

DOKUMENT KONSULTACYJNY

**przygotowany w trybie art. 28 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/460
z 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący
zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu**

Warszawa, dn. 13 października 2020 r.

Spis treści:

1. Podstawa prawna	3
2. Realizacja.....	4
2.1. Terminy	4
2.2. Istotne czynniki niniejszych konsultacji	4
3. Polski system przesyłowy gazu ziemnego.....	5
4. Konsultacje w zakresie taryfy OGP	6
4.1. Mnożniki, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. a) Kodeksu taryfowego.....	6
4.2. Uzasadnienie dla proponowanego poziomu mnożników.	6
4.3. Współczynniki sezonowe, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. b) i art. 15 Kodeksu taryfowego.....	7
4.4. Zastosowanie mnożników i współczynników sezonowych.....	9
4.5. Poziom rabatów w punkcie wejścia do systemu przesyłowego z instalacji LNG - art. 28 ust. 1 lit. c) i art. 9 ust. 2 Kodeksu taryfowego	10
4.6. Poziom rabatów na punktach wejścia/wyjścia z podziemnych magazynów gazu	11
4.7. Poziom rabatów stosowanych do obliczenia cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej w 2022 r. - art. 28 ust. 1 lit. c) i art. 16 Kodeksu taryfowego	11
4.7.1. Rozwiązania przewidziane w Kodeksie taryfowym.....	11
4.7.2. Poziom rabatów <i>ex-ante</i> proponowanych do obliczenia cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej w 2022 r. - art. 28 ust. 1 lit. c) i art. 16 Kodeksu taryfowego	12
4.7.3. Usługi przerywane warunkowo ciągle.....	13
4.7.4. Zastosowanie rabatu <i>ex-ante</i> w przypadku krótkoterminowych usług przerywanych oraz przerywanych warunkowo ciągłych	14
4.7.5. Usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego	14
5. Konsultacje w zakresie taryfy EuRoPol GAZ.....	15
5.1. Mnożniki, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. a) Kodeksu taryfowego.....	15
5.2. Współczynniki sezonowe, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. b) i art. 15 Kodeksu taryfowego.....	16
5.3. Zastosowanie mnożników	16
5.4. Poziom rabatów stosowanych do obliczenia cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej - art. 28 ust. 1 lit. c) i art. 16 Kodeksu taryfowego.....	16
5.5. Usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego.....	16
Załączniki:	17

1. Podstawa prawna

W dniu 6 kwietnia 2017 r. wszedł w życie Kodeks taryfowy¹ i od tego dnia jest stosowany, z wyjątkiem przepisów rozdziałów VI i VIII, które są stosowane od dnia 1 października 2017 r. oraz rozdziałów II, III i IV, które są stosowane od dnia 31 maja 2019 r.

Celem Kodeksu taryfowego jest zharmonizowanie struktur taryf przesyłowych operatorów państw członkowskich oraz wyznaczenie pewnych narzędzi umożliwiających porównanie stosowanych na obszarze UE taryf przesyłowych, przy jednoczesnym zachowaniu elastyczności w wyborze elementów metody wyznaczania ceny referencyjnej, umożliwiającej dostosowanie do stopnia dojrzałości konkretnego rynku oraz poziomu złożoności sieci przesyłowej.

W myśl art. 23 ust. 2 pkt 11a ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833, z późn. zm.) do zakresu działania Prezesa URE należy m.in. (...) wykonywanie obowiązków organu regulacyjnego wynikających z rozporządzeń przyjętych na podstawie art. 8 oraz art. 23 rozporządzenia 715/2009² (w tym także Kodeksu taryfowego).

Niniejsze, III konsultacje z organami regulacyjnymi wszystkich bezpośrednio połączonych państw członkowskich UE oraz z odpowiednimi zainteresowanymi podmiotami, wynikają z obowiązków Prezesa URE, określonych w art. 28 Kodeksu taryfowego, i dotyczą:

- a) poziomu mnożników,
- b) poziomu współczynników sezonowych i ich obliczeń określonych w art. 15 Kodeksu taryfowego,
- c) poziomów rabatów określonych w art. 9 ust. 2 i art. 16 Kodeksu taryfowego, tj. rabatów na punktach wejścia z terminalu LNG oraz rabatów stosowanych w celu obliczenia cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej,

dla sieci przesyłowej Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A., zwanego dalej „OGP” lub „Operatorem” oraz sieci będącej własnością przedsiębiorstwa energetycznego System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A., zwany dalej „EuRoPol GAZ”, na której OGP pełni funkcję operatora systemu przesyłowego gazowego na podstawie decyzji Prezesa URE z dnia 17 listopada 2010 r. znak: DPE-4720-4(8)/2010/6154/BT.

Drugie konsultacje w powyższym zakresie zostały przeprowadzone w dniach 14 października – 14 grudnia 2019 r. Po zakończeniu tych konsultacji, zgodnie z art. 41 ust. 6 lit. a) dyrektywy 2009/73/WE, w dniu 6 marca 2020 r. Prezes URE wydał i opublikował komunikat³ dotyczący aspektów, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. a)–c) Kodeksu taryfowego. Komunikat ten został uwzględniony w kalkulacji taryf na 2021 r., odpowiednio przez Operatora i EuRoPol GAZ.

Stosownie do art. 28 ust. 2 Kodeksu taryfowego ww. konsultacje przeprowadza się w każdym okresie taryfowym. W myśl definicji zawartej w art. 3 pkt 23 Kodeksu taryfowego, okres taryfowy oznacza okres, w którym obowiązuje określony poziom ceny referencyjnej, trwający co najmniej

¹ rozporządzenie Komisji (UE) 2017/460 z 16 marca 2017 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu (Dz. Urz. UE L 72 z 17.03.2017 s. 29).

² rozporządzenie 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 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009 r. s. 36).

³ <https://www.ure.gov.pl/pl/biznes/taryfy-zalozenia/-2019/8439,Konsultacje-w-zakresie-rabatow-mnozownikow-i-wspolczynnikow-sezonowych-do-taryf-na.html>.

jeden rok i nie dłużej niż okres regulacyjny. W związku z tym, że taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych są zatwierdzane na okres 12 miesięcy, przedmiotowe konsultacje są przeprowadzane każdego roku.

Niniejsze konsultacje dotyczą ostatniego roku obowiązywania *Metody wyznaczania cen referencyjnych nr 1/OGP w zakresie własnej sieci przesyłowej Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. na okres: od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 31 grudnia 2022 r.*⁴ zwaną dalej „MWCR OGP”) oraz *Metody wyznaczania cen referencyjnych nr 1/SGT w zakresie sieci przesyłowej będącej własnością przedsiębiorstwa energetycznego System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą w Warszawie na okres: od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 31 grudnia 2022 r.*⁵.

2. Realizacja

2.1. Terminy

Niniejszy dokument został opracowany i opublikowany w ramach konsultacji przeprowadzanych przez Prezesa URE dla taryf dotyczących usług przesyłania paliw gazowych na 2022 r. w zakresie (1) sieci przesyłowej będącej własnością OGP oraz (2) sieci przesyłowej będącej własnością EuRoPol GAZ-u.

W procesie konsultacji obejmującym okres **od 14 października do 14 grudnia 2020 r.** możliwe jest przesyłanie uwag przez zainteresowane podmioty na dedykowany adres poczty elektronicznej: konsultacje.nctar@ure.gov.pl, z wykorzystaniem załączonego szablonu.

Przesyłane uwagi, opinie i propozycje powinny zawierać uzasadnienie. Zaleca się unikanie ogólnikowych stwierdzeń, uwag i zastrzeżeń, co pozwoli na zrozumienie tych propozycji.

W przekazywanych Prezesowi URE danych należy wskazać, które z nich stanowią tajemnicę przedsiębiorstwa i nie powinny być udostępniane podmiotom trzecim.

Po zakończeniu konsultacji Prezes URE, stosownie do postanowień art. 28 ust. 2 i 3 Kodeksu taryfowego, podejmie decyzję co do aspektów, o których mowa w art. 28 ust. 1 Kodeksu taryfowego w zakresie sieci przesyłowej OGP oraz sieci będącej własnością EuRoPol GAZ-u, biorąc pod uwagę stanowiska organów regulacyjnych bezpośrednio połączonych państw członkowskich UE. Decyzja zostanie opublikowana w formie komunikatu Prezesa URE, co nastąpi w terminie do końca marca 2021 r.

2.2. Istotne czynniki niniejszych konsultacji

Stosownie do postanowień art. 28 ust. 3 Kodeksu taryfowego, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, podejmując decyzję odnoszącą się do zagadnień będących przedmiotem niniejszych konsultacji bierze pod uwagę odpowiedzi otrzymane w ramach konsultacji oraz następujące aspekty:

a) w odniesieniu do mnożników:

- równowagę między ułatwieniem krótkoterminowego obrotu gazem, a zapewnianiem długoterminowych sygnałów dla efektywnego inwestowania w system przesyłowy,
- wpływ na przychody z usług przesyłowych oraz ich odzyskanie,

⁴ <https://www.ure.gov.pl/pl/biznes/taryfy-zalozenia/wyznaczanie-cen-referen/8186,Kodeks-sieci-dotyczacy-zharmonizowanych-struktur-taryf-przesylowych-dla-gazu.html>.

⁵ <https://www.ure.gov.pl/pl/biznes/taryfy-zalozenia/wyznaczanie-cen-referen/8186,Kodeks-sieci-dotyczacy-zharmonizowanych-struktur-taryf-przesylowych-dla-gazu.html>.

- potrzebę unikania subsydiowania skróśnego między użytkownikami sieci oraz zwiększenia odzwierciedlenia kosztów poprzez ceny bazowe,
- przypadki ograniczeń w fizycznym przepływie paliwa gazowego i ograniczeń umownych,
- wpływ na przepływy transgraniczne,

b) w odniesieniu do współczynników sezonowych:

- wpływ na ułatwienie ekonomicznego i efektywnego wykorzystania infrastruktury,
- potrzebę lepszego odzwierciedlenia kosztów poprzez ceny bazowe.

Zarówno Operator jak i EuRoPol GAZ uwzględnią decyzję Prezesa URE w sprawie konsultowanych aspektów w kalkulacji taryf dla usług przesyłania gazu, przedkładanych do zatwierdzenia. Postanowienia te będą miały zastosowanie w rozliczeniach z użytkownikami systemu przesyłowego po uprawomocnieniu się decyzji zatwierdzających taryfy dla przesyłania paliw gazowych na 2022 r.

3. Polski system przesyłowy gazu ziemnego

Polski system przesyłowy gazu ziemnego składa się z systemu przesyłowego będącego własnością OGP i systemu przesyłowego będącego własnością EuRoPol GAZ-u.

OGP posiada koncesję na przesyłanie paliw gazowych na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, udzieloną decyzją Prezesa URE z dnia 30 czerwca 2004 r. znak: PPG/95/6154/W/2/2004/MS (ze zmianami), zaś EuRoPol GAZ posiada koncesję udzieloną decyzją Prezesa URE z dnia 18 lipca 2008 r. znak: PPG/102/3863/W/2/2008/BP.

Decyzją z dnia 23 czerwca 2006 r. znak: DPE-47-4(2)/6154/2006/BT (ze zmianami), Prezes URE wyznaczył OGP operatorem systemu przesyłowego gazowego na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej na okres do dnia 6 grudnia 2068 r. Natomiast decyzją z dnia 17 listopada 2010 r. znak: DPE-4720-4(8)/2010/6154/BT Prezes URE, z urzędu, wyznaczył OGP operatorem systemu przesyłowego gazowego na, znajdującym się na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, odcinku gazociągu Jamał – Europa Zachodnia, którego właścicielem jest EuRoPol GAZ, na okres do dnia 31 grudnia 2025 r.

Na obecny sposób funkcjonowania części systemu przesyłowego będącego własnością EuRoPol GAZ-u wpływ mają prawa nabyte związane z tzw. kontraktami historycznymi. Zagadnienie to reguluje ustawa z dnia 26 lipca 2013 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2013 r. poz. 984) – dalej „Ustawa zmieniająca”.

Zgodnie z art. 22 ust. 1 Ustawy zmieniającej, przedsiębiorstwa energetyczne, będące w dniu 3 września 2009 r. właścicielami sieci przesyłowej, zachowały prawo do realizacji umów o świadczenie usług przesyłania paliw gazowych, zawartych przed tym dniem, do czasu ich wygaśnięcia bez możliwości ich przedłużenia. Potrzeba wprowadzenia takich zasad wynikała z konieczności ochrony praw nabytych wynikających z zawartych umów. Rozwiązanie to zostało zaakceptowane w procesie certyfikacji OGP przez Komisję Europejską.

W efekcie, w okresie przejściowym (tj. w okresie obowiązywania historycznych kontraktów na przesyłanie gazu), zarówno Operator jak i EuRoPol GAZ, na podstawie art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, stosownie do posiadanych koncesji, kalkulują odrębne taryfy w zakresie własnych sieci przesyłowych i przedkładają Prezesowi URE do zatwierdzenia. W związku

z powyższym również konsultacje, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. a)-c) Kodeksu taryfowego, w okresie przejściowym są realizowane w podziale na taryfę OGP oraz EuRoPol GAZ.

Taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych na 2021 r. dla ww. Przedsiębiorstw, zostały zatwierdzone z uwzględnieniem komunikatu Prezesa URE nr 14/2020 z dnia 6 marca 2020 r. w sprawie poziomu mnożników, współczynników sezonowych i rabatów, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. a)-c) Kodeksu taryfowego, uwzględnianych w kalkulacji taryf dla usług przesyłania paliw gazowych na okres od dnia 1 stycznia 2021 r. do dnia 31 grudnia 2021 r. Natomiast wyniki niniejszych konsultacji zostaną uwzględnione w taryfach na 2022 r. oraz w publikacji dokonywanej przez Operatora na podstawie art. 29 Kodeksu taryfowego, tj. nie później niż 30 dni przed coroczną aukcją zdolności rocznej, która odbędzie się w lipcu 2021 r.

4. Konsultacje w zakresie taryfy OGP

4.1. Mnożniki, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. a) Kodeksu taryfowego

W art. 13 ust. 1 Kodeksu taryfowego zostały określone dopuszczalne wartości mnożników dla następujących produktów z zakresu zdolności:

- kwartalnych i miesięcznych standardowych produktów z zakresu zdolności – nie mniej niż 1 i nie więcej niż 1,5;
- dobowych i śróddziennych standardowych produktów z zakresu zdolności - nie mniej niż 1 i nie więcej niż 3 (w uzasadnionych przypadkach wartość mnożnika może wynosić mniej niż 1, ale więcej niż 0 oraz więcej niż 3).

Proponowane wartości mnożników dla standardowych produktów z zakresu zdolności przedstawia Tabela nr 1.

Tabela nr 1. Wartości mnożników dla standardowych produktów z zakresu zdolności proponowane na 2022 r.

Usługa przesyłania gazu	Śróddzienna	Dobowa	Miesięczna	Kwartalna
Mnożnik	2,20	2,20	1,45	1,27

Powyższe wartości mnożników mieszczą się w dopuszczalnych przedziałach określonych w Kodeksie taryfowym i będą stosowane zarówno na punktach połączeń międzysystemowych z krajami UE, z krajami trzecimi⁶, jak i wewnętrznych punktach systemu przesyłowego (dla gazu E⁷ i L⁸).

4.2. Uzasadnienie dla proponowanego poziomu mnożników.

Skalkulowane wartości mnożników mają na celu zachęcenie użytkowników systemu przesyłowego do zamawiania produktów długoterminowych, które przyczyniają się do generowania właściwych impulsów w zakresie kierunków rozbudowy systemu przesyłowego. Jednocześnie mają one zapewnić uczestnikom rynku możliwość elastycznego korzystania z systemu przesyłowego poprzez dostosowanie rezerwowanej przepustowości w trakcie roku za pomocą produktów o krótszym okresie trwania. Poziom mnożników ma również na celu

⁶ o których mowa w art. 2 ust. 1 Kodeksu taryfowego, tj. Białorusią i Ukrainą.

⁷ E – gaz ziemny wysokometanowy – grupa E.

⁸ L – zaazotowany gaz ziemny – grupa L, podgrupa Lw.

odzwierciedlenie w cenach produktów krótkoterminowych ewentualnego ryzyka utraconych korzyści z tytułu sprzedaży produktów krótszych niż roczne.

Przyjęcie zbyt niskiego poziomu mnożników skutkowałoby obniżeniem stawek przesyłowych dla produktów krótkoterminowych, a to mogłoby wpłynąć na zmianę struktury portfela kontraktów, polegającą na zwiększeniu udziału produktów krótkoterminowych i zmniejszeniu udziału kontraktów rocznych i wieloletnich. Taka zmiana mogłaby stanowić zagrożenie dla sytuacji finansowej Operatora.

Mając na uwadze konieczność zapewnienia równowagi między - z jednej strony ułatwieniem krótkoterminowego obrotu gazem z drugiej zaś zapewnianiem długoterminowych sygnałów dla efektywnego inwestowania w system przesyłowy, a także dotychczasowe poziomy współczynników korekcyjnych⁹, zastosowanych w taryfie na 2021 r. (tabela nr 4), zdecydowano się na przyjęcie wartości mnożników z wyższej połowy rekomendowanych przedziałów, o których mowa w art. 13 ust. 1 Kodeksu taryfowego (jak w tabeli nr 1).

4.3. Współczynniki sezonowe, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. b) i art. 15 Kodeksu taryfowego

Stosownie do postanowień art. 15 ust. 1 Kodeksu taryfowego do obliczenia cen bazowych produktów krótkoterminowych będą stosowane również współczynniki sezonowe. Wprowadzenie współczynników sezonowych ma na celu zwiększenie efektywności wykorzystania systemu przesyłowego poprzez stosowanie wyższych cen bazowych w okresach, w których system ten jest intensywniej wykorzystywany oraz niższych w okresie słabszego wykorzystania systemu przesyłowego. Zróżnicowanie cen bazowych powinno stanowić zachętę dla użytkowników systemu przesyłowego dla przeniesienia poboru gazu z okresu wysokiego wykorzystania tego systemu i tym samym przyczynić się do ograniczenia nakładów inwestycyjnych na jego rozbudowę.

Metodologia obliczania współczynników sezonowych została opisana w art. 15 Kodeksu taryfowego i opiera się na przewidywanych przepływach. Obliczeń współczynników sezonowych przedstawionych w niniejszym dokumencie dokonano w oparciu o przewidywane wolumeny gazu odebrane w punktach wyjścia z systemu przesyłowego gazu E i L (z wyłączeniem wolumenów gazu przesłanych do punktów wyjścia do PMG), oszacowane na podstawie średniej ich wartości z lat 2017-2019. Przyjęcie średnich wolumenów z okresu trzyletniego ma na celu ustabilizowanie poziomu tych współczynników i tym samym ograniczenie wpływu danych z roku, który mógłby być niereprezentatywny.

Szczegółowe obliczenia współczynników sezonowych zostały przedstawione w załącznikach 1-3. W przypadku usług kwartalnych przyjęto wariant, o którym mowa w art. 15 ust. 5 lit a) pkt (i) Kodeksu taryfowego (średnia arytmetyczna poszczególnych współczynników sezonowych stosowanych przez okres trzech miesięcy).

⁹ Pojęcie „współczynniki korekcyjne” jest stosowane w taryfach Operatora i wynikało z przepisów rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2018 r. poz. 640, z późn. zm.), zwane dalej: „Rozporządzeniem, taryfowym”. Odnosząc to pojęcie do siatki pojęciowej Kodeksu taryfowego zauważyć należy, że w praktyce są one iloczynem stosownych mnożników i współczynników sezonowych, określonych w Kodeksie taryfowym.

Proponowane poziomy współczynników sezonowych dla poszczególnych rodzajów produktów z zakresu zdolności przedstawia Tabela nr 2.

Tabela nr 2. Współczynniki sezonowe proponowane na 2022 r.

Miesiąc\Rodzaj produktu	Śróddzienny	Dobowy	Miesięczny	Kwartalny
Styczeń	1,19	1,19	1,19	1,14
Luty	1,12	1,12	1,12	
Marzec	1,11	1,11	1,11	
Kwiecień	0,97	0,97	0,97	0,90
Maj	0,90	0,90	0,90	
Czerwiec	0,83	0,83	0,83	
Lipiec	0,85	0,85	0,85	0,86
Sierpień	0,86	0,86	0,86	
Wrzesień	0,86	0,86	0,86	
Październik	1,00	1,00	1,00	1,07
Listopad	1,08	1,08	1,08	
Grudzień	1,14	1,14	1,14	

Tabela nr 3 przedstawia obliczone poziomy współczynników korekcyjnych stanowiących iloczyn wymienionych powyżej mnożników dla poszczególnych rodzajów produktów krótkoterminowych z zakresu zdolności (Tabela nr 1) oraz współczynników sezonowych (Tabela nr 2), zdefiniowanych w Kodeksie taryfowym.

Tabela nr 3. Obliczone „współczynniki korekcyjne” dla standardowych produktów z zakresu zdolności proponowane na 2022 r.

Miesiąc\Rodzaj produktu	Śróddzienny	Dobowy	Miesięczny	Kwartalny
Styczeń	2,62	2,62	1,73	1,45
Luty	2,46	2,46	1,62	
Marzec	2,44	2,44	1,61	
Kwiecień	2,13	2,13	1,41	1,14
Maj	1,98	1,98	1,31	
Czerwiec	1,83	1,83	1,20	
Lipiec	1,87	1,87	1,23	1,09
Sierpień	1,89	1,89	1,25	
Wrzesień	1,89	1,89	1,25	
Październik	2,20	2,20	1,45	1,36
Listopad	2,38	2,38	1,57	
Grudzień	2,51	2,51	1,65	
Średnia	2,18	2,18	1,44	1,26

Średnia arytmetyczna z iloczynów współczynnika sezonowego (tabela 2) i odpowiedniego mnożnika (tabela 1), obliczona zgodnie z art. 13 ust. 2 Kodeksu taryfowego, mieści się w dopuszczalnych przedziałach określonych w art. 13 ust. 1 Kodeksu taryfowego.

Przyjęte mnożniki i współczynniki sezonowe pozwalają na zachowanie równowagi pomiędzy wykorzystaniem przez uczestników rynku produktów krótko- i długoterminowych, co korzystnie wpływa na stawki przesyłowe dla wszystkich podmiotów korzystających z polskiego systemu

przesyłowego, a także daje sygnały dla efektywnego inwestowania w ten system. Poziom współczynników sezonowych (jak w tabeli nr 2) został przyjęty z uwzględnieniem konieczności zapewnienia ekonomicznego i efektywnego wykorzystania infrastruktury przesyłowej w ciągu całego roku oraz lepszego odzwierciedlenia kosztów poprzez stawki przesyłowe, mając także na uwadze dotychczasowe poziomy współczynników korekcyjnych przyjętych w taryfie dla 2021 r. (vide tabela nr 4).

Założeniem przyjętych wartości mnożników i współczynników sezonowych jest preferowanie kontraktów długoterminowych. Wynika to ze specyfiki działalności operatora systemu przesyłowego, polegającej na tym, że przesyłanie paliwa gazowego nasila się w tzw. sezonie grzewczym, natomiast koszty przesyłania, konserwacji sieci ponoszone są przez Operatora w ciągu całego roku. Oznacza to, że Operator musi mieć zapewnioną płynność finansową przez cały rok.

Dla porównania tabela nr 4 przedstawia wartości współczynników korekcyjnych uwzględnionych w taryfie na 2021 r.

Tabela nr 4. Współczynniki korekcyjne dla standardowych produktów z zakresu zdolności z taryfy na 2021 r¹⁰.

Miesiąc\Rodzaj produktu	Śróddzienny	Dobowy	Miesięczny	Kwartalny
Styczeń	2,60	2,60	1,71	1,49
Luty	2,55	2,55	1,68	
Marzec	2,60	2,60	1,71	
Kwiecień	2,00	2,00	1,32	1,10
Maj	1,89	1,89	1,25	
Czerwiec	1,83	1,83	1,20	
Lipiec	1,85	1,85	1,22	1,08
Sierpień	1,91	1,91	1,26	
Wrzesień	1,85	1,85	1,22	
Październik	2,13	2,13	1,41	1,36
Listopad	2,38	2,38	1,57	
Grudzień	2,55	2,55	1,68	
Średnia	2,18	2,18	1,44	1,26

Zmiana obecnie stosowanego rozwiązania w zakresie usług krótkoterminowych, w ostatnim roku obowiązywania MWCR OGP, byłaby niekorzystna z punktu widzenia zawartych przez Operatora umów dotyczących finansowania inwestycji strategicznych. Należy zauważyć, iż polska sieć przesyłowa w celu zapewnienia dywersyfikacji i bezpieczeństwa dostaw paliwa gazowego jest obecnie intensywnie rozbudowywana.

4.4. Zastosowanie mnożników i współczynników sezonowych

Obliczone mnożniki i współczynniki sezonowe będą stosowane na punktach połączeń międzysystemowych z krajami UE, z krajami trzecimi oraz na wewnętrznych punktach systemu

¹⁰ Zgodnie z Komunikatem Prezesa URE nr 14/2020; <https://www.ure.gov.pl/pl/biznes/taryfy-zalozenia/mnozniki-wspolczynniki-1/8439,Mnozniki-wspolczynniki-sezonowe-i-rabaty-na-2021-r-art-28-NC-TAR.html>

przesyłowego (dla gazu E i L), z uwzględnieniem punktów wejścia/wyjścia do podziemnych magazynów gazu, do rozliczania usług świadczonych na zasadach krótkoterminowych.

Opłata za krótkoterminową usługę przesyłania gazu będzie obliczana wg następującego wzoru, z zastrzeżeniem pkt 4.7.4 i 4.7.5:

$$Op = Mn * Ws * Ss * Mu * T$$

gdzie:

- Op – opłata za krótkoterminową usługę przesyłania gazu (kwartalną, miesięczną, dobową lub śróddzienną),
- Mn – mnożnik,
- Ws – współczynnik sezonowy,
- Ss – stawka opłaty, odpowiednio dla wejścia/wyjścia [gr/kWh/h za h],
- Mu – moc umowna [kWh/h],
- T – liczba godzin świadczenia danej usługi krótkoterminowej [h].

Mnożniki i współczynniki sezonowe nie ulegają zmianie w przypadku obrotu wtórnego produktami z zakresu zdolności przesyłowej, który polega na odsprzedaży danego produktu w okresie krótszym niż produkt pierwotny.

4.5. Poziom rabatów w punkcie wejścia do systemu przesyłowego z instalacji LNG - art. 28 ust. 1 lit. c) i art. 9 ust. 2 Kodeksu taryfowego

Zgodnie z art. 9 ust. 2 Kodeksu taryfowego w punktach wejścia z instalacji LNG (...) można stosować rabat w odniesieniu do taryf przesyłowych opartych na zdolności w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw.

Analizując postanowienia art. 9 ust. 2 Kodeksu taryfowego w kontekście polskiego rynku gazu ziemnego zauważyć należy, że rynek ten należy do grupy rynków średniej wielkości o wysokim stopniu uzależnienia od dostaw z jednego kierunku. Krajowe wydobycie gazu ziemnego w 2019 r. stanowiło ok. 20 %¹¹ krajowego bilansu dostaw gazu ziemnego. Do 2017 roku głównym źródłem pozyskania gazu z zagranicy, pomimo rozbudowy połączeń międzysystemowych na zachodniej i południowej granicy, był kierunek wschodni. Wysoki poziom uzależnienia rynku polskiego od dostaw gazu z jednego kierunku miał znaczący wpływ na poziom cen gazu. Dlatego Terminal LNG jako alternatywne źródło dostaw ma za zadanie wspierać procesy rozwoju konkurencji na rynku gazu. Uruchomienie Terminalu LNG w Świnoujściu stworzyło warunki wejścia na polski rynek gazu podmiotom, które funkcjonują na światowym rynku LNG. Wzrost konkurencji po stronie dostawców gazu służy poprawie pozycji negocjacyjnych spółek obrotu gazem w Polsce.

W związku z powyższym w przypadku punktu wejścia do systemu przesyłowego z Terminalu LNG w Świnoujściu, od momentu rozpoczęcia regazyfikacji tj. od czerwca 2016 r., stosowany jest rabat w wysokości 100 %. Rozwiązanie to zostało wprowadzone głównie przez wzgląd na kluczowe znaczenie terminalu LNG dla:

¹¹ Sprawozdanie z działalności Prezesa URE w 2019 r. s.185.

- zwiększenia bezpieczeństwa dostaw gazu do Polski poprzez dywersyfikację kierunków dostaw oraz zapewnienie dostępu do globalnego rynku gazu - w pełni niezależnego od perturbacji na rynku lokalnym i regionalnym,
- rozwoju konkurencji na krajowym rynku gazu poprzez stworzenie możliwości pozyskania gazu przez dostawców krajowych z nowego źródła.

Stosownie do postanowień art. 9 ust. 2 Kodeksu taryfowego, umożliwiających stosowanie rabatu w odniesieniu do taryf opartych na zdolnościach w punktach wejścia z instalacji LNG w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw gazu, utrzymanie rabatu w wysokości 100 % jest również planowane w ostatnim roku obowiązywania MWCR OGP – tj. w taryfie na 2022 r.

Dane dotyczące wykorzystania terminalu LNG przedstawia tabela nr 5. Z tabeli tej wynika, że wykorzystanie terminalu LNG systematycznie rośnie.

Tabela nr 5. Struktura źródeł gazu wprowadzanego do systemu przesyłowego w 2017, 2018 i 2019 r¹².

Wejście do systemu	GAZ E - 2017 r.		GAZ E - 2018 r.		GAZ E - 2019 r.	
	[TWh]	[%]	[TWh]	[%]	[TWh]	[%]
Razem, z tego:	560,6	100,0	557,1	100,0	557,6	100,0%
kopalnie i odazotownie	23,7	4,3	23,1	4,1	22,0	3,9
magazyny	23,7	4,3	25,0	4,5	18,0	3,2
dostawa spoza UE (bez LNG)	450,8	80,9	443,2	79,6	430,3	77,2
dostawy z UE	42,5	7,6	34,8	6,2	49,7	8,9
terminal LNG	18,4	3,3	29,5	5,3	35,9	6,4
inne (wejścia z dystrybucji)	1,5	0,3	1,5	0,3	1,7	0,3

4.6. Poziom rabatów na punktach wejścia/wyjścia z podziemnych magazynów gazu

Kwestia ta nie jest przedmiotem konsultacji, o których mowa w art. 28 Kodeksu taryfowego. Będzie ona konsultowana w 2021 r. w ramach konsultacji, o których mowa w art. 26 Kodeksu taryfowego, dotyczących metody wyznaczania cen referencyjnych na kolejny okres.

4.7. Poziom rabatów stosowanych do obliczenia cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej w 2022 r. - art. 28 ust. 1 lit. c) i art. 16 Kodeksu taryfowego

4.7.1. Rozwiązania przewidziane w Kodeksie taryfowym

Art. 16 Kodeksu taryfowego umożliwia przyjęcie jednego z dwóch rozwiązań w zakresie obliczania cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej¹³. Oba rozwiązania zakładają rabatowanie usług świadczonych na zasadach przerywanych. Różnica pomiędzy wariantami polega na momencie przydzielania rabatu oraz sposobie jego wyznaczania. W art. 16 ust. 1 - 3 została szczegółowo opisana metoda bazująca na rabacie *ex - ante*, a w ust. 4 uregulowano zasady udzielania rabatu *ex - post*.

¹² Przepływy handlowe z uwzględnieniem SGT wg Sprawozdania z działalności Prezesa URE w 2017, 2018 i 2019 r. (<https://www.ure.gov.pl/pl/urząd/informacje-ogolne/publikacje/sprawozdania-z-dzialaln/2916,Sprawozdania-z-dzialalnosci-Prezesa-URE.html>).

¹³ Zdolność przesyłowa przerywana może zostać ograniczona przez Operatora w zakresie od 0 do 100%.

Pierwsze rozwiązanie (*ex-ante*) skutkuje obliczeniem cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej poprzez pomnożenie cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności ciągłej przez różnicę między 100 % a rabatem *ex-ante*. W metodzie tej w rozliczeniach z użytkownikiem systemu przesyłowego stosowana jest cena bazowa produktu z zakresu zdolności przerywanej (uwzględniająca rabat) niezależnie od faktycznego wystąpienia ograniczenia przepustowości w danym punkcie. Natomiast w metodzie *ex-post* cena standardowego produktu z zakresu zdolności przerywanej stosowana w rozliczeniach jest taka sama jak cena odpowiedniego produktu z zakresu zdolności ciągłej, a rekompensata jest wypłacana tylko w przypadku faktycznego wystąpienia ograniczenia przepustowości¹⁴. W myśl art. 16 ust. 4 Kodeksu taryfowego rabat *ex-post* może być stosowany wyłącznie w punktach połączeń międzysystemowych, w których w poprzednim roku gazowym nie doszło do żadnej przerwy w zakresie zdolności spowodowanej ograniczeniami w fizycznym przepływie paliwa gazowego.

4.7.2. Poziom rabatów *ex-ante* proponowanych do obliczenia cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej w 2022 r. - art. 28 ust. 1 lit. c) i art. 16 Kodeksu taryfowego

Mając na względzie zakres realizowanych prac rozwojowych systemu przesyłowego, wzrost zapotrzebowania na moce, w tym w ramach zakładanego rozwoju energetyki gazowej, Operator wnioskował, aby w taryfie na 2022 r., podobnie jak w 2021 r., zastosować rabat *ex-ante*, o którym mowa w art. 16 ust. 1 – 3 Kodeksu taryfowego.

Ocena prawdopodobieństwa przerwania usługi przerywanej została przeprowadzona z wykorzystaniem wiedzy eksperckiej służb technicznych Operatora, ze względu na wystąpienie tylko jednego przerwania standardowego produktu z zakresu zdolności przerywanej warunkowo ciągłej w analizowanym okresie. Prawdopodobieństwo przerwania usługi zostało oszacowane w oparciu o dane dotyczące rezerwacji przepustowości w okresie od 1 stycznia 2019 r. do 30 czerwca 2020 r. Współczynnik korygujący A proponuje się na poziomie 1.

W związku z powyższym proponuje się dla punktów połączeń międzysystemowych z krajami UE oraz z krajami trzecimi, jak również dla wewnętrznych punktów wejścia/wyjścia stosowanie w rozliczeniach standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej metody *ex-ante*, o której mowa w art. 16 ust. 1-3 Kodeksu taryfowego.

Proponowany jest następujący poziom rabatu *ex-ante* dla 2022 r.:

- **6%** dla rocznych, kwartalnych, miesięcznych, dobowych i śróddziennych produktów z zakresu zdolności przerywanych dla gazu E oferowanych na punktach połączeń międzysystemowych z krajami UE¹⁵ oraz z krajami trzecimi,
- **2%** dla produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych, dobowych i śróddziennych z zakresu zdolności przerywanych dla gazu E i L oferowanych na wewnętrznych punktach wejścia/wyjścia,

¹⁴ Takie rozwiązanie było zastosowane w taryfie na 2020 r. (publikacja OGP na podstawie art. 29 Kodeksu taryfowego dla taryfy na 2020 r. https://www.gaz-system.pl/fileadmin/pliki/taryfa/pl/2019/Publikacja_informacji_art_29_2020.pdf).

¹⁵ Z uwzględnieniem punktu PWP.

Prawdopodobieństwo przerywania usługi świadczonej na zasadach przerywanych dla standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej oraz rabat *ex-ante* zostały przedstawione w załączniku nr 4.

Ceny bazowe standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej będą obliczane poprzez pomnożenie cen bazowych danych standardowych produktów z zakresu zdolności ciągłej przez różnicę między 100 % a poziomem rabatu *ex-ante*.

Rabat *ex-ante* oblicza się zgodnie z metodą określoną w art. 16 ust. 2-3 Kodeksu taryfowego, według następującego wzoru:

$$D_{\text{ex-ante}} = \text{Pro} \times A \times 100 \%$$

gdzie:

$D_{\text{ex-ante}}$ - poziom rabatu *ex-ante*,

Pro - współczynnik oznaczający prawdopodobieństwo przerywania usługi, który jest ustalany lub zatwierdzany zgodnie z art. 41 ust. 6 lit. a) dyrektywy 2009/73/WE na podstawie art. 28 i odnosi się do danego rodzaju standardowego produktu z zakresu zdolności przerywanej,

A - współczynnik korygujący, ustalany lub zatwierdzany zgodnie z art. 41 ust. 6 lit. a) dyrektywy 2009/73/WE na podstawie art. 28, stosowany w celu odzwierciedlenia szacowanej wartości ekonomicznej danego rodzaju standardowego produktu z zakresu zdolności przerywanej, obliczany dla poszczególnych, niektórych lub wszystkich punktów połączeń międzysystemowych, który wynosi nie mniej niż 1.

Współczynnik Pro oblicza się dla poszczególnych punktów wejścia/wyjścia systemu przesyłowego gazu zgodnie z rodzajem oferowanego standardowego produktu z zakresu zdolności przerywanej na podstawie prognozowanych informacji na temat jego elementów, według następującego wzoru:

$$\text{Pro} = \frac{N \times D_{\text{int.}}}{D} \times \frac{\text{CAP}_{\text{av.int.}}}{\text{CAP}}$$

gdzie:

N - przewidywana liczba przerw w świadczeniu usługi w czasie D,

$D_{\text{int.}}$ - wyrażony w godzinach średni czas trwania przewidywanych przerw w świadczeniu usługi,

D - całkowity czas trwania danego rodzaju standardowego produktu z zakresu zdolności przerywanej, wyrażony w godzinach,

$\text{CAP}_{\text{av.int.}}$ - przewidywana średnia ilość zdolności przerywanej w odniesieniu do każdej przerwy w świadczeniu usługi, związana z danym rodzajem standardowego produktu z zakresu zdolności przerywanej,

CAP - całkowitą ilość zdolności przerywanej w odniesieniu do danego rodzaju standardowego produktu z zakresu zdolności przerywanej.

4.7.3. Usługi przerywane warunkowo ciągle

Pojęcie usługi/przepustowości przerywanej warunkowo ciągłej zostało wprowadzone w pkt 7.4 obowiązującej IRiESP¹⁶. W związku z tym zaistniała konieczność określenia zasad rozliczania tego

¹⁶ Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej dla krajowego systemu przesyłowego należącego do OGP, zatwierdzona decyzją Prezesa URE z dnia 26 marca 2019 r. znak: DRR.WRG.4322.1.2019.AK1

produktu, co w przypadku taryfy na 2021 r. ma miejsce w pkt 9.7. W praktyce produkt ten jest rozliczany jako usługi przesyłania na zasadach przerywanych albo usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego.

Usługi przerywane warunkowo ciągłe są świadczone w ograniczonej liczbie fizycznych punktów wyjścia oraz fizycznych punktów wejścia, wskazanych na stronie internetowej Operatora. Z informacji przekazanych przez Operatora wynika, że aktualnie usługi te oferowane są tylko na granicy z Ukrainą – w wirtualnym punkcie połączenia międzysystemowego GCP GAZ-SYSTEM/UA TSO – wyjście (od 1 lipca 2020 r.), dla którego warunkiem ciągłości przesyłania jest dostarczenie gazu w punkcie wejścia do Polski.

Zatem w sytuacji, w której Operator wskazuje na konkretne punkty wejścia lub wyjścia warunkujące ciągłość usługi (czyli użytkownik posiada wiedzę, co do punktów, w których dostarczenie gazu zapewnia ciągłość usługi), prawdopodobieństwo przerwania usługi przerywanej warunkowo ciągłej należy ocenić jako niższe niż w przypadku pozostałych usług przerywanych. Użytkownik ma bowiem potencjalną możliwość podjęcia działań zapobiegających przerwaniu, gdy jest to dla niego szczególnie istotne. W konsekwencji zasadne jest przyjęcie rabatu dla usług przerywanych warunkowo ciągłych na poziomie 50% rabatu dla usług przerywanych świadczonych w punktach danego rodzaju (o których mowa w załączniku nr 4).

4.7.4. Zastosowanie rabatu ex-ante w przypadku krótkoterminowych usług przerywanych oraz przerywanych warunkowo ciągłych

Opłata za krótkoterminową usługę przesyłania gazu świadczoną na zasadach przerywanych lub przerywanych warunkowo ciągłych będzie obliczana wg następującego wzoru, z zastrzeżeniem pkt 4.7.5:

$$Op = (100\% - Di_{ex-ante}) * Mn * Ws * Ss * Mu * T$$

gdzie:

Op – opłata za krótkoterminową usługę przesyłania gazu na zasadach przerywanych lub przerywanych warunkowo ciągłych (kwartalną, miesięczną, dobową lub śróddzienną),

$Di_{ex-ante}$ - poziom rabatu *ex-ante*,

Mn – mnożnik,

Ws – współczynnik sezonowy,

Ss – stawka opłaty, odpowiednio dla wejścia/wyjścia [gr/kWh/h za h],

Mu – moc umowna [kWh/h],

T – liczba godzin świadczenia danej usługi krótkoterminowej [h].

4.7.5. Usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego

Usługa wirtualnego przesyłania zwrotnego została zdefiniowana w § 2 pkt 24 Rozporządzenia taryfowego jako usługa świadczona przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, polegająca na umownym przesyłaniu paliw gazowych w kierunku przeciwnym do fizycznego przepływu paliw gazowych w fizycznych punktach wejścia do sieci przesyłowej lub punktów wyjścia z sieci przesyłowej.

W przypadku usług wirtualnego przesyłania zwrotnego, na podstawie § 14 Rozporządzenia taryfowego, do cen bazowych stosowany jest współczynnik 0,2 co oznacza stosowanie w tym przypadku rabatu wynoszącego 80%. Wobec powyższego do rozliczania tych usług nie stosuje się rabatów ex-ante, o których mowa w pkt 4.7.2 i 4.7.3.

Do ustalenia ceny bazowej usług wirtualnego przesyłania zwrotnego świadczonej na zasadach krótkoterminowych stosuje się także mnożniki i współczynniki sezonowe, o których mowa w pkt 4.1. i 4.3. niniejszego dokumentu.

Opłata za krótkoterminową usługę wirtualnego przesyłania zwrotnego będzie obliczana wg następującego wzoru:

$$Op = 0,2 * Mn * Ws * Ss * Mu * T$$

gdzie:

- Op – opłata za krótkoterminową usługę przesyłania gazu (kwartalna, miesięczna, dobową lub śróddzienną),
- Mn – mnożnik,
- Ws – współczynnik sezonowy,
- Ss – stawka opłaty, odpowiednio dla wejścia/wyjścia [gr/kWh/h za h],
- Mu – moc umowna [kWh/h],
- T – liczba godzin świadczenia danej usługi krótkoterminowej [h].

5. Konsultacje w zakresie taryfy EuRoPol GAZ

5.1. Mnożniki, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. a) Kodeksu taryfowego

Zakłada się zastosowanie w taryfie na 2022 mnożników dla produktów krótkoterminowych, przedstawionych w Tabeli nr 6, które nie ulegają zmianie w porównaniu do mnożników uwzględnionych w taryfie na 2021¹⁷ r. Należy podkreślić, że do sieci przesyłowej EuRoPol GAZ nie są przyłączeni odbiorcy końcowi ani magazyny gazu. W zakresie przepustowości objętej tzw. kontraktem historycznym rozliczenia z odbiorcami są prowadzone przez EuRoPol GAZ, natomiast w pozostałym zakresie, w tym w zakresie rewersu wirtualnego, przez Operatora.

Tabela nr 6. Wartości mnożników dla standardowych produktów z zakresu zdolności dla sieci EuRoPol GAZ, proponowane na 2022 r.

Usługa przesyłania gazu	Śróddzienna	Dobowa	Miesięczna	Kwartalna
Mnożnik	1,95	1,95	1,30	1,10

Powyższe wartości mnożników mieszczą się w dopuszczalnych przedziałach określonych w art. 13 ust. 1 Kodeksu taryfowego.

¹⁷ obecnie trwa postępowanie odwoławcze od decyzji Prezesa URE zatwierdzającej taryfę na 2021 r. Zgodnie zaś z art. 47 ust. 2c pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne w przypadku upływu okresu, na jaki została ustalona taryfa, do dnia wejścia w życie nowej taryfy stosuje się taryfę dotychczasową, jeżeli toczy się postępowanie odwoławcze od decyzji Prezesa URE (dotyczy to również mnożników i rozliczania usług przerywanych określonych w takiej taryfie).

Zastosowane rozwiązanie, podobnie jak w przypadku taryfy OGP, zapewni równowagę pomiędzy umożliwieniem krótkoterminowego obrotu gazem z jednej strony i długoterminowymi sygnałami dla efektywnego inwestowania w system przesyłowy z drugiej.

5.2. Współczynniki sezonowe, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. b) i art. 15 Kodeksu taryfowego

W związku z postanowieniami art. 13 ust. 2 Kodeksu taryfowego nie przewiduje się stosowania współczynników sezonowych, o których mowa w art. 15 Kodeksu taryfowego.

Takie podejście wynika z względnie stabilnego poziomu przepływu gazu w sieci EuRoPol GAZ odnotowanego w poszczególnych miesiącach roku gazowego.

5.3. Zastosowanie mnożników

Proponowane mnożniki będą stosowane na wszystkich punktach wejścia i wyjścia do/z systemu przesyłowego gazu należącego do EuRoPol GAZ-u, do rozliczania usług świadczonych na zasadach krótkoterminowych.

Opłata za krótkoterminową usługę przesyłania gazu będzie obliczana wg następującego wzoru:

$$Op^{18} = Mn * Ss * Mu * T$$

gdzie:

- Op – opłata za krótkoterminową usługę przesyłania gazu (kwartalną, miesięczną, dobową lub śróddzienną),
- Mn – mnożnik,
- Ss – stawka opłaty, odpowiednio dla wejścia/wyjścia [zł/MWh/h za h lub zł/MWh/dobę za dobę],
- Mu – moc umowna [MWh/h lub MWh/dobę],
- T – liczba godzin lub dób świadczenia danej usługi krótkoterminowej [h lub doba].

5.4. Poziom rabatów stosowanych do obliczenia cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej - art. 28 ust. 1 lit. c) i art. 16 Kodeksu taryfowego

Dla sieci będącej własnością EuRoPol GAZ zakłada się pozostawienie metodologii opartej na zastosowaniu rabatu ex-post, jak w poprzedniej taryfie. Biorąc pod uwagę dane za lata poprzednie, w których nie wystąpiło przerywanie produktu z zakresu przepustowości oferowanego na zasadach przerwanych podejście takie jest uzasadnione.

Na podstawie art. 16 ust. 4 Kodeksu taryfowego rekompensata ta będzie zatem równa trzykrotności ceny bazowej (stawki) dobowego standardowego produktu z zakresu zdolności ciągłej.

5.5. Usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego

W przypadku usług wirtualnego przesyłania zwrotnego, na podstawie § 14 Rozporządzenia taryfowego, do cen bazowych stosowany jest współczynnik 0,2 (rabat równy 80%).

¹⁸ w przypadku usług wirtualnego przesyłania zwrotnego, o którym mowa w pkt 5.5. stosuje się dodatkowo współczynnik 0,2.

Do ustalenia ceny bazowej usług wirtualnego przesyłania zwrotnego świadczonej na zasadach krótkoterminowych będą miały zastosowanie mnożniki, o których mowa w pkt 5.1. niniejszego dokumentu.

Załączniki:

Załącznik nr 1. Kalkulacja współczynników sezonowych dla dobowych i śróddziennych usług przesyłania gazu na 2022 r. dla sieci OGP (art. 15 kodeksu taryfowego).

Załącznik nr 2. Kalkulacja współczynników sezonowych dla miesięcznych usług przesyłania gazu na 2022 r. dla sieci OGP (art. 15 kodeksu taryfowego).

Załącznik nr 3. Kalkulacja współczynników sezonowych dla kwartalnych usług przesyłania gazu na 2022 r. dla sieci OGP (art. 15 kodeksu taryfowego).

Załącznik nr 4. Rabat ex-ante na 2022 r. dla poszczególnych rodzajów punktów systemu przesyłowego w podziale na produkty z zakresu zdolności przesyłowej przerywanej.

Załącznik nr 1. Kalkulacja współczynników sezonowych dla dobowych i śródziennych usług przesyłania gazu na 2022 r. dla sieci OGP (art. 15 Kodeksu taryfowego).

	Przyjęta wartość	Min	Max
Mnożnik	2,2	1	3
Potęga	0,5	0	2

Miesiąc	Wolumen - wyjście - średnia z lat 2017-2019 (gaz E i L, bez PMG) [MWh]	Udział w wolumenie rocznym	Współczynnik sezonowy	Mnożnik * współczynnik sezonowy (wsp.korekcyjny 2022)	Wsp. korekcyjne z taryfy nr 14 (na 2021 r.)	Zmiana współczynnika korekcyjnego 2022/2021
styczeń	23 606 406	11,89%	1,19	2,62	2,60	0,8%
luty	20 601 732	10,38%	1,12	2,46	2,55	-3,4%
marzec	20 336 642	10,25%	1,11	2,44	2,60	-5,9%
kwiecień	15 489 894	7,80%	0,97	2,13	2,00	6,6%
maj	13 263 918	6,68%	0,90	1,98	1,89	4,7%
czerwiec	11 371 645	5,73%	0,83	1,83	1,83	0,0%
lipiec	11 954 792	6,02%	0,85	1,87	1,85	1,2%
sierpień	12 097 501	6,09%	0,86	1,89	1,91	-1,1%
wrzesień	12 354 500	6,22%	0,86	1,89	1,85	2,4%
październik	16 597 346	8,36%	1,00	2,20	2,13	3,1%
listopad	19 238 253	9,69%	1,08	2,38	2,38	0,0%
grudzień	21 587 516	10,88%	1,14	2,51	2,55	-1,7%
Razem	198 500 145	100,00%	0,99	2,18	2,18	0,00
Średnia						

* Średnia wartość z iloczynów mnożnika i współczynników sezonowych powinna mieścić się w przedziale dopuszczalnych wartości mnożnika <min, max>.

** Wartość współczynnika sezonowego została zaokrąglona do 2 miejsc po przecinku.

Załącznik nr 2. Kalkulacja współczynników sezonowych dla miesięcznych usług przesyłania gazu na 2022 r. dla sieci OGP (art. 15 Kodeksu taryfowego).

	Przyjęta wartość	Min	Max
Mnożnik	1,45	1	1,5
Potęga	0,5	0	2

Miesiąc	Liczba dni	Wolumen - wyjście - średnia z lat 2017-2019 (gaz E i L, bez PMG) [MWh]	Udział w wolumenie rocznym	Współczynnik sezonowy	Mnożnik * współczynnik sezonowy (wsp.korekcyjny 2022)	Wsp. korekcyjne z taryfy nr 14 (na 2021 r.)	Zmiana współczynnika korekcyjnego 2022/2021
styczeń	31	23 606 406	11,89%	1,19	1,73	1,71	0,8%
luty	28	20 601 732	10,38%	1,12	1,62	1,68	-3,4%
marzec	31	20 336 642	10,25%	1,11	1,61	1,71	-5,9%
kwiecień	30	15 489 894	7,80%	0,97	1,41	1,32	6,6%
maj	31	13 263 918	6,68%	0,90	1,31	1,25	4,7%
czerwiec	30	11 371 645	5,73%	0,83	1,20	1,20	0,0%
lipiec	31	11 954 792	6,02%	0,85	1,23	1,22	1,2%
sierpień	31	12 097 501	6,09%	0,86	1,25	1,26	-1,1%
wrzesień	30	12 354 500	6,22%	0,86	1,25	1,22	2,4%
październik	31	16 597 346	8,36%	1,00	1,45	1,41	3,1%
listopad	30	19 238 253	9,69%	1,08	1,57	1,57	0,0%
grudzień	31	21 587 516	10,88%	1,14	1,65	1,68	-1,7%
Razem	365	198 500 145	100,00%	0,99	1,44	1,44	0,00
Średnia							

* Średnia wartość z iloczynów mnożnika i współczynników sezonowych powinna mieścić się w przedziale dopuszczalnych wartości mnożnika <min, max>.

** Wartość współczynnika sezonowego została zaokrąglona do 2 miejsc po przecinku.

Załącznik nr 3. Kalkulacja współczynników sezonowych dla kwartalnych usług przesyłania gazu na 2022 r. dla sieci OGP (art. 15 Kodeksu taryfowego).

	Przyjęta wartość	Min	Max
Mnożnik	1,27	1	1,5

Miesiąc	Liczba dni	Wolumen - wyjście - średnia z lat 2017-2019 (gaz E i L, bez PMG) [MWh]	Współczynnik sezonowy	Mnożnik * współczynnik sezonowy (wsp.korekcyjny 2022)	Wsp. korekcyjne z taryfy nr 14 (na 2021 r.)	Zmiana współczynnika korekcyjnego 2022/2021
styczeń	31	23 606 406	1,14	1,45	1,49	-2,6%
luty	28	20 601 732				
marzec	31	20 336 642				
kwiecień	30	15 489 894	0,90	1,14	1,10	3,4%
maj	31	13 263 918				
czerwiec	30	11 371 645				
lipiec	31	11 954 792	0,86	1,09	1,08	1,2%
sierpień	31	12 097 501				
wrzesień	30	12 354 500				
październik	31	16 597 346	1,07	1,36	1,36	0,0%
listopad	30	19 238 253				
grudzień	31	21 587 516				
Razem	365	198 500 145	0,99	1,26	1,26	0,00
			Średnia			

* Średnia wartość z iloczynów mnożnika i współczynników sezonowych powinna mieścić się w przedziale dopuszczalnych wartości mnożnika <min, max>.

** Wartość współczynnika sezonowego została zaokrąglona do 2 miejsc po przecinku.

Załącznik nr 4. Rabat ex-ante na 2022 r. dla poszczególnych rodzajów punktów systemu przesyłowego w podziale na produkty z zakresu zdolności przesyłowej przerywanej¹⁾.

L.p.	GAZ	Punkt		Rabat ex-ante dla produktu:				
				Rocznego	Kwartalnego	Miesięcznego	Dobowego	Śróddziennego
1.	E	Punkty połączeń międzysystemowych z krajami UE	wejście/wyjście	6%	6%	6%	6%	6%
2.	E	PWP	wejście/wyjście	6%	6%	6%	6%	6%
3.	E	Punkty połączeń międzysystemowych z krajami trzecimi	wejście/wyjście	6%	6%	6%	6%	6%
4.	E	Punkty wewnętrzne	wejście/wyjście	2%	2%	2%	2%	2%
5.	L	Punkty wewnętrzne	wejście/wyjście	2%	2%	2%	2%	2%

1) z zastrzeżeniem pkt 4.7.3.