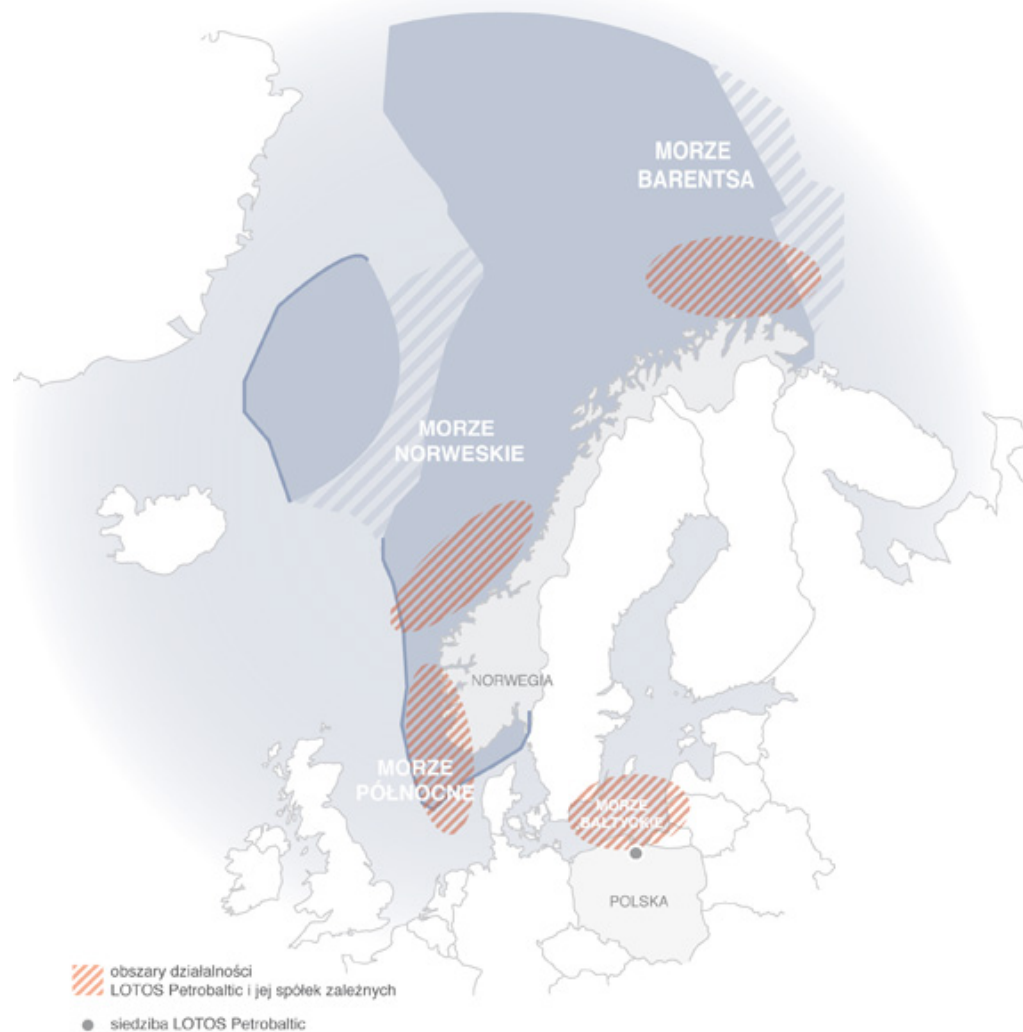


W najbliższej przyszłości działalność poszukiwawczo-wydobywczą Grupy Kapitałowej LOTOS koncentrować się będzie w rejonie Morza Bałtyckiego, na Norweskim Szelfie Kontynentalnym oraz na Litwie.

Obszary działalności



Kierunki rozwoju segmentu poszukiwawczo-wydobywczego:

- Polska – Morze Bałtyckie:
 - stabilizacja wydobycia na złożu B3 ([Złoże B3](#))
 - kontynuacja zagospodarowania złoża B8 ([Złoże B8](#))

- Norwegia – Norweski Szelf Kontynentalny:
 - zakończenie zagospodarowania i uruchomienie produkcji ze złoża Yme
 - rozwój portfela koncesji poszukiwawczych

- Litwa:
 - finalizacja procesu przejęcia kontroli nad AB Geonaftha
 - integracja biznesowa przejmowanej Spółki

Obszary poszukiwawcze

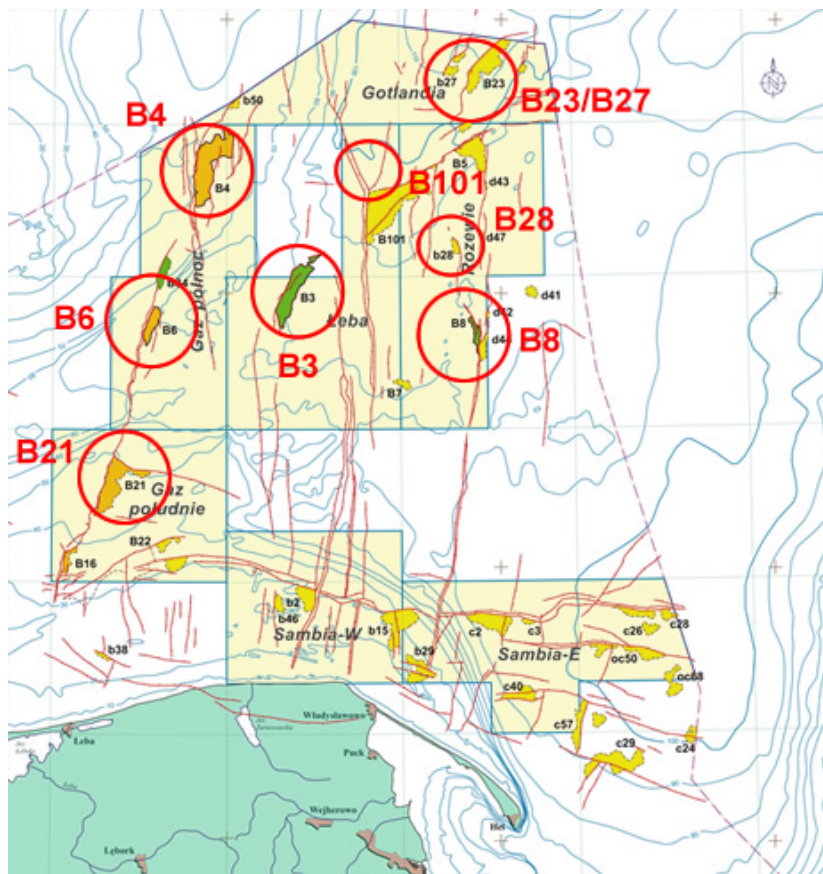
Prowadzone prace poszukiwawcze w koncesjach na Bałtyku oraz Norweskim Szelfie mają na celu odkrycie nowych złóż ropy i gazu, które w przyszłości zastąpią aktualnie eksploatowane i zagospodarowywane złoża.

Zasoby ropy naftowej oraz gazu ziemnego Grupy Kapitałowej LOTOS według klasyfikacji Society of Petroleum Engineers i World Petroleum CouncilKategoria ^(*)

	Razem Bałtyk i Norweski Szelf Kontynentalny	
	ropa mln ton	gaz mld m ³
zasoby potwierdzone	6,4	4,5
zasoby warunkowe	0,8	2,4

^(*) Zestawienie nie zawiera zasobów perspektywicznych, potencjalnie możliwych do odkrycia w koncesjach poszukiwawczych.

Morze Bałtyckie: 8 koncesji poszukiwawczo-rozpoznawczych



1. Gaz Południe (34/2001/p)
2. Gaz Północ (35/2001/p)
3. Gotlandia (36/2001/p)
4. Łeba (37/2001/p)
5. Rozewie (38/2001/p)
6. Sambia E (39/2001/p)
7. Sambia W (40/2001/p)
8. Wolin (41/2001/p)

4 koncesje wydobywcze na Morzu Bałtyckim: Złoże B3

Złoże B8

Złoże B6

Złoże B4

zasoby wydobywalne: 1,2 mln ton ropy, koncesja wydobywcza ważna do 201

zasoby wydobywalne: 3,5 mln ton
do 2034 r.

zasoby wydobywalne: 1,8 mld m³,
2032 r. obejmuje wydobywanie ga

zasoby wydobywalne: 2,0 mld m³,
2032 r. obejmuje wydobywanie ga

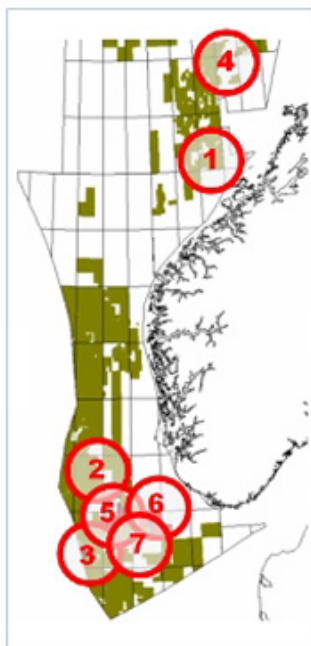
Norweski Szelf Kontynentalny - 9 koncesji poszukiwawczych

1. PL 556 (LOTOS E&P)
 LOTOS E&P 50%
 Skele Energy 50%

2. PL 503 (LOTOS E&P)
 License valid until 1/23/2017
 LOTOS E&P 25%
 Skagen44 25%
 4Sea 25%
 Edison SPA 25%

3. PL 498 (LOTOS E&P)
 License valid until 1/23/2015
 LOTOS E&P 25%
 Skagen44 25%
 4Sea 25%
 Edison SPA 25%

PL 497/497B (Det Norske)
 License valid until 1/23/2015
 Det Norske: 35%
 Bridge 30%
 Dana 25%
 LOTOS E&P 10%



4 PL 515 (Rocksource)
 License valid until 1/23/2016
 Rocksource 60%
 LOTOS E&P 20%
 Skagen44 20%

5 PL 455 (Noreco)
 License valid until 3/1/2014
 Noreco 50%
 Skele 30%
 LOTOS E&P 20%

PL 316CS/316DS (Talisman)
 License valid until 6/18/2010
 Talisman 25% / 40%
 LOTOS E&P 20% / 20%
 Wintershall 10% / 10%
 CS: Noreco 35% / 0%
 DS: Bridge 0% / 20%
 AEDC 10% / 10%

PL 316/316B Yme Field
 Talisman 60%
 LOTOS E&P 20%
 Wintershall 10%
 AEDC 10%