

Maha Nyhetsbrev #1 2017



VD har ordet



Då har vi börjat det nya året med en rivstart! Vi kan med glädje konstatera att vi både stärkt vår position i Brasilien samt är på god väg att öka produktionen vid vårt amerikanska oljefält LAK Ranch i Wyoming.

Vi börjar med Brasilien. Där har vi nu tagit över operationen av Tartaruga-fältet, samtidigt som vi gjort ett nytt förvärv. Det var i början av februari som vi inom Maha-teamet jobbade dag och natt med det förvärvsavtal som till slut blev klart, och som innebär att vi köper Gran Tierras verksamhet i Brasilien. Mer om den affären kan du läsa i månadsbrevets nyhetsspalt.

Förutom att vi därmed befäster vår närvaro i Brasilien så innebär förvärvet också att bolagets kassaflöde stärks. Därför är jag otroligt nöjd över att ha lyckats säkra köpet. Vi kommer nu att jobba vidare med finansieringen och med att få de brasilianska myndigheternas godkännande. Det sistnämnda är till stor del en formalitet, och vi har ingen anledning att förmoda att myndigheterna skulle försöka sätta några käppar i hjulet.

Så över till Wyoming, och där kan jag meddela att den vatteninjiceringen vi påbörjat vid oljefältet LAK Ranch börjat ge resultat i form av en stabilisering av produktionsnivån. När det gäller LAK

Maha Nyhetsbrev #1 2017

Ranch så ser vi nu väldigt positivt på fortsättningen. Också om detta går det att läsa mer på nyhetssidan.

Till följd av ovanstående så ser vi fortsatt väldigt positivt på framtiden för Maha Energy. Och precis som tidigare så kan jag lova att vi kommer fortsätter att leta efter nya intressanta och lovande projekt. Så håll i er, vi har ett fullspäckt program fram till sommaren!

Nytt förvärv i Brasilien



I början av februari blev det klart att Maha Energy förvärvar 100 procent av Gran Tierras verksamhet i Brasilien. Köpet gäller ett oljefält samt 6 koncessioner, belägna i delstaten Bahia i Brasilien. Totalt har Maha köpt 16 837 hektar, varav Tie-fältet anses vara kronjuvelen. Köpeskillingen uppgår till 35 miljoner dollar.

Tie-fältet upptäcktes så sent som 2010 och har producerat mindre mängder olja sedan dess. Oberoende experter har utvärderat Tie-fältet och bedömt att bevisade reserver ligger på 7,5 miljoner fat olja och de sedvanliga bevisade samt sannolika reserver (2P) om dryga 10 miljoner fat. Förutom att detta ger Maha en rejäl skjuts i kassaflödet så tillförs över 4 miljoner fat i möjliga reserver samt nästa 45 miljoner fat i förväntade tillgångar.

– Förvärvet cementerar Mahas närvaro i Brasilien och förutom de fördelaktiga synergier som transaktionen gör, så ger det en väldigt stark grund för bolaget att växa på, säger Maha Energys vd Jonas Lindvall.

Förvärvet kommer att finansieras till två tredjedelar av lån och till en tredjedel av nytt kapital genom två nyemissioner. Maha har lagt 10 procent av köpeskillingen som deposition för att säkra köpet.

Tartaruga - SES-107 WORKOVER

Den 26 januari började Maha med arbetet på produktionshålet SES-107 vid Tartaruga-fältet i Brasilien. Hålet har producerat under självtryck sedan 1997 och har de senaste åren producerat till och från i väntan på installationen av en pump. Att använda en pump är ett enkelt sätt att öka produktionen från reservoaren eftersom pumpen sänker trycket i hålet och på så sätt drar in större volymer olja. Det sista året har SES-107 i genomsnitt producerat mindre än 10 fat per dag.

Installationen av en pump är egentligen en enkel operation. Men på grund av att den förra ägaren hade lämnat såväl elverktyg som delar av en elkabel i produktionssträngen så tog arbetet betydligt längre tid än normalt. Totalt tog workovern 17 dagar och det mesta av tiden gick åt att "fiska" upp den gamla elkabeln.

Pumpen sänktes ned på en 2-7/8" produktionssträng och den 12 februari startades pumpen för att börja pumpa olja. De första 24 timmarna gick åt till att pumpa upp vatten som använts under arbetet. Allt eftersom vattenvolymer minskade så ökade istället oljevolymer. När alla värden stabiliserats, stoppades arbetet för att rigga ner den oljeborr-rigg som var monterad över hålet. När riggen är nedmonterad och bortkörd, kommer oljeproduktionen att starta upp igen.

– Det är mycket vanligt att det tar ett par dagar innan allt vatten som använts under tiden man jobbade på hålet är omhändertaget och oljevolymer förväntas därefter öka succesivt. Med tanke på att vi gått från mindre än 10 fat om dagen till över 200 fat om dagen under testperioden så är vi mycket nöjda med resultatet, säger Jonas Lindvall.

En uppdatering av målen för 2017



- Öka produktionen på Tartaruga genom workover på SES-107.
- Optimera produktionsfaciliteten på Tartaruga för att maximera produktion.
- Planera och ansöka om borrhicens för att göra ett horisontellt hål från ett återinträde på Tartaruga.
- Finansiera förvärvet av Tie-fältet.
- Slå ihop Tie och Tartaruga och effektivisera Brasilien-operationen.
- Öka produktionen på Tie-fältet.

Vi kommer kontinuerligt att redogöra för hur bolaget ligger till när det gäller uppfyllandet av respektive mål.

Mitch Weigl, Oljeingenjör: "Vi har redan sett resultatet av den nya tekniken"



En av Maha Energys nyare medarbetare är Mitch Weigl. Som ingenjör vid oljefältet LAK Ranch i Wyoming har han en central roll när det gäller att öka produktionen vid det oljefält som var det allra första som Maha Energy en gång förvärvade. Här berättar Mitch Weigl lite om sitt arbete och vad han tror om framtiden.

– Jag började jobba för Maha Energy i oktober förra året. Innan dess studerade jag på University of Wyoming, som ligger i staden Laramie i Wyoming. Det var i maj 2016 som jag tog min bachelor of science i ämnet petroleum engineering, säger Mitch Weigl.

Som utbildad oljeingenjör kan hans val av jobb tyckas naturligt. Men vad är det som Mitch uppskattar med att jobba på just Maha Energy?

– Det som är stimulerande med mitt jobb är att det är så varierande. Jag tillbringar ungefär hälften av min arbetstid på kontoret och den andra hälften ute på oljefältet. Att jobba på fältet gör att jag får en mer genomgripande förståelse för olje- och gasindustrin. Det kommer jag att ha stor nytta av i framtiden.

Hur ser du på potentialen för LAK Ranch?

– Undersökningar och mätningar har visat att det finns mycket olja här, samtidigt som produktionen hittills varit begränsad. Det gör att jag ser en stor potential att öka produktionen från nuvarande nivå. Den kunskap och erfarenhet som finns bland våra medarbetare, inte minst när det gäller den nya tekniken, gör det motiverat att vara optimistisk. Faktum att vi redan börjat se resultatet av användandet av den nya tekniken. Inom fem år kommer vi att vara mycket nära målet att göra LAK till en mycket lönsam oljekälla.

Vad ser du som det mest kritiska för att ni ska nå det målet?

– Det mest kritisk är just att vi lyckas utnyttja den nya tekniken. Att oljan som finns vid LAK är trögflytande tjockolja gör att vi står inför en speciell utmaning när det gäller att öka produktionen. Men, som sagt, vi har redan börjat se positiva resultat av ny teknik. Vi har upptäckt att oljan är känslig för förändringar av temperatur och tryck. Kan vi utnyttja den kunskapen finns goda förutsättningar att öka produktionen ytterligare.

– Men det allra mest kritiska är att våra medarbetare kan ta till sig ny teknik och använda den på rätt sätt. Här ser jag den energi och det framåtblickande som kännetecknar Maha-teamet som en mycket bra grund att stå på inför framtiden.

Vatteninjicering i LAK Ranch

Den vatteninjiceringen som Maha påbörjat vid oljefältet LAK Ranch i Wyoming börjar ge tidiga resultat. Det har skett en tydlig stabilisering på produktionsnivån i de två hålen som är berörda av injiceringen. Nu inväntas ett så kallat "JetVac" system som kommer att rensa ut fyra produktionshål och sänka bottenhålstrycket. Detta för att få grepp om den misstänkta "formation damage" som hittills har hämmat produktionen i LAK.

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

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

