



Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki

Warszawa, 25 października 2016 roku

Prognoza wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w latach 2016 – 2018 - aktualizacja

Raport bieżący nr 98/2016

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”) w oparciu o prognozy wydobycia spółek Grupy PGNiG, aktualizuje prognozy wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w latach 2016 – 2018 opublikowane w raporcie bieżącym nr 34/2016 z dnia 15 kwietnia 2016 roku.

Prognoza wydobycia gazu ziemnego w latach 2016-2018 w przeliczeniu na gaz wysokometanowy o cieple spalania 39,5 MJ/m³ (w miliardach m³):

	2016	2017	2018
Polska	3,9	3,8	3,8
Zagranica, w tym:	0,6	0,7	0,8
<i>Norwegia</i>	0,5	0,5	0,5
<i>Pakistan</i>	0,1	0,2	0,3
Razem	4,5	4,5	4,6

Zmiana prognozy wydobycia gazu ziemnego w Polsce wynika głównie z zastosowania wskaźników, zaktualizowanych o dane rzeczywiste, do przeliczenia gazu naturalnego na gaz wysokometanowy o cieple spalania 39,5 MJ/m³. Wolumen wydobycia gazu ziemnego w jednostkach naturalnych w Polsce, w porównaniu do pierwotnej prognozy, kształtuje się na podobnym poziomie.

Zmiana prognozy wydobycia gazu w Pakistanie w roku 2018 wynika z weryfikacji harmonogramu włączenia nowych odwiertów do produkcji.

Prognoza wydobycia ropy naftowej wraz z kondensatem i NGL w latach 2016-2018 roku (w tysiącach ton):

	2016	2017	2018
Polska	757	745	840
Zagranica, w tym:	549	571	579
<i>Norwegia</i>	549	571	579
Razem	1 306	1 316	1 419

W Polsce zmniejszone wydobycie ropy naftowej i kondensatu w latach 2016-2017 wynika ze zmiany harmonogramu realizacji inwestycji dotyczących podłączenia odwiertów na złożach Barnówko-Mostno-Buszewo oraz Lubiatów-Międzychód-Grotów, spowodowanej opóźnieniem w uchwaleniu Miejskich Planów Zagospodarowania Przestrzeni przez gminy.

W Norwegii głównymi przyczynami zmiany prognozy wolumenów wydobycia węglowodorów w latach 2016-2018 jest intensyfikacja wydobycia ropy na złożach Skarv i Morvin oraz udokumentowanie i rozpoczęcie wydobycia dodatkowych zasobów w ramach jednego z odwiertów projektu Vilje.

Powyższe dane nie obejmują wolumenów, które wynikałyby z planowanych akwizycji złóż ujętych w Strategii GK PGNiG 2014-2022.

Podstawa prawna:

§ 17 ust 1 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) Nr 596/2014 z dnia 16 kwietnia 2014 roku w sprawie nadużyć na rynku oraz uchylające dyrektywę 2003/6/WE Parlamentu Europejskiego i Rady i dyrektywy Komisji 2003/124/WE, 2003/125/WE i 2004/72/WE