



Warszawa, 29 kwietnia 2021 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr inż. Rafał Gawin*

**DRR.WRG.748.10.2020.ABu1**

## **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.) w związku z art. 23 ust. 2 pkt 11a i art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735)

### **po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie, zawartego przy piśmie z dnia 18 grudnia 2020 r. znak: PU.070.7.2019.30, pt. „Wniosek o zatwierdzenie projektu przepustowości przyrostowej na podstawie art. 28 ust. 1 NC CAM dla granicy obszarów rynkowych Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) - Niemcy (Trading Hub Europe)”, uzupełnionego pismem z dnia 22 lutego 2021 r. znak: PU.0712.4.2021.34, pismem z dnia 26 marca 2021 r. znak: PU.0712.4.2021.41 oraz pismem z dnia 31 marca 2021 r., znak: PU.0712.4.2021.46

### **postanawiam**

zatwierdzić propozycję projektu przepustowości przyrostowej dla granicy obszarów rynkowych Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) – Niemcy (Trading Hub Europe), stanowiącą załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

## **UZASADNIENIE**

W wykonaniu obowiązku wynikającego z art. 28 ust. 1 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 (dalej: „rozporządzenie (UE) 2017/459”), w dniu 18 grudnia 2020 r. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie (dalej: „GAZ-SYSTEM”, „OSP” lub „Wnioskodawca”) przedłożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) dokument pt. „Wniosek o zatwierdzenie projektu przepustowości przyrostowej na podstawie art. 28 ust. 1 NC CAM dla granicy obszarów rynkowych Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) - Niemcy (Trading Hub Europe)” (dalej: „propozycja projektu”), przygotowany w koordynacji z ONTRAS Gastransport GmbH (dalej: „ONTRAS”).

W dniu 22 grudnia 2020 r., Bundesnetzagentur powiadomił Prezesa URE o złożeniu przez ONTRAS analogicznego wniosku, a następnie powiadomił o jego kompletności w dacie złożenia, tj. 18 grudnia 2020 r.

W dniu 14 stycznia 2021 r. Prezes URE również powiadomił Bundesnetzagentur o otrzymaniu wniosku OSP o zatwierdzenie propozycji projektu, a następnie zgodnie z art. 28 ust. 2 zd. 3 rozporządzenia (UE) 2017/459, zawiadomił o kompletności wniosku w dacie 18 grudnia 2020 r.

Pismami z 1 lutego 2021 r i 18 marca 2021 r., Prezes URE wezwał Wnioskodawcę do dokonania korekt i uzupełnienia wniosku o zatwierdzenie propozycji projektu oraz do przedstawienia wyjaśnień dot. w szczególności parametrów testu ekonomicznego.

Pismem z dnia 22 lutego 2021 r. znak: PU.0712.4.2021.34, pismem z dnia 26 marca 2021 r. znak: PU.0712.4.2021.41 oraz pismem z dnia 31 marca 2021 r., znak: PU.0712.4.2021.46, Wnioskodawca przedstawił wyjaśnienia i dokonał odpowiednich korekt.

W dniu 13 kwietnia 2021 r. Prezes URE zawiadomił stronę o zakończeniu postępowania dowodowego w niniejszym postępowaniu administracyjnym oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy administracyjnej i wypowiedzenia się co do zebranych dowodów, materiałów i zgłoszonych żądań w terminie 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia. Wnioskodawca nie skorzystał z przysługującego mu uprawnienia do zapoznania się z materiałem dowodowym.

**Mając na uwadze zgromadzony materiał dowodowy Prezes URE ustalił, co następuje:**

Zgodnie z art. 26 rozporządzenia (UE) 217/459, GAZ-SYSTEM i ONTRAS w okresie od 1 lipca 2019 r. do 26 sierpnia 2019 r., przeprowadzili niewiążącą ocenę zapotrzebowania rynku na zdolność przyrostową w odniesieniu do punktu połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS, który łączy polski system wejścia-wyjścia (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) oraz system wejścia-wyjścia Trading Hub Europe (THE)<sup>1</sup>.

W ramach powyższego procesu, zgłoszono niewiążące zapotrzebowanie na przepustowość ciągłą na przyszłe lata gazowe na połączeniu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS .

Zapotrzebowanie rynku zostało oszacowane na podstawie następujących zgłoszeń otrzymanych przez ONTRAS:

<b>Z</b> <b>Wyjście</b>	<b>Do</b> <b>Wejście</b>	<b>Rok</b> <b>gazowy</b>	<b>Ilość</b> <b>(kWh/h)/y</b>	<b>Wniosek został</b> <b>złożony do</b> <b>Innych OSP</b>	<b>Dodatkowe</b> <b>informacje</b>  <b>(np. rodzaj</b> <b>zdolności)</b>
<b>Polska</b>	<b>THE</b>	<b>2021/22</b>  <b>-</b> <b>2035/36</b>	<b>2,025,676</b>	<b>Tak, do</b> <b>OGP GAZ-SYSTEM</b> <b>S.A.</b>	<b>Zdolność ciągła</b>

<sup>1</sup> Obecnie po niemieckiej stronie funkcjonuje obszar rynkowy GASPOOL. Od 1 października 2021 roku obszar ten zostanie połączony z obszarem rynkowym Net-Connect-Germany w jeden niemiecki obszar rynkowy pn. Trading Hub Europe. Ponieważ w raporcie z badania zapotrzebowania rynku oceniono przyszłą sytuację w zakresie zdolności przesyłowych i w propozycji projektu mowa jest o nowym niemieckim obszarze rynkowym, w niniejszej decyzji odniesiono się również do przyszłego obszaru rynkowego - Trading Hub Europe.

Zapotrzebowanie rynku zostało oszacowane na podstawie następujących zgłoszeń otrzymanych przez GAZ-SYSTEM:

<i>Z</i> <b>Wyjście</b>	<i>Do</i> <b>Wejście</b>	<b>Rok gazowy</b>	<b>Ilość</b>  <i>(kWh/h)/y</i>	<b>Wniosek został złożony do innych OSP</b>	<b>Dodatkowe informacje</b>  <i>(np. rodzaj zdolności)</i>
<i>Polska</i>	<i>THE</i>	2021/22  -  2035/36	1,468,176	Tak, do  ONTRAS  Gastransport GmbH	Zdolność ciągła

Początkowo do obu OSP zgłoszono zapotrzebowanie na przepustowość przyrostową w wysokości 1 468 176 kWh/h. Ostatecznie jednak, w oparciu o otrzymaną korektę zapotrzebowania na przepustowość przyrostową, zapotrzebowanie zostało dostosowane tak, aby całkowita przepustowość po obu stronach (łącznie z istniejącą przepustowością techniczną) w punkcie połączenia międzysystemowego została wyrównana do poziomu 2 029 300 kWh/h i taka została przyjęta w ramach zakresu projektu przedstawionego podczas pierwszych konsultacji publicznych. Pierwotnie zgłoszone zapotrzebowanie doprowadziłoby bowiem do rozbieżnych przepustowości w punkcie połączenia międzysystemowego i nie byłoby zgodne z intencją wniosku o wyrównanie poziomu przepustowości po obu stronach połączenia międzysystemowego.

W raporcie z badania zapotrzebowania rynku na przepustowość przyrostową (MDAR – Market Demand Assessment Report) podsumowano niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania otrzymane w fazie badania rynku, i opierając się na jego wynikach, zaangażowani OSP przeprowadzili analizy techniczne zgodnie z art. 27 ust. 2 rozporządzenia (UE) 2017/459 w odniesieniu do rozwoju technicznego stacji Lasów wraz z analizą techniczną wymaganej rozbudowy krajowej infrastruktury gazowej.

Zgodnie z art. 27 ust. 3 rozporządzenia (UE) 2017/459 oraz harmonogramem wskazanym w raporcie z zapotrzebowania rynku na zdolność przyrostową pomiędzy polskim systemem przesyłowym gazu, a Trading Hub Europe, w okresie od 10 sierpnia do 10 września 2020 r., GAZ-SYSTEM i ONTRAS przeprowadzili konsultacje publiczne wstępnej propozycji projektu zdolności przyrostowej.

Z uwagi, że istnieją powiązania między projektem przepustowości przyrostowej po niemieckiej stronie granicy, a pozostałymi projektami przepustowości przyrostowej wynikającymi ze wskazań zapotrzebowania na innych granicach rynku niemieckiego, w dokumencie konsultacyjnym stwierdzono, że projekt przepustowości przyrostowej w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS po niemieckiej stronie granicy nie może być rozpatrywany samodzielnie i ma różne aspekty kosztowe. Ostatecznie niemieccy OSP przeanalizowali alternatywy dla oferowania przepustowości przyrostowej punktu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS w sposób, który nie wpływałby na fizyczne ograniczenia między istniejącymi systemami wejścia-wyjścia GASPOOL i NetConnect Germany oraz przyszłym systemem wejścia-wyjścia THE. Ustalono, że w przypadku rezerwacji w rocznej aukcji przepustowości w 2021 roku i pozytywnego wyniku testu ekonomicznego, ONTRAS dokona odpowiedniej realokacji niewykorzystanych istniejących przepustowości technicznych w ramach

sięci ONTRAS do punktu wejścia GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS. W oparciu o powyższe informacje przedmiot i treść wniosku po niemieckiej stronie granicy zostały odpowiednio zmienione.

Ponadto w ramach ww. konsultacji publicznych wstępnej propozycji projektu ONTRAS i GAZ-SYSTEM otrzymali uwagi od jednego uczestnika rynku. Otrzymane uwagi dotyczyły niemieckich aspektów propozycji projektu. Wskazano na potrzebę większej transparentności przy stosowaniu ewentualnej obowiązkowej premii minimalnej (MMP) podczas aukcji przepustowości przyrostowej, a także poproszono o wyjaśnienia w zakresie procesu rezygnacji z przepustowości w związku z konsultowanymi dodatkowymi warunkami umowy ONTRAS dotyczącymi nowoutworzonych przepustowości. Poproszono również o podanie daty i miejsca publikacji maksymalnej dozwolonej taryfy umożliwiającej skorzystanie z szczególnego prawa do rozwiązania umowy. Otrzymane uwagi dotyczyły niemieckich aspektów propozycji projektu, dlatego GAZ-SYSTEM nie ustosunkował się do przedstawionych uwag.

Po wstępnej konsultacji propozycji projektu po stronie polskiej projekt został również poddany dodatkowej analizie, która wykazała, że ze względu na obserwowany znaczny wzrost zapotrzebowania na gaz w regionie Dolnego Śląska, koniecznym jest zredukowanie poziomu przepustowości przyrostowej oferowanej jako powiązanej do 613 250 kWh/h.

W związku z powyższym w okresie od 17 listopada 2020 r. do 17 grudnia 2020 r. przeprowadzono drugie konsultacje rynkowe, w ramach których OSP otrzymali jedno zapytanie dotyczące możliwości uwzględnienia w projekcie istniejącej przepustowości ciągłej oraz dotyczące kosztów związanych z obniżeniem poziomu powiązanej przepustowości przyrostowej.

Projekt przepustowości przyrostowej dla transgranicznego punktu połączenia międzysystemowego Polska - Niemcy (GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS) polegający na umożliwieniu fizycznego przepływu gazu ziemnego (grupa E) z Polski do Niemiec z mocą przyrostową 613 250 kWh/h, wymaga inwestycji po obu stronach granicy. Przepustowości oferowane po polskiej i niemieckiej stronie punktu połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS obecnie nie są sobie równe, a realizacja projektu pozwoli na trwałe i długoterminowe wyrównywanie oferowanych mocy powiązanych na zasadach ciągłych będących przedmiotem procedury przepustowości przyrostowej, które są obecnie oferowane na podstawie corocznych analiz OSP i prognoz wykorzystania systemu.

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

- modernizacją układu pomiarowego na stacji Lasów;
- budową układu rewersowego na tłoczni Jeleniów,
- doposażeniem w napędy/zawory na stacji Lasów.

Szacunkowe nakłady wyniosą ok. 9,524 mln PLN (modernizacja opomiarowania na stacji Lasów – 1,5 mln zł, budowa połączenia rewersowego na tłoczni Jeleniów – 7,244 mln zł oraz doposażenie w napędy/zawory na stacji Lasów – 0,78 mln zł). Przewiduje się poniesienie nakładów w 2025 r., a rozpoczęcie świadczenia usługi przesyłania gazu w IV kwartale 2026 r. Nakłady zostały ustalone dla cen z 2020 r., stąd przychody i koszty są dyskontowane do tego roku. Do testu ekonomicznego przyjęto moc równą 61 760 kWh/h, która jest minimalną mocą umowną gwarantującą pozytywny wynik testu.

**W toku niniejszego postępowania Prezes URE zważył, co następuje:**

Wnioskodawca posiada koncesję na przesyłanie paliw gazowych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, udzieloną decyzją Prezesa URE z dnia 30 czerwca 2004 r., Nr PPG/95/6154/W/2/2004/MS z późniejszymi zmianami.

Decyzją z dnia 23 czerwca 2006 r., znak: DPE-47-4(2)/6154/2006/BT, zmienioną decyzją z dnia 18 grudnia 2006 r., znak: DPE-47-10(5)/6154/2006/MW, decyzją z dnia 9 grudnia 2009 r., znak: DPE-47-109(2)/6154/2009/BP, decyzją z dnia 13 października 2010 r., znak: DPE-4720-3(7)/6154/2010/BT oraz decyzją z dnia 6 grudnia 2018, znak: DRG.DRG-1.4720.1.2018.KL Prezes URE wyznaczył Wnioskodawcę operatorem systemu przesyłowego gazowego na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej na okres do dnia 6 grudnia 2068 r.

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.

Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 11a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (dalej: ustawa – Prawo energetyczne) do zakresu działania Prezesa URE należy kontrolowanie realizacji przez operatora systemu przesyłowego gazowego lub operatora systemu połączonego gazowego oraz innych uczestników rynku paliw gazowych obowiązków wynikających z przepisów rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 715/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci przesyłowych gazu ziemnego i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1775/2005, wykonywanie innych obowiązków organu regulacyjnego wynikających z tego rozporządzenia oraz zatwierdzanie odpowiednich punktów w systemie przesyłowym, objętych obowiązkiem, o którym mowa w art. 18 tego rozporządzenia, a także wykonywanie obowiązków organu regulacyjnego wynikających z rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 8 oraz art. 23 rozporządzenia 715/2009.

Rozporządzenie (UE) 2017/459 zostało przyjęte na podstawie rozporządzenia 715/2009 i reguluje mechanizmy alokacji zdolności w gazowych systemach przesyłowych w odniesieniu do zdolności istniejącej oraz zdolności przyrostowej. Rozporządzenie to wiąże w całości i jest bezpośrednio stosowane we wszystkich państwach członkowskich Unii Europejskiej.

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.

Z kolei 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.

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-g rozporządzenia (UE) 2017/459.

Mając na uwadze powyższe, należy wskazać co następuje:

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

Zgodnie z art. 3 pkt 5 rozporządzenia (UE) 2017/459, „poziom oferty” oznacza sumę dostępnej zdolności oraz odpowiedniego poziomu zdolności przyrostowej oferowanych w odniesieniu do każdego z rocznych standardowych produktów z zakresu zdolności w punkcie połączenia międzysystemowego.

Propozycja projektu zawiera jeden poziom oferty. Kalkulacja oferowanej przepustowości istniejącej oraz oferowanego poziomu oferty 1 została przedstawiona w poniższych tabelach, w których wskazano także, informacje wynikające z art. 11 ust. 6 rozporządzenia (UE) 2017/459, w myśl którego zdolność oferowana w ramach corocznej aukcji zdolności rocznej wynosi:

$$A - B - C + D + E - F$$

gdzie:

A to zdolność techniczna operatora systemu przesyłowego przypadająca na każdy standardowy produkt z zakresu zdolności;

B w przypadku corocznych aukcji zdolności rocznej, w ramach których oferowana jest zdolność na najbliższe 5 lat, to wielkość zdolności technicznej (A) wyodrębniana zgodnie z art. 8 ust. 7; w przypadku corocznych aukcji zdolności rocznej, w ramach których oferowana jest zdolność na okres wykraczający poza najbliższe 5 lat, to wielkość zdolności technicznej (A) wyodrębniana zgodnie z art. 8 ust. 7;

C to wcześniej sprzedana zdolność techniczna, skorygowana o zdolność, która jest ponownie oferowana zgodnie z odpowiednimi procedurami zarządzania ograniczeniami;

D to ewentualna dodatkowa zdolność na dany rok.

E to ewentualna zdolność przyrostowa na dany rok uwzględniona w odpowiednim poziomie oferty;

F to wielkość ewentualnej zdolności przyrostowej (E), wyodrębniona zgodnie z art. 8 ust. 8 i 9.

Tabela 1: Przedstawienie oferowanej przez GAZ-SYSTEM istniejącej przepustowości (kWh/h/y) na połączeniu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS (wyjście):

Tabela 1) Istniejąca przepustowość	Suma oferowanej istniejącej przepustowości (ciągła)	Dostępna zdolność techniczna [Art. 11 (6) NC CAM A]	Wyodrębnion a przepustowoś ć [Art. 11 (6) NC CAM B]	Sprzedana wcześnie zdolność techniczna [Art. 11 (6) NC CAM C]	Dodatkowa zdolność [Art. 11 (6) NC CAM D]	Przepustow ość przyrostow a [Art. 11 (6) NC CAM E]	Wyodrębni ona przepustow ość przyrostow a [Art. 11 (6) NC CAM F]
GY 21/22	3,262	3,624	362	0	0		
GY 22/23	3,262	3,624	362	0	0		
GY 23/24	3,262	3,624	362	0	0		
GY 24/25	3,262	3,624	362	0	0		
GY 25/26	3,262	3,624	362	0	0		

Tabela 2: Przedstawienie poziomu oferty 1 (kWh/h/y) oferowanej przez GAZ-SYSTEM na połączeniu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS (wyjście):

Tabela 2 Poziom oferty 1 (ciągła)	Suma oferowanego poziomu oferty 1	Dostępna zdolność techniczna [Art. 11 (6) NC CAM A]	Wyodrębniona przepustowość [Art. 11 (6) NC CAM B]	Sprzedana wcześniej zdolność techniczna [Art. 11 (6) NC CAM C]	Dodatkowa zdolność [Art. 11 (6) NC CAM D]	Przepustowość przyrostowa [Art. 11 (6) NC CAM E]	Wyodrębniona przepustowość przyrostowa [Art. 11 (6) NC CAM F]
GY 21/22							
GY 22/23							
GY 23/24							
GY 24/25							
GY 25/26							
GY 26/27	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 27/28	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 28/29	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 29/30	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 30/31	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 31/32	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 32/33	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 33/34	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 34/35	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 35/36	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 36/37	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 37/38	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 38/39	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 39/40	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 40/41	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650

Tabela 3: Przedstawienie wspólnego poziomu istniejącej przepustowości powiązanej oraz wspólnego poziomu oferty 1 (kWh/h/y) oferowanej przez GAZ-SYSTEM I ONTRAS na połączeniu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS w kierunku Trading Hub Europe:

Wspólny poziom oferowanej przepustowości	Istniejąca przepustowość (FZK/ciągła)	Poziom oferty 1 (FZK/ciągła)
GY 21/22	3,262	
GY 22/23	3,262	
GY 23/24	3,262	
GY 24/25	3,262	
GY 25/26	3,262	
GY 26/27		493,499
GY 27/28		493,499
GY 28/29		493,499
GY 29/30		493,499
GY 30/31		493,499
GY 31/32		493,499



GY 32/33		493,499
GY 33/34		493,499
GY 34/35		493,499
GY 35/36		493,499
GY 36/37		493,499
GY 37/38		493,499
GY 38/39		493,499
GY 39/40		493,499
GY 40/41		493,499

W tabeli 3 przedstawiono powiązany poziom oferty 1, który ma zostać zaoferowany przez GAZ-SYSTEM i ONTRAS w aukcji produktu rocznego w 2021 r., biorąc pod uwagę obowiązek wyodrębnienia przepustowości zgodnie z rozporządzeniem (UE) 2017/459. Poziom oferty zostanie udostępniony dla rynku najwcześniej od roku gazowego 2026/2027. Zgodnie art. 8 ust. 9 rozporządzenia (UE) 217/459, GAZ-SYSTEM i ONTRAS uzgodnili, że ilość wyodrębnionej zdolności technicznej od roku gazowego 2026/2027 wynosić będzie 20% przepustowości istniejącej i przyrostowej (dla poprzednich lat gazowych, zostanie wyodrębnione 10% przepustowości istniejącej i przyrostowej). Przepustowość przyrostowa będzie oferowana równocześnie z istniejącą przepustowością podczas aukcji produktu rocznego w 2021 roku, przy czym istniejąca przepustowość w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS zostanie zaoferowana poza poziomem oferty od roku gazowego 2021/2022 do roku gazowego 2025/2026, zgodnie z art. 11 ust. 3 rozporządzenie (UE) 217/459.

Mając na uwadze powyższe, należy stwierdzić, że przedstawiony poziom oferty zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. a) rozporządzenia (UE) 2017/459 odzwierciedla zakres oczekiwanego zapotrzebowania na moc przyrostową i odpowiada wymogom prawnym wynikającym z ww. rozporządzenia. Wnioskodawca wraz z ONTRAS określił, standardowe produkty powiązane, które mają być oferowane zgodnie z art. 29 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/459. 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. Ponadto, co istotne, zaciągnięcie przez uczestników aukcji zobowiązania do ponoszenia opłat za usługę przesyłania gazu w zakresie maksymalnej dopuszczalnej przepustowości jeszcze przed rozpoczęciem ponoszenia przez OSP nakładów na przygotowanie, a następnie realizację inwestycji, zmniejsza ryzyko Wnioskodawcy związane z niepewnością co do przyszłych przychodów. Służy to ochronie uzasadnionych interesów zarówno OSP, jak i wszystkich użytkowników polskiego systemu przesyłowego. Podobne uzasadnienie dotyczy proponowanego okresu świadczenia usług przesyłowych – 15 lat. Jest to dopuszczona przez przepisy rozporządzenia (UE) 2017/459 liczba lat, oceniona 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.

Dla potrzeb oferowania przepustowości przyrostowej GAZ-SYSTEM i ONTRAS przygotowali indywidualne ogólne zasady i warunki, zgodne z krajowymi przepisami prawa.

W ocenie Prezesa URE postanowienia zawarte w „Ogólnych zasadach i warunkach, udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) – Niemcy (Trading Hub Europe)” (dalej: „OWU INC”) 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 (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) – Niemcy (Trading Hub Europe).

### **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 skutkom, wymagają zatwierdzenia.

W ocenie Prezesa URE Wnioskodawca prawidłowo opisał i uzasadnił harmonogram realizacji projektu zawarty w propozycji projektu. Budowa niezbędnych inwestycji zapewniających przepustowość w punkcie GCP rozpocznie się, gdy uczestnicy rynku zobowiążą się do nabycia odpowiednich ilości przepustowości przyrostowych w aukcji produktu rocznego w 2021 r. oraz jeśli każdy z OSP uzyska pozytywny wynik testu ekonomicznego. Harmonogram przewiduje, że termin ukończenia zadań inwestycyjnych oraz oddanie do użytkowania nowej infrastruktury nastąpi w III kwartale 2026 r.

Wymienione powyżej etapy po stronie polskiej są przewidywanymi najpóźniejszymi datami zakończenia kolejnych działań, uwzględniając ogólny harmonogram projektu przepustowości przyrostowej i wymóg zapewnienia przepustowości z początkiem roku gazowego 2026/2027.

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 (6 miesięcy), przy jednoczesnym ograniczeniu możliwości przesunięcia terminu rozpoczęcia świadczenia usług (zawiadomienie może zostać złożone tylko jeden raz) oraz maksymalnego okresu opóźnienia (24 miesiące);
- b. możliwość rezygnacji przez Użytkownika Systemu z całości lub części zaproponowanej zredukowanej alokacji przepustowości na skutek opóźnień bez obowiązku uiszczenia opłat przesyłowych;
- c. możliwość przekształcenia całości lub części przepustowości przydzielonej Użytkownikowi Systemu w ramach produktu rocznego na przepustowość na zasadach przerywanych.

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

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).

Zgodnie z art. 22 ust. 2 lit. a) rozporządzenia (UE) 2017/459 wynik testu jest pozytywny, jeżeli wartość bieżąca włączających 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, ustalonemu za pomocą współczynnika F.

Stosownie do art. 25 ust. 1 i art. 28 ust. 1 lit. d) rozporządzenia (UE) 2017/459 parametry testu ekonomicznego dla wartości bieżących włączających 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.

#### **I. Wartość bieżąca włączających zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności**

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).

Określony w art. 22 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/459 parametr testu ekonomicznego stanowi wartość bieżącą włączających 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.

Przy kalkulacji wartości bieżących zobowiązań użytkowników sieci w punkcie wyjścia GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS przyjęto:

- a) cenę referencyjną wynoszącą 1,854 PLN/(MWh/h)/h (0,431 EUR/(MWh/h)/h);
- b) w celu uzyskania pozytywnego wyniku testu ekonomicznego nie jest wymagalna obowiązkowa premia aukcyjna, czy obowiązkowa premia minimalna ;
- c) zarezerwowane urocznione moce przesyłowe w punkcie wyjścia GCP w wysokości 61 375 kWh/h.

Zdyskontowana wartość zobowiązań użytkowników sieci w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS, przy stopie dyskonta 6% dla 15-letniego okresu testu, wynosi 6.927.172,00 PLN.

#### **II. Wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów OSP**

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.

Wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych przychodów odpowiada wartości bazy kosztowej aktywów inwestycyjnych dotyczących projektu realizowanego przez operatora systemu przesyłowego rozliczanej w okresie obejmującym zakontraktowaną przepustowość przyrostową udostępnianą w ramach ofert złożonych w procedurze aukcyjnej na punkt połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS.

Do kalkulacji zdyskontowanej wartości dozwolonego przychodu związanego z realizacją projektu przepustowości przyrostowej dla granicy obszarów rynkowych Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) – Niemcy (Trading Hub Europe) w latach 2026-2041 przyjęto stopę dyskonta na poziomie 6%. Wartość ta równa jest wielkości stopy wolnej od ryzyka przyjętej na potrzeby kalkulacji zatwierdzonych przez Prezesa URE stawek referencyjnych obowiązujących w roku 2021.

Przy kalkulacji przychodu dozwolonego uwzględniono:

- a) początkową wartość regulacyjną (WRA) majątku związanego z rozbudową punktu GCP w wysokości 9 524 tys. PLN;
- b) wartość rocznych odpisów amortyzacyjnych wynoszącą 405 tys. PLN;
- c) roczne koszty operacyjne (OPEX) wynoszące 195 tys. PLN;
- d) WACC równe 6% WRA.

Zdyskontowana wartość dozwolonego przychodu w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS wynosi – 6. 926.822,00 PLN.

### **III. Współczynnik f**

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

Uwzględniając stanowisko OSP, że przedmiotowy projekt rozbudowy połączenia transgranicznego GCP, tj. dla granicy obszarów rynkowych Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) – Niemcy (Trading Hub Europe) jest wyłącznie projektem komercyjnym oraz fakt, iż nie wskazano pozytywnych efektów dla współpracujących systemów przesyłowych oraz rynków, uzasadnione jest przyjęcie współczynnika f równego 1, zgodnie z wnioskiem OSP. Wnioskodawca zaznaczył, że projekt ma charakter pozwalający na oferowanie zdolności przesyłowej na zasadach fizycznego przepływu, a nie wirtualnego rewersu zwrotnego. Projekt nie wpłynie na sposób realizacji kluczowych przedsięwzięć, związanych z rozbudową polskiego systemu przesyłowego, na wysokość cen paliwa gazowego na terenie Polski i na poprawę bezpieczeństwa dostaw paliwa dla odbiorców na rynku polskim.

Mając na uwadze powyższe, Prezes URE akceptuje przyjęcie współczynnika  $f$  równego 1 (słownie: jeden).

#### **IV. Cena referencyjna**

Na podstawie art. 25 ust. 1 lit. a rozporządzenia 217/459 w ramach prowadzonego postępowania, zatwierdzeniu niniejszą decyzją podlegają ceny referencyjne (stawki) opłat przesyłowych oszacowane dla projektu na okres od 1 października 2026 r. do 1 października 2041 r., tj. okres 15 lat gazowych.

Odnosząc się do stanowiska OSP w zakresie przyjętej ceny referencyjnej należy zgodzić się z założeniem, że do obliczenia wartości bieżących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach ofert złożonych w procedurze aukcyjnej na punkt połączenia międzysystemowego GCP o których mowa w art. 22 ust. 1 lit. a) rozporządzenia (UE) 2017/459, będzie stosowana cena referencyjna na poziomie stawki opłaty stałej za świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego gazu wysokometanowego, według obowiązującej od 1 stycznia 2021 r. do 31 grudnia 2021 r. „Taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14” zatwierdzonej decyzją Prezesa URE DRG.DRG-2.4212.7.2020]Do 1 z dnia 5 czerwca 2020 r. w wysokości 1,854 PLN/(MWh/h)/h. Cena ta będzie zastosowana w obliczeniach związanych z testem ekonomicznym dla całego horyzontu czasowego projektu, tj. od dnia 1 października 2026 r. do 1 października 2041 r.

Tym samym nie będą miały zastosowania postanowienia art. 33 ust. 1 rozporządzenia nr 2017/460 stanowiące, że na potrzeby przeprowadzenia testu ekonomicznego ceny referencyjne wylicza się poprzez uwzględnienie w metodzie wyznaczania ceny referencyjnej odpowiednich założeń dotyczących oferty zdolności przyrostowej. Za przyjęciem takiego rozwiązania świadczy fakt, że w najbliższym czasie Wnioskodawca rozpocznie realizację kapitałochłonnych projektów inwestycyjnych, których celem jest zapewnienie dywersyfikacji dostaw gazu dla Polski, realizowanych we współpracy z innymi europejskimi operatorami. Ich realizacja tylko częściowo jest zależna od harmonogramu działań podejmowanych przez OSP i w związku z tym uwzględnienie ich wpływu na cenę referencyjną w 15-letnim horyzoncie jest utrudnione i mogłoby prowadzić do wyników obarczonych znacznym błędem.

#### **V. Obowiązkowa premia minimalna**

Nie złożono wniosku o zatwierdzenie zastosowania obowiązkowej premii minimalnej, o której mowa w art. 33 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2017/460.

##### **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 ONTRAS 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 ONTRAS zdecydowali o niestosowaniu alternatywnego mechanizmu alokacji w celu nabycia przepustowości przyrostowej zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. f) rozporządzenia (UE) 217/459. Na podstawie wspólnej decyzji obaj operatorzy będą stosować standardową procedurę aukcyjną dla przepustowości przyrostowej w 2021 r.

## **7. Podejście oparte na cenie stałej (art. 28 ust. 1 lit. g rozporządzenia (UE) 2017/459)**

Nie złożono wniosku o zastosowanie podejścia opartego na cenie stałej. GAZ-SYSTEM i ONTRAS zadecydowali o niestosowaniu podejścia opartego na cenie stałej dla projektu przepustowości przyrostowej w ramach aukcji rocznej w 2021 r.

Mając na uwadze co wyżej wskazano, Prezes URE stwierdził, że treść propozycji projektu jest zgodna z przepisami rozporządzenia (UE) 715/2009, w tym z przepisami rozporządzeń przyjętych na jego podstawie, przepisami ustawy - Prawo energetyczne, a także rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 16 maja 2018 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158) i tym samym zatwierdza informacje zawarte w propozycji projektu, wynikające z art. 8 ust. 9, art. 25 ust. 1 i art. 28 ust. 1 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 Bundesnetzagentur, z którym Prezes URE pozostawał przez cały okres postępowania, a także przed jego wszczęciem w bliskim kontakcie i dobrej współpracy. Zarówno Bundesnetzagentur jak i Prezes URE nie wyrazili sprzeciwu wobec przedstawionych propozycji projektu i poinformowali się nawzajem, drogą poczty elektronicznej odpowiednio w dniach 22 i 26 marca 2021 r., 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 moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne w związku z art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego – j. t. Dz. U. z 2020 r. poz. 1575 z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji Prezesa Urzędu powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych – Dz. U. z 2020 r. poz. 755 z późn. zm.).
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 k.p.a.). 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 k.p.a.).

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 k.p.a.).

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

/-/

Rafał Gawin

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2020 r. poz. 1546 z późn. zm.) w zw. z cz. I pkt 53 załącznika do tej ustawy uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

**Załącznik nr 1: „Wniosek o zatwierdzenie projektu przepustowości przyrostowej na podstawie art. 28 ust. 1 NC CAM dla granicy obszarów rynkowych Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) - Niemcy (Trading Hub Europe)” zawierający propozycję projektu przepustowości przyrostowej, w tym OWU INC**

**Otrzymuje:**

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.  
ul. Mszczonowska 4  
02-337 Warszawa

**Wniosek o zatwierdzenie projektu przepustowości przyrostowej na podstawie art. 28 ust. 1 NC CAM dla granicy obszarów rynkowych Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) - Niemcy (Trading Hub Europe)**

**18 grudnia 2020**



Propozycja projektu przepustowości przyrostowej dla granicy obszarów rynkowych Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) - Niemcy (Trading Hub Europe)<sup>1</sup> podlega zatwierdzeniu przez właściwe krajowe organy regulacyjne. W niniejszym dokumencie przedstawiono propozycję projektu dla punktu połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS, uzgodnioną pomiędzy:

**Operatorem Gazociągów  
Przesyłowych**

**GAZ - SYSTEM S.A.**

ul. Mszczonowska 4  
02-337 Warszawa

Polska

**ONTRAS**

**Gastransport GmbH**

Maximilianallee 4  
04129 Lipsk

Niemcy

<sup>1</sup> Dalej określany jako „THE”. THE to wspólny obszar rynku niemieckiego, który ma powstać 1 października 2021 r.

Zgodnie z art. 28 ust. 1 NC CAM, GAZ-SYSTEM przedkłada propozycję projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E)<sup>2</sup> i Niemcy (THE) do zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE), natomiast ONTRAS do Bundesnetzagentur (BNetzA). Punkt połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS łączy systemy przesyłowe ww. operatorów.

W tym dokumencie używane są następujące skróty:

- NC CAM = Rozporządzenie Komisji (EU) 2017/459;
- NC TAR = Rozporządzenie Komisji (EU) 2017/460.

<sup>2</sup> W dalszej części oznaczenie polskiego systemu jest używane bez dodatkowego opisu „system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E”.

## Spis treści

1. Wprowadzenie .....	5
2. Poziom oferty 1 odzwierciedlający zakres zapotrzebowania na przepustowość przyrostową (Art. 28 ust.1 lit. a) NC CAM) .....	10
3. Ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci w celu udziału i uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości w procesie uzyskiwania przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. b) NC CAM) .....	15
4. Harmonogram realizacji projektu przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM) .....	16
5. Parametry testu ekonomicznego (Art. 28 ust. 1 lit. d) w związku z Art. 22 (1) NC CAM) .....	19
6. Możliwe przedłużenie horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania przepustowości (Art. 28 ust. 1 lit. e) NC CAM) .....	25
7. Alternatywny mechanizm alokacji przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. f) NC CAM) .....	25
8. Podejście oparte na cenie stałej (Art. 28 ust. 1 lit. g) NC CAM) .....	25
9. Informacje kontaktowe.....	26

## 1. Wprowadzenie

Operatorzy Systemów Przesyłowych, GAZ-SYSTEM i ONTRAS otrzymali niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania na przepustowość ciągłą na połączeniu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS.

Zapotrzebowanie rynku zostało oszacowane na podstawie następujących zgłoszeń otrzymanych przez **ONTRAS**:

Z Wyjście	Do Wejście	Rok gazowy	Ilość (kWh/h)/y	Wniosek został złożony do innych OSP	Dodatkowe informacje (np. rodzaj zdolności)
Polska	THE	2021/22 – 2035/36	2,025,676	Tak, do OGP GAZ- SYSTEM S.A..	Zdolność ciągła

Zapotrzebowanie rynku zostało oszacowane na podstawie następujących zgłoszeń otrzymanych przez **GAZ-SYSTEM**:

Z Wyjście	Do Wejście	Rok gazowy	Ilość (kWh/h)/y	Wniosek został złożony do innych OSP	Dodatkowe informacje (np. rodzaj zdolności)
Polska	THE	2021/22 – 2035/36	1,468,176	Tak, do ONTRAS Gastransport GmbH	Zdolność ciągła

Początkowo do obu OSP zgłoszono zapotrzebowanie na przepustowość przyrostową w wysokości 1,468,176 kWh/h i na takim poziomie zapotrzebowanie zostało przedstawione we wspólnym raporcie z badania zapotrzebowania rynku na przepustowość przyrostową. Jednakże takie zapotrzebowanie doprowadziłoby do rozbieżnych przepustowości w punkcie połączenia międzysystemowego i nie byłoby zgodne z intencją wniosku o wyrównanie poziomu przepustowości po obu stronach połączenia międzysystemowego. W oparciu o otrzymaną korektę zapotrzebowania na przepustowość przyrostową ostateczne zapotrzebowanie zostało dostosowane tak, aby całkowita przepustowość po obu stronach (łącznie z istniejącą przepustowością techniczną) w punkcie połączenia międzysystemowego została wyrównana do

poziomu 2,029,300 kWh/h/r i jako taka została przyjęta w ramach zakresu projektu przedstawionego podczas **pierwszych konsultacji publicznych**.

#### **Informacja dotycząca warunku otrzymana przez operatorów**

Zdolność fizycznego przepływu do Niemiec przez punkt GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS powinna być równa zdolności przepływu do Polski w ciągu całego roku.

Różnica w otrzymanych zgłoszeniach wynika z faktu, że przepustowości oferowane po stronie polskiej i niemieckiej nie są jednakowe. Przepustowość oferowana po polskiej stronie nie jest równa przepustowości oferowanej po stronie niemieckiej (wynika to z różnicy dostępnej przepustowości stacji Lasów po obydwu stronach granicy). Ze względu na brak przepustowości po stronie niemieckiej, oferowana przepustowość nie jest ani rezerwowana, ani wykorzystywana przez uczestników rynku. Z tego względu w niniejszym dokumencie jako istniejąca przepustowość techniczna rozumiana jest jedynie przepustowość fizycznego punktu Kamminke (3,624 kWh/h), która oferowana jest w takiej samej ilości po obydwu stronach granicy na zasadach ciągłych.

Raport z badania zapotrzebowania rynku na przepustowość przyrostową (MDAR) podsumował niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania otrzymane w fazie badania rynku, która trwała od 1 lipca do 26 sierpnia 2019 r. Bazując na wynikach MDAR, opublikowanego na stronach obydwu operatorów 21 października 2019 r. w ramach procedury uzyskiwania przepustowości przyrostowej między Polską a THE rozpoczętej w 2019 r., zaangażowani OSP przeprowadzili analizy techniczne zgodnie z art. 27 NC CAM w odniesieniu do rozwoju technicznego stacji Lasów wraz z analizą techniczną wymaganej rozbudowy krajowej infrastruktury gazowej.

#### **Konsultacje publiczne**

Podczas konsultacji rynkowych wstępnej propozycji projektu, które przeprowadzono od 10 sierpnia do 10 września 2020 r. stwierdzono, że istnieją powiązania między projektem przepustowości przyrostowej po niemieckiej stronie granicy, a pozostałymi projektami przepustowości przyrostowej wynikającymi ze wskazań zapotrzebowania na innych granicach rynku niemieckiego. Różne możliwe kombinacje ww. zapytań spowodowały stworzenie wielu wariantów modelowania pomiędzy różnym zapotrzebowaniem dotyczącym przepustowości. Te różne warianty poddano modelowaniu i stanowiły one

podstawę badań technicznych opublikowanych w ramach konsultacji rynkowych przez niemieckich OSP. W związku powyższym w dokumencie konsultacyjnym stwierdzono, że projekt przepustowości przyrostowej w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS po niemieckiej stronie granicy nie może być rozpatrywany samodzielnie i ma różne aspekty kosztowe.

Niemniej jednak w dokumencie konsultacyjnym stwierdzono również, że niemieccy OSP nadal analizują alternatywy dla oferowania przepustowości przyrostowej punktu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS w sposób, który nie wpływałby na fizyczne ograniczenia między istniejącymi systemami wejścia-wyjścia GASPOOL i NetConnect Germany oraz przyszłym systemem wejścia-wyjścia THE. Wspomniano, że możliwym rozwiązaniem może być realokacja niewykorzystanych istniejących przepustowości technicznych w ramach sieci ONTRAS do punktu wejścia GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS. Byłoby to możliwe, gdyby szacunkowe koszty instrumentów rynkowych zapewniających przepustowość ciągłą nie zostały poprzez tę relokację przepustowości zwiększone w ramach THE. W efekcie konieczna byłaby jedynie budowa systemu zabezpieczenia ciśnienia.

Rozwiązanie to zostało ostatecznie zbadane przez niemieckich OSP, którzy doszli do wniosku, że relokacja przepustowości nie będzie miała wpływu na koszty instrumentów rynkowych i będzie mogła zostać wykonana. W przypadku rezerwacji w rocznej aukcji przepustowości w 2021 roku i pozytywnego wyniku testu ekonomicznego, ONTRAS dokona odpowiedniej realokacji potrzebnej przepustowości do punktu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS.

W oparciu o powyższe informacje przedmiot i treść wniosku po niemieckiej stronie granicy zostały odpowiednio zmienione.

### **Odpowiedzi rynku w ramach konsultacji publicznych**

Ponadto w ramach ww. konsultacji publicznych wstępnej propozycji projektu ONTRAS i GAZ-SYSTEM otrzymali uwagi od jednego uczestnika rynku. Otrzymałe uwagi dotyczyły niemieckich aspektów propozycji projektu, dlatego GAZ-SYSTEM nie ustosunkował się do przedstawionych uwag. Pomimo faktu, iż odpowiedź rynku odnosiła się do

opublikowanego dokumentu konsultacyjnego z innym zakresem analiz technicznych, ONTRAS uważa za właściwe udzielić odpowiedzi na część uwag rynku<sup>3</sup>.

1. Wskazano na potrzebę większej transparentności przy stosowaniu ewentualnej obowiązkowej premii minimalnej (MMP) podczas aukcji przepustowości przyrostowej. Uczestnik rynku stwierdził, że składający ofertę powinien dokładnie znać maksymalne koszty (w tym MMP) przed podjęciem decyzji o udziale w aukcji. Artykuł 33 ust. 3 NC TAR stanowi, że potencjalny poziom MMP może być zastosowany w pierwszej rundzie aukcyjnej. W konsekwencji OSP jest zobowiązany do wskazania poziomu MMP w trakcie składania ofert przez ZUP. W przypadku zastosowania MMP ONTRAS przestrzegaliby tego obowiązku i pokazał MMP (lub możliwy jej zakres) podczas aukcji. W związku z tym ZUP mógłby rozważyć te informacje przed złożeniem swojego zobowiązania w ramach oferty przepustowości przyrostowej. Składając ofertę ZUP zgodziłby się w tym przypadku, że oprócz ostatecznej ceny aukcji zastosowana zostanie MMP.
2. Poproszono o wyjaśnienia w zakresie procesu rezygnacji z przepustowości na podstawie przepisu art. 5.3 w opublikowanych i konsultowanych dodatkowych warunkach umowy ONTRAS dotyczących nowoutworzonych przepustowości. Poproszono również o podanie daty i miejsca publikacji maksymalnej dozwolonej taryfy umożliwiającej skorzystanie z szczególnego prawa do rozwiązania umowy. Aby skorzystać ze specjalnego prawa do rozwiązania umowy ZUP musi przestrzegać opublikowanych zasad określonych w art. 5.3 dodatkowych warunków umowy ONTRAS w zakresie nowoutworzonych przepustowości. Publikacja maksymalnej dozwolonej taryfy nastąpi w trakcie publikacji niniejszego wniosku o zatwierdzenie projektu. Szczegółowe informacje taryfowe można znaleźć w załączniku 1 do dodatkowych warunków umowy ONTRAS w zakresie nowoutworzonych przepustowości.

<sup>3</sup> Informacje przedstawione w punkcie 1 mają charakter ogólny i nie stanowią informacji ostatecznej ani wiążącej. Informacje podane w punkcie 2 można rozumieć jako szczegółową odpowiedź ONTRAS na postawione pytanie.

## Ostateczny zakres projektu przedłożony do zatwierdzenia przez krajowe organy regulacyjne

Po konsultacji wstępnej propozycji projektu i przed przekazaniem ostatecznej propozycji projektu do zatwierdzenia przez Prezesa URE i BNetzA, po stronie polskiej projekt został również poddany dodatkowej analizie pod kątem techniczno-ekonomicznych możliwości zapewnienia wskazanego zapotrzebowania na przepustowość na poziomie 2,029,300 kWh/h oraz niezbędnego zakresu inwestycji i ekonomicznej opłacalności projektu. Na podstawie przeprowadzonej analizy, ze względu na obserwowany znaczny wzrost zapotrzebowania na gaz w regionie Dolnego Śląska, projekt przepustowości przyrostowej musiał zostać zrewidowany i poziom przepustowości przyrostowej oferowanej jako powiązana został zredukowany do 613,250 kWh/h.

Chociaż ONTRAS nadal jest skłonny zaoferować wnioskowaną przepustowość na poziomie 2,029,300 kWh/h, zasada mniejszego strumienia musi zostać zastosowana, więc możliwe jest zaoferowanie jako przepustowość powiązaną wyłącznie 613,250 kWh/h przepustowości przyrostowej.

Aby uzyskać akceptowalny dla krajowych organów regulacyjnych wspólny wniosek i zachować jak największą transparentność przewidywanych zmian w projekcie, od 17 listopada 2020 r. do 17 grudnia 2020 r. przeprowadzono **drugie konsultacje rynkowe**. W ramach konsultacji rynkowych OSP otrzymali jedną odpowiedź dotyczącą zakresu inwestycji po polskiej stronie projektu wymaganego do zaoferowania obniżonego poziomu powiązanej przepustowości przyrostowej. Jak przedstawiono w niniejszym wniosku, umożliwienie transportu gazu w kierunku z Polski do Niemiec przy maksymalnym poziomie przepustowości 616 874 kWh/h wymaga inwestycji po obu stronach granicy. Jak wskazano powyżej, przepustowości oferowane po polskiej i niemieckiej stronie punktu połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS obecnie nie są sobie równe. Realizacja projektu pozwoli na trwałe i długoterminowe wyrównywanie oferowanych mocy powiązanych na zasadach ciągłych będących przedmiotem procedury przepustowości przyrostowej, które są obecnie oferowane na podstawie corocznych analiz OSP i prognoz wykorzystania systemu.



Zgodnie ze strukturą Art. 28 ust. 1 NC CAM niniejszy wniosek zawiera następujące elementy:

- Poziom oferty 1 odzwierciedlający zakres zapotrzebowania na przepustowość przyrostową (Art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM),
- Ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci w celu udziału i uzyskania dostępu w wiążącej fazie alokacji przepustowości w procesie uzyskiwania przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. b) NC CAM),
- Harmonogram realizacji projektu przepustowości przyrostowej (Art. 28 (1) lit. c) NC CAM),
- Parametry testu ekonomicznego (Art. 28 ust. 1 lit. d) NC CAM),
- Informację na temat możliwego przedłużenia horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania przepustowości (Art. 28 ust. 1 lit. e) NC CAM),
- Informację na temat alternatywnego mechanizmu alokacji (Art. 28 ust. 1 lit. f) NC CAM),
- Informację na temat stosowania podejścia opartego na cenie stałej (Art. 28 ust. 1 lit. g) NC CAM).

## 2. Poziom oferty odzwierciedlający zakres zapotrzebowania na przepustowość przyrostową (Art. 28 ust.1 lit. a) NC CAM)

Zgodnie z Art. 28 ust. 1 NC CAM, GAZ-SYSTEM i ONTRAS zwracają się o zatwierdzenie poziomu oferty 1 przedstawionego w Tabeli nr 5. Dla zachowania przejrzystości dokumentu, kalkulację oferowanej przepustowości istniejącej oraz oferowanego poziomu oferty 1 przedstawiono poniżej, rozpoczynając od tabel GAZ-SYSTEM.

Następujące dodatkowe informacje są przedstawione w tabelach (litery A-F odnoszą się do Art. 11 ust. 6 NC CAM).

- A to zdolność techniczna operatora systemu przesyłowego przypadająca na każdy standardowy produkt z zakresu zdolności;
- B w przypadku corocznych aukcji zdolności rocznej, w ramach, których oferowana jest zdolność na najbliższe 5 lat, to wielkość zdolności technicznej (A)

- wyodrębniana zgodnie z Art. 8 ust. 7; w przypadku corocznych aukcji zdolności rocznej, w ramach których oferowana jest zdolność na okres wykraczający poza najbliższe 5 lat, to wielkość zdolności technicznej (A) wyodrębniana zgodnie z Art. 8 ust. 7;
- C to wcześniej sprzedana zdolność techniczna, skorygowana o zdolność, która jest ponownie oferowana zgodnie z odpowiednimi procedurami zarządzania ograniczeniami;
- D to ewentualna dodatkowa zdolność na dany rok;
- E to ewentualna zdolność przyrostowa na dany rok uwzględniona w odpowiednim poziomie oferty;
- F to wielkość ewentualnej zdolności przyrostowej (E), wyodrębniona zgodnie z Art. 8 ust. 8 i 9 NC CAM.

Tabela 1: Przedstawienie oferowanej przez **GAZ-SYSTEM** istniejącej przepustowości (kWh/h/y) na połączeniu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS (wyjście):

Tabela 1) istniejąca przepustowość	Suma oferowanej istniejącej przepustowości (ciągła)	Dostępna zdolność techniczna [Art. 11 (6) NC CAM A]	Wyodrębniona przepustowość [Art. 11 (6) NC CAM B]	Sprzedana wcześniej zdolność techniczna [Art. 11 (6) NC CAM C]	Dodatkowa zdolność [Art. 11 (6) NC CAM D]	Przepustowość przyrostowa [Art. 11 (6) NC CAM E]	Wyodrębnio na przepustowość przyrostowa [Art. 11 (6) NC CAM F]
GY 21/22	3,262	3,624	362	0	0		
GY 22/23	3,262	3,624	362	0	0		
GY 23/4	3,262	3,624	362	0	0		
GY 24/25	3,262	3,624	362	0	0		
GY 25/26	3,262	3,624 <sup>4</sup>	362	0	0		

<sup>4</sup> Dla celów prezentacji, opis dostępnej przepustowości technicznej ograniczono do oferty przepustowości ciągłej w ramach aukcji przepustowości produktu rocznego w 2021 r.

Tabela 2: Przedstawienie poziomu oferty 1 (kWh/h/y) oferowanej przez GAZ-SYSTEM na połączeniu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS (wyjście):

Tabela 2 Poziom: oferta 1 (ciągła)	Suma oferowanego poziomu oferty 2	Dostępna zdolność techniczna [Art. 11 (6) NC CAM A]	Wyodrębno- na przepustowo- ść [Art. 11 (6) NC CAM B]	Sprzedana wcześniejszą zdolność techniczna [Art. 11 (6) NC CAM C]	Dodatkowa zdolność [Art. 11 (6) NC CAM D]	Przepustowość przyrostowa [Art. 11 (6) NC CAM E]	Wyodrębiona przepustowość przyrostowa: [Art. 11 (6) NC CAM F]
GY 21/22							
GY 22/23							
GY 23/24							
GY 24/25							
GY 25/26							
GY 26/27	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 27/28	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 28/29	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 29/30	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 30/31	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 31/32	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 32/33	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 33/34	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 34/35	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 35/36	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 36/37	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 37/38	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 38/39	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 39/40	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 40/41	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650

Tabela 3: Przedstawienie oferowanej przez ONTRAS istniejącej przepustowości (kWh/h/y) na połączeniu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS (wejście):

Tabela 3 Istniejąca przepustowość	Suma oferowanej istniejącej przepustowości (FZK)	Dostępna zdolność techniczna [Art. 11 (6) NC CAM A]	Wyodrębiona przepustowość [Art. 11 (6) NC CAM B]	Sprzedana wcześniejszą zdolność techniczna [Art. 11 (6) NC CAM C]	Dodatkowa zdolność [Art. 11 (6) NC CAM D]	Przepustowość przyrostowa [Art. 11 (6) NC CAM E]	Wyodrębiona na przepustowość przyrostowa [Art. 11 (6) NC CAM F]
GY 21/22	3,262	3,624	362	0	0		
GY 22/23	3,262	3,624	362	0	0		
GY 23/24	3,262	3,624	362	0	0		
GY 24/25	3,262	3,624	362	0	0		
GY 25/26	3,262	3,624 <sup>5</sup>	362	0	0		

<sup>5</sup> Dla celów prezentacji, opis dostępnej przepustowości technicznej ograniczono do oferty przepustowości ciągłej w ramach aukcji przepustowości produktu rocznego w 2021 r.

Tabela 4: Przedstawienie poziomu oferty 1 (kWh/h/y) oferowanej przez ONTRAS na połączeniu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS (wejście):

Tabela 4 Poziom oferty 1 (FZK)	Suma oferowanego poziomu oferty 1 (FZK)	Dostępna zdolność techniczna [Art. 11 (6) NC CAM A]	Wyodrębniona przepustowość [Art. 11 (6) NC CAM-B]	Sprzedana wcześniejsza zdolność techniczna [Art. 11 (6) NC CAM C]	Dodatkowa zdolność [Art. 11 (6) NC CAM D]	Przepustowość przyrostowa [Art. 11 (6) NC CAM E]	Wyodrębniona przepustowość przyrostowa [Art. 11 (6) NC CAM F]
GY 21/22							
GY 22/23							
GY 23/24							
GY 24/25							
GY 25/26							
GY 26/27	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 27/28	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 28/29	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 29/30	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 30/31	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 31/32	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 32/33	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 33/34	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 34/35	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 35/36	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 36/37	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 37/38	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 38/39	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 39/40	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650
GY 40/41	493,499	3,624	725	0	0	613,250	122,650

Tabela 5: Przedstawienie wspólnego poziomu istniejącej przepustowości powiązanej oraz wspólnego poziomu oferty 1 (kWh/h/y) oferowanej przez GAZ-SYSTEM I ONTRAS na połączeniu GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS w kierunku Trading Hub Europe:

Tabela 5) Wspólny poziom oferowanej przepustowości	istniejąca przepustowość (FZK/ciągła)	Poziom oferty 1 (FZK/ciągła)
GY 21/22	3,262	
GY 22/23	3,262	
GY 23/24	3,262	
GY 24/25	3,262	
GY 25/26	3,262	
GY 26/27		493,499
GY 27/28		493,499

GY 28/29		493,499
GY 29/30		493,499
GY 30/31		493,499
GY 31/32		493,499
GY 32/33		493,499
GY 33/34		493,499
GY 34/35		493,499
GY 35/36		493,499
GY 36/37		493,499
GY 37/38		493,499
GY 38/39		493,499
GY 39/40		493,499
GY 40/41		493,499

Tabela 5 przedstawia powiązany poziom oferty 1, który ma zostać zaoferowany przez GAZ-SYSTEM i ONTRAS w aukcji produktu rocznego w 2021 r. biorąc pod uwagę obowiązek wyodrębnienia przepustowości zgodnie z NC CAM. Poziom oferty może zostać udostępniony dla rynku najwcześniej od roku gazowego 2026. Dla wyodrębnionej przepustowości ONTRAS musi przestrzegać obowiązującej decyzji BNetZA [BK7-15-001 (KARLA Gas)] i od roku 2026 wyodrębnić 20% przepustowości istniejącej i przyrostowej. Dla poprzednich lat gazowych, należy wyodrębnić 10% przepustowości istniejącej i przyrostowe, lecz nie będzie miało to zastosowania do poziomu oferty, ponieważ przepustowość może być oferowana najwcześniej do roku gazowego 2026 ze względu na daty oddania projektów po obu stronach granicy. Aby móc zaoferować przepustowość przyrostową przepustowość ciągła w punkcie wejścia zostanie realokowana w ramach sieci ONTRAS.

GAZ-SYSTEM będzie stosował analogiczne podejście dotyczące wyodrębnienia przepustowości w celu zaoferowania wspólnego poziomu przepustowości powiązanej. Wielkości te podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

Przepustowość przyrostowa będzie oferowana równocześnie z istniejącą przepustowością podczas aukcji produktu rocznego w 2021 roku. Jednocześnie, istniejąca przepustowość w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS zostanie zaoferowana poza poziomem oferty od roku gazowego 2021/2022 do roku gazowego 2025/2026 zgodnie z Art. 11 ust. 3 NC CAM.

Dane przedstawione w Tabeli 5 prezentują poszczególne roczne produkty przepustowości, które mają zostać zaoferowane w 2021 r. GAZ-SYSTEM i ONTRAS zaoferują poziom oferty podczas aukcji produktu rocznego na platformie RBP.

Jedynie w przypadku uzyskania pozytywnych wyników testu ekonomicznego przez GAZ-SYSTEM i ONTRAS przydział przepustowości wynikający z aukcji przepustowości przyrostowej na czas objęty poziomem oferty będzie wiążący. W przypadku negatywnego wyniku testu ekonomicznego dla poziomu oferty, wiążący będzie jedynie wynik aukcji przepustowości istniejącej.

Na podstawie pozytywnego wyniku testu ekonomicznego, w przypadku ONTRAS, przepustowości wynikające z poziomu oferty zostaną uwzględnione w procesie tworzenia Planu Rozwoju Sieci Gazowej 2020-2030.

Na podstawie pozytywnego wyniku testu ekonomicznego, w przypadku GAZ-SYSTEM, przepustowości wynikające z poziomu oferty zostaną uwzględnione w procesie tworzenia Krajowego Dziesięcioletniego Planu Rozwoju 2020-2029.

3. Ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci w celu udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości w procesie uzyskiwania przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. b) NC CAM)

Dla potrzeb oferowania przepustowości przyrostowej (poziom oferty 1) w trakcie aukcji produktu rocznego w 2021 r., GAZ-SYSTEM i ONTRAS przygotowali indywidualne ogólne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci w celu udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości w procesie uzyskiwania przepustowości przyrostowej.

Na podstawie Art. 28 ust. 1 lit. b) NC CAM:

- **GAZ-SYSTEM** zwraca się do Prezesa URE o zatwierdzenie „Ogólnych zasad i warunków, udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) – Niemcy (Trading Hub Europe)” (dalej: OWU INC), które

stanowią załącznik do niniejszego wniosku. Aby być uprawnionym do udziału w aukcji przepustowości przyrostowej, użytkownik zobowiązany jest zaakceptować OWU INC a także inne regulacje GAZ-SYSTEM, które są wymagane do udziału w aukcji na zasadach zwykłych (np. Ogólne Zasady i Warunki Umowy Przesyłowej, Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, Taryfę).

- **ONTRAS** zwraca się do BNetzA o zatwierdzenie dodatkowych zasad i warunków umowy dla nowotworzonych przepustowości, które przekazano z niniejszym wnioskiem.

Pomimo, iż zarówno GAZ-SYSTEM, jak i ONTRAS publikują zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci w celu udziału oraz uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości w wersji angielskiej i odpowiednio w języku narodowym, tylko wersje w języku polskim i niemieckim należy uznać za wiążące.

#### 4. Harmonogram realizacji projektu przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM)

Na podstawie Art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM, GAZ SYSTEM zwraca się o zatwierdzenie następującego harmonogramu dla realizacji projektu przepustowości przyrostowej:

Data	Etap
Q3/2021	Aukcja produktu rocznego w lipcu oraz test ekonomiczny
Q3/2021	Rozpoczęcie realizacji projektu
Till Q3/2023	Definicja technicznych zasad i warunków, dokumentacji przetargowej, wybór wykonawcy dokumentacji projektowej
Q4/2024	Finalizacja dokumentacji projektowej i uzyskanie pozwolenia na budowę
Q1/2025	Zdefiniowanie dokumentacji przetargowej na wybór wykonawcy robót budowlanych
Q2/2025	Przetargi na roboty budowlane i podpisanie umów z wybranym wykonawcą; rozpoczęcie budowy
Q3/2026	Termin ukończenia zadań inwestycyjnych Oddanie do użytkowania z przewidzianą pełną dostępnością z początkiem roku gazowego 2026/2027

Wymienione powyżej etapy po stronie polskiej są przewidywanymi najpóźniejszymi datami zakończenia kolejnych działań, uwzględniając ogólny harmonogram projektu przepustowości przyrostowej i wymóg zapewnienia przepustowości z początkiem roku gazowego 2026/2027.

Na podstawie Art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM, ONTRAS zwraca się o zatwierdzenie następującego harmonogramu dla realizacji projektu przepustowości przyrostowej. Jest to harmonogram orientacyjny, bazujący na podstawie doświadczeń z realizacji poprzednich projektów.

Data	Etap
Q3 / 2021	Aukcja produktu rocznego w lipcu
Q4 / 2021	Przetarg na planowanie i konstrukcję systemu zabezpieczeń ciśnienia (DÜG) w Zedel
Q2 / 2022	Przyjęcie planu budowy DÜG oraz złożenie wniosku zgodnie z § 23 ARegV
Till Q4 / 2022	Przygotowanie zadań technicznych (studium wykonalności)
Q3 / 2023	Przetarg i wybór wykonawcy na fazę budowlaną DÜG
Till Q2 / 2024	Szczegółowy plan prac dla DÜG Zedel
Till Q1 / 2025	Pozyskanie potrzebnych materiałów i zatwierdzenie fazy budowlanej DÜG
Q3 / 2025	Rozpoczęcie budowy DÜG
Q3 / 2026	Oddanie do użytkowania z przewidzianą pełną dostępnością z początkiem roku gazowego 2026/2027

Bazując na doświadczeniach z poprzednich projektów, ONTRAS zauważa, że harmonogram zakłada niewielkie rezerwy czasowe pozwalające uniknąć ewentualnych opóźnień. Dalsze uszczegółowienie będzie możliwe po przygotowaniu studium wykonalności, które z kolei może zostać sporządzone po uzyskaniu pozytywnego wyniku testu ekonomicznego dla uniknięcia niepotrzebnych kosztów.

**W przypadku projektów po odpowiedniej stronie granicy rynku obowiązuje następująca zasada: faza budowy rozpocznie się tylko wówczas, gdy rynek zobowiąże się do nabycia odpowiedniej przepustowości przyrostowej w ramach aukcji produktu rocznego w 2021**



r. oraz jeśli w następstwie zostanie uzyskany pozytywny wynik testu ekonomicznego dla każdego z zainteresowanych OSP.

**Opis projektu po polskiej stronie (GAZ-SYSTEM) – wymagana rozbudowa sieci GAZ-SYSTEM:**

Dla zapewnienia możliwości przesyłu gazu w kierunku z Polski do Niemiec na maksymalnym poziomie 616,874 kWh/h, wymagane są następujące inwestycje po stronie polskiej:

- Rozbudowa stacji pomiarowej Lasów poprzez doposażenie w napędy elektryczne oraz modernizację układu pomiarowego;
- Budowa układu rewersowego na tłoczni Jeleniów.

**Harmonogram:**

W przypadku podjęcia decyzji inwestycyjnej w 2021 r. zadania inwestycyjne w ramach projektu zostaną oddane w 2026 r.

**Szacunkowy kosztorys:**

Szacunkowa kwota na rozbudowę stacji pomiarowej Lasów i budowę układu rewersowego na tłoczni Jeleniów wynosi ok. 2.2 mln EUR (szacunkowy kosztorys +/- 30%).

**Opis projektu po stronie niemieckiej (ONTRAS) – wymagana rozbudowa sieci ONTRAS:**

Zgodnie z ustaleniami z polskim operatorem sieci przesyłowej GAZ-SYSTEM ciśnienie większe niż 55 bar, a gdy tego wymagają okoliczności nawet do 84 bar, zostanie zapewnione w przypadku przepływu gazu z Polski do Niemiec w ilości do 616,874 kWh/h/y z polskiego systemu przesyłowego.

Po stronie niemieckiej gazociąg FGL 218.01 o ciśnieniu obliczeniowym 84 bar został wybudowany w 1992 r.; jednak od momentu uruchomienia ta oraz dalsza sieć gazociągów była eksploatowana tylko przy maksymalnym ciśnieniu roboczym (MOP) wynoszącym 55 bar. Ciśnienie robocze w ostatnich latach wynosiło średnio 40 bar. Ze względu na wyższe przewidywane ciśnienie, w celu zapewnienia bezpieczeństwa

ciśnienia dla FGL 218.01 ONTRAS z MOP 55 bar, wymagana jest budowa systemu zabezpieczenia ciśnienia [DÜG] w Zedel.

Harmonogram:

W przypadku podjęcia decyzji inwestycyjnej w 2021 r. system zabezpieczeń ciśnienia zostanie uruchomiony w 2026 r.

Szacunkowy kosztorys:

Szacunkowa kwota na budowę systemu zabezpieczeń ciśnienia w Zedel wynosi ok. 2.5 mln EUR (szacunkowy kosztorys +/- 20%).

5. Parametry testu ekonomicznego (Art. 28 ust. 1 lit. d) w związku z Art. 22 (1) NC CAM)

Na podstawie Art. 28 ust. 1 lit d) NC CAM, GAZ-SYSTEM I ONTRAS proszą o zatwierdzenie parametrów testu ekonomicznego.

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

Ceny referencyjne dla określenia bieżącej wartości wiążących zobowiązań użytkowników – GAZ-SYSTEM

Zgodnie z Art. 22 ust. 1 lit. a) w zw. z Art. 25 ust. 1 lit. a) NC CAM, Prezes URE zatwierdza ceny referencyjne oszacowane dla horyzontu czasowego oferty przepustowości przyrostowej oferowanej przez GAZ-SYSTEM w ramach projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska i THE. Ceny referencyjne w wysokości 1,854 PLN/(MWh/h)/h (€ 0,43 /(MWh/h)/h) będą wykorzystywane w teście ekonomicznym

przeprowadzanym przez GAZ-SYSTEM do obliczenia wartości bieżących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach ofert złożonych w procedurze aukcyjnej na punkt potężenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS.

Ceny referencyjne powinny zostać określone dla horyzontu czasowego oferty przepustowości przyrostowej oferowanej w ramach projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska i THE, czyli na horyzont czasowy 15 lat gazowych, tj. od 1 października 2026 r. do 1 października 2041 r.

Należy podkreślić, iż GAZ-SYSTEM obecnie jest w trakcie realizacji kapitałochłonnych projektów inwestycyjnych, których celem jest zapewnienie dywersyfikacji dostaw gazu dla Polski. Dynamika realizacji tych projektów jest ciężka do zaprognozowania z uwagi na fakt, iż są to projekty realizowane przy współpracy innych europejskich operatorów i ich realizacja tylko częściowo jest zależna od harmonogramu działań podejmowanych przez GAZ-SYSTEM.

Szacowanie stawek referencyjnych dla 15-letniego horyzontu czasowego, przy tak dużej dynamice realizacji strategicznych projektów inwestycyjnych może dać nierealne i mało wiarygodne wyniki w postaci wzrostu stawek opłat przesyłowych, co wpłynie na obniżenie poziomu mocy wymaganego do osiągnięcia pozytywnego wyniku testu ekonomicznego.

Biorąc pod uwagę powyższe argumenty, GAZ-SYSTEM proponuje przyjęć dla celów przeprowadzenia testu ekonomicznego, dla wszystkich lat objętych analizą, cenę referencyjną na poziomie stawki opłaty stałej za świadczenie usług przesyłania paliwa gazowego w punkcie wyjścia, obowiązującej od 1 stycznia 2021 r. do 31 grudnia 2021 r., zatwierdzonej decyzją Prezesa URE DRG.DRG-2.4212.7.2020.JDo1 z dnia 5 czerwca 2020 r.

#### **Wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów – GAZ-SYSTEM**

Wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych przychodów odpowiada wartości bazy kosztowej aktywów inwestycyjnych dotyczących projektu realizowanego przez operatora systemu przesyłowego rozliczanej w okresie obejmującym zakontraktowaną przepustowość przyrostową udostępnianą w ramach ofert złożonych

w procedurze aukcyjnej na punkt połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS.

GAZ-SYSTEM do kalkulacji zdyskontowanej wartości dozwolonego przychodu związanego z realizacją projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska i THE w latach 2026-2041 przyjął stopę dyskonta na poziomie 6%.

Wartość ta równa jest wielkości stopy wolnej od ryzyka przyjętej na potrzeby kalkulacji zatwierdzonych przez Prezesa URE stawek referencyjnych obowiązujących w roku 2021.

Model stworzony przez GAZ-SYSTEM użyty do kalkulacji dozwolonego przychodu związanego z realizacją projektu opiera się na parametrach oraz założeniach przyjętych do kalkulacji stawek opłat stałych za świadczenie usługi przesyłania w roku 2021, zatwierdzonych decyzją Prezesa URE.

#### **F-factor GAZ-SYSTEM**

F-factor bierze pod uwagę następujące kryteria:

- a) wielkość zdolności technicznej wyodrębnioną zgodnie z Art. 8 (8) i (9) NC CAM;
- b) pozytywne efekty zewnętrzne projektu przepustowości przyrostowej dla rynku lub dla sieci przesyłowej, bądź dla obu tych aspektów;
- c) czas trwania wiążących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności w porównaniu z okresem ekonomicznej użyteczności aktywów;
- d) oczekiwany stopień utrzymania zapotrzebowania na zdolność utworzoną w ramach projektu zdolności przyrostowej po zakończeniu horyzontu czasowego zastosowanego w teście ekonomicznym.

Założenia projektowe opierają się na niewiążącym wskazaniu zapotrzebowania otrzymanym na etapie oceny zapotrzebowania. F-factor został oszacowany przy założeniu, że projekt niniejszy przepustowości przyrostowej jest projektem wyłącznie rynkowym i że całkowity koszt projektu zostanie pokryty z rezerwacji przepustowości w ramach odpowiedniej wiążącej aukcji przepustowości. Po stronie GAZ-SYSTEM nie istnieją warunki pozwalające GAZ-SYSTEM o wnioskowanie o zatwierdzenia f-factor na poziomie niższym niż 1.

Z tego względu GAZ-SYSTEM wnioskuję o zatwierdzenie f-factor na poziomie 1 dla potrzeb testu ekonomicznego.

**Ceny referencyjne dla określenia bieżącej wartości wiążących zobowiązań użytkowników - ONTRAS**

Dla określenia bieżącej wartości wiążących zobowiązań użytkowników, ONTRAS proponuje ustanowienie ceny referencyjnej dla systemu wejścia-wyjścia THE w 2023 r., która została opublikowana w Aneksie 5 decyzji BNetzA REGENT 2021 i wynosi € 3.73/(kWh/h)/rok.

Wiążące zobowiązania użytkowników wymagane do kalkulacji bieżącej wartości będą wynikiem aukcji rocznej w 2021 r. Z tego względu, ONTRAS nie jest w stanie udzielić żadnych dalszych wyjaśnień w tym punkcie.

**Wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów - ONTRAS**

ONTRAS proponuje ustalić wartość bieżącą szacunkowego wzrostu dozwolonych przychodów po stronie systemu wejście-wyjście THE w związku ze wzrostem przepustowości do poziomu oferowanego w poziomie oferty 1 na 2,587,049.52 EUR, które są spowodowane jedynie koniecznymi inwestycjami i pewnymi kosztami operacyjnymi z tym związanymi.

Nie przewiduje się kosztów sprężania. W przypadku wykorzystania przepustowości przyrostowej, która ma zostać utworzona w punkcie GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS na poziomie 613 250 kWh/h, po stronie niemieckiej nie będzie konieczne dodatkowe użycie tłoczni. Ciśnieniem niezbędne do przesyłu gazu przez punkt połączenia międzysystemowego będzie zapewnione po polskiej stronie, gwarantując przepływ gazu do punktów wyjścia w sieci ONTRAS. Ilość przesłanego gazu zostanie odebrana w ramach punktów wyjścia w sieci ONTRAS w pobliżu Lasowa, dzięki czemu w celu dalszego transportu ponowne sprężanie gazu wchodzącego do Lasowa nie będzie konieczne.

Wartości te zostały określone używając narzędzia kalkulacyjnego BNetzA. Narzędzie to odzwierciedla aktualną politykę regulacyjną, w tym kryteria przyjmowane przez BNetzA dla zatwierdzenia przychodu regulowanego.

### **F-factor ONTRAS**

F-factor bierze pod uwagę następujące kryteria:

- a) wielkość zdolności technicznej wyodrębnioną zgodnie z art. 8 (8) i (9) NC CAM;
- b) pozytywne efekty zewnętrzne projektu przepustowości przyrostowej dla rynku lub dla sieci przesyłowej, bądź dla obu tych aspektów;
- c) czas trwania wiążących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności w porównaniu z okresem ekonomicznej użyteczności aktywów;
- d) oczekiwany stopień utrzymania zapotrzebowania na zdolność utworzoną w ramach projektu zdolności przyrostowej po zakończeniu horyzontu czasowego zastosowanego w teście ekonomicznym.

**ONTRAS wnioskuje o zatwierdzenie f-factor na poziomie 0,64 dla potrzeb testu ekonomicznego.**

#### **W odniesieniu do lit. a):**

ONTRAS otrzymał zapytanie o przepustowość przyrostową na poziomie 2,025,676 (kWh/h)/y do roku gazowego 2035/2036. Mając na uwadze, że pierwotne zgłoszenie zapotrzebowania nie może być zrealizowane, ONTRAS oczekuje, że wskazane zapotrzebowanie na przepustowość na tym poziomie we wnioskowanym okresie zostanie potwierdzone w trakcie aukcji. Jednocześnie, zgodnie z art. 8 ust. 8 NC CAM oraz decyzją BNetzA BK7-15-001 (KARLA 1.1), należy wyodrębnić 20% przepustowości technicznej od roku gazowego 2026/2027. Tym samym nie jest możliwe pozyskanie wszystkich wnioskowanych niewiązujących przepustowości w ramach aukcji produktu rocznego w 2021 r., co jest podstawą do przeprowadzenia testu ekonomicznego.

Ze względu na fakt, że zgłoszenie ZUP nie może być w pełni zaspokojone w ramach aukcji rocznej 2021, ONTRAS oczekuje, że wyodrębniona przepustowość zostanie zarezerwowana w ramach aukcji krótkoterminowych. Z tego względu współczynnik f-factor musi zostać obniżony, aby zapewnić udział w kosztach inwestycyjnych beneficjentów rezerwujących przepustowość w trakcie aukcji produktów krótkoterminowych.

**W odniesieniu do lit. b):**

Obecnie istniejąca przepustowość na wejściach do systemu niemieckiego zapewnia Niemcom odpowiedni poziom bezpieczeństwa dostaw do Niemiec i realizacja projektu przepustowości przyrostowej nie zwiększy bezpieczeństwa dostaw na rynek niemiecki.

Dodatkowo nie przewiduje się, aby dodatkowe przepływy na punkcie GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS miały wpływ na cenę rynkową w obszarze wejście-wyjście THE.

Wolumeny obracane na rynku niemieckim są wielokrotnie wyższe niż możliwe przyszłe zwiększenie przepustowości na tym punkcie.

Podsumowując, ONTRAS nie widzi, żadnych pozytywnych zewnętrznych efektów projektu ani dla Polski, ani dla Niemiec.

**W odniesieniu do lit. c) i d):**

W przypadku projektów niezbędnych do zapewnienia wskazanej przepustowości przyrostowej przyjmuje się ekonomiczny okres użytkowania wynoszący 55 lat. W związku z tym oferowana przepustowość może być wykorzystywana znacznie dłużej niż horyzont czasowy, na który kontraktowana jest przepustowość w aukcji produktu rocznego w 2021 r. ONTRAS oczekuje, że punkt wejścia będzie nadal wykorzystywany po upływie oferowanego 15-letniego okresu od rozpoczęcia użytkowania, jednak na niższym poziomie. W szczególności przepustowość na wejściu mogłaby zostać wykorzystana dla wyrównania możliwych różnic cenowych na rynkach sąsiadujących, na zasadach krótkoterminowych. Przepustowość ta będzie także umożliwiała przesyłanie gazu z Polski do Niemiec na zasadach długoterminowych (np. transport wodoru w przyszłości). Jak jednak wskazuje doświadczenie, nie należy oczekiwać dużych wolumenów na tym punkcie. Z tego względu przyszłe wolumeny są szacowane na poziomie średnio 100,000 (kWh/h)/y.

Mając powyższe na względzie, ONTRAS uzupełnił odpowiednio narzędzie do kalkulacji przygotowane przez BNetzA ("Calculationtool\_Economic\_Test\_Inc\_Cap\_BNetzA"). Narzędzie to bierze pod uwagę wiele z powyżej wymienionych aspektów, takich jak wyodrębniona przepustowość i wolumen przepustowości rezerwowany w kolejnych latach.

Ze względu na fakt, że ONTRAS nie widzi żadnych pozytywnych zewnętrznych efektów realizacji projektu, ONTRAS przyjmuje f-factor obliczony zgodnie z w/w narzędziem i wnioskuje o jego zatwierdzenie.

Należy zauważyć, że zmienna cena, o której mowa w Art. 24 pkt a) NC TAR dla kontraktów zawartych w ramach aukcji produktu rocznego w 2021 r. jest obliczona bazując na cenie referencyjnej, która będzie obowiązywać w momencie wykorzystywania przepustowości i może się różnić od ceny referencyjnej użytej do kalkulacji f-factor.

6. Możliwe przedłużenie horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania przepustowości (Art. 28 ust. 1 lit. e) NC CAM)

Na podstawie wspólnej decyzji GAZ-SYSTEM i ONTRAS nie widzą potrzeby przedłużania horyzontu czasowego dla projektu przepustowości przyrostowej.

7. Alternatywny mechanizm alokacji przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. f) NC CAM)

GAZ-SYSTEM i ONTRAS zdecydowali o niestosowaniu alternatywnego mechanizmu alokacji w celu nabycia przepustowości przyrostowej zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. f) NC CAM. Na podstawie wspólnej decyzji obaj operatorzy będą stosować standardową procedurę aukcyjną dla przepustowości przyrostowej w 2021 r.

8. Podejście oparte na cenie stałej (Art. 28 ust. 1 lit. g) NC CAM)

GAZ-SYSTEM i ONTRAS zdecydowali o niestosowaniu podejścia opartego na cenie stałej dla projektu przepustowości przyrostowej w ramach aukcji rocznej w 2021 r.



## 9. Informacje kontaktowe

### Operator Gazociągów Przesyłowych

**GAZ - SYSTEM S.A.**

Paulina Buczek

Pion Rozwoju Rynku Gazu

Telefon:

+48 (22) 220 18 22

Fax:

–

Email:

incremental@gaz-system.pl

**ONTRAS**

**Gastransport GmbH**

René Döring / Uwe Thivessen

Capacity Management

Telefon:

+49 341 27111 - 2771 / 2163

Fax:

+49 341 27111 - 2870

Email:

rene.doering@ontras.com

uwe.thivessen@ontras.com

**OGÓLNE ZASADY I WARUNKI UDZIAŁU ORAZ UZYSKANIA DOSTĘPU DO PRZEPUSTOWOŚCI W WIAŻĄCEJ FAZIE ALOKACJI PRZEPUSTOWOŚCI PRZYROSTOWEJ NA GRANICY POLSKA (system przesyłowy gazu ziemnego wysokometanowego grupy E) – NIEMCY (Trading Hub Europe)**

**(dalej: „OWU INC”)**

**1. Postanowienia ogólne**


- 1.1. Niniejsze OWU INC reguluje ogólne zasady i warunki, jakie musi zaakceptować Użytkownik Systemu w celu udziału w Aukcji przepustowości przyrostowej oraz uzyskania dostępu do przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej.
- 1.2. Usługi przesyłowe w zakresie przepustowości przydzielonej w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej będą świadczone zgodnie z umową przesyłową, niniejszym OWU INC, jak również zgodnie z każdorazowo obowiązującymi Ogólnymi Warunkami Umowy Przesyłowej (dalej: „OWU”), IRiESP oraz Taryfą. Niniejsze OWU INC, po dokonaniu przydziału przepustowości w wyniku Aukcji przepustowości przyrostowej, regulować będzie szczególne zasady świadczenia usług przesyłowych przez GAZ-SYSTEM na rzecz Użytkownika Systemu w zakresie przepustowości przyrostowej przydzielonej temu Użytkownikowi Systemu w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej. Niniejsze OWU INC nie wyłącza postanowień OWU, w szczególności w zakresie dotyczącym zabezpieczeń finansowych potwierdzających zdolność finansową Użytkownika Systemu do wywiązywania się ze swoich zobowiązań finansowych względem GAZ-SYSTEM z tytułu realizacji umowy przesyłowej, w tym tryby i warunki skorzystania z nich przez GAZ-SYSTEM.
- 1.3. Poprzez złożenie oferty w Aukcji przepustowości przyrostowej Użytkownik Systemu akceptuje bez zastrzeżeń warunki określone w OWU, IRiESP, Taryfie oraz w niniejszym OWU INC.
- 1.4. Niniejsze OWU INC sporządzono w polskiej i angielskiej wersji językowej. W przypadku wystąpienia rozbieżności między polską

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
  
dr inż. Rafał Gawin

i angielską wersją językową niniejszego OWU INC, wiążąca jest wersja polska.

## 2. Definicje

- 2.1. Aukcja przepustowości przyrostowej - aukcja przepustowości rocznej, realizowana na zasadach określonych w Kodeksie sieci CAM, w ramach której udostępniona zostanie przepustowość przyrostowa punktu połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTAS;
- 2.2. Aukcja dostępnej przepustowości - aukcja przepustowości rocznej, realizowana na zasadach określonych w Kodeksie sieci CAM, w ramach której udostępniona zostanie przepustowość istniejąca punktu połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTAS.
- 2.3. GAZ-SYSTEM - spółka pod firmą Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie, pełniąca funkcję operatora systemu przesyłowego na terenie Polski;
- 2.4. IRIESP - aktualnie obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, sporządzona na podstawie obowiązujących przepisów prawa i opublikowana na stronie internetowej GAZ-SYSTEM (<https://www.gaz-system.pl/strefa-klienta/iriesp/instrukcja-ruchu-i-eksploatacji-sieci-przesylowej>). OWU INC odnosi się do wersji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 5 stycznia marca 2021r. (znak: DRR.WRG.4322.4.2020.IWa), bądź do każdej kolejnej wersji IRIESP, która zastąpi bądź zmieni wyżej wymienioną wersję IRIESP;
- 2.5. ONTRAS – spółka pod firmą ONTRAS Gastransport GmbH. z siedzibą w Lipsku, pełniąca funkcję operatora systemu przesyłowego na terenie Niemiec;
- 2.6. Platforma RBP – platforma do oferowania przez GAZ-SYSTEM i ONTRAS przepustowości w odpowiednich systemach przesyłowych na punkcie połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTAS.
- 2.7. Projekt – projekt mający na celu zwiększenie zdolności technicznej w fizycznym punkcie połączenia międzysystemowego Lasów w ramach punktu połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTAS w oparciu o alokację przepustowości w uprzednim procesie uzyskiwania przepustowości przyrostowej;

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
  
dr inż. Rafał Gawin

- 2.8. Taryfa – aktualnie obowiązujący zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez GAZ-SYSTEM i wprowadzony jako obowiązujący w rozliczeniach z Użytkownikiem Systemu, opublikowany na stronie internetowej GAZ-SYSTEM (<https://www.gaz-system.pl/strefa-klienta/taryfa/taryfa-i-stawki-oplat/>). OWU INC odnosi się do Taryfy nr 14 zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 5 czerwca 2020 r. (znak: DRG.DRG-2.4212.7.2020.JDo1), bądź do każdej kolejnej wersji Taryfy, która zastąpi bądź zmieni wyżej wymienioną wersję Taryfy;
- 2.9. Użytkownik Systemu – podmiot korzystający z systemu przesyłowego na podstawie umowy przesyłowej, będący ZUP lub Użytkownikiem Sieci w rozumieniu IRIESP.
3. Wiążąca faza alokacji przepustowości przyrostowej
- 3.1. W wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej w ramach Projektu, GAZ-SYSTEM udostępni przepustowość przyrostową dla punktu połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS, w kierunku przepływu paliwa gazowego z Polski do Niemiec, w formie piętnastu (15) produktów rocznych przepustowości przyrostowej, obejmujących piętnaście (15) lat gazowych, od 01.10.2026 r. od godz. 06:00 do 01.10.2041 r. do godz. 06:00.
- 3.2. W wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej każdy produkt roczny zostanie udostępniony w trakcie jednej, odrębnej Aukcji przepustowości przyrostowej z uwzględnieniem przepustowości przyrostowej na poziomie 613 250 kWh/h.
- 3.3. Produkty roczne przepustowości przyrostowej obejmujące okres od 01.10.2026r., godz. 06:00, do 01.10.2041r., godz. 06:00, zostaną udostępnione w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej z uwzględnieniem dostępnej przepustowości punktu połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS w kierunku przesyłu paliwa gazowego z Polski do Niemiec.
- 3.4. Równoległe do Aukcji przepustowości przyrostowej, GAZ-SYSTEM przeprowadzi Aukcję dostępnej przepustowości punktu połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS.
- 3.5. Wyłącznie w przypadku uzyskania przez GAZ-SYSTEM i ONTRAS pozytywnych wyników testu ekonomicznego, przydział przepustowości uzyskany w wyniku Aukcji przepustowości

przyrostowej dla przedziału czasu objętego Aukcją przepustowości przyrostowej będzie wiążący.

- 3.6. Przydział przepustowości na rzecz Użytkowników Systemu, którzy uzyskali przepustowość w wyniku Aukcji przepustowości przyrostowej, z zastrzeżeniem pkt. 6.8, zostanie dokonany pod warunkiem podjęcia przez GAZ-SYSTEM pozytywnej decyzji inwestycyjnej w sprawie realizacji Projektu. Pozytywna decyzja inwestycyjna w sprawie realizacji Projektu zostanie podjęta przez GAZ-SYSTEM pod warunkiem uzyskania przez GAZ-SYSTEM i ONTRAS pozytywnych wyników testu ekonomicznego oraz zawarcia umowy o realizację Projektu pomiędzy GAZ-SYSTEM i ONTRAS.

#### 4. Warunki uczestnictwa w Aukcji przepustowości przyrostowej

- 4.1. Wiążąca faza alokacji przepustowości przyrostowej przeprowadzona zostanie przez GAZ-SYSTEM na Platformie RBP, zgodnie z postanowieniami regulaminu tej platformy, obowiązującym w dniu przeprowadzenia Aukcji przepustowości przyrostowej, oraz IRiESP.

- 4.2. Warunkiem udziału w Aukcji przepustowości przyrostowej jest:

a) zawarcie z GAZ-SYSTEM umowy przesyłowej zgodnie z postanowieniami IRiESP,

b) przedłożenie do GAZ-SYSTEM pełnomocnictwa dla osób upoważnionych do wzięcia udziału w Aukcji przepustowości przyrostowej, o ile Użytkownik Systemu nie złożył uprzednio takiego pełnomocnictwa,

c) skuteczna z punktu widzenia GAZ-SYSTEM rejestracja na Platformie RBP,

d) przedłożenie zabezpieczeń finansowych, w wysokości i formie określonej w niniejszym OWU INC,

najpóźniej na tydzień przed rozpoczęciem Aukcji przepustowości przyrostowej.

- 4.3. Przepustowość przyrostowa będzie alokowana w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej jako przepustowość powiązana. W celu udziału w Aukcji przepustowości przyrostowej Użytkownik Systemu musi spełnić także warunki udziału w Aukcji przepustowości przyrostowej określone przez ONTRAS.

- 4.4. Usługi przesyłowe w zakresie przepustowości przydzielonej w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej będą świadczone

PRZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
*Jawig*  
dr inż. Rafał Gawin

zgodnie z zawartą umową przesyłową (w tym OWU i jej załącznikami), o której mowa w pkt. 4.2 a), jak również zgodnie z każdorazowo obowiązującym IRISP oraz Taryfą. Niniejsze OWU INC, po dokonaniu przydziału przepustowości w wyniku Aukcji przepustowości przyrostowej, stanowić będzie załącznik do umowy przesyłowej zawartej pomiędzy GAZ-SYSTEM i Użytkownikiem Systemu, regulujący szczególne zasady świadczenia usług przesyłowych przez GAZ-SYSTEM na rzecz tego Użytkownika Systemu w zakresie przepustowości przyrostowej przydzielonej temu Użytkownikowi Systemu w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej.

5. Zabezpieczenie finansowe z tytułu udziału w Aukcji i alokacji przepustowości przyrostowej

- 5.1. Wymogiem udziału w Aukcji przepustowości przyrostowej jest złożenie stosownego zabezpieczenia finansowego przez Użytkownika Systemu, potwierdzającego jego zdolność finansową do wywiązania się ze zobowiązań względem GAZ-SYSTEM wynikających ze złożenia oferty w Aukcji przepustowości przyrostowej, w formie, terminie i wysokości określonej w niniejszym OWU INC.
- 5.2. Użytkownik Systemu zobowiązany jest ustanowić zabezpieczenie finansowe w jednej z poniższych form:
  - 5.2.1. gwarancji bankowej,
  - 5.2.2. depozytu pieniężnego.
- 5.3. Użytkownik Systemu ustanawia zabezpieczenie finansowe najpóźniej na 1 (jeden) tydzień przed Aukcją, przedkładając GAZ-SYSTEM dowód ustanowienia zabezpieczenia finansowego w formie pisemnej (tj. oryginał gwarancji bankowej albo potwierdzenie wykonania przelewu na rachunek bankowy GAZ-SYSTEM).
- 5.4. Użytkownik Systemu ustanowi zabezpieczenie finansowe w wysokości określonej zgodnie z pkt. 5.5 poniżej, jednak nie niższej niż równowartość 10.000,00 PLN (słownie: dziesięć tysięcy polskich złotych).
- 5.5. Wysokość zabezpieczenia finansowego składanego przez Użytkownika Systemu w przypadku wystąpienia o przydział przepustowości przyrostowej w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej dla:

- (i) jednego (1) produktu rocznego - będzie równa dwukrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;
- (ii) dwóch (2) produktów rocznych - będzie równa trzykrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;
- (iii) trzech (3) produktów rocznych - będzie równa czterokrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;
- (iv) czterech (4) produktów rocznych - będzie równa pięciokrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;
- (v) pięciu (5) produktów rocznych - będzie równa sześciokrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;
- (vi) od sześciu (6) do siedmiu (7) produktów rocznych - będzie równa siedmiokrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;
- (vii) od ośmiu (8) do dziewięciu (9) produktów rocznych - będzie równa ośmiokrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;
- (viii) od dziesięciu (10) do jedenastu (11) produktów rocznych - będzie równa dziewięciokrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;
- (ix) od dwunastu (12) do trzynastu (13) produktów rocznych - będzie równa dziesięciokrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;
- (x) czternastu (14) produktów rocznych - będzie równa jedenastokrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;
- (xi) piętnastu (15) produktów rocznych - będzie równa dwunastokrotności średniej miesięcznej wartości zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM;

- obliczonej na podstawie ilości przepustowości przyrostowej objętej ofertą danego Użytkownika Systemu w ramach produktu rocznego, dla którego złoży ofertę obejmującą najwyższy poziom przepustowości przyrostowej ze wszystkich wnioskowanych przez danego Użytkownika Systemu w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej, oraz opublikowanej przez GAZ-SYSTEM inedykatywnej stawki opłaty przesyłowej przyjętej przez GAZ-SYSTEM do przeprowadzenia testu ekonomicznego.

- 5.6. Zabezpieczenie finansowe ustanawia się w walucie polskiej (PLN).
- 5.7. W przypadku ustanowienia zabezpieczenia finansowego w formie gwarancji bankowej, GAZ-SYSTEM wymaga, aby dokument takiej gwarancji zawierał postanowienia stanowiące, iż gwarancja ta jest nieodwołalna, nieprzenaszalna, bezwarunkowa i płatna na pierwsze żądanie GAZ-SYSTEM i była ona wystawiona odpowiednio przez bank o aktualnej ocenie ratingowej nadanej przez jedną z agencji ratingowych (minimalny akceptowalny poziom to Baa2 w przypadku agencji Moody's, BBB – Standard & Poor's, BBB – Fitch), której treść została zaakceptowana przez GAZ-SYSTEM. W przypadku gdy bank wystawiający odpowiednio gwarancję bankową, w okresie, o którym mowa w pkt. 5.13, utraci minimalny rating, o którym mowa w zdaniu powyżej, Użytkownik Systemu jest zobowiązany niezwłocznie, nie później niż w terminie 30 (trzydziestu) dni od utracenia ratingu, do dostarczenia zabezpieczenia finansowego odpowiadającego wymaganiom niniejszego OWU INC. Gwarancja bankowa będzie podlegać przepisom prawa polskiego. Jeżeli gwarancja nie została wystawiona w języku polskim, powinna zostać złożona do GAZ-SYSTEM wraz z tłumaczeniem przysięgłym na język polski.
- 5.8. Z zastrzeżeniem pozostałych postanowień pkt. 5, Użytkownik Systemu może złożyć zabezpieczenie finansowe w formie gwarancji bankowej ważnej przez okres krótszy niż okres, w którym Użytkownik Systemu jest zobowiązany utrzymać zabezpieczenie finansowe o którym mowa w pkt. 5.13, nie krótszy jednak niż 1 (jeden) rok, pod warunkiem, że zabezpieczenie to zostanie odnowione na okres co najmniej kolejnego roku na piętnaście (15) dni roboczych przed upływem jego ważności. Gwarancja bankowa, o której mowa w zdaniu poprzedzającym powinna uprawniać GAZ-SYSTEM do żądania wypłaty kwoty gwarancji w przypadku, gdy Użytkownik Systemu nie odnowił gwarancji bankowej i nie przedstawił GAZ-SYSTEM dowodu ustanowienia

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki 7  
Gawin  
dr inż. Rafał Gawin



nowej gwarancji bankowej zgodnie z postanowieniami pkt. 5, na piętnaście (15) dni roboczych przed upływem jej terminu ważności.


- 5.9. Zabezpieczenie finansowe ustanowione w formie depozytu pieniężnego powinno zostać wpłacone na następujący nr rachunku bankowego GAZ-SYSTEM: 94 1140 1977 0000 5803 0100 1031. Przelew powinien zostać zatytułowany: „zabezpieczenie finansowe INC GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS”. Jako datę wniesienia zabezpieczenia finansowego zostanie przyjęta data uznania na rachunku GAZ-SYSTEM.
- 5.10. W przypadku, gdy Użytkownik Systemu wystąpi o przydział przepustowości w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej na poziomie generującym większą wartość zobowiązań finansowych Użytkownika Systemu wobec GAZ-SYSTEM, niż wynika z ustanowionego przez niego zabezpieczenia finansowego, Użytkownik Systemu będzie zobowiązany do zapłaty na rzecz GAZ-SYSTEM kary umownej w wysokości równej różnicy pomiędzy wartością zabezpieczenia finansowego, jakie Użytkownik Systemu powinien złożyć dla przydziału przepustowości, o który wystąpił w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej, określonej zgodnie z postanowieniami niniejszego OWU INC, a wartością ustanowionego zabezpieczenia finansowego. GAZ-SYSTEM będzie uprawniony do skorzystania z zabezpieczenia finansowego ustanowionego przez danego Użytkownika Systemu na poczet należnej kary umownej. W przypadku złożenia przez Użytkownika Systemu oferty w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej bez ustanowienia jakiegokolwiek wymaganego zabezpieczenia finansowego, Użytkownik Systemu będzie zobowiązany do uiszczenia na rzecz GAZ-SYSTEM kary umownej w wysokości odpowiadającej wartości wymaganego zabezpieczenia finansowego, określonej zgodnie z postanowieniami niniejszego OWU INC
- 5.11. Po zakończeniu przydziału przepustowości w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej, Użytkownik Systemu będzie zobowiązany w terminie dziesięciu (10) dni roboczych do dostosowania wysokości przedłożonego zabezpieczenia finansowego do poziomu przydzielonej mu przepustowości, tj. obliczenia wysokości zabezpieczenia finansowego na podstawie ilości przepustowości przydzielonej mu w ramach produktu rocznego, dla którego uzyskał największą ilość



- przepustowości z wszystkich produktów rocznych przydzielonych mu w wyniku Aukcji przepustowości przyrostowej.
- 5.12. Od momentu udostępnienia Użytkownikom Systemu przepustowości utworzonej w wyniku realizacji Projektu przez GAZ-SYSTEM i ONTRAS, wysokość zabezpieczenia finansowego, do utrzymania którego jest zobowiązany Użytkownik Systemu, będzie obliczana na podstawie stawek opłat za świadczenie usług przesyłania dla produktu rocznego, dla którego Użytkownik Systemu uzyskał największą ilość przepustowości z wszystkich produktów rocznych przydzielonych mu w wyniku Aukcji przepustowości przyrostowej, ustalonych zgodnie z obowiązującą Taryfą.
- 5.13. Użytkownik Systemu, który uzyskał przepustowość w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej, zobowiązany jest do utrzymania zabezpieczenia finansowego złożonego do GAZ-SYSTEM w pełnej wysokości i w formie przewidzianej w niniejszym OWU INC, od momentu określonego w pkt 5.3. do ostatniego dnia drugiego (2) miesiąca po zakończeniu ostatniego roku gazowego korzystania przez Użytkownika Systemu z usług przesyłowych świadczonych w ramach przepustowości przydzielonej w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej.
- 5.14. Zabezpieczenie ustanowione w formie depozytu finansowego zostanie zwrócone wraz z odsetkami wynikającymi z umowy rachunku bankowego, na którym było ono przechowywane, po pomniejszeniu tej kwoty o koszt prowadzenia tego rachunku oraz prowizji bankowej za przelew pieniędzy na rachunek bankowy Użytkownika Systemu.
- 5.15. GAZ-SYSTEM będzie uprawniony do skorzystania z zabezpieczenia finansowego w przypadku, gdy Użytkownik Systemu zwleka z zapłatą należności wynikających z roszczeń odszkodowawczych, kar umownych lub z tytułu zwrotu kosztów określonych w OWU INC, po uprzednim pisemnym wyznaczeniu przez GAZ-SYSTEM dodatkowego czternastodniowego terminu do zapłaty tych należności i nie wcześniej niż jeden (1) miesiąc po upływie pierwotnego terminu płatności.
- 5.16. W przypadku skorzystania przez GAZ-SYSTEM z zabezpieczenia finansowego w przypadkach określonych w niniejszym OWU INC, Użytkownik Systemu będzie zobowiązany do uzupełnienia zabezpieczenia finansowego do pełnej wymaganej kwoty

ustalanej zgodnie z postanowieniami niniejszego OWU INC każdorazowo w terminie jednego (1) miesiąca od skorzystania przez GAZ-SYSTEM z zabezpieczenia finansowego.

- 5.17. W przypadku, gdy Użytkownik Systemu nie utrzymuje prawidłowego, zgodnego z niniejszym OWU INC zabezpieczenia finansowego w pełnej wysokości obliczonej zgodnie z postanowieniami niniejszego OWU INC, w szczególności, gdy Użytkownik Systemu nie uzupełni bądź nie dostarczy zabezpieczenia finansowego zgodnie z postanowieniami pkt. 5.7, 5.11. lub 5.16., Użytkownik Systemu będzie zobowiązany do zapłaty na rzecz GAZ-SYSTEM kary umownej: (i) w wysokości odpowiadającej wartości wymaganego zabezpieczenia finansowego określonej zgodnie z postanowieniami niniejszego OWU INC, gdy zabezpieczenia takiego Użytkownik Systemu nie utrzymuje, bądź (ii) różnicy pomiędzy wartością wymaganego zabezpieczenia finansowego a wartością utrzymywanego zabezpieczenia finansowego, określonej zgodnie z postanowieniami niniejszego OWU INC, gdy zabezpieczenie finansowe utrzymywane przez Użytkownika Systemu jest niższe od jego wymaganej wysokości określonej zgodnie z postanowieniami niniejszego OWU INC. GAZ-SYSTEM będzie uprawniony do skorzystania z zabezpieczenia finansowego ustanowionego przez danego Użytkownika Systemu na poczet należnej kary umownej.
6. Opóźnienia w udostępnianiu przepustowości lub zakończenia w realizacji Projektu
- 6.1. GAZ-SYSTEM poinformuje Użytkowników Systemu z odpowiednim wyprzedzeniem o wystąpieniu opóźnień w udostępnieniu przepustowości przyrostowej przydzielonej w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej lub zakończeń w realizacji Projektu.
- 6.2. Termin rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej może zostać przesunięty (opóźniony) przez GAZ-SYSTEM o okres nie dłuższy niż 24 (słownie: dwadzieścia cztery) miesiące, na podstawie pisemnego zawiadomienia przekazanego Użytkownikowi Systemu. Zawiadomienie, określające przyczynę przesunięcia terminu i nowy termin rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej, zostanie przesłane Użytkownikowi Systemu co najmniej na 6 (słownie: sześć) miesięcy

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki 10  
  
dr inż. Rafał Gawin



przed planowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej. W takim przypadku termin rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej ulegnie zmianie zgodnie z treścią zawiadomienia GAZ-SYSTEM (nowy termin), a Użytkownikowi Systemu nie będą przysługiwać z tego tytułu żadne roszczenia w stosunku do GAZ-SYSTEM, z wyłączeniem przypadków, gdy do przesunięcia terminu doszło w wyniku winy umyślnej GAZ-SYSTEM. Dla uniknięcia wątpliwości zawiadomienie o przesunięciu terminu rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej może zostać złożone więcej niż 1 (słownie: jeden) raz, z zastrzeżeniem, że łączny okres przesunięcia terminu rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej nie może przekroczyć 24 (słownie: dwudziestu czterech) miesięcy. Użytkownikowi Systemu nie będą przysługiwać żadne roszczenia w stosunku do GAZ-SYSTEM z tytułu takiego przesunięcia terminu rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej, z wyłączeniem przypadków, gdy do przesunięcia terminu doszło w wyniku winy umyślnej GAZ-SYSTEM.

- 6.3. W przypadku opóźnień w realizacji Projektu lub w udostępnianiu przepustowości przyrostowej, przepustowość przydzielona w ramach wiążącej fazy alokacji przepustowości przyrostowej dla danego roku gazowego, zostanie podzielona proporcjonalnie i zredukowana pomiędzy Użytkowników Systemu, którzy w wyniku przeprowadzonej Aukcji przepustowości przyrostowej uzyskali przepustowość w ramach danego produktu rocznego. GAZ-SYSTEM będzie dokonywał redukcji przepustowości przydzielonej w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej dla poziomu oferty realizowanego w ramach Projektu tak, aby suma poziomów przepustowości proponowanych poszczególnym Użytkownikom Systemu w ramach danego produktu rocznego nie przekroczyła 100% przepustowości technicznej dla danego roku.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki 11

*Jaw*  
dr inż. Rafał Gawin

R

- 6.4. W terminie 14 (słownie: czternastu) dni po uzyskaniu od GAZ-SYSTEM wstępnej informacji o proponowanej redukcji przepustowości przekazanego 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 przepustowości przyrostowej dla danego produktu rocznego na przepustowość na zasadach przerywanych. W przypadku braku odpowiedzi Użytkownika Systemu na wstępną informację GAZ-SYSTEM o proponowanej redukcji przepustowości w ww. terminie uważa się, że Użytkownik Systemu zaakceptował proponowaną redukcję.
- 6.5. Użytkownik Systemu, który zrezygnował w całości bądź w części z proponowanej mu zredukowanej alokacji przepustowości, nie będzie zobowiązany do uiszczania opłat przesyłowych.
- 6.6. GAZ-SYSTEM, w zależności od ilości otrzymanych potwierdzeń, drogą elektroniczną, za pośrednictwem Systemu Wymiany Informacji (SWI), prześle Użytkownikom Systemu, którzy zaakceptowali proponowaną im redukcję przepustowości, wstępną informację o dodatkowej dostępnej przepustowości, która może zostać alokowana na ich rzecz, proporcjonalnie do poziomu przydzielonej im dotychczas przepustowości. Użytkownicy Systemu będą mieli 14 (słownie: czternaście) dni na potwierdzenie bądź odmowę proponowanej im alokacji dodatkowej przepustowości.
- 6.7. W razie wystąpienia opóźnień w realizacji Projektu lub w udostępnianiu przepustowości przyrostowej, Użytkownikowi Systemu nie przysługuje prawo do odebrania nieudostępnionej przepustowości w późniejszym terminie.
- 6.8. GAZ-SYSTEM nie ponosi odpowiedzialności za utracone korzyści Użytkownika Systemu ani za żadne szczególne, pośrednie lub następne szkody Użytkownika Systemu wynikające z opóźnień i w realizacji Projektu lub w udostępnianiu przepustowości przyrostowej, z wyłączeniem przypadków gdy ww. szkody powstały w wyniku winy umyślnej GAZ-SYSTEM. Ponadto GAZ-SYSTEM nie ponosi odpowiedzialności za jakąkolwiek szkodę, w tym utracone korzyści, szczególne, pośrednie lub następne szkody, Użytkownika Systemu wynikającą z niemożliwości zrealizowania Projektu lub terminowego udostępnienia

przepustowości przyrostowej na skutek okoliczności: (i) za które ponosi odpowiedzialność ONTRAS bądź działające w jego imieniu podmioty (ii) spowodowanych siłą wyższą.

- 6.9. W przypadku wystąpienia i opóźnienia w rozpoczęciu przez GAZ-SYSTEM świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przydzielonej w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej, Użytkownik Systemu będzie zobowiązany do dotożenia należytej staranności w celu minimalizacji straty spowodowanej takim opóźnieniem, w szczególności poprzez podjęcie wszelkich możliwych działań celem przesunięcia terminu odbioru paliwa gazowego, odsprzedaży paliwa gazowego lub zmiany trasy przesyłu paliwa gazowego, z wyłączeniem przypadków gdy do opóźnienia doszło w wyniku winy umyślnej GAZ-SYSTEM.
- 6.10. W przypadku wystąpienia opóźnienia, w rozpoczęciu świadczenia przez GAZ-SYSTEM usług przesyłania paliwa gazowego, z wyłączeniem przypadków gdy do opóźnienia doszło w wyniku winy umyślnej GAZ-SYSTEM, odpowiedzialność GAZ-SYSTEM będzie ograniczona do wysokości najmniejszej straty, obiektywnie możliwej do poniesienia i należycie udowodnionej przez Użytkownika Systemu z zastrzeżeniem treści pkt. 6.9 powyżej.
- 6.11. Poprzez złożenie oferty w Aukcji przepustowości przyrostowej Użytkownik Systemu zobowiązuje się do utrzymania w mocy umowy przesyłowej zawartej z GAZ-SYSTEM, wraz z załącznikiem określającym poziom i okres przepustowości przydzielonej Użytkownikowi Systemu w wyniku Aukcji przepustowości przyrostowej przez cały okres obowiązywania przydziału przepustowości dokonanego na zasadach określonych w niniejszym OWU INC. W przypadku wypowiedzenia umowy przesyłowej lub wskazanego załącznika, przed upływem okresu obowiązywania przydziału przepustowości dokonanego na zasadach określonych w niniejszym OWU INC, Użytkownik Systemu będzie zobowiązany do zapłaty kary umownej na rzecz GAZ-SYSTEM, w wysokości określonej zgodnie z pkt. 6.12.
- 6.12. Kara umowna będzie równa części kosztów realizacji projektu ponoszonych przez GAZ-SYSTEM, obliczonej w następujący sposób:

$$K = C \times M$$

Gdzie:

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
  
dr inż. Rafal Gawin



K – wysokość ponoszonych przez GAZ-SYSTEM nakładów na realizację Projektu, do których pokrycia zobowiązany jest Użytkownik Systemu (w PLN),

C – suma nakładów poniesionych przez GAZ-SYSTEM i szacunkowych nakładów, jakie GAZ-SYSTEM zobowiązany jest ponieść na realizację Projektu (w PLN), w szczególności wszelkie odszkodowania dla wykonawców prac projektowych i budowlanych przy Projekcie lub innych operatorów systemu przesyłowego z powodu rezygnacji z realizacji Projektu, z wyłączeniem przypadków, gdy wypowiedzenie przez Użytkownika Systemu umowy przesyłowej lub załącznika określającego poziom i okres przydzielonej danemu Użytkownikowi Systemu przepustowości w wyniku Aukcji, jest następstwem działań siły wyższej.

M – stosunek sumy przepustowości (mocy umownej) przydzielonej Użytkownikowi Systemu w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej w okresie jej trwania, do sumy całkowitej przepustowości Punktu Wejścia/Wyjścia przydzielonej przez GAZ-SYSTEM w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej w okresie jej trwania,

6.13. Wysokość ponoszonych przez GAZ-SYSTEM kosztów realizacji projektu (C), do których pokrycia zobowiązany jest Użytkownik, Systemu zostanie dostosowana, po oddaniu Projektu do użytkowania, proporcjonalnie do dodatniej bądź ujemnej różnicy pomiędzy planowanymi a rzeczywistymi kosztami realizacji projektu poniesionymi przez GAZ-SYSTEM.

6.14. Jeżeli do wypowiedzenia umowy przesyłowej zawartej przez Użytkownika Systemu z GAZ-SYSTEM lub załącznika określającego poziom i okres przepustowości przydzielonej Użytkownikowi Systemu w wyniku Aukcji przepustowości przyrostowej dojdzie w okresie po oddaniu Projektu do użytkowania, wysokość kosztów ustalonych zgodnie z pkt. 6.12 zostanie proporcjonalnie pomniejszona w chwili złożenia wypowiedzenia, zgodnie z następującym wzorem:

$$SK = K \times (1 - R/Z)$$

gdzie:

SK – skorygowana wysokość poniesionych przez GAZ-SYSTEM nakładów na realizację i kosztów realizacji Projektu, do których pokrycia zobowiązany jest Użytkownik Systemu (w PLN),

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
  
dr inż. Rafał Gawin



K – 100% nakładów na realizację i kosztów realizacji przez GAZ-SYSTEM. Projektu, do których pokrycia zobowiązany jest Użytkownik Systemu (w PLN),

R – suma przepustowości przydzielonej Użytkownikowi Systemu i zrealizowanej w okresie od oddania Projektu do użytkowania, do momentu złożenia przez Użytkownika Systemu wypowiedzenia,

Z – suma przepustowości (mocy umownej) przydzielonej Użytkownikowi Systemu w ramach wiążącej fazy alokacji przepustowości przyrostowej.

- 6.15. GAZ-SYSTEM ma prawo pobrać na poczet zwrotu kosztów kwotę zabezpieczenia finansowego przedłożonego przez Użytkownika Systemu.
- 6.16. Jeżeli szkoda GAZ-SYSTEM wynikająca z wcześniejszego wypowiedzenia przez Użytkownika Systemu umowy przesyłowej lub złącznika określającego poziom i okres przepustowości przydzielonej Użytkownikowi Systemu w wyniku Aukcji przepustowości przyrostowej przewyższa wysokość należnego zwrotu kosztów, obliczonego zgodnie z postanowieniami pkt. 6.11 - 6.14, GAZ-SYSTEM ma prawo dochodzić odszkodowania przewyższającego wysokość należnego zwrotu kosztów.
- 6.17. Po oddaniu Projektu do użytkowania, Użytkownik Systemu jest uprawniony do odsprzedaży przepustowości uzyskanej w ramach Aukcji przepustowości przyrostowej, na zasadach określonych w IRIESP, pod warunkiem, że nabywca tej przepustowości wstąpi w prawa i obowiązki Użytkownika Systemu określone w niniejszym OWU INC.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*Jawin*  
dr inż. Rafał Gawin

15

*R*



...

...

...

...

...

...

R