

Exillon Energy Plc

Reserves Update

15 March 2013

15 March 2013 - Exillon Energy plc ("Exillon") (EXI.LN), a London Premium listed independent oil producer with assets in two oil-rich regions of northern Russia, Timan-Pechora ("Exillon TP") and West Siberia ("Exillon WS"), today issues its updated reserves report prepared by Miller & Lents, Houston.

- Total proved ("1P") reserves increased by 56% to 196 million barrels
- Total proved plus probable ("2P") reserves increased by 96% to 520 million barrels
- Total proved plus probable plus possible ("3P") reserves increased by 121% to 882 million barrels

	Reserves at 31/12/11 (mbbls)	Reserves at 31/12/12 (mbbls)	% Increase
Total			
1P	125,289	195,942	56%
2P	265,202	520,470	96%
3P	399,647	881,539	121%
Exillon TP			
1P	60,178	93,124	55%
2P	105,416	175,764	67%
3P	132,476	296,078	123%
Exillon WS			
1P	65,111	102,818	58%
2P	159,786	344,706	116%
3P	267,171	585,461	119%

Mark Martin, Exillon's CEO said:

"The three components of our growth strategy are to increase our production, EBITDA and reserves. Our production during 2012 grew by 45%, our EBITDA by 137% and our 2P reserves by 96%.

Our target was to double our 2P reserves within three years. We have done this in one year.

Our reserves grew dramatically in both our assets - in Western Siberia (2P up by 116%) and in Timan Pechora (2P up by 67%). Reserve growth was also spread across all reserves categories. Our "Proven Developed Producing" reserves, the highest category, rose by 124% to 44m barrels, which underlines the quality of our reserves. Our 3P rose by 121% which demonstrates the potential for further growth in future years.

In Western Siberia the biggest increase was from EWS I's highly productive "P" reservoir, where 2P increased by 103m barrels to a new total of 180m barrels. This is the field where our most prolific wells are located, including those on Pad 5 which we announced during 2012.

In Timan Pechora the biggest increase was from ETP II-III field's Silurian reservoir. This field was originally designated as two separate fields, which have since merged, and is located right in the centre of our licence area. Our 2P in this field increased by 51m barrels to a new total of 107m barrels.

Our recent acquisitions in Timan Pechora contributed modestly to our 2P, adding 7m barrels. However they also added 95m barrels of 3P reserves.

The growth in our reserves follows an active drilling campaign by Exillon in 2012. As production increases it generates strong cashflows which we reinvest in further drilling. Reserves growth is a result of this ongoing drilling programme applied to our large asset base. We plan to drill 24 wells this year, a 50% increase on 2012."

The updated reserves report for Exillon Energy plc was completed by Miller & Lents, Houston with an effective date of 31 December 2012, according to international SPE-PRMS standards.

Exillon Energy Plc

Raport dotyczący uaktualnionych rezerw

15 marca 2013 r.

15 marca 2013 r. – Exillon Energy plc („Exillon”) (EXILN) notowany na rynku głównym giełdy w Londynie niezależny producent ropy naftowej prowadzący działalność w dwóch roponośnych regionach w północnej Rosji – Timan-Peczora („Exillon TP”) i Syberii Zachodniej („Exillon WS”) ogłasza dzisiaj raport dotyczący uaktualnionych rezerw Spółki, sporządzony przez Miller & Lents z Houston.

- Wzrost rezerw potwierdzonych („1P”) o 56 procent, do poziomu 196 milionów baryłek
- Wzrost rezerw potwierdzonych i prawdopodobnych („2P”) o 96 procent, do poziomu 520 milionów baryłek
- Wzrost łącznych rezerw potwierdzonych, prawdopodobnych oraz możliwych („3P”) o 121 procent, do poziomu 882 milionów baryłek

	Rezerwy w dniu 31/12/11 (mbbls)	Rezerwy w dniu 31/12/12 (mbbls)	Zmiana w %
Łącznie			
1P	125,289	195,942	56%
2P	265,202	520,470	96%
3P	399,647	881,539	121%
Exillon TP			
1P	60,178	93,124	55%
2P	105,416	175,764	67%
3P	132,476	296,078	123%
Exillon WS			
1P	65,111	102,818	58%
2P	159,786	344,706	116%
3P	267,171	585,461	119%

Mark Martin, Dyrektor Generalny Exillonu, powiedział:

„Trzema komponentami naszej strategii wzrostu są zwiększenie wydobycia, EBITDA i poziomu rezerw. W całym 2012 r. wydobycie Spółki zwiększyło się o 45 procent, EBITDA o 137 procent, a rezerwy potwierdzone i prawdopodobne (2P) – o 96 procent.

Naszym celem było podwojenie poziomu rezerw 2P w przeciągu trzech lat. Udało nam się to osiągnąć w przeciągu jednego roku.

Wzrost rezerw w obydwu naszych regionach produkcyjnych był spektakularny – w Zachodniej Syberii wzrost rezerw 2P wynosił 116%, a w Timan-Peczora rezerwy 2P zwiększyły się o 67%. Wzrost rezerw miał miejsce także we wszystkich kategoriach. Poziom naszych rezerw z najwyższej kategorii „Potwierdzonych Rozwiniętych Produkcyjnych”

(Proven Developed Producing) wzrósł o 124 procent, do poziomu 44 milionów baryłek, i wynik ten podkreśla ich wysoką jakość. Nasze rezerwy 3P zwiększyły się o 121 procent, co świadczy o potencjale do dalszego wzrostu w nadchodzących latach.

Na Zachodniej Syberii najwyższy wzrost odnotowano w wysoce wydajnym rezerwuarze „P” pola EWS I, gdzie rezerwy 2P zostały zwiększone o dodatkowe 103 miliony baryłek, osiągając łączny poziom 180 milionów baryłek. Na tym polu znajdują się nasze najwydajniejsze otwory, łącznie z tymi położonymi w obszarze wiertni nr 5 (Pad 5) o których informowaliśmy w 2012 r.

W Timan-Pechora największy wzrost odnotowano w ramach sylurskiego rezerwuaru pola ETP II-III. Pierwotnie w lokalizacji tej wyznaczono dwa oddzielne pola, które po scaleniu w jedno pole znajdują się w centralnym obszarze naszej licencji. Nasze rezerwy 2P z tego pola zwiększyły się o 51 milionów baryłek, osiągając nowy łączny poziom 107 milionów baryłek.

Sfinalizowane niedawno transakcje nabycia w Timan-Pechora w skromnym stopniu przyczyniły się do powiększenia poziomu rezerw 2P o 7 milionów baryłek. Jednakże te same transakcje dodały 95 milionów baryłek rezerw 3P.

Wzrost naszych rezerw zanotowano po przeprowadzeniu przez Exillon aktywnego programu wierceń w 2012 r. Wzrost wydobycia oznacza silne zwiększenie przepływów pieniężnych, a środki te inwestowane są w nowe wiercenia. Rezultatem trwającego programu wierceń, prowadzonego na obszarze naszych mnogich aktywów, jest wzrost rezerw. Planujemy wykonanie 24 odwiertów w tym roku, co oznacza wzrost o 50 procent w porównaniu z 2012 r.”

Raport dotyczący uaktualnionych rezerw przygotowała dla Exillon Energy plc Miller & Lents z Houston. Dokument przedstawiający stan na dzień 31 grudnia 2012 r., sporządzony został zgodnie z międzynarodowymi standardami SPE-PRMS.

Kontakt dla dziennikarzy:

Cook Communications

Łukasz Chudy

lukasz.chudy@cook-comm.com

+48 (022) 412 06 70