

## Fortsatt testprogram på 71-1 – olja påträffad även i andra intervallet

---

*Nickel Mountain Resources AB publ. ("NMR" eller "Bolaget") är sedan den 24 maj 2017 ägare till Mezhliisa Resources Cyprus Limited, som är registrerad ägare till 65,0115% och innehar en rättighet att förvärva upp till 74% av OOO Bakcharneftegaz ("BNG"). BNG innehar den kombinerade prospekterings- och produktionslicensen 71-1 "Ellej-Igajskoje" i Tomskregionen i Ryssland.*

**30 januari 2018**

***Lovande fortsättning på testarbeten på licensområde 71-1. Oljeflöden registrerade vid perforering av även det andra testintervallet. Kolvätet vid initial kontroll av god kvalitet motsvarande en lätt olja***

### **Olja även i det andra perforerade intervallet på licensområde 71-1**

Testprogrammet i brunn 4 på licensområde 71-1 i Tomsk går vidare. Utöver den olja som påträffades vid testning av zonen JU-5/6 den 9 januari så har olja påträffats även i nästa formation, J-1 i övre Jura, under Bazhenovformationen.

Oljan är av en annan densitet och med en annan färg än den tidigare påträffade oljan i JU-5/6 och man har därmed kunnat fastslå att det är en annan typ av olja. Därmed har Bolaget preliminärt etablerat två nya oljeförande formationer på licensområdet.

Alexander Kokunov, chefsingenjör på BNG säger: "Resultaten som vi erhållit under testerna överträffar våra ljusaste förhoppningar. Vi har bekräftat våra prognoser, som skilde sig från flertalet experter som menade att dessa intervall troligen inte var kolväteförande. Dessa formationer var inte inkluderade i den interna reservberäkning som vi gjorde för två år sedan. Vi har fått bra olja som kommer att ge en högkvalitetsprodukt."

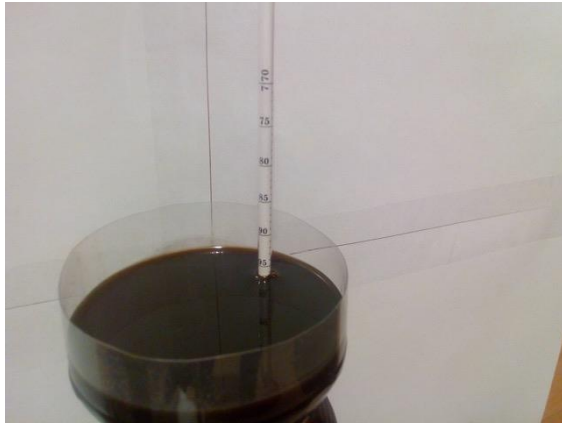
### **Mer om testprogrammet**

För att minimera kostnaderna har antalet intervall att perforera och testa begränsats. Ett av huvudmålen var att fastställa förekomst av olja på dessa djup, vilket har konstaterats i två formationer. Det initialt planerade antalet om 5 zoner att testa skars ned till 3, varv två i Jura och en formation (sammanslagning av två intervall) i Krita – A1 i Alymskajasviten. Ytterligare arbete återstår i JU-1, varefter A1 i Krita ska undersökas. Förekomst av olja i formationerna från Krita på 71-1 bedöms som spekulativ, men baserat på tidigare gjorda analyser anses formationen väl värd att undersöka. På grund av brunnens ålder är relevanta flödestester svåra att genomföra.

*Preliminära resultat av testerna av JU-5 samt JU-1:*

**1. Målformation JU-5/6** är en del av Tyumensviten i Juralagren. Formationens tjocklek är cirka 30 meter och består av sandsten med en effektiv porositet om 15-16%. Formationens övre del, JU-5, perforerades med start den 9 januari enligt tidigare pressmeddelande.

Den geofysiska tolkningen av JU-5, den 8 meter tjocka övre delen av formationen, fastställde att den är kolväteförande. Efter perforering av dessa 8 meter kom ett inflöde av olja med densitet om 0.798 g/cm<sup>3</sup>. Oljans färg varierade från mörkbrun till svart.



*Olja från JU-5.*

200 liter olja samlades in för vidare laboratorieanalys.

*Preliminärt resultat:* en ny reservoar har etablerats i Jura. I brunn 4 är olje-/vattenkontaktens vertikala djup vid 2630 meters djup. Denna formation sträcker på licensblock 71-1 ut mot norr och nordväst (där brunn 6 planeras ligga) och har en distributionsarea om cirka 8 km<sup>2</sup> inom 71-1.

Efter analys av proverna från borrhålet har erhållits, kommer det att vara möjligt att göra en uppskattad beräkning av oljereserver i denna reservoar.

**2. Målformationen JU-1** (2-3-4) ligger under Bazhenovformationen, i de övre Juralagren. JU-1 består av tunnare sandstensformationer med en tjocklek varierande mellan 2-4 meter och en effektiv porositet omkring 12-20%.

Geofysikernas åsikter avseende mättnadsinnehållet i denna formation var delade, en grupp trodde på vatten och en grupp ansåg att formationerna är oljemättade. Tre formationer med en total tjocklek om 8 meter (2+3+3 m) perforerades och inflöde av olja med en densitet om 0.9 g/cm<sup>3</sup> konstaterades. Oljans densitet ligger inom specifikationerna för en "Siberian Light Crude", precis som oljan från JU-5. Oljan är av en mörkbrun färg med en grönaktig ton.



*Olja från JU-1.*

*Preliminärt resultat:* oljemättnad av JU-1 formationen är bekräftad. Oljan från JU-1 skiljer sig från oljan från Ju-5/6 i både densitet och färg. När oljeprover har analyserats kommer det att finnas tillräcklig information för att genomföra reservberäkningar för denna formation.

Styrelsen

För mer information kontakta Anders Thorsell eller Johan Sjöberg, VD, via telefon eller epost.

**Anders Thorsell:**

Telefon 0707732045

Anders@nickelmountain.se

**Johan Sjöberg:**

Telefon 0708 341432

Johan.sjoberg@nickelmountain.se

*Denna information är insiderinformation som Nickel Mountain Resources AB är skyldig att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades genom ovanstående kontaktpersons försorg, för offentliggörande den 30 januari 2018.*

**Aktsamhetsuppmaning:** Uttalanden och antaganden gjorda i bolagets informationsgivning med avseende på Nickel Mountain Resources ABs ("NMR") nuvarande planer, prognoser, strategier, tankar och övriga uttalanden som ej utgör historiska fakta är bedömningar eller så kallade "forward looking statements" om NMRs framtida verksamhet. Sådana bedömningar av framtiden inbegriper men är ej begränsade till uttalanden omfattande ord som "kan komma", "avser", "planerar", "förväntar", "uppskattar", "tror", "bedömer", "prognostiserar" och liknande uttryck. Sådana uttalanden reflekterar företagsledningens för NMR 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 NMR har verksamhet, ii) förändringar i den geologiska informationen som finns tillgänglig vad avser av bolaget drivna projekt, iii) NMRs 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) förändringar i råvarupriser, i synnerhet vad gäller nickel, olja eller gas. Mot bakgrund av de många risker och osäkerheter som existerar i varje mineralprojekt på ett tidigt stadium, kan den faktiska framtida utvecklingen för NMR komma att väsentligt avvika från den i bolagets informationsgivning förväntade. NMR påtar sig ingen ovillkorlig skyldighet att omedelbart uppdatera sådana framtidsbedömningar.