



Dokonania

Rok 2010 dla LOTOS Petrobaltic zakończył się dodatnimi wynikami finansowymi, które okazały się wyższe od planowanych. Istotne jest również utrzymanie produkcji na niezmiennym, a nawet nieco poprawionym, poziomie w stosunku do roku poprzedniego.

Wydobycie ropy i gazu przez LOTOS Petrobaltic

	2006 r.	2007 r.	2008 r.	2009 r.	2010 r.
Ropa [tys. ton]	265,5	190,6	257,8	175,4	186,5
Gaz [mln Nm ³]	29,9	21,0	29,3	19,5	20,7

Obszar zarządzania LOTOS Petrobaltic

Najważniejsze dokonania w 2010 r. to:

- kontynuacja działania w celu zwiększenia efektywności oraz usprawnienia procesów biznesowych, a także dopasowania ich do najlepszych praktyk branżowych,
- zakończenie negocjacji i podpisanie umowy w sprawie przejęcia pełnej kontroli operacyjnej nad litewską kompanią naftową AB Geonafta, a także podpisanie umowy z Nordea Bank na finansowanie tej transakcji,
- kontynuacja zaangażowania w finansowanie projektów wydobywczych i poszukiwawczych na Norweskim Szelfie Kontynentalnym,
- rozpoczęcie budowania kompetencji w zakresie poszukiwania gazu łupkowego w Polsce i nawiązanie kontaktów z firmami międzynarodowymi zajmującymi się tego typu działalnością,
- rozpoczęcie procesu mającego na celu znalezienie partnerów w poszukiwaniu i zagospodarowaniu struktur oraz złóż znajdujących się na bałtyckich koncesjach LOTOS Petrobaltic, w szczególności struktur oraz złóż gazowych,
- podpisanie z bankiem Pekao S.A. umowy otwarcia linii kredytowej do wysokości 200 mln zł.

Struktura Grupy Kapitałowej Petrobaltic

31.12.2010 r.

LOTOS Petrobaltic S.A.



Obszar poszukiwań i wydobywania LOTOS Petrobaltic

Najważniejsze dokonania w 2010 r. to:

- utrzymanie wydobywania ropy na najwyższym możliwym poziomie – kontynuowano prace na złożu B3, prowadzono rekonstrukcje otworów wydobywczych dla utrzymania planowanej wydajności,
- realizacja prac wydobywczych i rozpoznawczych w programie zagospodarowania złoża B8,
- przewodzenie dalszych prac geofizycznych i reinterpretacyjnych nad rozpoznaniem potencjalnych zasobów węglowodorów na posiadanych obszarach koncesyjnych,
- przedłużenie sześciu koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego: Gaz Północ, Łeba, Sambia Wschód, Sambia Zachód, Rozewie i Gotlandia. Zmieniono zakres badań geologicznych oraz podpisano sześć aneksów do umów użytkowania górniczego dla koncesji Gaz Południe, Gaz Północ, Łeba, Sambia Wschód, Rozewie i Gotlandia, rozszerzając poszukiwania o poziomy geologiczne ordowiku i syluru, co umożliwi Spółce równoległe poszukiwanie niekonwencjonalnych złóż węglowodorów.

Obszar poszukiwań i wydobywania LOTOS E&P Norge

Najważniejsze dokonania w 2010 r. to:

- kontynuacja projektu Yme – w ramach projektu zakończono prace w zakresie wierceń i instalacji infrastruktury podwodnej, kontynuowano prace związane z budową platformy produkcyjnej. We wrześniu 2010 r. platforma produkcyjna „MOPU” została przetransportowana ze stoczni w Abu Dhabi do norweskiej stoczni Rosenberg w Stavanger, gdzie wykonywany jest kolejny etap prac i przygotowania platformy do posadowienia na złożu. Po zakończeniu prac w stoczni przewidziane jest holowanie platformy na złożo Yme oraz podłączenie z infrastrukturą produkcyjną. Data rozpoczęcia produkcji zależna jest od warunków pogodowych, gdyż wymagany jest odpowiedni stan morza zarówno przy transporcie, jak i podłączeniu platformy do złoża. Wstępnie planuje się, że rozpoczęcie produkcji ze złoża Yme nastąpi w trzecim kwartale 2011 r.,
- objęcie kolejnych koncesji w wyniku podpisania umów w ramach Rundy Koncesyjnej APA 2009:
 - 50% udziałów oraz status operatora w koncesji PL 556,
 - 10% udziałów w koncesji PL 497B, która jest rozszerzeniem dotychczas posiadanej koncesji PL 497,
- złożenie aplikacji w ramach Rundy Koncesyjnej APA 2010 oraz przyznanie w styczniu 2011 roku 25% udziałów w koncesji PL 503B, która jest rozszerzeniem dotychczas posiadanej koncesji PL 503,
- przeprowadzenie wiercenia, prac analitycznych i reinterpretacyjnych, a także pogłębionych analiz ekonomicznych, w wyniku których stwierdzono niski potencjał i perspektywiczność w koncesjach poszukiwawczych PL 316CS (20% udziałów) i PL 316DS (20% udziałów). W rezultacie zrezygnowano z dalszych prac w ramach tych koncesji i zwrócono je rządowi norweskiemu,
- przygotowanie oraz złożenie aplikacji w ramach 21 Rundy Koncesyjnej – wyniki będą znane w drugim kwartale 2011 r.,
- podpisanie z bankiem PKO BP S.A. umowy kredytowej w wysokości 65 mln USD.