכם האספקה (להלן בבאור זה - אופציית ההפחתה). עם הקטנת הכמות המינימאלית יופחתו בהתאם יתר הכמויות שנקבעו בהסכם האספקה. יצוין כי עד למועד אישור הדוחות הכספיים מסרו מספר לקוחות הודעות על מימוש אופציית ההפחתה האמורה, ובהם מספר יצרני חשמל פרטיים שונים. הודעות אלו צפויות להכנס לתוקף במהלך השנים 2021-2022.
- בהקשר זה יצוין, כי במהלך השנים 2019-2020, חתמו שותפי תמר על תיקונים להסכמים עם מספר יצרני חשמל פרטיים, לרבות דליה אנרגיות, במסגרתם התחייבו יצרני החשמל לרכוש מפרויקט תמר בעדיפות על פני מקורות אחרים (למעט חריגים הנזכרים בהסכמים) את כמויות הגז הטבעי שייצרו במתקניהם במהלך התקופה שהחלה ממועד הזרמת הגז ממאגר לווייתן ועד למועד שבו אותם יצרני חשמל יממשו את אופציית ההפחתה (להלן בבאור זה - התקופה), אם וככל שיממשו, ובחלק מההסכמים עד למועד ההפעלה המסחרית של כריש או סוף שנת 2022 לפי המוקדם. כמו כן, במסגרת התיקונים, הוסכם בין הצדדים כי לצורך חישוב הכמות הממוצעת שנצרכה על ידי יצרני החשמל תחת ההסכמים האמורים בשלוש השנים שקדמו להודעה על מימוש האופציה ביחס לתקופה, יעשה החישוב על בסיס הכמות המינימאלית לחיוב (בהתאם למנגנון שנקבע בתיקונים), ולא על בסיס הכמות שתילקח על ידי יצרני החשמל בפועל. כל התיקונים להסכמים נכנסו לתוקפם, לרבות התיקון להסכם עם דליה אנרגיות.
4. בהתאם לתנאי מתווה הגז, בהסכמים לאספקת גז טבעי שנחתמו החל מיום 16.8.2015 לתקופה העולה על 8 שנים ניתנה לצרכן זכות חד צדדית לקיצור תקופת ההסכם. זכות זו ניתנה גם בהסכמים שנחתמו עד ליום 13.12.2020 לתקופה העולה על 8 שנים. במהלך השנים 2019-2020 מסרו שלושה לקוחות הודעה על מימוש אופציית הסיום המוקדם.
5. בהסכמי האספקה נקבעו הוראות נוספות, בין היתר, בנושאים הבאים: זכות לסיום ההסכם במקרה של הפרת התחייבות מהותית, זכות שותפי תמר לספק גז לרוכשות האמורות ממקורות גז טבעי אחרים, מנגנוני פיצויים במקרה של עיכוב באספקת הגז מפרויקט תמר או במקרה של אי אספקת הכמויות הקבועות בהסכם, מגבלות לאחריות הצדדים בהסכם, הוראות בעניין זכות הצדדים להמחות את זכויותיהם על-פי ההסכמים, פטור מאחריות הצדדים בהתקיימות אירוע כח עליון (כהגדרתם בהסכמים), מנגנונים ליישוב סכסוכים ומחלוקות בין הצדדים וכן בנוגע ליחסים בין המוכרים לבין עצמם בכל הקשור לאספקת הגז לרוכשות האמורות.
6. בחודש יולי 2019 התקבל פסק בורר במחלוקת מול או.פי.סי מישור רותם בע"מ בקשר עם פיצול תעריף ייצור החשמל והצמדתו, הדוחה את טענות שותפי פרויקט תמר. השפעת פסק הבורר האמור על רווחי השותפות בשנת 2019 הסתכמה בקיטון של כ-9 מיליון דולר.

באור 11 - התחייבויות תלויות, התקשרויות, שעבודים וערבויות (המשך)

ב. התקשרויות (המשך)

4. הסכמים לאספקת גז טבעי משדה הגז "תמר" (המשך)

ב. פרטים נוספים אודות ההסכם עם חברת החשמל

1. הסכם אספקת גז בין שותפי תמר לבין חברת החשמל נחתם ביום 14.3.2012 ותוקן בימים 22.7.2012, 7.5.2015 ו-1.9.2016 (להלן - הסכם חח"י-תמר). תקופת הסכם חח"י-תמר תימשך עד לאספקת הכמות החוזית הכוללת הקבועה בהסכם או עד ליום 1.7.2028, לפי המוקדם מבניהם, אלא אם כן ההסכם יסתיים קודם לכן על ידי אחד הצדדים בהתאם לתנאי ההסכם או ההסכם יוארך בהתאם לתנאיו.
2. החל מיום 1 בינואר 2019 ועד תום תקופת ההסכם, הכמות המינימאלית לחיוב עומדת על כ- BCM 3 לשנה. ההסכם כולל הוראות לעניין חישוב והתאמת הכמות המינימאלית לחיוב ובכלל זה בנסיבות של כח עליון או של אי אספקה על ידי המוכרים או בהתאם למנגנון ה- Carry Forward (כאמור בבאור 11.4.2.א. לעיל). הכמות שנצברה לזכות חברת החשמל במסגרת מנגנון ה- Carry forward ליום 31.12.2020 מגיעה לכ- BCM 1.86 (עבור 100% מהמאגר), והכמות המקסימלית הניתנת לניצול בשנה קלנדרית הינה BCM 1.25. מחיר הגז נקבע על-פי נוסחה הכוללת מחיר בסיס ומנגנון הצמדה המבוסס על מדד המחירים לצרכן האמריקאי (U.S CPI) ביחס לחלק מהכמויות, ובכפוף להתאמות מסוימות.
3. בהסכם נקבעו שני מועדים בהם רשאי כל צד לבקש התאמת המחיר (בהתאם לתנאים ולמנגנון שנקבעו בהסכם): בחלוף 8 שנים ו-11 שנים ממועד ההפעלה המסחרית (כהגדרתו בהסכם), כאשר במועד ההתאמה הראשון, ההתאמה שתבוצע למחיר תהיה בטווח של עד 25% (תוספת או הפחתה), ובמועד ההתאמה השני, ההתאמה שתבוצע למחיר תהיה בטווח של עד 10% (תוספת או הפחתה). אם שותפי תמר וחברת החשמל לא יגיעו להסכמה על שיעור התאמת המחיר, רשאי כל צד להפנות את העניין להליך בוררות.
4. בחודש דצמבר 2018 העבירה חברת החשמל לשותפי תמר ולשותפים במאגר לווייתן (להלן - שותפי לווייתן) בקשה לקבלת הצעות לאספקת גז טבעי בכמות מוערכת בהיקף של עד BCM 2 לשנה. בחודש אפריל 2019, הודיעה חברת החשמל לשותפי תמר כי הצעתם לא נבחרה על-ידה, ובהמשך לכך, חתמו חברת החשמל ושותפי לווייתן על הסכם אספקת גז (להלן - הסכם חח"י-לווייתן).
5. בחודש אפריל 2019 הוגשה לבית המשפט המחוזי בתל-אביב עתירה מנהלית על-ידי חלק משותפי תמר (השותפות, תמר פטרוליום בע"מ, דור חיפוש גז, שותפות מוגבלת, ואורסט תשתיות, שותפות מוגבלת), כנגד חברת החשמל ושותפי לווייתן, על פיה התבקש בית המשפט להצהיר, בין היתר, כי החלטתה האמורה של חברת החשמל מחודש אפריל 2019, פסולה ומנוגדת לדין ועל כן דינה בטלות. בחודש יולי 2019, ניתן פסק דין של בית המשפט המחוזי, הדוחה את העתירה המנהלית האמורה ובחודש אוגוסט 2020 ניתן פסק דין בערעור שהוגש, בין היתר, על ידי השותפות, לבית המשפט העליון, הדוחה את הערעור שהגישו חלק משותפי תמר על החלטת בית המשפט המחוזי.
6. ביום 4 באוקטובר 2020 חתמו השותפות ויתר שותפי תמר שאינם מחזיקים במאגר לווייתן (להלן ביחד - המוכרים) על תוספת להסכם חח"י-תמר (להלן - התוספת), על פיה יעודכן המחיר של כמויות הגז הטבעי שיסופקו לחברת החשמל, ככל שיסופקו, מעל הכמות המינימאלית לחיוב על-פי הסכם חח"י-תמר. המוכרים מסרו ליתר שותפי תמר - נובל ודלק קידוחים, כי מוקנית להם אופציה להצטרף למוכרים כצדדים לתוספת, אך דלק קידוחים ונובל הודיעו למוכרים כי לא יצטרפו לתוספת וכן טענו כי התוספת אינה מתקנת את הסכם חח"י-תמר אלא הסכם חדש המהווה הפרה של הסכם חח"י-לווייתן.
7. ביום 6 באוקטובר 2020 פנו המוכרים וחברת החשמל לממונה על התחרות בפניה שעניינה סירובה של נובל לספק גז טבעי ממאגר תמר לחברת החשמל בהתאם לתוספת, וביקשו את התערבותה.
8. לאחר מועד הדיווח, ביום 30 בינואר 2021 חתמו שותפי תמר וחברת החשמל על הסכם פשרה בנוגע למחלוקות שנתגלו בין שותפי תמר שאינם מחזיקים במאגר לווייתן, לבין דלק קידוחים ונובל בקשר לתוספת האמורה (להלן בבאור זה - הסכם הפשרה ו- המחלוקות, בהתאמה). במסגרת הסכם הפשרה נקבע, בין היתר, כי (1) התוספת תבוטל (2) כמויות גז בהיקף של כ- BCM 0.81 שסופקו לחברת החשמל ממאגר תמר מכוח התוספת במהלך הרבעון הרביעי לשנת 2020 יחויבו ביחס לכל שותפי תמר לפי מחיר קבוע המשתנה לפי הכמות הנרכשת, הנמוך ממחיר הגז לפי הסכם חח"י-תמר (3) הכמויות שסופקו כאמור ברבעון הרביעי של שנת 2020 תופחתנה מיתרת הכמות שנצברה לזכות חברת החשמל בסוף שנת 2020 במסגרת מנגנון ה- Carry Forward (4) חברת החשמל תרכוש כמויות נוספות של גז במהלך המחצית הראשונה של שנת 2021, מעבר לכמות המינימאלית לחיוב לפי הסכם חח"י-תמר, באותם תנאי מחיר, בהיקף שלא יפחת מכ- BCM 0.44 וכן, בתנאים מסוימים, כמויות נוספות ככל שאלה לא תסופקנה על ידי שותפי לווייתן. כמויות אלו לא תילקחנה בחשבון בחישוב הכמות המינימאלית לחיוב ובחישוב יתרת ה- Carry Forward לשנת 2021 על-פי הסכם חח"י-תמר.

באור 11 - התחייבויות תלויות, התקשרויות, שעבודים וערבויות (המשך)

ב. התקשרויות (המשך)

4. הסכמים לאספקת גז טבעי משדה הגז "תמר" (המשך)

ב. פרטים נוספים אודות ההסכם עם חברת החשמל (המשך)

8. (המשך)

עוד נקבע בהסכם הפשרה, כי הכמות החוזית היומית המקסימלית שותפי תמר יהיו מחויבים לספק לחברת החשמל מכוח הסכם חח"י - תמר במחצית הראשונה של שנת 2021 תוגבל ל- 500,000 MMBTU (לעומת 655,000 MMBTU כקבוע בהסכם חח"י-תמר). הסכם הפשרה כפוף להתקיימותם של תנאים מתלים ואישורים רגולטוריים, לרבות, אישור רשות התחרות, אישור רשות החשמל (ככל ונדרש), ואישורו של בית-הדין לתחרות לצו מוסכם לפי סעיף 50 לחוק התחרות הכלכלית, התשמ"ח-1988. נכון למועד אישור הדוח, טרם התקיימו כל התנאים המתלים האמורים. במקביל להסכם הפשרה האמור נחתם מזכר עקרונות לשיווק בנפרד של הגז המופק ממאגר תמר, אשר בהמשך לו נחתם הסכם איזון למכר בנפרד ממאגר תמר. לפרטים נוספים ראו באור 2.24.

ג. התקשרויות לייצוא גז טבעי

1. בחודש פברואר 2018 נחתם בין דלק קידוחים ונובל לבין חברת Dolphinus Holdings Limited במצרים (להלן - דולפינוס) הסכם לייצוא גז טבעי מפרויקט תמר למצרים (להלן - הסכם תמר-דולפינוס). בחודש ספטמבר 2018 הומחה ההסכם האמור ליתר השותפים בפרויקט תמר, לרבות השותפות.

2. בחודש ספטמבר 2019 נחתם הסכם לתיקון הסכם תמר-דולפינוס בין שותפי תמר לבין דולפינוס (להלן - הסכם תמר-דולפינוס המתוקן). במקביל לחתימת הסכם תמר-דולפינוס ולחתימת הסכם הקצאת הקיבולת, נחתם הסכם לתיקון הסכם הייצוא שנחתם בין שותפי לווייתן לבין דולפינוס (להלן - הסכם לווייתן-דולפינוס).

להלן תמצית תנאי הסכם תמר-דולפינוס:

- א. אספקת הגז לדולפינוס הינה על בסיס מחייב (Firm) (לעומת אספקה על-פי הסכם תמר-דולפינוס שהייתה על בסיס מזדמן (Interruptible) עם אופציה לשותפי תמר להפוך לבסיס מחייב).
- ב. כמות הגז החוזית הכוללת שהתחייבו שותפי תמר לספק לדולפינוס הינה כ- BCM 25.3 (להלן - הכמות החוזית הכוללת) (לעומת BCM 32 על פי הסכם תמר-דולפינוס שהיה, כאמור, על בסיס מזדמן).
- ג. אספקת הגז החלה בחודש יולי 2020 ותהא עד ליום 31.12.2034 או עד לאספקת מלוא הכמות החוזית הכוללת, המוקדם מבניהם (להלן - מועד סיום ההסכם). במקרה שהרוכשת לא תרכוש את הכמות החוזית הכוללת עד ליום 31 בדצמבר 2034 יהיה כל צד רשאי להאריך את תקופת האספקה בעד שנתיים נוספות.
- ד. שותפי תמר התחייבו לספק לדולפינוס כמויות גז שנתיות כדלקמן: (i) בתקופה המתחילה ביום 30.6.2020 ומסתיימת ביום 30.6.2022: כ- BCM 1 לשנה; ו- (ii) בתקופה המתחילה ביום 1.7.2022 ומסתיימת במועד סיום ההסכם: כ- BCM 2 לשנה. מועד הגדלת הזרמת כמות הגז הטבעי למצרים כאמור לעיל, תלויה, בין היתר, בהשלמת מקטע מערכת ההולכה הימית אשדוד-אשקלון על ידי נת"ז. לפרטים נוספים ראו באור 2.24.

ה. דולפינוס התחייבה לרכוש או לשלם (Take or Pay) עבור כמויות רבעוניות ושנתיות, בהתאם למנגנונים שנקבעו בהסכם תמר-דולפינוס המתוקן, אשר מאפשרים לרוכשת, בין היתר, להקטין ל-50% את כמות ה-Take or Pay בשנה בה המחיר היומי הממוצע של הברנט (כהגדרתו בהסכם תמר-דולפינוס המתוקן) ירד מתחת ל-50 דולר לחבית.

ו. מחיר הגז שישופק לדולפינוס ייקבע על-פי נוסחה המבוססת על מחיר חבית נפט מסוג ברנט (Brent) וכוללת "מחיר רצפה". נקבע מנגנון לעדכון המחיר בשיעור של עד 10% (תוספת או הפחתה) לאחר השנה החמישית (להלן בסעיף זה - מועד ההתאמה הראשון) ולאחר השנה העשירית (להלן בסעיף זה - מועד ההתאמה השני) של ההסכם בהתקיים תנאים מסוימים הקבועים בהסכם. במקרה של אי הסכמה על שיעור עדכון המחיר, דולפינוס תוכל להפחית את הכמויות שהתחייבה לרכוש, בשיעור של עד 50% במועד ההתאמה הראשון ובשיעור של עד 30% במועד ההתאמה השני. ההסכם כולל מנגנון תמריצים תלויי כמויות ובכפוף לגובה מחיר חבית נפט.

ז. הסכם תמר-דולפינוס המתוקן כולל הוראות מקובלות הנוגעות לסיום ההסכם, ובנוסף הוראה לסיום הסכם תמר-דולפינוס המתוקן במקרה של סיום הסכם לווייתן-דולפינוס המתוקן כתוצאה מהפרתו ואי הסכמת שותפי תמר לספק גם את הכמויות האמורות בהסכם לווייתן-דולפינוס המתוקן כמפורט בהסכם, וכן כולל מנגנוני פיצוי במקרה כאמור.

באור 11 - התחייבויות תלויות, התקשרויות, שעבודים וערבויות (המשך)

ב. התקשרויות (המשך)

4. הסכמים לאספקת גז טבעי משדה הגז "תמר" (המשך)
- ג. התקשרויות לייצוא גז טבעי (המשך)
3. בד בבד עם חתימת הסכם תמר-תמר-דולפינוס המתוקן נחתם הסכם בקשר עם הקצאת הקיבולת הזמינה במערכת ההולכה מישראל למצרים בין דלק קידוחים ונובל לבין שותפי לווייתן ולבין שותפי תמר (להלן - הסכם הקצאת הקיבולת), שעיקריו הינם:
 - א. חלוקת הקיבולת במערכת ההולכה מישראל למצרים (צינור EMG וצנרת ההולכה בישראל) תהיה על בסיס יומי, לפי סדר קדימות כדלקמן:
 - (1) רובד ראשון - עד MMBtu350,000 ליום יוקצה לטובת שותפי לווייתן.
 - (2) רובד שני - הקיבולת מעבר לרובד הראשון, עד MMBtu150,000 ליום עד ליום 30.6.2022 (להלן - מועד הגדלת הקיבולת), ו-MMBtu200,000 ליום לאחר מועד הגדלת הקיבולת - תוקצה לטובת שותפי תמר.
 - (3) רובד שלישי - כל קיבולת נוספת מעבר לרובד השני תוקצה לטובת שותפי לווייתן.
 - ב. שותפי שילמו תמר סכום של 50 מיליון דולר (להלן - דמי השתתפות תמר) ושותפי לווייתן שילמו סכום של 200 מיליון דולר (להלן - דמי השתתפות לווייתן) (אשר ישמשו את דלק קידוחים ונובל כחלק מהתמורה המשולמת על-ידם בעסקת EMG), וזאת בתמורה להתחייבות לאפשר הזרמת גז טבעי ממאגרי תמר ולווייתן והבטחת קיבולת בצינור BBE EMG המחבר בין מערכת ההולכה הישראלית באזור אשקלון לבין מערכת ההולכה המצרית (לעיל ולהלן - צינור EMG), והכל לצורך מימוש הסכמי הייצוא המתוקנים שנחתמו כאמור לעיל. יצוין כי דמי השתתפות תמר ודמי השתתפות לווייתן הסופיים ייקבעו עד ליום 30.6.2022, בהתאם ליחס כמויות הגז שסופקו בפועל על-ידי שותפי תמר ושותפי לווייתן דרך צינור EMG וצנרת ההולכה בישראל עד לאותו מועד (לרבות כמויות גז שטרם סופקו ושולם בגין מכוח התחייבות (Take or Pay)).
 - ג. נקבעו הסדרים להשתתפות בעלויות עסקת EMG, עלויות נוספות בקשר עם הזרמת הגז וכן השקעות שיידרשו לצורך ניצול מקסימלי של הקיבולת בצינור EMG, שתשולמנה בחלוקה בין שותפי לווייתן לבין שותפי תמר.
 - ד. נקבעו עקרונות להסדר של "גיבוי" בין שותפי תמר לבין שותפי לווייתן, לפיו ועד למועד הגדלת הקיבולת, ככל ששותפי תמר לא יוכלו לספק את הכמויות שהתחייבו לספק ללקוחותיהם, יספקו שותפי לווייתן לשותפי תמר את הכמויות הנדרשות. ביום 18 בינואר 2021 נחתם בין הצדדים הסכם הגיבוי בהתאם לעקרונות הנ"ל.
 - ה. תקופת הסכם הקצאת הקיבולת הינה עד לסיום הסכם תמר-דולפינוס המתוקן, אלא אם הגיע לסימום קודם לכן במקרים הבאים: הפרת התחייבות תשלום שלא תוקנה על-ידי הצד המפר; במקרה בו רשות התחרות לא אישרה הארכתו של הסכם הקיבולת וההפעלה מעבר לתקופה של 10 שנים ממועד חתימתו בהתאם להחלטת הממונה על התחרות. כמו כן, לכל צד תהיה זכות לסיים את חלקו בהסכם הקצאת הקיבולת ככל שהסכם הייצוא שלו בוטל.
- במקביל לחתימת הסכם תמר-דולפינוס המתוקן ולחתימת הסכם הקצאת הקיבולת, נחתם הסכם לתיקון הסכם הייצוא שנחתם בין שותפי לווייתן לבין דולפינוס, אשר. למיטב ידיעת השותפות, כולל אף הוא הוראות דומות לגבי הסכם תמר-דולפינוס המתוקן.
4. במסגרת החלטת מיסוי בקשר עם הסכם דולפינוס שניתנה לשותפי תמר על-ידי רשות המסים בחודש דצמבר 2019 ובהתאם לתנאי מתווה הגז, התחייבו שותפי תמר להציע ללקוחות חדשים (כהגדרתם במתווה הגז) ו/או שעומים התקשרו או יתקשרו או נוהל עימם מו"מ להתקשרות מיום 19 בפברואר 2018 ועד לתום 3 שנים מלאת מיום החתימה על החלטת המיסוי, קרי 9 בדצמבר 2022 להתקשר בהסכמים למכירת גז טבעי במחיר שיחושב בהתאם לנוסחת הסכם תמר-דולפינוס המתוקן, ובניכוי עלות הולכת הגז לנקודת המסירה המבוססת מחיר ברנט (Brent), הקבועה בהסכם תמר-דולפינוס המתוקן, בה נושאים שותפי תמר, כמפורט במתווה הגז. ובתנאים הקבועים במתווה הגז לעניין הסכמים אלה בהקשר זה לרבות תקופה של 5 שנים לפחות, התחייבות TOP ועוד, בכפוף לעקרונות התאמה שונים שנכללו בהחלטת המיסוי.
5. במהלך חודש יוני 2020 המחתה דולפינוס את מלוא זכויותיה וחובותיה על פי הסכם תמר-דולפינוס המתוקן לחברת Blue Ocean Energy, חברה קשורה של דולפינוס.
6. בחודש יולי 2020, לאחר שנתקבל היתר הזרמה מרשות הגז הטבעי והסתיימה הרצת המדחס שהותקן באתר קצא"א באשקלון, החלה הזרמת הגז ממאגר תמר למצרים.

באור 11 - התחייבויות תלויות, התקשרויות, שעבודים וערבויות (המשך)

ב. התקשרויות (המשך)

4. הסכמים לאספקת גז טבעי משדה הגז "תמר" (המשך)

ג. התקשרויות לייצוא גז טבעי (המשך)

7. לאחר מועד הדיווח, ובהתאם להסכם הקצאת הקיבולת, ביום 18 בינואר 2021 התקשרה נובל כמפעילת פרויקט תמר ופרויקט לויתן, עם נתג'ז בהסכם לאספקת שירותי הולכה על בסיס מחייב (Firm) לצורך הזרמת גז טבעי ממאגר תמר וממאגר לויתן אל נקודת הקבלה של EMG באשקלון על מנת לייצא למצרים, ובמקביל נחתם הסכם שירותים בין נובל, שותפי תמר ושותפי לויתן במסגרתו נקבע, בין היתר, כי שותפי תמר ושותפי לויתן יהיו זכאים להוליך גז (באמצעות נובל) תחת ההסכם האמור. לפרטים ראו באור 24.ב.

5. מפעילת פרויקט תמר (להלן - המפעילה) זכאית להחזר הוצאותיה הישירות בקשר עם תפקידה כמפעילה. בשנת 2016 חתמו השותפים בפרויקט תמר, ובכללם השותפות, על תיקון להסכם התפעול המשותף, לפיו החל מה-1 בינואר 2016 ישולמו למפעילה הוצאות עקיפות (עלות שירותים עקיפים ותקורה) בשיעור של 1% מכלל ההוצאות הישירות, כהגדרתן בהסכם התפעול המשותף, וזאת בכפוף להחרגות מסוימות.

ג. רגולציה

1. הגבלים עסקיים

בחודש נובמבר 2012, הכריז הממונה על התחרות על השותפות ועל כל אחד מיתר השותפים בפרויקט "תמר", ביחד ולחוד, כבעלי מונופולין באספקת גז טבעי בישראל, החל ממועד תחילתה של האספקה המסחרית ממאגר "תמר". משמעות ההכרזה האמורה הינה תחולתו על השותפות של פרק ד' לחוק ההגבלים העסקיים התשמ"ח - 1988 (להלן - החוק), הקובע, בין היתר, כי בעל מונופולין לא יסרב סירוב בלתי סביר לספק נכס/שירות (ובמקרה זה - גז טבעי) ולא ינצל לרעה את מעמדו בשוק באופן העלול להפחית את התחרות בעסקים או לפגוע בציבור. מצא הממונה על התחרות כי מקימו של מונופולין או מהתנהגות בעל מונופולין, נפגעת התחרות או נפגע הציבור, או קיים חשש לפגיעה משמעותית בתחרות או בציבור, רשאי הממונה על התחרות לתת לבעל המונופולין הוראות בדבר הצעדים שעליו לנקוט למניעת הפגיעה.

2. המתווה להסדרת משק הגז הטבעי

ביום 16 באוגוסט 2015 אישרה הממשלה, בכפוף למתן פטור לפי סעיף 52 לחוק ההגבלים העסקיים התשמ"ח-1988 (אשר הוענק על ידי ראש הממשלה, בתפקידו כשר הכלכלה, ביום 17 בדצמבר 2015), את "מתווה הגז בעניין הגדלת כמות הגז הטבעי המופקת משדה הגז הטבעי "תמר" ופיתוח מהיר של שדות הגז הטבעי "לויתן", "כריש" ו"תנין" ושדות גז טבעי נוספים" (להלן - המתווה). המתווה כולל, בין היתר, מכירת מלוא זכויות השותפויות המוגבלות דלק קידוחים ואבנר חיפושי נפט בחזקת תמר ומכירת חלק מזכויות נובל אנרג'י בחזקת תמר (באופן שזכויותיה לא יעלו על 25%) וזאת בתוך 6 שנים ממועד קבלת הפטור האמור; קביעת התמחור ותנאים נוספים בהסכמים למכירת גז טבעי ממאגרי תמר ולויתן; פיתוח מאגר תמר דרום מערב; ויציבות רגולטורית לתקופה שנקבעה; וכן הבהרות ותיקונים להחלטת הממשלה מס' 442 מיום 23 ביוני 2013 בעניין היצוא והמיסוי שיחול ביחס להסכמים ליצוא גז טבעי.

בעקבות פסק דין שניתן בבג"צ בעתירות שהוגשו לבג"צ בדבר אישור המתווה, ביום 22 במאי 2016, שבה ואימצה הממשלה את החלטתה האמורה בעניין המתווה, תוך קביעת הסדר חלופי לפרק י' למתווה הגז בעניין "סביבה רגולטורית יציבה", לשם הבטחת סביבה רגולטורית המעודדת השקעות במקטע חיפושי הגז הטבעי והפקתו.

באור 11 - התחייבויות תלויות, התקשרויות, שעבודים וערבויות (המשך)

ד. תמלוגים

1. במקרה של תגלית נפט ו/או גז ו/או חומרים אחרים בעלי ערך שיופקו וינוצלו ברישיונות ובחזקות בהם יש לשותפות כיום ו/או יהיה בעתיד אינטרס, התחייבה השותפות לשלם לישראל-נגב אינק. תמלוגים מההכנסות שינבעו מ- 10% הראשונים של חלקה ברישיון/חזקה כמפורט להלן:

רישיונות ימיים		רישיונות יבשתיים	
עד מועד	לאחר מועד	עד מועד	לאחר מועד
החזר ההשקעה	החזר ההשקעה	החזר ההשקעה	החזר ההשקעה
13.00%	1.00%	13.00%	5.00%

בין השותפות לישראל-נגב אינק. התגלעו חילוקי דעות בשאלת מועד החזר ההשקעה בקשר עם התחייבות השותפות לשלם לישראל-נגב אינק. תמלוגים מההכנסות שינבעו מ- 10% הראשונים של חלקה בפרויקט תמר. בחודש פברואר 2017 העבירו הצדדים את ההכרעה בחילוקי הדעות שביניהם להכרעת בורר מוסכם, וזאת בהתאם להוראות ההסכם שנחתם ביניהם בשעתו, אשר על פיו הוענקו התמלוגים האמורים. בכתב ההגנה שהוגש על ידי השותפות במסגרת הבוררות האמורה, טוענת השותפות כי, לצורך חישוב מועד החזר ההשקעה (שלאחריו חל גידול בשיעור תמלוג העל), יש לקחת בחשבון גם את: (1) עלויות המימון בקשר לפרויקט תמר (2) עלויות הסילוק, הפירוק והפינוי של מאגר תמר (3) הוצאות המטה של השותפות ו- (4) תשלומים עתידיים אשר צפויים להתהוות בגין היטל ששינסקי ובהתאם, מועד החזר ההשקעה חל בחודש יולי 2019. ישראל-נגב אינק. חולקת על עמדתה האמורה של השותפות וכמו כן טוענתה, במסגרת כתב התביעה המתוקן שהוגש על ידה, במסגרת תחשיב החזר ההשקעה אין לקחת בחשבון הוצאות שאינן הוצאות חיפוש, פיתוח והפקה ובכלל זאת, הוצאות הולכה. היקפה הכספי הכולל של המחלוקת האמורה נאמד בסך של כ- 85 מיליון דולר.

בהתבסס על חוות דעת משפטית שקיבלה השותפות, כלולה בספרים ליום 31 בדצמבר 2020 הפרשה מספקת לכיסוי החשיפה העולה מהמחלוקת.

2. לשותפות התחייבות לתשלום תמלוג על לשותף הכללי בשיעור של 5% (ברוטו, לפני הוצאות ותשלומים אחרים לרבות תמלוג למדינה לפי חוק הנפט, התשי"ב - 1952), מחלקה של השותפות בהכנסות מנפט ו/או מגז שיופקו משטחי חזקת שמשון וחזקות תמר ודלית, לרבות כל נכס נפט שיבוא במקומם. השותף הכללי המחזיק את זכותו האמורה לישראל-נגב אינק.
3. לשותפות התחייבות לתשלום תמלוג על לחברה זרה (צד ג' לא קשור) בשיעור של 0.2% (מ-100%) מההכנסות מנפט ו/או גז שיופקו בחזקת שמשון.
4. השותפות זכאית לתמלוג על מ- ATP Oil & Gas Corporation בשיעור של 0.25% (מ-100%) מההכנסות מנפט ו/או גז שיופקו בחזקת שמשון. ביום 26 ביוני 2014 הוחל בארה"ב בהליכי פירוק נגד ATP Oil & Gas Corporation (להלן - ATP). בחודש יולי 2020 שותפי חזקת שמשון התקשרו בהסכם פרישה של ATP. לפרטים נוספים אודות הסכם הפרישה ראה באור 16 להלן. במסגרת הסכם הפרישה כאמור, נאלצה השותפות לוותר על תמלוג העל לו הייתה זכאית מ-ATP.
5. השותפות זכאית לתמלוג על מחנ"ל בשיעור של 0.45% (מ-100%) מההכנסות מנפט ו/או גז שיופקו בחזקת שמשון.
6. השותפות זכאית לתמלוג על ממודיעין אנרגיה, שותפות מוגבלת, בחזקת שמשון או כל נכס נפט שיבוא במקומה, בשיעור של 5% מחלקה היחסי בנפט ו/או גז שיופק מהחזקה בגין הזכויות שהועברו לה על ידי השותפות בחזקת שמשון (10%).
7. השותפות זכאית לתמלוג על מ- Petroleum Services Holdings AS (להלן - PSH), בשיעור של 5% מחלקה היחסי של PSH (5%) בנפט ו/או גז שיופקו מחזקת שמשון.

באור 11 - התחייבויות תלויות, התקשרויות, שעבודים וערבויות (המשך)

ד. תמלוגים (המשך)

8. בחוק הנפט התשי"ב-1952 נקבע, כי בעל חזקה ישלם למדינה תמלוג בשיעור של 12.5% מכמות הנפט או הגז שהופקה משטח החזקה ונוצלה, למעט כמות הנפט שישתמש בה בעל החזקה בהפעלת שטח החזקה, אך בכל מקרה, לא יפחת התמלוג מתמלוג מינימלי שנקבע בחוק הנפט. חישוב התמלוגים נעשה לפי שווי השוק של התמלוגים על פי הבאר. במהלך השנים 2013 עד וכולל 2020, שילמו שותפי תמר תחת מחאה מקדמות על חשבון תמלוגים לפי שיעורים שנקבעו מפעם לפעם על ידי משרד האנרגיה. מתחילת ההפקה ממאגר תמר ועד לתום שנת 2016 שילמו תמלוגים בשיעור של 12%; בשנים 2017-2018 בשיעור של 11.65%; משנת 2019 ואילך בשיעור של 11.3%.

ביום 9 בפברואר 2020, פרסם משרד האנרגיה להערוך הציבור הנחיות כלליות המפרטות את העקרונות לחישוב תמלוג על פי הבאר בקשר לזכויות נפט בים (להלן - ההנחיות), תוך פירוט ההוצאות המוכרות ושאינן מוכרות לצורך חישוב כאמור, וכן אופן ההכרה בהוצאות. במהלך חודש יוני 2020 פרסם משרד האנרגיה את הנוסח הסופי של ההנחיות האמורות. בחודש ספטמבר 2020 קבע הממונה הוראות בעניין חישוב שווי התמלוג על פי הבאר עבור חזקת תמר בהן פורטו ההוצאות המוכרות בניכוי לצורך חישוב שווי התמלוג על פי הבאר (להלן - הוראות הממונה).

נכון למועד אישור הדוחות הכספיים, השותפות בוחנת את המשמעויות הנובעות מפרסום הוראות הממונה האמורות. יחד עם זאת להערכת השותפות לא צפויים להיות פערים מהותיים בין הסכומים שנקפו בדוח על הרווח הכולל בסעיף הוצאות תמלוגים למדינה (החל משנת 2013) לבין הוצאות התמלוגים כפי שהיו צריכות להיות מחושבות בהתאם להוראות הממונה מחודש ספטמבר 2020. סכומי המקדמות ששולמו למדינה (החל משנת 2013) העולים על הסכומים שנקפו בדוח על הרווח הכולל, מסתכמים לתאריך הדוח על המצב הכספי לסך של כ-17.3 מיליון דולר, המוצג בסעיף חייבים ויתרות חובה לזמן ארוך.

ה. פטור, ביטוח ושיפוי

1. השותפות התקשרה בפוליסת ביטוח קבוצתית (הנערכת על ידי אקויטל בע"מ, בעלת השליטה (בעקיפין) בשותף הכללי בשותפות) לביטוח אחריות דירקטורים ונושאי משרה בשותפות ובשותף הכללי לרבות השותף הכללי ו/או בעלי השליטה בשותף הכללי ו/מנכ"ל השותף הכללי, בגבולות אחריות של 75 מיליון דולר למקרה ולתקופת הביטוח, לכל הדירקטורים ונושאי המשרה המבוטחים בפוליסה האמורה.
2. השותפות התחייבה לשפות את השותף הכללי ונושאי משרה בשותפות ובשותף הכללי בגין חבות ו/או הוצאה שתוטל עליהם עקב מעשה או מחדל שנעשו בתוקף תפקידם בשותפות ו/או בשותף הכללי או בתוקף תפקידם מטעם השותפות, השותף הכללי ו/או תאגידים בשליטת השותפות, כאשר סכום השיפוי המצטבר הינו עד לסך של 150 מיליון ש"ח ובלבד שסכום השיפוי הכולל לא יעלה על 25% מהון השותפות בעת מתן השיפוי בפועל, לפי הדוחות הכספיים האחרונים של השותפות שיפורסמו לפני מועד תשלום השיפוי בפועל.
3. כמו כן התחייבה השותפות לשפות את מי שיכהן כדירקטור של השותף המוגבל, כאשר סכום השיפוי הכללי שהשותפות תשלם לכל נושאי המשרה (ביחד עם נושאי המשרה בשותף הכללי), יהיה מוגבל לסך של 150 מיליון ש"ח ובלבד שסכום השיפוי הכולל לא יעלה על 25% מהון השותפות במועד השיפוי, כמפורט לעיל.

לדירקטורים ולנושאי המשרה בשותף הכללי ובשותפות, כפי שיהיו מעת לעת, לרבות אלו שהינם בעלי השליטה בשותף הכללי, פטור מאחריות מראש.

ו. ערבויות ושעבודים

בחודש ספטמבר 2014 פרסם הממונה על הנפט, בהתאם לסעיף 57 לחוק הנפט, הנחיות למתן ביטחונות בקשר עם זכויות נפט.

בחודש דצמבר 2014 העמידו שותפי תמר ערבות למשרד האנרגיה בקשר עם קיום תנאי שטר החזקות I/12 "תמר" וכן בקשר אישור להקמת אסדה קבועה להפקת גז טבעי ונפט וכן אישור להפעלה של מערכת הפקה של גז טבעי וקונדנסט מפרויקט תמר בסך כולל של 35 מיליון דולר. בנוסף העמידו השותפים ערבות למשרד האנרגיה בקשר עם קיום תנאי שטר החזקה I/13 "דלית" בסך של 7.5 מיליון דולר.

השותפים בחזקת שמשון העמידו ערבות בגובה של 7.5 מיליון דולר.

למועד הדיווח, חלקה של השותפות בכל הערבויות שהועמדו כאמור מסתכם לסך של כ-16.4 מיליון דולר.

לאחר מועד הדיווח, בחודש פברואר 2021, העמידה השותפות לנתג"ז ערבויות בנקאיות בסך כולל של כ-40.5 מיליון ש"ח (כ-12 מיליון דולר). השותפות העמידה פיקדונות בסכום של כ-12 מיליון ש"ח (כ-3.5 מיליון דולר) להבטחת הערבויות האמורות.

לפרטים בדבר שעבודים לצורך הבטחת התחייבויות השותפות כלפי מחזיקי אגרות החוב ראה באור 2.ב.9.

באור 12 - הון השותפות

א. הרכב בערכים נומינליים

31 בדצמבר 2019	31 בדצמבר 2020
2,590,457,029	2,590,457,029

יחידות השתתפות בנות 1 ש"ח ע"נ

ביום 30 ביוני 2019 איחד הון היחידות הרשום והון היחידות המונפק והנפרע של השותפות, כך שכל 2.5 יחידות השתתפות בנות 1 ש"ח ע.נ. אוחדו ליחידת השתתפות אחת בת 1 ש"ח ע.נ.

ביום 12 ביולי 2020 בוצע איחד הון היחידות הרשום והון היחידות המונפק והנפרע של השותפות, כך שכל 2 יחידות השתתפות בנות 1 ש"ח ע.נ. תאוחדנה ליחידת השתתפות אחת בת 1 ש"ח ע.נ. מספרי ההשוואה כוללים התאמה למפרע בגין איחוד ההון.

ב. הרכב השקעה בהון השותפות

סה"כ 100%	שותף כללי 0.05%	שותף מוגבל 99.95%
אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר
524,680	137	524,543
317,008	159	316,849
(244,576)	(122)	(244,454)
(46,156)	(24)	(46,132)
550,956	150	550,806
339,022	170	338,852
(159,862)	(79)	(159,783)
(65,138)	(33)	(65,105)
(12,082)	(6)	(12,076)
(65,394)	(33)	(65,361)
587,502	169	587,333
238,384	119	238,265
(150,000)	(75)	(149,925)
(70,851)	(35)	(70,816)
(66,691)	(33)	(66,658)
538,344	145	538,199

יתרה ליום 1 בינואר 2018

תנועה בשנת 2018 :

רווח לשנה

חלוקת רווחים

מסים עבור מחזיקי יחידות ההשתתפות

יתרה ליום 31 בדצמבר 2018

תנועה בשנת 2019 :

רווח לשנה

חלוקת רווחים

תשלומי איזון לתאגידים ותשלומי מס ליחידים.

הפרשה לתשלומי איזון לתאגידים בשנים 2013-2016 (ראה

באור 12 ו-12.12)

מסים עבור מחזיקי יחידות ההשתתפות

יתרה ליום 31 בדצמבר 2019

תנועה בשנת 2020 :

רווח לשנה

חלוקת רווחים

תשלומי איזון לתאגידים ותשלומי מס ליחידים

מסים עבור מחזיקי יחידות ההשתתפות

יתרה ליום 31 בדצמבר 2020

באור 12 - הון השותפות (המשך)

- ג. 1. השותפות תפוק בקרות אחד המקרים הבאים:
 - א. לשותפות, במישרין או בעקיפין, לא יהיה נכס נפט בר תוקף או זכויות בו או בנפט שיופק.
 - ב. אם השותף הכללי יחדל מתפקידו ולא ימונה תוך 6 חודשים מהפסקת תפקידו שותף אחר במקומו.
 - ג. אם השותפים יסכימו לפרק את השותפות.
 2. על פי הנחיות הבורסה, רשאי דירקטוריון הבורסה למחוק מן הרישום למסחר את ניירות הערך של השותפות במקרים הבאים וזאת בנוסף לעילות הקבועות בתקנון הבורסה בגין השעיית מסחר ומחיקה מרישום של ניירות ערך של חברות:
 - א. השותפות חדלה לעסוק, בתחום הפעילות שנקבע על ידה לפני הרישום למסחר, במשך תשעה חודשים רצופים בהם רוב הוצאותיה של השותפות אינן הוצאות חיפוש ופיתוח, כמשמעותן בתקנות מס הכנסה (ניכויים מהכנסות בעלי זכויות בנפט), התשט"ז - 1956.
 - ב. השותפות החלה לעסוק גם בתחומי פעילות שאינם בתחום עיסוקה הבלעדי.
 - ג. השותפות החלה לעסוק בפרויקטים אחרים מאלה שנקבעו על ידה לפני הרישום למסחר לראשונה או מאלה שהוגדרו בהסכם השותפות לאחר הרישום למסחר לראשונה ואשר תיקון הסכם השותפות אושר על ידי האסיפה הכללית של בעלי היחידות.
 - ד. השותף הכללי השקיע עד ליום 31 בדצמבר 2020 בחון 106 אלפי דולר והוא משתתף בהוצאותיה והפסדיה וזכאי להכנסותיה לפי חלקו של השותף הכללי בחון שהוזרם להון השותפות. חלקו של השותף הכללי בחון ליום 31 בדצמבר 2020 הינו כ- 0.05% והוא קטן בהדרגה עם כל הגדלת הון.
 - ה. השותף המוגבל השקיע עד ליום 31 בדצמבר 2020 בחון השותפות 482,494 אלפי דולר (לאחר ניכוי הוצאות הנפקה) והוא משתתף בהוצאותיה והפסדיה וזכאי להכנסותיה לפי חלקו בחון שהוזרם להון השותפות. חלקו של השותף המוגבל בחון ליום 31 בדצמבר 2020 הינו כ- 99.95% והוא גדל בהדרגה עם כל הגדלת הון.
 - ו. על פי הוראות סעיף 19 לחוק מסוי רווחים ממשאבי טבע, התשע"א-2011 (להלן - סעיף 19), השותף הכללי חייב להגיש לפקיד השומה דוח על הכנסתה החייבת של השותפות או הפסדיה ולשלם את המס הנובע ממנו, וזאת על חשבון המס שחייבים בו השותפים בשותפות כפי שיהיו ביום 31 בדצמבר 2020. על פי הוראות סעיף 19, המס אותו על השותף הכללי לשלם כאמור, יחושב לפי שיעור חלקם בשותפות של המחזיקים הזכאים שהינם חבר בני אדם ושיעור חלקם בשותפות של המחזיקים הזכאים שהינם יחידים.
- לאחר שהשותפות ופשמ"ג לא הגיעו לכלל הסכמה בדבר שיעור המס שיירשם בתעודה למחזיק זכאי בגין המס לשנת 2013, בחודש ספטמבר 2017 השותף המוגבל והשותף הכללי בשותפות הגישו לבית המשפט המחוזי בתל אביב בקשה בדרך של המרצת פתיחה, על פיה התבקש בית המשפט, בין היתר, ולקבוע כי בתעודת מחזיק זכאי לא תהיה אבחנה בין מחזיק שהינו יחיד לבין מחזיק שהינו חבר בני אדם, ביחס למס ששולם בגין ההכנסה החייבת של השותפות.
- בחודש דצמבר 2017, ניתן פסק דין בבקשה האמורה על פיו נקבע כי בתעודת מחזיק זכאי תהיה אבחנה בין יחיד לחבר בני אדם ביחס למס ששולם בגין הכנסתה החייבת של השותפות לשנת המס 2013. פסק דין דומה בעניין אופן יחוס המס שמשלמת השותפות על חשבון המחזיקים ניתן בעניינה של דלק קידוחים, שותפות מוגבלת. פסקי הדין האמורים קבעו כי על השותפות ו/או השותף הכללי למצוא את הדרך הראויה לאזן בין הפער בין תשלומי המס הנובעים משיעור המס החל על יחידים המחזיקים ביחידות ההשתתפות לבין תשלומי המס הנובעים משיעור המס החל על חברות המחזיקות יחידות השתתפות, אולם לא קבעו כיצד יבוצע איזון כאמור. בחודש פברואר 2018, הגישו השותף הכללי והשותף המוגבל ערעור על פסק הדין האמור.
- ביום 28 ביולי 2019 דחה בית המשפט העליון את הערעור האמור. בית המשפט העליון אימץ את פסק דינו של בית המשפט המחוזי שקבע, בין היתר, כי על השותפות למצוא את הדרך הראויה לאזן בין תשלומי המס עבור מחזיקים שהם יחידים לתשלומי המס עבור מחזיקים שהם תאגידים והוסיף וקבע כי הסדר שבמסגרתו תישא השותפות במלוא שיעור המס של השותפים, יחידים כחברות, כמתחייב מסעיף 19, ולצד זאת או בהמשך לכך, תבצע תשלומי איזון לשותפים שהם תאגידים, אינו בבחינת "חלוקה" כהגדרתה בדין, אלא תוצאה המתחייבת מכך ששולמו מהרווחים תשלומים על חשבון המס. עם זאת, בית המשפט העליון הבהיר, כי אינו מתיימר להמליץ או לקבוע מסמרות לגבי הטכניקה של תשלומי האיזון.
- ככל שיהיה פער בין ההכנסה החייבת המוערכת של השותפות לבין השומה הסופית שתוצא לה, תידרש השותפות לשלם לרשות המסים, או לקבל ממנה, את המס המתחייב מפער זה (להלן - הפרשי שומות), הרי שהאיזון כפי שבוצע בשנים 2017-2020 (ראה באור 12.ט) אינו מהווה בהכרח איזון מלא. יצוין, כי בגין שנות המס 2013-2016 (להלן - תקופות העבר) לא ביצעה השותפות תשלומי איזון, וקיימת אי בהירות בדבר הדרך לביצוע איזון ביחס לתקופות העבר ועצם האפשרות לבצעו, בשים לב לעובדה כי חלק מבעלי היחידות במועדים הקובעים לתשלום המס בתקופות העבר, אינם מחזיקים ביחידות השתתפות כיום.

באור 12 - הון השותפות (המשך)

ז. הואיל וקיימת אי-בהירות בנוגע להסדרי האיזון של השותפות ליישם, הן בגין תקופות העבר והן בגין הפרשי שומות, (בין אומדן ההכנסה החייבת של השותפות לבין השומה הסופית), בחודש מרס 2020 הגישו השותפות, השותף הכללי, השותף המוגבל והמפקח, לבית המשפט המחוזי בתל אביב המרצת פתיחה על פיה התבקש בית המשפט לקבוע מהו ההסדר הראוי בין המחזיקים ביחידות השתתפות של השותפות, לנוכח תשלומי מס שהשותפות משלמת בהתאם לסעיף 19 ובכלל זאת: (א) תשלומי מס בגין הפרשי שומות; ו- (ב) תשלומי מס שבוצעו בגין תקופות העבר.

במסגרת המרצת הפתיחה האמורה הוצגו בפני בית המשפט חלופות אפשריות שונות ל: (א) הסדר בקשר עם תשלומי המס בגין הפרשי שומות (ובכלל זה (1) "סטטוס קוו" - חלופה במסגרתה תשלם השותפות רק את הסכומים המגיעים למס הכנסה, מבלי להשלים תשלומי איזון לחברות שהחזיקו בעבר, שכן מדובר בהסטט ערך מהמחזיקים בעתיד(2)). השבה - חלופה במסגרתה תדרוש השותפות מהמחזיקים שהשותפות שילמה בעבורם את המס בגין ההכנסה הנוספת שהתגלתה בהפרשי השומות, את השבת הסכומים ששולמו למס הכנסה (3) חלופת איזון מלא - במסגרתה תשלם השותפות נוסף על התשלומים למס הכנסה, גם תשלומים לתאגידים שהחזיקו בעבר, על מנת להשוות את מצבם ליחידים עבורם שולם מס במסגרת תשלום הפרשי שומות (בתשלום כזה יישאו המחזיקים העתידיים) ו- (4) חלופת איזון חלקי - הדומה לאיזון מלא, אלא שתשלום איזון כאמור יעשה רק בקשר עם מחזיקי עבר שעודם מחזיקים בשותפות, ו- (ב) הסדר בגין תקופות העבר (אשר החלופות בגינו יפורטו להלן).

באשר להפרשי השומות, להערכת השותפות בהתבסס על חוות דעת יועציה המשפטית, לא ניתן לקבוע כי הסיכויים שבית המשפט יחליט לגבי חלופת האיזון (מלא או חלקי) גבוהים מ-50%, ולפיכך, עד להכרעת בית המשפט בהמרצת הפתיחה האמורה, ככל שיהיו הפרשי שומות תבוצע הפרשה רק בגובה המס שיש להשלים (ככל שיהיה) לרשויות המס ולא תבוצע הפרשה לתשלומי איזון. נכון למועד אישור הדוחות הכספיים, טרם הסתיימו הליכי השומה לשנות המס 2017-2020.

אם וככל שהשותפות תידרש לבצע תשלומי איזון בגין תקופות העבר, להערכת השותפות, בהתבסס על חוות דעת יועציה המשפטית, קיימת סבירות העולה על 50% שבית המשפט יחליט על ביצוע איזון באופן שהשותפות תידרש לשלם לתאגידים שהחזיקו ביחידות השתתפות ב-31 בדצמבר של כל אחת משנות המס 2013-2016 (להלן - החברות המחזיקות ו- המועדים הרלבנטיים, בהתאמה), על פי אחת מהחלופות הבאות: חלופת תשלום הסכום "העודף" ששולם עבור המחזיקים היחידים שנכון לתאריך הדוח מסתכם לכ- 13 מיליון דולר (כ-12 מיליון דולר נכון ל-31.12.2019), חלופת תשלום בגובה הסכום שהיה משולם לחברות המחזיקות אילו הייתה מתבצעת חלוקה מאזנת במועדים הרלבנטיים, שנכון לתאריך הדוח מסתכם לסך של כ-133 מיליון דולר (כ-120 מיליון דולר נכון ל-31.12.2019), וחלופת תשלום בגישה משולבת המביאה בחשבון כי חלק מהחברות המחזיקות במועדים הרלבנטיים אינן מחזיקות עוד ביחידות ההשתתפות. להערכת השותפות בהתבסס על חוות דעת יועציה המשפטית הסבירות שתידרש לבצע תשלום איזון בסכום העולה על כ- 133 מיליון דולר, קלושה.

לצד שלושת החלופות האמורות קיימות שתי חלופות נוספות שהן חלופת הסטטוס קוו וחלופת ההשבה הדומות בעיקרן לחלופות שפורטו לעיל בקשר עם הפרשי שומות.

להערכת השותפות, בהתבסס על חוות דעת יועציה המשפטית, נוכח חוסר הבהירות באשר להחלטת בית המשפט בקשר עם תקופות העבר ונוכח חסרונותיה של כל אחת מהחלופות האמורות, בהתחשב במכלול השיקולים והנסיבות, כמו גם במורכבות המקרה, אין ביכולתם של השותפות ויועציה המשפטית להעריך איזו חלופה תאומץ על ידי בית המשפט.

הואיל ובהתאם לכל אחת מהחלופות האמורות, השותפות תידרש לשלם לפחות סכום של כ-12 מיליון דולר, כללה השותפות בשנת 2019 הפרשה לביצוע תשלום איזון בסך של כ-12 מיליון דולר, אשר נזקפה כנגד יתרת הרווחים במסגרת הדוח על השינויים בהון השותפות. הואיל ותשלומי איזון, ככל שיבוצעו, הינם שקליים, הסכומים כאמור לעיל משתנים בהתאם לשינוי בשער הדולר, ובהתאם שוערכה ההפרשה כאמור לסך של כ-13 מיליון דולר.

ח. בחודש יוני 2015 תוקנו הסכמי השותפות והנאמנות בנוגע לחלוקת רווחי השותפות. להלן עיקרי מנגנון חלוקת הרווחים בשותפות:

במהלך חודש מאי שבכל שנה קלנדרית, תכריז השותפות על חלוקת רווחים, וזאת בכפוף לעמידה במבחני החלוקה הקבועים בדין ובכפוף למגבלות מכוח הסכמי המימון של השותפות שיהיו בתוקף במועד החלוקה, בגובה הסכום הנמוך מבין (1) מלוא הנכסים הפיננסיים הפנויים שבידה במועד הכרזת החלוקה (2) הרווחים הראויים לחלוקה כמשמעותם בחוק החברות, כאשר מהסכום האמור תנוכה קרן רוזבה בסכום מקסימאלי של 75 מיליון דולר שתשמש את השותפות למימון פעילותה השוטפת. השותף הכללי יהיה רשאי, לפי שיקול דעתו, להכריז על חלוקה/ות רווחים נוספת/ות במהלך שנה קלנדרית מסוימת.

חישוב הרווחים ייעשה תמיד לשנה המסתיימת ביום 31 בדצמבר. לא יחולקו רווחים אם קבלתם על ידי השותף המוגבל תחשב למשיכה של השקעתו או חלק ממנה כמשמעות הדבר בסעיף 63(ב) לפקודת השותפויות (נוסח חדש) התש"ל - 1975.

באור 12 - הון השותפות (המשך)

ח. (המשך)

בחודש אפריל 2017 החליט דירקטוריון השותף הכללי לאמץ מדיניות חלוקת רווחים לשנים 2017-2019 לפיה השותפות תפעל לחלק את מלוא הרווחים הראויים לחלוקה שייצברו בכל אחת מהשנים האמורות, כאשר החלוקות תבוצענה פעמיים בשנה (הכרזות החלוקה יבוצעו במהלך החודשים דצמבר ומאי). יודגש כי יישום המדיניות האמורה ובכלל זה חלוקת רווחים בפועל, תבוצענה על פי החלטות דירקטוריון השותף הכללי בכפוף להערכתו בדבר עמידת השותפות בהתחייבויותיה הקיימות והצפויות ובשים לב לתזרים המזומנים הצפוי שלה, תוכניתה, צרכי המימון שלה, מצבה הכספי, מגבלות ותניות פיננסיות שיחולו עליה מעת לעת, תוכניות ההשקעות שלה ויכולתה לממן כל חלוקה כאמור ובכפוף להוראות כל דין.

בחודש ינואר 2020, החליט דירקטוריון השותף הכללי להאריך את מדיניות חלוקת הרווחים האמורה גם לשנים 2020-2022.

בהתאם למדיניות האמורה, בחודשים מאי ודצמבר 2017 הכריזה השותפות על רווחים למחזיקי יחידות ההשתתפות בסכום כולל שקלי השווה לכ- 642 מיליוני דולר. בחודשים מאי ודצמבר 2018 הכריזה השותפות על רווחים למחזיקי יחידות ההשתתפות בסכום כולל שקלי השווה לכ- 245 מיליוני דולר. בחודשים מאי ודצמבר 2019 הכריזה השותפות על חלוקת רווחים למחזיקי יחידות ההשתתפות בסכום כולל שקלי השווה לכ- 160 מיליוני דולר. בחודש מאי 2020 הכריזה השותפות על חלוקת רווחים למחזיקי יחידות ההשתתפות בסכום כולל שקלי השווה לכ- 80 מיליוני דולר ובחודש דצמבר 2020 הכריזה השותפות על חלוקת רווחים למחזיקי יחידות ההשתתפות בסכום כולל שקלי השווה לכ- 70 מיליוני דולר.

ט. הואיל ועל פי החלטת בית המשפט העליון בעניין סעיף 19 כמפורט בבאור 12.ו. תשלומי המס בגין ההכנסה החייבת של השותפות וכן תשלומי איזון המשולמים למחזיקים שהם חבר בני אדם, אינם בבחינת "חלוקה" כהגדרתה בדין, ומאחר ששיעורי המס החלים על מחזיק שהוא יחיד גבוהים משיעורי המס שחלים על חבר בני אדם, השותפות ביצעה בשנים 2019 ו-2020 תשלומי איזון למחזיקים שהם חבר בני אדם, כך שבגין כל יחידת השתתפות שולם סכום קבוע ואחיד כתשלום מס עבור מחזיק שהינו יחיד וכתשלום איזון עבור מחזיק שהוא חבר בני אדם (להלן ביחד - התשלומים). בהתאם, ביצעה השותפות תשלומים בסך של כ-65 מיליון דולר (כ-226 מיליוני ש"ח) בשנת 2019 וסך של כ-71 מיליון דולר (כ-228 מיליוני ש"ח) בשנת 2020 אשר חושבו על בסיס אומדן ההכנסה החייבת וההפרש בין שיעור המס המירבי החל על מחזיק שהוא יחיד למחזיק שהוא חבר בני אדם. לגבי מחזיק שהוא חבר בני אדם לא בוצע כל ניכוי מס (תשלום איזון) ולגבי מחזיק שהוא יחיד - בוצע ניכוי מס בשיעור של כ-100% (תשלום מס). תשלום זה מוצג בדוחות על השינויים בהון השותפות המוגבלת בסעיף תשלומי איזון לתאגידים ותשלומי מס ליחידים.

י. בחודש אוקטובר 2020 פורסמה להערות הציבור טיוטת תקנות מס הכנסה (כללים לחישוב המס בשל החזקה ומכירה של יחידות השתתפות בשותפות לחיפוש נפט) (תיקון), התשפ"א - 2020 (להלן - טיוטת התקנות). על פי טיוטת התקנות מוצע לקבוע, בין היתר, כי החל משנת המס 2021, שותפות נפט אשר יחידותיה רשומות למסחר בבורסה תמוסה כחברה (דהיינו בשיטה דו-שלבית), וזאת החל משנת המס בה הפיקה הכנסה חייבת או חילקה רווחים. קרי, ככל שהתקנות האמורות תיכנסנה לתוקף, תמוסה השותפות כחברה, ובהתאם, צפויה השותפות להכיר בהוצאות מיסים נדחים בגין הפרשים זמניים הנובעים בעיקר מהשקעות בנכסי נפט וגז, בין ערכם בספרים לערכם לצרכי מס. נכון למועד אישור הדוחות הכספיים, טיוטת התקנות טרם אושרה.

בהתאם להערכתה הראשונית של השותפות, ככל שטיטת התקנות תאושר במתכונתה הנוכחית, תידרש השותפות לרשום במועד אישור התקנות הוצאות מיסים נדחים בהיקף מוערך של כ-200 מיליון דולר בגין ההפרשים הזמניים כאמור, אשר תקטין את יתרת הרווח של השותפות ובהתאם את רווחיה הראויים לחלוקה, וממועד אישור התקנות ואילך תרשום השותפות הוצאות מיסים שוטפים ונדחים באופן שוטף. בחודש נובמבר 2020 הגישה השותפות לרשות המיסים את התייחסותה לטיטת התקנות.

באורים לדוחות הכספיים ליום 31 בדצמבר 2020

באור 13 - הכנסות ממכירת גז וקונדנסט

נתוני מכירות

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר			
2018	2019	2020	
אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	
574,340	586,561	430,878	מכירת גז טבעי
8,634	7,824	3,840	מכירת קונדנסט
582,974	594,385	434,718	

1. כמות הגז שנמכרה (עבור כל שותפי תמר) בשנת 2020 הסתכמה בכ- BCM 8.25, בשנים 2019 בכ- BCM 10.4 ובשנת 2020 בכ- BCM 10.3. כמות הקונדנסט שנמכרה (עבור כל שותפי תמר) הסתכמה בשנת 2020 בכ- 383 אלפי חביות, בשנת 2019 בכ- 482 אלפי חביות ובשנת 2018 בכ- 477 אלפי חביות.
2. עיקר אספקת הגז הטבעי מבארות "תמר" בשנת 2020 (כ- 34% מההכנסות), נובעת ממכירות לחברת החשמל לישראל בע"מ (לפרטים ראה באור 4.11.ב), וכן לדליה אנרגיות כוח בע"מ (כ- 12% מההכנסות).
3. לפרטים בדבר הסכמים למכירת גז טבעי על ידי שותפי תמר וסיום המחלוקת שהתגלעה בין שותפי תמר ללקוחות, ראה באור 4.11.ב.
4. המכירות לייצוא מתוך סך מכירות הגז הטבעי הסתכמו לסך של כ- 27,185 אלפי דולר בשנת 2020 (סך של כ- 14,832 אלפי דולר בשנת 2019 וסך של כ- 8,555 אלפי דולר בשנת 2018).

באור 14 - עלות הפקת הגז והקונדנסט שנמכרו

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר			
2018	2019	2020	
אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	
11,422	12,103	10,448	שכר עבודה ונלוות וייעוץ מקצועי והנדסי
4,979	5,787	4,803	ביטוח מתקן האסדה
5,583	6,700	4,819	עלויות הובלה ושינוע
7,425	13,329	3,756	תחזוקה
4,391	4,691	3,684	אחרות
33,800	42,610	27,510	

באור 15 - הוצאות פחת והפחתות

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר			
2018	2019	2020	
אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	
-	-	695	פחת בגין השקעות אחרות בקשר עם יצוא למצרים ודמי גישה להסכם דולפינוס
56,262	56,434	45,779	פחת והפחתות בגין השקעה בנכסי נפט וגז (א)
56,262	56,434	46,474	

- א. שיעור ההפחתה הממוצע של הנכס המפיק בשנת הדוח כאמור בבאור 3.1.ג נאמד בכ- 4% (2019) : כ- 5%, 2018 : כ- 4.5%.

באור 16 - השתתפות בביצוע חיפוש נפט וגז

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר		
2020	2019	2018
אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר
-	103	140
2,380	129	93
2,380	232	233

חזקות תמר ודלית

חזקות "שמשון"

חזקות שמשון

1. בשנת 2012 בוצע קידוח "שמשון 1", ברישיון הימי שמשון, כ- 92 ק"מ מערבית לאשקלון. ביום 1 באוגוסט 2012, דיווחה השותפות על תגלית גז טבעי בקידוח "שמשון 1". עלות הקידוח הסתכמה בסך של כ- 117 מיליוני דולר. בחודש דצמבר 2014 הגישו השותפים לרישיון "שמשון" לממונה על הנפט בקשה לקבלת חזקה חלף רישיון "שמשון".

בעקבות סקר סייסמי תלת מימדי חדש שבוצע בשנת 2014 ועובד במהלך השנים 2014 ו-2015, קיבלו השותפים ברישיון שמשון מ- NSAI ביום 11 במרס 2015, דוח הערכת משאבים מותנים מעודכן שנערך על-פי כללי המערכת לניהול משאבי פטרוליום - SPE-PRMS, על פיו המשאבים המותנים במאגר מיוקן ברישיון שמשון, נכון ליום 28 בפברואר 2015 הינם כמפורט להלן: אומדן הכמויות הנמוך (1C-Low Estimate) הוא BCF 101, האומדן הטוב ביותר (2C-Best Estimate) הוא BCF 185.4 והאומדן הגבוה (3C-High Estimate) הוא BCF 329.3. בדוח צוין כי המשאבים המותנים מסווגים בשלב "בחינת אפשרויות פיתוח עלולה להתעכב באופן מהותי" (Development Unclearified), והם מותנים בהכנת ואישור תוכנית פיתוח, בקבלת כל האישורים הנדרשים לביצוע הפיתוח, ובכך שיהא צפי סביר לחוזים למכירות של גז טבעי מהשדה. בדוח צוין כי בהתקיים ההתניות האמורות, חלק מהמשאבים המותנים עשויים להיות מסווגים כעתודות. בנוסף, ציינה NSAI, כי להבנתה עבודה סייסמית נוספת הנדרשת לצורך הגדרה נוספת של הפרוספקט בשכבת המיוקן ברישיון טרם הושלמה, ולפיכך NSAI לא נתבקשה בשלב זה להעריך משאבים פרוספקטיביים אשר עשויים להימצא ברישיון (בנוסף למשאבים המותנים המפורטים בדוח).

יצוין כי ההערכות האמורות הן הערכות אשר לגביהן עדיין לא קיימת כל וודאות והן עשויות להתעדכן ככל שיצטבר מידע נוסף ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של חיפוש והפקה של נפט וגז, לרבות כתוצאה מהמשך ניתוח ממצאי הקידוחים.

בעקבות קבלת דוח הערכת המשאבים המותנים המעודכן הפחיתה השותפות את מלוא השקעתה ברישיון שמשון בדוח רווח והפסד לשנת 2014.

בחודש מרץ 2019 התקבל דוח משאבים מ- NSAI, על פיו נכון ליום 28 בפברואר 2019 אין שינוי במשאבים המותנים במאגר מיוקן כאמור לעיל.

לאחר מועד הדיווח, ביום 13 בינואר 2021 הוענק לשותפי שמשון שטר חזקה. לפרטים ראה באור 24.א.

2. בחודש ינואר 2020 הגישו שותפי חזקות שמשון לממונה בקשה לשינוי גבולות החזקה ועדכון תכנית העבודה. ביום 18 במרס 2020, ניתן אישור שר האנרגיה, לאחר קבלת המלצת המועצה המייעצת לענייני הנפט לשינוי הגבולות בחזקה כמבוקש אשר כלל תכנית עבודה לחזקה. בהתאם לתכנית העבודה, בוצע בחודש יולי 2020 סקר סייסמי תלת מימדי חדש.

לאחר מועד הדיווח, ניתן על ידי הממונה שטר חזקה חדש. לפרטים בדבר תוכנית העבודה המעודכנת שניתנה במסגרת שטר החזקה החדש ראו באור 24.א. אירועים לאחר מועד הדוח.

ביום 23 במרס 2020 קיבלו השותפים בחזקות שמשון דוח הערכת משאבים מנובאים (פרוספקטיביים) נכון ליום 31 בדצמבר 2019 לגבי 3 מטרות אפשריות בפרוספקט "דקר" שבשטח חזקות שמשון, אשר הוכן על ידי חברת NSAI ונערך על-פי כללי המערכת לניהול משאבי פטרוליום - SPE-PRMS.

בהיעדר מידע מלא משטחים סמוכים על אופיין של שכבות הסלע הרלוונטיות בפרוספקט דקר ועל תנאי הטמפרטורות והלחצים השוררים בעומקי המטרות (שהינן מטרות עמוקות מאוד), התבקשה NSAI ליתן אומדן משאבים מנובאים לגבי שני תרחישים - תרחיש בסיס בו ככל ותהיה תגלית היא תכלול הידרוקרבונים מסוג נפט (להלן - תרחיש נפט) ותרחיש חלופי לפיו התגלית תכלול הידרוקרבונים מסוג גז טבעי (להלן - תרחיש גז).

על פי הדוח האמור, המשאבים המנובאים הינם כמפורט להלן:

באור 16 - השתתפות בביצוע חיפוש נפט וגז (המשך)

חזקת שמשון (המשך)

2. (המשך)

תרחיש נפט (סה"כ (100%) בנכס הנפט (Gross); מיליוני חביות (Millions of Barrels):

- מטרת EMS-10: אומדן הכמויות הנמוך (Low Estimate) - 26.6 MMBBL; האומדן הטוב ביותר (Best Estimate) - 118.4 MMBBL; והאומדן הגבוה (High Estimate) - 578.8 MMBBL.
- מטרת EMS-20: אומדן הכמויות הנמוך (Low Estimate) - 14.2 MMBBL; האומדן הטוב ביותר (Best Estimate) - 424.6 MMBBL; והאומדן הגבוה (High Estimate) - 1,746.3 MMBBL.
- מטרת EMS-30: אומדן הכמויות הנמוך (Low Estimate) - 90.3 MMBBL; האומדן הטוב ביותר (Best Estimate) - 361.7 MMBBL; והאומדן הגבוה (High Estimate) - 1,607.3 MMBBL.

תרחיש גז (סה"כ (100%) בנכס הנפט (Gross); מיליארד רגל מעוקב):

- מטרת EMS-10: אומדן הכמויות הנמוך (Low Estimate) - 234.6 BCF; האומדן הטוב ביותר (Best Estimate) - 964.7 BCF; והאומדן הגבוה (High Estimate) - 4,410.1 BCF.
- מטרת EMS-20: אומדן הכמויות הנמוך (Low Estimate) - 998.3 BCF; האומדן הטוב ביותר (Best Estimate) - 3,418.2 BCF; והאומדן הגבוה (High Estimate) - 13,391.1 BCF.
- מטרת EMS-30: אומדן הכמויות הנמוך (Low Estimate) - 813.3 BCF; האומדן הטוב ביותר (Best Estimate) - 2,954.1 BCF; והאומדן הגבוה (High Estimate) - 12,415.3 BCF.

יצוין כי כל אחת מהמטרות, מטרת EMS-10, מטרת EMS-20 ומטרת EMS-30 נמצאת בעומק שונה.

להערכת השותפות, חלקים מפרוספקט דקר גולשים ככל הנראה מעבר למים הכלכליים של ישראל, לשטחי מצרים ועזה. יצוין כי אומדן המשאבים המנובאים לעיל הינו רק בגין המשאבים המצויים בחזקה בשטח המים הכלכליים של מדינת ישראל.

ההערכות הנ"ל לגבי המשאבים המנובאים הינן הערכות אשר לגביהן עדיין לא קיימת כל וודאות והן עשויות להתעדכן ככל שיצטבר מידע נוסף ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של חיפוש והפקה של נפט וגז, לרבות כתוצאה מהמשך ניתוח ממצאי הסקר הסייסמי.

3. בחודש יולי 2020 התקשרו שותפי חזקת שמשון בהסכם לפיו ATP, הנמצאת בהליכי פירוק, תפרוש מהסכם התפעול המשותף שנחתם בין השותפים בחזקה ותפרוש מהחזקה. בהתאם להסכם הפרישה, ATP העבירה את כל זכויותיה בחזקה, ללא תמורה, ליתר שותפי החזקה (למעט ל-Petroleum Services Holding AS). ביום 15 בספטמבר 2020 התקבל אישור הממונה על ענייני הנפט להעברת הזכויות האמורות.

לאחר קבלת האישור כאמור, שיעור ההחזקות בחזקה הינו כדלקמן:

השותפות - 52.77%

נפטא חברה ישראלית לנפט בע"מ (*) - 21.122%

מודיעין אנרגיה, שותפות מוגבלת - 10.554%

חנ"ל - חברת הנפט לישראל בע"מ - 10.554%

Petroleum Services Holding AS - 5%

(*) ההחזקה הינה בנאמנות עבור מחזיקי היחידות של השותפויות המוגבלות לשעבר חנ"ל ים המלח (10.561%) ונפטא חיפושים (10.561%), שמוזגו עם ולתוך השותפות. לאחר מועד הדיווח, בחודש ינואר 2021 נפטא התקשרה בהסכם מותנה למכירת האחזקות המוחזקות בנאמנות לחברת יוניבין ישראל בע"מ ואשר נכון למועד אישור הדוחות הכספיים טרם התמלאו בו כל התנאים המתלים.

באורים לדוחות הכספיים ליום 31 בדצמבר 2020

באור 17 - הוצאות מכירה, הנהלה וכלליות

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר		
2018	2019	2020
אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר
532	588	558
6,053	5,620	4,537
890	3,962	1,774
152	156	178
185	234	327
7,812	10,560	7,374

דמי ניהול לשותף הכללי - צד קשור
הוצאות המפעיל בגין חזקות תמר ודלית
שירותים מקצועיים
שכר טרחה למפקח ולשותף המוגבל
אחרות

באור 18 - הוצאות מימון, נטו

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר		
2018	2019	2020
אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר
10,776	-	2,978
6,313	5,910	1,025
150	14	17
6	338	26
-	2,481	-
-	1,121	49
17,245	9,864	4,095
-	(11,019)	-
(19,246)	(10,256)	-
(20,787)	(23,143)	(21,447)
(1,563)	(1,310)	(834)
(2,595)	(2,424)	(3,013)
(5,067)	-	-
(49,258)	(48,152)	(25,294)
(32,013)	(38,288)	(21,199)

רווח נטו משינוי בשער החליפין
הכנסות ריבית מתאגידים בנקאיים ואחרים
הכנסות ריבית ודיבידנד מניירות ערך למסחר
עליה נטו בשווי הוגן של ניירות ערך למסחר
הכנסות בגין נגזרים
אחרות

הכנסות מימון שנוקפו לרווח והפסד

הפסד נטו משינוי בשער החליפין
הוצאות ריבית ושיערוך הלוואות
הוצאות ריבית בגין אגרות חוב
הוצאות מימון בגין התחייבות לסילוק נכסים
הוצאות ריבית אחרות, עמלות, ואחרים
הוצאות בגין נגזרים

הוצאות מימון שנוקפו לרווח והפסד

הוצאות מימון נטו שנוקפו לרווח והפסד

באור 19 - רווח ליחידת השתתפות

לשנה שהסתיימה ביום 31 בדצמבר		
2018	2019	2020
2,590,457	2,590,457	2,590,457
316,849	338,852	238,265
0.1224	0.1308	0.0920

ממוצע משוקלל של מספר יחידות השתתפות ששימשו
בחישוב הרווח הבסיסי ליחידת השתתפות (באלפי
יחידות) *

רווח ששימש בחישוב הרווח הבסיסי והמדולל
ליחידת השתתפות (באלפי דולר) (1)

רווח בסיסי ומדולל ליחידת השתתפות (בדולר)

(1) לפרטים נוספים, ראה באור 12 א ו- 12 ב.
* מספרי ההשוואה כוללים התאמה למפרע בגין איחוד הון (ראה באור 12 א)

באור 20 - צדדים קשורים

- א. יתרות ועסקאות עם צדדים קשורים ובעלי עניין נכללו במסגרת הבאורים לדוחות הכספיים בסעיפים המתאימים.
- ב. העסקאות המשותפות לחיפוי נפט וגז בהן שותפה השותפות, מקבלות שירותים מחברה בשליטת בעל שליטה בשותף הכללי בשותפות. כמו כן, בחזקת שמשון, חלק מהשותפים הינם צדדים קשורים ובעלי עניין. בשנת הדוח נרשמה הוצאה לצדדים קשורים בסך של כ- 42 אלפי דולר עבור דמי מפעיל (שנת 2019 כ- 2 אלפי דולר). על פי הסכם השותפות, שכרו החודשי של השותף הכללי יעמוד על 40 אלפי דולר (בתוספת מע"מ), לפי שערו היציג של הדולר, אך לא פחות מ-4 ש"ח לדולר, עבור העמדתם לרשות השותפות של שירותי עבודתם של עובדי השותף הכללי, לפי הצורך, לרבות דמי שכירות והחזקה שוטפת של משרדי השותף הכללי, המשמשים גם את השותפות. בהתאם להסכם הנאמנות הנאמן רשאי לשלם לשותף הכללי תמורת סיוע לטיפול בהנפקה סך של 50 אלפי דולר (בתוספת מע"מ), או סכום גבוה יותר שיאושר באסיפה כללית של בעלי היחידות בהחלטה מיוחדת. בשנת החשבון שילמה השותפות דמי ניהול לשותף הכללי בסך של כ- 558 אלפי דולר (בשנת 2019 סך של כ- 588 אלפי דולר ובשנת 2018 סך של כ- 532 אלפי דולר).
- ג. השותפות שילמה בשנת החשבון סך של 139 אלפי דולר לדירקטורים שאינם מועסקים בתאגיד (3 דירקטורים חיצוניים) (בשנת 2019 שילמה השותפות סך של כ- 167 אלפי דולר ובשנת 2018 סך של כ- 106 אלפי דולר).
- ד. באשר להתקשרויות נוספות עם צדדים קשורים ובעלי עניין, ראה באור 1.11.1 ו-2.11.1.
- ה. באשר לתמלוגים לצדדים קשורים ובעלי עניין, ראה באור 1.11.1.
- ו. לפרטים בדבר התקשרות עם מנכ"ל השותף הכללי לאחר מועד הדיווח ראה באור 1.24.ו.
- ז. ביום 2 ביולי 2020 אישרה האסיפה הכללית של בעלי יחידות ההשתתפות של השותפות (לאחר אישור ועדת התגמול ודירקטוריון השותף הכללי) להעניק לסמנכ"ל הכספים, מר איתן וולך (להלן - הניצע), אופציות הניתנות למימוש למענק כספי ולא לניירות ערך (אופציות פאנטום), שנכס הבסיס שלהן הוא יחידת השתתפות של השותפות (להלן - האופציות). מועד ההענקה נקבע ליום ה-21.5.2020, שהינו מועד אישור הדירקטוריון להקצאת האופציות (להלן - מועד ההענקה). בהתאם להסכם הקצאת האופציות, לניצע יוענקו ללא תמורה 30,810,353 אופציות הניתנות למימוש למענק כספי בסכום השווה עבור כל אופציה להפרש שבו עלה מחיר הסגירה של יחידת השתתפות בבורסה ביום המסחר האחרון שקדם למועד המימוש, על מחיר המימוש, שנקבע ל-0.4559 ש"ח עבור כל אופציה. זכויות הניצע יהיו כפופות להתאמות כדוגמת שינויים בהון השותפות (פיצול או איחוד יחידות השתתפות), חלוקת רווחים ותשלומי איזון והכל כמפורט בהסכם הקצאת האופציות. זכויות הניצע הותאמו לאיחוד יחידות השתתפות ולחלוקות ולתשלומי איזון שבוצעו לאחר מועד ההענקה. ההטבה המקסימלית שתנבע ממימוש התגמול בגין כל יחידת השתתפות שהוענקה לא תעלה על 100% ממחיר המימוש שנקבע לכל יחידת השתתפות במועד ההענקה. האופציות תבשלה ב-4 מנות שוות, כדלקמן: המנה הראשונה ביום 31.12.2023, המנה השנייה ביום 31.12.2024, המנה השלישית ביום 31.12.2025 והמנה הרביעית ביום 31.12.2026. האופציות תהיינה ניתנות למימוש במהלך תקופה של שנה אחת ממועד הבשלת כל מנה רלוונטית. השווי הכלכלי של האופציות במועד ההענקה מסתכם לסך של כ- 2.88 מיליון ש"ח (ברוטו). השותפות קיבלה הערכת שווי ממעריך שווי חיצוני ובלתי תלוי, אשר חישב בהתאם את כמות האופציות שיוענקו לניצע על פי המודל הבינומי. הפרמטרים ששימשו את מעריך השווי היו, בין היתר, (1) שווי נכס הבסיס - שווי השוק של יחידת השתתפות של השותפות הידוע למועד ההענקה (שער נעילה של יום 21.5.2020) הינו 0.45 ש"ח; (2) מחיר מימוש - 0.4559 ש"ח, כמפורט לעיל; (3) אורך חיי המנות הינו 7.6 - 4.6 שנים ממועד הענקת האופציות; (4) תקופת הבשלת האופציות כמפורט לעיל; (5) ריבית חסרת סיכון שנקבעה בהתאם לתשואות לפדיון הנגזרות מתשואות אג"ח ממשלתי לא צמוד בריבית קבועה לתקופות מקבילות לאורך חיי המנות בשיעור של 0.65% - 0.36%; (6) סטיית התקן של תשואות יחידת השתתפות של השותפות לתקופות מקבילות לאורך חיי המנות בשיעורים של 27%-25%; (7) מקדם מימוש מוקדם - תקרת הטבה שתנבע ממימוש התגמול הינה 100% ממחיר המימוש. הניצע יישא בכל חבויים המס בגין תשלום המענק האמור על ידי השותפות. בתקופת הדוח נזקפה הוצאה בדוח על הרווח הכולל (כנגד התחייבויות אחרות לזמן ארוך) בסכום של כ-235 אלפי ש"ח (כ-73 אלפי דולר), וזאת בהתחשב בחלק היחסי של תקופת ההבשלה שחלף מאז מועד ההענקה.
- ח. לאחר מועד הדיווח, בחודש ינואר 2021 נחתם בין חנ"ל לשותפות הסכם שכירות בגין משרדים שבבעלות חנ"ל, בסכום של כ-18 אלפי ש"ח בחודש (כ-5.6 אלפי דולר), שישמשו עובדים, נושאי משרה ונותני שירותים יעודיים של השותפות.

באור 21- ניהול סיכונים פיננסיים

א. כללי

השותפות חשופה לסיכונים הבאים הנובעים משימוש במכשירים פיננסיים :

- סיכון אשראי
- סיכון שוק (הכולל סיכון מטבע ומדד, סיכון ריבית וסיכון משינוי במחירי השוק).
- סיכון נזילות

ב. המסגרת לניהול סיכונים

האחריות המקיפה לבסס את מסגרת ניהול הסיכונים של השותפות ולפקח עליה מצויה בידי דירקטוריון השותף הכללי (להלן - הדירקטוריון). הדירקטוריון מנהל את הסיכונים והוא האחראי על פיתוח ומעקב אחר מדיניות ניהול הסיכונים של השותפות.

מדיניות ניהול הסיכונים של השותפות גובשה בכדי לזהות ולנתח את הסיכונים העומדים בפני השותפות, לקבוע הגבלות הולמות לסיכונים ובקורות ולפקח על הסיכונים והעמידה בהגבלות. המדיניות והשיטות לניהול הסיכונים נסקרות באופן שוטף בכדי לשקף שינויים בתנאי השוק ובפעילות השותפות.

ג. סיכון אשראי

סיכון אשראי הוא סיכון להפסד כספי שיגרם לשותפות באם לקוח או צד שכנגד למכשיר פיננסי לא יעמוד בהתחייבויותיו החוזיות והוא נובע בעיקר מיתרות מזומנים ושווי מזומנים, פיקדונות, מחובות של לקוחות וחייבים אחרים. המזומנים ושווי המזומנים והפיקדונות המוגבלים בשימוש של השותפות מנוהלים בתאגידים בנקאיים בישראל, לפיכך, השותפות אינה צופה הפסדים מסיכון אשראי בגין יתרות אלה. הלקוח העיקרי של השותפות הוא חברת החשמל (34% מסך המכירות בתקופת הדוח) השותפות מעריכה שסיכון האשראי מול חברת החשמל נמוך.

ד. סיכונים שוק

סיכון שוק הוא הסיכון ששינויים במחירי שוק, כגון שערי חליפין של מטבע חוץ, מדד המחירים לצרכן, שיעורי ריבית ומחירים של מכשירים הונניים, ישפיעו על הכנסות השותפות או על ערך החזקותיה במכשירים פיננסיים. מטרת ניהול סיכונים השוק הינה לנהל ולפקח על החשיפה לסיכונים שוק במסגרת פרמטרים מקובלים, תוך כדי מיקסום התשואה.

1. סיכונים מטבע ומדד

השותפות חשופה לסיכונים מטבע חוץ בעיקר בהתייחס לשינויים בשערי החליפין של הדולר אל מול השקל. לשותפות קיימת יתרת התחייבויות שקליות נטו הנובעות בעיקר מאג"ח שקלי (סדרה ג') שהונפק בחודש נובמבר 2020. הכנסות השותפות הינן בדולר ועל כן היא חשופה לירידת שער הדולר.

כמו כן, העובדה שהשותפות נישומה לצרכי מס על בסיס מדידה שקלית, ולאור קיומו של עודף התחייבויות על נכסים פיננסיים הנקובים בדולר, חושפת אותה לסיכונים מטבע בשל ירידה בשער החליפין של הדולר אל מול השקל, המשליכים על קביעת תוצאותיה לצרכי מס.

כמו כן מחירי הגז בהתאם להסכמי מכירת הגז מפרויקט תמר וכן התשומות בגין חיפוי נפט וגז ופיתוחם אינם צמודים במלואם לדולר, ומשכך לשותפות חשיפה בשל שינויים בשער החליפין של הדולר.

2. סיכונים מחיר

מטרתה של השותפות הינה להשתתף בפעילויות חיפוי נפט וגז והפקתם. מחירי הגז הנקובים בהסכמים למכירת גז טבעי מפרויקט תמר מבוססים על נוסחאות שונות הכוללות בין היתר הצמדה למדד המחירים לצרכן האמריקאי, לתעריף יצור החשמל ולמחיר הברנט. ירידות במחירים כאמור חושפים את השותפות להפסדים הנובעים מקיטון בהכנסות הצפויות וברידות ערך נכסים מחד, ומאידך עליות במחירים עשויות לחשוף את השותפות להפסדים כתוצאה מגידול בתשומות הנדרשות בחיפוי נפט וגז. בנוסף, בהתאם להסכם הייצוא למצרים, כמפורט בבאור 11.ב.2.4.ה, לרוכשת קיימת אפשרות להקטין ל-50% את כמות ה-Take or Pay בשנה בה המחיר היומי הממוצע של הברנט ירד מתחת ל-50 דולר לחבית.

ה. סיכון נזילות

סיכון נזילות הוא הסיכון שהשותפות תתקשה לעמוד במחויבויות הקשורות בהתחייבויות הפיננסיות המסולקות על ידי מסירת מזומן או נכס פיננסי אחר. גישת השותפות לניהול סיכונים הנזילות שלה היא להבטיח, ככל הניתן, את מידת הנזילות המספקת לעמידה בהתחייבויותיה במועד, בתנאים רגילים ובתנאי לחץ מבלי שיגרמו לה הפסדים בלתי רצויים או פגיעה במוניטין.

באור 22 - מכשירים פיננסיים

א. סיכויי מטבע חוץ

1. חשיפת השותפות לסיכון מטבע חוץ, המבוסס על ערכים נקובים, הינה כדלקמן:

31 בדצמבר 2020				
דולר	שקל	פריט אחר	סה"כ	
אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	
נכסים שוטפים				
98,421	143,392	-	241,813	מזומנים ושווי מזומנים
-	-	1,192	1,192	ניירות ערך למסחר
47,973	-	-	47,973	לקוחות
4,708	203	3,774	8,685	חייבים ויתרות חובה
נכסים שאינם שוטפים				
-	-	1,081,830	1,081,830	השקעה בנכסי נפט וגז, נטו
1,346	-	36,859	38,205	חייבים ויתרות חובה לזמן ארוך
התחייבויות שוטפות				
-	(140,917)	-	(140,917)	התחייבות למחזיקי יחידות השתתפות
(93,558)	(8,233)	-	(101,791)	חלויות שוטפות של אגרות חוב
(12,704)	(526)	(7,064)	(20,294)	זכאים ויתרות זכות
-	-	(50,349)	(50,349)	הפרשות
התחייבויות שאינן שוטפות				
(406,040)	(110,380)	-	(516,420)	אגרות חוב
-	(73)	(51,510)	(51,583)	התחייבות אחרות לזמן ארוך
(359,854)	(116,534)	1,014,732	538,344	

באור 22 - מכשירים פיננסיים (המשך)

א. סיכומי מטבע חוץ (המשך)

1. (המשך)

31 בדצמבר 2019				
דולר	שקל	פריט אחר	סה"כ	
אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	
				נכסים שוטפים
61,374	70,540	-	131,914	מזומנים ושווי מזומנים
-	-	1,204	1,204	ניירות ערך למסחר
26,880	-	-	26,880	פיקדונות לזמן קצר
59,538	-	-	59,538	לקוחות
8,026	200	1,310	9,536	חייבים ויתרות חובה
				נכסים שאינם שוטפים
-	-	1,108,576	1,108,576	השקעה בנכסי נפט וגז, נטו
2,961	-	31,984	34,945	חייבים ויתרות חובה לזמן ארוך
				התחייבויות שוטפות
-	(105,638)	-	(105,638)	התחייבויות למחזיקי יחידות השתתפות
(90,206)	-	-	(90,206)	חלויות שוטפות של אגרות חוב
(19,295)	(192)	(5,885)	(25,372)	זכאים ויתרות זכות
-	-	(61,333)	(61,333)	הפרשות
				התחייבויות שאינן שוטפות
(458,475)	-	-	(458,475)	אגרות חוב
-	-	(44,067)	(44,067)	התחייבויות אחרות לזמן ארוך
<u>(409,197)</u>	<u>(35,090)</u>	<u>1,031,789</u>	<u>587,502</u>	

2. להלן נתונים בדבר מדד המחירים לצרכן ושער החליפין של הדולר ביחס לשקל:

שיעור השינוי ב-%					
לשנה שנתיימה ביום 31 בדצמבר		ליום 31 בדצמבר			
2020	2019	2018	2020	2019	
(6.97)	(7.79)	8.1	3.215	3.456	שע"ח דולר ביחס לשקל
(0.59)	0.30	1.2	102.09	102.70	מדד המחירים לצרכן בנקודות - ידוע

3. ניתוח רגישות

עליה של 5% בשער החליפין של השקל במועד הדיווח, הייתה מגדילה את ההון ואת הרווח בכ- 5,549 אלפי דולר (2019): כ- 1,660 אלפי דולר). ירידה דומה בשער החליפין הייתה מקטינה את ההון ואת הרווח בכ- 6,133 אלפי דולר (2019): כ- 1,847 אלפי דולר). ניתוח זה נעשה בהנחה שכל שאר המשתנים, ובמיוחד שעורי הריבית, נשארו קבועים.

באור 22 - מכשירים פיננסיים (המשך)

ב. סיכומי ריבית

סוג ריבית

המכשירים הפיננסיים נושאי הריבית של השותפות לתום תקופת הדיווח הינם בריבית קבועה ללא הצמדה למדד.

ליום 31 בדצמבר	
2020	2019
אלפי דולר	אלפי דולר
225,956	115,541
(618,211)	(548,681)
(392,255)	(433,140)

מכשירים בריבית קבועה ללא הצמדה למדד

נכסים פיננסיים
התחייבויות פיננסיות

ג. שווי הוגן

1. שווי הוגן בהשוואה לערך בספרים

השווי ההוגן של המכשירים הפיננסיים של השותפות שאינם נגזרים, אינו שונה באופן מהותי מהערך בספרים. המכשירים הפיננסיים הללו כוללים בעיקר נכסים: מזומנים ושווי מזומנים, ניירות ערך למסחר, לקוחות, פיקדונות, חייבים ויתרות חובה. התחייבויות: זכאים ויתרות זכות. בשל אופיים, השווי ההוגן של המכשירים הפיננסיים הללו, אינו שונה באופן מהותי מהערך בספרים. להלן פירוט הערך בספרים והשווי ההוגן של אגרות חוב המוצגות בדוחות הכספיים שלא על פי שווים ההוגן או קרוב לשווים ההוגן:

ליום 31 בדצמבר			
2020	2019	2020	2019
הערך בספרים	שווי הוגן	הערך בספרים	שווי הוגן
אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר
622,548	633,199	553,045	556,917
622,548	633,199	553,045	556,917

**התחייבויות פיננסיות
(כולל ריבית לשלם):**

אגרות חוב*

*השווי ההוגן של אגרות החוב מסתמך על מחיר השוק.

2. היררכיית שווי הוגן

1. היררכיית השווי הוגן של המכשירים הפיננסיים הנגזרים הינה ברמה 2, בהתאם להגדרות רמות השווי ההוגן כאמור בבאור 2.2.
2. שווי הוגן של ניירות ערך למסחר הנמדדים לפי שווי הוגן דרך רווח והפסד נקבע תוך התייחסות למחיר המכירה המוצע המצוטט שלהם (Quoted closing bid price) בסגירת המסחר. בהתאם להגדרת רמות השווי כאמור בבאור 2.2 היררכיית השווי ההוגן הינה רמה 1.

באור 22 - מכשירים פיננסיים (המשך)

ד. סיכון נזילות

להלן מועדי הפירעון החוזיים של התחייבויות פיננסיות בסכומים בלתי מהוונים, כולל אומדן תשלומי ריבית:

31 בדצמבר 2020						
הערך בספרים	תזרים מזומנים חזוי	עד שנה	1-2 שנים	2-5 שנים	מעל 5 שנים	
אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	
140,917	140,917	140,917	-	-	-	התחייבויות פיננסיות התחייבות למחזיקי יחידות השתתפות התחייבות בגין תשלום מבוסס יחידות השתתפות זכאים ויתרות זכות אגרות חוב
73	73	-	-	54	19	
15,957	15,957	15,957	-	-	-	
622,548	696,327	123,581	120,322	339,708	112,716	
779,495	853,274	280,455	120,322	339,762	112,735	

31 בדצמבר 2019						
הערך בספרים	תזרים מזומנים חזוי	עד שנה	1-2 שנים	2-5 שנים	מעל 5 שנים	
אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	אלפי דולר	
105,638	105,638	105,638	-	-	-	התחייבויות פיננסיות התחייבות למחזיקי יחידות השתתפות זכאים ויתרות זכות אגרות חוב
21,008	21,008	21,008	-	-	-	
553,045	621,476	111,696	108,449	305,868	95,463	
679,691	748,122	238,342	108,449	305,868	95,463	

ה. סיכון אשראי

1. הערך בספרים של הנכסים הפיננסיים מייצג את חשיפת האשראי המירבית, בהתעלם מערכם בספרים של בטוחות או חיזוקי אשראי אחרים כלשהם.

2. גיול חובות

להלן גיול חובות של לקוחות:

31 בדצמבר 2020	31 בדצמבר 2019	לקוחות שאינם בפיגור
אלפי דולר	אלפי דולר	
47,973	59,538	
47,973	59,538	

באור 22 - מכשירים פיננסיים (המשך)

ו. שינויים בהתחייבויות הנובעות מפעילות מימון

סך הכל אלפי דולר	התחייבויות לחלוקה אלפי דולר	אגרות חוב אלפי דולר
(658,683)	(105,638)	(553,045)
(152,728)	-	(152,728)
93,028	-	93,028
121,337	121,337	-
65,363	65,363	-
18,669	-	18,669
145,669	186,700	(41,031)
(8,153)	(1,128)	(7,025)
(18,642)	-	(18,642)
(2,805)	-	(2,805)
(220,851)	(220,851)	-
(250,451)	(221,979)	(28,472)
(763,465)	(140,917)	(622,548)

יתרה ליום 1 בינואר 2020

שינויים כתוצאה מפעילות במזומן

תמורה מהנפקת אגרות חוב
פירעון אגרות חוב
חלוקה למחזיקי יחידות ההשתתפות
תשלומי איזון לתאגידים ומס עבור יחידים
ריבית ששולמה

סה"כ שינויים כתוצאה מתזרימי מזומנים

שינויים כתוצאה מפעילות שאינה במזומן

השפעת השינויים בשערי חליפין
הוצאות ריבית
הפחתת ניכיון
התחייבויות לחלוקה, תשלומי איזון לתאגידים ומס עבור יחידים
סה"כ שינויים כתוצאה מפעילות שאינה במזומן

יתרה ליום 31 בדצמבר 2020

סך הכל אלפי דולר	עסקאות גידור אלפי דולר	התחייבויות לחלוקה אלפי דולר	הלוואות אלפי דולר	אגרות חוב אלפי דולר
(900,204)	1,544	(145,411)	(175,068)	(581,269)
217,043	-	-	185,934	31,109
268,645	-	268,645	-	-
27,519	(4,025)	-	11,186	20,358
513,207	(4,025)	268,645	197,120	51,467
(16,305)	-	(3,872)	(12,333)	(100)
(26,171)	2,481	-	(8,562)	(20,090)
(4,210)	-	-	(1,157)	(3,053)
(225,000)	-	(225,000)	-	-
(271,686)	2,481	(228,872)	(22,052)	(23,243)
(658,683)	-	(105,638)	-	(553,045)

יתרה ליום 1 בינואר 2019

שינויים כתוצאה מפעילות במזומן

פירעון הלוואות ואגרות חוב
חלוקה למחזיקי יחידות ההשתתפות
ריבית ששולמה (התקבלה)
סה"כ שינויים כתוצאה מתזרימי מזומנים

שינויים כתוצאה מפעילות שאינה במזומן

השפעת השינויים בשערי חליפין ומדד
הכנסות (הוצאות) ריבית ושיערוך נגזרים
הפחתת ניכיון
התחייבויות לחלוקה, תשלומי איזון
לתאגידים ומס עבור יחידים
סה"כ שינויים כתוצאה מפעילות שאינה במזומן

יתרה ליום 31 בדצמבר 2019

באור 23 - מידע על מגזרי פעילות

השותפות כוללת מגזר עסקי אחד של השתתפות בפעילות חיפושי נפט וגז והפקתם בישראל. בהתאם לכך המידע על מגזר הפעילות האמור זהה למידע המוצג בדוחותיה הכספיים של השותפות. לעניין לקוחות עיקריים ומוצרים ראה באור 13.

באור 24 - אירועים לאחר מועד הדיווח

א. ביום 13 בינואר 2021 נשלח לשותפים בחזקת שמשון, שטר חזקה חתום על ידי הממונה. שטח החזקה הינו 250 קמ"ר (250,000 דונם) כמפורט במפת החזקה שצורפה לשטר החזקה. החזקה אינה מוגבלת בכל שטחה במרחב התת קרקעי והיא כוללת את כל שכבות תת הקרקע. בשטר החזקה צוין כי ידוע לבעלי החזקה כי קווי תיחום האזור הכלכלי הבלעדי של מדינת ישראל, לרבות באזורים הרלוונטיים לשטח החזקה, טרם נקבעו סופית, וכי שטח החזקה סמוך לקצה תחום האזור הכלכלי הבלעדי כפי שהוא ידוע כיום. לפיכך יתכן כי לעובדה זו, תהיה השפעה על המשך הפעילות העתידית בשטח החזקה, וכי בעל החזקה לא יישמע בכל טענה או תביעה בקשר לכך. מבלי לגרוע מכלליות האמור, היה ובתקופת החזקה ייגרעו שטח או שטחים משטח החזקה בקשר עם האמור לעיל, לא יינתן פיצוי כלשהו לבעל החזקה.

בהתאם לסעיף 29 לחוק הנפט, התשי"ב-1952 (להלן - חוק הנפט), תקופת החזקה היא 30 שנים, מיום 14 ביוני 2013 עד יום 13 ביוני 2043. תקופת החזקה ניתנת להארכה בהתאם להוראות סעיף 29 לחוק הנפט.

תוכנית העבודה בחזקה כוללת את אבני הדרך הבאות:

עיבוד הנתונים הסיסמיים של הסקר (שבוצע בחודש יולי 2020 בשטח החזקה), קשירה לסקר הקודם, והעברת כל תוצרי העיבוד, החומרים והדוחות הנלווים לממונה: עד ליום 30.6.2021.

פענוח משולב של כל הנתונים הגיאופיזיים החדשים והקיימים, הכנת מפות עומק מעודכנות, ניתוח גיאופיזי וגיאולוגי עדכני, קביעת מיקום קידוח והגשת פרוספקט גיאולוגי לביצוע קידוח: עד ליום 30.9.2021.

הגשת דוח משאבים מעודכן לפי דרישות: PRMS עד ליום 31.12.2021.

הגשת מסמך סביבתי על פי הנחיות הממונה: עד ליום 30.6.2022.

הגשת בקשה בהתאם לסעיף 76 לחוק הנפט, להעברת זכויות Petroleum Services Holdings AS (אשר הינה המפעיל במועד מתן שטר החזקה), כך שיוכנס מפעיל, כנדרש בתקנות הנפט (עקרונות פעולה לחיפושי נפט והפקתו בים), תשע"ז-2016 וחוק הנפט עד למועד הגשת תוכנית הפיתוח ולא יאוחר מ-30 במאי 2022 וקבלת אישור הממונה עד ליום 30.6.2022.

חתימת חוזה עם קבלן קדיחה לביצוע קידוח: עד ליום 30.9.2022.

תחילת ביצוע קידוח: עד ליום 31.12.2022.

היה ותוכר תגלית בקידוח "דקר" אשר תאפשר פיתוח משותף של תגליות "שמשון-1" ו"דקר", יגישו השותפים בחזקה מסמך תמחיל ים יבשה (להלן - התמחיל) - לא יאוחר מחודשיים מיום ההכרה בתגלית בפרוספקט דקר. הממונה יעביר את התמחיל למועצה הארצית לתכנון ולבניה. בנוסף, תוגש תוכנית פיתוח קונספטואלית לפיתוח משותף כאמור, בפרק זמן שייקבע על ידי הממונה, ולא יאוחר מ-8 חודשים מיום ההכרה בתגלית בפרוספקט דקר.

- ב. ביום 18 בינואר 2021 התקשרה נובל, המפעילה בפרויקט תמר ובפרויקט לווייתן, עם נתג'יז בהסכם לאספקת שירותי הולכה על בסיס מחייב (Firm) לצורך הזרמת גז טבעי ממאגר תמר וממאגר לווייתן אל נקודת הקבלה של EMG באשקלון על מנת לייצא למצרים (להלן - הסכם ההולכה) שעיקרו כדלקמן:
- נתג'יז תקים את מקטע מערכת ההולכה הימי אשדוד-אשקלון, בכפוף להוראות הסכם ההולכה.
 - נתג'יז התחייבה לספק שירותי הולכה (על בסיס מחייב) לגז הטבעי שיסופק ממאגר תמר וממאגר לווייתן, לרבות שמירה על קיבולת בסיסית במערכת ההולכה בהיקף שנתי של כ-5.5 BCM (להלן - הקיבולת הבסיסית), בתמורה לתשלום דמי קיבולת קבועים (Capacity) בגין הקיבולת הבסיסית ודמי הולכה בגין כמות הגז שתוזרם בפועל (Throughput) בהתאם לתעריפי ההולכה המקובלים בישראל, כפי שיעודכנו מעת לעת. כמו כן, התחייבה נתג'יז לספק שירותי הולכה לא רציפים על בסיס מזדמן (Interruptible) של כמויות נוספות מעבר לקיבולת הבסיסית, בכפוף לקיבולת שתהיה זמינה במערכת ההולכה, בתמורה לדמי הזרמה בגין כמויות הגז שיוזרמו בפועל כקבוע בהסכם ההולכה.
 - תקופת ההולכה תחת ההסכם שנחתם למיטב ידיעת השותפות ביום 28.5.2019 בין נתג'יז לבין נובל לאספקת שירותי הולכה לא רציפים (Interruptible) בקשר עם הזרמת גז טבעי ממאגר תמר וממאגר לווייתן אל נקודת הקבלה של צינור EMG באשקלון, תוארך עד ליום 1 בינואר 2024 או עד מועד תחילת ההזרמה על-פי הסכם ההולכה, לפי המוקדם מבניהם.
 - על-פי הסכם ההולכה הזרמת הגז תחל במועד שבו נתג'יז תשלם את הקמת מקטע מערכת ההולכה הימי אשדוד-אשקלון, הצפוי להתרחש בין חודש יולי 2022 לחודש אפריל 2023. הקמת המקטע הימי אשדוד-אשקלון תיעשה בהתאם להחלטת המועצה לענייני משק הגז הטבעי בקשר למימון פרויקטי יצוא באמצעות מערכת ההולכה הישראלית וחלוקת עלויות ההקמה של המקטע המשולב אשדוד-אשקלון (להלן - החלטת המועצה).
 - הסכם ההולכה יסתיים במועד המוקדם מבין: (1) המועד בו הכמות הכוללת שתוזרם תהיה כ-44 BCM (2) בחלוף 8 שנים ממועד תחילת ההזרמה בפועל; או (3) עם פקיעת רישיון ההולכה של נתג'יז. היה והצדדים יסכימו על הגדלת הקיבולת הבסיסית אִזי הכמות הנזכרת בס"ק (1) לעיל תגדל בהתאם. להערכת השותפות, לא צפוי קושי בהארכת הסכם ההולכה עם סיומו בתעריפי הקיבולת וההולכה שיהיו נהוגים באותו מועד.

באור 24 - אירועים לאחר מועד הדיווח

ב. (המשך)

6. בהתאם להחלטת המועצה התחייבה נובל לשלם בגין חלקם של שותפי תמר ושותפי לווייתן (56.5%) בעלות הכוללת של הקמת המקטע הימי אשדוד-אשקלון, המוערכת נכון למועד הדיווח בסך של כ- 738 מיליון ש"ח. כמו כן, התחייבה נובל לשלם סכום של 27 מיליון ש"ח בגין חלקם של שותפי תמר ושותפי לווייתן בעלויות ההקדמה של הכפלת המקטעים דור-חגית ושורק-נשר (המוערכת נכון למועד הדיווח בכ- 48 מיליון ש"ח). בהתאם להסכם הקצאת הקיבולת (כהגדרתו להלן), להערכת השותפות, חלקה בעלויות האמורות לעיל עשוי להסתכם בכ- 40 מיליון ש"ח.
7. בהתאם להחלטת המועצה יעמידו שותפי תמר ושותפי לווייתן ערבויות בנקאית להבטחת חלקה של נתג'ז בעלות הקמת התשתית האמורה, ולהבטחת חלק מההתחייבויות על-פי הסכם ההולכה, הכל כמפורט בהסכם ההולכה. בחודש פברואר 2021 העמידה השותפות לנתג'ז ערבויות בנקאיות בסך כולל של כ- 40.5 מיליון ש"ח.
8. בהסכם ההולכה נקבע כי אם ייפסק ייצוא הגז הטבעי מפרויקט תמר ומפרויקט לווייתן למצרים, תהיה נובל רשאית לבטל את הסכם ההולכה בכפוף לתשלום פיצוי לנתג'ז בגין הביטול המוקדם, בסכום השווה ל- 120% מעלויות ההקמה של המקטע הימי אשדוד-אשקלון, בתוספת עלויות ההקדמה של הכפלת המקטעים דור-חגית ושורק-נשר, ובניכוי הסכומים ששילמה נובל עד למועד הביטול בגין עלויות ההקמה וההקדמה כאמור ובגין הזרמת הגז תחת הסכם ההולכה. אם לאחר ביטול הסכם ההולכה יחודש הייצוא למצרים, יחודש הסכם ההולכה בכפוף ובהתאם לקיבולת שתהיה זמינה במערכת ההולכה באותה עת.
9. תוקפו של הסכם ההולכה מותנה בתיקון והוספת המקטעים הנוספים למערכת ההולכה כאמור לעיל לרישיון ההולכה של נתג'ז. בחודש פברואר 2021, מסרה נובל לשותפות, כי המקטעים הנוספים למערכת ההולכה הרלוונטיים הוספו לרישיון ההולכה של נתג'ז, ולפיכך התקיימו כל התנאים המתלים לכניסתו לתוקף של הסכם ההולכה.

בד בבד עם חתימת הסכם ההולכה, ובהתאם להסכם הקצאת הקיבולת, חתמו נובל, השותפות ויתר שותפי תמר ושותפי לווייתן על הסכם שירותים (להלן - הסכם השירותים) במסגרתו נקבע, בין היתר, כי שותפי תמר ושותפי לווייתן יהיו זכאים להוליך גז (באמצעות נובל) תחת הסכם ההולכה וכן יהיו אחראים לקיום כל החובות וההתחייבויות של נובל על-פי הסכם ההולכה (back-to-back), כאילו היו צד להסכם ההולכה, כל אחד בהתאם לחלקו כפי שנקבע בהסכם הקצאת הקיבולת בין שותפי תמר ושותפי לווייתן (להלן - הסכם הקצאת הקיבולת) ובהתאם להסכם השירותים. עוד נקבע בהסכם השירותים, כי הקיבולת הבסיסית שתישמר במערכת ההולכה לשותפי תמר ולשותפי לווייתן תוקצה בין שותפי תמר לבין שותפי לווייתן בשיעורים של 31% ו- 69%, בהתאמה, ותהיה בהתאם לסדר הקבוע בהסכם הקצאת הקיבולת. על אף האמור בהסכם הקצאת הקיבולת, שותפי תמר ושותפי לווייתן יישאו בדמי הקיבולת (Capacity) בהתאם לחלקם היחסי בקיבולת הבסיסית כאמור לעיל, ללא קשר לניצול בפועל של הקיבולת הבסיסית. כן נקבעו הסדרים נוספים המאפשרים לכל קבוצת שותפים שימוש בקיבולת בסיסית בלתי מנוצלת של קבוצת השותפים האחרת, וכן הגדלת הקיבולת הבסיסית ללא קבלת הסכמת קבוצת השותפים האחרת ובכפוף להסכם הקצאת הקיבולת.

ג. לפרטים בדבר הסכם פשרה שנחתם ביום 30 בינואר 2021 בין שותפי תמר וחברת החשמל, ראה באור 11.ב.4.ב.8.

- ד. ביום 30 בינואר, 2021 חתמו כלל השותפים בפרויקט תמר על מזכר עקרונות (להלן - מזכר העקרונות), שמטרתו לאפשר לשותפי תמר לשווק את חלקם בגז במאגר תמר במקרה שהשיווק ייעשה שלא על-ידי כל השותפים במאגר (זאת מבלי לגרוע מהאפשרות לשיווק משותף של גז מהמאגר בכפוף להחלטות רגולטוריות) והגישו אותו לאישור רשות התחרות. מזכר העקרונות כולל, בין היתר, הסדרים ומנגנונים שונים המאפשרים לשותף במאגר לשווק גז מעבר לחלקו היחסי בגז המופק, בכפוף לקיבולת פנויה על בסיס יומי, וככל ששותף אחר בחר שלא לשווק את חלקו בגז כאמור, וכן הסדרי איזון שיחולו בין השותפים במקרה כאמור (בכסף או בגז), במטרה לאזן את זכויות השותפים ביחס לגז שנמכר בהתאם לחלקם היחסי במאגר. כן נקבעו העקרונות לזכות הצטרפות של שותף לכל הסכם למכירת גז שהתקשר בו שותף אחר במאגר.
- ביום 23 בפברואר 2021 חתמו שותפי תמר על הסכם מפורט, על בסיס מזכר העקרונות האמור (להלן - הסכם האיזון). כניסתו לתוקף של הסכם האיזון כפופה לאישור רשות התחרות (ככל שיידרש). במקרה בו לא יתקבל אישור כאמור עד ליום 31 במאי 2021, הסכם האיזון יסתיים במתן הודעה מוקדמת של 30 יום על-ידי מי מהצדדים לו (אלא אם האישור האמור יתקבל לפני סיום ההסכם).
- הסכם האיזון יחא בתוקף עד לסיום הסכם התפעול המשותף.

ה. בחודש ינואר 2021, פרסם משרד האוצר תזכיר לתיקון חוק מיסוי רווחים ממשאבי טבע (תיקון), התשפ"א - 2021 (להלן - תזכיר החוק) המציע לתקן את החוק לעיל בעיקר בנושאים של אכיפה וגביה. התיקון המוצע יאפשר, בין השאר, הקדמת תשלום היטל השנתי במחלוקת לשלב החלטת פקיד השומה על השגה על שומה לפי מיטב השפיטה (ובהתאם הגשת ערעור לבית המשפט על החלטת פקיד השומה בהשגה לא תדחה את מועד החיוב בתשלום). בעלות הזכויות במיזם תמר הגישו את עמדתן בנושא לפיה גביית היטל נפט שנתי במחלוקת, המבוססת על החלטה חד צדדית של פקיד השומה, שהוא צד למחלוקת, הינה בניגוד לנורמה המקובלת בדיון הישראלי ומהווה פגיעה לא מוצדקת ולא מידתית בזכויות היסוד של בעלות הזכויות. ככל שתזכיר החוק יאושר במתכונת זו, תיתכן הקדמה של תשלומי היטל שבמחלוקת, קודם להשלמת הדיונים במחלוקת בבית המשפט.

באור 24 - אירועים לאחר מועד הדיווח

ו. ביום 19 בינואר 2021 אישר דירקטוריון השותף הכללי בשותפות את מינויו של מר רון מאור כמנכ"ל השותף הכללי וביום 4 במרס 2021 אישרה אסיפת מחזיקי יחידות ההשתתפות את תנאי כהונתו והעסקתו. מועד תחילת כהונתו של מר מאור יהיה ביום 30 במרס 2021.

מר מאור (להלן - המנכ"ל) יועסק במשרה מלאה לתקופה בלתי קצובה. כל צד רשאי להביא את ההסכם לסיומו, בהודעה מוקדמת בכתב של שלושה חודשים. השותף הכללי יישא בעלות השכר הקבוע וכן ביתר עלויות העסקת או קבלת שירותים מאת המנכ"ל, והשותפות היא שתישא בתגמול הוני (שמסולק במזומן), וכן במענק בשיקול דעת ו/או מענק מבוסס יעדים, ככל שיוענקו למנכ"ל (להלן ביחד - תגמול משתנה).

המנכ"ל יהיה זכאי לשכר חודשי בסכום של 65 אלפי ש"ח, ברוטו ולתנאים נלווים שאינם חורגים מהמקובל. כמו כן המנכ"ל יהיה זכאי למענק שנתי בהתאם למדיניות התגמול של השותפות, וכן לביטוח, שיפוי, ופטור מאחריות בהתאם למקובל בשותפות לגבי דירקטורים ונושאי משרה.

כמו כן, המנכ"ל יהיה זכאי לקבלת 26,745,098 אופציות פאנטום שנכס הבסיס שלהן הוא יחידת השתתפות של השותפות (להלן - אופציות הפאנטום). מועד ההענקה הינו יום ה- 19.1.2021, שהינו מועד אישור הדירקטוריון להקצאת האופציות (להלן - מועד ההענקה). אופציות הפאנטום יוענקו ללא תמורה והן תהיינה ניתנות למימוש למענק כספי בסכום השווה להפרש שבו עלה מחיר השוק של יחידות ההשתתפות של השותפות במועד המימוש על מחיר המימוש שנקבע ל-0.6287 ש"ח עבור כל אופציה.

זכויות המנכ"ל על פי הסכם האופציות כפופות להתאמות כדוגמת שינויים בהון השותפות (פיצול או איחוד יחידות השתתפות), חלוקת רווחים ותשלומי איזון והכל כמפורט בהסכם האופציות.

האופציות תבשלה ב- 4 מנות שוות, כדלקמן: המנה הראשונה ביום 31.12.2023, המנה השנייה ביום 31.12.2024, המנה השלישית ביום 31.12.2025 והמנה הרביעית ביום 31.12.2026. האופציות תהיינה ניתנות למימוש במהלך תקופה של שנה אחת ממועד הבשלת כל מנה רלוונטית.

השווי הכלכלי של האופציות במועד ההענקה, כפי שחושב על ידי מעריך שווי חיצוני ובלתי תלוי מסתכם לסך של כ- 3.087 מיליון ש"ח (ברוטו). החישוב נערך לפי המודל הבינומי. הפרמטרים ששימשו את מעריך השווי היו, בין היתר, (1) שווי נכס הבסיס - שווי השוק של יחידת ההשתתפות של השותפות הידוע למועד ההענקה (שער נעילה של יום 18.1.2021) הינו 0.5890 ש"ח; (2) מחיר מימוש - 0.6287 ש"ח, כמפורט לעיל; (3) אורך חיי המנות הינו 6.95 - 3.95 שנים ממועד הענקת האופציות; (4) תקופת הבשלת האופציות כמפורט לעיל; (5) ריבית חסרת סיכון שנקבעה בהתאם לתשואות לפדיון הנגזרות מתשואות אג"ח ממשלתי לא צמוד בריבית קבועה לתקופות מקבילות לאורך חיי המנות בשיעור של 0.55% - 0.2%; (6) סטיית התקן של תשואות יחידת ההשתתפות של השותפות לתקופות מקבילות לאורך חיי המנות בשיעורים של 30% - 27%; (7) מקדם מימוש מוקדם - תקרת הטבה שתנבע ממימוש התגמול הינה 100% ממחיר המימוש.

המנכ"ל יישא בכל חבויות המס בגין תשלום המענק האמור על ידי השותפות.

פרק ד' - פרטים נוספים על השותפות

שם השותפות:	ישראלמקו נגב 2, שותפות מוגבלת
מס' שותפות ברשם:	55-001000-3
כתובת:	רח' גרניט 8, קריית אריה, ת.ד. 2695, פתח-תקוה, 4951407
טלפון:	03-9229225
פקסימיליה:	03-9229255
דואר אלקטרוני:	office@Isramco.com
תאריך הדוח על המצב הכספי:	31 בדצמבר 2020
תאריך הדוח:	15 במרס 2021

תקנה 19: דוח מצבת התחייבות לפי מועדי פירעון

במקביל לפרסום דוח תקופתי זה, מפרסמת השותפות דוח מיידי בדבר מצבת התחייבויות של השותפות לפי מועדי פירעון, המהווה חלק בלתי נפרד מדוח זה.

תקנה 10א: תמצית דוחות על הרווח הכולל בכל אחד מהרבעוניים לשנת הדיווח (באלפי

דולרים)

שנת	רבעון 4	רבעון 3	רבעון 2	רבעון 1	
הכנסות					
434,718	122,177	131,151	71,108	110,282	הכנסות ממכירת גז וקונדנסט
(49,384)	(13,676)	(15,288)	(7,836)	(12,584)	בניכוי תמלוגים למדינה
(42,013)	(13,460)	(12,098)	(6,446)	(10,009)	בניכוי תמלוגים לצד קשור
343,321	95,041	103,765	56,826	87,689	סך הכל הכנסות
הוצאות					
27,510	7,976	7,101	6,174	6,259	עלות הפקת הגז והקונדנסט שנמכרו
46,474	13,300	12,972	9,590	10,612	הוצאות פחת והפחתות
2,380	292	1,937	130	21	השתתפות בביצוע חיפושי נפט וגז
7,374	1,878	2,063	1,772	1,661	הוצאות מכירה, הנהלה וכלליות
259,583	71,595	79,692	39,160	69,136	רווח תפעולי
(21,199)	(5,341)	(5,299)	(5,491)	(5,068)	הוצאות מימון, נטו
238,384	66,254	74,393	33,669	64,068	רווח לתקופה

תקנה 10ג: שימוש בתמורת ניירות הערך

התמורה, נטו (בניכוי הוצאות הנפקה בסך של כ- 3.5 מיליון ש"ח) שקיבלה השותפות בגין הנפקת אגרות חוב (סדרה ב') ואגרות החוב (סדרה ג') אשר הוצעו על-פי תשקיף מדף מיום 28.5.2019 ועל-פי דוח הצעת מדף מיום 1.11.2020, הסתכמה בכ- 521 מיליון ש"ח (כ- 153 מיליון דולר). תמורת ההנפקה נועדה, בין היתר, למימון פעילות שוטפת בחזקת תמר, השקעות בחזקת תמר ובזכויות הנפט בהן מחזיקה השותפות, תשלומי מיסים והיטלים.

תקנה 11: רשימת השקעות בחברות-בת ובחברות קשורות

אין.

תקנה 12: שינויים בהשקעות בחברות-בת ובחברות קשורות

אין.

תקנה 13: הכנסות של חברות-בנות וקשורות והכנסות השותפות מהן
אין.

תקנה 14: רשימת הלוואות
מתן הלוואות אינו אחד מעיסוקיה העיקריים של השותפות.

תקנה 20: מסחר בבורסה
בשנת הדוח נרשמו למסחר בבורסה אגרות חוב (סדרה ב') ואגרות חוב (סדרה ג').
בשנת הדוח לא הופסק המסחר בניירות הערך של השותפות, למעט מספר הפסקות מסחר קצובות.

תקנה 21: תגמולים לבעלי עניין ולנושאי משרה בכירה
בתקופת הדוח השותפות לא העסיקה עובדים כלשהם והיא מנוהלת על ידי ישראל מקו אויל אנד גז בע"מ, השותף הכללי של השותפות (להלן: "השותף הכללי"). בהתאם להסכם השותפות, זכאי השותף הכללי, בגין שרותיו, לדמי ניהול כמפורט בתקנה 22 להלן.

לפרטים בדבר אופציות הניתנות למימוש למענק כספי (אופציות פאנטום) שהוענקו למר איתן וולך, סמנכ"ל הכספים בשותף הכללי, ראה באור 20.ח לדוחות הכספיים.

בשנת הדיווח שילמה השותפות לכל הדירקטורים החיצוניים סכום של כ- 139 אלפי דולר.

לפרטים בדבר אופציות הניתנות למימוש למענק כספי (אופציות פאנטום) למנכ"ל המיועד של השותף הכללי אשר תחילת כהונתו תהיה ביום 30 במרץ 2021, ראה באור 24.ו לדוחות הכספיים.

תקנה 21א: השליטה בשותפות
למיטב ידיעת השותפות, נכון למועד אישור הדוח בעל השליטה בשותפות ובשותף הכללי, בעקיפין, הינו מר חיים צוף. לפירוט בדבר השליטה בשותפות, ראו דוח מיידי מיום 28.1.2021 בדבר מצבת החזקות בעלי עניין ונושאי משרה בכירה ליום 31.12.2020 (מס' אסמכתא: 2021-01-012591), המובא כאן על דרך ההפניה.

תקנה 22: עסקאות של השותפות עם השותף הכללי או עסקאות שלבעל השליטה בשותף

הכללי עניין אישי בהן

עסקאות המנויות בסעיף 270(4) לחוק החברות

1. **ביטוח אחריות לדירקטורים ונושאי משרה**
ביום 9.9.2020 אישרה האסיפה הכללית של בעלי יחידות ההשתתפות של השותפות את התקשרות השותפות בפוליסה לביטוח אחריות דירקטורים ונושאי משרה, בשותפות ובשותף הכללי לרבות השותף הכללי ו/או בעלי השליטה בשותף הכללי ו/או קרוביהם ו/או מנכ"ל השותף הכללי, וזאת במסגרת פוליסת ביטוח קבוצתית הנערכת על ידי אקויטל בע"מ עברה ועבור תאגידים בשליטתה ובכללם השותף הכללי והשותפות, לתקופה החל מיום 1.6.2020 ועד ליום 31.5.2021 (כולל). כמו כן, אישרה האסיפה האמורה הארכת ו/או חידוש הפוליסה האמורה מבלי שיידרש לכך אישור נוסף של האסיפה הכללית למספר תקופות ביטוח נוספות ובלבד שכל תקופות הביטוח לא תעלינה במצטבר על תקופה של 3 שנים מיום 1 ביוני 2020, בפרמיה ובתנאים כפי שיהיו מקובלים במועד הארכת, חידוש או החלפת פוליסת הביטוח, בתנאים שהוגדרו. לפרטים ראו דוח מיידי מיום 3 בספטמבר 2020 (מס' אסמכתא: 2020-01-088657), אשר מובא כאן על דרך ההפניה.

2. **כתב שיפוי לשותף הכללי וליו"ר הדירקטוריון ובעל השליטה בשותף הכללי**
ביום 30.8.2015 אישרה האסיפה הכללית של בעלי יחידות ההשתתפות של השותפות מתן כתבי שיפוי לנושאי משרה בשותפות ובשותף הכללי, לרבות השותף הכללי, בעלי השליטה בשותף הכללי ומנכ"ל השותף הכללי. ביום 29.7.2018 אישרה האסיפה הכללית של בעלי יחידות ההשתתפות של השותפות את הארכת תוקף כתבי השיפוי אשר ניתנו לשותף הכללי וליו"ר הדירקטוריון השותף הכללי לתקופה של 3 שנים נוספות החל מיום 29.7.2018. לפרטים ראו דוח מיידי מיום 24.7.2018 (מס' אסמכתא: 2018-01-067842), אשר מובא כאן על דרך ההפניה.

3. **פטור מאחריות ליו"ר הדירקטוריון ובעל השליטה בשותף הכללי**
ביום 2.7.2020 אישרה האסיפה הכללית של בעלי יחידות ההשתתפות של השותפות הענקת פטור מאחריות מראש לנושאי משרה בשותפות ו/או בשותף הכללי (למעט מנכ"ל השותף הכללי). כמו כן, אישרה האסיפה הענקת פטור כאמור ליו"ר הדירקטוריון ובעל השליטה בשותף הכללי לתקופה של 3 שנים החל ממועד אישור האסיפה. לפרטים ראו דוח מיידי מיום 2.7.2020 (מס' אסמכתא: 2020-01-062533), אשר מובא כאן על דרך ההפניה.

ביום 4 במרץ 2021 אושר פטור מאחריות כאמור גם למנכ"ל השותף הכללי. לפרטים ראו דוח זימון אסיפה מיום 26 בינואר 2021 (אסמכתא מס': 2021-01-011562).

עסקאות שאינן מנויות בסעיף 270(4) לחוק החברות

4. בשנת הדוח שילמה השותפות לשותף הכללי דמי ניהול בסך של כ- 558 אלפי דולר.
5. חלקה של השותפות בגין דמי המפעיל ששולמו לחנ"ל במסגרת חזקת שמשון עמד על כ- 42 אלפי דולר.
6. לפרטים בדבר זכאותם של השותף הכללי וכן של גופים המצויים בשליטת בעל השליטה בשותף הכללי לתמלוגים מהכנסות השותפות מנכסי הנפט בהם לשותפות זכויות, ראו באור 11.ד לדוחות הכספיים.
7. לאחר מועד הדיווח, ביום 24 בינואר 2021, אישרו ועדת הביקורת ודירקטוריון השותף הכללי את התקשרות השותפות בהסכם שכירות עם חנ"ל בגין משרדים שבבעלות חנ"ל בסכום של כ- 18 אלפי ש"ח לחודש לשטח של כ-300 מ"ר (כ- 5.6 אלפי דולר), שישמשו עובדים, נושאי משרה ונותני שירותים יעודיים של השותפות.
8. לפרטים נוספים בדבר התקשרות השותפות עם השותף הכללי וכן עם גופים המצויים בשליטת בעל השליטה בשותף הכללי, ראו באור 20 לדוחות הכספיים.

תקנה 24: החזקות בעלי ענין

לפירוט, לפי מיטב ידיעת השותפות, בדבר החזקות בעלי ענין ונושאי משרה בכירה בניירות הערך של השותפות, ראו דוח מיידי מיום 28.1.2021 בדבר מצבת החזקות בעלי ענין נכון ליום 31.12.2020 (מס' אסמכתא: 012591-01-2021), המובא כאן על דרך ההפניה.

תקנה 24א: הון רשום, הון המונפק וניירות ערך המירים

ההון הרשום והמונפק של השותפות הינו: 2,590,457,029 יחידות השתתפות בנות 1 ש"ח ע.ג. כ"א.
ניירות ערך המירים: אין.

תקנה 24ב: מרשם בעלי יחידות השתתפות של השותפות

לפרטים בדבר מרשם בעלי יחידות ההשתתפות של השותפות בסמוך לתאריך אישור הדוח, ראו דוח מיידי מיום 3.11.2020 (מס' אסמכתא: 109714-01-2020), המובא כאן על דרך ההפניה.

תקנה 26: הדירקטורים של השותפות

השותפות מנוהלת על ידי השותף הכללי, להלן יובאו פרטים אודות הדירקטורים המכהנים בשותף הכללי נכון למועד אישור הדוח:

שם:	חיים צוף	ערן לנדנר	בעז מרדכי סימונס	עמנואל אבנר	יגאל רונאי	מיכל קמיר	דליה טל
מספר זיהוי:	55058093	032864597	022017990	056524192	058797804	022802110	007372584
תאריך לידה:	25 בינואר 1958	3 באפריל 1978	11 בספטמבר 1965	5 ביולי 1960	24 באפריל 1964	29 ביוני 1967	6 ביוני 1949
מען להמצאת כתבי בי דין:	Van Merlenaan 2a, 2103 GD Heemstede, The Netherlands	רח' גרניט 8, ת.ד. ת"ד 2695, פתח תקוה 4951407	רח' החזון 2, ת.ד. רמלה 320	רח' אלוף מגן קלמן 5, תל אביב	רח' ז'בוטינסקי 38ב, כפר-סבא 44404	רח' יסעור 40, סביון	רח' אבא הילל 16 רמת גן
נתינות:	ישראלית והולנדית	ישראלית ואמריקאית	ישראלית ואוסטרלית	ישראלית	ישראלית והונגרית	ישראלית	ישראלית
תפקיד בשותף הכללי:	יו"ר הדירקטוריון	סגן יו"ר דירקטוריון פעיל ומ"מ מנכ"ל השותף הכללי בשותפות;	דירקטור	דירקטור חיצוני	דירקטור חיצוני	דירקטורית חיצונית	דירקטורית
חברות בוועדות דירקטוריון:	לא	לא	לא	ועדת ביקורת ותגמול, ועדה לבחינת דוחות כספיים, ועדת גילוי וציות	ועדת ביקורת ותגמול, ועדה לבחינת דוחות כספיים, ועדת גילוי וציות	ועדת ביקורת ותגמול, ועדה לבחינת דוחות כספיים, ועדת גילוי וציות	לא
דירקטור חיצוני:	לא	לא	לא	כן	כן	כן	לא
דירקטור בלתי תלוי:	לא	לא	לא	כן	כן	כן	לא
בעל/ת מומחיות חשבונאית ופיננסית או כשירות מקצועית:	לא	לא	בעל מומחיות חשבונאית ופיננסית	בעל מומחיות חשבונאית ופיננסית	בעל מומחיות חשבונאית ופיננסית	בעלת כשירות מקצועית	בעלת כשירות מקצועית
עובד/ת של השותף הכללי, חברה בת, חברה קשורה או של בעל עניין:	לא	מנכ"ל נפטא, מנכ"ל אקויטל בע"מ, מ"מ מנכ"ל השותף הללי בשותפות; סגן יו"ר דירקטוריון פעיל בקלין וליו ניהול בע"מ, השותף הכללי של קלין וליו ונצ'רס – שותפות מוגבלת.	מועסק על ידי תאגיד בשליטת משפחת לבנת, המחזיקה, בעקיפין, בכ- 20.1% מהזכויות ב.י.ח.ק. להשקעות, שותפות מוגבלת, בעלת השליטה בחברה	לא	לא	לא	לא
היום בו החל/ה לכהן כדירקטור/ית:	6 במאי 2010	22 בפברואר 2021 (כדירקטור) 15 בדצמבר 2019 (כמ"מ מנכ"ל השותף הללי בשותפות)	23 ביולי 2018	30 באוגוסט 2018 (כהונה שנייה)	30 באוגוסט 2018 (כהונה ראשונה)	2 באפריל 2019 (כהונה ראשונה)	2 במרץ 2021
השכלה:	תיכונית	בוגר משפטים וניהול, אוניברסיטת	בוגר כלכלה וחשבונאות,	תואר ראשון בכלכלה וחשבונאות,	תואר ראשון בכלכלה, האוניברסיטה העברית	תואר ראשון במשפטים,	תואר ראשון במשפטים,

אוניברסיטת תל אביב, בהצטיינות, בעלת רישיון עריכת דין ישראלי	אוניברסיטת תל אביב; תואר שני בניהול, שיווק ומשפט עסקי (משולב), אוניברסיטת Middlesex בלונדון. בעלת רישיון עריכת דין ישראלי	ירושלים; MBA התמחות במימון, אוניברסיטת בר-אילן	האוניברסיטה העברית בירושלים; תואר שני במנהל עסקים, בהצטיינות, האוניברסיטה העברית בירושלים. בעל רישיון רו"ח ישראלי ורישיון רו"ח אמריקאי.	אוניברסיטת בן גוריון; תואר שני במנהל עסקים, אוניברסיטת תל אביב. בעל רישיון רו"ח ישראלי.	תל אביב; מוסמך במנהל עסקים (התמחות במימון) MIT Sloan School of Management.		
יועצת חיצונית, למשרד מיתר, ליקוורניק, גבע טל ושות'. מרצה במרכז הבינתחומי בהרצליה בתחומי ממשל תאגידי עד שנת 2018 שותפה בכירה במשרד מיתר, ליקוורניק, גבע טל ושות'	חברת הנהלה, יועצת משפטית ראשית ומזכירת החברה בקבוצת עזריאלי בע"מ; בעלת חברה פרטית לשירותי דירקטור לחברות	סמנכ"ל וראש החטיבה הפיננסית בנק דיסקונט, דירקטור ויו"ר ועדת השקעות אי בי אי גמל והשתלמות, דירקטור S&P מעלות, דירקטור הבורסה לניירות ערך בת"א, יו"ר דירקטוריון קופת הפיצויים של עובדי דיסקונט, יו"ר דירקטוריון דיסקונט מנפיקים, יו"ר דירקטוריון החברה לרישומים בנק דיסקונט, דירקטור דיסקונט שוקי הון, דירקטור וחבר ועדת השקעות תפנית, ראש התמחות נדל"ן המכללה למנהל, ייעוץ ופעילות עסקית	מומחה פיננסי מטעם בית המשפט להסדרי חוב של חברות ציבוריות; שותף מייסד בחברת סייקורו בע"מ; שותף מייסד בחברת ישראל קייפ השקעות בע"מ;	החל משנת 2014 מכהן כמנהל עסקים ראשי באברהם לבנת בע"מ; החל משנת 2013 מכהן כסמנכ"ל אחזקות בע"מ	החל מיום 25 בדצמבר 2012 ועד ליום 14 בדצמבר 2019 כיהן מר ערן לנדנר כסמנכ"ל פיתוח עסקי בשותף הכללי בשותפות וכן כסמנכ"ל פיתוח עסקי בנפטא חברה ישראלית לנפט בע"מ. החל מיום 12 בדצמבר 2019 מכהן מר ערן לנדנר כמ"מ מנכ"ל השותפות וכמנכ"ל נפטא ואקויטל.	איש עסקים; יו"ר דירקטוריון בחברות: אקויטל בע"מ, נפטא חברה ישראלית לנפט בע"מ, ישראל מקו אינק. (חברה בת זרה), איירפורט סיטי בע"מ, וכן דירקטור בחברת נצבא החזקות 1995 בע"מ; ישראל מקו נגב 2, שותפות מוגבלת (להלן: "קבוצת אקויטל"); דירקטור בחברות בנות בקבוצת אקויטל	עיסוק בחמש השנים האחרונות:
אין	אפי נכסים בע"מ; מ. קמיר	S&P מעלות בע"מ	כללית שרותי בריאות;	י.ח.ק מנהלים כלליים בע"מ,	י.ו.א.ל. ירושלים אויל אקספלוריישן	ראה רשימת תאגידים המפורטת בה"ש 1.	תאגידים נוספים בהם הוא משמש דירקטור:

1 י.ח.ק. מנהלים כלליים בע"מ, אקויטל בע"מ, י.ו.א.ל. ירושלים אויל אקספלוריישן בע"מ, נפטא חברה ישראלית לנפט בע"מ, איירפורט סיטי בע"מ, אורחן הכרמל בע"מ, משגב חברה להשקעות בע"מ, תנובות קש"ת בע"מ, קש"ת ייזום ופיתוח (2002) בע"מ, קש"ת ניהול ואחזקה (1999) בע"מ, קש"ת מלונאות בע"מ, משגב שירותי אספקה ופרסום בע"מ, נצבא החזקות 1995 בע"מ, מפעלי תחנות בע"מ, תחנת אוטובוסים מרכזית ירושלים בע"מ, בית אגד בע"מ, החברה לניהול תחנות מרכזיות בישראל בע"מ, נכסים ייזום ופיתוח (נ.י.פ.) בע"מ, אלוני ראשון בע"מ, ק.נ. תחנות דלק בע"מ, נ.ת.מ. - נכסי תחבורה ומסחר בע"מ, נאות כרמלי חברה לבנייה ואחזקות בע"מ, ניהול קניון רמלה בע"מ, החברה לניהול מרכז חורב בע"מ, קניון מרכז העיר רחובות בע"מ, החברה לניהול מרכז (קניות בילוי ותחבורה) העיר אשדוד בע"מ, החברה לניהול מרכז תחבורה ומסחר ראשון לציון (מערב) בע"מ, אשציפור בע"מ, אחזקות התחנה בע"מ, ישראל מקו אויל אנד גז בע"מ, חני"ל ניהול שותפויות בע"מ, נפטא ניהול שותפויות בע"מ, נפטא אחזקות בע"מ, חני"ל-חברת הנפט לישראל בע"מ, נ.י.ר. קוחסטאן בע"מ, ישראל מקו אינק., דרוקר זכריה חברה קבלנית לעבודות אורחיות בנין ופיתוח בע"מ, נצבא חברה להתנחלות בע"מ, דברת-אורחן דרכים בע"מ, א.ו.ד.פ. בנין והשקעות בע"מ, מ.כ.ס. השקעות ונכסים בע"מ, וונס נכסים ובנין בע"מ, פיינטון בע"מ, בנפיקה החזקות והשכורות בע"מ, נוורויץ אחזקות בע"מ; קלין וליו ניהול בע"מ, השותף הכללי של השותפות המוגבלת קלין וליו ונצירס, קלין וליו יזום בע"מ, מסעדות ומזנונים בתחנות בע"מ.

	יעוץ בע"מ; שופרסל בע"מ		מפעל הפיס (חבר ועדת ביקורת); קונפי בע"מ גינסל בע"מ (דח"צ).	אקויטל בע"מ, נפטא חברה ישראלית לנפט בע"מ. דירקטור במספר חברות פרטיות מקבוצת אברהם לבנת בע"מ	בע"מ, חנ"ל - חברת הנפט לישראל בע"מ, נפטא אחזקות בע"מ, דרוקר זכריה חברה קבלנית לעבודות אזרחיות בנין ופתוח בע"מ, ביסטופ- נרגילה החזקות בע"מ, נ.מ.א. משאבי אנרגיה בע"מ, נ.י.ר. קזחסטאן בע"מ, נפטא ניהול שותפויות בע"מ, חנ"ל ניהול שותפויות בע"מ, First Airborne Ltd, קלין וליו נאמנות בע"מ, קלין וליו יזום בע"מ.		
לא	לא	לא	לא	לא	לא	לא	בן/בת משפחה של בעל עניין:
לא	לא	כן	כן	כן	לא	לא	דירקטור/ית שהשותף הכללי רואה אותו/תה כבעל/ת מומחיות חשבונאית ופיננסית לצורך עמידה במספר המזערי שקבע הדירקטוריון לפי סעיף 92(א)(12) לחוק החברות:

ביום 8 ביוני 2020 מר שלום סלהוב סיים את כהונתו כדירקטור בשותף הכללי של השותפות.

United Kingsway Ltd., Nitsba Properties B.V., Nitsba Holding B.V., Nitsba Europe S.A., Nitsba Actipol S.A., Zitcom Investments S.A., Nitsba Telecom S.A., SCI Albert Durand, Nitsba Participation S.A., Taagid S.A., SCI Taagid Shenon, Ariso Holding S.a.R.L, Promedical BV., Silverleed International S.A., Nurget Enterprises S.A., Inventin, Investment Corp., Goodrich Global Ltd., Ocarina Trading Ltd., Ameja Inc., M.A. Realistic Estate B.V., Jay Petroleum LLC, Jay Management Company LLC, Isramco Energy LLC, Isramco Resources LLC, Field tracking and services LLC, AAA Well service LLC, Isramco Properties GMBH, Stars Invest s.r.o., Unikurs Kft., Bivvy Kft., Potsdamer KG., Potsdamer GMBH, A.M.S., Optus 617 GMBH, A.D. Realstate GMBH, Dutch Family Management B.V.

תקנה 26א: נושאי משרה בכירה

להלן יובאו פרטים אודות נושאי המשרה הבכירה בשותף הכללי:

שם:	יונתן גרשון	איתן וולד	גיא בר אדון	דניאל שפירא
מספר זיהוי	040142119	040182602	036496065	052755998
תאריך לידה	15 בספטמבר 1980	7 במרס 1980	17 במאי 1979	21 ביולי 1954
מועד תחילת כהונה	1 באפריל 2020	30 בדצמבר 2018 ²	1 בדצמבר 2013	11 במרס 2012
תפקיד בחברה, חברה בת, חברה קשורה או בבעל עניין בה	יועץ משפטי בשותף הכללי בשותפות; יועץ משפטי באקויטל בע"מ ובנפטא חברה ישראלית לנפט בע"מ	סמנכ"ל כספים בשותף הכללי בשותפות וכן סמנכ"ל כספים באקויטל בע"מ, נפטא חברה ישראלית לנפט בע"מ, דירקטור באיירפורט סיטי בע"מ, חברה בשליטת בעל השליטה בשותף הכללי בשותפות; דירקטור בקלין ולין ניהול בע"מ, השותף הכללי של קלין ולין ונצ'רס - שותפות מוגבלת.	חשב בשותף הכללי בשותפות וכן חשב באקויטל בע"מ, ונפטא חברה ישראלית לנפט בע"מ. כמו כן מנהל כספים בקלין ולין ניהול בע"מ, השותף הכללי של קלין ולין ונצ'רס - השותפות מוגבלת.	מבקר פנים בשותפות; מבקר פנים באיירפורט סיטי בע"מ; יועץ ISOX בחברות קבוצת אקויטל ובודק שכן
בעל עניין בחברה, או בן משפחה של נושא משרה בכירה אחר או של בעל עניין בחברה	לא	לא	לא	לא
השכלה וניסיון עסקי בחמש השנים האחרונות	בוגר משפטים, המסלול האקדמי, המכללה למנהל; מוסמך מנהל עסקים, המסלול האקדמי, המכללה למנהל. בעל רישיון עריכת דין ישראלי עד לחודש מרץ 2020 יועץ משפטי ומזכיר חברת ג"י. פי. גלובל פאוור בע"מ.	בוגר כלכלה וחשבונאות, האוניברסיטה העברית בירושלים; מוסמך מנהל עסקים, האוניברסיטה העברית בירושלים. סמנכ"ל כספים בתאגידים בקבוצת אקויטל.	בוגר כלכלה וחשבונאות, האוניברסיטה העברית בירושלים; חשב בתאגידים בקבוצת אקויטל	בוגר בכלכלה וחשבונאות, אוניברסיטת בר-אילן; בעל משרד לראיית חשבון, מבקר פנים בחברות ציבוריות בארץ ובחול

(*) מר ערן לנדנר מכהן כמ"מ מנכ"ל השותף הכללי (בנוסף לכהונתו כסגן יו"ר דירקטוריון פעיל), לפרטים ראו תקנה 26 לעיל.

(**) ביום 1 באפריל 2020 גבי נועה לנדנר סיימה את כהונתה כיועצת משפטית בשותף הכללי בשותפות.

(**) ביום 4 במרץ 2021 אישרה האסיפה הכללית של בעלי יחידות ההשתתפות של השותפות את תנאי הכהונה והעסקה של מר רון מאור כמנכ"ל השותף הכללי בשותפות. לפרטים ראו דוח זימון אסיפה מיום 26 בינואר 2021 (אסמכתא מס': 2021-01-011562). מר מאור יחל לכהן כמנכ"ל ביום 30 במרץ 2021.

תקנה 26ב: מורשי חתימה עצמאיים

אין.

תקנה 27: רואה-החשבון של השותפות

סומך-חייקין, רואי חשבון, רח' הארבעה 17, תל-אביב.

תקנה 28: שינוי בהסכם השותפות או בהסכם הנאמנות

ביום 2 ביולי 2020 אישרה האסיפה הכללית של בעלי יחידות ההשתתפות של השותפות את תיקונם של הסכם השותפות ושל הסכם הנאמנות כדלקמן:

2 החל מיום 18 בנובמבר 2013 ועד למינויו כסמנכ"ל כספים ביום 29 בדצמבר 2018, כיהן מר איתן וולד כמנהל כספים בשותף הכללי בשותפות וכן בחברות: אקויטל בע"מ, י.ו.א.ל. ירושלים אויל אקספלוריישן בע"מ, נפטא חברה ישראלית לנפט בע"מ וחנ"ל -חברת הנפט לישראל בע"מ.

- (א) תיקון סעיף 9.1.1 להסכם השותפות וסעיף 2.5 להסכם הנאמנות בקשר עם תגמול הוני לעובדים ונושאי משרה ;
- (ב) הוספת סעיף 11.6 להסכם השותפות, באופן שיאפשר לשותפות לפטור מראש נושאי משרה מאחריות כלפיה ;
- לפרטים נוספים ראו דוח זימון אסיפה מיום 2 ביולי 2020 (מס' אסמכתא : 2020-01-062533), המובא כאן על דרך ההפניה.

תקנה 29: המלצות והחלטות הדירקטורים

1. תשלום דיבידנד או ביצוע חלוקה, כהגדרתה בחוק החברות, בדרך אחרת, או חלוקת מניות הטבה :
 - (א) ביום 31.5.2020 אישר דירקטוריון השותף הכללי חלוקת רווחים בסכום של כ- 80 מיליון דולר למחזיקי יחידות ההשתתפות של השותפות. לפרטים ראו דוח מיידי מיום 31.5.2020 (מס' אסמכתא : 2020-01-055500), המובא כאן על דרך ההפניה.
 - (ב) ביום 31.12.2020 אישר דירקטוריון השותף הכללי חלוקת רווחים בסכום של כ- 70 מיליון דולר למחזיקי יחידות ההשתתפות של השותפות. לפרטים ראו דוח מיידי מיום 31.12.2020 (מס' אסמכתא : 2020-01-143457), המובא כאן על דרך ההפניה.
2. שינוי ההון הרשום או המונפק של השותפות : ביום 21.5.2020 אישר דירקטוריון השותף הכללי ביצוע איחוד הון היחידות הרשום והון היחידות המונפק והנפרע של השותפות כך שכל 2 יחידות השתתפות בנות 1 ש"ח ע.ג. תאוחדנה ליחידת השתתפות אחת בת 1 ש"ח ע.ג., בכפוף לאישור האסיפה הכללית של בעלי יחידות ההשתתפות של השותפות (אשר התקבל ביום 2.7.2020).
3. שינוי במסמכי ההתאגדות של השותפות : ראו תקנה 28 לעיל.
4. פדיון מניות : אין.
5. פדיון מוקדם של אגרות חוב : אין.
6. עסקה שאינה בהתאם לתנאי השוק, בין השותפות ובעל עניין בה : אין.
7. החלטות האסיפה הכללית בעניינים המפורטים בסעיפים (1) עד (6) לעיל שנתקבלו שלא בהתאם להמלצות הדירקטוריון : אין.
8. החלטות אסיפה כללית מיוחדת :
 - (א) ביום 2.7.2020 אישרה האסיפה הכללית המיוחדת של בעלי יחידות ההשתתפות של השותפות את הנושאים הבאים :
 1. ביצוע איחוד הון היחידות הרשום והון היחידות המונפק והנפרע של השותפות כך שכל 2 יחידות השתתפות בנות 1 ש"ח ע.ג. תאוחדנה ליחידת השתתפות אחת בת 1 ש"ח ע.ג. ;
 2. תיקון סעיף 9.1.1 להסכם השותפות וסעיף 2.5 להסכם הנאמנות, כמפורט בתקנה 28.א לעיל ;
 3. מדיניות התגמול של החברה ;
 4. הענקת תגמול הוני המסולק במזומן (אופציות פאנטום) לסמנכ"ל הכספים, מר איתן וולוך, בו תישא השותפות ;

5. תיקון סעיף 11.6 להסכם השותפות, כמפורט בתקנה 28 ב לעיל ;
 6. הענקת כתבי פטור מאחריות מראש לנושאי משרה בשותפות ו/או בשותף הכללי, שאינם בעל השליטה ו/או קרובו ו/או מנכ"ל השותף הכללי, המכהנים בשותף הכללי ו/או שיכחנו בשותף הכללי מעת לעת ;
 7. הענקת כתב פטור למר חיים צוף יו"ר דירקטוריון השותף הכללי ובעל השליטה בו ובשותפות.
- (ב) ביום 9.9.2020 אישרה האסיפה הכללית המיוחדת של בעלי יחידות ההשתתפות של השותפות את הנושאים הבאים :
1. תנאי הכהונה והעסקה של מר אריאל יוצר כמנכ"ל השותף הכללי.³
 2. התקשרות השותפות בפוליסה לביטוח אחריות דירקטורים ונושאי משרה בשותפות ובשותף הכללי לרבות השותף הכללי ו/או בעל השליטה בשותף הכללי ו/או מנכ"ל השותף הכללי ;
 3. הארכה ו/או חידוש פוליסה לביטוח אחריות דירקטורים ונושאי משרה בשותפות ובשותף הכללי (עסקת מסגרת) ;
 4. תיקון סעיף 9.2.5 למדיניות התגמול (בקשר עם קביעת מחיר מימוש של כתבי אופציה) ;
 5. תיקון סעיף 13.2 למדיניות התגמול (בקשר עם סעיף הביטוח).
- (ג) לאחר תאריך הדוח, ביום 14.1.2021, החליטה האסיפה הכללית המיוחדת של בעלי יחידות ההשתתפות של השותפות שלא לאשר תיקון להסכם השותפות כמפורט בסעיף 2.1 לדוח זימון אסיפה מיום 11.1.2021 (מס' אסמכתא : 004848-01-2021).
- (ד) לאחר תאריך הדוח, ביום 4.3.2021 אישרה האסיפה הכללית המיוחדת של בעלי יחידות ההשתתפות את תנאי הכהונה והעסקה של מר רון מאור כמנכ"ל השותף הכללי.
9. ביום 24.12.2020 אישר דירקטוריון השותף הכללי ביצוע תשלומי מס ותשלומי איזון בסכום של כ- 71 מיליון דולר למחזיקי יחידות ההשתתפות של השותפות. לפרטים ראו דוח מיידי מיום 24.12.2020 (מס' אסמכתא : 140109-01-2020). המובא כאן על דרך ההפניה.

תקנה 29א: החלטות השותפות

1. אישור פעולות לפי סעיף 255 לחוק החברות: לאחר מועד הדיווח, ביום 28.2.2021, אישר דירקטוריון השותף הכללי את העברת הזכויות בחזקת שמשון המוחזקות על ידי נפטא (כנאמן עבור השותפויות המוגבלות לשעבר נפטא חיפשים וחנ"ל ים המלח שמוזגו עם ולתוך השותפות) ליוניבין (כמפורט בה"ש 65 לפרק א' לדוח התקופתי), וזאת כפעולה שאינה חריגה ואינה מהותית לשותפות.
2. פעולה לפי סעיף 254(א) לחוק החברות אשר לא אושרה, בין אם הובאה לאישור כאמור בסעיף 255 לחוק החברות ובין אם לאו: אין.

³ יצוין כי ביום 17.12.2020 דיווחה השותפות כי נוכח תקופת הצינון הארוכה שנקבעה למר יוצר, החליטו הצדדים לבטל את ההתקשרות. לפרטים ראו דוח מיידי מיום 17.12.2020 (אסמכתא מס': 129511-01-2020).

3. עסקאות הטעונות אישורים מיוחדים לפי סעיף 270(1) לחוק החברות, ובלבד שהמדובר בעסקה חריגה, כהגדרתה בחוק החברות, אשר התקבלו בשנת הדיווח: אין.
4. פטור, ביטוח או התחייבות לשיפוי, לנושא משרה כהגדרתו בחוק החברות, שבתוקף בתאריך הדוח: ראו תקנה 22 לעיל.

15 במרס 2021

ישראלמקו נגב 2, שותפות מוגבלת

תאריך

תפקיד:

יו"ר דירקטוריון ישראלמקו אויל אנד גז בע"מ,
השותף הכללי בשותפות
סגן יו"ר דירקטוריון ומ"מ מנכ"ל ישראלמקו
אויל אנד גז בע"מ, השותף הכללי בשותפות

שמות החותמים:

חיים צוף
ערן לנדנר

שאלון ממשל תאגידי

שאלון ממשל תאגידי

עצמאות הדירקטוריון ¹		
לא נכון	נכון	
	√	1. בכל שנת הדיווח כיהנו בתאגיד שני דירקטורים חיצוניים או יותר. בשאלה זו ניתן לענות "נכון" אם תקופת הזמן בה לא כיהנו שני דירקטורים חיצוניים אינה עולה על 90 ימים, כאמור בסעיף 363א(ב)(10) לחוק החברות, ואולם בכל תשובה שהיא (נכון/לא נכון) תצוין תקופת הזמן (בימים) בה לא כיהנו בתאגיד שני דירקטורים חיצוניים או יותר בשנת הדיווח (ובכלל זה גם תקופת כהונה שאושרה בדיעבד, תוך הפרדה בין הדירקטורים החיצוניים השונים) <u>9 ימים</u>. דירקטור א': <u>עמנואל אבנר</u>. דירקטור ב': <u>יגאל רונאי</u>. דירקטור ג': <u>מיכל קמיר</u>. מספר הדירקטורים החיצוניים המכהנים בתאגיד נכון למועד פרסום שאלון זה: <u>3</u>.
—	—	2. שיעור² הדירקטורים הבלתי תלויים³ המכהנים בתאגיד נכון למועד פרסום שאלון זה: <u>3/7</u>. שיעור הדירקטורים הבלתי תלויים שנקבע בתקנון⁴ התאגיד⁵: <u> </u>. ☒ לא רלוונטי (לא נקבעה הוראה בתקנון).
	√	3. בשנת הדיווח נערכה בדיקה עם הדירקטורים החיצוניים (והדירקטורים הבלתי תלויים) ונמצא כי הם קיימו בשנת הדיווח את הוראת סעיף 240ב(ו)-ו לחוק החברות לעניין היעדר זיקה של הדירקטורים החיצוניים (והבלתי תלויים) המכהנים בתאגיד וכן מתקיימים בהם התנאים הנדרשים לכהונה כדירקטור חיצוני (או בלתי תלוי).
	√	4. כל הדירקטורים אשר כיהנו בתאגיד במהלך שנת הדיווח, אינם כפופים⁶ למנהל הכללי, במישרין או בעקיפין (למעט דירקטור שהוא נציג עובדים, אם קיימת בתאגיד נציגות לעובדים).

1 בכל מקום שנאמר החברה, משמעו חברת השותף הכללי.
2 בשאלון זה, "שיעור" - מספר מסוים מתוך הסך הכל. כך לדוגמה 3/8.
3 לרבות "דירקטורים חיצוניים" כהגדרתם בחוק החברות.
4 לענין שאלה זו - "תקנון" לרבות על פי הוראת דין ספציפית החלה על התאגיד (לדוגמה בתאגיד בנקאי - הוראות המפקח על הבנקים).
5 חברת איגרות חוב אינה נדרשת לענות על סעיף זה.

		אם תשובתכם הינה "לא נכון" (קרי, הדירקטור כפוף למנהל הכללי כאמור) - יצוין שיעור הדירקטורים שלא עמדו במגבלה האמורה.		
5.		כל הדירקטורים שהודיעו על קיומו של ענין אישי שלהם באישור עסקה שעל סדר יומה של הישיבה, לא נכחו בדיון ולא השתתפו בהצבעה כאמור (למעט דיון ו/או הצבעה בנסיבות המתקיימות לפי סעיף 278(ב) לחוק החברות): אם תשובתכם הינה "לא נכון" - האם היה זה לשם הצגת נושא מסוים על ידו בהתאם להוראות סעיף 278(א) סיפה: ☐ כן ☐ לא (יש לסמן x במשבצת המתאימה). יצוין שיעור הישיבות בהם דירקטורים כאמור נכחו בדיון ו/או השתתפו בהצבעה למעט בנסיבות כאמור בס"ק א: ____.	✓	
6.		בעל השליטה (לרבות קרובו ו/או מי מטעמו), שאינו דירקטור או נושא משרה בכירה אחר בתאגיד, לא נכח בישיבות הדירקטוריון שהתקיימו בשנת הדיווח. אם תשובתכם הינה "לא נכון" (קרי, בעל שליטה ו/או קרובו ו/או מי מטעמו שאינו חבר דירקטוריון ו/או נושא משרה בכירה בתאגיד נכח בישיבות הדירקטוריון כאמור) – יצוינו הפרטים הבאים לגבי נוכחות כל אדם נוסף בישיבות הדירקטוריון כאמור: זהות: _____. תפקיד בתאגיד (ככל וקיים): _____. פירוט הזיקה לבעל השליטה (אם מי שנכח אינו בעל השליטה עצמו): _____. האם היה זה לשם הצגת נושא מסוים על ידו: ☐ כן ☐ לא (יש לסמן x במשבצת המתאימה). שיעור נוכחותו⁷ בישיבות הדירקטוריון שהתקיימו בשנת הדיווח לשם הצגת נושא מסוים על ידו: _____, נוכחות אחרת: _____. ☐ לא רלוונטי (בתאגיד אין בעל שליטה).	✓ ⁸	

6 לעניין שאלה זו - עצם כהונה כדירקטור בתאגיד מוחזק הנמצא בשליטת התאגיד, לא ייחשב כ"כפיפות", מאידך, כהונת דירקטור בתאגיד המכהן כנושא משרה (למעט דירקטור) ו/או עובד בתאגיד המוחזק שבשליטת התאגיד ייחשב כ"כפיפות" לעניין שאלה זו.

7 תוך הפרדה בין בעל השליטה, קרובו ו/או מי מטעמו.

8 מר חיים צוף, הינו בעל השליטה בשותפות (בעקיפין) ומכהן בה כיו"ר דירקטוריון.

כשירות וכישורי הדירקטורים			
לא נכון	נכון		
	√	7.	בתקנון התאגיד לא קיימת הוראה המגבילה את האפשרות לסיים מיידית את כהונתם של כלל הדירקטורים בתאגיד, שאינם דירקטורים חיצוניים (לעניין זה – קביעה ברוב רגיל אינה נחשבת מגבלה) ⁹ . אם תשובתכם הינה "לא נכון" (קרי, קיימת מגבלה כאמור) יצוין –
_____	_____	א.	פרק הזמן שנקבע בתקנון לכהונת דירקטור: _____.
_____	_____	ב.	הרוב הדרוש שנקבע בתקנון לסיום כהונתם של הדירקטורים: _____.
_____	_____	ג.	מנין חוקי שנקבע בתקנון באסיפה הכללית לשם סיום כהונתם של הדירקטורים: _____.
_____	_____	ד.	הרוב הדרוש לשינוי הוראות אלו בתקנון: _____.
	√	8.	התאגיד דאג לעריכת תוכנית הכשרה לדירקטורים חדשים, בתחום עסקי התאגיד ובתחום הדין החל על התאגיד והדירקטורים, וכן דאג לעריכת תכנית המשך להכשרת דירקטורים מכהנים, המותאמת, בין השאר, לתפקיד שהדירקטור ממלא בתאגיד. אם תשובתכם הינה "נכון" – יצוין האם התוכנית הופעלה בשנת הדיווח: ☐ כן ☐ לא (יש לסמן x במשבצת המתאימה)
	√	9.	א. בתאגיד נקבע מספר מזערי נדרש של דירקטורים בדירקטוריון שעליהם להיות בעלי מומחיות חשבונאית ופיננסית. אם תשובתכם הינה "נכון" – יצוין המספר המזערי שנקבע: <u>2</u> .
	√	ב.	מספר הדירקטורים שביהנו בתאגיד במהלך שנת הדיווח – בעלי מומחיות חשבונאית ופיננסית ¹⁰ : <u>3</u> . בעלי כשירות מקצועית ¹¹ : <u>1</u> .

9 חברת איגרות חוב אינה נדרשת לענות על סעיף זה.
10 לאחר הערכת הדירקטוריון, בהתאם להוראות תקנות החברות (תנאים ומבחנים לדירקטור בעל מומחיות חשבונאית ופיננסית ולדירקטור בעל כשירות מקצועית), התשס"ו – 2005.
11 ר' ה"ש 9.

		במקרה שהיו שינויים במספר הדירקטורים כאמור בשנת הדיווח, יינתן הנתון של המספר הנמוך ביותר (למעט בתקופת זמן של 60 ימים מקרות השינוי) של דירקטורים מכל סוג שניהנו בשנת הדיווח.			
10.	א.	בכל שנת הדיווח כלל הרכב הדירקטוריון חברים משני המינים. אם תשובתכם הינה "לא נכון" - יצוין פרק הזמן (בימים) בו לא התקיים האמור: בשאלה זו ניתן לענות "נכון" אם תקופת הזמן בה לא כיהנו דירקטורים משני המינים אינה עולה על 60 ימים, ואולם בכל תשובה שהיא (נכון/לא נכון) תצוין תקופת הזמן (בימים) בה לא כיהנו בתאגיד דירקטורים משני המינים – 0.	√		
	ב.	מספר הדירקטורים מכל מין המכהנים בדירקטוריון התאגיד נכון למועד פרסום שאלון זה: גברים: 5, נשים: 2.	—	—	

ישיבות הדירקטוריון (וכינוס אסיפה כללית)					
לא נכון	נכון				
		11.	א.	מספר ישיבות הדירקטוריון שהתקיימו במהלך כל רבעון בשנת הדיווח: רבעון ראשון (שנת 2020): 4. רבעון שני: 3. רבעון שלישי: 4. רבעון רביעי: 6.	
			ב.	לצד כל אחד משמות הדירקטורים שכיהנו בתאגיד במהלך שנת הדיווח, יצוין שיעור ¹² השתתפותו בישיבות הדירקטוריון (בס"ק זה - לרבות ישיבות ועדות הדירקטוריון בהן הוא חבר, וכמצוין להלן) שהתקיימו במהלך שנת הדיווח (ובהתייחס לתקופת כהונתו): (יש להוסיף שורות נוספות לפי מספר הדירקטורים).	
				שם הדירקטור	שיעור השתתפותו בישיבות
				שיעור השתתפותו בישיבות	שיעור השתתפותו בישיבות ועדות דירקטוריון נוספות בהן הוא חבר (תוך

ציון שם הוועדה)	הוועדה לבחינת הדוחות כספיים ¹⁴	ועדת ביקורת ותגמול ¹³	הדירקטוריון			
-	-	-	17/17	חיים צוף		
-	-	-	17/17	בעז סימונס		
20/20 (ועדה בלתי תלויה) 1/1 (ועדת גילוי וציות)	4/4	12/12	17/17	עמנואל אבנר		
20/20 (ועדה בלתי תלויה) 1/1 (ועדת גילוי וציות)	4/4	12/12	17/17	יגאל רונאי		
20/20 (ועדה בלתי תלויה) 1/1 (ועדת גילוי וציות)	4/4	11/12	17/17	מיכל קמיר		
-	-	-	5/6	שלום סלהוב ¹⁵		
✓	בשנת הדיווח קיים הדירקטוריון דיון אחד לפחות לעניין ניהול עסקי התאגיד בידי המנהל הכללי ונושאי המשרה הכפופים לו, בלא נוכחותם וניתנה להם הזדמנות להביע את עמדתם.					12.

¹³ לגבי דירקטור החבר בוועדה זו.

¹⁴ לגבי דירקטור החבר בוועדה זו.

¹⁵ כיהן עד יום 8.6.2020.

הפרדה בין תפקידי המנהל הכללי ויושב ראש הדירקטוריון			
לא נכון	נכון		
	√	13.	בכל שנת הדיווח כיהן בתאגיד יו"ר דירקטוריון. בשאלה זו ניתן לענות "נכון" אם תקופת הזמן בה לא כיהן בתאגיד יו"ר דירקטוריון אינה עולה על 60 ימים כאמור בסעיף 363א. (2) לחוק החברות, ואולם בכל תשובה שהיא (נכון/לא נכון) תצוין תקופת הזמן (בימים) בה לא כיהן בתאגיד יו"ר דירקטוריון כאמור : 0.
√		14.	בכל שנת הדיווח כיהן בתאגיד מנהל כללי. בשאלה זו ניתן לענות "נכון" אם תקופת הזמן בה לא כיהן בתאגיד מנכ"ל אינה עולה על 90 ימים כאמור בסעיף 363א. (6) לחוק החברות, ואולם בכל תשובה שהיא (נכון/לא נכון) תצוין תקופת הזמן (בימים) בה לא כיהן בתאגיד מנכ"ל כאמור : <u>במשך כל השנה כיהן מ"מ מנכ"ל</u> .
—	—	15.	בתאגיד בו מכהן יו"ר הדירקטוריון גם כמנכ"ל התאגיד ו/או מפעיל את סמכויותיו, כפל הכהונה אושר בהתאם להוראות סעיף 121(ג) לחוק החברות ¹⁶ . ☒ לא רלוונטי (ככל שלא מתקיים בתאגיד כפל כהונה כאמור).
	√	16.	המנכ"ל אינו קרוב של יו"ר הדירקטוריון. אם תשובתכם הינה "לא נכון" (קרי, המנכ"ל הנו קרוב של יו"ר הדירקטוריון) –
—	—	א.	תצוין הקרבה המשפחתית בין הצדדים : _____.
—	—	ב.	הכהונה אושרה בהתאם לסעיף 121(ג) לחוק החברות ¹⁷ : ☐ כן ☐ לא (יש לסמן x במשבצת המתאימה)
	√	17.	בעל שליטה או קרובו אינו מכהן כמנכ"ל או כנושא משרה בכירה בתאגיד, למעט כדירקטור. ☐ לא רלוונטי (בתאגיד אין בעל שליטה).

16 בחברת איגרות חוב – אישור בהתאם לסעיף 121(ד) לחוק החברות.

17 בחברת איגרות חוב – אישור בהתאם לסעיף 121(ד) לחוק החברות.

ועדת הביקורת				
לא נכון	נכון			
_____	_____	בועדת הביקורת לא כיהן בשנת הדיווח -		
	✓	א. בעל השליטה או קרובו. ☐ לא רלוונטי (בתאגיד אין בעל שליטה).	18.	
	✓	ב. יו"ר הדירקטוריון.		
	✓	ג. דירקטור המועסק על ידי התאגיד או על ידי בעל השליטה בתאגיד או בידי תאגיד בשליטתו.		
	✓	ד. דירקטור הנותן לתאגיד או לבעל השליטה בתאגיד או תאגיד בשליטתו שירותים דרך קבע.		
	✓	ה. דירקטור שעיקר פרנסתו על בעל השליטה. ☐ לא רלוונטי (בתאגיד אין בעל שליטה).		
	✓	מי שאינו רשאי להיות חבר בוועדת ביקורת, ובכלל זה בעל שליטה או קרובו, לא נכח בשנת הדיווח בישיבות ועדת הביקורת, למעט בהתאם להוראות סעיף 115(ה) לחוק החברות.		19.
	✓	מניין חוקי לדיון ולקבלת החלטות בכל ישיבות ועדת הביקורת שהתקיימו בשנת הדיווח היה רוב של חברי הועדה, כאשר רוב הנוכחים היו דירקטורים בלתי תלויים ואחד מהם לפחות היה דירקטור חיצוני. אם תשובתכם הינה "לא נכון" - יצוין שיעור הישיבות בהן לא התקיימה הדרישה כאמור : _____.		20.
	✓	ועדת הביקורת קיימה בשנת הדיווח ישיבה אחת לפחות בנוכחות המבקר הפנימי ורואה החשבון המבקר ובלא נוכחות של נושאי משרה בתאגיד שאינם חברי הוועדה, לעניין ליקויים בניהול העסקי של התאגיד.		21.
	✓	בכל ישיבות ועדת הביקורת בה נכח מי שאינו רשאי להיות חבר הועדה, היה זה באישור יו"ר הועדה ו/או לבקשת הועדה (לגבי היועץ המשפטי ומזכיר התאגיד שאינו בעל שליטה או קרובו).		22.
	✓	בשנת הדיווח היו בתוקף הסדרים שקבעה ועדת הביקורת לגבי אופן הטיפול בתלונות של עובדי התאגיד בקשר לליקויים בניהול עסקיו ולגבי ההגנה שתינתן לעובדים שהתלוננו כאמור.		23.
	✓	ועדת הביקורת (ו/או הועדה לבחינת הדוחות הכספיים) הניחה את דעתה כי היקף עבודתו של רואה החשבון המבקר ושכר טרחתו ביחס לדוחות הכספיים בשנת הדיווח, היו נאותים לשם ביצוע עבודת ביקורת וסקירה ראויים.		24.

תפקידי הועדה לבחינת הדוחות הכספיים (להלן - הועדה) בעבודתה המקדימה לאישור הדוחות הכספיים			
לא נכון	נכון		
_____	_____	יצוין פרק הזמן (בימים) אותו קבע הדירקטוריון כזמן סביר להעברת המלצות הועדה לקראת הדיון בדירקטוריון לאישור הדוחות הכספיים : <u>יומיים לדוחות רבעוניים ושלושה ימים לדוחות תקופתיים.</u>	25. א.
_____	_____	מספר הימים שחלפו בפועל בין מועד העברת ההמלצות לדירקטוריון למועד הדיון בדירקטוריון לאישור הדוחות הכספיים : דוח רבעון ראשון (שנת 2020) : 3. דוח רבעון שני : 2. דוח רבעון שלישי : 2. דוח שנתי : 4.	ב.
_____	_____	מספר הימים שחלפו בין מועד העברת טיוטת הדוחות הכספיים לדירקטורים למועד הדיון בדירקטוריון לאישור הדוחות הכספיים : דוח רבעון ראשון (שנת 2020) : 3. דוח רבעון שני : 2. דוח רבעון שלישי : 2. דוח שנתי : 4.	ג.
_____	✓	רואה החשבון המבקר של התאגיד השתתף בכל ישיבות הועדה והדירקטוריון, בה נדונו הדוחות הכספיים של התאגיד המתייחסים לתקופות הנכללות בשנת הדיווח. אם תשובתכם הינה "לא נכון", יצוין שיעור השתתפותו : _____	26.
_____	_____	בועדה התקיימו בכל שנת הדיווח ועד לפרסום הדוח השנתי, כל התנאים המפורטים להלן :	27.
_____	✓	מספר חברה לא פחת משלושה (במועד הדיון בועדה ואישור הדוחות כאמור).	א.
_____	✓	התקיימו בה כל התנאים הקבועים בסעיף 115(ב) ו-(ג) לחוק החברות (לענין כהונת חברי ועדת ביקורת).	ב.
_____	✓	יו"ר הועדה הוא דירקטור חיצוני.	ג.

	✓	כל חברה דירקטורים ורוב חברה דירקטורים בלתי תלויים.	ד.	
	✓	לכל חברה היכולת לקרוא ולהבין דוחות כספיים ולפחות אחד מהדירקטורים הבלתי תלויים הוא בעל מומחיות חשבונאית ופיננסית.	ה.	
	✓	חברי הוועדה נתנו הצהרה עובר למינוים.	ו.	
	✓	המניין החוקי לדיון ולקבלת החלטות בוועדה היה רוב חברה ובלבד שרוב הנוכחים היו דירקטורים בלתי תלויים ובהם דירקטור חיצוני אחד לפחות.	ז.	
_____	_____	אם תשובתכם הנה "לא נכון" לגבי אחד או יותר מסעיפי המשנה של שאלה זו, יצוין ביחס לאיזה דוח (תקופתי/רבעוני) לא התקיים התנאי האמור וכן התנאי שלא התקיים: _____.		

ועדת תגמול				
לא נכון	נכון			
	√	28.	הועדה מנתה, בשנת הדיווח, לפחות שלושה חברים והדירקטורים החיצוניים היוו בה רוב (במועד הדיון בועדה). ☐ לא רלוונטי (לא התקיים דיון).	
	√	29.	תנאי כהונתם והעסקתם של כל חברי ועדת הגמול בשנת הדיווח הינם בהתאם לתקנות החברות (כללים בדבר גמול והוצאות לדירקטור חיצוני), התש"ס-2000.	
—	—	30.	בועדת התגמול לא כיהן בשנת הדיווח -	
	√		א.	בעל השליטה או קרובו. ☐ לא רלוונטי (בתאגיד אין בעל שליטה).
	√		ב.	יו"ר הדירקטוריון.
	√		ג.	דירקטור המועסק על ידי התאגיד או על ידי בעל השליטה בתאגיד או בידי תאגיד בשליטתו.
	√		ד.	דירקטור הנותן לתאגיד או לבעל השליטה בתאגיד או תאגיד בשליטתו שירותים דרך קבע.
	√		ה.	דירקטור שעיקר פרנסתו על בעל השליטה. ☐ לא רלוונטי (בתאגיד אין בעל שליטה).
	√	31.	בעל שליטה או קרובו לא נכחו בשנת הדיווח בישיבות ועדת התגמול, למעט אם קבע יו"ר הועדה כי מי מהם נדרש לשם הצגת נושא מסוים.	
	√	32.	ועדת התגמול והדירקטוריון לא עשו שימוש בסמכותם לפי סעיפים 267א(ג), 272(ג) ו-272(1)(ג) לאישור עסקה או מדיניות תגמול, למרות התנגדותה של האסיפה הכללית. אם תשובתכם הנה "לא נכון" יצוין – סוג העסקה שאושרה כאמור: _____ מספר הפעמים בהן נעשה שימוש בסמכותם בשנת הדיווח: _____	

מבקר פנים		
לא נכון	נכון	
	√	33. יו"ר הדירקטוריון או מנכ"ל התאגיד הוא הממונה הארגוני על המבקר הפנימי בתאגיד.
	√	34. יו"ר הדירקטוריון או ועדת הביקורת אישרו את תכנית העבודה בשנת הדיווח. בנוסף, יפורטו נושאי הביקורת בהם עסק המבקר הפנימי בשנת הדיווח: פיקוח על קבלת נתוני הכנסות מנובל, עמידה בהתחייבויות אגרות החוב, דיווחים לרשויות ומזכירות חברה אכיפה פנימית, יישום המלצות.
—	—	35. היקף העסקת המבקר הפנימי בתאגיד בשנת הדיווח (בשעות ¹⁸): 540.
	√	בשנת הדיווח התקיים דיון (בועדת הביקורת או בדירקטוריון) בממצאי המבקר הפנימי.
	√	36. המבקר הפנימי אינו בעל ענין בתאגיד, קרובו, רו"ח מבקר או מי מטעמו וכן אינו מקיים קשרים עסקיים מהותיים עם התאגיד, בעל השליטה בו, קרובו או תאגידים בשליטתם.

עסקאות עם בעלי עניין		
לא נכון	נכון	
√		37. בעל השליטה או קרובו (לרבות חברה שבשליטתו) אינו מועסק על-ידי התאגיד או נותן לו שירותי ניהול. אם תשובתכם הינה "לא נכון" (קרי, בעל השליטה או קרובו מועסק על ידי התאגיד או נותן לו שירותי ניהול) יצוין – - מספר הקרובים (לרבות בעל השליטה) המועסקים על-ידי התאגיד (לרבות חברות שבשליטתם ו/או באמצעות חברות ניהול): 1. - האם הסכמי העסקה ו/או שירותי הניהול כאמור אושרו בידי האורגים הקבועים בדין: ☒ כן ☐ לא (יש לסמן x במשבצת המתאימה)

18 כולל שעות עבודה שהושקעו בתאגידים מוחזקים ובביקורת מחוץ לישראל, ולפי העניין.

		☐ לא רלוונטי (בתאגיד אין בעל שליטה). _____.	
	✓	למיטב ידיעת התאגיד, לבעל השליטה אין עסקים נוספים בתחום פעילותו של התאגיד (בתחום אחד או יותר). אם תשובתכם הינה " לא נכון" – יצוין האם נקבע הסדר לתיחום פעילויות בין התאגיד ובעל השליטה בו : ☐ כן ☐ לא (יש לסמן x במשבצת המתאימה) ☐ לא רלוונטי (בתאגיד אין בעל שליטה).	38.

יו"ר הועדה לבחינת הדוחות הכספיים: עמנואל אבנר

יו"ר ועדת ביקורת ותגמול: מיכל קמיר

יו"ר הדירקטוריון: חיים צוף

תאריך החתימה: 15 במרס 2021

**דוח שנתי בדבר אפקטיביות הבקרה הפנימית
על הדיווח הכספי ועל הגילוי לפי תקנה 9(ב)(א) לתקנות
ניירות ערך (דוחות תקופתיים ומיידיים), התש"ל-1970**

(1) דוח בדבר הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי:

(א) דוח שנתי בדבר אפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי לפי תקנה 9(ב)א:

ההנהלה, בפיקוח הדירקטוריון של ישראלמקו אויל אנד גז בע"מ, השותף הכללי בישראלמקו נגב 2, שותפות מוגבלת (להלן: "השותף הכללי" או "השותפות"), בהתאמה, אחראית לקביעתה והתקיימותה של בקרה פנימית נאותה על הדיווח הכספי ועל הגילוי בשותפות.

לעניין זה, חברי ההנהלה הם:

1. ערן לנדנר, סגן יו"ר הדירקטוריון ומ"מ מנהל כללי בשותף הכללי;
2. איתן וולך, סמנכ"ל כספים בשותף הכללי;
3. יונתן גרשון, יועץ משפטי בשותף הכללי;

בקרה פנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי כוללת בקורות ונהלים הקיימים בשותפות, אשר תוכנו בידי מ"מ המנהל הכללי ונושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים או תחת פיקוחם, או בידי מי שמבצע בפועל את התפקידים האמורים, בפיקוח דירקטוריון השותף הכללי, אשר נועדו לספק מידה סבירה של ביטחון בהתייחס למהימנות הדיווח הכספי ולהכנת הדוחות בהתאם להוראות הדין, ולהבטיח כי מידע שהשותפות נדרשת לגלות בדוחות שהיא מפרסמת על פי הוראות הדין נאסף, מעובד, מסוכם ומדווח במועד ובמתכונת הקבועים בדין.

הבקרה הפנימית כוללת, בין השאר, בקורות ונהלים שתוכנו להבטיח כי מידע שהשותפות נדרשת לכלותו כאמור, נצבר ומועבר להנהלת השותף הכללי, לרבות למ"מ המנהל הכללי ולנושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים או למי שמבצע בפועל את התפקידים האמורים, וזאת כדי לאפשר קבלת החלטות במועד המתאים, בהתייחס לדרישת הגילוי.

בשל המגבלות המבניות שלה, בקרה פנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי אינה מיועדת לספק ביטחון מוחלט שהצגה מוטעית או השמטת מידע בדוחות תימנע או תתגלה.

הנהלת השותף הכללי, בפיקוח דירקטוריון השותף הכללי, ביצעה בדיקה והערכה של הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי בשותפות והאפקטיביות שלה; הערכת אפקטיביות הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי והגילוי שביצעה הנהלת השותף הכללי בפיקוח דירקטוריון השותף הכללי כללה: (1) בקורות ברמת הארגון, לרבות בקורות על תהליך העריכה והסגירה של דיווח כספי ובקורות כלליות של מערכות מידע; (2) בקורות על תהליך ההתחשבות מול מפעילי העסקאות המשותפות.

בהתבסס על הערכת האפקטיביות שביצעה הנהלת השותף הכללי בפיקוח דירקטוריון השותף הכללי, כמפורט לעיל, הדירקטוריון והנהלת השותף הכללי הגיעו למסקנה, כי הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי בשותפות ליום 31 בדצמבר 2020 היא אפקטיבית.

הצהרת מנהלים

הצהרת מ"מ מנהל כללי

אני, ערן לנדנר, מצהיר כי:

(1) בחנתי את הדוח התקופתי של ישראל מקו נגב 2, שותפות מוגבלת (להלן – "השותפות") לשנת 2020 (להלן – "הדוחות");

(2) לפי ידיעתי, הדוחות אינם כוללים כל מצג לא נכון של עובדה מהותית ולא חסר בהם מצג של עובדה מהותית הנחוץ כדי שהמצגים שנכללו בהם, לאור הנסיבות שבהן נכללו אותם מצגים, לא יהיו מטעים בהתייחס לתקופת הדוחות;

(3) לפי ידיעתי, הדוחות הכספיים ומידע כספי אחר הכלול בדוחות משקפים באופן נאות, מכל הבחינות המהותיות, את המצב הכספי, תוצאות הפעולות ותזרימי המזומנים של השותפות לתאריכים ולתקופות שאליהם מתייחסים הדוחות;

(4) גיליתי לרואה החשבון המבקר של השותפות ולדירקטוריון השותף הכללי, בהתבסס על הערכתי העדכנית ביותר לגבי הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי:

(א) את כל הליקויים המשמעותיים והחולשות המהותיות בקביעתה או בהפעלתה של הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי העלולים באופן סביר להשפיע לרעה על יכולתה של השותפות לאסוף, לעבד, לסכם או לדווח על מידע כספי באופן שיש בו להטיל ספק במהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין; וכן –

(ב) כל תרמית, בין מהותית ובין שאינה מהותית, שבה מעורב מ"מ המנהל הכללי או מי שכפוף לו במישרין או מעורבים עובדים אחרים שיש להם תפקיד משמעותי בבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי;

(5) אני, לבד או יחד עם אחרים בשותפות:

(א) קבעתי בקורות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם של בקורות ונהלים תחת פיקוחי, המיועדים להבטיח שמידע מהותי המתייחס לשותפות, מובא לידיעתי על ידי אחרים בשותפות בפרט במהלך תקופת ההכנה של הדוחות; וכן –

(ב) קבעתי בקורות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם של בקורות ונהלים תחת פיקוחי, המיועדים להבטיח באופן סביר את מהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין, לרבות בהתאם לכללי חשבונאות מקובלים;

(ג) הערכתי את האפקטיביות של הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי, והצגתי בדוח זה את מסקנות דירקטוריון ונהלת השותף הכללי לגבי האפקטיביות של הבקרה הפנימית כאמור למועד הדוחות.

אין באמור לעיל כדי לגרוע מאחריותי או מאחריות כל אדם אחר, על פי כל דין.

15 במרס, 2021

ערן לנדנר

סגן יו"ר הדירקטוריון ומ"מ מנכ"ל השותף הכללי

(ב) הצהרת נושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים לפי תקנה 9(ד)2):

הצהרת מנהלים

הצהרת נושא המשרה הבכיר ביותר בתחום הכספים

אני, איתן וולוך מצהיר כי:

(1) בחנתי את הדוחות הכספיים ומידע כספי אחר הכלול בדוחות של ישראל מקו נגב 2, שותפות מוגבלת (להלן – "השותפות") לשנת 2020 (להלן – "הדוחות");

(2) לפי ידיעתי, הדוחות הכספיים והמידע הכספי האחר הכלול בדוחות אינם כוללים כל מצג לא נכון של עובדה מהותית ולא חסר בהם מצג של עובדה מהותית הנחוץ כדי שהמצגים שנכללו בהם, לאור הנסיבות שבהן נכללו אותם מצגים, לא יהיו מטעים בהתייחס לתקופת הדוחות;

(3) לפי ידיעתי, הדוחות הכספיים ומידע כספי אחר הכלול בדוחות משקפים באופן נאות, מכל הבחינות המהותיות, את המצב הכספי, תוצאות הפעולות ותזרימי המזומנים של השותפות לתאריכים ולתקופות שאליהם מתייחסים הדוחות;

(4) גיליתי לרואה החשבון המבקר של השותפות ולדירקטוריון והשותף הכללי, בהתבסס על הערכתי העדכנית ביותר לגבי הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי:

(א) את כל הליקויים המשמעותיים והחולשות המהותיות בקביעתה או בהפעלתה של הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי ככל שהיא מתייחסת לדוחות הכספיים ולמידע הכספי האחר הכלול בדוחות, העלולים באופן סביר להשפיע לרעה על יכולתו של השותפות לאסוף, לעבד, לסכם או לדווח על מידע כספי באופן שיש בו להטיל ספק במהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין; וכן –

(ב) כל תרמית, בין מהותית ובין שאינה מהותית, שבה מעורב מ"מ המנהל הכללי או מי שכפוף לו במישרין או מעורבים עובדים אחרים שיש להם תפקיד משמעותי בבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי;

(5) אני, לבד או יחד עם אחרים בשותפות:

(א) קבעתי בקרות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם של בקרות ונהלים תחת פיקוחי, המיועדים להבטיח שמידע מהותי המתייחס לשותפות, ככל שהוא רלוונטי לדוחות הכספיים ולמידע כספי אחר הכלול בדוחות, מובא לידיעתי על ידי אחרים בשותפות, בפרט במהלך תקופת ההכנה של הדוחות; וכן –

(ב) קבעתי בקרות ונהלים, או וידאתי קביעתם וקיומם של בקרות ונהלים תחת פיקוחנו, המיועדים להבטיח באופן סביר את מהימנות הדיווח הכספי והכנת הדוחות הכספיים בהתאם להוראות הדין, לרבות בהתאם לכללי חשבונאות מקובלים;

(ג) הערכתי את האפקטיביות של הבקרה הפנימית על הדיווח הכספי ועל הגילוי, ככל שהיא מתייחסת לדוחות הכספיים ולמידע הכספי האחר הכלול בדוחות למועד הדוחות; מסקנותיי לגבי הערכתי כאמור הובאו לפני דירקטוריון והנהלת השותף הכללי ומשולבות בדוח זה.

אין באמור לעיל כדי לגרוע מאחריותי או מאחריות כל אדם אחר, על פי כל דין.

15 במרס, 2021

איתן וולוך

סמנכ"ל כספים בשותף הכללי