

Maha Energy AB ("Maha" eller "Bolaget") reviderar produktionsguidning för 2022 samt meddelar att borrning i Oman påbörjats och ger en verksamhetsuppdatering

- Produktionsguidning för 2022 revideras till 3 500 - 4 000 BOEPD¹ från tidigare 4 000 - 5 000 BOEPD¹
- Borrningen i Oman påbörjades idag med "Mafraq-7" brunnen, fem veckor tidigare än beräknat
- Den 1 september lämnades ett bud till Petrobras på resterande 25 procent av Tartarugafältet i Brasilien

Förseningar av brunnsreparationer på Tiefältet i Brasilien samt nedfarmningen av 35 procent av Block 70 i Oman kommer att påverka produktionsvolymen för 2022. På Tiefältet har nyckelproduktionsbrunnarna GTE-3, GTE-4 och Tie-1 varit nedstängda under en stor del av 2022 på grund utav rörläckor. Samtidigt har bristen på utrustning och tillgång till service i Brasilien försenat reparationen av dessa brunnar, vilket sammantaget ger lägre produktionsvolym än väntat på Tiefältet. Den nya reviderade produktionsvägledningen för Maha under 2022 är 3 500 - 4 000 BOEPD. En mer detaljerad beskrivning av det operativa läget ges nedan.

"Högre oljepriser och Petrobras avyttringar på land i Brasilien har gjort att efterfrågan på serviceentreprenörer ökat enormt. Det är därför svårt att få tag på utrustning och service snabbt. Vi hade tur som lyckades säkra "Braserv rigg 144" tidigare i somras. Borrningen är kontrakterad till slutet av 2022 och vi är fokuserade på att reparera läckagen i brunnarna så fort som möjligt", säger Jonas Lindvall, VD på Maha Energy.

Mer detaljerad verksamhetsuppdatering:

Tiefältet i Brasilien

ALV-2 (gasinjiceringsbrunn)

ALV-2 brunnen gjordes om till en gasinjektor tidigare denna sommar. Detta säkerställer stabil oljeproduktion och brunnen kompletterades med nya premium (gastäta) rör.

GTE-3 (produktionsbrunn)

Brunnen omvandlas nu från dubbel jetpump till en enkel elektrisk nedsänkbar pump (ESP). Jetpumpen avlägsnas för tillfället och brunnen förväntas vara klar för produktion i slutet av september.

Tie-1 (produktionsbrunn)

Brunnen kräver reparation för att få loss två jetpumpar som fastnat i rören till följd utav rörläckage.

GTE-4 (produktionsbrunn)

Ett rör läcker i denna brunn och detta kommer att repareras så snart Tie-1 är färdigställd.

Tie-5 (horisontell produktionsbrunn)

Brunnen färdigställdes tidigare i år. Brunnen har producerat stabilt under naturligt reservoartryck och hittills utan vatten. Dock producerar brunnen relativt låga produktionssiffror för att ha så bra förutsättningar, detta tyder troligen på att reservoaren skadades under borrhningsfasen och planen är att reparera skadan genom att perforera vissa horisontella delar med en TCP (Tubing Conveyed Perforating) senare i år. Detta bör åtgärda eventuella skador som uppstått under borrning och tillföra mer produktion från brunnen.

Tie-6 (vatteninjiceringsbrunn)

Tie-6 nådde Aqua Grande formationen (AG) 12 meter grundare än förväntat. Brunnen genomgår nu en rad tester och brunnen kommer troligen att sättas i tillfällig produktion innan den konverteras till en vatteninjiceringsbrunn.

Tie WSW (vattenbrunn)

Borriggen Faxe 2 ska nu borra en grundare vattenbrunn. Brunnen är en viktig vattenkälla för det vatteninjektionsprogram som för närvarande implementeras vid Tiefältet.

Tartaruga

Tartarugafältet producerar stadigt från två brunnar med mycket liten produktionsnedgång. Den 1 september lämnade Bolaget ett konkurrenskraftigt bud till Petrobras för resterande 25 procent av fältet. Nu planeras en horisontalbrunn på fältet och brunnen Tartaruga 3 (TTG-3) har identifierats som möjlig brunn för konvertering till horisontalbrunn.

Oman Block 70 (Mafragfältet)

Planerna är långt framskridna för att påbörja borrhningarna på blocket. För närvarande kommer totalt sex brunnar att borraras. Först kommer fyra horisontella produktionstestbrunnar att borraras och sättas i testproduktion. Två utvärderingsbrunnar kommer sedan att borraras för att; (a) identifiera oljevattenkontakten på strukturen och, (b) bestämma sprick- och frakturorientering på olika nivåer av fältet. Om resultaten bedöms som positiva, har företaget säkrat tillräcklig utrustning och tjänster för att omedelbart borra ytterligare produktionsbrunnar för att öka de långsiktiga testproduktionsvolymerna.

Borriggen Gulf Drilling "109" påbörjade borrning av Mafrag-7 idag, cirka fem veckor tidigare än planerat. Fyra borrhplatser och vägar om 18 km har byggts eller underhållits på Block 70. Arbete pågår med att förhandla fram temporära produktionsavtal i Oman för oljan från brunnstesterna.

Illinois Basin and LAK Ranch

Illinois Basin producerar enligt förväntan och Bolaget arbetar med att identifiera diverse snabba produktionsökningar genom enkla och kostnadseffektiva arbetsmoment. Oljeproduktionen återupptogs i LAK Ranch i juni för att möta de krav som ställts av Staten i form av brunnreaktiveringar i Wyoming. Till dags dato har fältet producerat knappt 1 000 fat olja sedan produktionen återupptogs. Bolaget utvärderar olika alternativ för fältet, inklusive eventuell försäljning.

¹ BOEPD: Likvärdig i oljefat per dag; 6 000SCF = 1 fat olja.

² Nedfarmningen av Block 70 är avhängande Omanska myndigheters godkännande.

Denna information är sådan information som Maha Energy AB (publ) är skyldigt att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersons försorg, för offentliggörande den 6 september 2022 kl.20:15 CET.

För mer information, kontakta:

Jonas Lindvall (CEO)

Tel: +46 8 611 05 11

jonas@mahaenergy.ca

Victoria Berg (Investor Relations)

Tel: +46 8 611 05 11

victoria@mahaenergy.ca

Kort om Maha

Maha Energy AB (publ) är ett listat, internationellt uppströmsolje- och gasbolag vars affärsverksamhet inkluderar prospektering, utveckling och produktion av råolja och naturgas. Strategin är att inrikta sig på att utveckla underpresterande kolväte tillgångar på en global basis. Maha är verksam på fyra oljefält, Tartaruga- och Tiefältet i Brasilien samt LAK Ranch och Illinois Basin i USA. Bolagets aktier är listade på Nasdaq Stockholm ([MAHA-A](#)). Bolagets huvudkontor ligger i Stockholm, Sverige. Bolaget har även ett tekniskt kontor i Calgary, Kanada, samt operativa kontor i Grayville, Illinois, USA och i Rio de Janeiro, Brasilien. För mer information, vänligen besök vår hemsida www.mahaenergy.ca