

Kluczowe działania i wyniki 2016 r.

Rekordowe wydobywanie

- W 2016 r. nasz segment wydobywczy osiągnął historycznie **najwyższy poziom wydobywania węglowodorów wynoszący 9,8 mln boe**, dzięki produkcji z bałtyckich złóż **B3 i B8** w Polsce oraz ze złóż w ramach pakietów aktywów wydobywczych **Heimdal i Sleipner** w Norwegii.¹
- W 2016 r. wydobywanie węglowodorów utrzymywało się na poziomie ok. **26,7 tys. boe dziennie**.

Zgodnie z przewidywaniami, po zakupie pakietu złóż Sleipner na Norweskim Szelfie Kontynentalnym w grudniu 2015 r., znacznie wzrosło wydobywanie ropy i gazu przez Grupę Kapitałową LOTOS. Rekordowe wydobywanie przyniósł już pierwszy kwartał 2016 r. – średnio dziennie wydobywano prawie 30 tys. boe.

¹ Wydobywanie złóż norweskich rozpoczęto w styczniu 2017.

- Obszar Heimdal i Sleipner to złoża w dojrzałej fazie wydobywania, które możliwe będzie jeszcze przez kilka lat. Likwidacja złoża Heimdal zakładana jest na lata 2019-2021, a złoża Sleipner w latach 2024 - 25.

¹ Wydobywanie złóż norweskich rozpoczęto w styczniu 2017.

[OG1]

5 nowych licencji wydobywczych w Norwegii

Tak jak w poprzednich latach, w 2016-2017 r., w celu zwiększenia wydobywania w przyszłości pozyskiwano **nowe koncesje**.

W styczniu 2017 r. spółka LOTOS Exploration & Production Norge przyjęła od władz norweskich ofertę 5 nowych licencji wydobywczych na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Licencje położone są na tzw. „**dojrzałych obszarach**”, czyli w akwenach, w których wciąż znajdują się złoża ropy i gazu, a ich wydobywanie jest łatwiejsze dzięki istniejącej już infrastrukturze.

Spółka **LOTOS Exploration & Production Norge** odpowiada za poszukiwania i wydobycie ropy naftowej na Morzu Północnym i Norweskim. Na koniec 2016 r. była udziałowcem na **20 koncesjach** zlokalizowanych na Norweskim Szelfie Kontynentalnym.

Koncesja lądowa Młynary

W 2016 r. Grupa Kapitałowa LOTOS uzyskała **1 nową koncesję lądową – Młynary**. Koncesja, uzyskana od Ministerstwa Środowiska na okres trzech lat upoważniła spółkę LOTOS Petrobaltic do prowadzenia prac związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w obszarze lądowym „Młynary”, między Elblągiem a Braniewem, tj. do wykonania 200 kmb badań sejsmicznych oraz opcjonalnie wykonania dwóch otworów wiertniczych do max. głębokości 4500 m.

LOTOS Petrobaltic jest spółką odpowiedzialną za rozwój segmentu poszukiwawczo-wydobyczego w Grupie Kapitałowej LOTOS.

Zestawienie zasobów ropy naftowej i gazu ziemnego (2P- zasoby pewne i prawdopodobne wg. klasyfikacji międzynarodowej SPE 2007) Grupy Kapitałowej LOTOS Petrobaltic na 31 grudnia 2016 r.:

	Ropa naftowa [mln ton]	W przeliczeniu na [mln boe*]	Gaz ziemny [mld m ³]	W przeliczeniu na [mln boe*]	Suma kraj [mln boe*]
2015					
Polska	4,815	37,381	0,509	3,200	40,581
Norwegia	0,982	4,990	2,246	14,125	19,115
Litwa	0,927	7,138	n.m.	0	7,138
Suma	6,724	49,509	2,755	17,325	66,834
2016					
Polska	4,577	35,538	0,482	3,029	38,567
Norwegia	1,22	9,142	2,934	18,452	27,594
Litwa	0,848	6,536	n.m	n.m	6,536
Suma	6,645	51,216	3,416	21,481	72,697

* baryłek ekwiwalentu ropy naftowej

Wielkość wydobycia Grupy Kapitałowej LOTOS Petrobaltic w 2016 r.

	Ropa naftowa [mln ton]	Gaz ziemny [mld m ³]	Suma [mln boe*]
2015			
Polska	0,162	0,018	1,374
Norwegia	0,389	0,288	2,484
Litwa	0,063	n.m.	0,486
Suma Grupy Kapitałowej LPB	0,315	0,307	4,344

	Ropa naftowa [mln ton]	Gaz ziemny [mld m³]	Suma [mln boe*]
2016			
Polska	0,238	0,027	2,014
Norwegia	0,242	0,879	7,338
Litwa	0,053	n.m.	0,402
Suma Grupy Kapitałowej LPB	0,532	0,906	9,754

* baryłek ekwiwalentu ropy naftowej