



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

**DRR.WRG.748.9.2020.ABu1**

## **D E C Y Z J A**

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 29 października 2020 r. znak: PU.070.7.2019.23, pt. „Wniosek o zatwierdzenie projektu przepustowości przyrostowej na podstawie art. 28 ust. 1 CAM NC dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Czechy”, uzupełnionego w dniu 18 listopada 2020 r., oraz w dniu 18 grudnia 2020 r., a także pismem z dnia 22 lutego 2021 r. znak: PU.0712.4.2021.32, pismem z dnia 26 marca 2021 r. znak: PU.0712.4.2021.43 oraz pismem z dnia 31 marca 2021 r., znak: PU.0712.4.2021.45

### **postanawiam**

zatwierdzić propozycję projektu przepustowości przyrostowej dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Czechy, 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 30 października 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 CAM NC dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Czechy” (dalej: „propozycja projektu”), przygotowany w koordynacji z NET4GAS s.r.o. (dalej: „NET4GAS”).

W dniu 18 listopada 2020 r. i w dniu 18 grudnia 2020 r., Wnioskodawca uzupełnił wniosek poprzez nadesłanie pełnomocnictwa oraz podpisanej przez pełnomocnika propozycji projektu.

W dniu 9 listopada 2020 r., czeski Urząd Regulacji Energetyki (dalej: „ERU”) powiadomił Prezesa URE o złożeniu przez NET4GAS analogicznego wniosku, a następnie powiadomił o jego kompletności w dacie złożenia, tj. 30 października 2020 r.

W dniu 13 listopada 2020 r. Prezes URE powiadomił ERU 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.

Pismem z dnia 22 lutego 2021 r. znak: PU.0712.4.2021.32, pismem z dnia 26 marca 2021 r. znak: PU.0712.4.2021.43 oraz pismem z dnia 31 marca 2021 r., znak: PU.0712.4.2021.45, 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 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 wraz z NET4GAS przeprowadził niewiązącą ocenę zapotrzebowania rynku na zdolności przyrostowe pomiędzy polskim i czeskim systemem przesyłowym, która rozpoczęła się w dniu 1 lipca 2019 r. i trwała do 26 sierpnia 2019 r.

Operatorzy Systemów Przesyłowych tj. GAZ-SYSTEM i NET4GAS, otrzymali niewiązące zgłoszenia zapotrzebowania na przepustowość ciągłą w kierunku z Polski do Czech na granicy systemu wejścia-wyjścia GAZ-SYSTEM z systemem wejścia – wyjścia NET4GAS.

Na podstawie otrzymanych niewiązących zgłoszeń operatorzy opracowali wspólne sprawozdanie z oceny zapotrzebowania rynku. W raporcie MDAR (Market Demand Assessment Report) oceniono niewiązące zgłoszenia otrzymane w ramach przeprowadzonej oceny zapotrzebowania rynku i oszacowano potencjalne zapotrzebowanie na zdolność przyrostową w ramach danego systemu wejścia – wyjścia oraz określono, czy należy zainicjować realizację projektu zdolności przyrostowej.

Zapotrzebowanie rynku zostało oszacowane na podstawie następujących zgłoszeń:

1. dla przepustowości ciągłej 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	Czechy	2021/22 – 2035/36	1 267 920	Do 1 167 920 - Tak, do NET4GAS, Ponad 1 167 920 – Nie	Nie

2. dla przepustowości ciągłej otrzymanych przez NET4GAS:

Z Wyjście	Do Wejście	Rok gazowy	Ilość (kWh/h)/y	Wniosek został złożony do Innych OSP	Dodatkowe informacje (np. rodzaj zdolności)
Polska	Czechy	2021/22 - 2035/36	1 167 920	Tak, do GAZ-SYSTEM	Nie

Różnica w zgłoszeniach przedłożonych do każdego z OSP wynikała z faktu, że GAZ-SYSTEM otrzymał dodatkowo zgłoszenie zapotrzebowania na 100 000 kWh/h/y w kierunku z Polski do Czech dla lat gazowych od 2020/2021 do 2034/2035.

Na podstawie wyników MDAR (Market Demand Assessment Report) odpowiedni OSP przeprowadzili analizy techniczne zgodnie z art. 27 rozporządzenia (UE) 2017/459. Aby wyrównać poziom wnioskowanej przepustowości przyrostowej, OSP przyjęli do dalszych analiz technicznych zapotrzebowanie na przepustowość przyrostową na poziomie 1 270 000 kWh/h/y.

Obecnie pomiędzy systemem przesyłowym Polski i Czech nie istnieje przepustowości techniczna w kierunku, na który zostało wskazane zapotrzebowanie. Istniejący punkt połączenia międzysystemowego Cieszyn/ Český Těšín pomiędzy Polską a Republiką Czech umożliwia ciągły przesył gazu jedynie z Czech do polskiego systemu przesyłowego na poziomie ok. 0,5 mld m<sup>3</sup>/rok.

Po przeprowadzeniu analiz technicznych, w celu zaspokojenia wskazanego zapotrzebowania na przepustowość przyrostową z Polski do Czech, GAZ-SYSTEM i NET4GAS ustalili miejsce realizacji projektu przepustowości przyrostowej w istniejącym punkcie połączenia międzysystemowego Cieszyn/ Český Těšín. Projekt przepustowości przyrostowej dla ww. punktu połączenia międzysystemowego Polska – Czechy polega na umożliwieniu fizycznego przepływu gazu ziemnego (grupa E) z Polski do Czech z mocą przyrostową 1 270 000 kWh/h/rok.

Rozbudowa punktu połączenia transgranicznego Cieszyn/ Český Těšín po stronie polskiej wiąże się z:

- budową gazociągu DN700 Oświęcim – Tworzeń (50 km);
- rozbudową tłoczni Kędzierzyn o dodatkową sprężarkę;
- modernizacją stacji pomiarowej Cieszyn.

Szacunkowe nakłady w cenach z 2020 r. wyniosą ok 74,7 mln EUR (ok. 61,3 mln EUR gazociąg DN700 Oświęcim – Tworzeń oraz 12,9 mln EUR dodatkowy agregat sprężający na tłoczni Kędzierzyn a także 465 tys. EUR modernizacja stacji pomiarowej w Cieszynie) i uwzględniają 25% rezerwę. Przewiduje się realizację inwestycji w IV kwartale 2028 r.

Zgodnie z art. 27 ust. 3 rozporządzenia (UE) 2017/459 oraz harmonogramem wskazanym w raporcie z zapotrzebowania rynku na zdolność przyrostową pomiędzy polskim i czeskim systemem przesyłowym gazu, 13 stycznia 2020 r., GAZ-SYSTEM i NET4GAS uruchomili konsultacje publiczne wstępnej propozycji projektu zdolności przyrostowej pomiędzy systemami przesyłowymi Polski i Czech, które zakończyły się 13 lutego 2020 r. Operatorzy nie otrzymali żadnych uwag od uczestników rynku.

#### **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.

Zgodnie z art. 11 ust. 3 rozporządzenia (UE) 2017/459 poziomy ofert, obejmujące przepustowości przyrostowe, mogą być oferowane i rezerwowane na okres do 15 lat od przewidywanego rozpoczęcia eksploatacji produktów z zakresu przepustowości przyrostowej. W niniejszym projekcie odnosi się to do okresu od roku gazowego 2028/2029 do roku gazowego 2042/2043 włącznie.

Dla celów ujednoczenia oferty po obydwu stronach punktu Cieszyn, operatorzy przyjęli, że w ramach aukcji przepustowości przyrostowej zaoferowany zostanie jeden poziom oferty, który w latach gazowych 2028/2029-2043/2044 wynosił będzie 1,143,000 kWh/h (90% zgłoszonego zapotrzebowania).

Wspólny poziom oferty dla powiązanych produktów z zakresu przepustowości, które zostaną zaoferowane w ramach aukcji produktów rocznych w punkcie Cieszyn/Český Těšín w lipcu 2021 r. wskazuje poniższa tabela.

Rok	Od 2028/2029 Do 2042/2043
Poziom oferty [kWh/h]/y	1,143,000
Przepustowość przyrostowa [kWh/h]/y – do zaoferowania	1,143,000
Przepustowość przyrostową [kWh/h]/y – całkowita	1,270,000
Przepustowość istniejąca [kWh/h]/y	0

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 wymaganiom prawnym wynikającym z ww. rozporządzenia. Wnioskodawca wraz z NET4GAS 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 myśl powyższego artykułu 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.

Zgodnie art. 8 ust. 9 rozporządzenia (UE) 217/459, GAZ-SYSTEM, jak i NET4GAS uzgodnili, że ilość wyodrębnionej zdolności technicznej przyrostowej wynosić będzie 10% przepustowości przyrostowej w ramach powiązanego poziomu oferty do zaoferowania w produktach krótkoterminowych.

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.

Wnioskodawca i NET4GAS uzgodnili przedłożenie organom regulacyjnym ogólnych zasad i warunków, oddzielnych dla Wnioskodawcy i NET4GAS, zgodnych 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 dla granicy Polska – Czechy” (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 obszaru rynkowego Polska – Czechy.

## **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 Cieszyn 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 czas planowania i budowy potrwa do II-III kwartału 2028 r., a rozpoczęcie eksploatacji nowej infrastruktury nastąpi w III kwartale 2028 r.

Okresy podpisywania umów i uzyskiwania pozwoleń na budowę wskazano jako najpóźniejsze terminy realizacji uwzględniając trzy odrębne zadania inwestycyjne w ramach wspólnego projektu przepustowości przyrostowej.

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 wiążących zobowiązań użytkowników sieci do zakontraktowania zdolności jest co najmniej równa odsetkowi wartości bieżącej szacowanego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów operatora systemu przesyłowego w związku ze zdolnością przyrostową uwzględnioną w poziomie oferty, 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 wiążących zobowiązań użytkowników i szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów OSP, współczynnika F oraz ceny referencyjne i zakres poziomu obowiązkowej premii minimalnej, zawarte we wniosku o zatwierdzenie propozycji projektu, podlegają zatwierdzeniu przez krajowy organ regulacyjny.

#### **I. Wartość bieżącą wiążących 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 odpowiednie



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 wiążących zobowiązań użytkowników sieci w zakresie kontraktowania zdolności, którą oblicza się jako zdyskontowaną wartość sumy następujących parametrów:

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

Przy kalkulacji wartości bieżących zobowiązań użytkowników sieci w punkcie wyjścia Polska – Czechy przyjęto:

- a) cenę referencyjną wraz z obowiązkową premią aukcyjną wynoszącą 3,213 PLN/(MWh/h)/h;
- b) zarezerwowane urocznione moce przesyłowe w punkcie wyjścia Polska – Czechy w wysokości 1 143 000 kWh/h.

Zdyskontowana wartość zobowiązań użytkowników sieci w punkcie Polska – Czechy, przy stopie dyskonta 6% dla 15-letniego okresu testu, wynosi 198 985 585,00 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.

Do kalkulacji zdyskontowanej wartości dozwolonego przychodu związanego z realizacją projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska – Czechy w latach 2028-2043 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.

Wartość bieżącego szacunkowego wzrostu dozwolonych przychodów operatora systemu przesyłowego związanych ze zdolnością przyrostową, 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 Cieszyn.

Przy kalkulacji przychodu dozwolonego uwzględniono:

- a) początkową wartość regulacyjną (WRA) majątku związanego z rozbudową punktu Cieszyn w wysokości 321 218 tys. PLN;
- b) wartość rocznych odpisów amortyzacyjnych wynoszącą 8 810 tys. PLN;
- c) roczne koszty operacyjne (OPEX) wynoszące 7 740 tys. PLN ;
- d) WACC równe 6% WRA.

Zdyskontowana wartość dozwolonego przychodu w punkcie Cieszyn wynosi – 198 985 299,00 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, w którym wskazano, że przedmiotowy projekt rozbudowy połączenia transgranicznego Cieszyn / Český Těšín jest wyłącznie projektem komercyjnym i nie przedstawiono pozytywnych efektów dla współpracujących systemów przesyłowych oraz rynków, uzasadnione jest przyjęcie współczynnika f równego 1. Projekt pozwala na oferowanie zdolności przesyłowej nie na zasadach rewersu wirtualnego, a fizycznego przepływu. Projekt nie wpłynie na sposób realizacji kluczowych przedsięwzięć związanych z rozbudową systemu przesyłowego GAZ-SYSTEMU, na wielkość cen paliwa gazowego na terenie Polski i nie wpłynie na poprawę bezpieczeństwa dostaw paliwa gazowego w ujęciu lokalnym (okolice Cieszyna).

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 2028 r. do 1 października 2043 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 Cieszyn 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, obowiązującej od 1 stycznia 2021 r. do 31 grudnia 2021 r., według „Taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14” zatwierdzonej decyzją Prezesa URE DRG.DRG-2.4212.7.2020JDo1 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 2028 r. do 1 października 2043 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**

Zgodnie z art. 25 lit. c) rozporządzenia 217/459 zatwierdzeniu przez organ regulacyjny podlega zakres poziomu obowiązkowej premii minimalnej, o której mowa w art. 33 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2017/460, dla każdego poziomu oferty oraz punktu połączenia międzysystemowego, stosowany w pierwszej aukcji i ewentualnie w kolejnych aukcjach, w których oferowana jest zdolność przyrostowa, jak określono w art. 33 ust. 3 rozporządzenia (UE) 2017/460.

Stosownie do art. 33 ust. 4 rozporządzenia (UE) 217/460, poziom obowiązkowej premii minimalnej umożliwia uzyskanie pozytywnego wyniku testu ekonomicznego dla przychodów wygenerowanych przez oferowaną zdolność w pierwszej aukcji lub alternatywnym mechanizmie alokacji, gdzie zdolność przyrostowa jest oferowana.

Mając na uwadze poziom oferowanej przepustowości przyrostowej oraz wymagany poziom przychodów z wiążących zobowiązań użytkowników sieci do uzyskania pozytywnego wyniku testu ekonomicznego przy współczynniku  $f$  równym 1, należy wskazać, iż koniecznym jest zastosowanie obowiązkowej premii minimalnej w wysokości 1,337 PLN/(MWh/h)/h.

#### **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 NET4GAS 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. NET4GAS i GAZ-SYSTEM 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 zadecydował o niestosowaniu ww. podejścia w celu nabycia przepustowości przyrostowej 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 ERU, z którym Prezes URE pozostawał przez cały okres postępowania, a także przed jego wszczęciem w bliskim kontakcie i dobrej współpracy. ERU i Prezes URE nie wyrazili sprzeciwu wobec przedstawionych propozycji projektu i poinformowali się nawzajem, drogą poczty elektronicznej, odpowiednio w dniach 19 marca 2021 r. i 9 kwietnia 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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 CAM NC dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Czechy” 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 CAM NC dla granicy pomiędzy  
obszarami rynkowymi Polska – Czechy**

**2020-10-30**

1000

11



Propozycja projektu przepustowości przyrostowej dla granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Czechy podlega zatwierdzeniu przez właściwe krajowe organy regulacyjne. W niniejszym dokumencie przedstawiono propozycję projektu dla punktu połączenia międzysystemowego Cieszyn/Český, uzgodnioną pomiędzy:



**Operator Gazociągów Przesyłowych**

**NET4GAS, s.r.o.**

**GAZ-SYSTEM S.A.**

**Ul. Mszczonowska 4**

**Na Hřebenech II 1718/8**

**02-337 Warszawa**

**140 21 Praga 4 - Nusle**

**Polska**

**Republika Czeska**

Handwritten scribble or signature at the bottom left.

Handwritten mark or signature at the bottom right.





Zgodnie z art. 28 ust. 1 NC CAM, Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (dalej: GAZ-SYSTEM) przedkłada niniejszą propozycję projektu przepustowości przyrostowej na granicy pomiędzy obszarami rynkowymi Polska – Czechy do zatwierdzenia przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE), a NET4GAS, s.r.o. (dalej: NET4GAS) do Urzędu Regulacji Energetyki (ERÚ). Punkt połączenia międzysystemowego Cieszyn/Český łączy systemy przesyłowe ww. operatorów.

1.  $\frac{1}{2} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{4}$

h

## Spis treści

1. Wprowadzenie .....	5
1. Poziom oferty przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM) .....	6
2. 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) .....	7
3. Harmonogram realizacji projektu przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. c) NC CAM) .....	8
4. Parametry testu ekonomicznego (Art. 28 ust. 1 lit. d) w związku z Art. 22 ust. 1 NC CAM) .....	11
5. Możliwe przedłużenie horyzontu czasowego na potrzeby kontraktowania przepustowości (Art. 28 ust. 1 lit. e) NC CAM) .....	14
6. Alternatywny mechanizm alokacji przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. f) NC CAM) .....	14
7. Podejście oparte na cenie stałej (Art. 28 ust. 1 lit. g) NC CAM) .....	15
8. Dane kontaktowe .....	16

find

R

## 1. Wprowadzenie

Operatorzy Systemów Przesyłowych tj. GAZ-SYSTEM i NET4GAS otrzymali niewiążące zgłoszenia zapotrzebowania na przepustowość ciągłą w kierunku z Polski do Czech na granicy systemu wejścia-wyjścia GAZ-SYSTEM z systemem wejścia-wyjścia NET4GAS.

W Raporcie z oceny zapotrzebowania rynku (MDAR) oceniono niewiążące zgłoszenia otrzymane w ramach przeprowadzonej od 1 lipca do 26 sierpnia 2019 r. oceny zapotrzebowania rynku

Zapotrzebowanie rynku zostało oszacowane na podstawie następujących zgłoszeń dla przepustowości ciągłej 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	Czechy	2021/22 – 2035/36	1 267 920	Do 1 167 920 - Tak, do NET4GAS,  Ponad 1 167 920 – Nie	Nie

Zapotrzebowanie rynku zostało oszacowane na podstawie następujących zgłoszeń dla przepustowości ciągłej otrzymanych przez NET4GAS:

Z Wyjście	Do Wejście	Rok gazowy	Ilość (kWh/h)/y	Wniosek został złożony do Innych OSP	Dodatkowe Informacje (np. rodzaj zdolności)
Polska	Czechy	2021/22 – 2035/36	1 167 920	Tak, do GAZ-SYSTEM	Nie

Zgłoszenia zapotrzebowania przedłożone dla każdego z OSP nie były identyczne. Różnica wynikała z faktu, że GAZ-SYSTEM otrzymał dodatkowo zgłoszenie zapotrzebowania na 100 000 kWh/h/y w kierunku z Polski do Czech dla lat gazowych od 2020/2021 do 2034/2035.

Na podstawie wyników MDAR opublikowanych na stronach internetowych obu OSP w dniu 21 października 2019 r. odpowiedni OSP przeprowadzili analizy techniczne zgodnie z Art. 27 NC CAM. Aby wyrównać poziom wnioskowanej przepustowości przyrostowej, OSP przyjęli do dalszych analiz technicznych zapotrzebowanie na przepustowość przyrostową na poziomie 1 270 000 kWh/h/y.

Obecnie między systemem przesyłowym Polski i Czech nie ma istniejącej przepustowości technicznej w kierunku, na który wskazano zapotrzebowanie. Istniejący punkt połączenia międzysystemowego Cieszyn/Český Těšín pomiędzy Polską a Republiką Czech umożliwi ciągły przesył gazu jedynie z Czech do polskiego systemu przesyłowego na poziomie ok. 0,5 mld m<sup>3</sup>/rok.

10/10

h

W wyniku przeprowadzonych analiz technicznych, w celu zaspokojenia wskazanego zapotrzebowania na przepustowość przyrostową z Polski do Czech, GAZ-SYSTEM i NET4GAS proponują realizację projektu przepustowości przyrostowej w istniejącym punkcie połączenia międzysystemowego Cieszyn/Český Těšín.

Ponadto, obecnie GAZ-SYSTEM i NET4GAS na podstawie decyzji odpowiednich właściwych organów krajowych posiadają ważne do 31 grudnia 2022 r. zwolnienie z oferowania przepustowości rewersowej w punkcie Cieszyn/Český Těšín. W przypadku realizacji tego projektu, punkt Cieszyn/Český Těšín zostałby połączony dwukierunkowym zgodnie z art. 5 ust. 4 rozporządzenia (UE) 2017/1938 z dnia 25 października 2017 r. w sprawie środków zapewniających bezpieczeństwo dostaw gazu.

W ramach konsultacji publicznych wstępnej propozycji projektu, które odbyły się od 13 stycznia do 13 lutego 2020 r. ani do GAZ-SYSTEM ani do NET4GAS nie wpłynęły żadne uwagi.

W tym dokumencie używane są następujące skróty:

NC CAM = Rozporządzenie Komisji (EU) 2017/459;

NC TAR = Rozporządzenie Komisji (EU) 2017/460.

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

- Poziom oferty 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 ust. 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 przepustowości przyrostowej (Art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM)**

Zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. a) NC CAM, GAZ-SYSTEM i NET4GAS wnioskuje o zatwierdzenie wspólnego poziomu oferty dla powiązanych produktów z zakresu przepustowości, które mają zostać zaoferowane w ramach aukcji produktów rocznych w punkcie Cieszyn/Český Těšín w lipcu 2021 r. zgodnie z poniższą tabelą. Poziom oferty uwzględnia obowiązek wyodrębnienia przepustowości zgodnie z metodą opisaną w art. 11 ust. 6 NC CAM.

1950

1950

h



Rok	Od 2028/2029 Do 2042/2043
Poziom oferty [kWh/h]/y	1,143,000
Przepustowość przyrostowa [kWh/h]/y – do zaoferowania	1,143,000
Przepustowość przyrostową [kWh/h]/y – całkowita	1,270,000
Przepustowość istniejąca [kWh/h]/y	0

Poziom oferty może zostać udostępniony rynkowi najwcześniej od roku gazowego 2028/2029 ze względu na terminy oddania inwestycji po obu stronach granicy.

Ponieważ w punkcie Cieszyn/Český Těšín nie ma dostępnej przepustowości w kierunku z Polski do Czech, zarówno GAZ-SYSTEM, jak i NET4GAS wyodrębniają jedynie 10% przepustowości przyrostowej w ramach powiązanego Poziomu oferty do zaoferowania w produktach krótkoterminowych. Wartość wyodrębnionej przepustowości podlega zatwierdzeniu przez polski i czeski organ regulacyjny.

GAZ-SYSTEM i NET4GAS zaoferują Poziom oferty w ramach aukcji produktów rocznych za pośrednictwem Platformy GSA.

### 3. 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)

W celu zaoferowania przepustowości przyrostowej (Poziomu oferty) w aukcji produktów rocznych w 2021 r. GAZ-SYSTEM i NET4GAS opracowali odrębne zasady i warunki, które musi zaakceptować użytkownik sieci przed aukcją przepustowości przyrostowej.

Zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. b) NC CAM:

- GAZ-SYSTEM zwraca się do Prezesa URE o zatwierdzenie Ogólnych zasad i warunków, udziału i uzyskania dostępu do przepustowości w wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej na granicy Polska – Czechy (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 i Taryfę.

1000

4

- NET4GAS zwraca się do ERÚ o zatwierdzenie zasad i warunków dla aukcji przepustowości przyrostowej, które stanowią załącznik do niniejszego wniosku. W przypadku NET4GAS ogólne zasady i warunki, które użytkownik sieci musi zaakceptować, aby uczestniczyć i uzyskać dostęp do przepustowości w wiążącej fazie alokacji procesu przepustowości przyrostowej, są określone w załączniku 1 do niniejszego dokumentu („Umowa o świadczenie usługi przesyłania gazu”) oraz w Kodeksie Sieci NET4GAS.

Niezależnie od faktu, że zarówno GAZ-SYSTEM, jak i NET4GAS publikują zasady i warunki aukcji przepustowości przyrostowej w języku angielskim i odpowiednio w języku narodowym, tylko wersję w języku polskim i czeskim należy uznać za wiążącą.

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

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

Data	Etap
05/07/2021	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny
3Q/2024	Podpisane umowy na projektowanie
3Q/2026	Uzyskane pozwolenia na budowę
1Q/2027	Podpisane umowy na budowę
2-3Q/2028	Zakończenie projektu
1/10/2028	Przewidywane rozpoczęcie eksploatacji nowej infrastruktury

Okresy podpisywania umów i uzyskiwania pozwoleń na budowę wskazano jako **najpóźniejsze terminy realizacji** uwzględniając trzy odrębne zadania inwestycyjne w ramach wspólnego projektu przepustowości przyrostowego.

Na podstawie Art. 28 ust. 1 lit. c) CAM NC, NET4GAS zwraca się o zatwierdzenie następującego harmonogramu realizacji projektu przepustowości przyrostowej:

Data	Etap
30/06/2021	Podpisanie przez uczestników aukcji „Umowy o świadczenie usługi przesyłania paliwa gazowego”
05/07/2021	Aukcja produktu rocznego oraz test ekonomiczny

Handwritten scribbles or faint text at the bottom left corner.

Handwritten signature or initials at the bottom right corner.

01/06/2026	Termin na odstąpienie od umowy, jeśli zezwolenia i/lub prawa do gruntu nie zostaną uzyskane (zgodnie z sekcją 5.1. „Umowy o świadczenie usługi przesyłania paliwa gazowego” N4G)
01/10/2028	Przewidywane rozpoczęcie eksploatacji nowej infrastruktury

Faza budowy rozpocznie się wyłącznie, 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.

### Opis projektu po polskiej stronie granicy (GAZ-SYSTEM)

#### Wymagana rozbudowa sieci GAZ-SYSTEM:

Dla zapewnienia możliwości przesyłu gazu w kierunku z Polski do Czech na maksymalnym poziomie 1,270,000 kWh/h, wymagane są następujące inwestycje po stronie polskiej:

- Budowa gazociągu DN700 Oświęcim – Tworzeń (50 km)
- Rozbudowa tłoczni Kędzierzyn o dodatkową sprężarkę
- Modernizacja stacji pomiarowej Cieszyn

Jednocześnie niezbędnym elementem umożliwiającym przesył w kierunku Czech jest ukończenie realizacji korytarza Północ-Południe po polskiej stronie, w tym w szczególności budowa nowego gazociągu DN500 Skoczów-Komorowice-Oświęcim, Inwestycja ta nie stanowi jednak elementu projektu przepustowości przyrostowej i nie wpływa na przedstawiony poniżej wstępny harmonogram projektu przepustowości przyrostowej.

#### Przewidywane oddanie do użytkowania: 2-3Q/2028

**Szacunkowe koszty:** ok. 61,3 mln EUR gazociąg DN700 Oświęcim – Tworzeń oraz 12,9 mln EUR dodatkowy agregat sprężający na tłoczni Kędzierzyn a także 465 tys. EUR na modernizację stacji pomiarowej w Cieszynie.

### Opis projektu po czeskiej stronie granicy (NET4GAS)

#### Nowa infrastruktura wymagana po stronie NET4GAS:

Dla zapewnienia możliwości przesyłu gazu w kierunku z Polski do Czech na maksymalnym poziomie 1,270,000 kWh/h, wymagane są następujące inwestycje po stronie czeskiej:

- Nowy gazociąg DN500 Libhošť - Třanovice (L=60 km)
- Nowa tłocznia (dwa agregaty + agregat rezerwowy) przyłączona do nowego i istniejącego gazociągu DN500 Libhošť - Třanovice

Wdrożenie ww. elementów infrastruktury umożliwi NET4GAS zaoferowanie wymaganej przepustowości przyrostowej przy założeniu, że ciśnienie na granicy wynosić będzie co najmniej 46 barów. Jest to



podstawowy warunek wstępny takiego rozwiązania technicznego dla projektu przepustowości przyrostowej na granicy Polska - Czechy.

Przewidywane oddanie do użytkowania: 4Q/2028<sup>1</sup>

Szacunkowe koszty: ok. 93,1 mln EUR gazociąg oraz 42,8 mln EUR tłocznia, z uwzględnieniem 25% rezerwy.

**Podsumowanie parametrów technicznych propozycji projektu:**

	CZ	PL
DN	500	700
PN (CZ) / MOP (PL); bar	63.0	84.0
Punkt graniczny	Český Těšín / Cieszyn	
Długość gazociągu	60 km	50 km
Stacja graniczna	-	Obecna stacja jest już dwukierunkowa i oczekuje się, że zostanie również wykorzystana w tym projekcie
Tłocznia gazu (MW)	2 x 3.5 MW + 1 x 3.5 MW (rezerwa)	1 x 8 MW
Stacja pomiarowa		Modernizacja układu pomiarowego poprzez wymianę gazomierzy turbinowych na ultradźwiękowe
<b>Ciśnienie na granicy</b>		
Kierunek PL → CZ		46.0 barg
<b>Maksymalny dobowy poziom przepustowości do Czech</b>		
mcm/d @0°C	2.73	2.73
GWh/d	30.48	30.48
<b>Maksymalny godzinowy poziom przepustowości do Czech</b>		

<sup>1</sup> Termin zmieniony od czasu publikacji wstępnej propozycji projektu w styczniu 2020 r. w celu uwzględnienia spodziewanego wpływu różnych ryzyk na etapie wdrożenia po dokonaniu przeglądu założeń przyjętych dla projektu.



11.11.11

11



mcm/h @0°C	0.11	0.11
GWh/h	1.27	1.27
CAPEX (mEUR)	135.9	74.7
Dokładność CAPEX (± %)	rezerwa 25% już uwzględniona w ww. szacunkowej kwocie	rezerwa 25% już uwzględniona w ww. szacunkowej kwocie
Zdolność tłokowania	Dwukierunkowy	
Początek użytkowania	4Q/2028 <sup>2</sup>	4Q/2028

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

Na podstawie Art. 28 ust. 1 lit d) CAM NC, GAZ-SYSTEM i NET4GAS proszą o zatwierdzenie parametrów testu ekonomicznego.

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

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

### Cena referencyjna w celu oszacowania wartości bieżącej wiążących zobowiązań użytkowników sieci – GAZ-SYSTEM

Zgodnie z Art. 22 ust. 1 lit. a) w zw. z Art. 25 ust. 1 lit. a) CAM NC, Prezes URE zatwierdza ceny referencyjne oszacowane dla horyzontu czasowego oferty przepustowości przyrostowej oferowanej przez GAZ-SYSTEM w ramach projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska – Czechy. Ceny referencyjne w wysokości 1,854 PLN/(MWh/h)/h (0,43 EUR/(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 połączenia międzysystemowego Cieszyn.

Ceny referencyjne powinny zostać określone dla horyzontu czasowego oferty przepustowości przyrostowej oferowanej w ramach projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska – Czechy, czyli na horyzont czasowy 15 lat gazowych, tj. od 1 października 2028 r. do 1 października 2043 r.

<sup>2</sup> Termin zmieniony od czasu publikacji wstępnej propozycji projektu w styczniu 2020 r. w celu uwzględnienia spodziewanego wpływu różnych ryzyk na etapie wdrożenia po dokonaniu przeglądu założeń przyjętych dla projektu.

1000000

R

Należy podkreślić, iż GAZ-SYSTEM obecnie rozpoczyna realizację 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 przyjąć 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., według „Taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych nr 14” zatwierdzonej decyzją Prezesa URE DRG.DRG-2.4212.7.2020JDo1 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 Cieszyn.

GAZ-SYSTEM do kalkulacji zdyskontowanej wartości dozwolonego przychodu związanego z realizacją projektu przepustowości przyrostowej dla granicy Polska – Czechy w latach 2028-2043 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**

W ramach f-factor uwzględnia się następujące kryteria:

- a) wielkość zdolności technicznej wyodrębnioną zgodnie z Art. 8 ust. 8 i ust. 9 CAM NC;
- 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;

1000

1000

- 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 niniejszy projekt przepustowości przyrostowej jest projektem wyłącznie rynkowym i że całkowity koszt projektu zostanie pokryty z rezerwacji przepustowości i w ramach wiążącej aukcji przepustowości. Po stronie GAZ-SYSTEM nie istnieją warunki pozwalające GAZ-SYSTEM o wnioskowanie o zatwierdzenia f-factor na poziomie niższym niż 1.

Dodatkowo, biorąc pod uwagę poziom oferowanej przepustowości przyrostowej oraz wymagany poziom przychodów z wiążących zobowiązań użytkowników sieci do uzyskania pozytywnego wyniku testu ekonomicznego przy współczynniku  $f$  równym 1, konieczne jest również zastosowanie obowiązkowej premii minimalnej w wysokości 1,337 PLN/(MWh/h)/h (0,31 EUR/(MWh/h)/h).

Z tego względu GAZ-SYSTEM wnioskuje o zatwierdzenie f-factor na poziomie 1 na potrzeby testu ekonomicznego.

Na podstawie powyższych założeń narzędzie do kalkulacji testu ekonomicznego udostępnione przez GAZ-SYSTEM zostało odpowiednio wypełnione i jest dołączone do niniejszego wniosku.

#### Cena referencyjna w celu oszacowania wartości bieżącej wiążących zobowiązań użytkowników sieci – NET4GAS

NET4GAS oczekuje, że cena referencyjna będzie równa aktualnej taryfie w punkcie wejścia wynoszącej 219,46 CZK/MWh/d/r w punkcie połączenia Cieszyn. Mając na uwadze, że nawet alokacja całej przepustowości przyrostowej po tej cenie referencyjnej nie wygenerowałaby wystarczających przychodów dla uzyskania pozytywnego wyniku testu ekonomicznego, NET4GAS proponuje również obowiązkową minimalną premię w wysokości 14,303,81 CZK MWh/d/r.

Cena łączna - składająca się z sumy ceny referencyjnej i obowiązkowej minimalnej premii, podawana jest w wartości nominalnej i podlega korekcie o inflację zgodnie z metodyką wyceny podaną w Zasadach Regulacji Cen na lata 2021-2025 przez czeski krajowy organ regulacyjny, a następnie zastosowany w decyzji dot. stawki taryfowej dla poszczególnych aukcji. Na potrzeby kalkulacji testu ekonomicznego NET4GAS zakłada, że korekty inflacji będą wynosić 2% rocznie.

Oprócz wyżej wymienionych stawek taryfowych, ZUP będą uiszczać opłaty zależne od przepływów - opisane w Zasadach Regulacji Cen i ustalone w decyzjach dot. stawek czeskiego krajowego organu regulacyjnego. Z punktu widzenia NET4GAS opłaty te są neutralne kosztowo (tj. nie generują żadnych strat ani zysków w czasie) i dlatego nie powinny być uwzględniane w teście ekonomicznym.

NET4GAS proponuje, aby do określenia bieżącej wartości wiążących zobowiązań użytkowników sieci w teście ekonomicznym po aukcji w 2021 r. przyjąć stopę dyskonta na poziomie 8,42% - równoważność nominalnego średniego ważonego kosztu kapitału przed opodatkowaniem mającego zastosowanie do projektów tranzytowych w Republice Czeskiej zgodnie z zasadami dla piętego okresu regulacyjnego.

Handwritten scribbles and faint lines at the bottom left corner.

Handwritten mark or signature at the bottom right corner.

### Wartość bieżąca szacunkowego wzrostu dozwolonych lub docelowych przychodów – NET4GAS

Stosując stopę dyskonta w wysokości 8,42% (jak opisano powyżej), NET4GAS szacuje, że bieżąca wartość szacunkowego wzrostu docelowych przychodów związanych z tym projektem wynosi 2 458,9 mln CZK. Więcej szczegółowych informacji na temat sposobu, w jaki oszacowano niniejszą kalkulację, znajduje się w narzędziu obliczeniowym przedłożonym wraz z niniejszym wnioskiem.

### f-factor NET4GAS

W ramach f-factor uwzględnia się następujące kryteria:

- a) wielkość zdolności technicznej wyodrębnioną zgodnie z Art. 8 ust. 8 i ust. 9 CAM NC;
- 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.

Podobnie jak GAZ-SYSTEM, NET4GAS postrzega niniejszy projekt jako projekt wyłącznie rynkowy i w związku z tym uważa, że całkowity koszt projektu musi zostać pokryty z rezerwacji przepustowości dokonanych w wiążącej aukcji przepustowości. Z tego względu NET4GAS wnioskuje o zatwierdzenie f-factor na poziomie 1 na potrzeby testu ekonomicznego.

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

Na podstawie wspólnej decyzji GAZ-SYSTEM i NET4GAS nie widzą potrzeby przedłużania horyzontu czasowego dla projektu przepustowości przyrostowej.

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

NET4GAS i GAZ-SYSTEM 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.

1000

R





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

GAZ-SYSTEM zdecydował o niestosowaniu podejścia opartego na cenie stałej w celu nabycia przepustowości przyrostowej w 2021 r. zgodnie z art. 28 ust. 1 lit. g) NC CAM.

NET4GAS wskazuje, że projekt będzie realizowany w oparciu o metodę ceny stałej zgodnie z obowiązkiem wynikającym z wyżej wymienionych Zasad Regulacji Cen na lata 2021-2025, rozdział 10.6. NET4GAS proponuje, aby wartość parametru RP zdefiniowanego w art. 24 lit. b) NC TAR była ustalona na poziomie 0, a określenie parametru IND określonego w tym samym artykule odbywać się będzie według tych samych zasad, które określono w aktualnej decyzji Urzędu Regulacji Energetyki dot. stawek taryfowych (nr 4/2020).



~~\_\_\_\_\_~~  
\_\_\_\_\_

~~\_\_\_\_\_~~



## 9. Dane kontaktowe



**Operator Gazociągów Przesyłowych**

**GAZ-SYSTEM S.A.**

**Paulina Buczek**

**Pion Rozwoju Rynku Gazu**

**Telefon:**

**+48 22 220 18 22**

**Email:**

**incremental@gaz-system.pl**

**Ul. Mszczonowska 4**

**02-337 Warszawa**

**Polska**

**Telefon:**

**+48 22 220 18 00**

**Email:**

**incremental@gaz-system.pl**

**NET4GAS, s.r.o.**

**Václav Štindl**

**Michal Mareš**

**Commercial Management**

**Telefon:**

**+ 420 220 224 584**

**Email:**

**vaclav.stindl@net4gas.cz**

**michal.mares@net4gas.cz**

**Na Hřebenech II 1718/8**

**140 21 Praga 4 – Nusle**

**Republika Czeska**

**Telefon:**

**+420 220 221 111**

**Email:**

**capacitybooking@net4gas.cz**



Handwritten scribbles at the bottom left corner.

Handwritten mark resembling the letter 'R' at the bottom right corner.

**OGÓLNE ZASADY I WARUNKI UDZIAŁU ORAZ UZYSKANIA DOSTĘPU DO  
PRZEPUSTOWOŚCI W WIĄŻĄCEJ FAZIE ALOKACJI PRZEPUSTOWOŚCI  
PRZYROSTOWEJ NA GRANICY POLSKA – CZECHY**

**(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 oraz uzyskania dostępu do przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji.
- 1.2. Usługi przesyłowe w zakresie przepustowości przydzielonej w ramach Aukcji 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, regulować będzie szczególne zasady świadczenia usług przesyłowych przez GAZ-SYSTEM na rzecz Użytkownika Systemu w zakresie przepustowości przydzielonej temu Użytkownikowi Systemu w ramach Aukcji. 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 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 i angielską wersją językową niniejszego OWU INC, wiążąca jest wersja polska.

**2. Definicje**

- 2.1. Aukcja - aukcja przepustowości rocznej, realizowana na zasadach określonych w Kodeksie sieci CAM, w ramach której udostępniona

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
  
dr inż. Rafal Gawin

- zostanie przepustowość przyrostowa punktu połączenia międzysystemowego Cieszyn;
- 2.2. GAZ-SYSTEM - spółka pod firmą Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie, pełniąca funkcję operatora systemu przesyłowego na terenie Polski;
  - 2.3. 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 26 marca 2019 r. (znak: DRR.WRG.4322.1.2019.AK1), bądź do każdej kolejnej wersji IRiESP, która zastąpi bądź zmieni wyżej wymienioną wersję IRiESP;
  - 2.4. NET4GAS – spółka pod firmą NET4GAS, s.r.o. z siedzibą w Pradze, pełniąca funkcję operatora systemu przesyłowego na terenie Czech;
  - 2.5. Platforma GSA – platforma do oferowania przez GAZ-SYSTEM i NET4GAS przepustowości w odpowiednich systemach przesyłowych na punkcie połączenia międzysystemowego Cieszyn.
  - 2.6. Projekt – projekt mający na celu utworzenie nowej zdolności technicznej w istniejącym punkcie połączenia międzysystemowego Cieszyn w oparciu o alokację przepustowości w uprzednim procesie uzyskiwania przyrostowej przyrostowej;
  - 2.7. 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 stycznia 2021 r. (znak: DRR.WRG.4322.4.2020.IWą), zbaądź do każdej kolejnej wersji Taryfy, która zastąpi bądź zmieni wyżej wymienioną wersję Taryfy;
  - 2.8. Użytkownik Systemu – podmiot korzystający z systemu przesyłowego na podstawie umowy przesyłowej, będący ZUP lub Użytkownikiem Sieci w rozumieniu IRiESP.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
  
dr inż. Rafal Gawin

### 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 Cieszyn, w kierunku przepływu paliwa gazowego z Polski do Czech, w formie piętnastu (15) produktów rocznych przepustowości przyrostowej, obejmujących piętnaście (15) lat gazowych, od 01.10.2028 r. od godz. 06:00 do 01.10.2043 r. do godz. 06:00.
- 3.2. W wiążącej fazie alokacji przepustowości przyrostowej każdy produkt roczny zostanie udostępniony w trakcie jednej, odrębnej Aukcji dla przepustowości przyrostowej na poziomie 1 143,000 kWh/h.
- 3.3. Produkty roczne przepustowości przyrostowej obejmujące okres od 01.10.2028 r., godz. 06:00, do 01.10.2043 r., godz. 06:00, zostaną udostępnione w ramach Aukcji dla punktu połączenia międzysystemowego Cieszyn w kierunku przesyłu paliwa gazowego z Polski do Czech.
- 3.4. Przydział przepustowości na rzecz Użytkowników Systemu, którzy uzyskali przepustowość w wyniku Aukcji, zostanie dokonany, z zastrzeżeniem pkt. 6.8, 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 NET4GAS pozytywnych wyników testu ekonomicznego oraz zawarcia umowy o realizację Projektu pomiędzy GAZ-SYSTEM i NET4GAS.

### 4. Warunki uczestnictwa w Aukcji

- 4.1. Wiążąca faza alokacji przepustowości przyrostowej przeprowadzona zostanie przez GAZ-SYSTEM na Platformie GSA, zgodnie z postanowieniami regulaminu tej platformy, obowiązującym w dniu przeprowadzenia Aukcji, oraz IRiESP.
- 4.2. Warunkiem udziału w Aukcji jest:
  - a) zawarcie z GAZ-SYSTEM umowy przesyłowej zgodnie z postanowieniami IRiESP,

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
  
dr inż. Rafal Gawin

- b) przedłożenie do GAZ-SYSTEM pełnomocnictwa dla osób upoważnionych do wzięcia udziału w Aukcji, o ile Użytkownik Systemu nie złożył uprzednio takiego pełnomocnictwa,
- c) skuteczna z punktu widzenia GAZ-SYSTEM rejestracja na Platformie GSA,
- d) przedłożenie zabezpieczeń finansowych, w wysokości i formie określonej w niniejszym OWU INC,

najpóźniej na tydzień przed rozpoczęciem Aukcji.

- 4.3. Przepustowość przyrostowa będzie alokowana w ramach Aukcji jako przepustowość powiązana. W celu udziału w Aukcji Użytkownik Systemu musi spełnić także warunki udziału w Aukcji określone przez NET4GAS.
  - 4.4. Usługi przesyłowe w zakresie przepustowości przydzielonej w ramach Aukcji będą świadczone 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 IRIESP oraz Taryfą. Niniejsze OWU INC, po dokonaniu przydziału przepustowości w wyniku Aukcji, 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.
5. Zabezpieczenie finansowe z tytułu udziału w Aukcji i alokacji przepustowości przyrostowej
- 5.1. Wymogiem udziału w Aukcji 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, 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, przedstawiając

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr inż. Rafał Gawin



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 w ramach Aukcji 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

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*Jawig*  
dr inż. Rafał Gawin

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 objętej ofertą danego Użytkownika Systemu w ramach produktu rocznego, dla którego złoży ofertę obejmującą najwyższy poziom przepustowości ze wszystkich wnioskowanych przez danego Użytkownika Systemu w ramach Aukcji, oraz opublikowanej przez GAZ-SYSTEM indykatywnej 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.

PRÉZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*Jawig*  
dr inż. Rafał Gawin

- 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 nowej gwarancji bankowej zgodnie z postanowieniami pkt. 5 na piętnaście (15) dni roboczych przed upływem jej terminu ważności, przedkładając do GAZ-SYSTEM dowód ustanowienia nowej gwarancji bankowej zgodnie z postanowieniami pkt. 5.
- 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 CIESZYN”. 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 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, 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 bez ustanowienia jakiegokolwiek wymaganego zabezpieczenia finansowego, Użytkownik Systemu będzie zobowiązany do uiszczenia na rzecz

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr inż. Rafał Gawin

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, 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.
- 5.12. Od momentu udostępnienia Użytkownikom Systemu przepustowości utworzonej w wyniku realizacji Projektu przez GAZ-SYSTEM i NET4GAS, 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, ustalonych zgodnie z obowiązującą Taryfą.
- 5.13. Użytkownik Systemu, który uzyskał przepustowość przyrostową w ramach Aukcji, 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,

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*Jaw*  
dr inż. Rafał Gawin

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 ustalonej 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 zakłócenia w realizacji Projektu
- 6.1. GAZ-SYSTEM poinformuje Użytkowników Systemu z odpowiednim wyprzedzeniem o wystąpieniu opóźnień w udostępnieniu przepustowości przyrostowej przydzielonej w ramach Aukcji lub zakłóceń w realizacji Projektu.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

*Jawis'*  
dr inż. Rafał Gawin

6.2. Termin rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji 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, zostanie przesłane Użytkownikowi Systemu co najmniej na 6 (słownie: sześć) miesięcy przed planowanym terminem rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji. W takim przypadku termin rozpoczęcia świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przyrostowej udostępnianej w ramach Aukcji 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 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 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, 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 i zredukowana proporcjonalnie pomiędzy Użytkowników Systemu, którzy w wyniku przeprowadzonej Aukcji uzyskali przepustowość w ramach

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
*Jaw*  
dr inż. Rafał Gawin

danego produktu rocznego. GAZ-SYSTEM będzie dokonywał redukcji przepustowości przydzielonej w ramach Aukcji 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.

- 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 dla danego produktu rocznego na przepustowość na zasadach przerywanych. W przypadku braku odpowiedzi Użytkownika Systemu na wstępną informację GAZ-SYSTEM o proponowanej redukcji przepustowości 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), przekaze 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 następcze szkody Użytkownika Systemu wynikające z opóźnień w realizacji Projektu lub w udostępnianiu przepustowości

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr inż. Rafał Gawin

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 NET4GAS bądź działające w jego imieniu podmioty (ii) spowodowanych siłą wyższą.

- 6.9. W przypadku wystąpienia opóźnienia w rozpoczęciu przez GAZ-SYSTEM świadczenia usług przesyłania paliwa gazowego w zakresie przepustowości przydzielonej w ramach Aukcji, Użytkownik Systemu będzie zobowiązany do dołożenia 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 należyście udowodnionej przez Użytkownika Systemu z zastrzeżeniem treści pkt. 6.9 powyżej.
- 6.11. Poprzez złożenie oferty w Aukcji 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 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:

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
*Jaw*  
dr inż. Rafał Gawin

12



$$K = C \times M$$

Gdzie:

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 w okresie jej trwania, do sumy całkowitej przepustowości Punktu Wejścia/Wyjścia przydzielonej przez GAZ-SYSTEM w ramach Aukcji 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 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

*Jawig*  
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 załącznika określającego poziom i okres przepustowości przydzielonej Użytkownikowi Systemu w wyniku Aukcji 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, 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

  
dr inż. Rafał Gawin