

PA Resources verksamhetsuppdatering

På en investerarkonferens i London idag, kommenterar PA Resources vd Mark McAllister den senaste tidens utveckling av verksamheten.

Tunisien

Tillsammans med ETAP, det statliga oljebolaget, utarbetas en uppdaterad utvecklingsplan (POD) för Zaratfältet. Planen använder den existerande infrastrukturen i Gabèsbukten på ett optimalt sätt och beräknas vara färdig vid halvårsskiftet 2014. Utöver detta befinner sig förhandlingarna om unitiseringsavtalet (UUOA) gällande Zarat i ett långt framskridet skede. Med en interimistisk regering på plats, förväntas ett godkännande av förlängningen av Zaratlicensen (Avenant 5) inom kort och ett slutförande av utfarmningen till EnQuest borde kunna äga rum under andra kvartalet. Ett program för att öka produktionen på Didonfältet kommer att genomföras under året, vilket möjliggjorts av att produktionsfartyget uppgraderades 2013. Den senaste tekniska och affärsmässiga analysen visar att det finns potential för installation av elektiska nedsänkbara pumpar (ESP) i ett antal av de nuvarande produktionsbrunnarna. Den första pumpinstallationen påbörjas i april och resultatet av denna kommer att ligga till grund för huruvida ytterligare borrhningar behövs för att till fullo exploatera Didonfältet. Borrhning av en utvärderingsbrunn på Elyssa sent 2014 eller tidigt under 2015 ligger kvar i planerna.

Danmark och Tyskland

Utfarmningen av den danska licensen 12/06 och den tyska licensen B20008/73 till Dana, förväntas slutföras under andra kvartalet. Borrhning av en utvärderingsbrunn på Little John planeras sent 2014 och tillgång till en borrhning för ändamålet har säkrats. Utvecklingsstudierna för Broder Tuck fortskrider och kommer att avslutas under mitten på 2014. Dessa kommer att ligga till grund för beslutet om hur den bästa vägen framåt ser ut. Alternativen inkluderar fortsatt utvärderingsborrhning eller att fortsätta direkt till att söka godkännande av utvecklingsplanen.

Ekvatorialguinea

Utvecklingsplanen för Diega beräknas lämnas in under 2014. De initiala indikationerna från de långvariga borrhstängstesterna är att de utvinningsbara volymerna är högre än de 30 miljoner fat som antogs av PA Resources i de finansiella planen från augusti 2013. Carla Southfältet bedöms för närvarande som icke kommersiellt utvinningsbart, men i samband med införskaffandet av ny 3D-seismik, som planeras under året, kommer en ny utvärdering att göras.

Kongo

Utfarmningen av den 60-procentiga ägarandelen i Mer Profond Sud-området i Kongo till SOCO, har erhållit myndighetsgodkännande. Transaktionen är fortfarande föremål för godkännande av licensens förlängning i en tredje och sista period. Nedstängningen av Azuritefältet är till 80 procent klart. Alla kostnaderna för tidigareläggningen av nedstängningen påverkade resultaträkningen under 2013. Kontantbetalningar som påverkar kassan under 2014 uppgår till cirka 40 MUSD och avser i huvudsak leasingkostnader för produktionsfartyget.

Efter att ha nått ett antal betydelsefulla milstolpar för några av de viktigaste tillgångarna under första halvåret 2014, kommer en optimerad investeringsplan med tillhörande plan för finansieringen på medellång sikt att färdigställas under tredje kvartalet.

Stockholm, 13 mars 2014

PA Resources AB (publ)

Vid frågor, kontakta gärna:

Ingrid Östhols, Head of Corporate Communications & IR
+46 72 181 08 67, ir@paresources.se

PA Resources AB (publ) bedriver prospektering, utbyggnad och produktion av olje- och gastillgångar. Koncernen har verksamhet i Tunisien, Republiken Kongo (Brazzaville), Ekvatorialguinea, Storbritannien, Danmark, Nederländerna och Tyskland. PA Resources producerar olja i Västafrika och Nordafrika. Moderbolaget har säte i Stockholm, Sverige. PA Resources intäkter uppgick till 1 312 MSEK för helåret 2013. Bolagets aktie är noterad på NASDAQ OMX i Stockholm, Sverige. För mer information besök gärna www.paresources.se.

Ovanstående information har offentliggjorts i enlighet med lag om värdepappersmarknaden och/eller lag om handel med finansiella instrument. Informationen publicerades kl. 08.30 den 13 mars 2014.