

Maha Nyhetsbrev #5 2018



VD har ordet



I skrivande stund så bröt vi nytt produktionsrekord på Tie-fältet och således också nytt produktionsrekord för hela bolaget!

Och eftersom mycket händer också vid våra andra tillgångar så har vi ännu mer att ge!

Mobiliseringen av borrhjgen till brasilianska Tartaruga blev däremot en långdragen affär. Vi hade planerat att flytten av de 45 lastbilslaster som borrhjgen utgör skulle ta 15 dagar – det tog 49. En av lastbilarna blev fast på "gränsen" mellan Bahia och Sergipe i 10 dagar. När riggen väl var uppmonterad och redo för start visade det sig att en av generatorerna hade fel på insprutningsventilerna. Lätt åtgärdat när väl felet lokaliserats. Eftersom vi ämnar använda samma rigg för alla våra stora ingrepp så betyder det en försening om cirka 8 veckor.

Kompensationen mot detta är ett starkt oljepris. Vi budgeterade 2018 på ett oljepris runt USD 60 per fat, men fram till och med 21 september är snittpriset 71,74 per fat, vilket naturligtvis slår positivt. I dag bröt Brent USD 80 gränsen, andra gången i år sedan kraschen 2014.

På Tie-fältet jobbar vi nu med att utöka kapaciteten av produktionsfaciliteterna. Det innebär en ny Heater Treater som kan avskilja 5 000 fat olja och den associerade gasen som tillkommer. Heater Treatern byggdes i Kanada och förtullades den 20 september – ett antal veckor tidigare än förväntat. Dessutom så byggs nu nya oljecisterner så att vi kan lagra mer olja och på så sätt öka

Maha Nyhetsbrev #5 2018

produktionen.

Sist men inte minst borrar vi nu också i Wyoming. Vi borrar 8 hål och det bör ta cirka 8 veckor att slutföra.

I nyhetsbrevet kan du läsa detaljerade lägesrapporter från samtliga våra tre fält.

Som sagt, det händer mycket nu!

Uppdatering från fältet



GTE-3

Efter testen på Sergi-formation i slutet av juli så installerades en gasavskiljare och separator vid GTE-3 källan för att kontinuerligt kunna förse jet-pumpen med vätska. I samband med den installationen i mitten av augusti så var det meningen att Agua Grande-formationen (AG) skulle testas via ett separat produktionsrör. Tyvärr, fastnade en plugg i röret. Pluggen installerades för att kunna testa produktionsröret för ev. läckor. I samband med ett försök att få loss pluggen, så fastnade stålvajern med verktyget som kollapsar pluggen i röret. Ytterligare försök gjordes för att frigöra pluggen, dock utan framgång. För att snabbt få tillgång till AG-reservoaren så konfigurerades Sergi produktionsröret om så att AG-reservoaren gjordes tillgänglig. På så sätt säkras produktionen ur bägge reservoarerna och gör att bägge reservoarerna nu bidrar med produktion till Tie-fältet. Både Sergi och AG-reservoarerna tillför nu produktion genom ett produktionsrör. Historiskt sett fördelas produktionen 45/55 mellan AG och Sergi. Detta är inte helt optimalt, då den totala produktionen från hålet nu begränsas till max 1200 fat vätska (olja/gas/vatten) om dagen.

För tillfället så producerar GTE-3 och GTE-4 mer olja än vad som kan säkert omhändertagas i produktionsanläggningen. Därför så planeras ett ingrepp på GTE-3 för att installera ett dedikerat produktionsrör till AG reservoaren så snart det behövs och när det minst påverkar produktionen ur Tie-fältet.

GTE-4

Vatteninjiceringen som startades i oktober förra året har givet mycket bra effekt. Därför har volymen olja från GTE-4 stabiliserats och installationen av jet-pumpen skjutits på framtiden. Det finns i dag ingen anledning att installera en pump på GTE-4 eftersom oljan flödar fritt till ytan.

Produktionsanläggningen – Tie



Det är i dag febril aktivitet med att uppgradera produktionsanläggningen från c.a. 2 500 fat om dagen till 5 000 fat om dagen. Kanske den i dag största flaskhalsen är lagrings-kapaciteten på fältet som är 2 500 fat. Med GTE-3 nu i produktion, uppgår en teoretisk kapacitet från de 2 brunnarna på Tie- fältet till runt 2 500 fat om dagen. Det betyder att 12 – 13 tankbilar måste lastas varje dag, och eftersom man inte transporterar oljan p.g.a. säkerhetsskäl på natten så blir det i praktiken att en lastbil måste lastas varje timme, varje dag, varje vecka. Detta är naturligtvis riskfyllt eftersom allt som krävs för att tankarna överfylls är ett par förseningar av tankbilar, eller att avlastningsplatsen av oljan ligger nere t.ex. ett par timmar.

Just nu byggs mer lagringstankar och två helt nya lastbryggor för att kunna hantera de stadigt ökande volymerna. Sist men inte minst så skall en ny s.k. "Heater Treater" (en typ av separator som avskiljer allt vatten och gas från oljan) som kan hantera över 5 000 fat olja om dagen installeras. Heater Treatern förtullades förra veckan, nästan 4 veckor före schemat.

Just nu så skall produktionsanläggningen vid Tie vara helt klar innan slutet av året.

Oljeförsäljningen

Oljeproduktionen från Tie-fältet är inte uppkopplad till ett pipelinesystem, vilket kräver att oljan exporteras med tankbilar. I dag så skickas oljan till ett antal köpare. De två största köparna köper i dag tillsammans c.a. 2 000 fat om dagen. En av köparna utökar nu sin kapacitet i takt med expansionen på Tie-fältet vilket gör att över 4 100 fat om dagen kommer ha ett hem i början av 2019. Utöver det så säljs c.a. 250 fat om dagen till en mindre köpare. Bolaget jobbar kontinuerligt med ett flertal andra köpare för att öka försäljningsvolymerna.

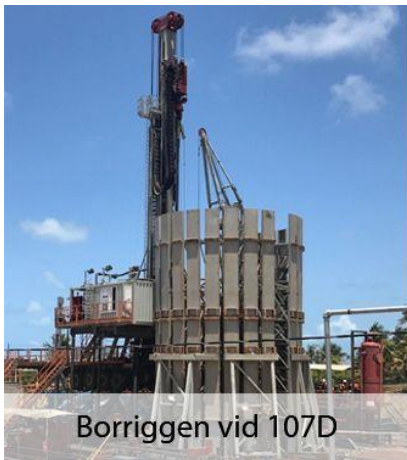
Den 22 september noterades ett nytt produktionsrekord för Tie-fältet. En daglig produktion om 2 418 fat registrerades i tankarna. Med både GTE-3 och GTE-4 nu på produktion genom Heater Treatern så förväntas en högre snittproduktion under det sista kvartalet från fältet. Dock så kan vissa störningar i produktionen ske i takt med uppgraderingsarbetet.

Attic Well

En ny produktionsbrunn kommer att borrar så snart borrhjellen är klar på Tartaruga-fältet. Målet är att penetrera Sergi och Agua Grande-formationerna precis på toppen av strukturen där inga hål tidigare har borrats. Trycket förväntas vara mycket högt där och därför kommer sannolikt hålet att producera under egen kraft. Därför installerar vi inte någon pump innan trycket har sinat.

En sidostickare ner till den tidigare helt oborrade strukturen Boipeba, som ligger cirka 250 meter djupare än Sergi-formationen, gör Attic Well till en spännande prospekteringsborrning. Skulle vi hitta olja i Boipeban så tillsätter vi nya reserver till Tie-fältet, som idag är helt oräknade. Det blir således en stor bonus om det går i lås.

Tartaruga



Borrhjellen vid 107D



Capstar Rig 312 Wyoming

107D

Den spännande sidoborrningen på Tartaruga fortsätter. Efter en mycket lång och oplanerad mobilisering av borrhjellen, så kom borrningen igång den 20 september. Arbetet beräknas ta c.a. 45 dagar. Just nu har det gamla produktionsröret tagits ur hålet och ett "fönster" svarvats i foderöret på c.a. 2 940 m. djup. Efter att man övergett det gamla hålet så lämnar vi det gamla hålet med en "mud motor" och borrar i vinkel tills 90 grader uppnås. Horisontal hålet kommer bli c.a. 500 m. långt. Så snart horisontalhålet borrats så kommer hålet testas för produktionsvolymen innan riggen flyttas över till 7TTG.

7TTG

Så snart 107D har testats och kopplats upp, så kommer borrhjellen flyttas till grannhålet 7TTG. Där utför riggen en enkel manöver och drar upp 3-1/2" produktionsröret som fastnat i

producerad sand. Så snart produktionsröret har dragits ur så perforeras sandstenen vid Penedo 1, som det inte producerats från tidigare.

LAK Ranch

Borrningarna kom igång den 21 september på LAK Ranch. Här borrar 6 vatteninjiceringshål och två produktionshål. Med vatteninjiceringshålen kommer injiceringstrycksfördelningen i reservoaren bli mer effektiv och dagens 2 producerande hål kommer utökas till 5. Tanken är att fördubbla dagens 30 fat om dagen till 60 fat om dagen. På de nivåerna så genererar LAK Ranch ett positivt kassaflöde och man kan gradvis börja expandera utvecklingsprogrammet. LAK Ranch innehåller över 60 miljoner fat olja som ligger på ett djup om 200 – 500 meter. Med en bevisad utvinningsfaktor om över 20 procent så är LAK ett mycket värdefullt projekt. För att kunna dränera hela strukturen så krävs nästan 200 borrhål.

Oljepriset - ny uppgång under hösten



Efter en tillfällig nedgång tidigare i år har oljepriset vänt uppåt under hösten. Analytiker tror att priset kommer att ligga kvar på förhållandevis höga nivåer då de faktorer som ligger bakom uppgången förväntas kvarstå.

Efter uppgången under den tidiga hösten var oljepriset i slutet av september på nytt uppe på nivåer kring 78 dollar per fat, vilket är cirka 40 procent högre jämfört med för ett år sedan (se diagram). Störningar i utbudet är en viktig förklaring till att priset ånyo vänt uppåt.

– Den senaste prisuppgången beror till stor del på USA:s sanktioner mot Iran, och pressen på andra länder att inte importera olja från Iran, säger Dan Lindström, som är vd för fondbolaget Proxy P Management.

– För att ersätta den iranska oljan krävs att Opecländerna kommer överens om betydligt större ökningar av produktionen än det vi sett hittills, fortsätter Lindström, som alltså inte tror att Opec kommer pressa på för ytterligare produktionsökningar.

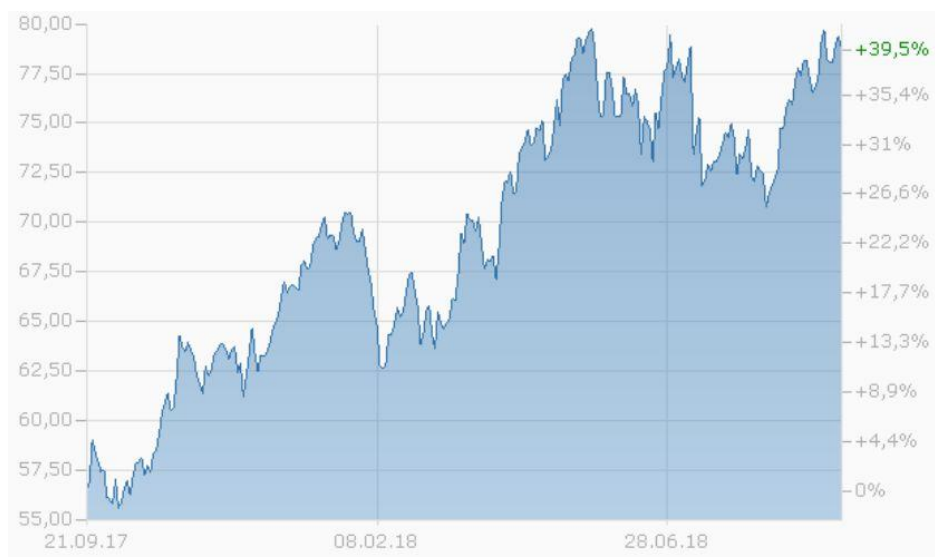


Diagram: oljepriset (Brent)

Till vänster: Dollar per fat

Till höger: Förändring (%)

Dessutom, menar Lindström, så kvarstår de faktorer som verkat prishöjande det senaste året, det vill säga brist på ledig produktionskapacitet - i sig en viktig förklaring till att flertalet oljeländerna inte kan öka produktionen nämnvärt från dagen nivåer - samt låga lagernivåer.

Bland analytiker tycks det också råda consensus om att nuvarande nivåer i oljepriser kommer gälla ytterligare en tid. Eventuellt kan också priset stiga ytterligare då efterfrågan är fortsatt robust.

– På ett års sikt tror jag att priser kommer att pendla mellan 75 och 100 dollar per fat, säger Dan Lindström, som får medhåll av Martin Jansson, råvarustrateg på Handelsbanken. Till nyhetssajten EFN säger Martin Jansson att han tror på ett fortsatt högt pris åtminstone fram till nästa Opecmöte i december. Som förklaringar anger han en fortsatt stark global konjunktur i kombination med utbudsstörningar samt att Opec varit framgångsrika när det gäller att balansera marknaden.

Till nyhetssajten EFN säger Martin Jansson att han tror på ett fortsatt högt pris åtminstone fram till nästa Opecmöte i december. Som förklaringar anger han en fortsatt stark global konjunktur i kombination med utbudsstörningar samt att Opec varit framgångsrika när det gäller att balansera marknaden.

11 oktober: Aktieägaträff med Maha Energy i Stockholm



I mitten av oktober får alla aktieägare samt även andra intresserade möjligheten träffa styrelse och ledning för Maha Energy.

Investerar- och aktieägarrträffen med Maha Energy AB, där både vd Jonas Lindvall och hela styrelsen medverkar, hålls i Stockholm torsdagen den 11 oktober.

På eventet kommer flera punkter att tas upp, inklusive Mahas senaste kvartalsrapport liksom hur produktionen utvecklas i de producerande fälten.

Vid eventet bjuds det på öl och vin samt lättare förtäring.

Investerar- och aktieägarrträffen riktar sig i första hand till bolagets aktieägare, men även de som inte är aktieägare men som är intresserade av Maha Energy har möjlighet att delta.

Investerar- och aktieägarrträff Maha Energy AB

Datum: 11 oktober 2018

Tid: kl. 17.00

Plats: Setterwalls Advokatbyrå, Sturegatan 10, Stockholm

[Anmäl dig här](#)

Maha Energy AB (publ)
Strandvägen 5A
114 51 Stockholm

Tel: 08 611 05 11
info@mahaenergy.ca
www.mahaenergy.ca

