

**GIVOT OLAM OIL EXPLORATION –
LIMITED PARTNERSHIP (1993)**

General Partner:

GIVOT OLAM OIL LTD.

Post Office Box 45422

11 Hartom Street

Jerusalem

97775

בס"ד



גבעות עולם חיפושי נפט -

שותפות מוגבלת (1993)

שותף כללי:

גבעות עולם נפט בע"מ

ת.ד. 45422 מיקוד: 97775

רח' א.ש. הרטום 11,

ירושלים

טלפון: +972-73-3946040 Telephone: פקס: +972-73-3946041 Fax:

17 ביוני 2020

לכבוד	לכבוד
רשות ניירות ערך	הבורסה לניירות ערך בת"א בע"מ
רח' כנפי נשרים 22	רח' אחוזת בית 2
<u>ירושלים</u>	<u>תל-אביב</u>
באמצעות מערכת המגנ"א	באמצעות מערכת המגנ"א

הנדון- כנס המשקיעים שהתקיים ביום 16.6.2020

לטובת בעלי היחידות שלא השתתפו בכנס המשקיעים מצורפת בזה המצגת שהעביר מנכ"ל השותפות ובה פירוט התוכניות לביצוע קידוח מגד 6 ופרטים על הצוות והרקע המקצועי של חברת WEP.

המצגת לוותה בדברי הסבר של המנכ"ל ולהלן תמציתם-

- | | |
|--------|---|
| שקף 1- | תצלום של מיקומי קידוחי מגד 6,5 ו-8. |
| שקף 2- | הסבר לגבי מאגר הנפט שדה מגד שבהתאם לעמדת המומחים מחולק לשתי שכבות נפרדות, שכבת המוהילה B (מקטע 8) ושכבת מוהילה A והסהרונים (מקטעים 1 עד 7). בבאר מגד 6 בוצעו מבחני הפקה והופק נפט בכמויות גדולות במקטע 1 שבשכבת הסהרונים. |
| שקף 3- | בקידוח מגד 6 בוצע בעבר קידוח עוקף אך בשל אי הצלחה בביצוע הלוגים בבאר אין מספיק מידע גיאולוגי. |
| שקף 4- | תוכנית הקידוח הינה לאטום את הקידוח העוקף הקיים ולבצע תחילה קידוח עוקף אנכי (שתרשימו מוצג בשקף) שמטרתו איסוף מידע גיאולוגי וביצוע לוגים במטרה לזהות את מערכות השברים הטבעיים בשכבות המטרה ואת כיוונם. הקידוח אמור להיקדח עד לעומק של כ-50 מטר מתחת לנקודת המגע נפט/מים ולאחר ביצוע הלוגים ואיסוף המידע הגיאולוגי יבוצע איטום של מעקף זה. |
| שקף 5- | תרשים של הקידוח העוקף האלכסוני שיבוצע בהתאם לתוצאות שיתקבלו מהקידוח העוקף האנכי. מטרת הקידוח לחצות כמה שיותר מערכות שברים טבעיים. |

**GIVOT OLAM OIL EXPLORATION –
LIMITED PARTNERSHIP (1993)**

General Partner:

GIVOT OLAM OIL LTD.

Post Office Box 45422

11 Hartom Street

Jerusalem

97775

בס"ד



גבעות עולם חיפושי נפט -

שותפות מוגבלת (1993)

שותף כללי:

גבעות עולם נפט בע"מ

ת.ד. 45422 מיקוד: 97775

רח' א.ש. הרטום 11,

ירושלים

טלפון: Telephone: +972-73-3946040 פקס: Fax: +972-73-3946041

שקף 6- הקידוח העוקף האלכסוני אמור להתבצע בשיטת ה- open hole compilation שבה נעשה שימוש בצינורות דיפון מחוררים (המופיעים בשקף) על מנת להפחית ככל האפשר את הפגיעה בשברים הטבעיים שבסביבת בור הקידוח.

שקף 7- בהתאם לתוכנית הקידוח יידרשו כ-80 ימי קידוח לביצוע הקידוחים העוקפים בעלות משוערת של כ- 8.5 מיליון דולר (לא כולל עלות הובלת המגדל חזרה לאירופה שכן התוכנית הינה להמשיך לקדוח את מגד 8 עם מגדל הקידוח) ובתוספת 25% הוצאות בלתי צפויות. התוכנית הוגשה לאישור הממונה ובוצעו בה שינויים בהתאם להנחיית משרד הממונה וכעת השותפות ממתינה לאישור הממונה לתוכנית הקידוח. התוכנית כפופה לשינויים בהתאם לתוצאות שיתקבלו בשטח.

שקף 8 ואילך- פרטים על הצוות של חברת WEP המוצע לניהול פרויקט מגד 6 (בשלב זה טרם הוחלט מי יהיה הצוות המקצועי בפרויקט) ומערך התפקידים שיבצעו חלק מהמהנדסים אמורים לעבוד באתר וחלקם יעניקו מעטפת ייעוץ והדרכה מהמשרדים בהולנד (השותפות תמשיך לספק את המעטפת הלוגיסטית לפרויקט). כמו כן מתוארים פרויקטים בהם מעורבת WEP ברחבי העולם.

המפקח סקר את ההבהרות וההתחייבויות שאושרו בוועדת הביקורת ובדירקטוריון ופורסמו בסימון שינויים בדו"ח הזימון המתוקן (לפרטים ראו בדו"ח הזימון המתוקן מיום 16.6.2020) לרבות לגבי מינוי מנכ"ל, צוות מקצועי, מפעיל, כניסת השינויים בהסכם השותפות לתוקף לרבות הורדת התמלוג ודמי המפעיל ניהול כספי ההנפקה על ידי המפקח ועוד.

במענה לשאלות שהופנו ממשתתפי הכנס הובהרו על ידי המנכ"ל, הדח"ץ מוטי זילבר והמפקח, בין היתר, הנקודות הבאות-

1. השותפות בוחנת את האפשרות להמשיך הפקה ממקטע 8 במגד 5 בעזרת משאבות וכן אפשרות להפקה ממקטעים נוספים, אך בשלב זה המטרה לבצע את הקידוחים העוקפים במגד 6 שכן כמויות הנפט שנמצאו שם במקטע 1 במבחני ההפקה היו טובים יותר מאשר במגד 5.

**GIVOT OLAM OIL EXPLORATION –
LIMITED PARTNERSHIP (1993)**

General Partner:

GIVOT OLAM OIL LTD.

Post Office Box 45422

11 Hartom Street

Jerusalem

97775

בס"ד



גבעות עולם חיפושי נפט -

שותפות מוגבלת (1993)

שותף כללי:

גבעות עולם נפט בע"מ

ת.ד. 45422 מיקוד: 97775

רח' א.ש. הרטום 11,

ירושלים

טלפון: +972-73-3946040 Telephone: פקס: +972-73-3946041 Fax:

2. משך הזמן של מבחני ההפקה בבאר מגד 6 תלוי באישור הממונה והשותפות פועלת במקביל לקידום התוכניות להפקה מהאתר בוועדה המחוזית.
 3. ככל והאסיפה הכללית לא תאשר את ההנפקה ולא יגוייס המימון הנדרש בדרכים אחרות קיימת סכנה ממשיה להמשך קיום השותפות כעסק חי ולא יבודד החזקה.
 4. השותפות בעיצומו של המו"מ עם חברת Alberta Texas- Energy Ventures Inc (המשקיע) במטרה להגיע להסכם שיסדיר את החלק שיקבל המשקיע בחזקה תוך מטרה לשמור על האינטרסים של השותפות.
 5. ביצוע פעולות פיתוח השדה במקצועיות תוך הגעה להישגים תוביל בסופו של דבר להשאת הערך של השותפות.
 6. בעלי השליטה בשותפות והשותף הכללי תמכו בשותפות והעמידו הלוואות בסכומים גבוהים והודיעו כי בכוונתם להשתתף בהנפקה ככל שתאושר.
- השותפות והמפקח מבקשים להודות לציבור בעלי היחידות שהשתתף בכנס.

אזהרה בגין מידע צופה פני עתיד – הערכות המובאות בדו"ח זה לגבי תוכניות הקידוח, תקופת הקידוח, עלותו, דרך ביצועו ועוד הינם מידע צופה פני עתיד המבוסס על הערכות אנשי המקצוע. ההערכות הנ"ל עשויות להתעדכן כתוצאה מהשגת המימון לביצועם, מהביצועים בפועל ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של חיפושים והפקה של נפט וגז וכתוצאה מתנאים תפעוליים וכדומה.

בכבוד רב,

גבעות עולם נפט בע"מ השותף הכללי

באמצעות שמואל בקר, יו"ר הדירקטוריון



Meged-6

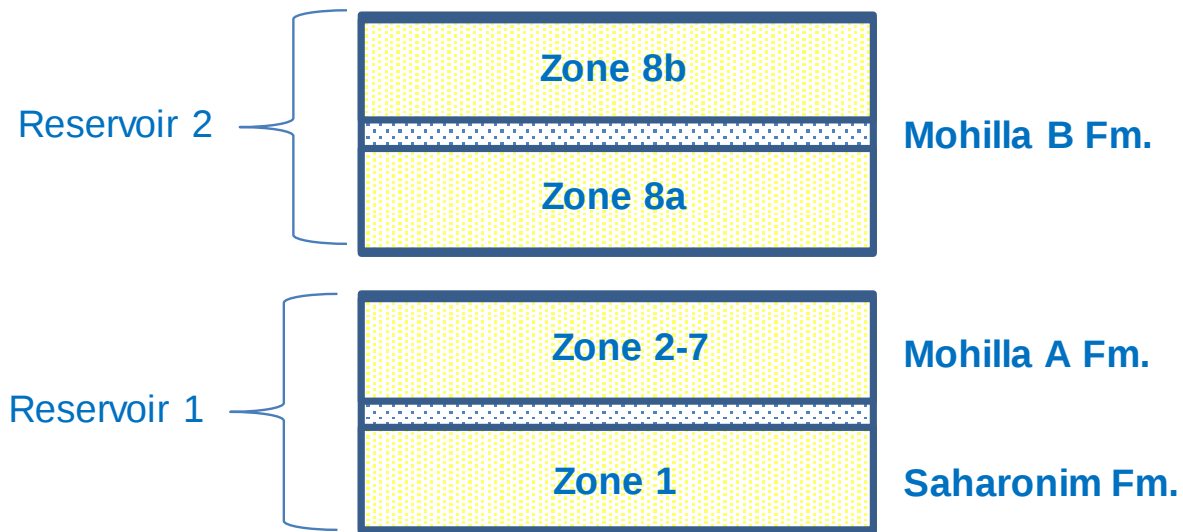
MEGED-6ST1 ABANDONMENT AND ST2 & ST3

Well locations



Background information Meged-6

- ✓ Meged-6 well was drilled in year 2013 to appraise the hydrocarbon potential of the upper and middle Triassic formations of the Meged field structure.
- ✓ Currently, well Meged-6ST1 has accessed two target reservoirs:



Objectives and scope of work

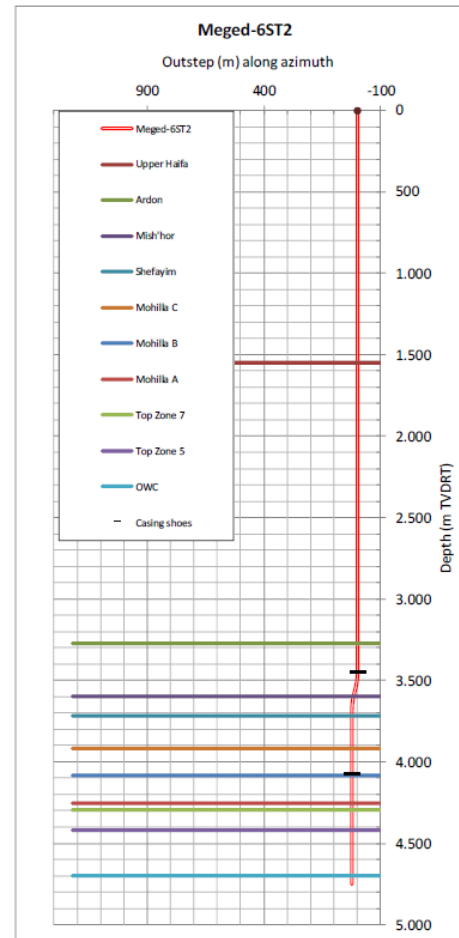
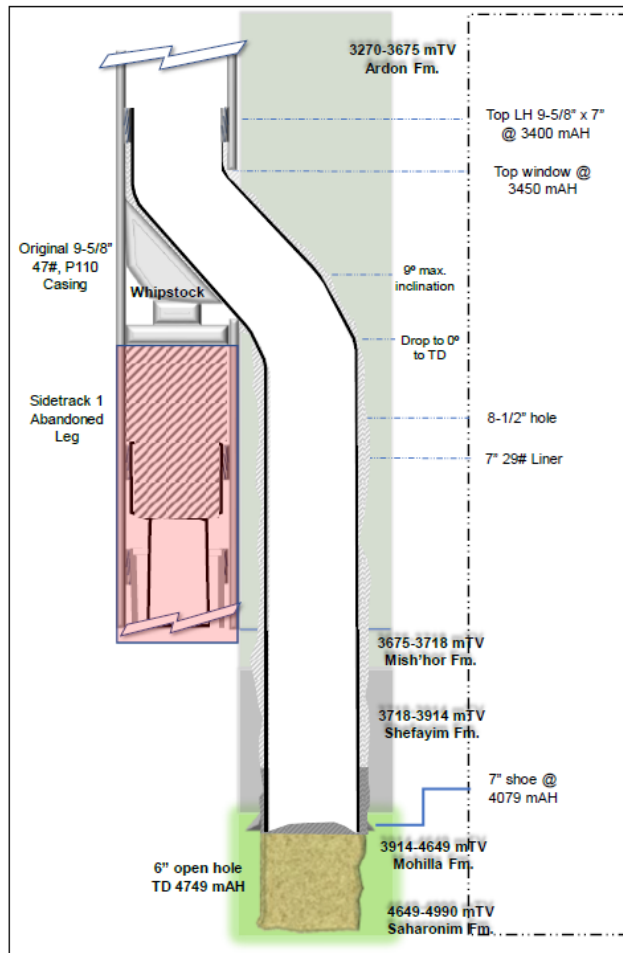
Objectives

- Drill sidetrack 2 to gather geological information and OWC depth. Drill sidetrack 3 in correct fracture orientation to prove economical hydrocarbon and complete
- Meged-6 will target the fractures in Mohilla A. Mohilla B is a secondary target.

Scope of work

1. Pull out existing upper completion
2. Abandon sidetrack 1
3. Drill sidetrack 2 to 50m below the OWC,
 - a. perform open hole logs and short flow test
 - b. abandon the leg.
4. Drill sidetrack 3 to 150 m above OWC,
 - a. flow test
 - b. complete.

Meged-6 ST02



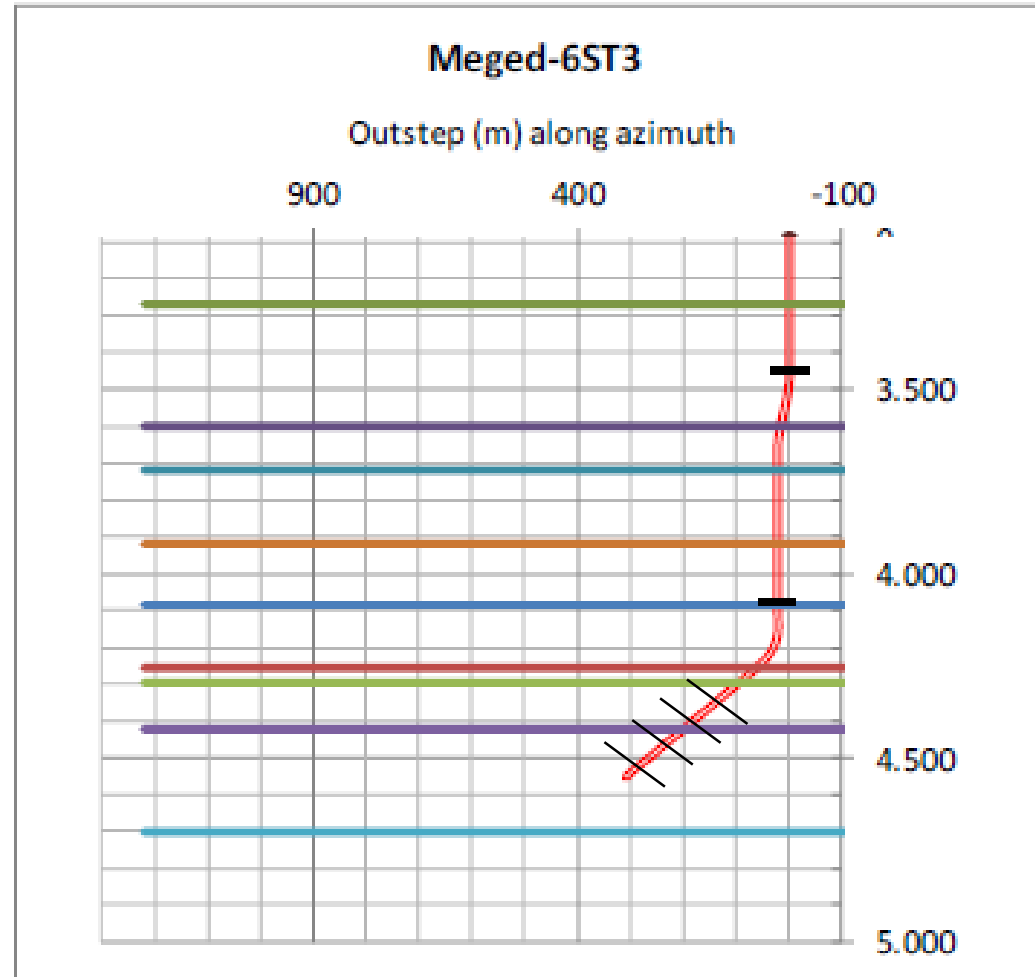
ST02 will sidetrack from the 9-5/8" liner in direction Azimuth $\sim 150^\circ$. The well will then drop back to vertical to parallel Meged-06 original hole – the distance from the original hole and ST01 should be far enough away to prevent magnetic interference ($\sim 30\text{m}$).

The 7" liner in ST02 will be installed near the top of the Mohilla B.

ST02 will drill vertical to well TD – around 50m below the OWC (logging pocket) to allow logging of the entire reservoir and short flow test (if hole dictates).

ST02 will be permanently abandoned.

Meged-6 ST03

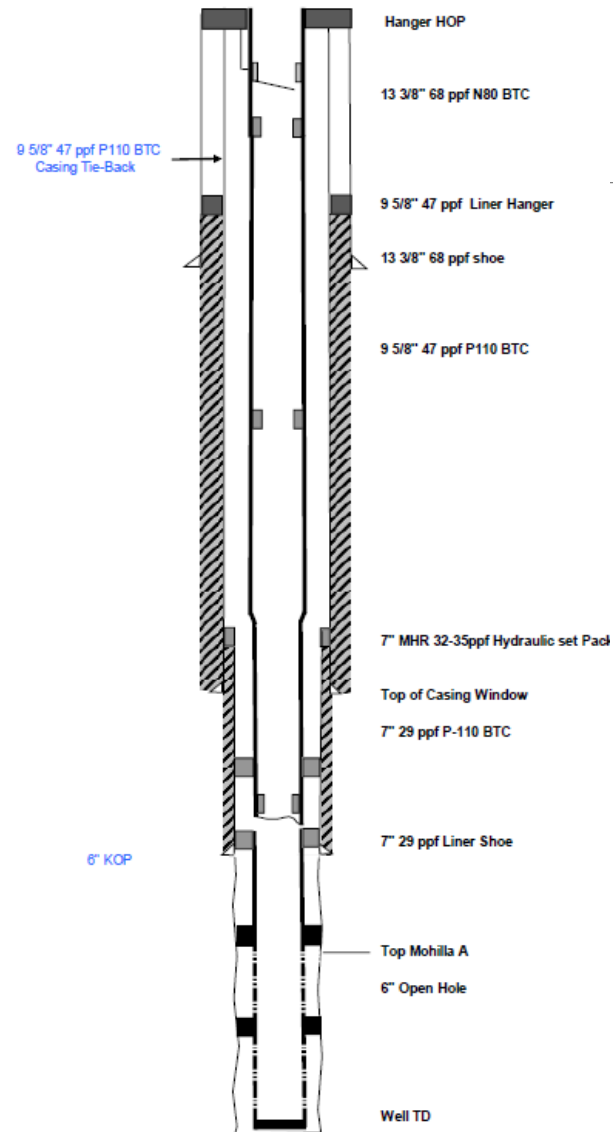


ST03 will be drilled:

- a) Using the 7" liner shoe of ST02 as start point,
- b) In a direction perpendicular to the fracture orientation to be able to hit as many fractures as possible (based on Sidetrack 2 data),
- c) TD will be chosen on the bases of the zones known to contain fractures from the image log and TD at least 150m TV above the known OWC (ST2).
- d) Inclination and azimuth will be chosen on the bases of b & c and the license border.

Meged-6 ST03

Meged-6ST3 Planned Well Schematic



Note: Completion details to be added upon ST2 data analysis

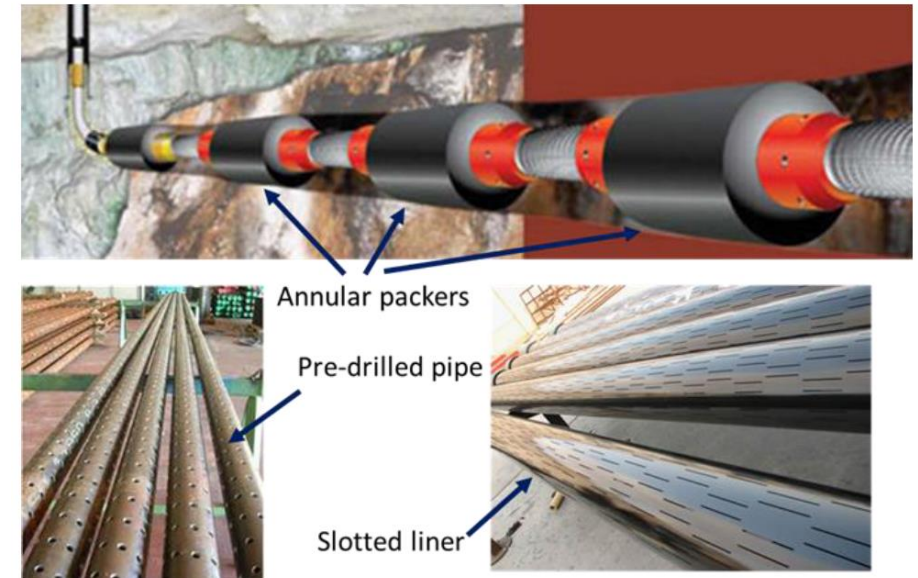
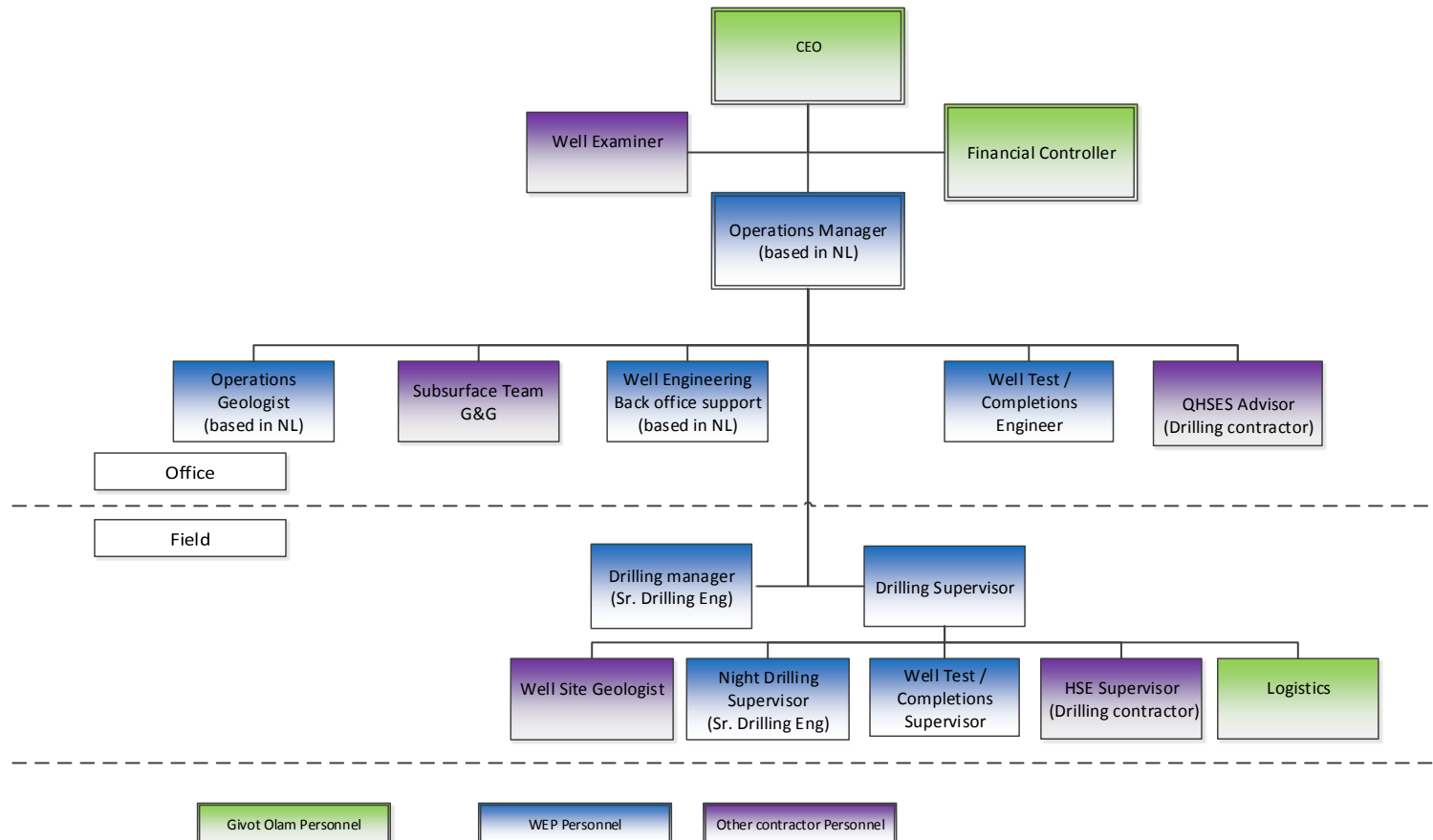


Figure 3.7-6 Examples of Reservoir Completions for ST3

Project organization

Meged-6 ST1 Abandonment and 6ST2 & ST3
11/06/2020



WEP introduction

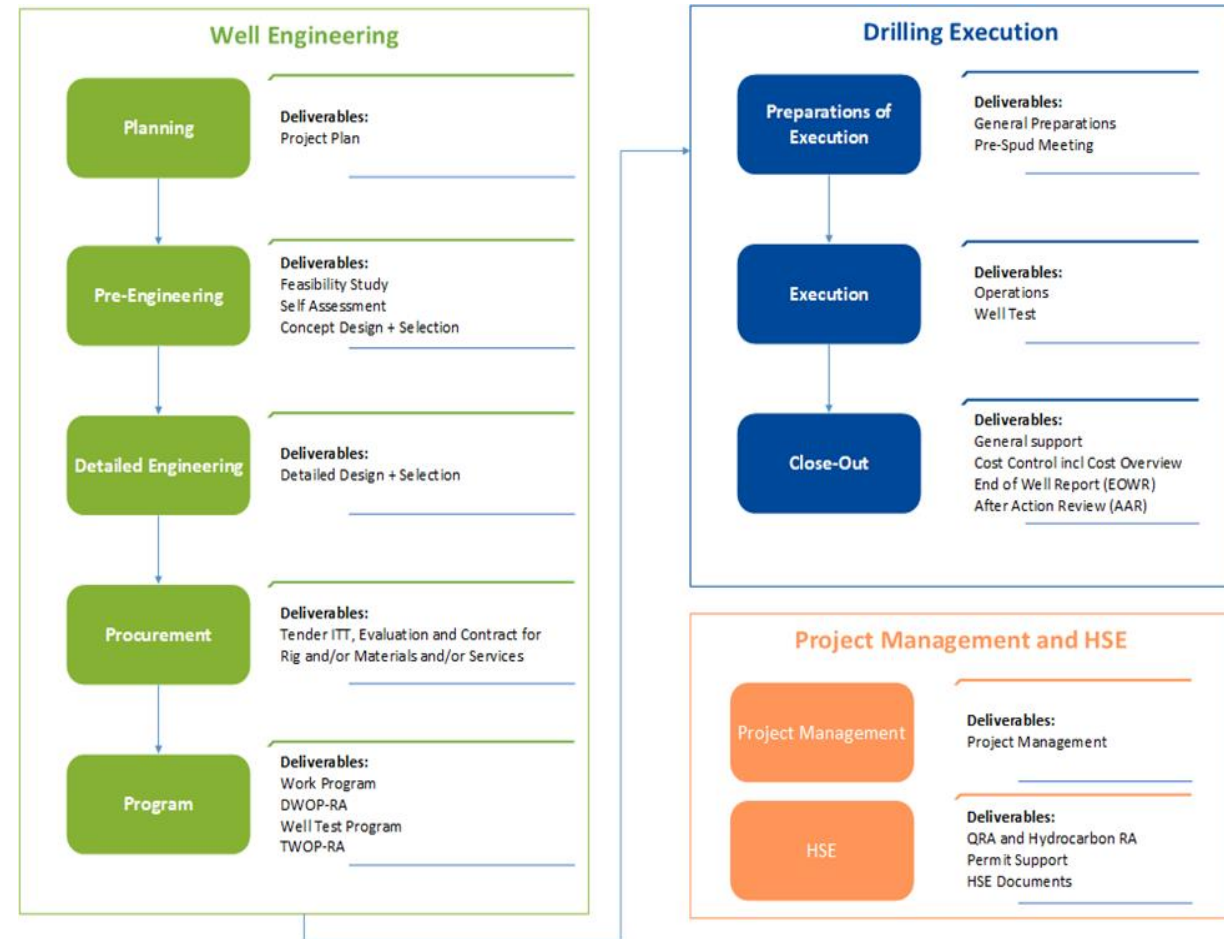
- ✓ Well Engineering Partners (WEP) offers a variety of well engineering related services.
- ✓ Established in 1996
- ✓ Currently 30 employees
- ✓ Engineered and managed:
 - 20+ oil and gas wells
 - 12 salt wells
 - 47 geothermal wells (deepest well 4,1km)
- ✓ WEP has strong track record in identifying, developing, implementing and commercializing new technology e.g. composite tubulars and casing drilling
- ✓ Projects in The Netherlands, Germany, Austria, Switzerland, France, Italy, Oman, Brasil, Suriname, Colombia, Canada, Russia, Indonesia, Iraq, Egypt, Congo etc.

WEP Delivers

- ✓ Well engineering
- ✓ Well consultancy services
- ✓ Project and drilling management
- ✓ Well maintenance and interventions
- ✓ Solution mining
- ✓ Performance drilling
- ✓ Plug and abandonments
- ✓ Training
- ✓ Standards, procedures
- ✓ New technology implementation support

Well Delivery Process

- ✓ Structured work-process
- ✓ Stage-gate approach with peer-review sessions
- ✓ Clear deliverables
- ✓ ISO 9001:2015 certified



WEP documentation and software



WEP Documentation:

- ✓ Drilling Standards
- ✓ Drilling Operations manual
- ✓ Casing Design manual
- ✓ Well control manual
- ✓ Blow-out contingency Plan, Emergency Response Plan
- ✓ Standard Well Catalog
- ✓ Well Examination Scheme
- ✓ HSE system (ISO9001:2015/OHSAS)

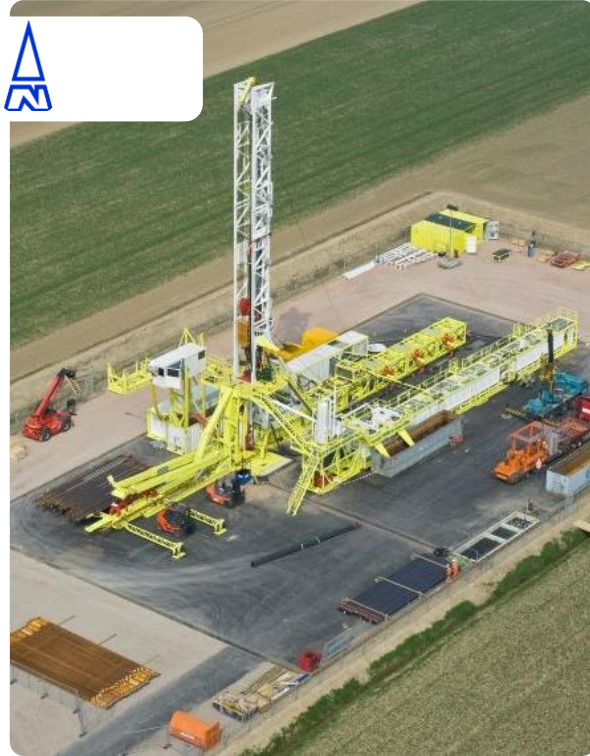
WEP Software:

- ✓ Landmark: Wellplan, Stresscheck, Wellcat
- ✓ WEP ERD BHA design
- ✓ Safeti.nl
- ✓ Fekete: Virtuwell
- ✓ WEP Procurement System
- ✓ ERP support system
- ✓ WIMS support system

Recent work

- ✓ Near offshore well campaign - Suriname
- ✓ Deep & horizontal wells – Colombia
- ✓ Well Supervision exploration campaign - Switzerland
- ✓ Design & procurement various geothermal wells – Netherlands
- ✓ IPM extended reach salt solution well - Netherlands
- ✓ Well delivery process review - Austria
- ✓ Seismic hazard analysis – Netherlands
- ✓ Setting up drilling regulations for government - Switzerland
- ✓ Support development Rider software package –Netherlands
- ✓ Develop, test & implement full-mechanical RSS – Netherlands
- ✓ Develop & commercialize composite casing - Netherlands

IPM projects - O&G

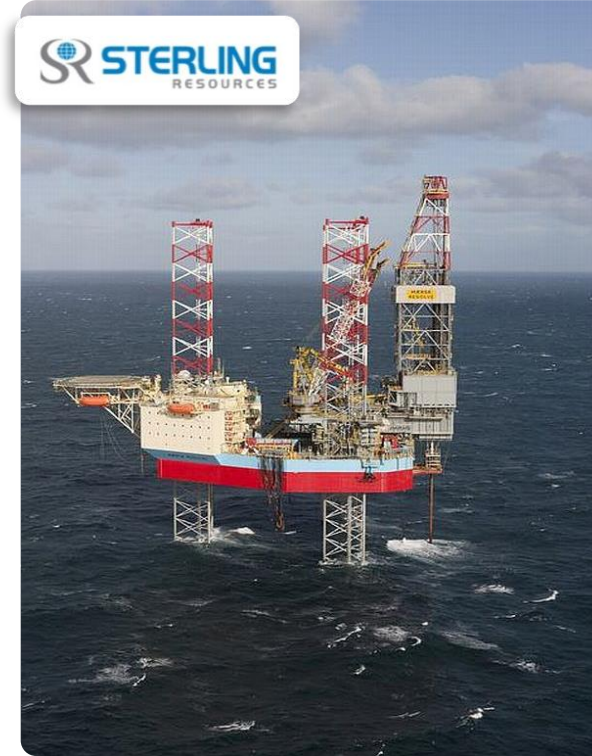


campaign (5 wells) in NL

1 well in Italy



2 exploration wells, NL

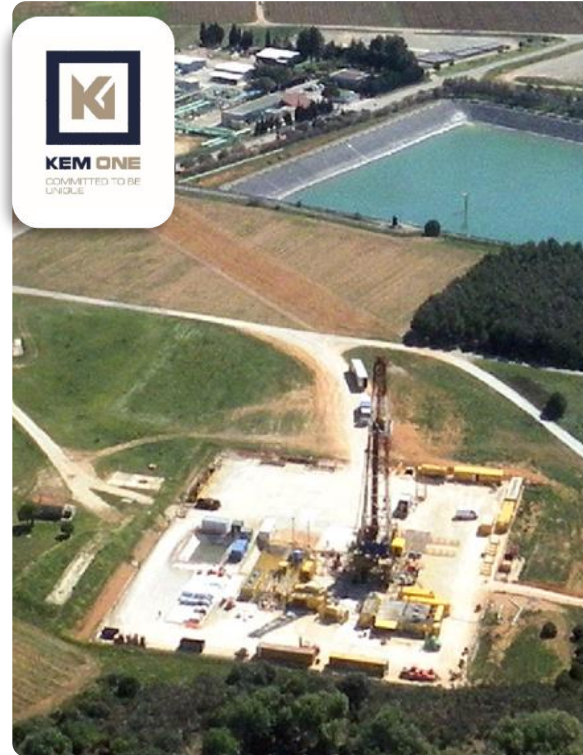


F17-9 exploration well

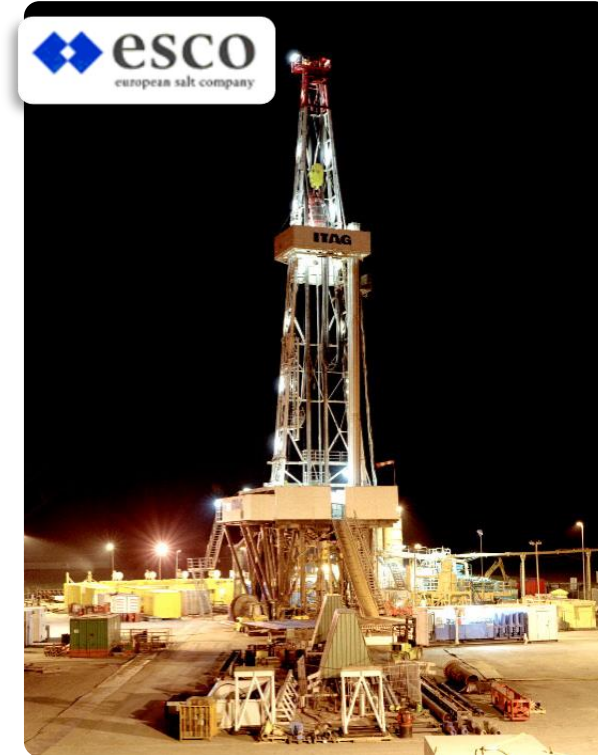
IPM projects - Salt



New wells and yearly HWU wells



New salt wells & HWT ST
France



New wells & HWU

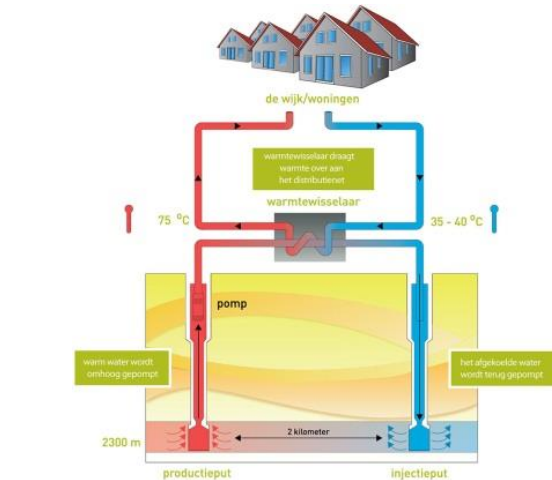
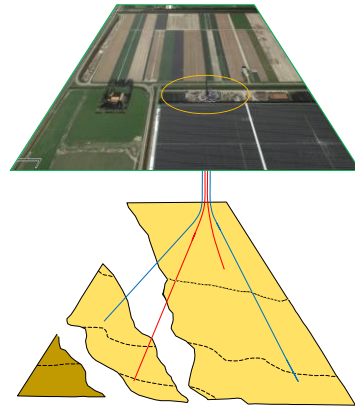
IPM projects - Geothermal

Geothermal Drilling Market leader in The Netherlands:

23 of 25 projects in NL by WEP

Drilled 130 km to date for geothermal

Energy; 4 projects being prepared



Staatsolie Nearshore – 2019 - 2020



- ✓ Complete IPM offshore exploration campaign of 6 wells:
 - Initiate Well Delivery process.
 - Well Delivery Management throughout project from start to completion.
 - Provided until completion of last well :
 - Resident Drilling Manager,
 - Local and remote Well Engineering Support,
 - Ad hoc Drilling Supervision.

Well Engineering Partners

Your partners in value creation

www.wellengineeringpartners.com

WE'LL DESIGN | DEVELOP | DELIVER VALUE