



PRESSRELEASE DATERAD 2008-02-01

NY BEDÖMNING AV UTVINNINGSBARA RESERVER: 140-190 MILJONER FAT

Malka Oil justerar upp sin bedömning av de utvinningsbara olje- och kondensatreserverna med 32 % till 140-190 miljoner fat från tidigare 100-150 miljoner fat. Detta efter att data från det nya borrhålet 580 visat på betydande kolväteförekomster i ett nytt område vilket ytterligare styrker tesen om att fälten Zapadno-Luginetskoye och Lower Luginetskoye är ett enda stort sammanhängande fält samt att utsträckningen på detta fält kan vara mycket stort.

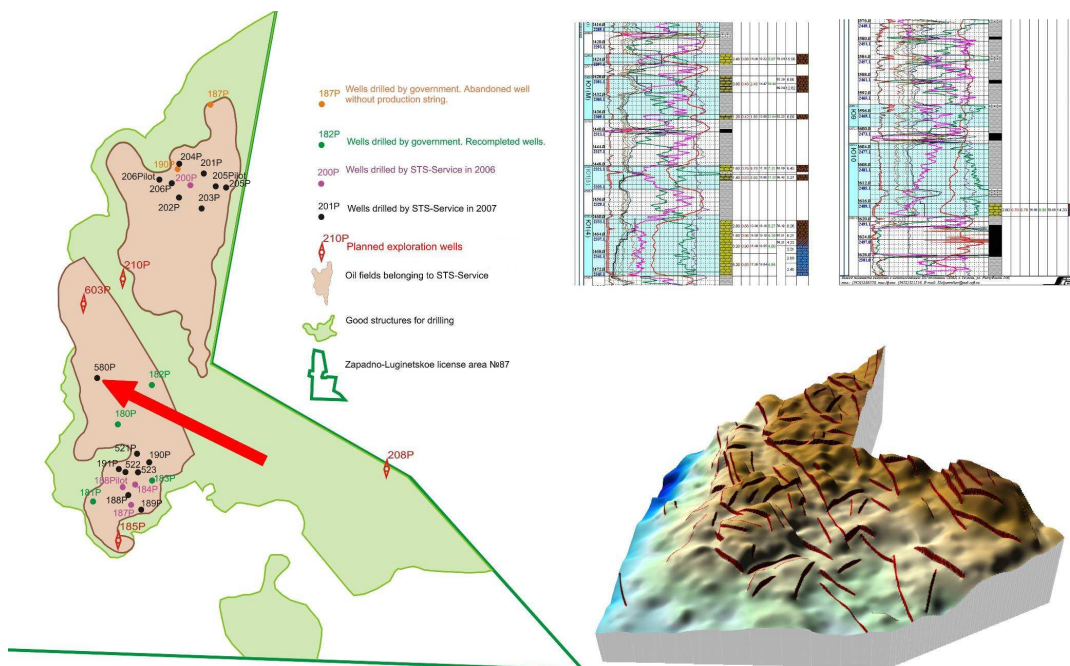
"Det här är verkligen stort för Malka Oil och det viktigaste fyndet sedan borrhålet 200 år 2006. Vi börjar nu känna oss mycket säkra på att oljefälten Lower Luginetskoye (LL) och Zapadno Luginetskoye (ZL) verkligen hänger ihop. Detta har självfallet också fått en mycket positiv effekt vad gäller bolagets bedömning av våra reserver och den pågående kommersialiseringen av licensblocket" säger Malka Oils VD Fredrik Svinhufvud och fortsätter, "Med data från det nya borrhålet 580 som ligger mellan LL och ZL som bas höjer vi nu upp bolagets officiella reservbedömning till intervallet 140-190 miljoner fat och konstaterar att vi är på god väg att skapa stora värden för våra aktieägare."

Borrhål 580

Resultaten från borrhål 580 visar på betydande kolväteförekomster fördelade på de geologiska lagren Ju 10, Ju 7, Ju 2 och Ju 1-4. Av dessa lager kan Ju 1-4 samt Ju 10 karakteriseras som konfirmerade reservoarar då de även har påträffats i andra borrhål på fältet. Netpay på dessa lager är 4,4 respektive 2,8 meter. Ju 7 och Ju 2 har netpays på 2,2 respektive 2,4 meter.

Analyser av kärnprover och seismisk data från detta borrhål konfirmerar tidigare antagande om att Zapadno-Luginetskoye och Lower Luginetskoye är ett och samma oljefält. Vi bedömer nu att endast ett ytterligare borrhål behövs för att slutgiltigt validera detta antagande.

Utifrån ett längre perspektiv är det vår chefsgeologs uppfattning att oljan har migrerat in från den sydöstra delen av fältet, se illustration nedan, vilket ytterligare skulle bevisa tesen att Block 87 egentligen är en förlängning av grannfältet Luginetskoye.



Bilderna ovan illustrerar dels håll 580s placering mellan LL och ZL samt del av de loggar som indikerar de kolväteförande lagren. Dessa bilder finns också i den senaste presentationen på Malkas hemsida.

Kolväteförande lager konfirmerat

Analyser från borrhälsdata samt utförda loggar konfirmerar samtidigt det tidigare upptäckta kolväteförande lagret i de lägre Jura-intervallen, Ju 10, men även kolväteförekomster i lagren Ju 7, Ju 2 samt Ju 1-4. Fortfarande återstår att klarlägga utbredningen av dessa oljeförande lager samt att testa produktiviten men erhållna data pekar mot väldigt goda reservoaregenskaper.

Sammantaget stöder ovanstående information återigen vad som tidigare har antagits, nämligen att bolagets utvinningsbara reserver är betydligt större än tidigare bedömningar. Därför bedömer bolaget nu att de utvinningsbara olje- och kondensatreserverna på de tre existerande oljefälten på licensblock nummer 87 är 140-190 miljoner fat. Den senaste uppgraderingen gjordes i november upp till 100-150 miljoner fat.

En ny företagspresentation finns från och med idag tillgänglig på Malka Oils hemsida www.malkaoil.se.

För ytterligare information kontakta:

Fredrik Svinhufvud, VD för Malka Oil, tel +46 8 5000 7811, mobil +46 708 708 708
Richard Tejme, CFO, tel +46 8 5000 7812, mobil +46 70 731 52 17

För vidare information om Malka Oil AB hänvisas till www.malkaoil.se

Malka Oil AB (publ) är ett oberoende olje- och gasproducerande bolag operativt beläget i Tomsk-regionen i västra Sibirien. I dagsläget består olje- och gastillgångarna av licensblocket nummer 87 i sagda region. Blocket har en yta av 1 800 kvadratkilometer. På licensblocket finns idag tre stycken oljefält, nämligen Zapando-Luginetskoye ("ZL"), Lower Luginetskoye ("LL") och en del av oljefältet Schinginskoye samt vidare en stor mängd av ännu oborrade oljestrukturer. ZL- och LL-fälten är i produktion och bägge fälten har under 2007 genomgått reservklassificering i den ryska statliga reservkommitén GKZ. Ett mycket omfattande borrhälsprogram genomfördes 2007. De av GKZ registrerade utvinningsbara olje- och

kondensatreserverna i kategorierna C1 och C2 på licensblock 87 uppgick till 97 miljoner fat i slutet av 2007.

Malka Oils licensblock är omgivet av ett stort antal producerande olje- och gasfält.

Aktsamhetsuppmaning: Uttalanden och antaganden gjorda i bolagets informationsgivning med avseende på Malka Oil ABs ("Malka") nuvarande planer, prognoser, strategier, tankar och övriga uttalanden som ej utgör historiska fakta är bedömningar eller s k "forward looking statements" om Malkas framtida verksamhet. Sådana bedömningar av framtiden inbegriper men är ej begränsade till uttalanden omfattande ord som "kan komma", "avser", "planerar", "förväntar", "uppskattar", "tror", "bedömer", "prognosticerar" och liknande uttryck. Sådana uttalanden reflekterar företagsledningens för Malka förväntningar och antaganden mot bakgrund av vid varje tillfälle tillgänglig information. Dessa uttalanden och förväntningar är föremål för ett stort antal risker och osäkerheter. Dessa, i sin tur, inbegriper men är ej begränsade till i) förändringar i den ekonomiska, legala och politiska miljön i de länder vari Malka har verksamhet, ii) förändringar i den geologiska informationen som finns tillgänglig vad avser av bolaget drivna projekt, iii) Malkas förmåga att kontinuerligt säkerställa tillräcklig finansiering för att bedriva sin verksamhet som en "going concern", iv) framgången vad avser koncernens deltagande, om överhuvudtaget, i olika intressebolag, joint ventures eller andra allianser, v) valutakursförändringar, i synnerhet vad avser relationen RUR/USD. Mot bakgrund av de många risker och osäkerheter som existerar i varje oljeprospekterings- och oljeproduktionsbolag på ett tidigt stadium, kan den faktiska framtida utvecklingen för Malka komma att väsentligt avvika från den i bolagets informationsgivning förväntade. Malka påtar sig ingen ovillkorlig skyldighet att omedelbart uppdatera sådana framtidsbedömningar.