



ההזדמנויות בראי שוק האנרגיה העולמי

דלק קידוחים שותפות מוגבלת
אבנר חיפושי נפט שותפות מוגבלת

דצמבר 2015



מצגת זאת הוכנה על ידי דלק קידוחים - שותפות מוגבלת ואבנר חיפושי נפט - שותפות מוגבלת (יחד, להלן: "השותפויות"), והיא מועברת לך אך ורק לשם אספקת מידע תמציתי מטעמי נוחות ואין להעתיקה או להפיצה לכל אדם אחר. מצגת זו אינה מתיימרת להיות מקיפה או להכיל את כל המידע העשוי להיות רלוונטי בקבלת החלטה בקשר להשקעה בניירות הערך של השותפויות.

שום מצג או התחייבות, במפורש או מכללא, אינם ניתנים על ידי אדם כלשהו בנוגע לדיוק או לשלמות של מידע כלשהו הכלול במצגת זו. בפרט, שום מצג או התחייבות אינם ניתנים ביחס למימוש או לסבירות של תחזיות כלשהן לגבי סיכוייהן העתידיים של השותפויות.

על מנת לקבל תמונה מלאה לגבי פעילויות השותפויות והסיכונים הכרוכים בהן, ראו את הדוחות המידיים והתקופתיים המלאים שהוגשו על ידי השותפויות לרשות לניירות ערך ולבורסה לניירות ערך בתל-אביב בע"מ, לרבות אזהרות לגבי מידע צופה פני עתיד, כהגדרתו בחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968, הכלול בהם. ייתכן שהמידע צופה פני עתיד במצגת לא יתממש, כולו או מקצתו, או ייתכן שיתממש בצורה שונה מהצפוי, או ייתכן שיושפע מגורמים שלא ניתן להעריכם מראש.

למען הסר ספק, מובהר שהשותפויות אינן מתחייבות לעדכן ו/או לשנות את המידע הכלול במצגת כדי לשקף אירועים ו/או נסיבות המתרחשים לאחר מועד הכנת המצגת.

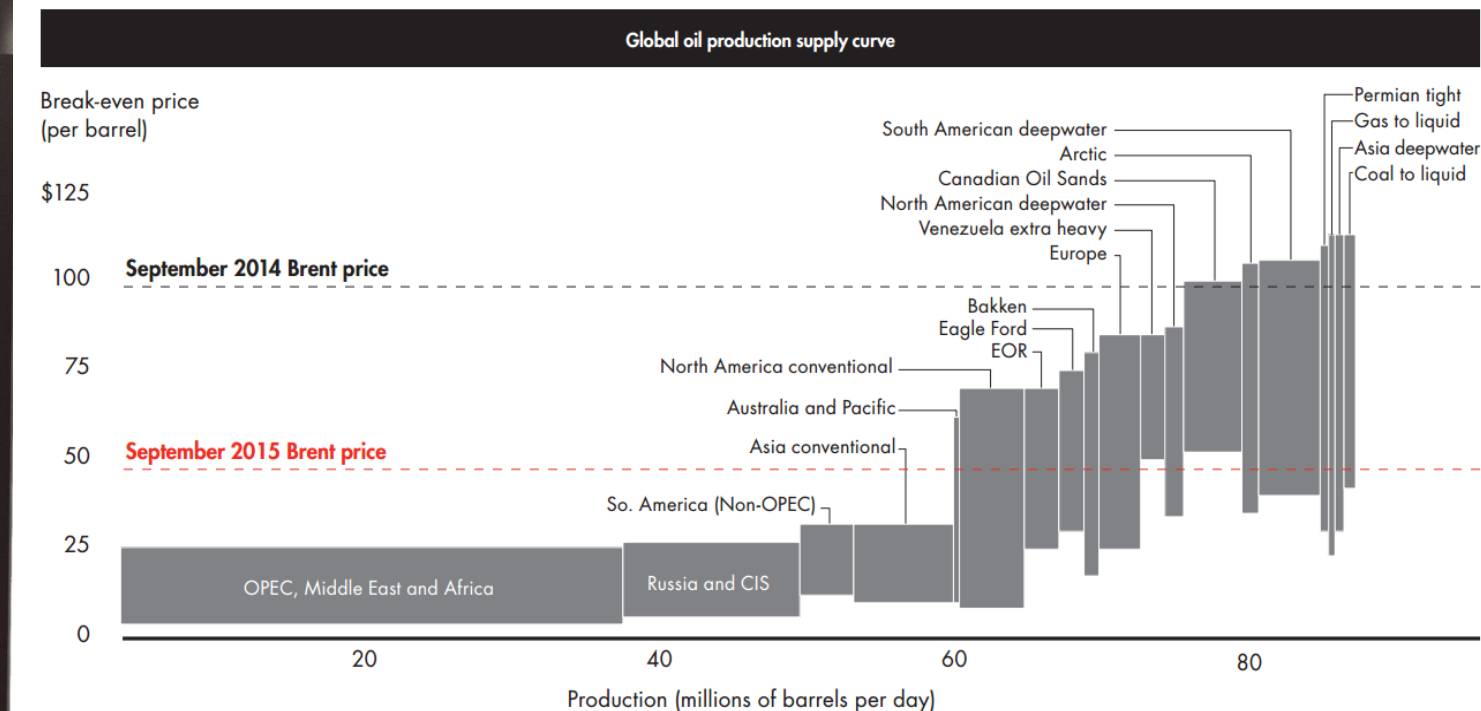
מצגת זאת אינה מהווה הצעה או הזמנה לרכוש או להזמין ניירות ערך כלשהם. מצגת זו וכל הכלול בה אינם מהווים בסיס לחוזה או התחייבות כלשהם ואין להסתמך עליהם בקשר לכך. המידע המסופק במצגת אינו בסיס לקבלת החלטת השקעה כלשהי, ואף אינו המלצה או חוות דעת, ואף אינו תחליף לשיקול דעת של משקיע פוטנציאלי.

הזדמנות של פעם ב...



השפעת מחיר הנפט על היקף ההפקה

מחיר נמוך מייצר רצפת מחיר

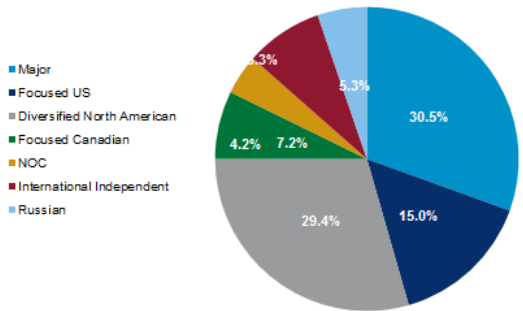


Notes: Break-even price assumes a 10% return and a net present value of 0; CIS=Commonwealth of Independent States; EOR=enhanced oil recovery
Sources: IEA World Energy Outlook; EIA International Energy Outlook; EIA Annual Energy Outlook; Morgan Stanley

- מחיר הנפט המשיך לרדת בתקופה האחרונה
- מחיר נפט נמוך יוציא מקטעי הפקה שונים מסף הכלכליות
- בכך תיווצר רצפה אפקטיבית למחיר הנפט ושינוי מגמה

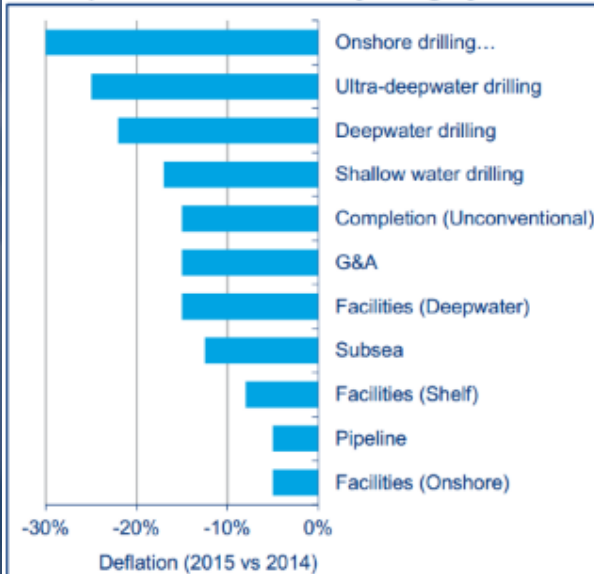
הפחתות CAPEX בולטות בקרב כלל התעשייה

2014 to 2015: 96 USD Billion Reduction in CAPEX - Breakdown by Company Type



- הפחתות ה-CAPEX ב-2015 בהשוואה ל-2014 (full year מול full year) –
- סך הפחתות ה-CAPEX שדווחו עומד על כ-96 מיליארד דולר; כ-24%
- כ-30% מההפחתות על ידי Majors; כ-29% על ידי חברות אמריקאיות הפעילות גם בעולם
- היעד הוא Cashflow Neutrality במחירי נפט נמוכים
- הפחתות ה-CAPEX צפויות להביא לצמצום בהיקף יכולת הפקת הנפט והגז העולמית בטווח הבינוני והארוך

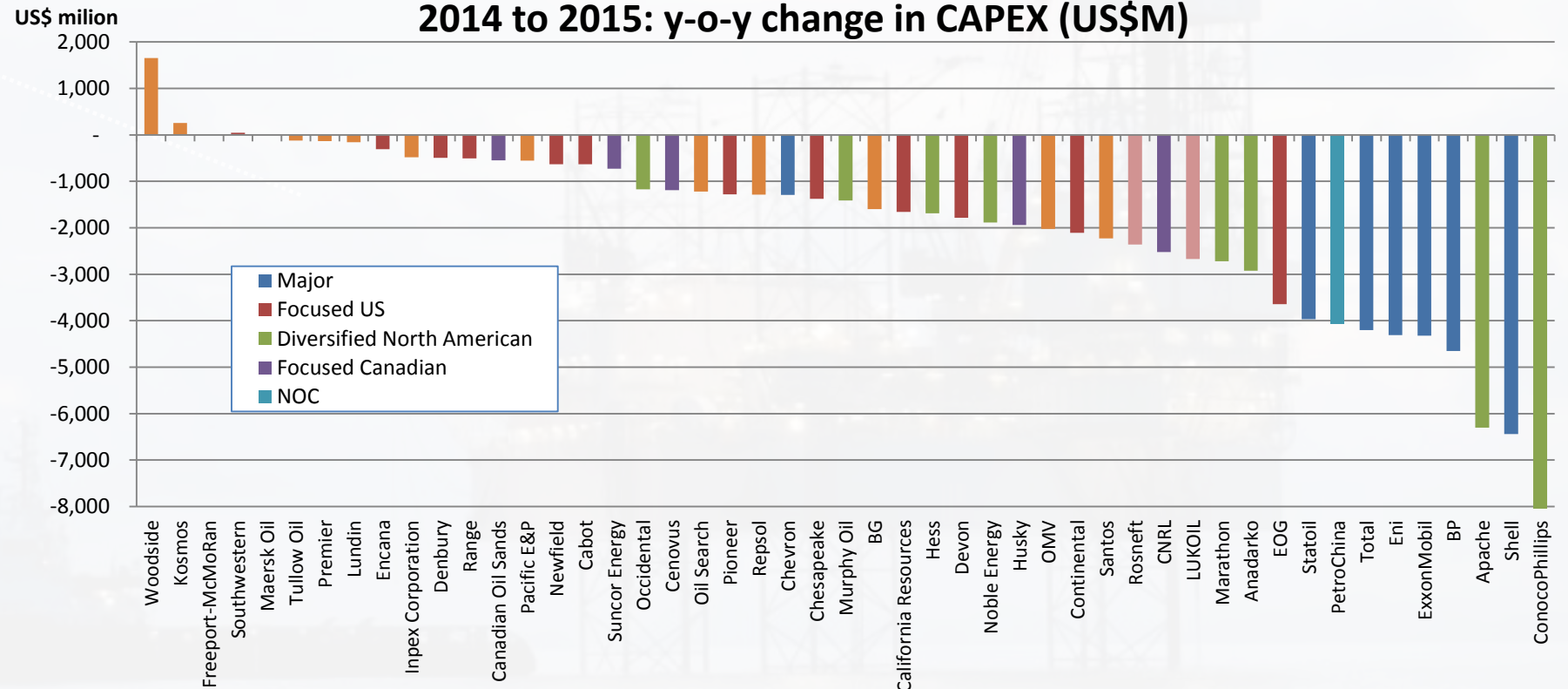
Development cost deflation by category



Source: Wood Mackenzie

Source: Wood Mackenzie

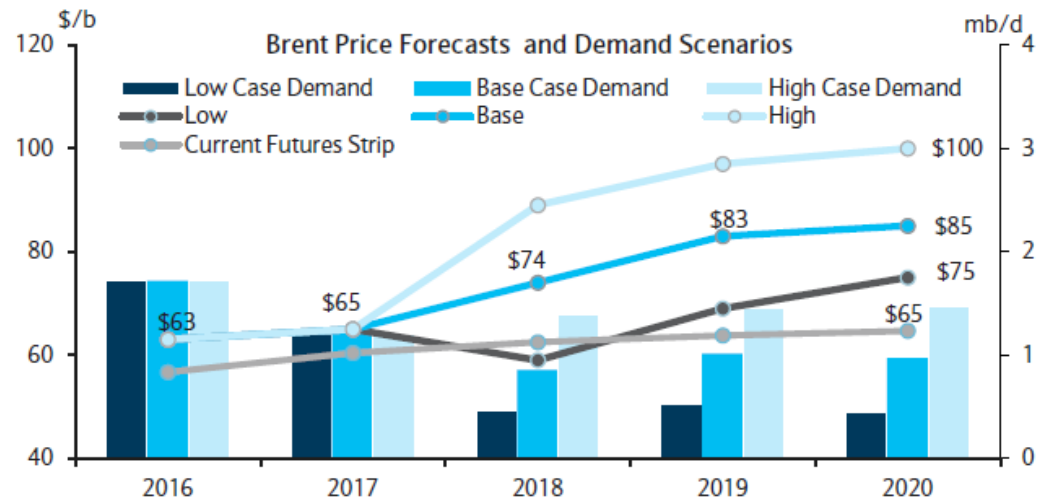
2014 to 2015: y-o-y change in CAPEX (US\$M)



תחזית מחירי הנפט לטווח הבינוני

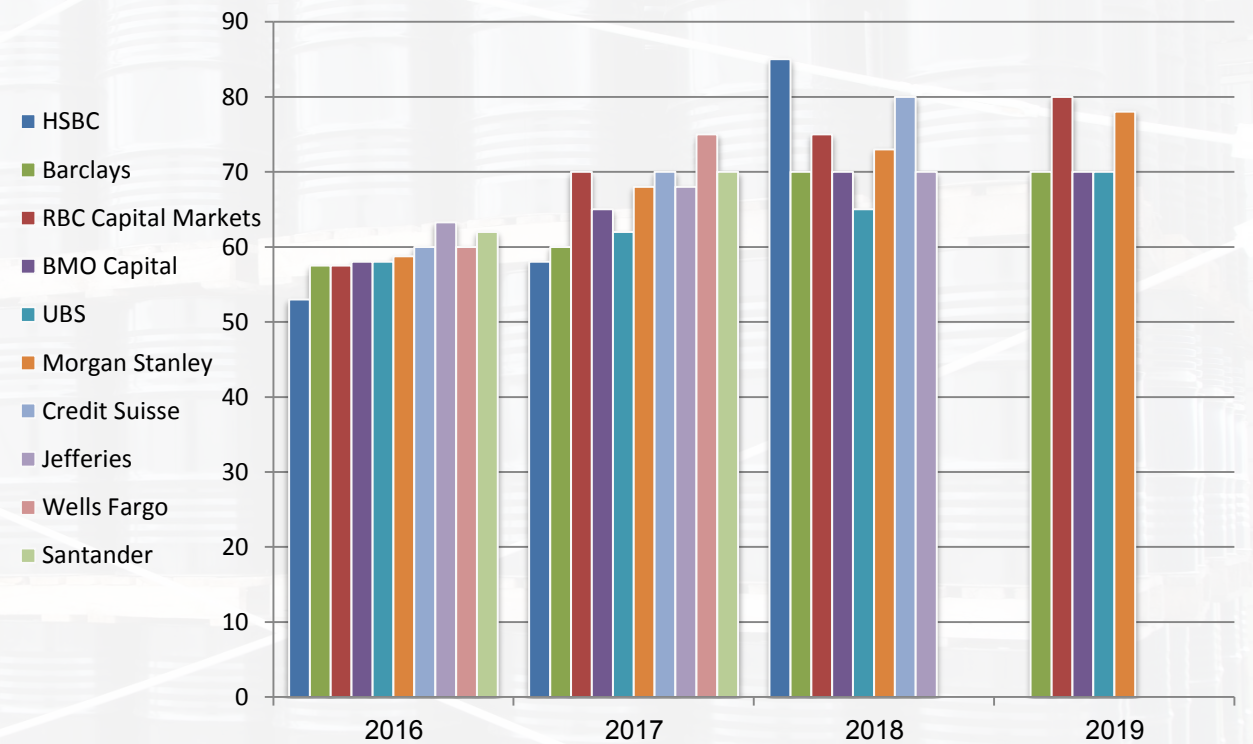
Barclays Capital, October 2015:
High, Base, Low

FIGURE 1
We expect prices to average \$85 by 2020 in our base case demand scenario



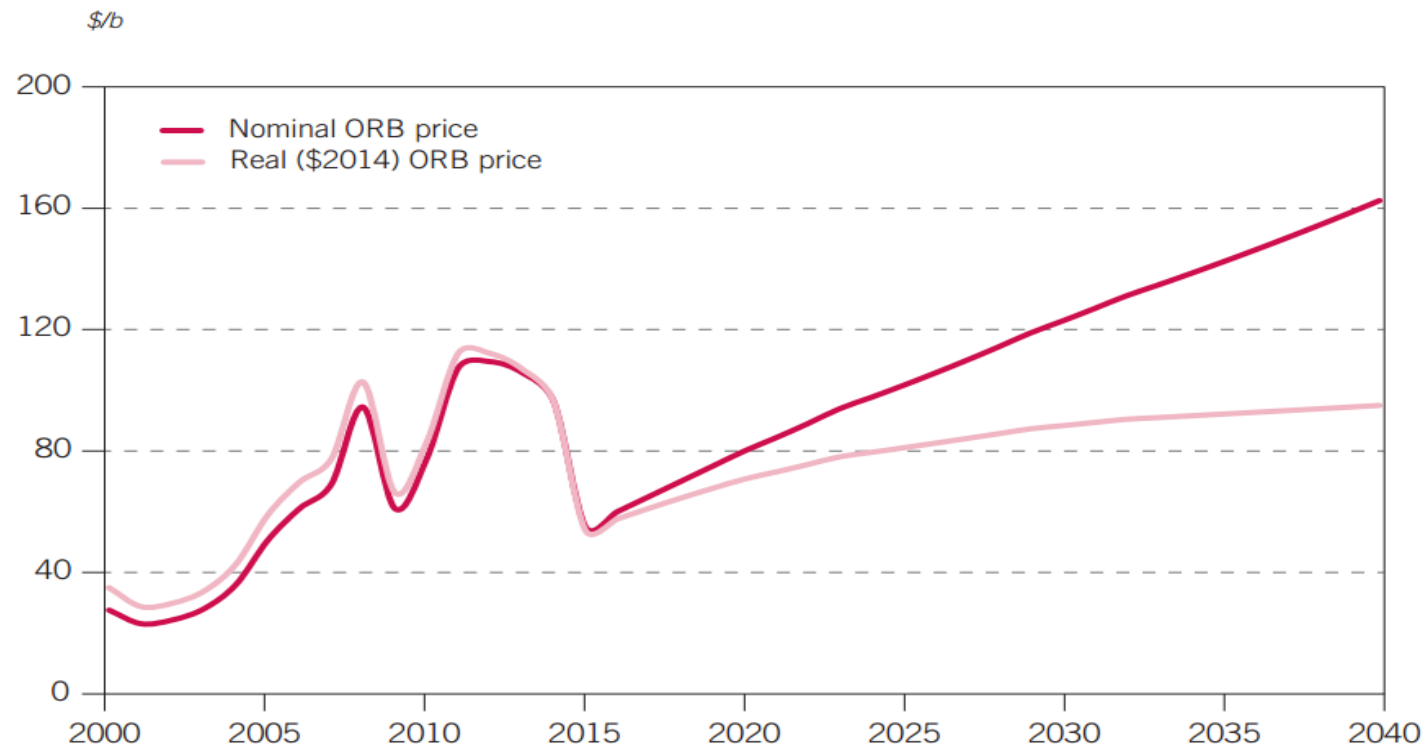
Source: Barclays Research

Brent Price Forecasts - Major Banks (US\$/bbl)



OPEC – תחזית ברורה כלפי העתיד

Oil price assumption, OPEC Reference Basket



Sources: OPEC

Source: OPEC

■ מחיר הנפט (נומינאלי) צפוי לעלות ל:

□ כ-89\$ לחבית ב-2018

□ כ-93.9\$ ב-2019

□ כ-97.7\$ ב-2020

□ למעלה מ-100\$ ב-2021

והלאה

■ משקף מחיר הנפט ריאלי (2014)

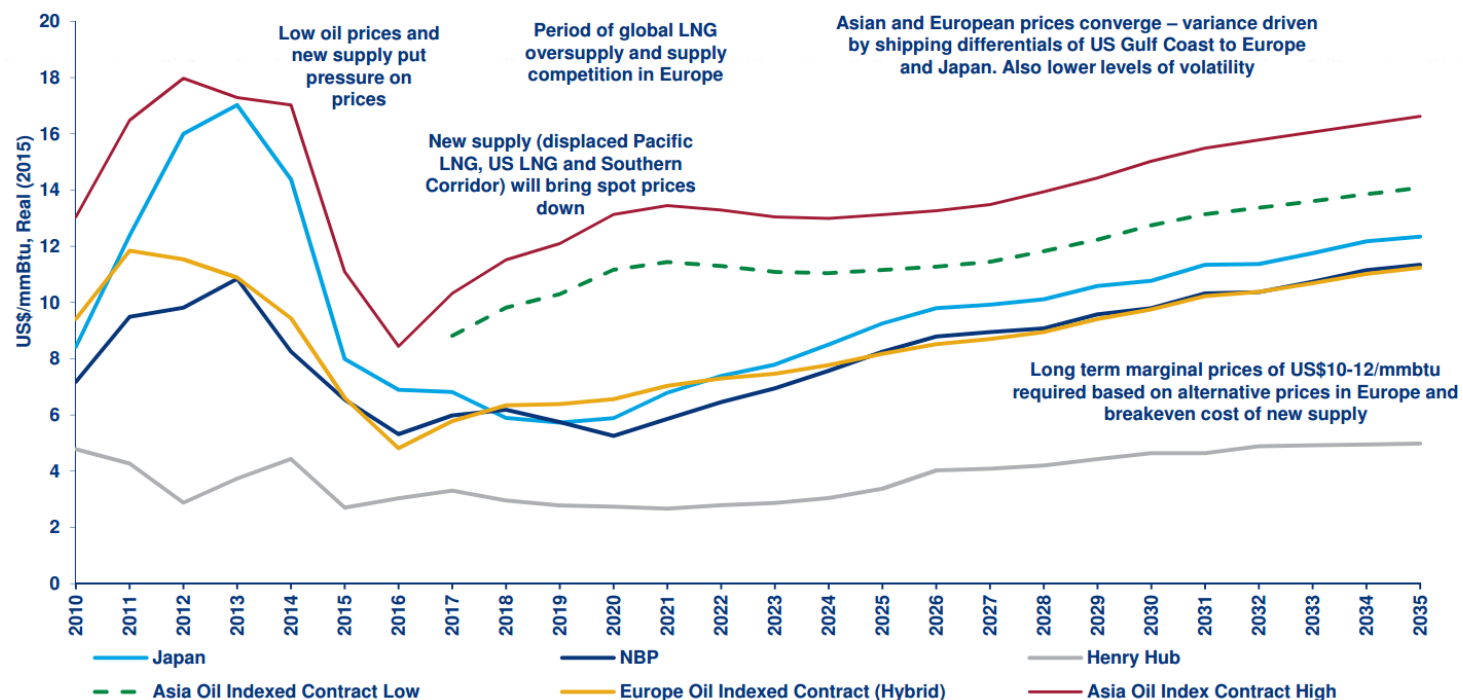
ממוצע של כ-87 דולר בין השנים

2018 עד 2040

מבט קדימה על מחירי הגז הטבעי וה-LNG

An oversupply in the LNG market is leading to a mid-term spot price decline, while long-term contracted prices remain relatively strong

Global Gas Price Outlook (H2 2015)



עודף היצע
בטווח הקצר

עליית מחירים
בטווח הבינוני
והארוך

ההזדמנויות בראי שוק האנרגיה העולמי

זה הזמן להשקיע

בפיתוח הפרויקטים בישראל

זה הזמן להיערך לייצוא הגז

מישראל למתקני ה-LNG במצרים

זה הזמן לנצל הזדמנויות

רכישת נכסי נפט בחו"ל (על ידי ק' דלק)

חזון משק הגז הישראלי ל-2020 בעקבות אישור המתווה

- יוצרים ביטחון אנרגטי: יתירות באספקת הגז למשק המקומי משלושה מאגרים מפיקים נפרדים
- יכולת אספקה של כ-40 BCM/Y למשק המקומי ולייצוא
- כניסת מתחרים באקספלורציה ובאספקת הגז הטבעי





לוויתן והרחבת תמר על מסלול ההמראה

דלק קידוחים שותפות מוגבלת
אבנר חיפושי נפט שותפות מוגבלת

דצמבר 2015



המתווה אושר:

2016 שנת המפנה והעשייה

התקדמות בשלושה מסלולים מקבילים

מימון

לוויתן

חתימת הסכמי מימון
עם קונסורציום של
בנקים בינלאומיים

תמר

הרחבת Tamar Bond
או גיוס נוסף ע"ב תזרים
צפוי מ- UFG

פן הנדסי-תכנוני

לוויתן

אופטימיזציה של
תכנית הפיתוח

תמר

אופטימיזציה של הרחבת
תמר בהתבסס על הסכם
UFG

הסכמים מסחריים

לוויתן

- משק מקומי
- BG – מתקן הנזלה במצרים
- ירדן – חברת החשמל הלאומית
- משק מקומי מצרי

תמר

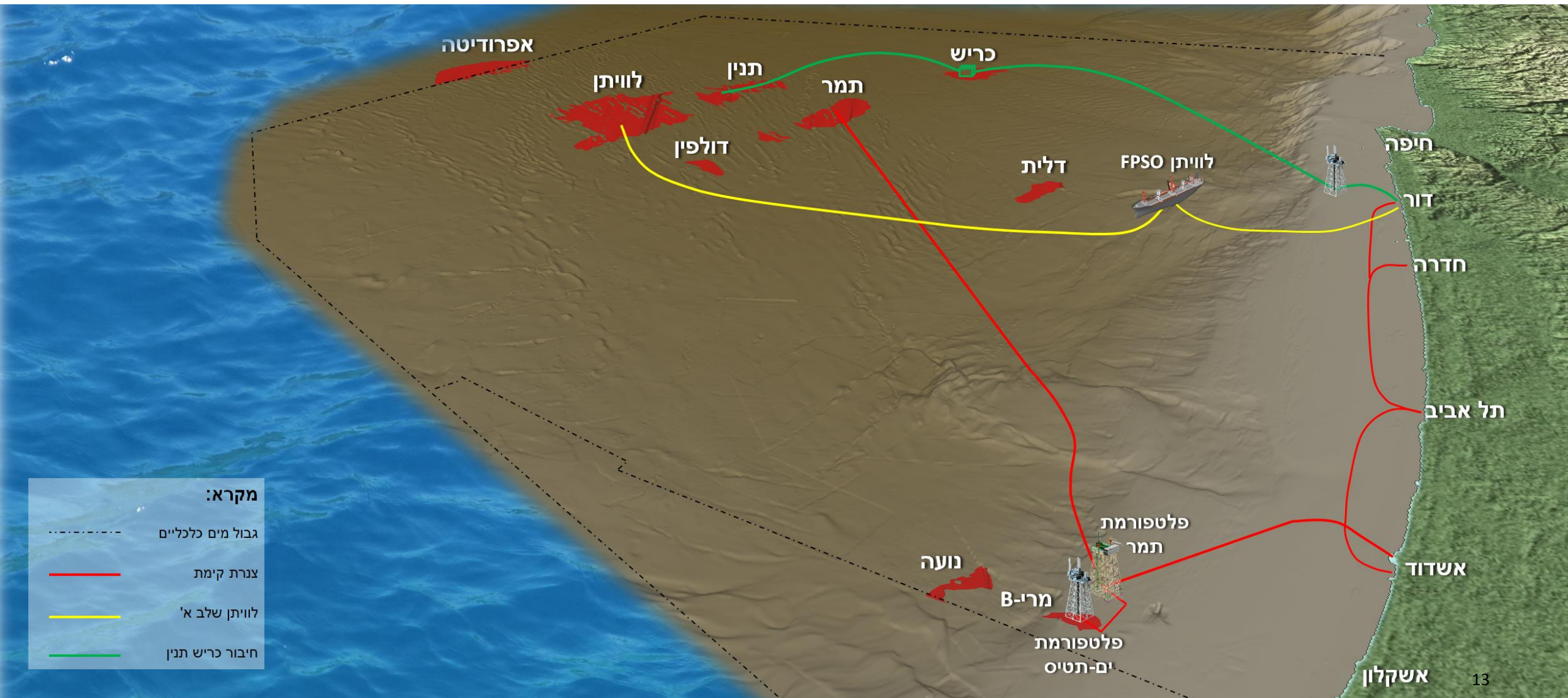
- משק מקומי
- מפעלי ים המלח הירדניים
- UFG
- משק מקומי מצרי

היעד:

קבלת החלטות השקעה על פיתוח
לוויתן והרחבת תמר ב-2016

חזון משק הגז הישראלי ל-2020 בעקבות אישור המתווה

- ביטחון אנרגטי: יתירות באספקת הגז למשק המקומי משלושה מאגרים מפיקים נפרדים
- פוטנציאל אספקת גז של כ-40 BCM/Y למשק המקומי ולייצוא



מאגר תמר



בחינת האפשרות
להוזלת עלות
הרחבת תמר לאור
ההזדמנות
בשווקים

הרחבת כושר
ההפקה המרבי
לכ-20.4 BCM/Y –
בשלבי תכנון
מתקדמים

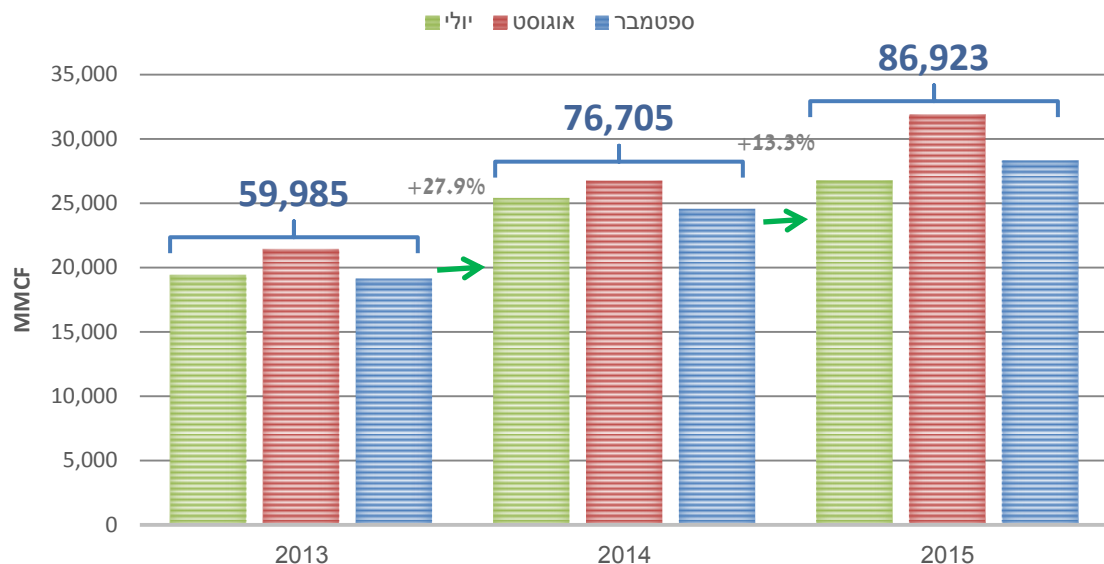
משא ומתן מתקדם
מול הקונסורציום
האיטלקי ספרדי Union
Fenosa Gas (UFG) על
הסכם ייצוא גז טבעי
למתקן ההנזלה
Damietta במצרים בהיקף
של 4.5-7.5 BCM/Y

פוטנציאל
להרחבת השימוש
בגז טבעי במשק
המקומי כתוצאה
מהפחתת השימוש
בפחם

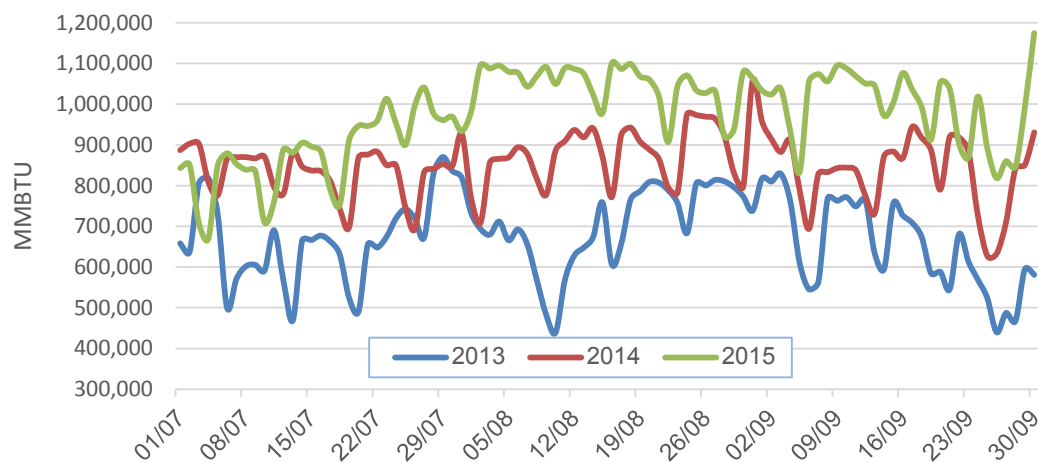
2016 – שנת
תחילת הייצוא
לצרכנים
תעשייתיים
בירדן

גידול מתמשך
בביקוש
המקומי
ובמכירות
מתמר

מכירת הגז הטבעי ממאגר תמר - רבעון 3 2015 עד 2013



השוואת מכירות גז טבעי - רבעון 3, 2015 עד 2013



מאגר תמר: רבעון שלישי שנת 2015 שיא חדש של מכירת גז לשוק הישראלי

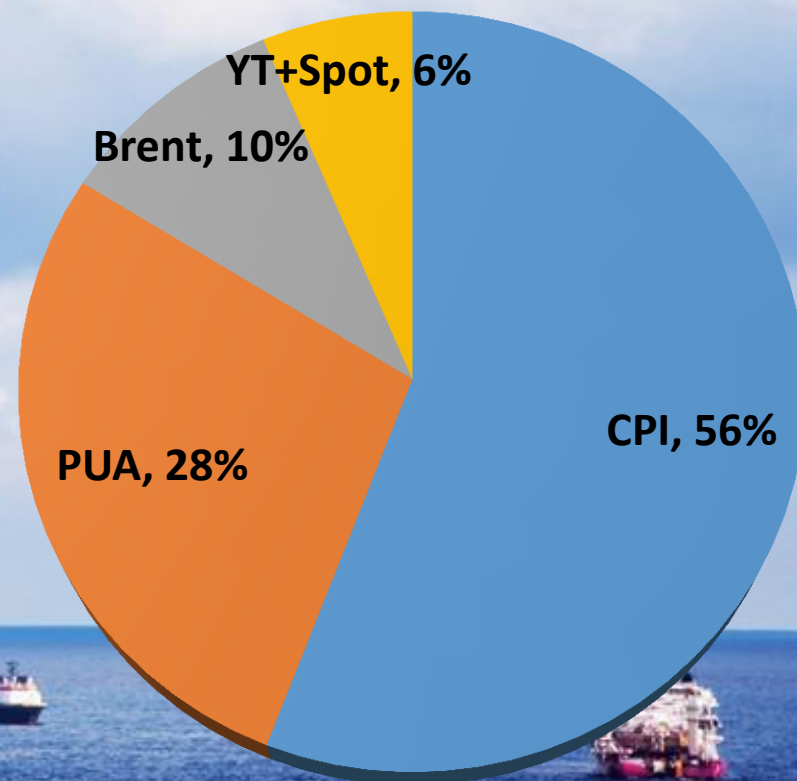
- ברבעון שלישי 2015 נרשם שיא חדש של מכירת גז טבעי לשוק הישראלי – כ-2.48 BCM (כ-86.9 BCF) גידול של כ-13.3% ביחס למכירות ברבעון שלישי 2014
- גם היקף מכירה מוגבר זה לא סיפק את מלוא הביקוש בשוק הישראלי
- גדלו היקפי ייבוא ה-LNG ונשרפו דלקים נוזליים יקרים ומזהמים על מנת לעמוד בביקוש של השוק המקומי

מכירות רבעון שלישי 2015 פילוח לפי הצמדות

מחיר הגז בשוק המקומי

- מחיר הגז בשוק הישראלי מוצמד ברובו למדד המחירים האמריקאי (CPI)
- כ-28% מהמכירות הנן בהתאם להסכמים צמודי תעריף ייצור החשמל (PUA)
- כ-10% מהמכירות הנן בהתאם להסכמים צמודי מחיר חבית נפט אשר בהם ישנה רצפת מחיר קבועה

מכירות מ'תמר' לפי סוג הצמדה

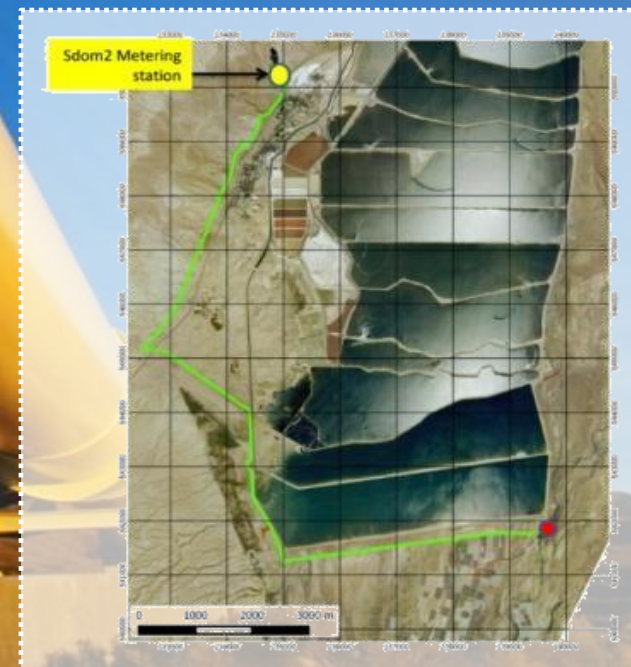


2015			2014	גז טבעי מ'תמר'
רבעון שלישי	רבעון שני	רבעון ראשון	רבעון רביעי	
5.35	5.33	5.45	5.51	מחיר ממוצע ליחידת גז טבעי (MCF ל-USD)

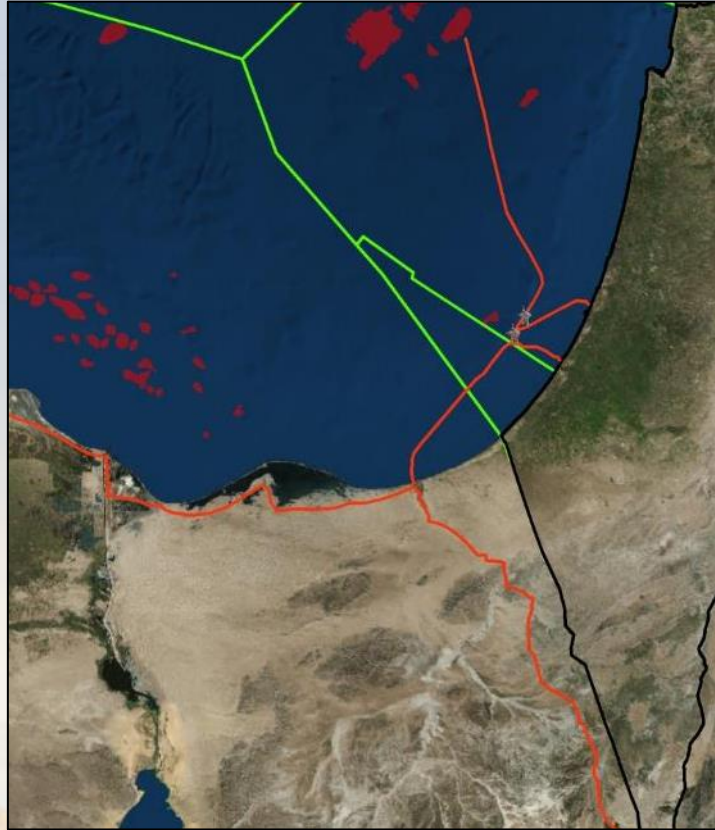
2016

המועד המתוכנן לייצוא הגז
מתמר לירדן, בהתאם
לרישיון הייצוא שניתן

תוואי הצינור המתוכנן לחיבור למפעלי Arab
Jordine Bromine ו-Potash



אספקת גז טבעי לשוק המקומי המצרי בהתבסס על תשתית EMG



- במרץ 2015 נחתם הסכם מכירת גז טבעי מ'תמר' ל-Dolphinus Holding
- אספקת הגז הטבעי מבוססת על תשתית קיימת (צינור EMG)
- הסכם למשך 7 שנים הכולל מחויבות לאספקה מינימאלית בהיקף 5 BCM במהלך 3 השנים הראשונות
- כמות יומית של עד 250,000 MMBTU
- אספקת הגז בהסכם זה מבוססת על כמויות הגז העודפות שיעמדו לרשות תמר, לאחר אספקת צרכי המשק הישראלי (הסכם מסוג Interruptible)
- מחיר צמוד למחיר ה-Brent עם רצפת מחיר קבועה
- התקבל רישיון ייצוא מפרויקט תמר לשוק המקומי המצרי
- הסכם כפוף, בין היתר, לחתימה על הסכם הולכה בין דולפינוס לבין EMG

סטטוס:

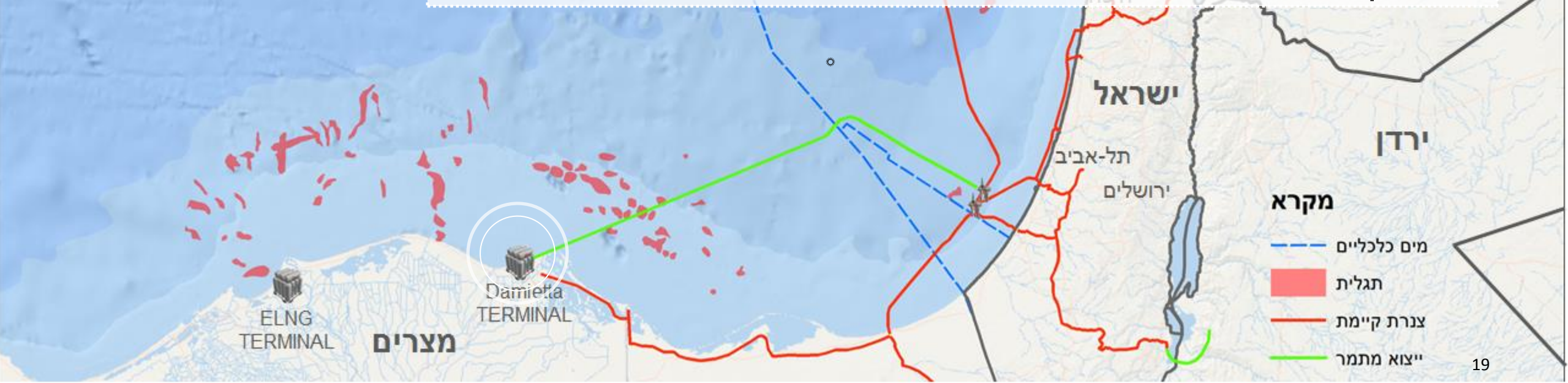
- על פי הערכת הרוכשים אספקת הגז תחת הסכם זה צפויה להתחיל בחודשים הקרובים

מו"מ מתקדם להסכם תמר-UFG קפריסין

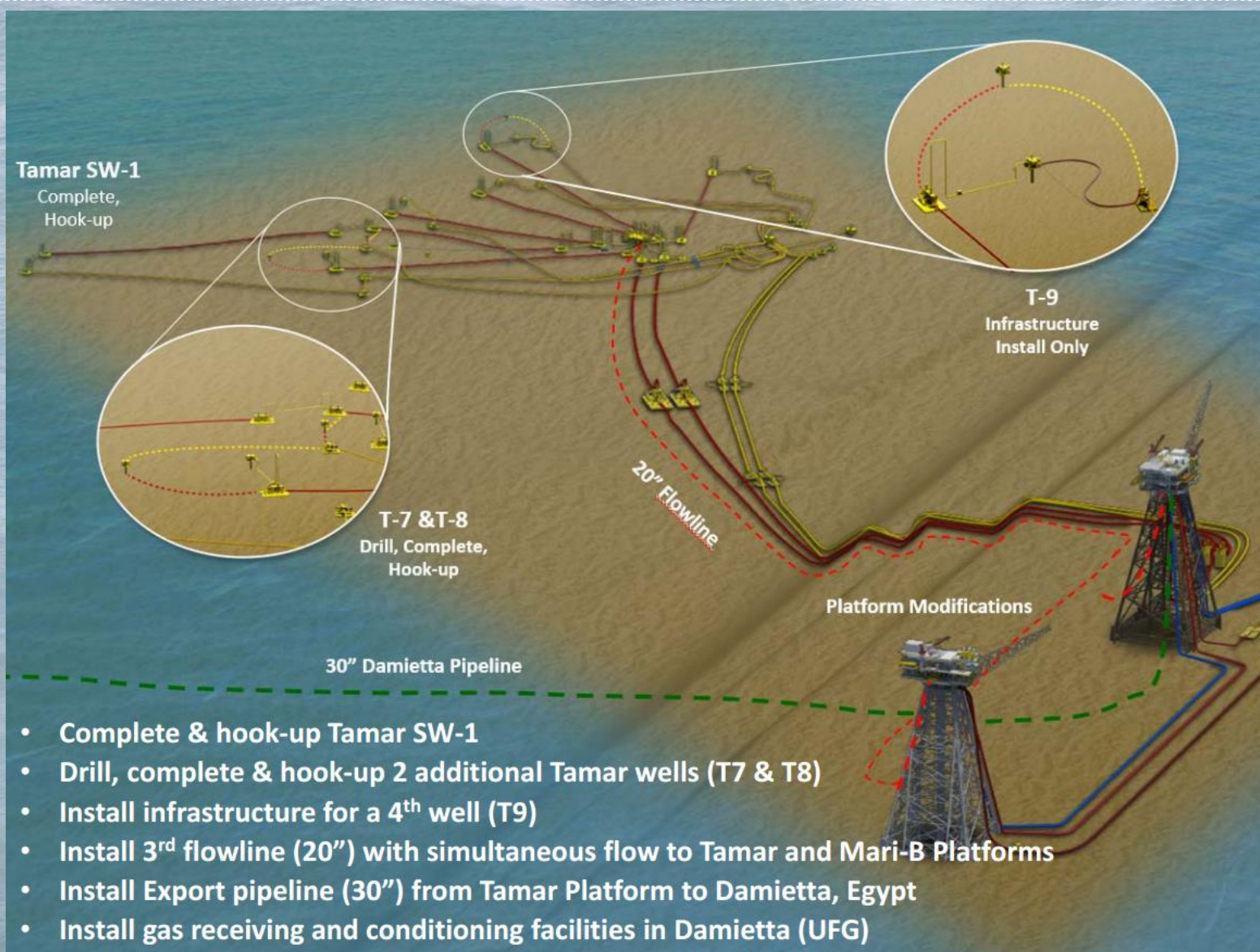


Damietta – Ownership	
Eni	40%
Gas Natural Fenosa	40%
EGAS + EGPC	20%

- במאי 2014 נחתם מכתב כוונות בין שותפי תמר לחברת UFG למכירת גז טבעי ל-Damietta
- הסכם זה (ככל שייחתם) יהווה עוגן להרחבת יכולת האספקה מפרויקט תמר לשוק הישראלי
- הסכם לתקופה של 15 שנה עם כמות חוזית כוללת (TCQ) של 70 BCM
- כמות שנתית (ACQ) – כ-4.5 BCM עם אפשרות הגדלה לכ- 7.5 BCM
- נקודת המסירה – בגבול המים הכלכליים בין ישראל למצרים
- מחיר – צמוד למחיר ה-Brent עם רצפת מחיר קבועה
- חתימה על הסכם בחודשים הקרובים תאפשר קבלת החלטת השקעה על הרחבת תמר ב-2016



הרחבת תמר בעקבות הסכם UFG



■ הרחבת כושר ההפקה המרבי ל-BCM/Y 20.4 – בשלבי תכנון מתקדמים

■ כולל:

■ צינור שלישי (20") מהמאגר אל

אסדת תמר ולאסדת מרי B

■ פיתוח תמר SW וקידוחים נוספים

■ הרחבת יכולת הטיפול במרי B

■ צינור ייצוא למתקן Damietta

■ עלות פרויקט ההרחבה לשותפי תמר

מוערכת בכ-1.5-2 מיליארד דולר (100%)

■ מתבצעת בחינת הפחתת עלויות לאור

ההזדמנות בשווקים

פיתוח מאגר לווייתן

אופטימיזציה

של תכנית הפיתוח

כושר הפקה

צפוי לשלב א' של הפיתוח
16 BCM/Y עד 18

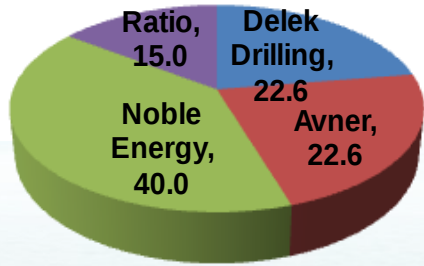
משא ומתן למכירת גז טבעי בשלב מתקדמים

- לשוק המקומי הישראלי
- לחברת החשמל הירדנית – NEPCO
- למתקן ההנזלה ELNG של BG במצרים
- משק מקומי מצרי

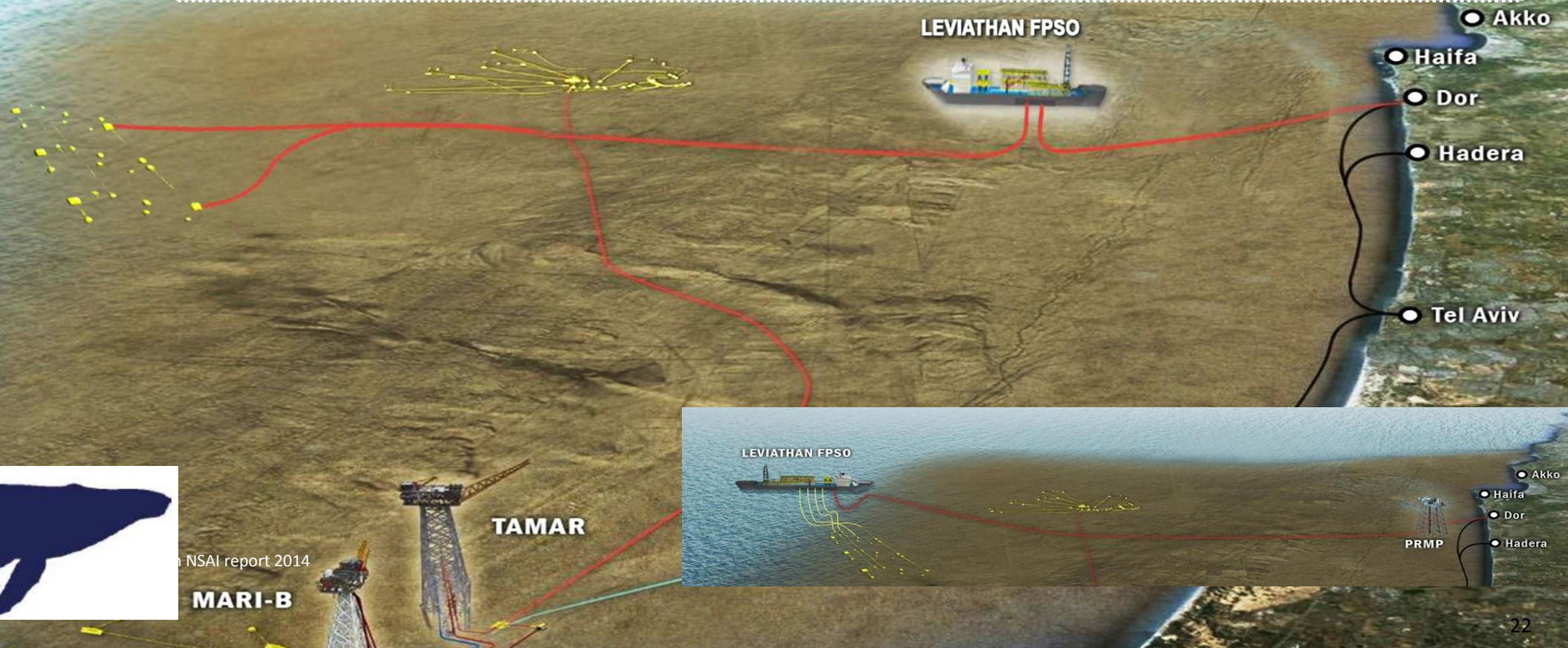
שלב א' של פיתוח לווייתן

היעד – כושר הפקה של 16-18 BCM/yr

Ownership:



- לווייתן מכיל כ-621 BCM גז טבעי וכ-39.4 מיליון חביות קונדנסט
- שלב א' של הפיתוח צפוי לכלול הקמת מתקן ימי צף (FPSO) שימוקם כ-40 ק"מ מהחוף או מעל המאגר
- אומדן עלות שלב א' של הפיתוח – 6-7 מיליארד דולר
- מתבצעת אופטימיזציה ובחינת הוזלת העלות לאור ההזדמנות בשווקים
- כושר אספקת גז טבעי בהיקף של כ-1.6 BCF/D (כ-16 BCM/Y), ייתכן שיוגדל ל-1.8 BCF/D (כ-18 BCM/Y)



NSAI report 2014

MARI-B

TAMAR

LEVIATHAN FPSO

PRMP



לוויתן הגיע לשוק המקומי

לוויתן לשוק המקומי

פוטנציאל הביקוש ב-2020 לפי סקטורים

חשמל

- יצרני חשמל פרטיים: $\sim 2 \text{ BCM/Y}$
- הסבת יחידות פחמיות: עד 6 BCM/Y
- פרויקט חשמול הרכבת: $\sim 0.5 \text{ BCM/Y}$

תעשייה וחלוקה

- צרכני תעשייה וחלוקה: $\sim 2-2.5 \text{ BCM/Y}$
- מתקן אמוניה ומוצרים נלווים: $\sim 0.25-0.75 \text{ BCM/Y}$

תחבורה

- גז טבעי לתחבורה 0.2 BCM/Y ב-2020
- גדל לכ- 2 BCM/Y ב-2030

- מעבר להסכמי תמר הקיימים
- הסבת תחנות פחמיות, פרויקט חשמול הרכבת, מתקן האמוניה, תחבורה ופיתוח רשת החלוקה שתאפשר חיבור מפעלים נוספים תלויים במדיניות מאפשרת ומקדמת מצד הגורמים המתאימים בממשלה

מאגר לווייתן – הסכמי הייצוא המיועדים לשלב א'

- מצרים – הסכם אספקה למתקן ההזלה ELNG של BG
- ירדן – חברת החשמל הירדנית
- מצרים – שוק מקומי

ELNG
TERMINAL

מצרים

מקרא

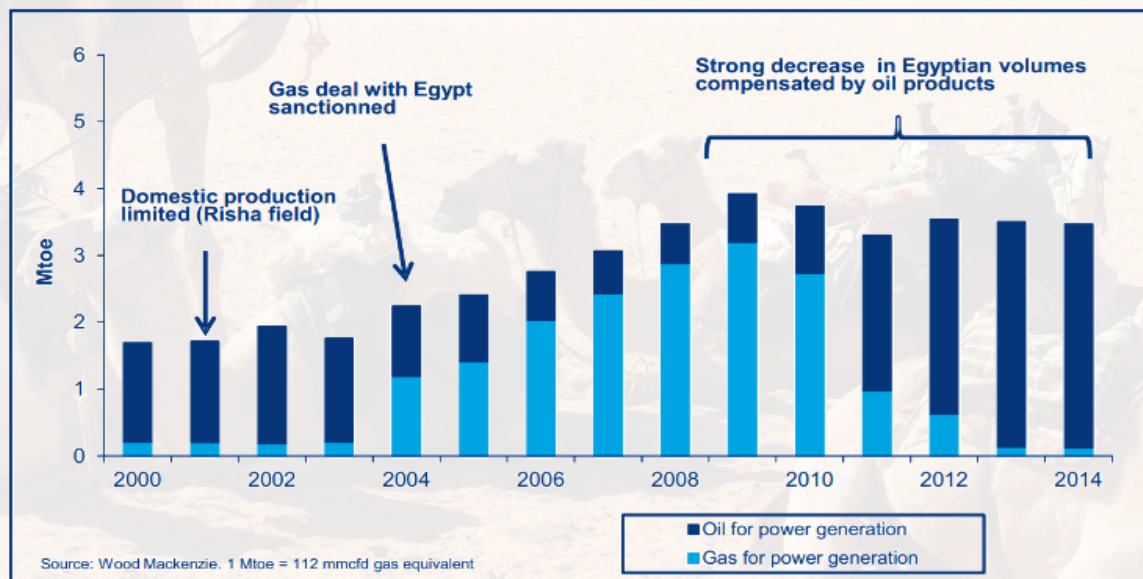
- מים כלכליים
- תגלית
- צנרת קיימת
- ייצוא מלווייתן - שלב א'



ירדן – שוק הגז הטבעי

- היקף צריכת הגז הטבעי בירדן, 2009 – למעלה מ-3 BCM/Y
- הפקה עצמית זניחה כ-0.2 BCM/Y
- גז טבעי מהווה בסיס לכ-80% מייצור החשמל במשק הירדני (business as usual)
- הגז הטבעי ממצרים היווה המקור היחידי לאספקת גז טבעי לירדן
- ב-2010 החלו הפרעות באספקת הגז הטבעי המצרי, ב-2013 פסקה אספקת הגז המצרי כמעט לחלוטין
- NEPCO – חברה החשמל הלאומית בבעלות ממשלת ירדן
- NEPCO חתמה על הסכמי ייבוא LNG עד לשנת 2019

Jordan's oil and gas used for power generation

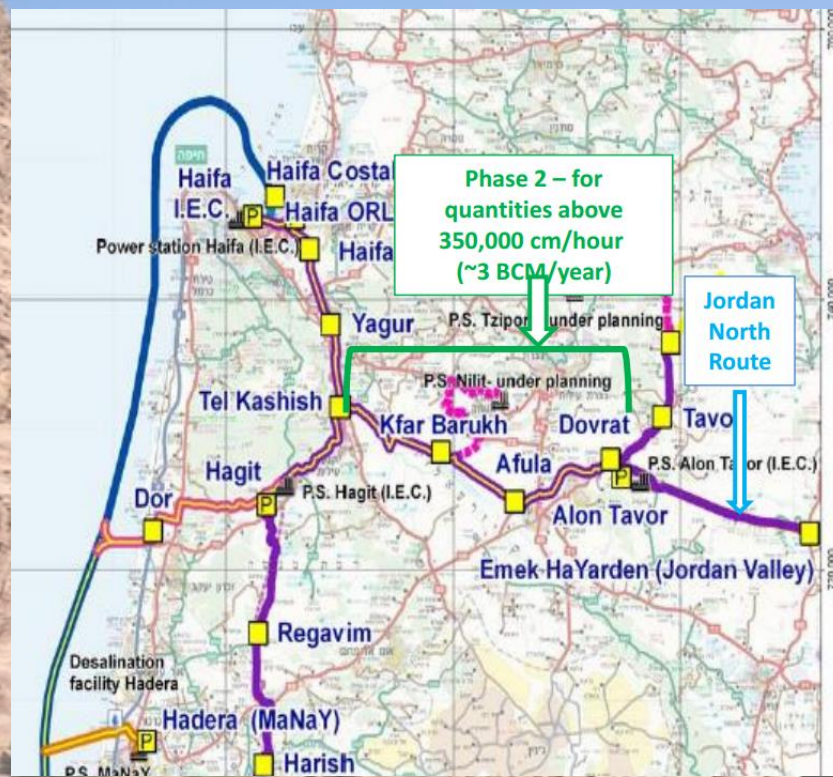


ירדן - הסכם NEPCO



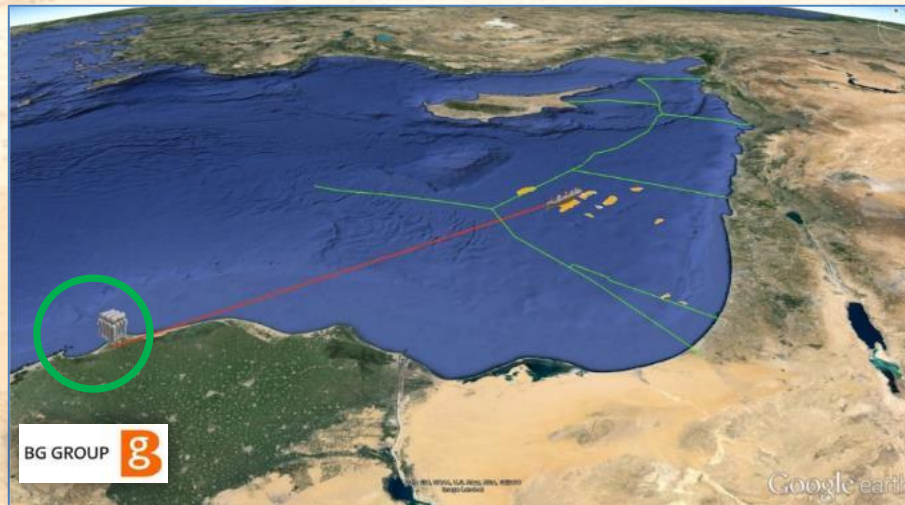
- נחתם הסכם LOI עם NEPCO – חברת החשמל הירדנית
- הסכם עוגן למשק האנרגיה הירדני, מקביל בחשיבותו להסכם חברת חשמל בישראל
- בעל חשיבות אסטרטגית וגיאופוליטית כפולה – לישראל ולירדן
- משך ההסכם – 15 שנים
- כמות כוללת (TCQ) – 45 BCM
- כמות אספקה שנתית (ACQ) – 3 BCM/Y עם אפשרות להגדלת כמויות שנתיות
- נקודת מסירה – בגבול בין ישראל וירדן
- ההסכם צפוי לכלול גיבוי של ממשלת ירדן להתחייבויות NEPCO
- אושרה תמ"א ותכנית מפורטת עד הגבול עם ירדן
- לוח הזמנים המשוער להשלמת צנרת ההולכה לגבול עם ירדן וחיבור למערכת הירדנית – רבעון ראשון 2018

צפי לחתימה על הסכם מחייב – בחודשים הקרובים



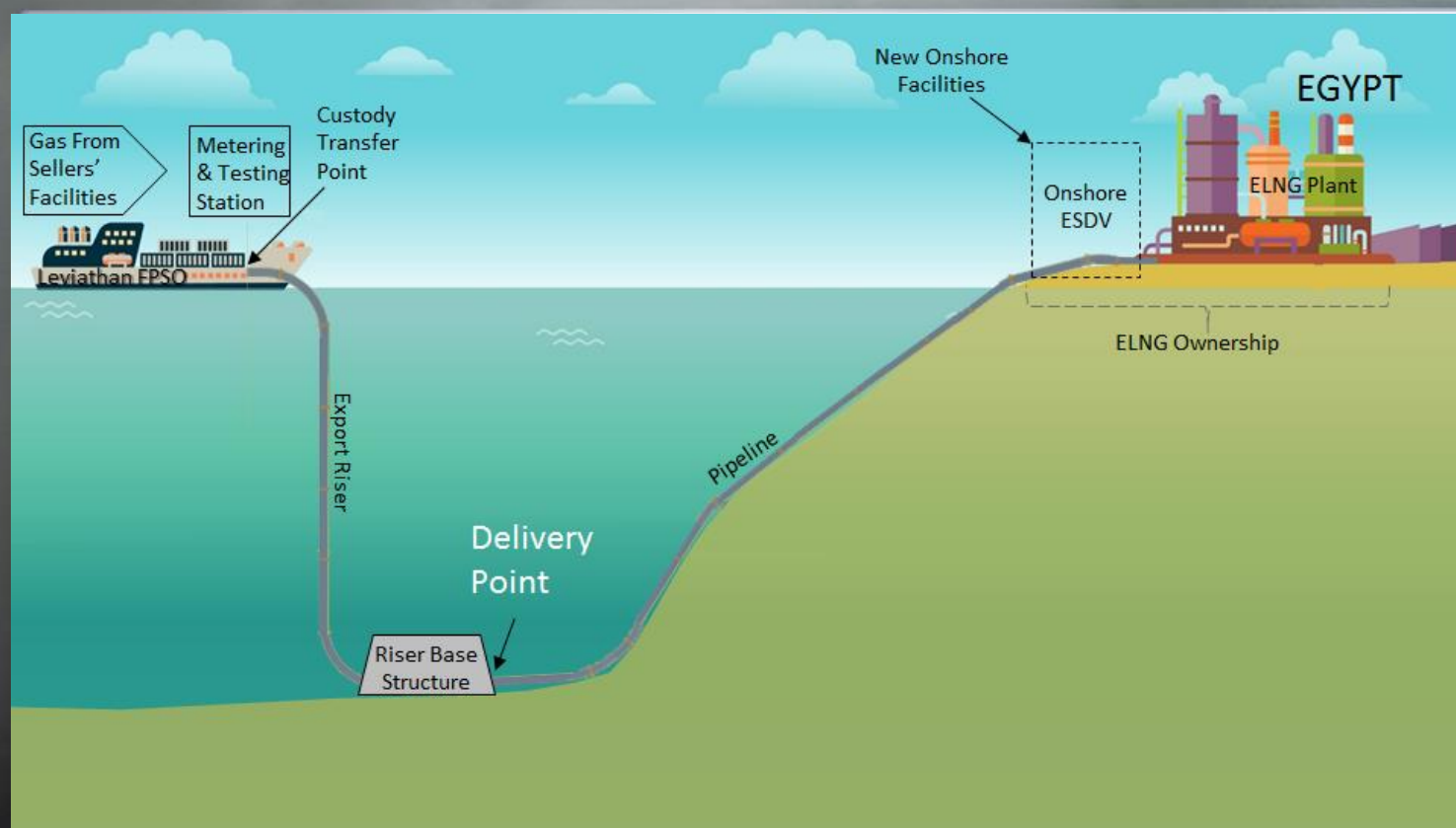
מצרים – הסכם לווייתן-BG

- ייצוא גז מלווייתן ל-ELNG
- הסכם העוגן לשלב הראשון של פיתוח מאגר לווייתן
- ELNG זקוק ללמעלה מ-11 BCM/Y
- נחתם LOI עם BG לרכישת גז טבעי ל-15 שנה
- הזרמת הגז בצינור תת ימי ייעודי; נקודת המסירה ביציאה מה-FPSO
- TCO: 105 BCM; ACQ: 7 BCM או יותר
- סטטוס: נבחנת האפשרות להגדיל את הכמות השנתית ואת כלל הכמות הנרכשת וכן להארכת תקופת ההסכם
- יעד חתימת ההסכם – בחודשים הקרובים



Ownership	ELNG 1	ELNG 2
BG	35.5%	38%
PETRONAS	35.5%	38%
GDF Suez	5%	-
EGAS + EGPC	24%	24%

הנחת הצנרת מלוויתן למצרים



■ בהתאם לתיקון שבוצע בחוק

משק הגז הטבעי (נובמבר

2015), שר האנרגיה רשאי

לתת, ללא מכרז, רישיון, למי

שאינו בעל החזקה, לצורך הקמת

צינור למטרות ייצוא גז טבעי

(ואף לחברה זרה)

■ התיקון מאפשר ל-BG (ולחברות

זרות אחרות) להקים, להחזיק

ולהפעיל צינור

■ ובכך סלל את הדרך לקידום

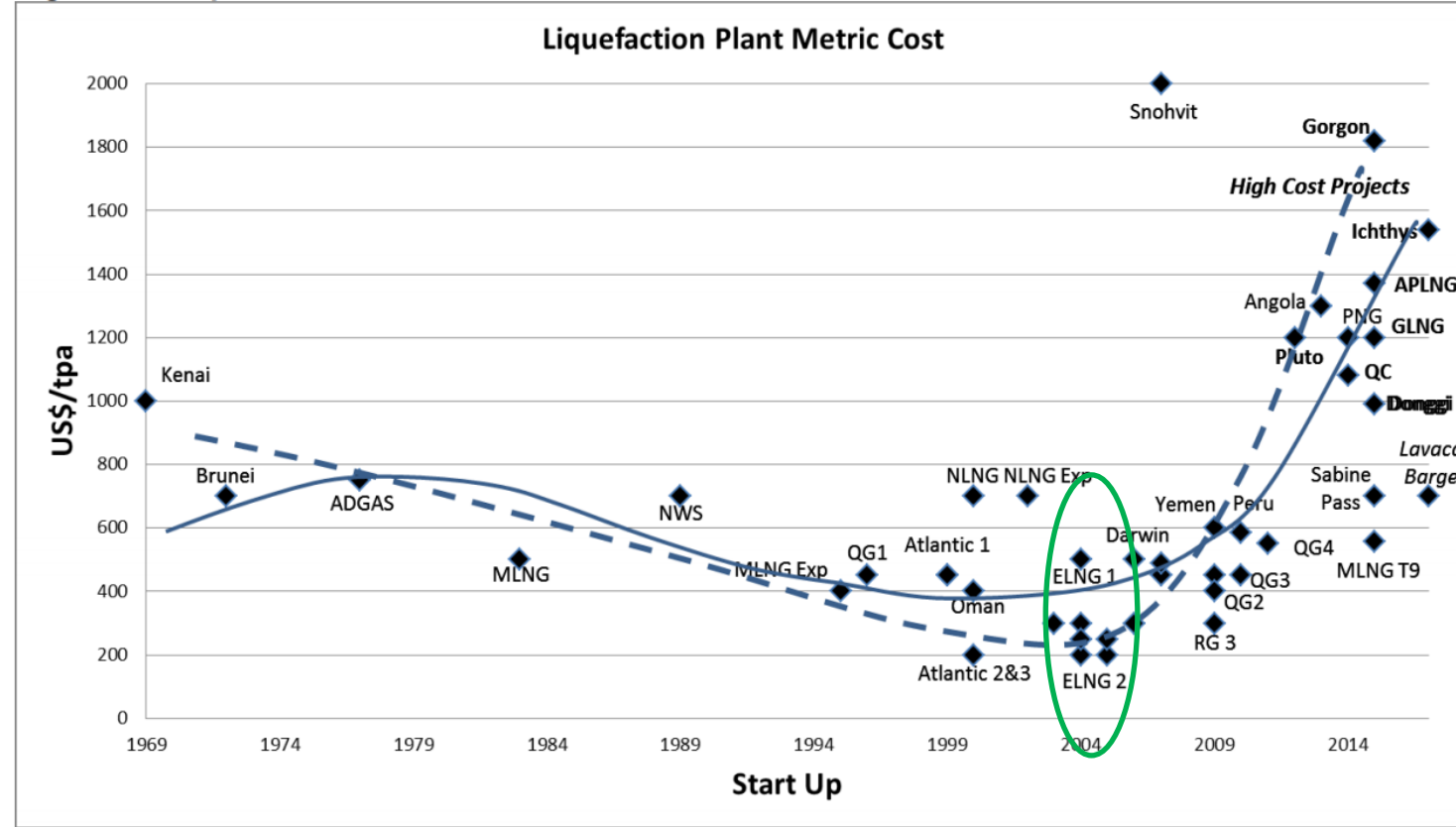
הסכם BG

■ נקודת המסירה – ביצאה מה-

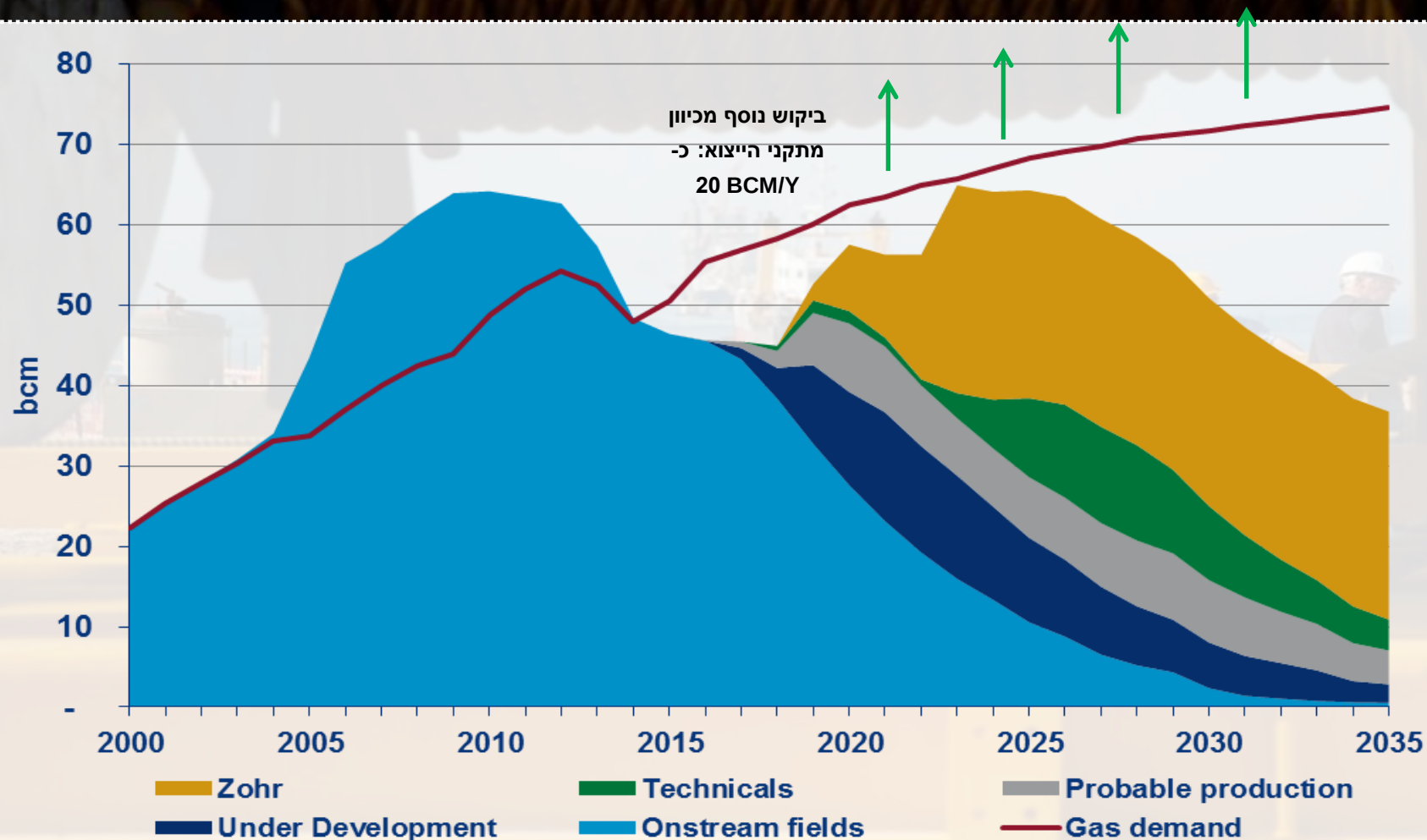
FPSO

היתרון התחרותי של מתקני ה- LNG במצרים

Figure 16: Liquefaction Plant Metric Cost



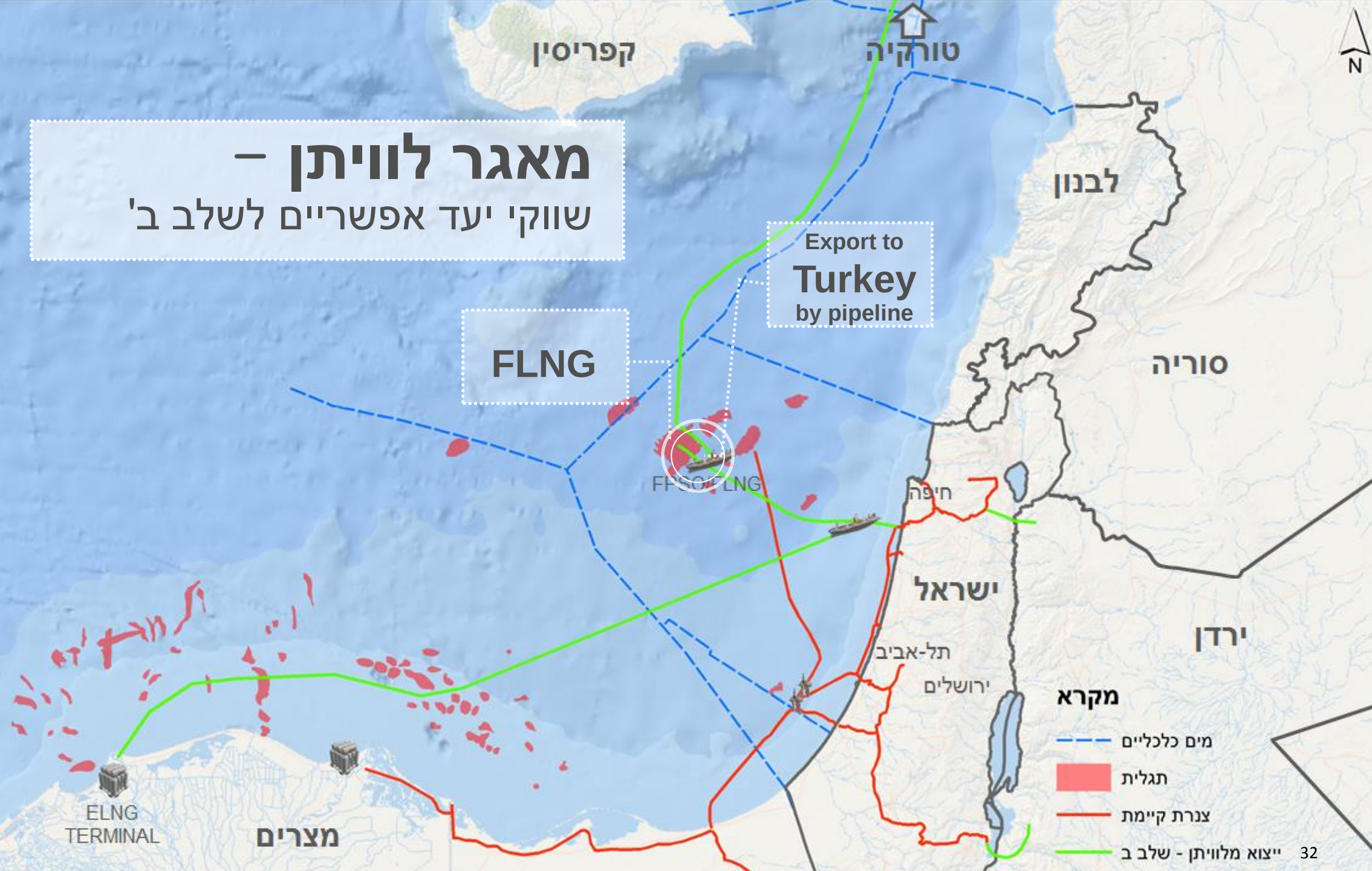
Zohr – גם בתרחיש פיתוח של למעלה מ-25 BCM/Y בשנה איננו יכול לספק את כל צרכי המשק המקומי, לא כל שכן את מתקני הייצוא



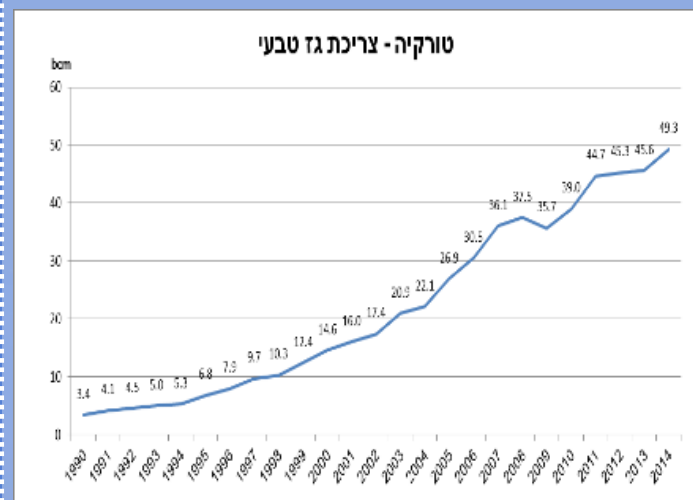
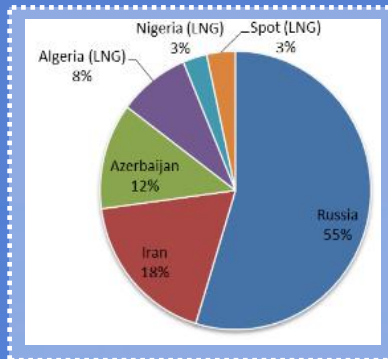
Source: Wood Mackenzie. Yet to find not included. Gas demand excludes exports.

- ביקוש מצרפי מול הפקה מקומית במצרים, לרבות הפקה ממאגר Zohr:

מאגר לווייתן – שווקי יעד אפשריים לשלב ב'



מקורות אספקת הגז הטבעי לטורקיה, 2014 :



טורקיה שוק הגז הטבעי

- מקום 16 בעולם בצריכת גז טבעי (2014)
- היקף צריכת הגז הטבעי ב-2014 – כ-49.3 BCM
- שיעור גידול שנתי של כ-9.9% בצריכת הגז הטבעי (2000-2014)
- טורקיה תלויה לחלוטין בייבוא גז טבעי – כ-99% מהגז מיובא
- כ-84.5% מיובא בצנרת, כ-14.5% מיובא כ-LNG

□ רוסיה (1) – West Line, דרך אוקראינה ובולגריה, BCM/Y

14

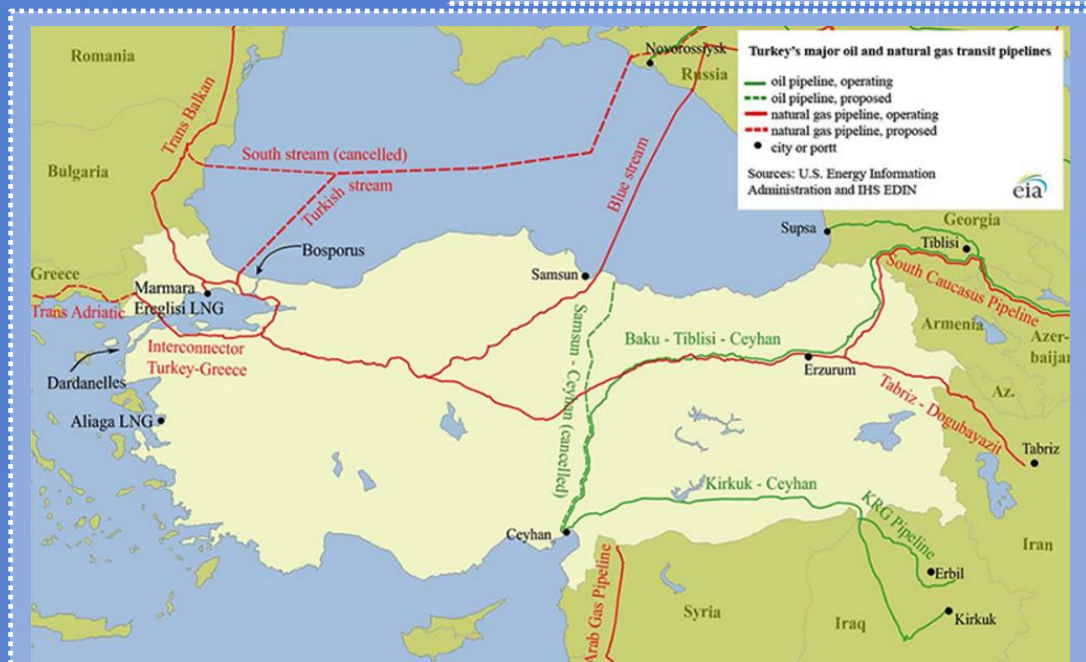
□ רוסיה (2) – Blue Stream, דרך הים השחור, 16 BCM/Y

□ איראן – Eastern Anatolia Pipeline, 10 BCM/Y

□ אזרבייג'ן – South Caucasus Pipeline, 6 BCM/Y

- מלוא ה-Capacity בצינורת אלה תפוס על ידי הסכמים ארוכי טווח קיימים

- מיצוי מקורות האספקה מגביל את הגידול בביקוש



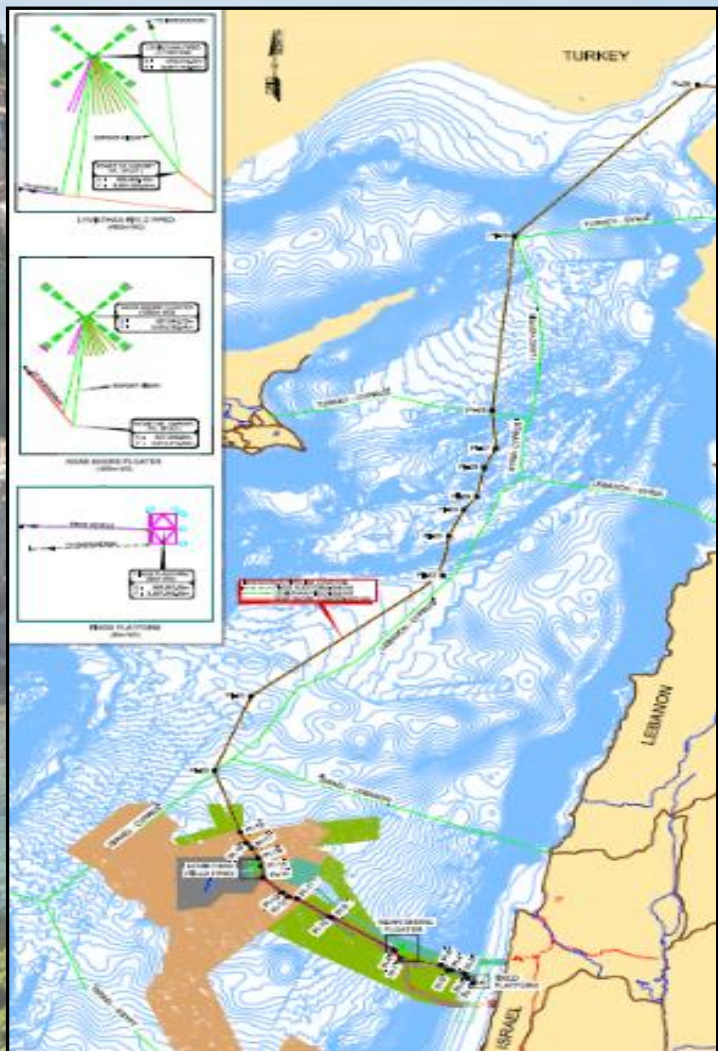
Sources: BP Statistical Review of World Energy June 2011, EIA



ייצוא גז טבעי ישראלי לטורקיה

■ צינור גז טבעי מלוויתן לטורקיה:

- כ-500-550 ק"מ
- דרך ה-EEZ הקפריסאי
- עומק מים עד 2,250 מ'
- שלב ראשון – 8-10 BCM/Y לשוק הטורקי
- שלב שני – 8-10 BCM/Y נוספים לשוק האירופי
- התקיימו דיונים עם חברות אנרגיה טורקיות מובילות
- חברות אלה מופיעות בגלוי בתקשורת
- מתקיים קשר שוטף ורציף גם עם גורמים רשמיים בממשלת טורקיה



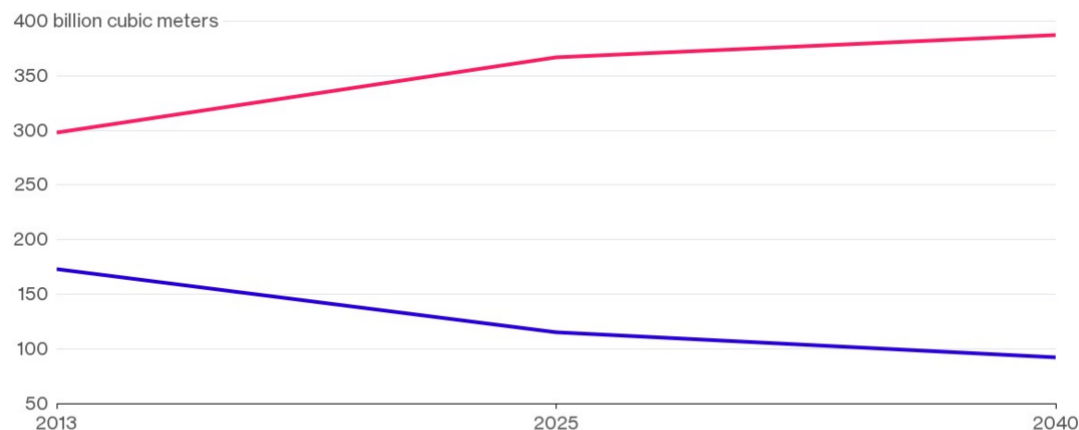
ומטורקיה הפוטנציאל לאירופה

- הצריכה האירופי של גז טבעי עמדה ב-2014 על כ-470 BCM/Y
- מזה כ-360 BCM באמצעות ייבוא
- הגז הרוסי מהווה כיום כ-42% מייבוא הגז
- ההפקה העצמית האירופית הולכת ופוחתת
- התלות בייבוא גז טבעי צפויה לגדול
- אירופה מחפשת מקורות גז טבעי חדשים

Gas Shopping

The European Union is expected to produce less natural gas and import more of it

■ Production ■ Imports

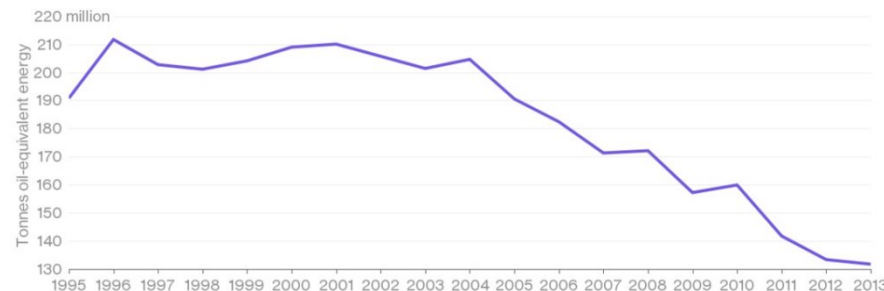


Source: International Energy Agency's 2015 World Energy Outlook, New Policies Scenario

Bloomberg

Falling Gas Output

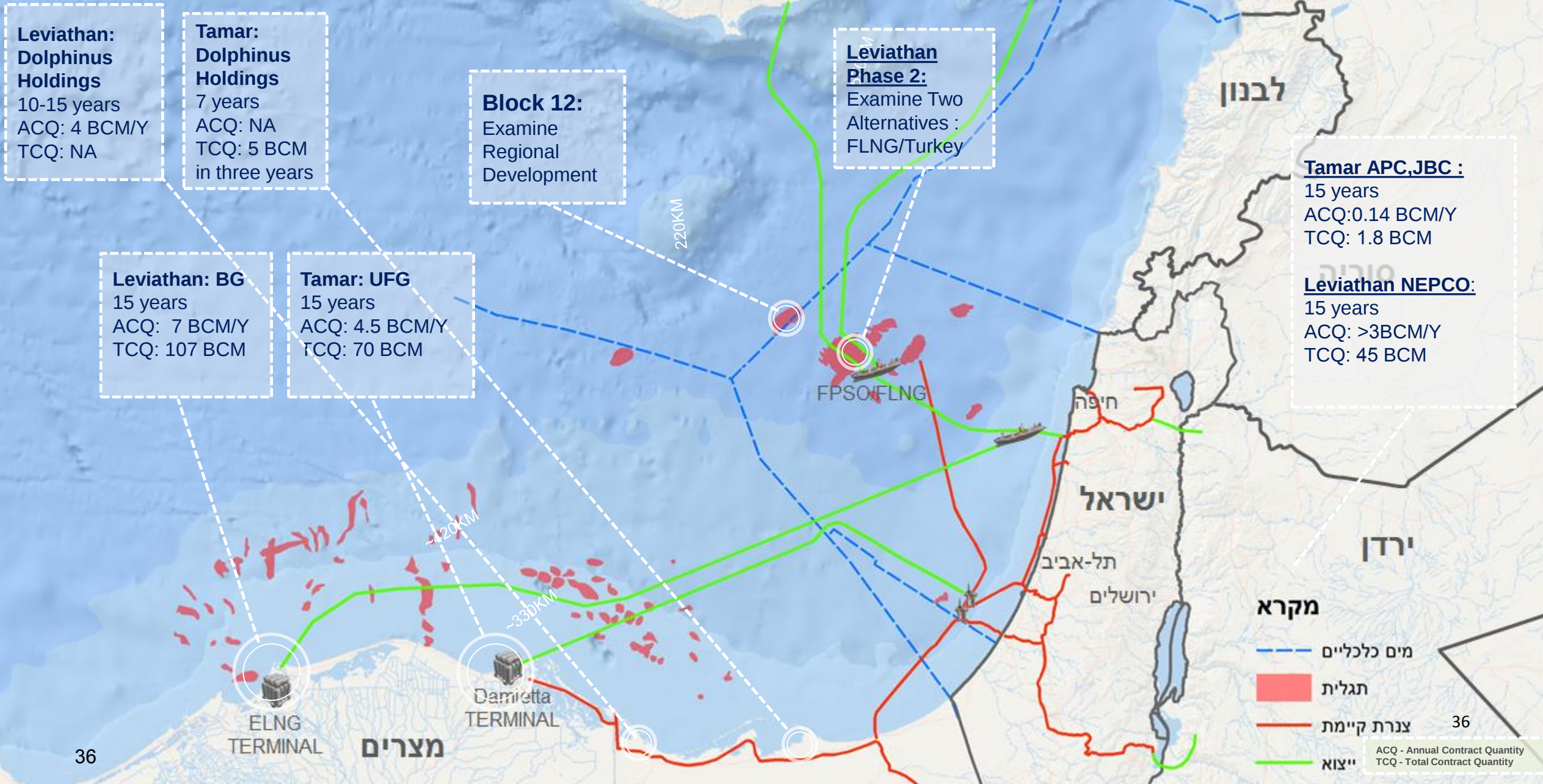
The European Union is producing a lot less natural gas than it used to



Source: EU Commission

Bloomberg

הסכמי הייצוא האזוריים



קפריסין

בלוק 12, תעודת זהות

- תגלית גז משמעותית של כ-4.45 TCF*
- תגלית ראשונה בקפריסין
- ממוקמת כ-168 ק"מ דרומית ללימסול
- עומק מים של כ-1,700 מטר
- שותפים: 35% Noble Energy, 35% BG (British Gas), 35%*, דלק קידוחים 15%, אבנר חיפושי נפט 15%



*Based on best estimate of Contingent and Prospective Resources – NSAI Certified (Nov 2014)

כפוף לאישור התנאים המתלים בהסכם Noble Energy-BG

קפריסין – בלוק 12

תכנית הפיתוח

- מתווה לתכנית פיתוח הוגש לממשלת קפריסין ביוני 2015 לצד בקשה על הכרזת מסחריות
- כולל מתקן הפקה צף בעל יכולת אספקה של 800 MMCFD
- מכירת הגז מנקודת היציאה של מתקן ההפקה, כאשר הצינורות יהיו בבעלות צד ג'

שווקי יעד

- קפריסין: משק מקומי 60-100 MMCFD
- מצרים: משק מקומי + השלמת אספקה למתקני ההנזלה: ELNG, Damietta



Marketing

- החל תהליך RFP הכולל פניה לחברות במצרים – משק מקומי ושחקני ה-LNG
- החל תהליך מול DEFA למכירת גז למשק המקומי

מימון – מוכנים לאתגר הבא גם מהבחינה הפיננסית

מימון לוויתן

- השותפויות נמצאות במו"מ על הסכמי מסגרת למימון חלקן בפיתוח פרוייקט לוויתן, בהיקף של 2 מיליארד דולר
- יבוצע עדכון המסמכים בעקבות השלמת אישור המתווה
- קיים ביקוש ער מצד בנקים זרים ומקומיים להשתתף במימון

מימון נוסף על בסיס תזרים UFG

- אג"ח תמר מובטח בתזרים הנובע מכלל הסכמי תמר (קיימים ועתידיים)
- המודל ששימש בהנפקה מבוסס על תרחיש שמרני של עד 9.5 BCM לשנה
- עם חתימת הסכם UFG, קבלת החלטת השקעה ותחילת ביצוע הרחבת תמר ניתן יהיה לבצע גיוס נוסף (במסגרת אג"ח תמר או כמימון המבוסס על עודפי המזומנים לאחר שרות אג"ח תמר) בהיקף משמעותי למימון ההשקעות בהרחבת תמר ובפיתוח לוויתן

תודה

