

Maha Nyhetsbrev #3 2018



VD har ordet



Priset och växelkursen har gått vår väg! Mahas produkt är olja och naturgas. Vi borrar hål i marken, cementerar fast stålrör, kopplar på ledningar och låter olja och naturgas komma till ytan – sedan säljer vi det. Precis som Volvo bygger och säljer bilar så säljer vi olja. Men tvärtemot många andra rörelser så har vi ingen kontroll över priset på vår produkt. Man brukar säga att ”marknaden” bestämmer priset på olja och andra råvaror. Vad marknaden bland annat tittar på är faktorer som exempelvis kvalitet och kvantitet av den producerade oljan.

Som svenskt bolag med ett lån i svenska kronor, så är förutom oljepriset, också svenska kronans kurs mot den amerikanska dollarn (USD) av stor betydelse för oss. Oljepriset sätts i dollar, och om dollarn blir dyrare så blir våra intäkter, räknat i kronor, högre. I sammanhanget kan det vara värt att förklara skillnaden mellan den så kallade Brentoljan och West Texas Intermediate, förkortat till WTI. Brentoljan kommer från Nordsjön, medan WTI-oljan, precis som namnet indikerar, kommer från Texas. Men i bägge fallen, oavsett typ av olja, sätts priset i dollar.

Både vad gäller priset och växelkursen så kan vi se att utvecklingen har gått Mahas väg. När vi köpte Tie-fältet så stod på priset på Brentoljan i 47 USD per fat och en USD kostade omkring 8,40 kronor. Tio månader senare så är oljepriset uppe på 75 USD per fat och en dollar kostar över 8,80 kronor. Fortsätter utveckling så här, eller om priserna ligger kvar på nuvarande nivåer så får vi en rejäl ”ketchupeffekt” när våra nya produktionsbrunnar kopplas på.

Tur, säger en del, och så kanske det är. Men efter att ha följt både dollarkursen och oljepriset sedan 1974 så är jag väl bekant med trender, och jag kan se att historien har en tendens att upprepa sig. Det var bland annat därför vi var mycket angelägna om att köpa bra producerade tillgångar efter nedgången i oljepriset 2014. Vi hittade dessa tillgångar i Brasilien.

I dag kan vi se att oljepriset har stabiliserats kring klart högre nivåer. Tie-fältet är en robust kassako och Tartaruga har stora framtida expansionsmöjligheter.

Jag diskuterar gärna framtida oljepriser. Men just nu behövs inte det. Vi sitter på en vinnande häst och det är bara att köra!

Jonas Lindvall

Uppdatering: Vad händer på marken?



En uppdatering visar att utvecklingen av Mahas tre oljefält går enligt planerna. Det talar för en fortsatt ökning av produktionen, vilket betyder ett fortsatt positivt kassaflöde för bolaget.

Tie-fältet, Brasilien

-Tre jet pumpar anlände till Brasilien den 15 april. Två av dessa tre förtullades i veckan och är nu på väg till Tie-fältet (cirka 1500 km från Rio).

-GTE-3 (hållet som den första pumpen skall installeras på) skall få nya produktionsrör och det kommer ske under juni månad. Dessutom så har vi redan preparerat anslutningsledningar som skall ta oljan från pumpen till produktionsanläggningen. Vi har också förberett elförsörjning. Målet är att GTE-3 ska producera olja i slutet av juni.

-GTE-4 fortsätter att producera som vanligt under fritt flöde tills vidare. Pump nummer två kommer att installeras där så snart produktionsnivån sjunker så att det blir mer lönsamt med en pump.

-Produktionshål nr.3 (Attic Well) på Tie-fältet kommer att borraras när vi borrar klart på Tartaruga (107D). Just nu ser det ut som att riggen kommer till Tie-fältet, som ligger cirka 35 mil från Tartaruga, någon gång under augusti månad. Attic Well kommer att ta cirka 30 – 45 dagar att borra.

-Tie-fältet kommer att ha 3 producerande brunnar i slutet av 2018. Detta innebär bättre fördelning av trycksänkningen på fältet. Dessutom kommer produktionen öka rejält från fältet. I takt med borrhningar och pumpinstallationer uppgraderar vi produktionsanläggningarna. Bland annat så ökar vi lagringsmöjligheterna från 2 500 fat till över 5 500 fat.

Tartaruga, Brasilien

-Arbetet på produktionshålet 7TTG har påbörjats. Vi har dragit ut det alldeles för klent tilltagna 1,5" (tum) produktionsröret. Vi väntar nu på EBS rigg 113 för att kunna dra ut det andra produktionsröret. Vi kan då gå in och öppna upp Penedo 1 (P1) och Penedo 4 (P4) sandstenslagerna (bägge sandstenslagerna har inte producerats från detta hål tidigare). Efter att vi perforerar P1 och P4, så sänker vi ett grövre produktionsrör tillsammans med en dedikerad jet-pump, vilket gör trycksänkningen i detta hål mer effektiv. Vi är väldigt förväntansfulla av hur P1- och P4-zonerna kommer att producera. Vi kommer att kombinera produktionen från den befintliga P6-zonen med P1- och P4-zonerna.

-Efter arbetet på 7TTG avslutas någon gång i början av juni så kommer Faxe 2 borrh-riggen att

flyttas in för att återinträda in i 107D hålet. Här gör vi en horisontell borrhning i Penedo 1-zonen. Arbetet kommer att ta cirka 45 dagar i anspråk, och när allt är klart kommer 107D hålet få en egen jet-pump så att bägge hålen på Tartaruga kan producera individuellt.

-När bägge hålen är färdigställda kommer vi ha två separata pumpar som kontrollerar varsitt produktionshål. Vi kommer också att ha exponerat nya produktionsområden från Penedo sandstenen.

LAK Ranch, Wyoming, USA

-Alla åtta borrhplatserna har utmätts och ansökan är nästan färdigställd och går i de närmsta veckorna in till the Wyoming Oil and Gas Commission i Casper, WY för godkännande.

-Borr-rigg har identifierats och all materiel finns på plats.

-Borrhning är planerad att starta i september månad, och beräknas ta 8 veckor.

-Efter detta borrhprogram så räknar vi med att LAK Ranch kommer generera positivt kassaflöde, vilket gör att i planerar för vidare utbyggnad under 2019.

Intervju ”Det handlar om att förstå hur oljekällan uppträder”



Nyhetsbrevet fortsätter att intervjua Maha Energys många medarbetare. Den här månaden träffar vi William da Cruz på plats ute vid fältet i brasilianska Tartaruga. Där ingår han i det team som leder och övervakar utvinningen av oljan.

– Det handlar främst om att hela tiden kolla av och följa all den information gällande produktionen som vi hela tiden får, samt att styra och anpassa produktionen efter den informationen. Vi kollar alla grafer och annan data, och inte minst handlar det om att agera om informationen säger oss att det finns problem någonstans, säger 63-årige da Cruz, som berättar att han har jobbat i Tartaruga sedan 1999.

– Det var strax efter det att statliga bolaget Petrobras lämnat Tartaruga som jag fick erbjudande om att jobba med att utveckla produktionen på fältet, förklarar han.

Men William da Cruz sitter inte bara i kontrollrummet och följer verksamheten.

– Nej, varje arbetsdag börjar med att vi träffar och diskuterar med arbetslaget som är på plats. Vi kollar och inspekterar också produktionen direkt här ute på fältet, berättar han.

– Vårt arbete inkluderar också daglig kontroll av all utrustning, vilket ibland resulterar i att vi måste göra beställningar om det visar sig att delar av utrustningen måste bytas ut, fortsätter da Cruz.

Det är också just den tekniska biten som da Cruz ser som jobbet stora utmaning

– För att kunna förstå alla delar av produktionsprocessen så måste vi också kunna se och förstå hur alla delar av processen fungerar. Det handlar om att förstå tekniken och kunna se hur produktionen påverkas av tekniken.

– Framförallt handlar det om att förstå och lära sig hur oljekällan uppträder under de olika specifika omständigheter som kan uppstå, säger da Cruz.

Kolla in oss på Youtube



Du vet väl att du kan följa vårt dagliga arbete via Youtube? Ett par gånger i veckan lägger vi upp en ca 1 minuts videoklipp från markaktiviteter som sker på våra fält.

Följ Mahas egna Youtube Kanal – [prenumerera här](#)

Maha Energy AB (publ)
Strandvägen 5A 1411
114 51 Stockholm

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

