

Maha Nyhetsbrev #5 2019



VD Jonas Lindvall har ordet



Driftstörningarna och förseningarna på Tie-fältet plus förseningar på Tartaruga-fältet gjorde att vi nyligen var tvungna att revidera 2019 års snittproduktion en andra gång sedan augusti. Detta var såklart olyckligt och något vi kommer försöka förhindra och förekomma i framtiden. Med det så har vi tagit ett steg internt till att ändra hur vi kommer att kommunicera framöver. Vi kommer, till exempel, att minska detaljerna omkring specifika arbetsmoment. Detta också i linje med att Bolaget växer – vi kan helt enkelt inte vara så detaljerade hela tiden eftersom det också sker operativa ändringar hela tiden.

Apropå kommunikation, så kommer vi succesivt introducera pressmeddelanden på svenska, eftersom listbytet till börsens huvudlista kommer att kräva det. Vi siktar på att ha listbytet klart i slutet av år 2020. Ansökan kommer att lämnas in under våren.

Om allt går som planerat så kommer 107D testas under jul- och nyårshelgen, och vi hoppas på lite plåster på såren efter en turbulent höst för Maha.

Återigen vill jag tacka all personal på Maha för en stark insats under 2019. Och sist men inte minst tackar jag alla trofasta aktieägare som följer oss! Vi ser fram emot 2020 med spänning.

God Jul & Gott nytt år

Jonas Lindvall

Borruppdatering:

Efter ett driftstopp på Tartaruga så är produktionen nu igång igen. På 107D ser vi fram mot resultatet av de påbörjade provborrningarna, och i ett nästa skede kommer vi att göra de första testerna på Maha-1.



107D och Maha-1

Just nu på Tartaruga så mobiliserar vi en mindre så kallad "work over-rigg". Den skiljer sig lite från den större borryggen vi hade på Maha-1 som borrade ner till 3 728 meter tidigare i höst. Från början hade vi hoppats att vi kunde behålla borryggen på Tartaruga och testa Maha-1 genom den. Men då vi behöver ett separat testsystem när vi testar både Maha-1 och 107D så fanns det helt enkelt inte plats för all utrustning. Detta har gjort att vi fick ta en två månaders paus på Tartaruga för att frakta bort borryggen och mobiliserade work over-riggen. Eftersom work over-riggen var uppbokad på annat jobb, så drog det ut lite extra på tiden. Men allt är inte negativt med detta. Work over-riggen kostar ungefär hälften jämfört med borryggen – så vi spar lite på utbytet.

107D

Det vi gör nu är att gå tillbaka till 107D, som pluggades temporärt tidigare i år. Vi ersätter ett gammalt foderrör som gick sönder under trycktester på sluttampen av 107D-arbetet. Sedan fiskar vi upp den temporära pluggen som sitter på cirka 2,5 kilometers djup i brunnen. Sedan vi försäkrat om oss att brunnen är säkerhetsställd, så sänker vi ned ett temporärt teströr. Vi förväntar oss att brunnen kommer att självflöda, och det är det absolut bästa sättet att inskaffa viktig information, som till exempel reservoarens tryck och gashalt.

När hålet rensats upp av vatten, borrlera och sand, så kommer vi ta en mängd tryck-prover för att sedan analysera reservoaren och inflödestalen. Den informationen är viktigt för framtida utbyggnad. När vi väl sedan fått den information som vi behöver, så sänker vi ned en pump i hålet för att se hur mycket olja Penedo 1-sandstenen kan producera genom det 500 meter långa horisontalhål vi borrade klart i början av året. Detta är ju otroligt spännande och vi ser fram emot resultaten. Vi kommer att pressmeddela dessa resultat så snart de är klara.

Maha-1

När vi är klara med 107D, så flyttar vi work over-riggen cirka 20 meter, och börjar med reservoartestarbetet på den nya Maha-1 brunnen. Vi kommer först att testa ett djupare Penedo-sandstenslager som aldrig testats innan. På de elektriska loggarna ser det fint ut. Vi kommer att stimulera sandstenslagret med hydraulisk vätska, och sedan koppla på en pump. Detta tar sin tid då djupet ligger på cirka 3,5 kilometer och vi måste gå in och ur hålet ett antal gånger innan det är klart. Efter stimuleringen så kör vi testerna genom det temporärt inhyrda testsystemet.

Totalt siktar vi på att testa upp till 5 olika zoner på Maha-1. Men det är i högsta grad beroende på resultaten från det första testet. Skulle det första testet inte vara positivt är det möjligt att vi skippar test 2 och 3 och går direkt till test 4 och 5, som vi vet kommer att flöda olja.

Nu är dessa tester ganska utförliga och kommer därför ta en hel del tid, så det blir inga snabba resultat. Kommunikation av resultatet är högst beroende på resultatens tillförlitlighet och meddelanden kommer endast ske när vi har tillräcklig och säker information.

Efter testerna kommer brunnen kopplas på produktionssystemet. Resultaten kommer att diktera vilken, eller vilka, zoner som kommer att kopplas på.

Inför 2020

Att öka produktionen på samtliga våra tillgångar och inte minst att utöka och effektivisera Tartaruga blir våra prioriteringar för 2020. Men vi letar också aktivt efter nya fält att förvärva.



Nästa år kommer att präglas av tre spår:

1) Skörd av Tie-fältet

Då vi plöjt ner en 12 miljoner dollar i uppgradering av processanläggningen samt borrar Attic-hålet och worked over GTE-3 samt GTE-7 (vattenbrunnen), så kommer 2020 ägnas åt att producera så mycket som möjligt, med tanke på våra försäljningskontrakt. Vi väntar fortfarande på att det lokala raffinaderiet skall kunna öka sin mottagning med 800 fat om dagen till 3000 fat om dagen. Målet är att vi ska upp till 4 850 fat om dagen, vilket är den platå vi tidigare kommunicerat. Detta är ju naturligtvis också avhängt på vår möjlighet att omhänderta den associerade gasen. Till det ändamålet så har vi lagt grunden för ytterligare expansion för våra två kunder, vilka är GTW och CDGN.

2) Organisk tillväxt på Tartaruga

Tartaruga genomgår för tillfället en temporär expansion av hanteringsfaciliteterna från dagens 800 fat om dagen till 2 500 fat om dagen. Meningen är att under 2020 koppla på Maha-1, samt 107D till den tidigare 7TTG produktionsbrunnen. Så någon gång under första halvåret är det meningen att Tartaruga kommer att producera från tre produktionsbrunnar samtidigt.

Med informationen som vi införskaffar under Maha-1 testerna, kommer vi sedan börja skissa på en Field Development Plan (FDP) för Tartaruga. Eftersom Tartaruga är ett stort fält (3P: 30 miljoner fat till Maha), så är det ett stort projekt som kommer att ta tid att genomföra. Första steget är att utveckla en FDP, som sedan skall godkännas av ANP (myndigheterna). Därefter tar det ett flertal år att implementera FDP-planen, så Tartaruga är ett utvecklingsprojekt.

Men vi har redan anskaffat mer mark bredvid Tartaruga-stationen, och börjat skissa på en större oljeexport-station bortanför samhället i Tartaruga.

3) Nytt förvärv.

Vi letar nu aktivt efter mer tillgångar att köpa. Vi kommer följa samma inriktning som innan, det vill säga tillgångar där det redan finns olja eller gas i. Vi letar inte direkt efter okonventionella tillgångar, som till exempel schifferoljan i Texas, och vi kommer inte att prospektera efter nya fyndigheter, utan vi siktar på samma typer av tillgångar som Tie och Tartaruga. Vi tittar på mycket, och eftersom vi vet vad vi letar efter så sällar vi bort de flesta på ett tidigt stadie.

Geografiskt sett letar vi på hela jordklotet, dock inte i Västafrika, och forna Sovjetunionen. Annars så är det värdet på tillgångarna som driver oss. Dessutom följer vi religiöst vår 40:40:20 princip. Och bygger på våra hittills fina tillgångar i Brasilien.

Intervju - Alan Johnson, operativ chef på Maha Energy

Alan, du tog över efter Rob Richardson, som lämnade Maha för att starta eget, tidigare i år. Vad är din bakgrund?

– Jag är skotte, och är alltså, i likhet med bolaget, nordeuropé. Men jag har jobbat utomlands sedan 1993, och har efter min början i Nordsjön verkat på fem olika kontinenter. Jag har sett länder och platser – en del bra, andra mindre bra! – som jag aldrig trodde jag skulle se. Och nu är jag baserad i Calgary i Kanada.

– Jag är ingenjör i botten, och har jobbat på en mängd olika positioner inom olje- och gasindustrin, inklusive både prospektering och produktion.



Vad skulle du säga är Maha Energys stora konkurrensfördel och bolagets största utmaning?

– Vi har en stor fördel i form av vårt tekniska kunnande och fokus. Bolaget har också en stor fördel i att vara noterat, vilket gör att vi har tillgång till kapitalmarknaden. Det skiljer oss faktiskt från många andra bolag i den här branschen.

– När nu intäkterna ökar så skulle jag vilja säga att vår stora utmaning är att göra rätt återinvesteringar. Vår främsta uppgift är ju att inom en rimlig tid maximera värdet av bolaget. Sedan har vi naturligtvis de tekniska utmaningarna, men de är dem vi lever på!

Vad kan du bidra med för att Maha ska kunna växa ytterligare?

– Från mina tidigare arbeten har jag erfarenheten att snabbt få upp produktionen. Det är just de erfarenheterna jag nu tar med mig till Maha. Det handlar om att leda teamet i syfte att leverera, och få en konstant tillväxt. För som man brukar säga, ”det enda som är beständigt är förändring”.

Vad är Maha om fem år?

– Jag är övertygad om att Maha då kommer att vara ett globalt etablerat oljebolag, som drar till sig både investerare och de som vill jobba inom oljeindustrin. Vi kommer att vara verksamma i fler länder än idag, och produktionen kommer att öka kontinuerligt. Det kommer att bli väldigt arbetsamma, men samtidigt mycket givande, fem år för mig!

Konservativ och konsekvent strategi bakom framgången

Läs artikeln i Investerarbrevet. När oljebolaget Maha Energy vände sig till marknaden för tre år sedan var det många som var skeptiska. Men bolagets raka och konsekventa strategi har visat sig framgångsrik, och värderingen av bolaget har ökat rejält sedan noteringen 2016.



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

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

