

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki

Warszawa, 21 września 2020 roku

Aktualizacja prognozy wydobycia gazu ziemnego spółki PGNiG Upstream Norway

Raport bieżący nr 46/2020

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”, „Spółka”), w nawiązaniu do raportu bieżącego nr 41/2019 z dnia 31 lipca 2019 r., przekazuje zaktualizowaną prognozę wydobycia gazu ziemnego w Norwegii na 2021 rok.

Prognoza wydobycia gazu ziemnego w 2021 roku w przeliczeniu na gaz wysokometanowy o cieple spalania 39,5 MJ/m³ (w miliardach m³):

mld m ³	2021
Norwegia	0,9

Aktualizacja prognozy wydobycia gazu ziemnego związana jest z pozyskaniem przez spółkę zależną PGNiG Upstream Norway AS w 2020 roku 3,3% udziałów w złożu Gina Krog od Aker BP oraz 6,45% udziałów w złożu Kvitebjørn i 3,225% udziałów w złożu Valemon od A/S Norske Shell.

Po zatwierdzeniu dokonanych akwizycji przez norweską administrację naftową i fiskalną, PGNiG Upstream Norway AS będzie posiadać udziały w 32 koncesjach na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Spółka przewiduje, że szacowany poziom produkcji gazu ziemnego z posiadanych złóż znajdujących się obecnie w fazie produkcyjnej i fazie zagospodarowania może osiągnąć szczytowy poziom około 2,2 mld m³ gazu ziemnego rocznie w latach 2026-2027.

Powyższe dane nie obejmują wolumenów, które wynikałyby z ewentualnych przyszłych akwizycji złóż w związku z realizacją „Strategii GK PGNiG na lata 2017-2022 z perspektywą do 2026 r.”, opublikowanej w raporcie nr 19/2017 z dnia 13 marca 2017 r.

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