



Warszawa, 4 maja 2026 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRR.WRG.745.2.2026.JJa1

DECYZJA

Na podstawie art. 8 ust. 9, art. 25 ust. 1 i art. 28 ust. 1 i 2 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/459 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący mechanizmów alokacji zdolności w systemach przesyłowych gazu i uchylającego rozporządzenie (UE) nr 984/2013 (Dz. Urz. UE L 72 z 17 marca 2017 r., str. 1 i nast., dalej: „NC CAM” lub „rozporządzenie (UE) 2017/459”), art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2026 r. poz. 43, z późn. zm., dalej: „ustawa Prawo energetyczne”) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2025 r. poz. 1691, z późn.zm., dalej: „KPA”)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie (dalej: „GAZ-SYSTEM”, „OSP” lub „Wnioskodawca”), zawartego przy piśmie z dnia 7 kwietnia 2026 r. znak: 2026-51372.PL.0712.1.2026.1 pt. „Wniosek Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. o zatwierdzenie projektu przepustowości przyrostowej na granicy Polska - Ukraina”, który został złożony w dniu 7 kwietnia 2026 r., następnie uzupełniony pismem z dnia 17 kwietnia 2026 r. znak: 2026-86603 PL.0712.1.2026.7

postanawiam

zatwierdzić propozycję projektu przepustowości przyrostowej dla granicy obszarów rynkowych Polska – Ukraina pt.: „Wniosek o zatwierdzenie projektu przepustowości przyrostowej na podstawie art. 28 ust. 1 NC CAM dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Ukraina”, stanowiącą załącznik nr 1 do niniejszej decyzji (dalej: „Propozycja projektu”, „Wniosek”) oraz „Ogólne zasady i warunki udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska – Ukraina” (dalej: „OWU INC”), stanowiące załącznik nr 2 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) jest centralnym organem administracji rządowej, właściwym do regulacji działalności przedsiębiorstw energetycznych. Do kompetencji organu należą zadania, o których mowa w art. 28 ust. 1 i 2 rozporządzenia (UE) 2017/459.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. posiada koncesję na przesyłanie paliw gazowych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej nr PPG/95/6154/W/2/2004/MS, udzieloną decyzją Prezesa URE z dnia 30 czerwca 2004 r. z późniejszymi zmianami. Decyzją Prezesa URE

z dnia 6 grudnia 2018 r. nr DRG.DRG-1.4112.32.2018.KL termin obowiązywania koncesji na przesyłanie paliw gazowych został przedłużony do 6 grudnia 2068 r.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. jest wyznaczony operatorem systemu przesyłowego na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej w zakresie własnej sieci przesyłowej do dnia 6 grudnia 2068 r. na mocy decyzji Prezesa URE z dnia 23 czerwca 2006 r. nr DPE-47-4(2)/6154/2006/BT z późniejszymi zmianami. Decyzją z dnia 22 września 2014 r. nr DRG-4720-1(13)/2014/6154/KF Prezes URE przyznał Wnioskodawcy certyfikat spełniania kryteriów niezależności określony w art. 9d ust. 1a ustawy Prawo energetyczne w związku z wykonywaniem funkcji operatora systemu przesyłowego na sieciach własnych.

W myśl art. 25 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/459, w odniesieniu do danego projektu zdolności przyrostowej operator systemu przesyłowego przedkłada do zatwierdzenia właściwemu krajowemu organowi regulacyjnemu następujące informacje dla każdego poziomu oferty:

- a) ceny referencyjne oszacowane dla horyzontu czasowego początkowej oferty zdolności przyrostowej, które są wykorzystywane do obliczenia parametru określonego w art. 22 ust. 1 lit. a) i art. 24 ust. 2 lit. a), odpowiednio w przypadku zastosowania oddzielnego testu ekonomicznego bądź kompleksowego testu ekonomicznego;
- b) parametry określone w art. 22 ust. 1 lit. b)–c) i art. 24 ust. 2 lit. b)–c), odpowiednio w przypadku zastosowania oddzielnego testu ekonomicznego bądź kompleksowego testu ekonomicznego;
- c) w stosownych przypadkach, zakres poziomu obowiązkowej premii minimalnej, o której mowa w art. 33 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2017/460, dla każdego poziomu oferty oraz punktu połączenia międzysystemowego, stosowany w pierwszej aukcji i ewentualnie w kolejnych aukcjach, w których oferowana jest zdolność przyrostowa, jak określono w art. 33 ust. 3 rozporządzenia (UE) 2017/460.

Stosownie do art. 28 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/459 w następstwie konsultacji i zakończenia fazy projektowania na potrzeby projektu zdolności przyrostowej zgodnie z art. 27 tego aktu, odpowiedni operatorzy systemów przesyłowych przedkładają propozycję projektu zdolności przyrostowej właściwym krajowym organom regulacyjnym w celu uzyskania skoordynowanych zatwierdzeń. Propozycja projektu jest również publikowana przez odpowiednich operatorów systemów przesyłowych przynajmniej w jednym z języków urzędowych państw członkowskich oraz, w miarę możliwości, w języku angielskim i zawiera co najmniej następujące informacje:

- a) wszystkie poziomy oferty odzwierciedlające zakres przewidywanego zapotrzebowania na zdolność przyrostową w odpowiednich punktach połączeń międzysystemowych w wyniku realizacji procesu oceny zapotrzebowania rynku oraz konsultacji publicznych;
- b) ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci w celu udziału i uzyskania dostępu do zdolności w wiążącej fazie alokacji zdolności w procesie uzyskiwania zdolności przyrostowej, w tym wszelkie zabezpieczenia, jakie mają zostać dostarczone przez użytkowników sieci, oraz sposób uregulowania w umowie kwestii ewentualnych opóźnień w udostępnianiu zdolności lub zakłóceń w realizacji projektu;
- c) harmonogram realizacji projektu zdolności przyrostowej, w tym wszelkie zmiany zaistniałe od czasu publicznych konsultacji, oraz środki mające zapobiegać opóźnieniom i minimalizować ich skutki;
- d) parametry testu ekonomicznego;

- e) czy może być wymagane na zasadzie wyjątku przedłużenie horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania zdolności na dodatkowy okres maksymalnie 5 lat wykraczający poza okres alokacji wynoszący maksymalnie 15 lat od rozpoczęcia eksploatacji;
- f) w stosownych przypadkach, proponowany alternatywny mechanizm alokacji wraz z uzasadnieniem, a także warunki zatwierdzone przez operatora systemu przesyłowego dotyczące wiążącej fazy;
- g) jeżeli w odniesieniu do projektu zdolności przyrostowej stosuje się podejście oparte na cenie stałej, wskaźniki opisane w art. 24 lit. b) rozporządzenia Komisji (UE) nr 2017/460 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu (Dz. Urz. UE L 72 z 17 marca 2017 r., str. 29 i nast., dalej: „rozporządzenie (UE) 2017/460”).

Zgodnie z art. 28 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2017/459, w terminie 6 miesięcy od dnia otrzymania kompletnej propozycji projektu przez ostatni z właściwych organów regulacyjnych, publikują one skoordynowane decyzje w sprawie propozycji projektu. Krajowe organy regulacyjne informują się nawzajem o otrzymaniu propozycji projektu i jej kompletności w celu określenia rozpoczęcia biegu okresu 6 miesięcy.

Przygotowując swoją decyzję, każdy krajowy organ regulacyjny bierze pod uwagę opinie pozostałych odpowiednich krajowych organów regulacyjnych. W każdym przypadku krajowe organy regulacyjne uwzględniają wszelki szkodliwy wpływ na konkurencję lub sprawne funkcjonowanie rynku wewnętrznego gazu związane z przedmiotowymi projektami zdolności przyrostowej. Jeżeli właściwy krajowy organ regulacyjny wyraża sprzeciw wobec przedstawionej propozycji projektu, informuje o tym pozostałe odpowiednie krajowe organy regulacyjne w możliwie najkrótszym terminie. W takiej sytuacji wszystkie odpowiednie krajowe organy regulacyjne podejmują wszelkie odpowiednie kroki na rzecz współdziałania i osiągnięcia wspólnego porozumienia.

Zgodnie z art. 8 ust. 9 rozporządzenia (UE) 2017/459, zatwierdzeniu przez krajowe organy regulacyjne podlega wartość zdolności wyodrębnianej zgodnie z art. 8 ust. 8 tego rozporządzenia, który stanowi, że w przypadku zdolności przyrostowej ilość wynosząca co najmniej 10% technicznej zdolności przyrostowej w danym punkcie połączenia międzysystemowego jest wyodrębniana i oferowana nie wcześniej niż w czasie corocznej aukcji zdolności kwartalnej, zgodnie z kalendarzem aukcji podczas roku gazowego poprzedzającego początek odpowiedniego roku gazowego.

Na podstawie art. 104 § 1 KPA organ administracji publicznej załatwia sprawę przez wydanie decyzji, chyba że przepisy kodeksu stanowią inaczej.

W toku niniejszego postępowania Prezes URE zważył, co następuje:

W ramach przeprowadzonej od 7 lipca do 1 września 2025 r. oceny zapotrzebowania rynku Operatorzy Systemów Przesyłowych, tj. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. i LLC “Gas Transmission System Operator of Ukraine” (dalej: „GTSOU”) otrzymali niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania na przepustowość ciągłą w kierunku z Polski do Ukrainy.

Zgodnie z art. 26 NC CAM w Raporcie z oceny zapotrzebowania rynku (ang. *Market Demand Assessment Report*, dalej: „MDAR”), obydwaj operatorzy przeanalizowali niewiążące zgłoszenia otrzymane w ramach oceny zapotrzebowania rynku. Niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania

otrzymane przez GAZ-SYSTEM i GTSOU były tożsame i wyniosły 5.650.000 (kWh/h) /rok¹ dla kierunku z Polski do Ukrainy, na lata gazowe 2025/2026 - 2034/2035.

Na podstawie wyników MDAR dla procesu przepustowości przyrostowej rozpoczynającego się w 2025 r. pomiędzy polskim systemem przesyłowym gazu i ukraińskim systemem gazu, które zostały opublikowane na stronach internetowych obu OSP w dniu 27 października 2025 r., obaj OSP rozpoczęli fazę przygotowania projektu na podstawie art. 27 NC CAM.

W wyniku przeprowadzonych analiz technicznych GAZ-SYSTEM oraz GTSOU zaproponowali realizację projektu przepustowości przyrostowej w obecnym punkcie połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO (w kierunku UA) pomiędzy Polską a Ukrainą.

Zgodnie z art. 28 NC CAM w następstwie konsultacji i zakończenia fazy projektowania na potrzeby projektu zdolności przyrostowej zgodnie z art. 27 NC CAM operatorzy systemów przesyłowych przedłożyli propozycję projektu zdolności przyrostowej właściwym krajowym organom regulacyjnym w celu uzyskania skoordynowanych zatwierdzeń w ramach procedury Incremental 2025-2027.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie w dniu 7 kwietnia 2026 r. przedłożył Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki dokument pt.: „Wniosek o zatwierdzenie projektu przepustowości przyrostowej na podstawie art. 28 ust. 1 NC CAM dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska - Ukraina”, przygotowany w koordynacji z Operatorem Systemu Przesyłowego Ukrainy LLC „Gas Transmission System Operator of Ukraine (dalej: „GTSOU”). Wniosek został przyjęty jako kompletny w dniu 7 kwietnia 2026 r. Pismem z dnia 14 kwietnia 2026 r. Prezes URE wezwał Wnioskodawcę do dokonania korekt i przedstawienia wyjaśnień w zw. z wnioskiem o zatwierdzenie Propozycji projektu. Pismem z dnia 17 kwietnia 2026 r., znak: 2026-86603 PL.0712.1.2026.7 Wnioskodawca przedstawił wyjaśnienia.

Pismem z dnia 23 kwietnia 2026 r. Prezes URE poinformował krajowy organ regulacyjny Ukrainy - The National Energy and Utilities Regulatory Commission of Ukraine (dalej: „NEURC”) o otrzymaniu od GAZ-SYSTEM ostatecznej wersji wniosku o zatwierdzenie projektu oraz celem skoordynowania Decyzji obu Regulatorów, zgodnie z zapisami art. 28 NC CAM, potwierdził zakres ustaleń podlegający koordynacji oraz ostateczny termin wydania skoordynowanej Decyzji.

Pismem z dnia 27 kwietnia 2026 r., które wpłynęło do Prezesa URE w dniu 4 maja 2026 r. NEURC powiadomił Prezesa URE o otrzymaniu od GTSOU ostatecznej wersji wniosku o zatwierdzenie projektu oraz przesłał do Prezesa URE Formalny List uzgodnień wraz z ustalonym maksymalnym terminem wydania skoordynowanej Decyzji.

Pismem z dnia 4 maja 2026 r. Prezes URE zawiadomił Wnioskodawcę o zakończeniu postępowania dowodowego oraz przyjęciu do wiadomości informacji zawartej w piśmie z dnia 17 kwietnia 2026 r. o rezygnacji przez Wnioskodawcę z przysługującego mu prawa do zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym oraz o niewniesieniu przez Wnioskodawcę dodatkowych uwag i wyjaśnień do zgromadzonego materiału.

Poprzednia procedura przepustowości przyrostowej na granicy polsko-ukraińskiej, rozpoczęta w 2023 r. (CYKL INCREMENTAL 2023-2025), została zakończona zgodnie z art. 22 ust. 3 NC CAM. W rocznej aukcji przepustowości przyrostowej po obu stronach punktu połączenia międzysystemowego pomiędzy Polską i Ukrainą, która odbyła się 1 lipca 2024 r., żaden uczestnik

¹ Wskazania zostały przekazane przez rynek w m³/h, zatem przyjęto, że zawartość energii w 1 m³ gazu ziemnego w temperaturze 0°C wynosi 11,3 kWh.

rynku nie zarezerwował przepustowości przyrostowej², w związku z czym wynik testu ekonomicznego był negatywny po obu stronach punktu połączenia na granicy polsko-ukraińskiej.

Biorąc pod uwagę poprzedni proces przepustowości przyrostowej 2023-2025 oraz na podstawie zgłoszeń otrzymanych w ramach procedury incremental 2025-2027, GAZ-SYSTEM i GTSOU w obecnej Propozycji Projektu proponują uwzględnienie dwóch poziomów przepustowości przyrostowej. Pierwszy - 3.869.863 kWh/h - tożsamy z poziomem z poprzedniego projektu przepustowości przyrostowej 2023-2025, zatwierdzonego przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki 26 kwietnia 2024 r. decyzją DRR.WRG.745.1.2024.MJS. Drugi poziom przepustowości przyrostowej - 5.650.000 kWh/h - wskazany na podstawie zgłoszeń otrzymanych w ramach badania zapotrzebowania rynku (faza niewiążąca procedury przepustowości przyrostowej 2025-2027).

Zważywszy na dojrzałość rozwiązania technicznego obaj operatorzy systemów przesyłowych zadeklarowali gotowość do przeprowadzenia aukcji 6 lipca 2026 r. Takie podejście pozwoli również na zaplanowanie procesu inwestycyjnego bezpośrednio po zakończeniu fazy projektowej.

Zgodnie z art. 6 ust. 2 NC CAM nie później niż 8 tygodni po rozpoczęciu corocznej aukcji zdolności rocznej przynajmniej w każdym roku nieparzystym, zainteresowani operatorzy systemów przesyłowych po każdej stronie granicy systemu wejścia-wyjścia przygotowują wspólne sprawozdania z oceny zapotrzebowania rynku, z których każde obejmuje wszystkie punkty połączeń międzysystemowych z co najmniej jednej granicy systemu wejścia-wyjścia. W sprawozdaniu z oceny rynku dokonuje się oszacowania potencjalnego zapotrzebowania na zdolność przyrostową wszystkich użytkowników sieci zgodnie z ust. 8 i wskazuje, czy projekt zdolności przyrostowej zostanie zainicjowany. Realizacja procedury w przyspieszonej formule nie stoi w sprzeczności z postanowieniami NC CAM, a wręcz przeciwnie w tym przypadku umożliwia osiągnięcie celów wyznaczonych przy tworzeniu przepisów regulujących zasady udostępniania przepustowości przyrostowej.

Przedłożona przez OSP propozycja projektu zawiera wszystkie formalne elementy niezbędne do jej zatwierdzenia, wymienione w art. 8 ust. 8, art. 25 ust. 1 i art. 28 ust. 1 lit. a-f rozporządzenia (UE) 2017/459.

1. Poziom oferty (art. 8 ust. 8 i art. 28 ust. 1 lit. a rozporządzenia (UE) 2017/459)

Zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM, GAZ-SYSTEM i GTSOU wnioskuje do właściwych organów regulacyjnych o zatwierdzenie wspólnych dwóch odrębnych Poziomów ofert dla przepustowości powiązanej, która ma zostać zaoferowana w ramach aukcji produktów rocznych w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO w lipcu 2026 r., zgodnie z poniższą tabelą. Poziomy ofert uwzględniają obowiązek wyodrębnienia przepustowości zgodnie z metodą opisaną w art. 11 ust. 6 NC CAM.

Tabela nr 1: Poziom oferty 1 przepustowości przyrostowej (art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM).

Rok	Od 2030/2031 do 2044/2045
Poziom oferty	3.095.890 kWh/h
Przepustowość przyrostowa - do zaoferowania	3.095.890 kWh/h

² W dniu 1 lipca 2024 r. GAZ-SYSTEM i GTSOU zaproponowali wspólny powiązany poziom oferty przepustowości przyrostowej (tj. 3.095.890 kWh/h) w punkcie połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO.

Przepustowość przyrostowa - całkowita	3.869.863 kWh/h
Przepustowość istniejąca	0 kWh/h

Źródło: GAZ-SYSTEM

Tabela nr 2: Poziom oferty 2 przepustowości przyrostowej (art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM).

Rok	Od 2032/2033 do 2046/2047
Poziom oferty	4.520.000 kWh/h
Przepustowość przyrostowa - do zaoferowania	4.520.000 kWh/h
Przepustowość przyrostowa - całkowita	5.650.000 kWh/h
Przepustowość istniejąca	0 kWh/h

Źródło: GAZ-SYSTEM

GAZ-SYSTEM i GTSOU zaoferują Poziom oferty w ramach aukcji produktów rocznych 6 lipca 2026 r. za pośrednictwem Platformy GSA. Z uwagi na charakterystykę techniczną projektu, Poziom oferty 1 może zostać udostępniony użytkownikom sieci nie wcześniej niż w roku gazowym 2030/2031, natomiast Poziom oferty 2 może zostać udostępniony użytkownikom sieci nie wcześniej niż w roku gazowym 2032/2033.

Zgodnie z art. 22 ust. 3 NC CAM, w przypadku, gdy więcej niż jeden z oferowanych przez GAZ-SYSTEM Poziomów oferty uzyska pozytywny wynik testu ekonomicznego, w dalszych etapach prowadzących do uruchomienia projektu przepustowości przyrostowej wykorzystany będzie poziom oferty z największą ilością przepustowości, który skutkował pozytywnym wynikiem testu ekonomicznego.

W przypadku, gdy żaden poziom oferty nie będzie skutkował pozytywnym wynikiem testu ekonomicznego, niniejszy proces uzyskiwania przepustowości przyrostowej zostaje zakończony bez dokonania przydziału przepustowości.

Mając na uwadze powyższe, należy stwierdzić, że przedstawione poziomy oferty zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. a) rozporządzenia (UE) 2017/459 odzwierciedlają zakres oczekiwanego zapotrzebowania na moc przyrostową i odpowiadają wymaganiom prawnym wynikającym z ww. rozporządzenia. Poziom oferty został przygotowany zgodnie art. 11 ust. 6 ww. rozporządzenia i uwzględnia obowiązek wyodrębnienia przepustowości według metody wskazanej w tym przepisie. W ocenie Prezesa URE zaoferowanie ilości przepustowości określonej w Propozycji projektu służy możliwie dokładnej ocenie popytu na przepustowość. Podobne uzasadnienie dotyczy proponowanego okresu świadczenia usług przesyłowych, który jest dopuszczony przez przepisy rozporządzenia (UE) 2017/459 i oceniony przez Wnioskodawcę jako okres zapewniający wystarczającą ochronę jego interesów.

2. Ogólne zasady i warunki (art. 28 ust. 1 lit. b) rozporządzenia (UE) 2017/459)

Zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. b) propozycja projektu zawiera ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci w celu udziału i uzyskania dostępu do zdolności w wiążącej fazie alokacji zdolności w procesie uzyskiwania zdolności przyrostowej, w tym wszelkie zabezpieczenia, jakie mają zostać dostarczone przez użytkowników sieci, oraz sposób uregulowania w umowie kwestii ewentualnych opóźnień w udostępnianiu zdolności lub zakłóceń w realizacji projektu.

W celu zaoferowania przepustowości przyrostowej (poziomu oferty) w aukcji produktów rocznych w 2026 r. GAZ-SYSTEM i GTSOU opracowali odrębne ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci przed aukcją przepustowości przyrostowej.

W ocenie Prezesa URE postanowienia zawarte w zał. nr 3 do wniosku „Ogólne zasady i warunki, udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska – Ukraina (dalej: „OWU INC”)” stanowiącym zał. nr 2 do niniejszej decyzji są zgodne z prawem europejskim i prawem krajowym oraz we właściwy sposób zapewniają równowagę ochrony Wnioskodawcy i użytkowników sieci. Ochronie tej służą w szczególności ogólne postanowienia dotyczące sposobu udostępnienia przepustowości przyrostowej oraz postanowienia dotyczące zabezpieczeń finansowych i konsekwencji ewentualnego opóźnienia w udostępnianiu przepustowości przyrostowej bądź zakłóceń w realizacji projektu przepustowości przyrostowej dla granicy obszarów rynkowych Polska – Ukraina.

3. Harmonogram realizacji projektu i środki mające zapobiegać opóźnieniom i minimalizować ich skutki (art. 28 ust. 1 lit. c rozporządzenia (UE) 2017/459)

Zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. c) rozporządzenia (UE) 2017/459, harmonogram realizacji projektu zdolności przyrostowej, w tym wszelkie zmiany zaistniałe od czasu konsultacji opisanych w art. 27 ust. 3, oraz środki mające zapobiegać opóźnieniom i minimalizować ich skutki, wymagają zatwierdzenia.

We wniosku znajdują się dwa harmonogramy realizacji projektu po stronie GAZ-SYSTEM i GTSOU. W ocenie Prezesa URE Wnioskodawca prawidłowo opisał i uzasadnił harmonogram realizacji projektu zawarty w Propozycji projektu. Z uwagi na charakterystykę techniczną projektu, Poziom oferty 1 może zostać udostępniony użytkownikom sieci nie wcześniej niż w roku gazowym 2030/2031, natomiast Poziom oferty 2 może zostać udostępniony użytkownikom sieci nie wcześniej niż w roku gazowym 2032/2033. Zakres inwestycji (infrastruktura liniowa Wronów-Rozwadów i Rozwadów-Strachocina) wymagany jest dla obu Poziomów ofert, a dla Poziomu oferty 1 przewidywane jest rozpoczęcie eksploatacji wskazanej infrastruktury dwa lata wcześniej niż dla Poziomu Oferty 2.

Tabela nr 3 Harmonogram realizacji projektu przepustowości przyrostowej (art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM) – poziom oferty 1

Data	Etap
06/07/2026	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
3Q/2026	Zawarcie Umowy pomiędzy GAZ-SYSTEM i GTSOU na realizację projektu
1-2Q/2027	Uzyskanie pozwolenia na budowę
2-3Q/2027	Podpisanie umowy na fazę budowy
3Q/2030	Uzyskanie decyzji o pozwoleniu na użytkowanie
4Q/2030	Przewidywane rozpoczęcie eksploatacji nowej infrastruktury

Źródło: GAZ-SYSTEM

Tabela nr 4 Harmonogram realizacji projektu przepustowości przyrostowej (art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM) – poziom oferty 2

Data	Etap
06/07/2026	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny

3Q/2026	Zawarcie Umowy pomiędzy GAZ-SYSTEM i GTSOU na realizację projektu
4Q/2028	Uzyskanie pozwolenia na budowę
3Q/2029	Podpisanie umowy na fazę budowy
3Q/2032	Uzyskanie decyzji o pozwoleniu na użytkowanie
4Q/2032	Przewidywane rozpoczęcie eksploatacji nowej infrastruktury

Źródło: GAZ-SYSTEM

Środki mające zapobiegać opóźnieniom i minimalizować ich skutki określone zostały w OWU INC jako obowiązki OSP wobec użytkowników sieci. Zgodnie z punktem 6 OWU INC, środkami takimi są:

- a) nałożenie na GAZ-SYSTEM obowiązku informowania Użytkowników Systemu o wystąpieniu jakichkolwiek opóźnień z odpowiednim wyprzedzeniem, przy jednoczesnym ograniczeniu możliwości przesunięcia terminu rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji do okresu nie dłuższego niż 24 miesiące (słownie: dwadzieścia cztery miesiące), na podstawie pisemnego zawiadomienia przekazanego Użytkownikowi Systemu na co najmniej 6 miesięcy przed planowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w ramach przepustowości przyrostowych udostępnianych w ramach Aukcji wraz z określeniem przyczyny przesunięcia terminu i nowym terminem rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji.
- b) możliwość rezygnacji przez Użytkownika Systemu w terminie 14 dni (słownie: czternastu dni) po uzyskaniu od GAZ-SYSTEM wstępnej informacji o proponowanej redukcji przepustowości przekazanej Użytkownikowi Systemu w formie pisemnego zawiadomienia. Użytkownik Systemu będzie uprawniony do rezygnacji w całości bądź części z proponowanej mu zredukowanej alokacji przepustowości, jak też do przekształcenia całości bądź części przepustowości przydzielonej mu w ramach Aukcji dla danego produktu rocznego na przepustowość na zasadach przerywanych.

Ponadto jeśli chodzi o harmonogram realizacji projektu przepustowości przyrostowej (art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM) wpisano we wniosku zastrzeżenia następującej treści:

„Terminy realizacji prac mogą ulec zmianie z uwagi na istniejącą niepewność związaną z prowadzoną przez Rosję pełnoskalową wojnę z Ukrainą.”

„Faza budowy może się rozpocząć wyłącznie w sytuacji, gdy użytkownicy sieci zobowiążą się do nabycia odpowiednich ilości przepustowości przyrostowych w aukcji produktu rocznego w 2026 r. oraz jeśli GAZ-SYSTEM i GTSOU uzyskają pozytywny wynik testu ekonomicznego oraz gdy GAZ-SYSTEM wraz z GTSOU zawrą umowę na realizację projektu.”

4. Informacje i parametry testu ekonomicznego (art. 25 i art. 28 ust. 1 lit. d rozporządzenia (UE) 2017/459)

Stosownie do art. 25 ust. 1 i art. 28 ust. 1 lit. d) rozporządzenia (UE) 2017/459 parametry testu ekonomicznego dla wartości bieżących wiążących zobowiązań użytkowników i szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów OSP, współczynnika f oraz ceny referencyjne i zakres poziomu obowiązkowej premii minimalnej, zawarte we wniosku o zatwierdzenie propozycji projektu, podlegają zatwierdzeniu przez krajowy organ regulacyjny.

Na podstawie art. 28 ust. 1 lit d) NC CAM, GAZ-SYSTEM i GTSOU poprosiły o zatwierdzenie parametrów testu ekonomicznego.

Celem testu ekonomicznego jest zapewnienie rentowności projektu i tym samym wymaga się, aby użytkownicy sieci zgłaszający zapotrzebowanie na zdolność przyrostową przyjmowali odpowiednio ryzyko finansowe związane z ich zapotrzebowaniem, aby uchronić dotychczasowych odbiorców przed ryzykiem takich inwestycji (motyw 11 rozporządzenia (UE) 2017/459).

Test ekonomiczny został oparty na następujących parametrach, zgodnie z art. 22 ust. 1 NC CAM:

- a) Wartości bieżącej wiążących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności;
- b) Wartości bieżącej szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów OSP w związku z przepustowością przyrostową uwzględnioną w danym poziomie oferty;
- c) Współczynnika f-factor.

Projekt przepustowości przyrostowej obejmuje dwa poziomy oferty, różniące się zakresem inwestycji, parametrami technicznymi oraz efektem dla odbiorów przyłączonych do rozbudowywanego systemu przesyłowego na terenie kraju i podmiotów zamawiających zdolności przesyłowe na transgranicznym punkcie połączenia międzysystemowego Polska-Ukraina.

Rozbudowa punktu połączenia transgranicznego GCP GAZ-SYSTEM/GTSOU po stronie polskiej wiąże się z budową:

- 1) gazociągów DN 1000 Wronów-Rozwadów-Strachocina (119,8 km+161,6 km),
- 2) tłoczni gazu we Wronowie – wyłącznie dla poziomu oferty 2.

W Raporcie z oceny zapotrzebowania rynku (MDAR) oceniono niewiążące zgłoszenia otrzymane w ramach przeprowadzonej od 7 lipca do 1 września 2025 r. oceny zapotrzebowania rynku. Niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania otrzymane przez GAZ-SYSTEM i GTSOU były tożsame i wyniosły 5.650.000 (kWh/h) /rok dla kierunku z Polski do Ukrainy, na lata gazowe 2025/2026 - 2034/2035. Na bazie powyższego przyjęto 2 poziomy oferty przepustowości przyrostowej dla transgranicznego punktu połączenia międzysystemowego Polska - Ukraina polegającego na umożliwieniu fizycznego przepływu gazu ziemnego (grupa E) z Polski do Ukrainy z mocą przyrostową:

- 1) 869 863 kWh/h - do testu ekonomicznego przyjęto moc równą 3 095 890 kWh/h (na podstawie art. 11 ust. 6 NC CAM), która jest minimalną mocą umowną gwarantującą pozytywny wynik tego testu (poziom oferty 1),
- 2) 5 650 000 kWh/h - do testu ekonomicznego przyjęto moc równą 4 520 000 kWh/h (na podstawie art. 11 ust. 6 NC CAM), która jest minimalną mocą umowną gwarantującą pozytywny wynik tego testu (poziom oferty 2).

Zgodnie ze stanowiskiem Wnioskodawcy gazociągi Wronów-Rozwadów-Strachocina mają zapewnić dostawy w kierunku Ukrainy oraz pozwolić na przyszłe zwiększenie dostaw do istniejących i nowych użytkowników sieci w rejonie planowanych gazociągów.

Z porównania poziomów ofert wynika, że budowa tłoczni przyczyni się w nieznacznym stopniu do udostępnienia zdolności przesyłowych dla wewnętrznych punktów wyjścia z systemu przesyłowego (wzrost dostępnej przepustowości o 6,67 tys. m³/h, czyli 75 398 kWh/h), podczas gdy dla punktu wyjścia na połączeniu transgranicznym w kierunku Ukrainy, nastąpi wzrost o 157, 53 tys. m³/h, czyli 1 780 137 kWh/h. Budowa tłoczni zapewnia wzrost zdolności przesyłowych o 164,21 tys. m³/h, w porównaniu do wariantu bez budowy tłoczni, z czego ok. 96% będzie wykorzystane na potrzeby przepływów transgranicznych.

Szacunkowe nakłady wyniosą:

- 1) gazociąg Wronów-Rozwadów oaz gazociąg Rozwadów-Strachocina – 1 936,956 mln zł,

2) tłocznia gazu Wronów– 671,303 mln zł (wyłącznie dla poziomu oferty 2).

Określony w art. 22 ust. 1 lit. a rozporządzenia (UE) 2017/459 parametr testu ekonomicznego stanowi wartość bieżącą wiążących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności, którą oblicza się jako zdyskontowaną wartość sumy następujących parametrów:

- 1) sumy odpowiednich szacunkowych cen referencyjnych oraz ewentualnej premii aukcyjnej i ewentualnej obowiązkowej premii minimalnej, pomnożonej przez wielkość zakontraktowanej zdolności przyrostowej;
- 2) sumy ewentualnej premii aukcyjnej i ewentualnej obowiązkowej premii minimalnej, pomnożonej przez wielkość dostępnej zdolności, jaka została zakontraktowana w połączeniu ze zdolnością przyrostową.

Parametrem testu ekonomicznego, o którym mowa w art. 22 ust. 1 lit b rozporządzenia (UE) 2017/459, jest wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów operatora systemu przesyłowego w związku ze zdolnością przyrostową uwzględnioną w danym poziomie oferty.

Definicje „dozwolonych przychodów” lub „docelowych przychodów” zawarte są w rozporządzeniu (UE) 2017/460. Zgodnie z art. 3 pkt 11 tego aktu dozwolone przychody oznaczają sumę przychodów z usług przesyłowych i przychodów z usług nieprzesyłowych uzyskanych przez operatora systemu przesyłowego z tytułu świadczenia usług w określonym czasie w danym okresie regulacyjnym, które taki operator systemu przesyłowego ma prawo uzyskać w ramach systemu pułapu niecenowego i które są określane zgodnie z art. 41 ust. 6 lit. a) dyrektywy 2009/73/WE. Zgodnie z art. 22 ust. 3 rozporządzenia (UE) 2017/459 projekt zdolności przyrostowej inicjuje się, tylko wtedy, gdy test ekonomiczny ma pozytywny wynik po obu stronach punktu połączenia międzysystemowego dla co najmniej jednego poziomu oferty obejmującego zdolność przyrostową. Wyniki testu udostępnia się nie później niż w ciągu 2 dni roboczych po zamknięciu rundy aukcyjnej, jednocześnie wszystkim poszczególnym użytkownikom sieci uczestniczącym w danej aukcji (art. 11 ust. 10 rozporządzenia (UE) 2017/459).

Założenia przyjęte do testów ekonomicznych:

1) dla poziomu oferty 1:

- a) rok, na który sprowadzana jest wartość bieżąca przepływów – 2026,
- b) poziom oferty – 3.095.890 kWh/h (nie obejmuje 20% przepustowości wyodrębnionej na podstawie art. 11 ust. 6 NC CAM),
- c) termin rozpoczęcia świadczenia usługi przesyłania - 4Q 2030 r.,
- d) test obejmuje 15-letni horyzont czasowy (4Q 2030 - 3Q 2045),
- e) stopa dyskonta - 7,597% (wartość WACC przyjęta do aktualnej taryfy),
- f) współczynnik f-factor równy 0,47 (zdyskontowane opłaty użytkowników pokryją w całości zdyskontowanego przyrostu przychodu regulowanego, w części odpowiadającej zamówieniom zdolności na transgranicznym punkcie połączenia międzysystemowego, a pozostałej części przez przychody z zamówień mocy przez podmioty przyłączone na terenie Polski),

g) cena referencyjna za standardowy produkt długoterminowy na wyjściu z systemu przesyłowego w wysokości 3,808 PLN/(MWh/h)/h (0,892 EUR/(MWh/h)/h), która odpowiada aktualnej stawce opłaty za świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego w punkcie wyjścia³,

h) nie występuje potrzeba zastosowania obowiązkowej premii minimalnej,

i) przyjęto podejście oparte na stałej cenie należnej, zgodnie z art. 24 lit. b) NC TAR.

2) Dla poziomu oferty 2:

a) rok, na który sprowadzana jest wartość bieżąca przepływów – 2026,

b) b) poziom oferty – 4 520 000 kWh/h (nie obejmuje 20% przepustowości wyodrębnionej na podstawie art. 11 ust. 6 NC CAM),

c) termin rozpoczęcia świadczenia usługi przesyłania - 4Q 2032 r.,

d) test obejmuje 15-letni horyzont czasowy (4Q 2032 - 3Q 2047),

e) stopa dyskonta - 7,597% (wartość WACC przyjęta do aktualnej taryfy),

f) współczynnik f-factor równy 0,56. Współczynnik f-factor skalkulowano na podstawie udziału zapotrzebowania na zdolności w przepływie transgranicznym w stosunku do zdolności technicznych rozbudowanego systemu (nie uwzględnia niewielkiego stopnia wykorzystania tłoczni na potrzeby odbiorców krajowych), co wiąże się z subsydiowaniem odbiorców zagranicznych przez odbiorców krajowych,

g) cena referencyjna za standardowy produkt długoterminowy na wyjściu z systemu przesyłowego w wysokości 3,808 PLN/(MWh/h)/h (0,892 EUR/(MWh/h)/h), która odpowiada aktualnej stawce opłaty za świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego w punkcie wyjścia,

h) zastosowano obowiązkową premię minimalną (Mandatory Minimum Premium) dla usług przesyłania paliwa gazowego na wyjściu z systemu przesyłowego w wysokości: 0,749 PLN/(MWh/h)/h, tj. 0,175 EUR/(MWh/h)/h,

i) przyjęto podejście oparte na stałej cenie należnej, zgodnie z art. 24 lit. b) NC TAR.

Zgodnie z art. 22 ust. 2 lit. a) rozporządzenia (UE) 2017/459 wynik testu jest pozytywny, jeżeli wartość bieżąca wiążących zobowiązań użytkowników sieci do zakontraktowania zdolności jest co najmniej równa odsetkowi wartości bieżącej szacowanego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów operatora systemu przesyłowego w związku ze zdolnością przyrostową uwzględnioną w poziomie oferty, ustalonym za pomocą współczynnika f.

Przedstawione testy ekonomiczne dają wyniki pozytywne dla odpowiednio:

1) przyjętych poziomów współczynników f:

a) poziomu oferty 1 - przyjętego współczynnika $f = 0,47$, co wynika z faktu, że wartość bieżących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności przyrostowej (art. 22 ust. 1 lit. a) NC CAM) jest równa odsetkowi (47%, czyli $f=0,47$) wartości bieżącej szacunkowego wzrostu dozwolonych przychodów (art. 22 ust. 1 lit. b) NC CAM), ustalonej za pomocą współczynnika f (zgodnie z art. 22 ust. 2 lit. a) NC CAM);

b) poziomu oferty 2 - dla przyjętego współczynnika $f = 0,56$, co wynika z faktu, że wartość bieżących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności przyrostowej (art. 22 ust. 1 lit. a) NC CAM) jest równa odsetkowi (56%, czyli $f=0,56$) wartości bieżącej szacunkowego wzrostu dozwolonych przychodów (art. 22 ust. 1 lit. b) NC CAM),

³ Zgodnie z Taryfą dla przesyłania paliw gazowych nr 19 zatwierdzoną decyzją Prezesa URE DRG.DRG-2.4212.15.2025.JDo1 z dnia 5 czerwca 2025 r.

ustalonej za pomocą współczynnika f (zgodnie z art. 22 ust. 2 lit. a) NC CAM). Nie uwzględnia faktu znacznego wykorzystania tłoczni dla przepływu transgranicznego (ok. 96%) i w niewielkim stopniu dla zwiększenia przepływów na wewnętrznych punktach wyjścia z rozbudowanego systemu (ok. 4%).

Zgodnie z art. 23 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/459, poziom współczynnika f dla danego poziomu oferty powinien zostać ustalony z uwzględnieniem następujących elementów:

- a) wielkości zdolności technicznej wyodrębnioną zgodnie z art. 8 ust. 8 i 9 rozporządzenia (UE) 2017/459;
- b) pozytywnych efektów zewnętrznych projektu zdolności przyrostowej dla rynku lub dla sieci przesyłowej, bądź dla obu tych aspektów;
- c) czasu trwania wiążących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności w porównaniu z okresem ekonomicznej użyteczności aktywów;
- d) oczekiwanego stopnia utrzymania zapotrzebowania na zdolność utworzoną w ramach projektu zdolności przyrostowej po zakończeniu horyzontu czasowego zastosowanego w teście ekonomicznym.

W związku z powyższym GAZ-SYSTEM wnioskuje o zatwierdzenie f -factor na poziomie 0,47 dla Poziomu oferty 1, natomiast 0,56 dla Poziomu oferty 2 w celu przeprowadzenia dwóch odpowiednich testów ekonomicznych.

Przedstawiony przez Wnioskodawcę test ekonomiczny daje wynik pozytywny dla przyjętego współczynnika f równego 0,47 przy poziomie oferty 1 oraz 0,56 dla Poziomu oferty 2. Mając na uwadze powyższe, Prezes URE akceptuje przyjęcie współczynnika f równego 0,47 przy poziomie oferty 1 oraz 0,56 dla Poziomu oferty 2.

- 2) testów ekonomicznych, zarówno w poziomie oferty 1, jak i poziomie oferty 2, przeprowadzonych dla 15-letniego okresu kontraktacji, zgodnie z art. 28 ust 2 lit. e) NC CAM. Nie wystąpiły przesłanki do wydłużenia tego horyzontu, o których mowa w art. 30 NC CAM,
- 3) stałej ceny należnej (na podstawie art. 28 ust. 1 lit. g) NC CAM, zgodnie z art. 35 lit b) NC TAR) dla horyzontu czasowego początkowej oferty zdolności przyrostowej określonej:

a) dla poziomu oferty 1 na poziomie stawki opłaty stałej dla punktów wyjścia EWY = 0,3808 [gr/(kWh/h)/h], z obowiązującej w roku 2026 taryfy operatora (*Taryfa dla przesyłania paliw gazowych nr 19*). Nie została przyjęta premia za ryzyko ani premia aukcyjna, ponieważ wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów stanowi pokrycie zwiększonej bazy kosztowej na skutek poniesionych wydatków na projekt realizowany przez operatora systemu przesyłowego oraz wyższych kosztów operacyjnych w okresie obejmującym zakontraktowaną przepustowość przyrostową udostępnianą w ramach ofert złożonych w procedurze aukcyjnej dla punktu połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO (w kierunku Ukrainy);

b) dla poziomu oferty 2 na poziomie: 4,557 [gr/(kWh/h)/h], czyli sumy stawki opłaty stałej dla punktów wyjścia EWY = 0,3808 [gr/(kWh/h)/h], obowiązującej w roku 2026 taryfy operatora (*Taryfa dla przesyłania paliw gazowych nr 19*) oraz obowiązkowej premii minimalnej w wysokości 0,749 [gr/(kWh/h)/h]. Nie została przyjęta premia za ryzyko;

Biorąc pod uwagę przedstawione informacje i wyjaśnienia GAZ-SYSTEM, Prezes URE akceptuje założenia przedłożonego testu ekonomicznego dla projektu zdolności przyrostowej dla granicy obszarów rynkowych Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) - Ukraina, na podstawie art. 28 ust. 1, w związku z art. 22 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/459.

5. Możliwe przedłużenie horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania przepustowości (art. 28 ust. 1 lit. e rozporządzenia (UE) 2017/459)

Nie złożono wniosku o przedłużanie horyzontu czasowego dla projektu przepustowości przyrostowej. Na podstawie wspólnej decyzji GAZ-SYSTEM i GTSOU nie widzą potrzeby przedłużania horyzontu czasowego dla projektu przepustowości przyrostowej.

6. Alternatywny mechanizm alokacji przepustowości przyrostowej (art. 28 ust. 1 lit. f rozporządzenia (UE) 2017/459)

Nie złożono wniosku o alternatywny mechanizm alokacji. GAZ-SYSTEM i GTSOU zdecydowali o niestosowaniu alternatywnego mechanizmu alokacji w celu nabycia przepustowości przyrostowej zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. f) rozporządzenia (UE) 2017/459. Na podstawie wspólnej decyzji obaj operatorzy będą stosować standardową procedurę aukcyjną dla przepustowości przyrostowej w 2026 r.

Mając na uwadze co wyżej wskazano, Prezes URE stwierdził, że treść Propozycji projektu jest zgodna z przepisami rozporządzenia (UE) 2017/459 i tym samym zatwierdza informacje zawarte w Propozycji projektu wynikające z rozporządzenia (UE) 2017/459.

W niniejszym postępowaniu Prezes URE uznał dowody przedłożone przez Wnioskodawcę za wiarygodne.

W ocenie Prezesa URE projekt nie wywiera szkodliwego wpływu na konkurencję, ani na sprawne funkcjonowanie rynku wewnętrznego gazu. Projekt nie powoduje także żadnych negatywnych skutków dla istniejącej infrastruktury, a interesy uczestników rynku są w pełni chronione.

Przedmiotowo istotne elementy propozycji projektu, określone w art. 28 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/459, zostały ustalone w koordynacji z NEURC. Zarówno NEURC, jak i Prezes URE nie wyrazili sprzeciwu wobec przedstawionych propozycji projektu i poinformowali się nawzajem o zamiarze wydania Decyzji o zatwierdzeniu Propozycji projektu.

Mając powyższe na względzie, postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK), za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego – t.j. Dz.U. z 2026 r. poz. 468 z późn. zm., dalej: „Kodeks postępowania cywilnego”).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (t.j. Dz.U. z 2025 r., poz. 1228 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następane ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej

oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).

5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

dr Zdzisław Muras
Dyrektor Departamentu Prawnego i Rozstrzygania Sporów
/ podpisano certyfikatem kwalifikowanym /

Załącznik nr 1:

Załącznik nr 1 do Wniosku GAZ-SYSTEM „Wniosek o zatwierdzenie projektu przepustowości przyrostowej na podstawie art. 28 ust. 1 NC CAM dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska - Ukraina”.

Załącznik nr 2:

Załącznik nr 3 do Wniosku GAZ-SYSTEM „Ogólne zasady i warunki udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska – Ukraina (dalej: „OWU INC”)”.

Otrzymuje:

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.
reprezentowany przez pełnomocnika
Panią Agnieszkę Ozgę
ul. Mszczonowska 4
02-337 Warszawa
/doręczono elektronicznie/