

**Prognoza wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w latach 2019 – 2021**

Raport bieżący nr 41/2019

Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa SA („PGNiG”) przekazuje prognozy wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w latach 2019–2021, zastępujące prognozy wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej w latach 2017–2019 opublikowane w raporcie bieżącym nr 93/2017 z dnia 29 listopada 2017 r.

**Prognoza wydobycia gazu ziemnego w latach 2019–2021 w przeliczeniu na gaz wysokometanowy o ciepłe spalania 39,5 MJ/m<sup>3</sup> (w miliardach m<sup>3</sup>):**

mld m <sup>3</sup>	2019	2020	2021
<b>Polska</b>	<b>3,9</b>	<b>3,9</b>	<b>4,0</b>
<b>Zagranica, w tym:</b>	<b>0,7</b>	<b>0,9</b>	<b>1,2</b>
- Norwegia	0,5	0,5	0,7
- Pakistan	0,2	0,4	0,5
<b>Razem</b>	<b>4,6</b>	<b>4,8</b>	<b>5,2</b>

Wydobycie gazu ziemnego w Polsce powinno utrzymać się na stabilnym poziomie m.in. w efekcie włączenia do eksploatacji nowych odwiertów. Mniejsze spodziewane wydobycie gazu ziemnego w Pakistanie na koniec 2019 r. wynika z opóźnień w budowie gazociągu ekspedycyjnego przez stronę pakistańską. Natomiast od 2020 r. prognozowane jest większe wydobycie dzięki podłączeniu nowych odwiertów.

W Norwegii prognozowany poziom produkcji gazu ziemnego zostanie utrzymany na stabilnym poziomie w 2019 i 2020 r., natomiast planowane włączenie do eksploatacji złoża Ærflug spowoduje wzrost wydobycia surowca w 2021 r.

**Prognoza wydobycia ropy naftowej wraz z kondensatem i NGL w latach 2019–2021 (w tysiącach ton):**

tys. ton	2019	2020	2021
<b>Polska</b>	<b>778</b>	<b>747</b>	<b>733</b>
<b>Zagranica, w tym:</b>	<b>475</b>	<b>611</b>	<b>671</b>
- Norwegia	475	611	671
<b>Razem</b>	<b>1 253</b>	<b>1 358</b>	<b>1 404</b>

Zakłada się, że w okresie prognozy wydobycie ropy naftowej w Polsce będzie stopniowo spadać wraz z postępującym naturalnym szczypaniem złóż. W 2019 r. w Norwegii przewiduje się spadek produkcji ropy naftowej wynikający z naturalnego szczypania złóż. Planowane rozpoczęcie eksploatacji ze złóż Skogul w 2020 r. oraz Ærflug i Duva w 2021 r. przyczyni się natomiast do istotnego wzrostu wydobycia w latach 2020-2021.

**Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA**  
Centrala Spółki

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. W prognozie uwzględniono wolumeny produkcji złoża Duva, zakupionego przez spółkę zależną PGNiG Upstream Norway pod zawieszającym warunkiem uzyskania zgód administracyjnych w Norwegii.

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