

א.ש. הרטום 11, ת.ד. 45422, ירושלים | טלפון: 073-3946040 פקס: 073-3946041  
Hartom 11, p.o. box 45422, Jerusalem | Telephone: 073-3946040 FAX: 073-3946041

23 בנובמבר 2020

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

**הנדון : החלטת הדירקטוריון לקבל את המלצת וועדת התפעול לתוכנית קידוח מגד 6**

בהמשך לדיווח המידי מיום 16 בספטמבר 2020 בדבר מינוי וועדת התפעול (יצוין כי מנהל הקידוח שצויין בדו"ח האמור הוחלף במר Boettcher Frank שקו"ח שלו מצורפים כנספח לדו"ח זה), ניתנת בזה הודעה כי הדירקטוריון החליט לאשר את המלצת וועדת התפעול שהתכנסה היום לאחר שחברי הוועדה קיבלו ובחנו את תוכניות הקידוח שהוכנו על ידי חברת WEP לגבי מגד 6. יצוין כי וועדת התפעול התכנסה היום לראשונה (הוועדה תתכנס אחת לשבוע או לפי הצורך) ונכחו בישיבה חברי הוועדה הבאים :

Peter Hoving-WEP, Wouter Botermans – Reservoir Engineer, Steven Knabe – Halliburton – Petroleum Engineer, Pete McEldowney – Halliburton Drilling Engineer, Ben Shani A-TEV מוטי זילבר דח"צ, דוד אידלברג מפקח ואמיר בן-דוד מנכ"ל.

הוועדה דנה בתוכנית, בתקציב ובלו"ז והמליצה על שינוי קל בתוואי המעקף הראשון כאשר במקום קידוח עוקף אנכי יבוצע הקידוח העוקף הראשון בזווית אלכסונית מתונה על מנת להגדיל את הסיכויים כי הקידוח העוקף הראשון יחצה מערכות של שברים טבעיים. לאחר ביצוע הלוגים בקידוח העוקף הראשון תמליץ הוועדה לדירקטוריון (בהתאם לתוצאות הלוגים) האם לבצע קידוח עוקף נוסף באזימוט וזווית שונים או לבצע מבחני הפקה מהקידוח העוקף הראשון ככל והלוגים יראו שהקידוח חצה מספיק מערכות של שברים טבעיים המאפשרים ביצוע הפקה. החיסכון הצפוי אם לא יבוצע הקידוח העוקף הנוסף הוא של כ- 20 ימי קידוח כאשר העלות הכוללת של כל יום קידוח הינה כ- 70 אלפי דולר.

להלן פרטי הקידוח בהתאם לתקנות-



א.ש. הרטום 11, ת.ד. 45422, ירושלים | טלפון: 073-3946040 פקס: 073-3946041  
Hartom 11, p.o. box 45422, Jerusalem | Telephone: 073-3946040 FAX: 073-3946041

<b>קידוח עוקף מגד 6</b>	
23 בנובמבר 2020	<b>המועד בו נתקבלה ההחלטה</b>
פיתוח שדה מגד	<b>הסיבות להצדקת ההחלטה</b>
עמידה בדרישות הגורמים המאשרים	<b>תנאים לביצוע הקידוח ולהשתתפות השותפות בביצוע הקידוח</b>
קידוח עוקף מגד 6	<b>שם הקידוח</b>
קידוח יבשתי-כקילומטר דרומית למגד 5	<b>מיקום הקידוח</b>
17 בדצמבר 2020 (נכון למועד הדוח מבוצעת הרכבה של מגדל הקידוח באתר). משך הקידוח כ- 80 יום (ללא תקלות ועיכובים בלתי צפויים).	<b>מועדי הקידוח הצפויים</b>
מוהילה A ומוהילה B	<b>שכבות מטרה בקידוח</b>
קידוח פיתוח ולקביעת גבולות שדה הנפט. השלמת הקידוח כבאר מפיקה של נפט וגז.	<b>סוג הקידוח, תכליתו ודיון כללי בשלבים עתידיים התלויים בממצאיו</b>
4,700-5,000 מטר	<b>עומק הקידוח</b>
10 מיליון דולר	<b>סה"כ תקציב הקידוח</b>
כמיליון דולר (סכום זה כלול בתקציב הקידוח כאמור לעיל). מבחני ההפקה צפויים להתבצע במהלך הרבעון הראשון 2021. בסיום הקידוח העוקף הראשון יבוצעו לוגים בבור הקידוח ותבוצע עבודת עיבוד ופענוח של הנתונים שהתקבלו במהלך הקדיחה. בהתאם לתוצאות יוחלט האם קדוח קידוח עוקף נוסף או לבצע את המבחנים בקידוח העוקף הראשון. כמו כן ציוד ההמרצה והמבחנים יותקן באתר הקידוח.	<b>תקציב ביצוע מבחני ההפקה</b>



א.ש. הרטום 11, ת.ד. 45422, ירושלים | טלפון: 073-3946040 פקס: 073-3946041  
Hartom 11, p.o. box 45422, Jerusalem | Telephone: 073-3946040 FAX: 073-3946041

<b>קידוח מגד 6</b>	
שם המפעיל	השותף הכללי-גבעות עולם נפט בע"מ
שם התאגיד המבצע את הקידוח	DAFLOG SRL
חלקם של מחזיקי הזכויות ההוניות של השותפות בתקציב הקידוח ובהכנסות הפוטנציאליות הנובעות ממנו	חלק אפקטיבי בהוצאות- 95.72% חלק אפקטיבי בהכנסות- 95.72%
שמות השותפים בנכס הנפט בו נערך הקידוח וחלקם בתקציב הקידוח ובהכנסות שינבעו ממנו	השותפות-87% (אחוז רשום בלבד, האחוז בפועל הינו 95.72%*) Alberta-Texas Ventures Inc –12% (אחוז רשום בלבד האחוז בפועל הינו 3.28%*) 1%- Millenium Quest Pty Ltd ראו הערה בסוף הדו"ח
הפניה לתיאור נכס הנפט בדו"ח התקופתי	סעיף 8

**מידע צופה פני עתיד**

התקציב ולוחות הזמנים של הקידוח וכן הנתונים הנוספים המובאים לעיל ביחס לקידוחים, מבוססים על הערכות והשערות שנתקבלו מהשותף הכללי בשותפות שהינן מידע צופה פני עתיד. ההערכות וההשערות הנ"ל הינן בגדר הערכות והשערות מקצועיות שלגביהן לא קיימת כל וודאות והן עשויות להתעדכן בהמשך עם התקדמות הקידוחים ו/או כתוצאה ממכלול של גורמים הקשורים בפרויקטים של חיפושים והפקה של נפט וגז טבעי, לרבות כתוצאה מתקלות, עיכובים בלתי צפויים, קשיים בהשגת מימון, מתנאים תפעוליים, תנאי שוק, תנאים רגולטורים ועוד.

**אחוזי החזקה בחזקת ראש העין הינם כדלקמן:**

השותפות-87% (אחוז רשום בלבד, האחוז בפועל הינו 95.72%\*)  
Alberta-Texas Ventures Inc –12% (אחוז רשום בלבד האחוז בפועל הינו 3.28%\*)  
1%- Millenium Quest Pty Ltd

\* לפרטים על חתימת הסכם הפשרה עם המשקיע לפיו המשקיע זכאי בשלב זה ל-3.28% בחזקה ולא 12% הרשומים על שמו - ראו דו"ח מיידי מיום 24.6.20 ומיום 4.11.2020.

בכבוד רב,

**גבעות עולם נפט בע"מ השותף הכללי**

**באמצעות שמואל בקר, יו"ר הדירקטוריון**

## Curriculum Vitae Frank Boettcher

### Personal Information

Name: Boettcher, Frank  
Date of birth: 30<sup>th</sup> September 1966  
Nationality: German

### Education

**Diplom Ingenieur (MSc)**, Mining/Petroleum. Technical University of Clausthal (Deutschland)

### Training

**2017** Chairperson Technical Sessions - ADIPEC/Abu Dhabi  
**2010** DGMK Lecture: OMV Yemen's experience in development drilling of the basement reservoir Habban/Celle/Germany. Article published in EEK magazine/Germany.  
**2007** SPE Lecture: HPHT/H2S exploration drilling/Kuwait City/Kuwait.  
**1986-ongoing** HSE, IWCF (to be renewed), H2S (to be renewed), Offshore Survival (to be renewed), Emergency/Crisis Management, Resilience, Security, etc. Multiple technical courses.

### Professional Experience

Highly skilled Drilling Manager with 25+ years' experience in operations, engineering, commercial and HSE within Oil & Gas operators, service companies as well as Rig contractors. A decisive and well-respected leader with a strong hands-on approach who enjoys driving demanding objectives while constantly assessing technical and business-related risks. Team player who is motivated working jointly with multi-national/cultural teams and enjoys training young professionals. Access to an excessive professional network, especially in the Middle east.

#### TERRA EXPLORERS Ltd. Mongolia LLC:

**01/2020 - ongoing** Terra Explorers Ltd: (Part Time), Ulaan Baatar (Mongolia) **Head of Operations:** Evaluate farm-in opportunities as well as operations and logistics planning for a newly formed E&P company. **Reporting** to CEO.

#### OTHER:

**01/2020 - ongoing** Lloyds Register (UAE), Candour Energy (UK), ED-Projects (NL), DNV (UAE), Wellspec (NL)  
Incident investigation, projects, and business expert consultancy.

**08/2020 - ongoing** mb+p Consultancy, Hamburg (Germany)  
Freelance Consultant for operational excellency.

#### JODCO E&P/INPEX Corporation (Japan) seconded to ADNOC E&P Companies (UAE):

**07/2019 - 12/2019** ADNOC offshore, Abu Dhabi (UAE)  
**Advisor:** Rig Intake for offshore rigs/barges. Technical, QA/QC and HSE evaluation to push the timely intake of the units.  
**Achievement:** Delivered 5 offshore Jackup and Barges to end user in December. **Reporting** to SVP.

**04/2018 - 06/2019** ADNOC offshore, Abu Dhabi (UAE)  
**Manager Operations** (ASR/SARB/UL/SU) Offshore drilling Gas/H2S/HPHT, Oil development, workovers as well as onshore ERD drilling on artificial islands in carbonate reservoirs. Operational, Personnel and HSE responsibility for 4 Jackup's plus 3 Island Land Rigs. Optimization and implementation of new processes (Shale, Lost circulation control etc.) and selection of advanced tools and equipment. Engineering, Mid and Long-term planning of activities and personnel. Internal and external Audits.

**Headed:** +/- 50 staff (+1000 contractors). Budget accountable for +/- 450 Mill. USD/Year. **Achievement:** Dropped development well duration/cost by further 5% saving 2 Mill USD. **Reporting** to VP

05/2015 - 03/2018

**AL YASAT PETROLEUM, Abu Dhabi (UAE)**

**Drilling Manager** for a newly formed Joint venture with CNPC (China National Petroleum) to advise and execute operations on new off/onshore fields. Jointly with SVP-Operations drove engineering, subsurface department, projects divisions as well as HSE, corporate support and partners to develop and issue an executable FDP. Team switched to ADMA-OPCO and drilled MLS (Jacket) suspended wells until Topside was installed – Tied back wells, tested and completed.

**Achievement:** First Oil offshore Bu Haseer field timely February 2018 with 4 wells on stream (8000bbls/day). First onshore exploration well below time and budget.

09/2013 - 04/2015

**ZADCO, Abu Dhabi (UAE)**

**Sr. Drilling Manager - New Projects:** Engineering and execution of offshore exploration/appraisal HPHT (Pre-Khuff) gas wells. Tasks included design, planning, ITT's, budgets, logistics setup, HSE setup, HSEIA and Well Control procedures, offshore platform layout, rig and vendor selection.

**AGR Group ASA (Norway):**

07/2011 - 08/2013

**AGR Group ASA/Well Management and Engineering, Abu Dhabi (UAE)**

**Wells Manager Middle East:** 3<sup>rd</sup> party advisor for HPHT drilling (Rig setup, MPD, Mudcap) + hydraulic frac. In parallel managing well engineering studies plus operational execution for multiple Operators in Algeria, Tunisia and UAE.

**Achievement:** First deep gas frac in Abu Dhabi proving project feasibility.

**OMV E&P (Austria):**

01/2010 - 06/2011

**OMV E&P, Sanaa (Yemen)**

**Drilling/Completions/Workover Manager** (4 Rigs plus WI) for onshore exploration /development in remote desert/mountain locations in security tense environment. Coverage of staff, engineering, operations, material, services for drilling, completions, workover and interventions. Implementing and locally adjusting a corporate Well construction process. **Headed:** +70 staff (+500 Contractors). Budget responsible for 235 Mill. USD / Year.

11/2007 - 12/2009

**OMV E&P (IRAN) seconded to PETROPARS, Tehran (Iran)**

**Wells Manager** for South Pars 12 gas offshore development. Project start-up/execution with the recruitment of staff, contracting of drilling rigs and services (+50 contracts), purchasing of LLI in the range of 500 Mill. USD as well as the development and implementation of drilling standards. Headed the teams for: Contracts, Legal, HSE, Finance, Planning; G&G, Reservoir, Drilling, and Logistics. **Headed:** +100 staff (+200 Contractors). Budget responsible for +/- 460 Mill. USD / Year – complete drilling project cost: 1.6 Bill USD.

**TOTAL E&P (France):**

04/2006 - 10/2007

**TOTAL ABU AL BUKHOOSH (ABK), Abu Dhabi (UAE)**

**Drilling Superintendent** for offshore operations (Brown Field). Multilateral Oil Wells, Workovers.

10/2002 - 03/2006

**TOTAL E&P NEDERLAND B.V, Den Haag (NL)**

**Project Drilling Engineer** to engineer and execute offshore/onshore exploration/development. (HPHT (12Kpsi/200C) /ERD (+8000m) /Subsea (Jackup) wells. HSE leadership, contracting, long and short-term planning of activities and budgets.

**SCHLUMBERGER IPM (Integrated Project Management) (USA/France):**

**10/1997 - 09/2002** SCHLUMBERGER IPM, (France, Iran, Venezuela, Mexico, Bolivia, Argentina)  
**Senior Drilling Supervisor** on and offshore. Project based in Joint Ventures with multiple Oil companies.

**Other Employers:**

**02/1997 - 07/1997** DEUTAG (Germany)/BP WYTCH FARM ERD, Dorset (UK)  
**Rig Engineer**/Master thesis ERD drilling

**07/1986 - 05/1995** DST/ITAG/RUHRKOHLE AG, DEILMANN-HANIEL, (Part Time), Germany  
**Assistant Driller, Assistant Mechanic, Derrick Man, Roughneck and Roustabout** summing up to +/- 5 years' work on Rigs as well as Coal Mines.

**Key Skills:**

- Start-up of complex operations: planning, implementation of policies and regulatory management. Install organisational structures with a clear multicultural hiring message. Procurement and selection of services and Rigs, infrastructure, and logistics arrangement with the development of a Health and Safety culture to lead to operational excellence.
- Preparation and ownership of budgets and related cost and expenditure control. Creation and evaluation of tender and contractual scopes as well as negotiation of T& C's and prices.
- On/offshore Drilling from HPHT/H2S Gas Exploration over Multilateral oil development to Workovers and Well Intervention. Tight Sands over fractured Carbonates to Hardrock Basement Reservoirs utilizing MPD, Mudcap, UBD, Air Drilling, Lightweight Fluids (Loss/depleted zones) etc. Completions: Barefoot up to selective and multilateral completions as well as ESP's.
- Accident/Incident Investigation, MOC, HSEIA's, SIMOP's and Location/Platform Layout, Drilling Standards, Emergency Response and Crisis Management, Relief Well Planning, Well Control procedures, etc.

**Key Achievements:**

- Delivered safe and successful projects in environmentally sensitive areas such as the Dutch Ijsselmeer (Zuidwal) by liaising and assuring government authorities, environmental organizations as well as local stakeholders.
- Secured all commercial contracts to deliver high pressure gas wells during the phase of tightening sanctions (2007/08) for the Iranian SouthPars multi-billion USD gas field development. This resulted in securing 650,000 Bbl Oil equivalent Gas in 2011/12 to the onshore gas plant.
- Built and manned technical organizations to deliver new projects in time and within budget in extremely regulated areas such as Iran and Yemen. Secured staff and operations through 3 uprisings/revolutions (2009 Iran, 2011 Yemen, second attempt - 2012 Tunisia).
- Coordinated, led and executed a successful evacuation of +/- 500 staff out of northern Yemen during the Arab Spring uprising in 2011.
- Dropped operational cost and times of ADNOC well delivery by 5 to 10% resulting in savings of 30-40 Mill USD.

**Language skills**

German-native, English-fluent, Spanish-basic, Arabic-basic