

PA Resources meddelar framgångsrik utvärderingsbrunn och sidoborrning av Lille John

Brunnen Lille John 2 ('LJ2') borrades av operatören Dana Petroleum ('Dana') till ett totalt uppmätt djup om 1 384 meter (4 540 fot). Miocene-sandstensreservoaren som initialt fanns bära olja i den av PA Resources borrhade utforskningsbrunnen Lille John 1 ('LJ1'), påträffades även av LJ2 och visade full oljebärighet enligt prognos. Tjockleken och kvaliteten av sandstensreservoaren som påträffades av LJ2 var, enligt förväntan, bättre än vad LJ1 visat. Genom hela reservoaren samlades testdata in genom så kallad "coring", med en omfattande mängd "loggnings-data" insamlat och flödestester ("drill stem test") utfördes. Ett stabilt flöde om cirka 500 fat olja per dag och cirka 0,25 mmcf/dag gas utan något vatten uppnåddes under den huvudsakliga flödestestningen, vid vilken man medvetet begränsade flödet för att undvika risken för sandproduktion. Oljekvaliteten var mycket lik den som påvisades vid LJ1, det vill säga 35° API utan någon H2S. Efter den huvudsakliga testperioden ökades flödet till maximalt cirka 1 400 fat per dag, utan att någon sandproduktion uppstod. Därefter genomfördes en sidoborrning vidare nedåt ("down dip") benämnd LJ2A, vilken bekräftade liknande reservoarutveckling och fastställde en oljekolumnshöjd om cirka 300 meter (cirka 950 fot) från LJ1 till LJ2A. Enligt utfarmningsavtalet till Dana, var PA Resources åtaganden till fullo betalda av Dana gällande kostnaderna för denna brunn, vilken nu kommer att pluggas igen och överges.

PA Resources VD, Mark McAllister, kommenterar: "Vi är nöjda med detta positiva operationella resultat och bekräftelse av vår konceptuella modell som indikerat förbättringar av reservoarkvalitet längre bort från den initiala LJ1-upptäckten. En stor mängd data har samlats in vilket kommer ge oss möjlighet att noggrannt utvärdera reservoaren i detalj. I detta tidiga skede är den goda reservoarkvalitet som påvisats av flödestesterna uppmuntrande, även om detaljerad utvärdering kommer krävas för att bekräfta den exakta tjockleken av den oljebärande delen av reservoaren som genomborrats och för att bedöma de utvinningsbara resurserna i Lille John-fyndigheten."

Stockholm, 10 februari 2015

PA Resources AB (publ)

För ytterligare information kontakta:

Graham Goffey, Senior Vice President Exploration & Managing Director West Africa and North Sea

Phone: +44 20 3322 0100

E-post: ir@paresources.se

PA Resources AB (publ) är en internationell olje- och gaskoncern som 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 finns i Stockholm, Sverige. PA Resources intäkter uppgick till 1 049 MSEK för helåret 2013. Aktien 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. 08:45 den 10 februari 2015.