



NAVITAS PETROLEUM

NOW, MORE THAN EVER

מצגת משקיעים

18.05.2022



הגבלת אחריות

מצגת זו הוכנה על ידי נאוויטס פטרוליום שותפות מוגבלת ("נאוויטס" או "השותפות").

מצגת זו אינה מתיימרת להיות מקיפה או לכלול את כל המידע העשוי להיות רלוונטי בקשר עם קבלת החלטת השקעה בניירות הערך של השותפות או של חברות המוחזקות על ידה. לא ניתנים כל מצג או התחייבות, במפורש או במשתמע, ביחס לדיוקו או לשלמותו של מידע כלשהו הכלול במצגת זו. בפרט, לא ניתנים כל מצג או התחייבות ביחס לסבירותו ו/או התממשותן של תחזיות כלשהן. על מנת לקבל תמונה מלאה של פעילות השותפות והסיכונים הכרוכים בה, יש לעיין בכל הדיווחים העתיים והדיווחים המידיים אשר הוגשו על ידי השותפות לרשות ניירות ערך ולבורסה לניירות ערך בתל אביב בע"מ, לרבות אזהרות בדבר מידע צופה פני עתיד, כהגדרת המונח בחוק ניירות ערך, התשכ"ח-1968 הנכלל בהן.

המידע שבמצגת זו, לרבות ההערכות בעניין מנמות מאקרו בסקטור האנרגיה ובפרט בקשר עם מחירי הנפט, לוחות זמנים לביצוע פעולות שונות במסגרת נכסי הנפט אשר לשותפות זכויות השתתפות בהם, ועלותם, אפשרות למכירת נכסי הנפט היבשתיים, בניית תכנית הפיתוח העדכנית בפרויקט Sea Lion והמימון הנבחן, פוטנציאל להוספת שותף שלישי בו ופוטנציאל להרחבת פרויקט, האפשרות לכניסה לתחום האנרגיות המתחדשות וכן האפשרות לביצוע רכישה עצמית ועמידה במבחני החלוקה, הינם משוערים וכוללים מידע צופה פני עתיד אשר אינו וודאי והמבוסס על אינפורמציה חלקית בלבד הקיימת אצל השותף הכללי בתאריך המצגת, וכולל הערכות של השותף הכללי בהסתמך על המידע שבידו במועד המצגת, אשר יכולות להשתנות בהסתמך על התקדמות הפעולות, מועד ביצוען בפועל והממצאים שיתקבלו וכן ממגבלות ו/או השפעות חיצוניות רבות כגון שינוי בתנאי נכסי הנפט, עיכוב בקבלת אישורים והיתרים הנדרשים לביצוע הפעולות השונות, תלות בקבלנים וכדומה וכן כתוצאה ממכלול גורמים הקשורים בפרויקטים של הפקת נפט ו/או כתוצאה מתנאי שוק הנפט ותנודתיות במחירי הנפט. לפיכך, המידע צופה פני העתיד שבמצגת עשוי שלא להתממש, כולו או חלקו, או עשוי להתממש באופן שונה מהותית מהצפוי, ועשוי להיות מושפע מגורמים שונים שלא ניתן להעריכם מראש והפעולות שיבוצעו בפועל ומועדן עשויים להיות שונים באופן מהותי מהיעדים המוערכים או המשתמעם.

כמו כן, הנתונים בדבר כמות חביות הנפט הניתנות להפקה מכל אחד מנכסי השותפות ותזרימי המזומנים החזויים מנכסים אלה המוצגים בשקפים 5, 10-8, 13-12, 20-18, 22 ו-26 מהווים אף הם מידע צופה פני עתיד המבוסס על דוחות שקיבלה השותפות ממערך עתודות בלתי תלוי, אשר עשויים להתעדכן ככל שיצטבר מידע נוסף ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של הפקת נפט וגז טבעי. נתונים אלו לקוחים מדוחות העתודות ו/או המשאבים שנכללו בדוח התקופתי של השותפות לשנת 2021, אשר פורסם ביום 20 במרץ 2022 (אסמכתא מספר: 01-027108-2022) וכן דוח משאבים מותנים ומונובאים בנכס Sea Lion אשר פרסמה השותפות ביום 18 במאי 2022. הנתונים אודות תזרימי המזומנים החזויים מנכסי השותפות משקפים ממוצע תחזיות נפט וגז של גופים בינלאומיים, הכוללים בנקים וגופי מחקר, שנלקחו ממאגר FactSet בחודש מרץ 2022 (שנת 2022 - 76.51\$ לחבית, שנת 2023 - 68.83\$ לחבית, שנת 2025 ואילך - 66.13\$ לחבית).

ההנחות ששימשו את לתחשיבי ה-IRR הם כדלקמן: Project IRR - עד לסוף שנת 2021 מבוסס על תזרים נטו (כולל השקעות) שנבע בפועל מהפרויקט והחל משנת 2022 מבוסס על תזרים נטו (לפני מיסים) (NPV10-2P) שצפוי לנבוע בהתאם לדוח תזרים המזומנים החזוי שפורסמה השותפות בדוח התקופתי. Equity IRR - עד לסוף שנת 2021 מבוסס על ההון העצמי שהושקע בחברת הפרויקט וחלוקות דיבידנד בפועל. החל משנת 2022 מבוסס חלוקות דיבידנד הצפויות מחברות הפרויקט, המבוססות על תזרים נטו (לפני מיסים) (NPV10-2P) שצפוי לנבוע בהתאם לדוח תזרים המזומנים החזוי שפורסמה השותפות בדוח התקופתי לאחר שירות חוב פרויקטלי או חוב שהפרויקט משמש כבטוחה לפירעונו. יובהר כי ה-IRR Equity חושב מנקודת ראותה של השותפות כמשקיעה.

למען הסר ספק, מובהר כי השותפות אינה מתחייבת לעדכן ו/או לשנות את המידע הנכלל במצגת על מנת שישקף אירועים ו/או נסיבות שיתרחשו לאחר מועד פרסום המצגת. האסטרטגיה העסקית של השותפות המוצגת במצגת, נכונה למועד המצגת ועשויה להשתנות בעתיד, בין היתר, בהתחשב בתנאי השוק והחלטות דירקטוריון השותף הכללי בשותפות.

בנוסף כוללת המצגת פרסומים ציבוריים, אשר תוכנם לא נבדק על ידי השותפות באופן עצמאי ולפיכך השותפות אינה אחראית לנכונותם.

כמו כן, מובהר כי חלק המידע המוצג במצגת זו לקוח ו/או נגזר מדיווחיה של השותפות, אם כי מוצג באופן מרכז ו/או גרפי ו/או תמציתי, ולפיכך, מצגת זו אינה מהווה תחליף לעיון בדיווחי השותפות, אלא מקור מידע משלים לדיווחים אלו. בכל מקרה של סתירה בין האמור במצגת זו לבין התסקיף ו/או דיווחים שפורסמה השותפות, יגבר האמור בתסקיף ו/או בדיווחים כאמור.

מצגת זו אינה הצעה ו/או הזמנה לרכישת ניירות ערך של השותפות. מצגת זו וכל הנכלל בה אינם בסיס לכל חוזה או התחייבות. המידע הנמסר במצגת אינו המלצה או דעה, ואינו תחליף לשיקול דעתו של משקיע פוטנציאלי.

כל הנתונים אודות חביות נפט המופיעים במצגת מחושבים במונחי שווה ערך לחבית נפט (BOE). כמו כן, דוחות עתודות, משאבים מותנים ונתוני תזרים מהוון מחושבים לפי אומדן 2P/2C.

מגמות מאקרו בסקטור האנרגיה

מגמות מאקרו ארוכות טווח

דלקים פוסיליים ימשיכו להוות מקור אנרגיה מרכזי בעשורים הקרובים

סקטור האנרגיה כמרקחה

מחירי הנפט חצו את סף ה-100 דולר לחבית ועל פי הערכות עשויים להגיע בטווח הקצר גם ל-185 דולר לחבית¹

**"קריאת ההשכמה"
העולמית באשר לחשיבות
הדלקים הפוסיליים
לכלכלה ולביטחון בעולם
מחזקת את מגמות
המאקרו לפיהן -
הנפט כאן כדי להישאר!**

הביקוש לדלקים פוסיליים נמצא בעלייה מתמדת ואף יתכן שיעמוד על כ-75%² מהביקוש העולמי לאנרגיה ב-2040²



מגמת ה-ESG פוגעת בהשקעות בענף (ירידה של 23% ב-2021 ביחס ל-2019)³ וביכולת המימון וגורמת לירידה בהיצע העתידי



האנרגיות המתחדשות אינן תחליפיות לנפט וההשקעות בהן אינן בהיקף הנדרש כדי לעמוד ביעדים⁴



מעבר הכלכלה העולמית לאנרגיות מתחדשות יהיה ארוך ומאתגר



חוסר הוודאות הגיאופוליטי וגורמים נוספים יוצרים תנודתיות גדולה במחירי הנפט



ההפקה ב-OPEC ובמדינות אחרות מתקשה לפצות על העדר הנפט הרוסי



שינוי במדיניות האנרגטית ב-OECD וחזרה לאסטרטגיה לאומית של ביטחון אנרגטי



1. <https://www.bloomberg.com/news/articles/2022-03-03/jpmorgan-says-185-oil-in-view-if-russian-supply-hit-persists>

2. EYE ON THE MARKET, 2021 Annual Energy Paper, JP MORGAN ASSET AND WEALTH MANAGEMENT

3. S&P Global, "Need for investment is critical for oil, gas industry: World Petroleum Congress panelists", December 2021

4. New Energy Outlook 2021, BlumbergNEF



אסטרטגיית NAVITAS PETROLEUM



פעילות
אקספלורציה בעלת
פוטנציאל משמעותי,
תוך חשיפה מוגבלת



איתור ורכישת
מאגרי נפט
מוכחים בתנאים
הזדמנותיים



השבחה מתמדת של
הנכסים המפיקים

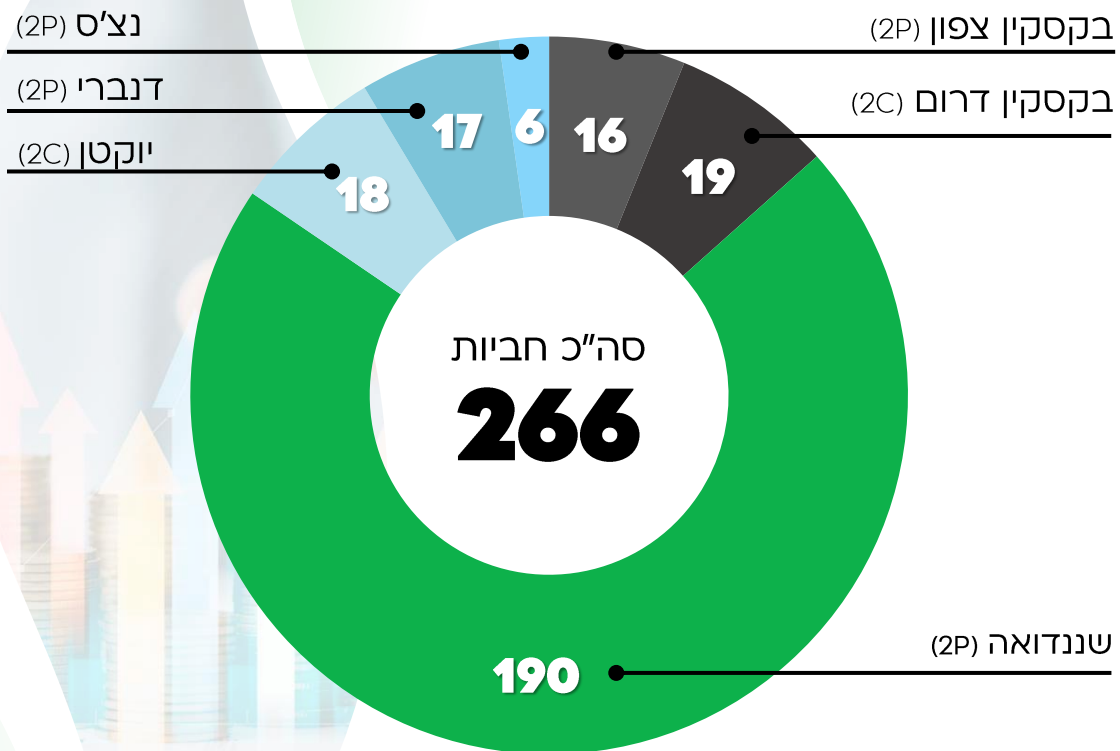


פיתוח מאגרי הנפט
המוכחים של השותפות
והבאתם להפקה מוצלחת
בזמן ובתקציב שנקבעו

פרויקטים יוצרי ערך

חלק נאזויטס במאגרי הנפט הקיימים

(MMBOE) מיליוני חביות



תזרים מהוון (חלק נאזויטס)

פרויקט

1,852 מיליון דולר
NPV10-2P

● **שננדואה**

251 מיליון דולר
NPV10-2P

● **בקסקין צפון**

210 מיליון דולר
NPV10-2P

● **דנברי**

49 מיליון דולר
NPV10-2P

● **נצ'ס**

148 מיליון דולר
NPV10-2C

● **יוקטן**

תחזית תזרים המזומנים
המהוון טרם פורסמה

● **בקסקין דרום**

פוטנציאל של כ-427 מיליון חביות

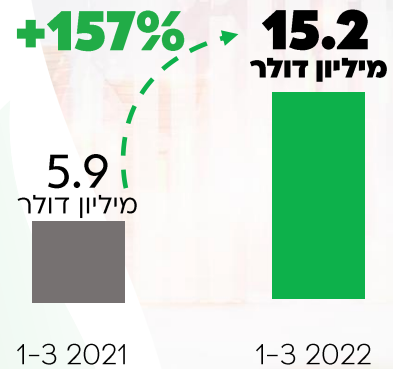
בלוק 7 קנדה

2022	2023	2024	2025 ואילך
76.51	72.27	68.83	66.13

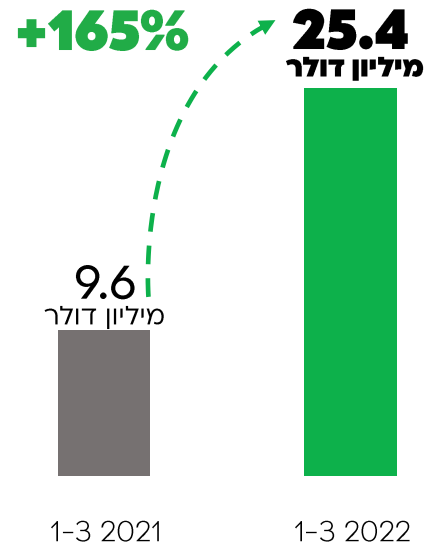
מחירי הנפט בהם נעשה שימוש בתחזיות:

עיקרי תוצאות כספיות

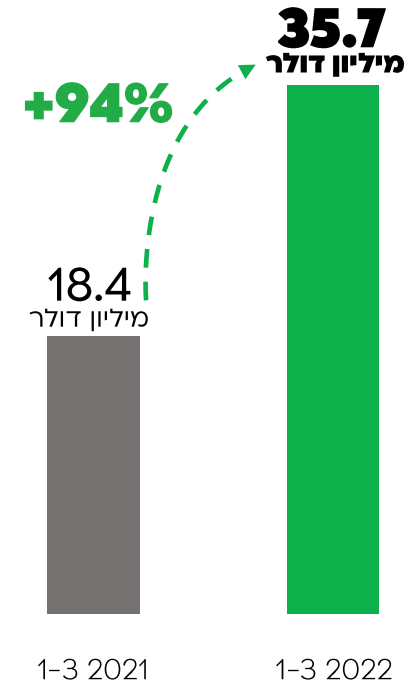
רבעון ראשון, 2022



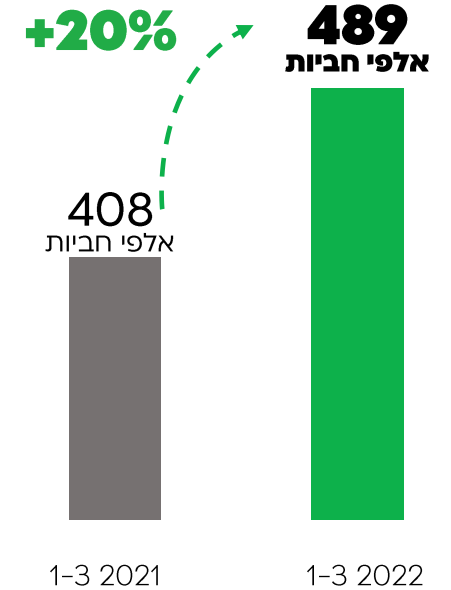
רווח נקי



EBITDA



הכנסות



הפקת חביות נפט

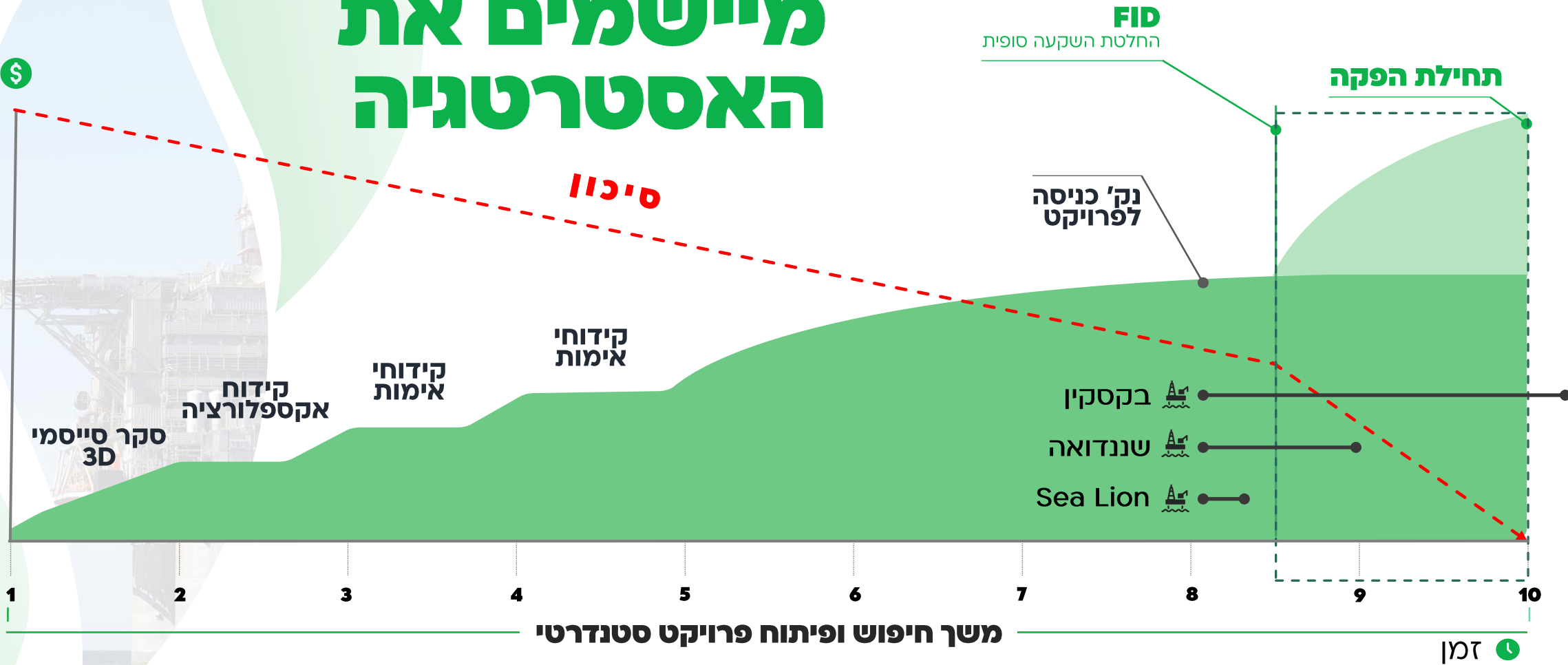
תוצאות רבעון 1 לשנת 2021 הינן בנטרול הכנסה חד פעמית של כ-2 מיליון דולר בגין זיכוי עבור תמלוגים ששולמו לממשל הפדרלי האמריקאי במהלך שנת 2020 והכנסה חד פעמית בסך של כ-2.5 מיליון דולר לאור פיצוי מחברת החשמל המקומית בעקבות תקלה באספקת החשמל לשדה נצ'ס.

אסטרטגיית נאוויטס ב-OFFSHORE

עסקאות הזדמנותיות תוך נטרול סיכונים וקיצור לוחות הזמנים

מיישמים את האסטרטגיה

השקעה \$



נכסים ימיים בקסקין צפון נכס מפיק

כלכליסט

הראלי במחירי הנפט הכפיל את הכנסות נאוויטס פטרוליום

לצמיחה בהכנסות תרמה גם הגברת התפוקה מפרויקט בקסקין
והשדות היבשתיים בארצות הברית.

21.03.22




חביות **16M**
עתודות 2P
(חלק נאוויטס)



IRR
Equity IRR: 74%
Project IRR: 56%


\$251M
תזרים מהוון
(חלק נאוויטס)


\$16.1M
EBITDA Q1


#3

השלמת קידוח הפיתוח
השלישי ותחילת ההפקה
צפויים ברבעון שלישי 2022


#1 ו-#4

בדירוג בארות הנפט
המפיקות ביותר במפרץ
מקסיקו, ארה"ב לשנת 2021


2,800 חביות
הפקה יומית ממוצעת
(חלק נאוויטס)

בקסקין דרום

עתיד להיות נכס מפיק משמעותי נוסף


Q4

קידוח ההערכה והאימות
צפוי ברבעון הרביעי 2022,
ולאחריו תיבחן אפשרות
הפיתוח


19M חביות
עתודות 2C
(חלק נאוויטס)

נכסים יבשתיים דנברי ונצ'ס נכסים מפיקים



23M חביות
עתודות 2P
(חלק נאוויטס)



IRR
Equity IRR: 48%
Project IRR: 36%



\$259M
תזרים מהוון
(חלק נאוויטס)



\$11.8M
EBITDA Q1



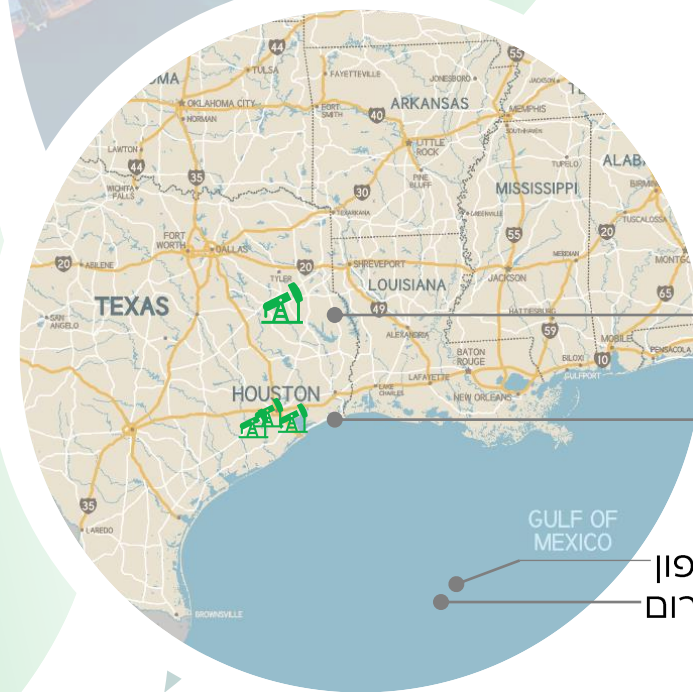
**השותפות בוחנת האפשרות
למכירת הנכסים היבשתיים**



**קידוחים
אופקיים**
להאצת ומיקסום
ההפקה מהמאגרים



2,500 חביות
הפקה יומית ממוצעת
(חלק נאוויטס)



נצ'ס

דנברי

בקסקין צפון

בקסקין דרום

נכסים ימיים

שנודואה - The Game Changer

נכס בפיתוח



190M חביות
2P עתודות
(חלק נאויטס)



IRR
Equity IRR: 55%
Project IRR: 41%



\$1,852M
תזרים מהוון
(חלק נאויטס)



\$16
עלות הפקה
כוללת לחבית



\$1.8B
השקעות עבר



\$915M
תקציב הפרויקט
(חלק נאויטס)



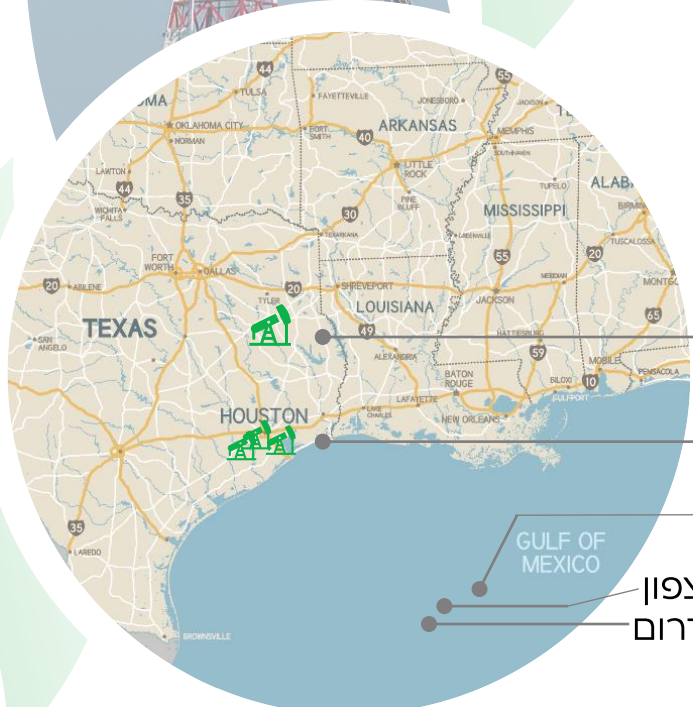
39,000 חביות
הפקה יומית ממוצעת
(חלק נאויטס)



UJGlobal
זוכת פרס "עסקת המימון
של השנה בתחום חיפושי
נפט וגז בצפון אמריקה"



FIRST OIL
דצמבר 2024



נצ'ס

דנברי

שנודואה

בקסקין צפון

בקסקין דרום



BEACON

OFFSHORE ENERGY

INVESTOR PRESENTATION

May 2022



SHENANDOAH DEVELOPMENT SUMMARY

Material Reserve Base

Gross resource of 388 mmbbl (NSAI 2P)

Highly Economic Cost Structure

Undiscounted breakeven price is ~\$16/bbl in NSAI 2P case

Fully Appraised Oil Discovery

Delineated via 9 wells drilled and robust reservoir model; \$1.8 bn spent to appraise field prior to sponsors' entry

Exceptional Rock/Fluid Properties

358m/1,175 feet of net reservoir thickness and best in class well deliverability

Strong Production Rates & Market Access

>80,000 bopd expected from first four wells
Clear market route for US Domestic Consumption

Strategic Infrastructure Position

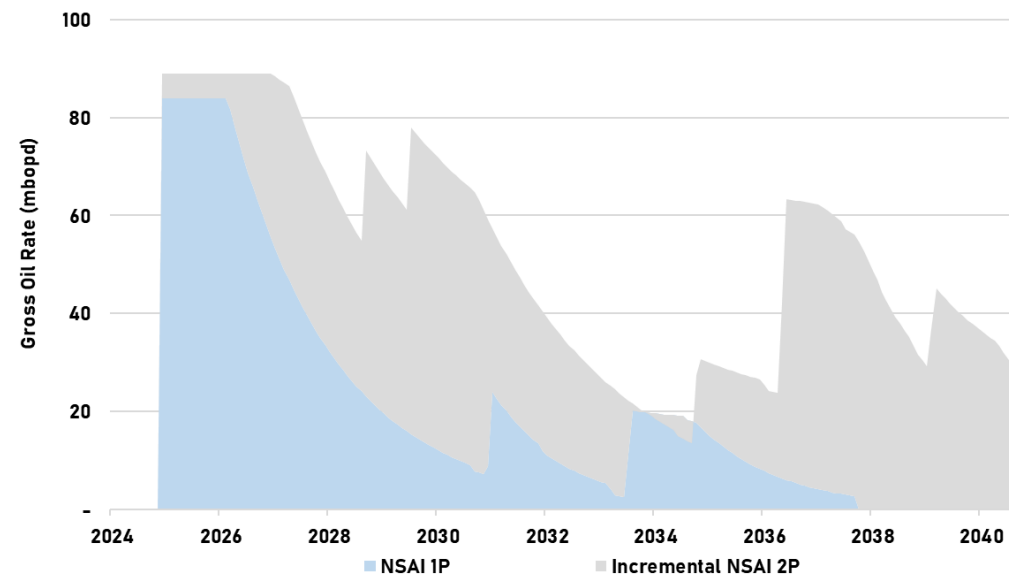
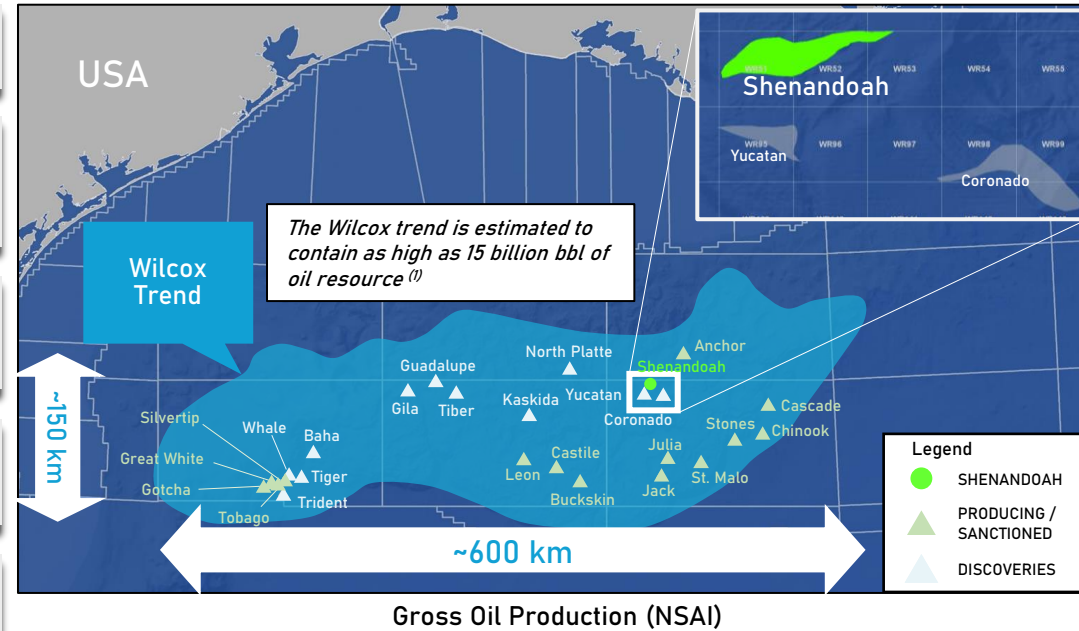
Approximately half of capex is going toward infrastructure development; Shenandoah to enable development of several nearby assets

Well Defined Plan

Development follows successful Buckskin, Delta House, and King's Quay projects; well placement selected adjacent to existing well control to de-risk rig operations and well performance

Committed Project Partnership

Final Investment Decision (FID) has been taken by well-capitalized partnership; project is fully funded at FID with combination of debt and equity



1. Estimate from European Association of Geoscientists and Engineers Conference paper

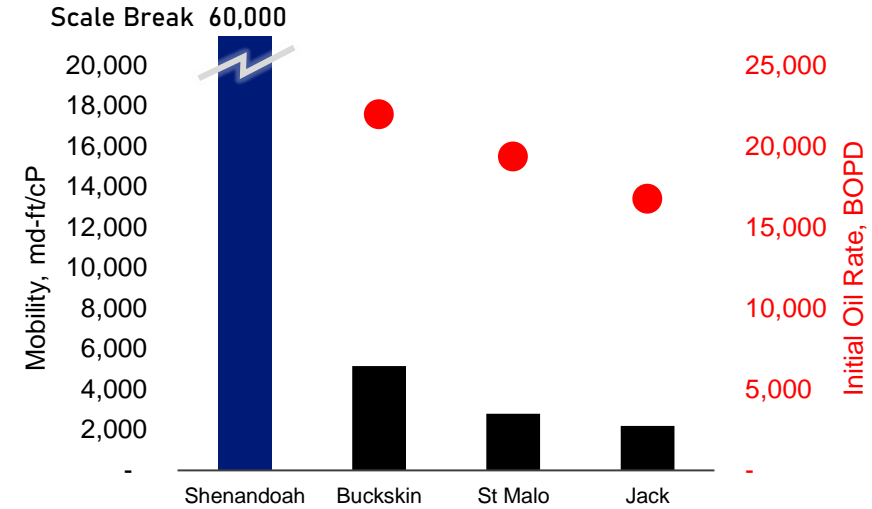


BUCKSKIN VS SHENANDOAH COMPARISON

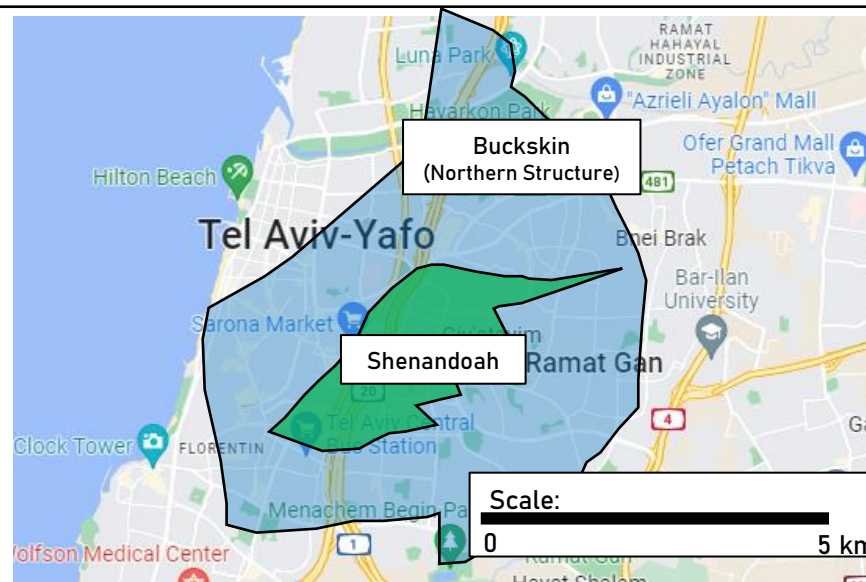
Summary

- » Buckskin and Shenandoah are both large, highly economic fields in the Wilcox play with exceptional reservoir characteristics that drive strong production rates & large reserves recoveries per well
- » Buckskin has a very large areal extent, and the Northern and Southern structures have a combined width of approximately 20km. This contributes to a large recoverable resource approaching ~500 mmboe on a 2P/2C basis
- » While Shenandoah's areal extent is smaller than Buckskin, the field has exceptional thickness with net pay exceeding 350 meters. Shenandoah also exhibits best-in-class rock and fluid properties that support rate expectations of 20,000-25,000 per well
- » Unlike Buckskin, Shenandoah will be producing to a newbuild FPS with nameplate capacity of 100,000 bopd, allowing the asset to produce to its full potential without facility constraints

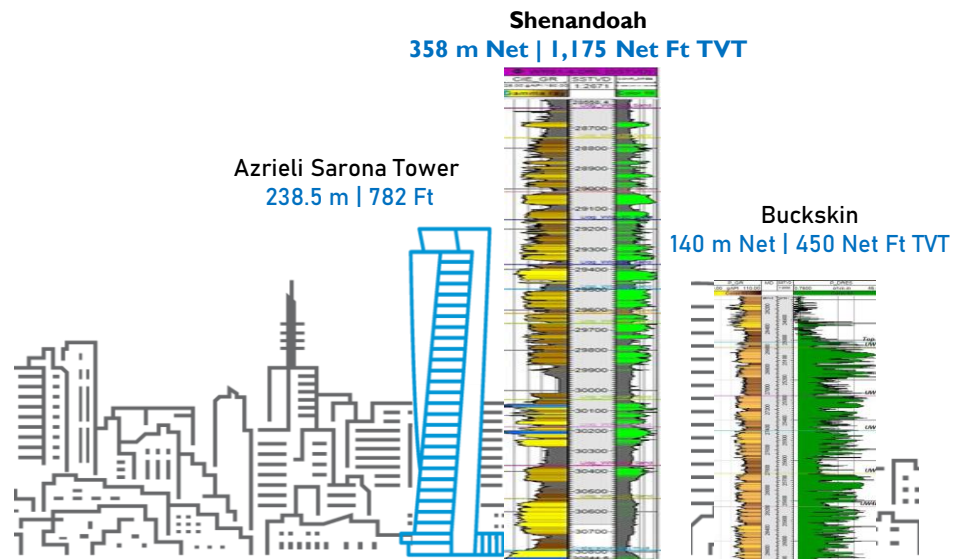
Deliverability Comparison



Area Comparison (Buckskin vs Shenandoah)



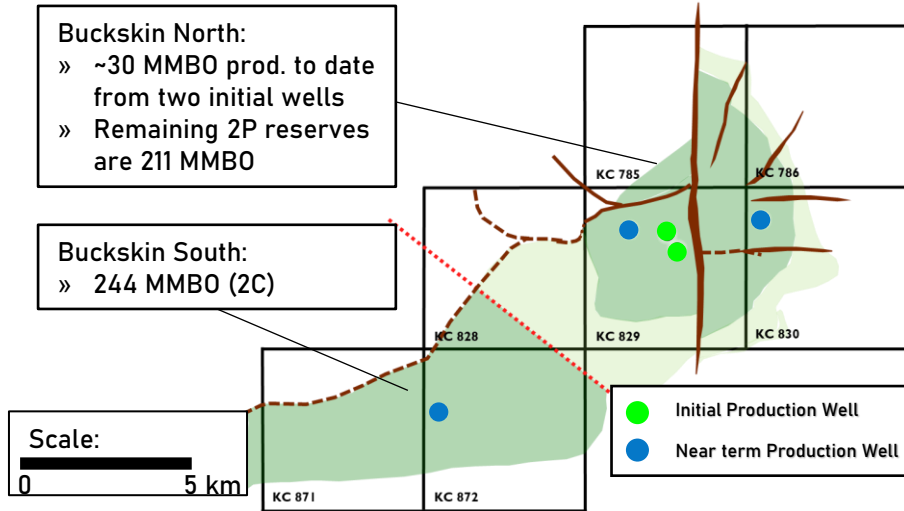
Pay Comparison



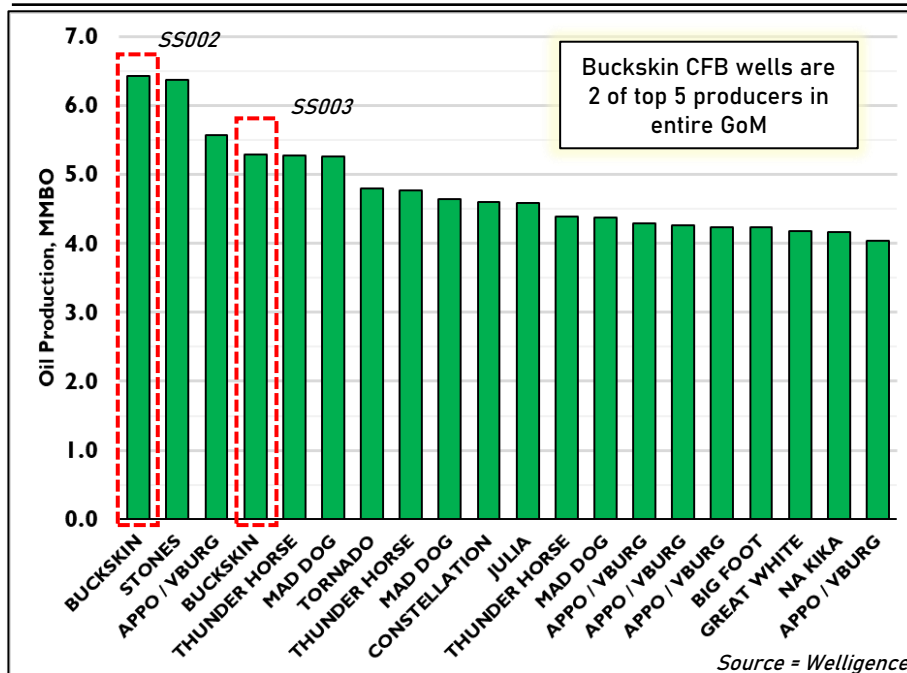


BUCKSKIN PRODUCTION PERFORMANCE

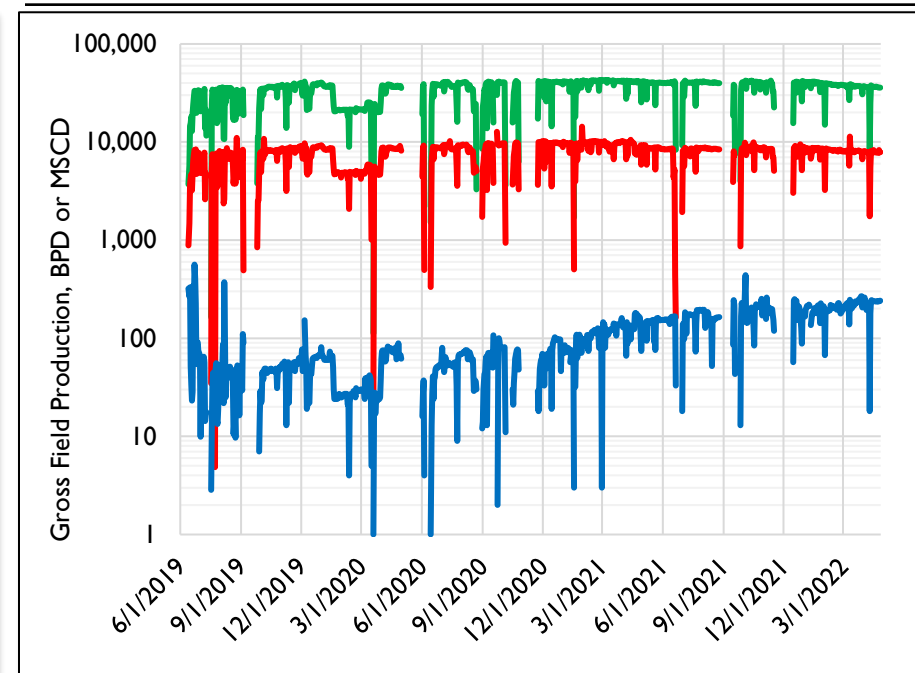
- » Buckskin Central Fault Block producers are among the very best in the Gulf of Mexico, with the KC 829 #2ST1 and KC 829 #3BP1 ranked #1 and #4, respectively, in the GOM by production in 2021
- » Total field production to date has been over 30 MMBO
 - » Approx. only 2-3 % cumulative withdrawal of total in-place resource in Central Fault Block
 - » Over 100 MMBO forecasted EUR for current two Central Fault Block producers
- » Field is currently averaging 36,000 bopd with minimal water production
- » KC 830 #1 first production (drilled outside of the CFB into the eastern side of the Buckskin structure) is expected in September 2022
 - » 830 #1 anticipated to add 10 – 15 mbopd at start-up



Top Producers in GoM for 2021



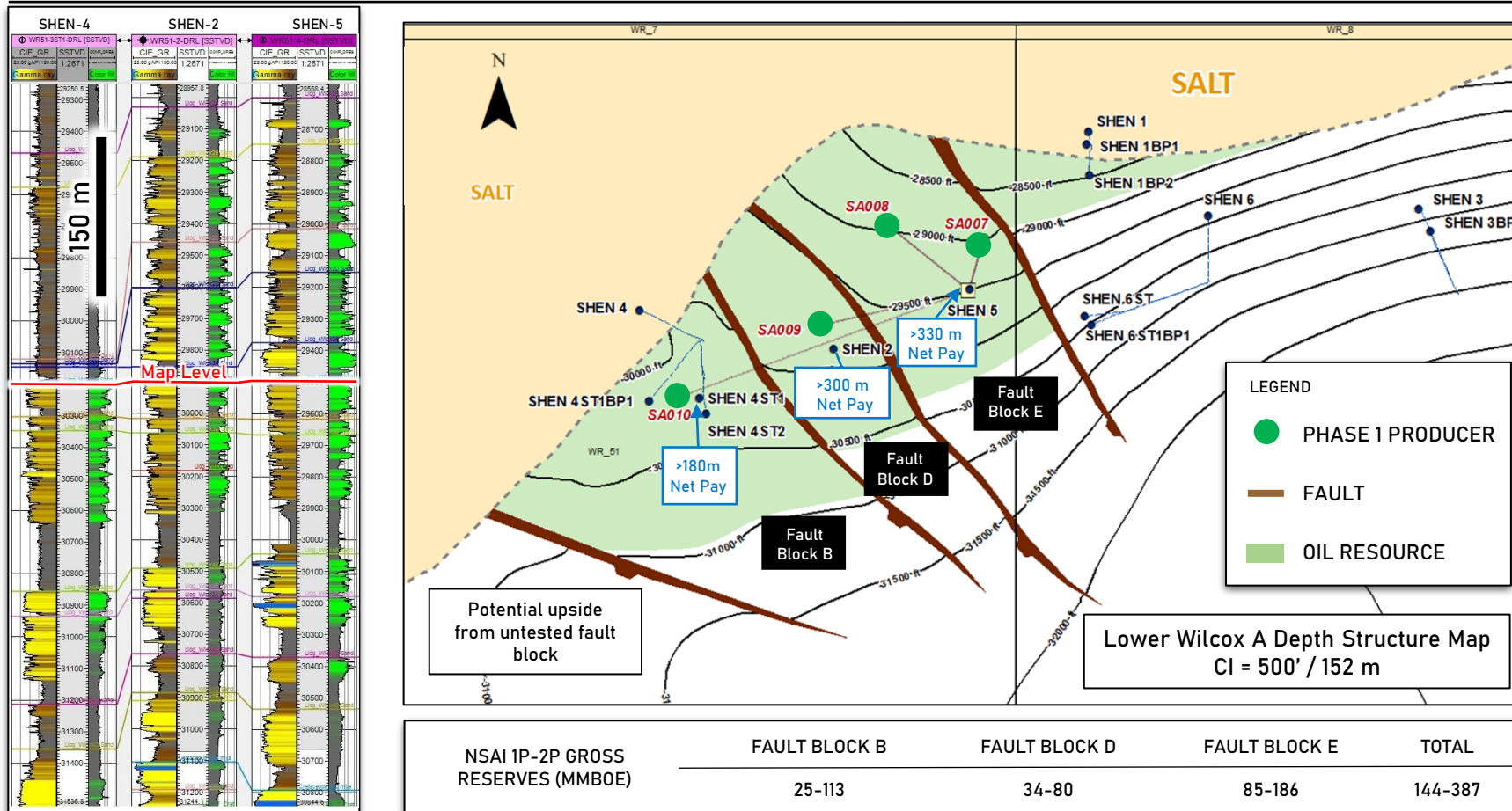
Buckskin Field Production History





MATERIALLY DE-RISKED AND FOCUSED DEVELOPMENT

Shenandoah is fully appraised with 9 penetrations to date; phase 1 development focused on core fault blocks with development wells located close to existing well control



- » Extensive appraisal has resulted in high confidence in the current volume estimates
 - › Development focused on well-delineated core fault blocks with planned producing wells adjacent to existing well control
 - › High confidence in petrophysical characteristics, sand distribution, and reservoir contact assumptions



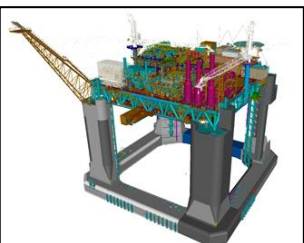
Execution on time and on budget:

- » Total project cost and first oil date are both tracking in line with Sanction Case estimates
- » Frequent engagement with BSEE and US Coast Guard with respect to equipment, facilities and submissions
- » YE2021 NSAI report received with reserves as expected
- » Project is adequately staffed for current workflows



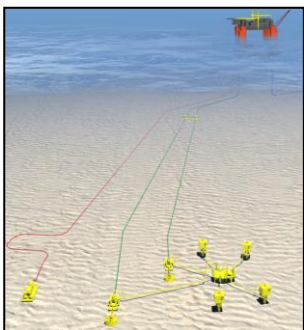
Drilling & Completions:

- » Sea trials for Deepwater Atlas rig successfully completed; Singapore Shipyard delivery of rig expected in June '22
- » October 2022 current estimate to commence drilling operations
- » 20K rig upgrade equipment on schedule; BOE involved with all manufacturing updates
- » Drilling and completion long lead procurement continues on schedule
- » OWIRS & Intervention Riser qualifications are on schedule. TFMC Trees 1&2 started assembly in Brazil
- » Shenandoah project costs benefit from FID in 2021 and related cost certainty vs current market rates



FPS:

- » Detailed Engineering and Procurement progressing per plan. Placement of several large packages to date.
- » FPS costs tracking per sanction case. FPS installation awarded to Subsea 7 and in line with budget. Costs of major equipment bid packages received to date tracking per budget
- » HHI plans to cut steel in Q3 2022

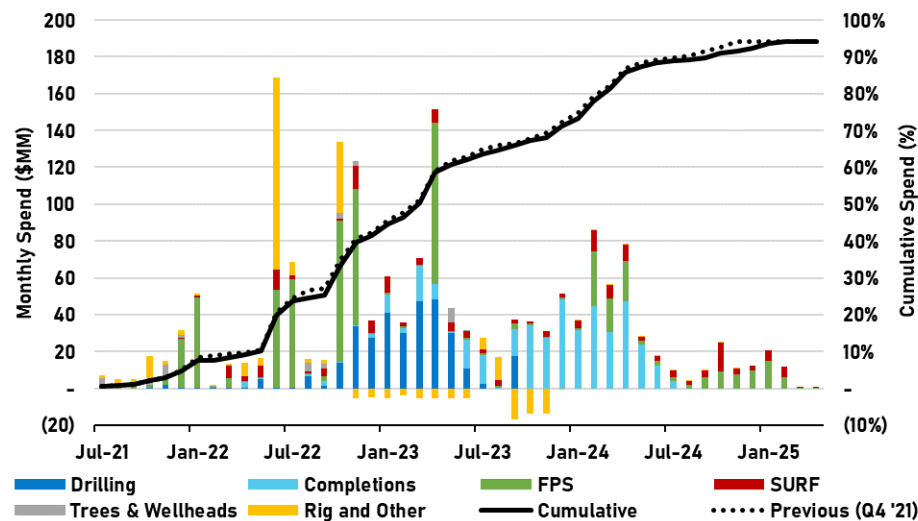
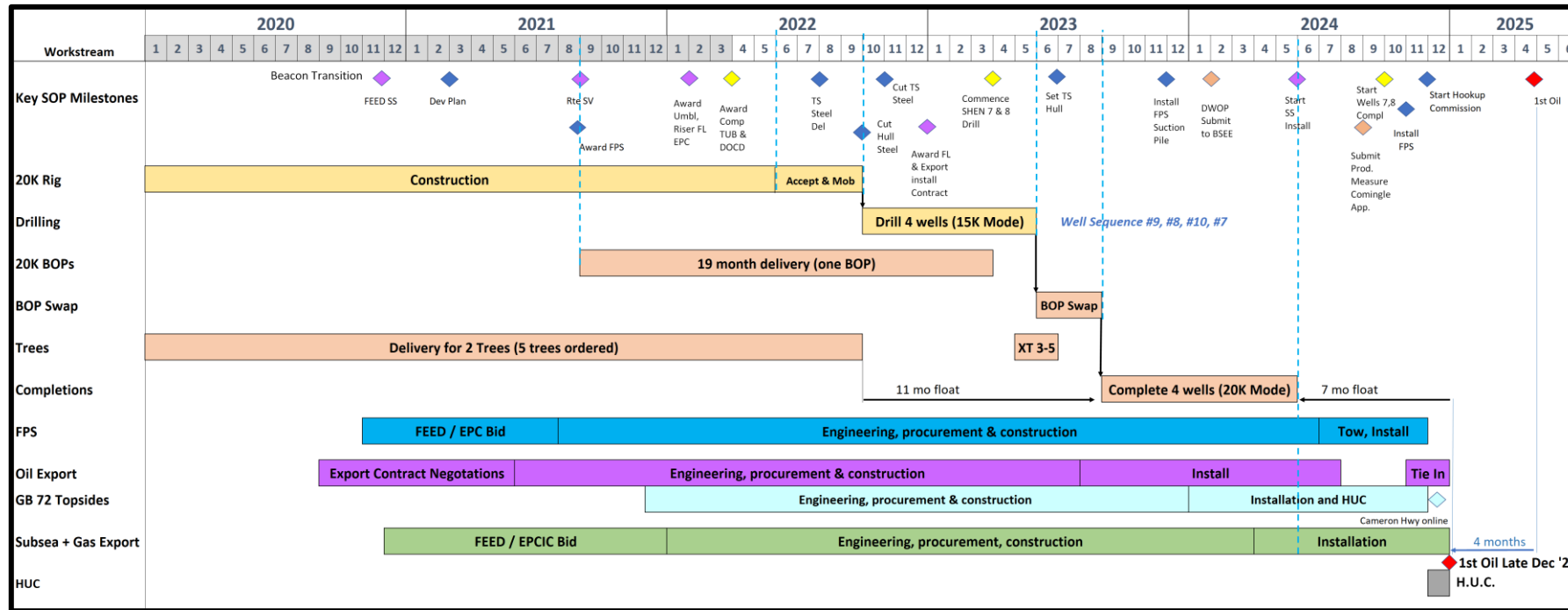


SURF and Exports:

- » Awarded Engineering, procurement, installation and commissioning for subsea infrastructure to Subsea 7 in Jan 2022
- » Award price below sanction budget
- » Schedule in line with sanction targeting December 2024 first oil
- » Subsea 7 has commenced Long lead procurement for SURF
- » Genesis has awarded major procurement packages for the topsides fabrication of the GB 72 platform



PROJECT SCHEDULE AND COST UPDATE



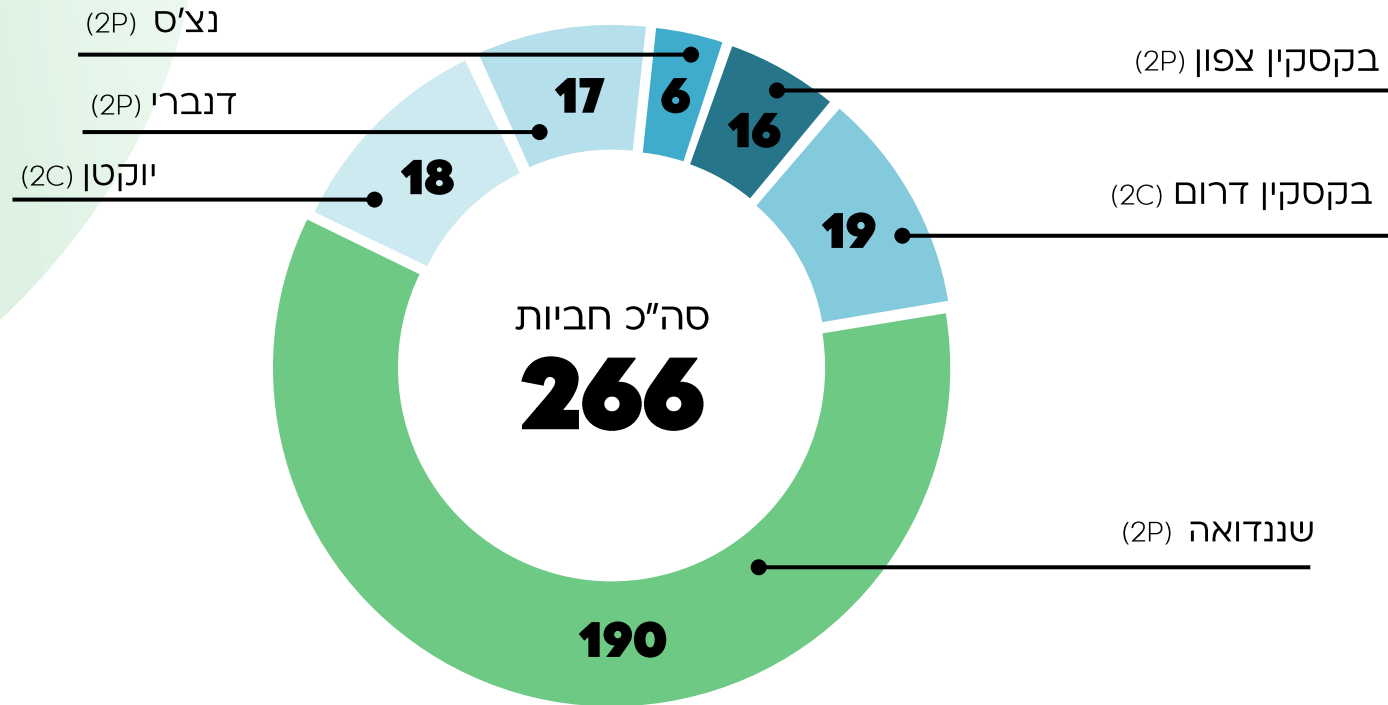
Summary Highlights:

- » SURF contract award resulted in cost savings relative to AFE estimates at sanction
- » A majority of project costs have been firmed up following SURF award (and previously executed FPS & rig contracts)
- » Managing inflationary pressures on certain long lead completion equipment costs and non-rig rate spread costs
- » Schedule maintains first oil date in late December 2024, in line with previous estimates; drilling spud date also unchanged

פרויקטים יוצרי ערך

חלק נאוויטס במאגרי הנפט הקיימים

מיליוני חביות
(MMBOE)



2022	2023	2024	2025 ואילך
76.51	72.27	68.83	66.13

פרויקטים יוצרי ערך

חלק נאוויטס במאגרי הנפט הקיימים

מיליוני חביות
(MMBOE)

נצ'ס (2P)

דנברי (2P)

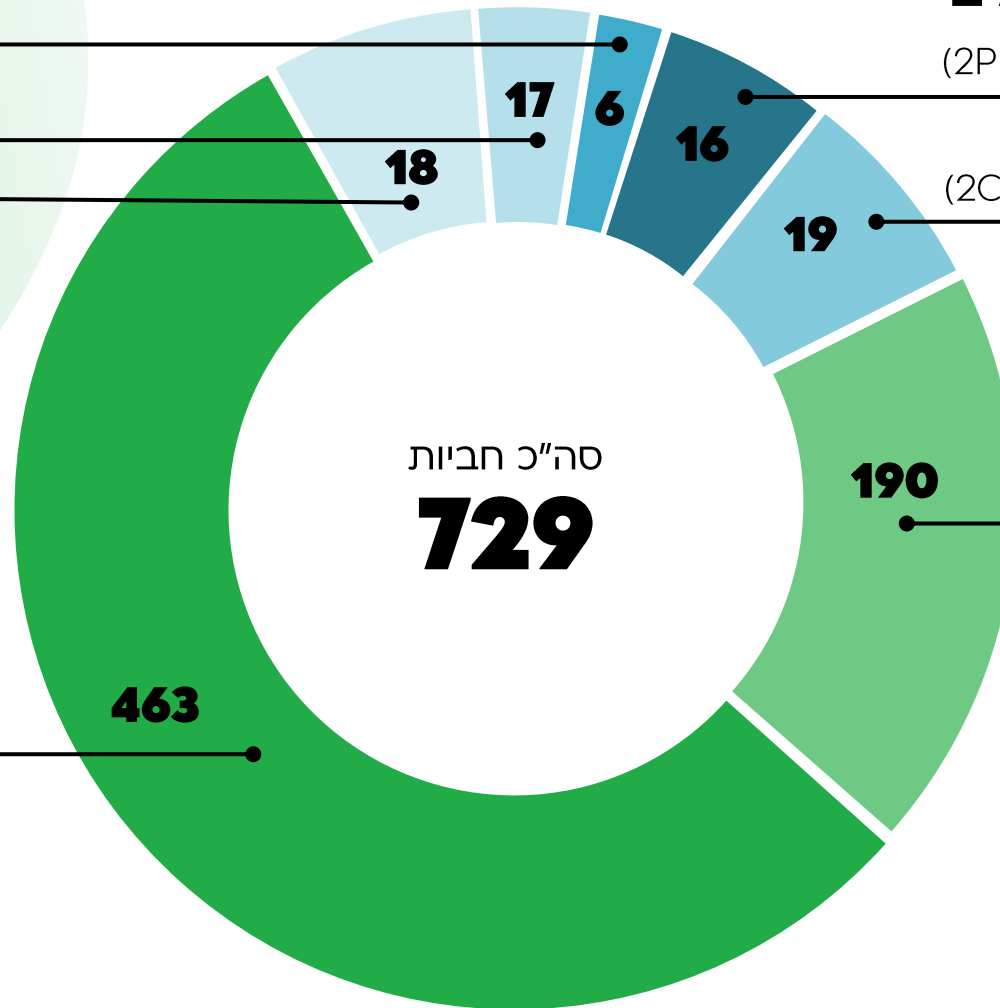
יוקטן (2C)

בקסקין צפון (2P)

בקסקין דרום (2C)

שננדואה (2P)

SEA LION (2C)



SEA LION
HERE WE
DO IT
AGAIN

2022	2023	2024	2025 ואילך
76.51	72.27	68.83	66.13

נכסים ימיים
פריקט סה ליון
נכס לקראת FID



8

רישיונות נפט
בשטח של 2,697
קמ"ר



20

קידוחי אקספלורציה,
אימות והערכה



\$1.3 B

השקעות עבר



463M חביות

עתודות 2C
(חלק נאויטס)



**Falkland
Islands
(U.K.)**

Sea Lion 



**פוטנציאל נוסף
לאקספלורציה
בשטחי הרישיונות**



תזמון מושלם
לאחר שנדוזה



**עסקה
הזדמנותית**
המשך מימוש
האסטרטגיה

פרויקט Sea Lion

פרטי העסקה



עם השלמת העסקה, תחזיק נאוויטס ב-65% ברישיונות ותמונה כמפעילת הפרויקט



נאוויטס תקבל 6 מיליון דולר בעת השלמת העסקה



נאוויטס תעמיד לשותפתה בפרויקט, Rockhopper, הלוואות למימון העבודות עד FID ובפיתוח הפרויקט



רכישת חברת הפרויקט עם השקעות עבר של כ-700 מיליון דולר לניצול אפשרי כהפסדים לצרכי מס

הצעדים הבאים



צוות פרויקט

הקמת צוות ייעודי ומנוסה בלונדון לניהול תהליכי ה-FEED, מימון, FID ופיתוח הפרויקט



שותף שלישי

בחירת האפשרות לצירוף שותף שלישי מנוסה ובעל יכולות פיננסיות



תכנית פיתוח

בניית תכנית פיתוח יעילה בשלבים; עם השלמת התכנית יפורסם תזרים מזומנים חזוי מהוון



מימון

גיבוש חבילת מימון, כולל בחינת האפשרות לקבלת תמיכה פיננסית מממשלת אנגליה

לוח זמנים צפוי: השלמת העסקה ברבעון שלישי 2022 קבלת החלטת השקעה סופית ב-2024

נכסי אקספלורציה

בלוק 7, קנדה

Eastern Newfoundland
West Orphan Basin



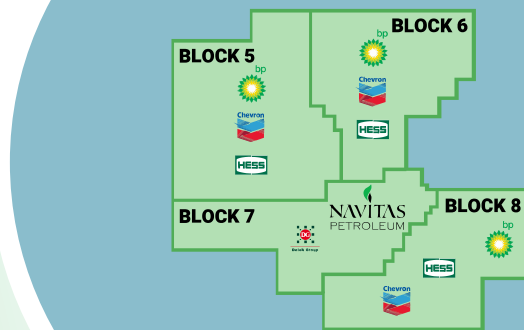
427 מיליון חביות

פוטנציאל חביות נפט במאגר
(חלק נאוויטס)



30% נאוויטס

70% קבוצת דלק



בכוונת BP לבצע קידוח אקספלורציה ראשון ברישיונות הצמודים
בשנת 2023

השותפות בוחנת האפשרות לביצוע סקר סייסמי 3D בהיקף של
1,948 קמ"ר ברישיון בשנה הקרובה

כניסת נאויטס לתחום האנרגיות המתחדשות



נאויטס משיאה בפעילותה הקיימת תשואות גבוהות מאוד ביחס לתשואות המקובלות בתחום המתחדשות



נאויטס היא Latecomer ו-Newcomer לתחום זה בשוק הישראלי



הכרה בחשיבות ובצמיחה המואצת של תחום האנרגיות המתחדשות ובעידן ה-Energy Transition



תמיכה במאמץ להשגת Net Zero Emissions עד 2050

תהליך בחינת ההזדמנויות



החלטת האסיפה הכללית האם לאשר כניסת נאויטס לתחום המתחדשות



הגדרת ורטיקלים בהם ניתן לנצל החוזקות של נאויטס כיתרונות יחסיים ליצירת ערך משמעותי למשקיעים, כגון - פרויקטי רוח-ים, פעילות בדרום-מזרח אסיה ו-CCUS



יצירת שת"פים עם שותפים אסטרטגיים (אנלייט, הפניקס)



לימוד תחום האנרגיות המתחדשות

מידע פיננסי

נתונים פיננסיים

ליום 31 במרץ, 2022

25.4
מיליון דולר
EBITDA

245
מיליון דולר
הון עצמי

59
מיליון דולר
מזומנים
ופיקדונות

1.9
מיליארד ש"ח
שווי שוק
15.05.2022

נכסים יבשתיים

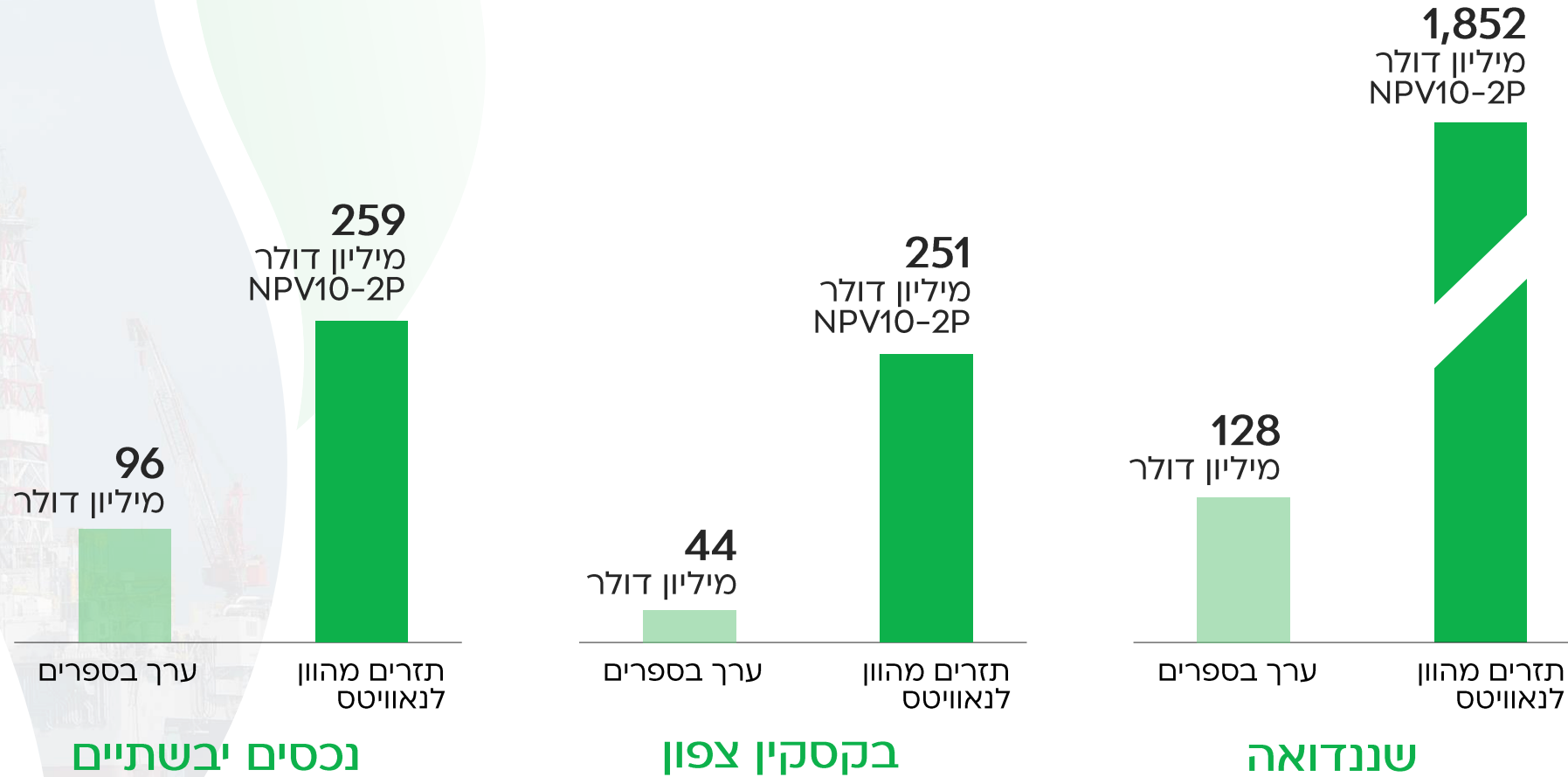
מחיר ממוצע (דולר לחבית)		היקף (אלפי חביות)	תקופת הגידור	אסטרטגיית גידור
CALL	PUT			
55	45	65	רבעון 2, 2022	COLLAR
55	45	127	רבעון 3-רבעון 4, 2022	COLLAR
70	55	60	רבעון 1, 2023	COLLAR
80	55	60	רבעון 2, 2023	COLLAR
80	55	59	רבעון 3, 2023	COLLAR
85	55	57	רבעון 4, 2023	COLLAR
-	55	54	רבעון 1, 2024	PUT

גידור מחירי נפט (ליום 15 במאי, 2022) (WTI)

בקסקין

מחיר ממוצע (דולר לחבית)	היקף (אלפי חביות)	תקופת הגידור	אסטרטגיית גידור
60	265	אפריל-דצמבר 2022	PUT
60	175	ינואר- מאי 2023	PUT

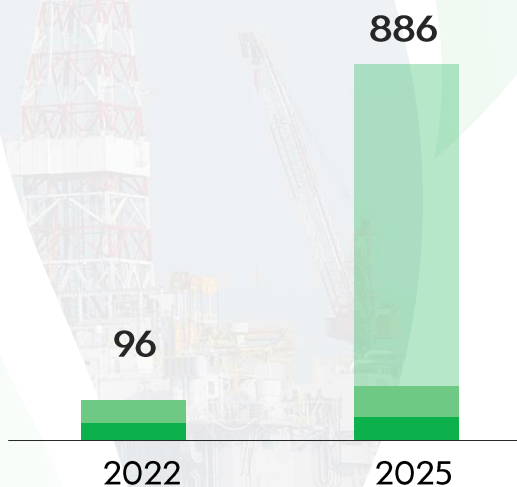
פרויקטים יוצרי ערך



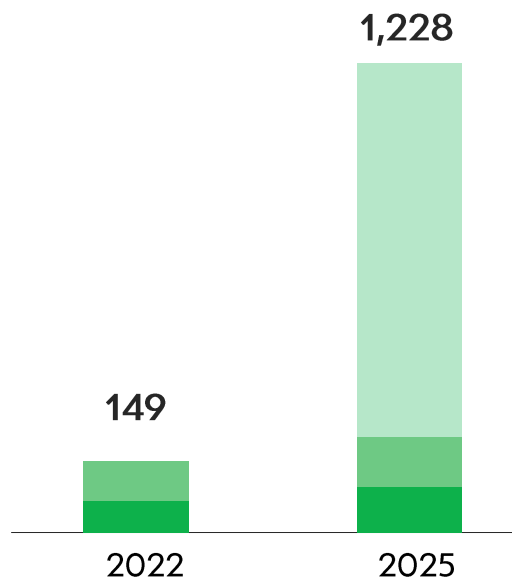
פרויקט שנדואה

The Game Changer

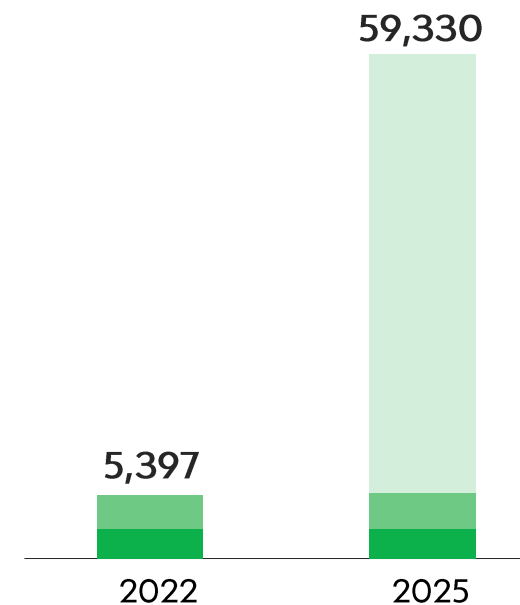
תחזית
EBITDA | מיליוני דולר



תחזית
הכנסות | מיליוני דולר



תחזית
קצב הפקה יומי חביות נפט | BOE



2022	2023	2024	2025 ואילך
76.51	72.27	68.83	66.13

מחירי הנפט בהם נעשה שימוש בתחזיות:

- בהתאם לחלק נאוויטס בדוחות עתודות (2P).
- הכנסות מוצגות לפני תשלום תמלונים.

- שנדואה
- נכסים יבשתיים (נכסים מפיקים)
- בקסקין צפון (נכס מפיק)

חוב פיננסי, נטו מאוחד

ליום 31 במרץ, 2022 (באלפי דולר)

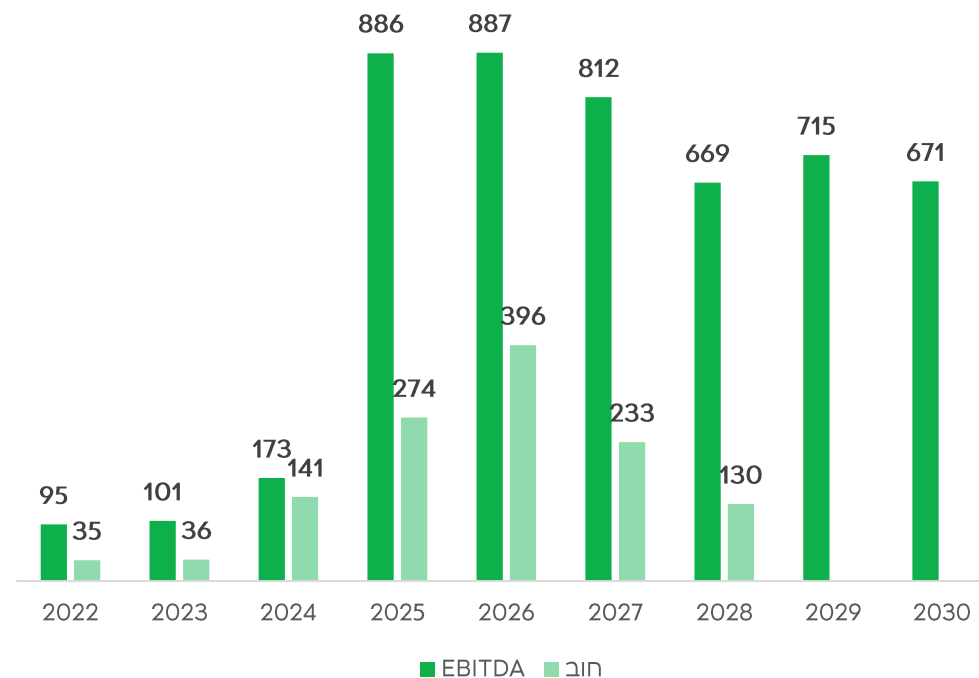
(187,827)	אגרות חוב (סדרה ב')
(105,025)	אגרות חוב (סדרה ג')
(50,576)	אגרות חוב להמרה (סדרה ד')
(55,538)	הלוואה למימון עסקת דנברי
(50,000)	הלוואה מתאגיד בנקאי בינלאומי
(11,257)	נגזרים פיננסיים, נטו
(460,223)	סה"כ התחייבויות
43,167	מזומנים ושווי מזומנים
15,673	פקדונות לזמן קצר
272,856	פקדונות מוגבלים לטובת פיתוח שננדואה
99,732	השתתפות במימון פרויקט שננדואה
13,725	מזומנים מוגבלים
763	נכסים פיננסיים אחרים, נטו
445,916	סה"כ נכסים
(14,307)	חוב פיננסי, נטו

התחייבויות

נכסים

שירות חוב | EBITDA

ליום 31 בדצמבר, 2021 (במיליוני דולר)



שאלות ותשובות



לסיכום



המגמות המאקרו-כלכליות
קובעות -
הנפט כאן כדי להישאר!



נאוויטס מיישמת בהצלחה את
האסטרטגיה הייחודית שלה פעם
אחר פעם



הביצועים הפיננסיים חזקים



שננדואה היא Game-Changer
והפיתוח מתקדם כמתוכנן



Sea Lion – קפיצת המדרגה הבאה
בתזמון מושלם



ניצול השוק לבחינת
האפשרות למכירת
הנכסים היבשתיים



המשך פיתוח והשבחת
הנכסים הקיימים



נאוויטס בצמיחה מתמדת, פועלת
לאיתור הזדמנויות חדשות ליצירת
ערך באופן מקצועי ואחראי

NOW, MORE THAN EVER



NAVITAS
PETROLEUM

תודה רבה!

