

Warszawa, 29 czerwca 2022 r.

Analiza polskiego rynku gazu ziemnego przed zimowym kryzysem gazowym 2022/2023



Janusz Kowalski

Posel na Sejm RP

Przewodniczący Parlamentarnego Zespołu
ds. Suwerenności Energetycznej

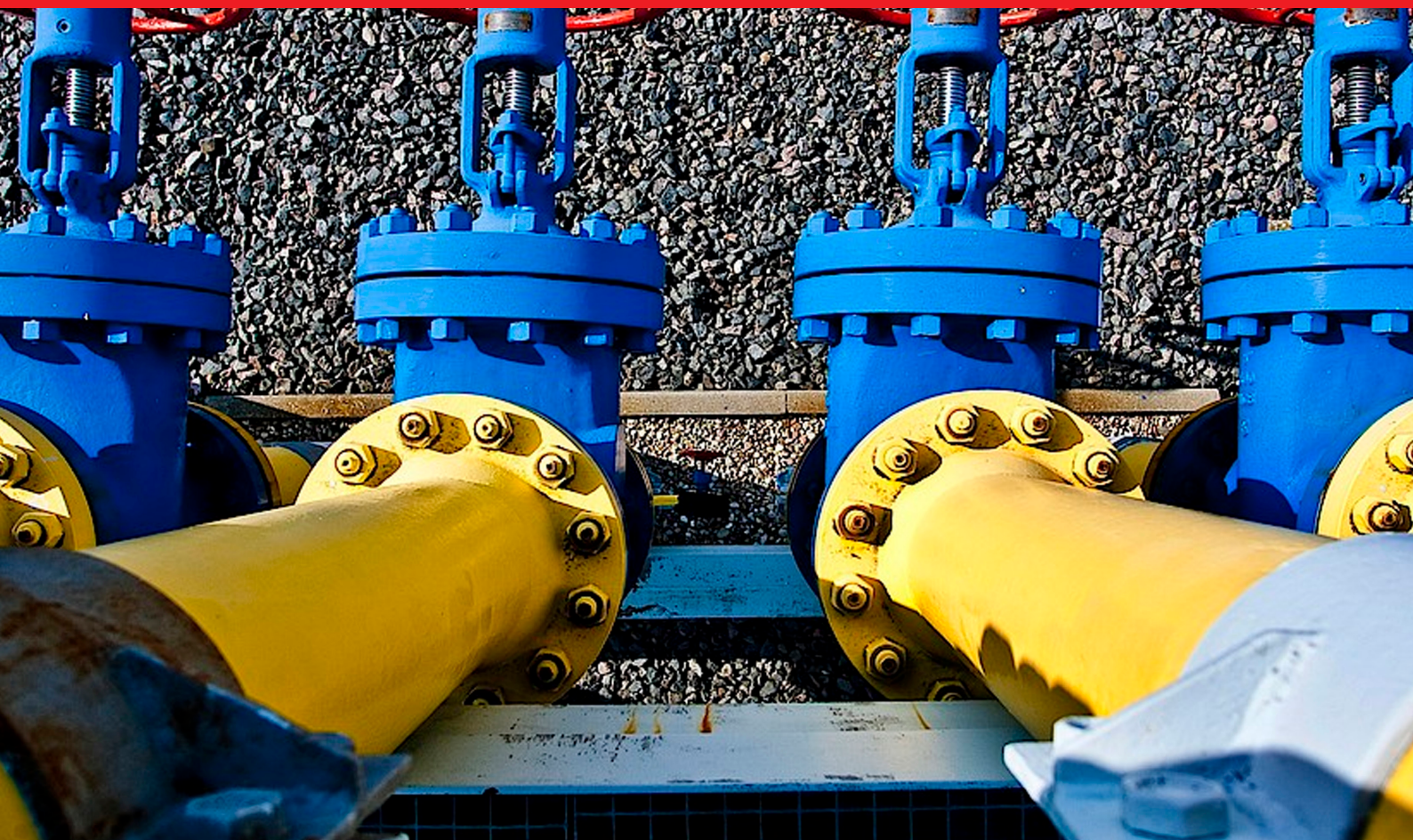


1. Najwyższe dobowe zużycie gazu w Polsce to blisko **90 mln m³**. Średnie dobowe zużycie gazu to około **50-60 mln m³**. Dobowe ujęcie jest podejściem lepiej pokazującym trudności w zbilansowaniu systemu, niż ujęcie roczne.
2. W okresie letnim zużycie gazu wynosi poniżej 50 mln m³. W okresie zimowym przekracza 70 mln m³.
3. Celem zbadania wrażliwości systemu gazowego w Polsce należy zbadać dobowe ilości zasilania systemu z innych źródeł.
4. **Krajowa produkcja** to średnio **11 mln m³/dobę**. **Gazoport LNG** w Świnoujściu pozwala na średnie dobowe zasilanie systemu **18 mln m³/dobę**.
5. Odrębnie należy przedstawić zdolności rewersu z Niemiec do Polski, które teoretycznie wynoszą ok. 30 mln m³/dobę. Są to jednak aktualnie wielkości teoretyczne, w przypadku braku importu gazu ze wschodu na rynku niemieckim również wystąpią niedobory. Aktualnie niemiecki wicepremier Robert Habeck informuje o wprowadzeniu 2 stopnia zagrożenia w systemie gazowym. Coraz częściej słyszone są opinie o całkowitym wstrzymaniu dostaw gazu z Rosji do Europy. W takiej sytuacji założyć można brak gazu na rynku SPOT w Niemczech lub jego niewielkie ilości. Możliwe więc będzie wykorzystanie tego kierunku na import gazu produkowanego przez PGNiG w Norwegii ok. **4 mln m³/dobę**. Optymistycznie można założyć, iż PGNiG dokona zakupu SPOT na niewielkie wolumeny **1 mln m³/dobę**. Na potrzeby niniejszej analizy nie zakłada się większych zakupów interwencyjnych na rynku niemieckim z uwagi na założenie występujących tamże znacznych niedoborów i braku „wolnego” gazu. Nie można wykluczyć, iż za odpowiednio wysoką cenę uda się kupić minimalne ilości gazu, które pozwolą przedłużyć okres pracy systemu w trybie poboru z magazynów. Optymistycznie można założyć, iż PGNiG będzie w stanie odebrać dodatkowe ilości gazu LNG we Francji, gdzie ma zakontraktowane zdolności w terminale LNG. Na potrzeby niniejszej analizy został założony wariant optymistyczny 1 mln m³/dobę. Sumaryczny import przez Mallnow to **6 mln m³/dobę**.

6. **UWAGA!** Produkcja w Norwegii została pokazana jako transportowana do Polski z wykorzystaniem systemu niemieckiego. Uruchomienie Baltic Pipe niewiele w tym zakresie zmienia bowiem PGNiG nie ma zakontraktowanych większych ilości gazu w Norwegii. Po uruchomieniu Baltic Pipe ten sam wolumen zostanie importowany inną drogą.
7. Czechy i Słowacja również nie posiadają własnych złóż i są zasilane z kierunku wschodniego lub z Niemiec gazem z Nord Stream i Braterstwa. Nie można liczyć na dodatkowy import gazu z tych kierunków.
8. Pewną alternatywą jest gazoport w Kłajpedzie jednak dostępny tamże wolumen gazu będzie również przedmiotem zainteresowania Finlandii i krajów bałtyckich, które również zostały odcięte od gazu ziemnego z Rosji. Optymistyczne założenie zabezpieczenie tą drogą **ok. 4 mln m³/dobę**.
9. Możliwości **krótkotrwałego wykorzystania magazynów** (aktualnie zapełnionych w prawie 100 %) w dobowych mocach: **Mogilno i Kosakowo – 26 mln m³/dobę**; Wierzchowce łącznie z **GiM Sanok - 15 mln m³/dobę**. Sumarycznie **41 mln m³/dobę** przez około 25 dni, później moce magazynów spadną do około **15 mln m³/dobę**.
10. Zakładanie okresu, w jakim system zachowa zdolności do bilansowania jest obarczone błędem pogodowym i wynikającego z tego zapotrzebowania. Wydaje się, iż można poczynić założenie, że przy negatywnych warunkach pogodowych gazu zabraknie po około 30 dniach. Zaś przy sprzyjających warunkach będzie pracował 100 dni.

Źródło: <https://www.icis.com/explore/individual-news/>

www.januszkowalski.pl
www.suwerennoscenergetyczna.pl



Warszawa, czerwiec 2022 r.