



## **DOKUMENT KONSULTACYJNY**

SPEŁNIAJĄCY WYMOGI WYNIKAJĄCE Z ART. 26 ROZPORZĄDZENIA KOMISJI (UE) 2017/460 Z DNIA  
16 MARCA 2017 ROKU USTANAWIAJĄCEGO KODEKS SIECI DOTYCZĄCY ZHARMONIZOWANYCH  
STRUKTUR TARYF PRZESYŁOWYCH DLA GAZU

**WARSZAWA, SIERPIEŃ 2018**

## Spis treści

Wprowadzenie .....	3
Konsultacja ostateczna – harmonogram .....	3
Dokument konsultacyjny – co zawiera? .....	6
1. OPIS PROPONOWANEJ METODY WYZNACZANIA CENY REFERENCYJNEJ .....	9
2. OPIS RABATÓW STOSOWANYCH W PUNKTACH WEJŚCIA/WYJŚCIA Z/DO INSTALACJI MAGAZYNOWYCH ORAZ W PUNKCIE WEJŚCIA Z INSTALACJI LNG.....	13
3. INDYKATYWNE CENY REFERENCYJNE DLA ROKU 2020.....	15
4. OCENA ALOKACJI KOSZTÓW CAA .....	15
5. OPIS MODELU TARYFOWEGO.....	17
6. PORÓWNANIE WYBRANEJ METODY WYZNACZANIA CEN REFERENCYJNYCH Z METODĄ CWD OPISANĄ W ART. 8 KODEKSU NC TAR .....	20
7. INFORMACJE DOTYCZĄCE INDYKATYWNEGO PRZYCHODU REGULOWANEGO PRZYJĘTEGO DO WYLICZENIA INDYKATYWNYCH CEN REFERENCYJNYCH OBOWIĄZUJĄCYCH W ROKU 2020. ....	21
8. CENY REFERENCYJNE OPARTE NA WOLUMENIE.....	23
9. OPŁATA UZUPEŁNIAJĄCA ZWIĄZANA Z UZGADNIANIEM PRZYCHODÓW .....	23
10. USŁUGI NIEPRZESYŁOWE.....	24
11. PORÓWNANIE CEN REFERENCYJNYCH DLA ROKU 2019 I INDYKATYWNYCH CEN REFERENCYJNYCH DLA ROKU 2020.....	24
12. PODEJŚCIE OPARTE NA STAŁEJ CENIE NALEŻNEJ .....	25

## **Wprowadzenie**

Rozporządzenie Komisji (UE) 2017/460 ustanawiające kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu (dalej: NC TAR) zawiera przepisy dotyczące metody wyznaczania cen referencyjnych oraz kalkulacji cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności. Ogólnounijne zasady, których celem jest integracja rynkowa, a także zwiększenie bezpieczeństwa dostaw oraz promowanie połączeń międzysystemowych między sieciami gazowymi, muszą zostać w pełni zaimplementowane przez kraje członkowskie do dnia 31 maja 2019 roku.

Celem NC TAR 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.

Korzystając z tej swobody w konstruowaniu oraz doborze parametrów wykorzystywanych w metodzie wyznaczania ceny referencyjnej oraz mając na względzie dobro użytkowników systemu Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. (dalej: GAZ-SYSTEM lub Spółka) dobrał metodologię, szczegółowo opisaną w dalszej części niniejszego dokumentu, w taki sposób aby spełnić wymogi stawiane przez NC TAR przy ograniczeniu ilości koniecznych do wprowadzenia zmian sposobu rozliczeń dla oferowanej usługi przesyłania paliwa gazowego. Takie działania ze strony GAZ-SYSTEM mają uchronić użytkowników systemu przesyłowego w Polsce przed zmianami stawek oraz zapewnić przewidywalność warunków świadczenia usługi przesyłania paliwa gazowego. Zastosowane rozwiązania nie ograniczają także handlu transgranicznego i mają na celu zapewnienie długoterminowych sygnałów dla rozwoju sieci przesyłowej.

Konsultacja metodologii wyznaczania ceny referencyjnej ma na celu umożliwić użytkownikom sieci lepsze zrozumienie zasad kalkulacji taryf ustalonych dla usług przesyłowych oraz zmian wprowadzanych w tych taryfach i sposobie ich ustalania.

### Konsultacja ostateczna – harmonogram

Zgodnie z przepisami NC TAR oraz zgodnie z decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: Prezes URE) z dnia 16 lipca 2018 roku, GAZ-SYSTEM został wyznaczony podmiotem odpowiedzialnym za przeprowadzenie konsultacji okresowych zgodnie z art. 26 NC TAR, w ramach których publikowany jest niniejszy dokument szczegółowo opisujący proponowaną metodę kalkulacji taryf. Proces konsultacji oraz zatwierdzania wybranej metodologii

wyznaczania ceny referencyjnej oraz kalkulacji taryfy na rok 2020 składa się następujących etapów:

- Konsultacja ostateczna – minimalny okres trwania - 2 miesiące koniec sierpnia – 31 października 2018 roku
- Publikacja odpowiedzi otrzymanych w procesie konsultacji – w ciągu 1 miesiąca od zakończenia konsultacji ostatecznej do 30 listopada 2018 roku
- Proces oceny oraz akceptacji dokumentu konsultacyjnego przez ACER – w ciągu 2 miesięcy od zakończenia konsultacji ostatecznej do 31 grudnia 2018 roku
- Proces akceptacji oraz wydanie decyzji przez URE – w ciągu 5 miesięcy od zakończenia konsultacji ostatecznej do 31 marca 2019 roku
- Proces rekalkulacji oraz renegocjacji taryfy z URE, w oparciu o zatwierdzoną metodologię wyznaczania ceny referencyjnej zakończony decyzją Prezesa URE zatwierdzającą taryfę dla usług przesyłania paliw gazowych 1 kwietnia – 31 maja 2019 roku
- Publikacja taryfy (na 30 dni przed aukcją zdolności rocznej) 31 maja 2019 roku
- Aukcja zdolności rocznej 1 lipca 2019 roku
- Wejście w życie taryfy 1 stycznia 2020 roku

Ramy czasowe poszczególnych etapów harmonogramu zostały wyznaczone licząc wstecz od daty pełnego dostosowania przepisów kodeksu NC TAR tj. 31 maja 2019 roku, przy zachowaniu minimalnych wymaganych okresów wyznaczonych przez to rozporządzenie.

Zgodnie z art. 29 NC TAR GAZ-SYSTEM zobowiązany jest do opublikowania cen bazowych, skalkulowanych zgodnie z metodologią, która została zatwierdzona przez organ regulacyjny w procesie konsultacji, nie później niż na 30 dni przed coroczną aukcją zdolności rocznej przypadającej na pierwszy poniedziałek lipca, tj. 1 lipca 2019. Ceny te będą obowiązywały co najmniej do końca roku gazowego (2019/2020), którego dotyczy aukcja.

Art. 27 ust. 5 kodeksu NC TAR stanowi, iż proces konsultacji, opisany powyżej, powinien być przeprowadzany nie rzadziej niż raz na 5 lat. Zatem prezentowana poniżej metodologia opisuje proponowany sposób kalkulacji cen bazowych produktów z zakresu zdolności, który będzie

obowiązywał GAZ-SYSTEM przez okres maksymalnie 5 lat, pod warunkiem, iż nie wystąpią czynniki wymagające wprowadzenia zmian w stosowanym modelu kalkulacji cen bazowych.

W procesie konsultacji rozpoczynającym się pod koniec sierpnia 2018 roku publikacją niniejszego dokumentu i trwającym do dnia 31 października 2018 roku możliwe jest przesyłanie uwag przez zainteresowane podmioty na adres mailowy [nctar@gaz-system.pl](mailto:nctar@gaz-system.pl).

Zgodnie z art. 26 ust. 2 kodeksu NC TAR termin zgłaszania uwag do zaproponowanej przez GAZ-SYSTEM metodologii kalkulacji cen bazowych produktów z zakresu zdolności upływa wraz z zakończeniem konsultacji ostatecznych, tj. 31 października 2018 roku.

Zgodnie z przepisami NC TAR uwagi te powinny mieć charakter jawny, tak aby operator mógł je opublikować wraz z podsumowaniem w ramach kolejnego etapu konsultacji.

W celu zwiększenia efektywności konsultacji dokument konsultacyjny dostępny na stronie <http://www.gaz-system.pl/strefa-klienta/taryfa/konsultacje-nc-tar/> został opublikowany zarówno w polskiej jak i angielskiej wersji językowej.

W przypadku rozbieżności pomiędzy polską i angielską wersją dokumentu konsultacyjnego, wiążący jest dokument konsultacyjny sporządzony w języku polskim.

Po zakończonym etapie konsultacji ostatecznej GAZ-SYSTEM zobowiązany jest w ciągu miesiąca opublikować odpowiedzi otrzymane w tym procesie wraz z ich podsumowaniem. Zgodnie z wytycznymi NC TAR w możliwie jak najszerszym zakresie oraz w celu zwiększenia efektywności procesu konsultacji podsumowanie powinno zostać przedstawione w języku angielskim.

W ciągu dwóch miesięcy od zakończenia konsultacji ostatecznych ACER (Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki) publikuje i przesyła wnioski z analizy dokumentu konsultacyjnego sprawdzając czy wspomniany dokument spełnia następujące wymogi:

- a) Czy w dokumencie zostały opublikowane wszystkie informacje, o których mowa w art. 26 ust. 1 NC TAR
- b) Czy elementy, w odniesieniu do których przeprowadzono konsultacje zgodnie z art. 26 NC TAR, spełniają następujące wymogi:
  - Czy proponowana metoda wyznaczania ceny referencyjnej jest zgodna z wymogami określonymi w art. 7 NC TAR;
  - Czy zostały spełnione kryteria ustalania taryf przesyłowych opartych na wolumenach przesyłanego paliwa gazowego, określone w art. 4 ust. 3 NC TAR;
  - Czy spełnione zostały kryteria ustalania taryf nieprzesyłowych, określone w art. 4 ust. 4 NC TAR.

Agencja przesyła wnioski podmiotowi odpowiedzialnemu za przeprowadzenie konsultacji – GAZ-SYSTEM oraz Komisji Europejskiej – zachowując poufność wszelkich informacji o charakterze sensytywnym.

W ciągu pięciu miesięcy od zakończenia konsultacji ostatecznej Urząd Regulacji Energetyki (dalej: URE) działając zgodnie z art. 41 ust. 6 lit. a) dyrektywy 2009/73/WE podejmuje decyzję w zakresie wszystkich elementów określonych w art. 26 ust. 1 NC TAR. Po jej opublikowaniu URE przesyła swoją decyzję ACER oraz Komisji Europejskiej.

**Zatwierdzona metodologia wyznaczania cen referencyjnych stanowi podstawę do kalkulacji taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych na okres co najwyżej kolejnych 5 lat.**

Dokument konsultacyjny – co zawiera?

Zgodnie z wymogami art. 26 NC TAR dokument konsultacyjny publikowany w ramach ostatecznej konsultacji musi zawierać następujące informacje:

- a) Opis proponowanej metody wyznaczania ceny referencyjnej zawierający poniższe elementy:
  - Indykatywne informacje, o których mowa w art. 30 ust. 1 lit. a) NC TAR czyli dotyczące parametrów wykorzystywanych w zastosowanej metodzie wyznaczania ceny referencyjnej, związanych z charakterystyką techniczną systemu przesyłowego, jeżeli mają zastosowanie, takich jak: zdolność techniczna w punktach wejścia i wyjścia oraz przyjęte założenia, przewidywana zdolność zakontraktowana w punktach wejścia i punktach wyjścia oraz przyjęte założenia; wielkość i kierunek przepływu gazu w punktach wejścia i punktach wyjścia oraz przyjęte założenia, takie jak przepływy gazu w warunkach szczytowego zapotrzebowania dla przyjętego scenariusza popytu i podaży, przedstawienie struktury sieci przesyłowej, przy zapewnieniu odpowiedniego poziomu szczegółowości, dodatkowe informacje techniczne na temat sieci przesyłowej, takie jak długość i średnica gazociągów oraz moc tłoczni. Opis ten powinien także zawierać uzasadnienie zastosowanych parametrów związanych z charakterystyką techniczną systemu, a także stosowne informacje dotyczące odpowiednich wartości takich parametrów oraz przyjętych założeń.
  - Wartości proponowanych dostosowań taryf przesyłowych opartych na zdolności, o których mowa w art. 9 NC TAR.
  - Indykatywne ceny referencyjne podlegające konsultacji – taryfa dla roku 2020.
  - Wyniki i części składowe oceny alokacji kosztów, określonej w art. 5 NC TAR, oraz szczegółowe dane dotyczące tych części składowych.

- Ocena proponowanej metody wyznaczania ceny referencyjnej w zakresie zgodności z art. 7 NC TAR.
  - Porównanie proponowanej metody wyznaczania ceny referencyjnej z metodą wyznaczania ceny referencyjnej na podstawie odległości ważonej zdolnością w zakresie indykatorywnych cen referencyjnych, w przypadku, gdy proponowana metoda wyznaczania ceny referencyjnej różni się od metody opisanej w art. 8 NC TAR.
- b) Indykatywne informacje, o których mowa w art. 30 ust. 1 lit. b) ppkt (i), (iv) i (v) czyli dotyczące dozwolonych lub docelowych przychodów operatora systemu przesyłowego, przychodów z usług przesyłowych oraz wskaźników podziału przychodu regulowanego pomiędzy opłaty stałe i zmienne, pomiędzy wejścia i wyjścia do/z systemu przesyłowego, podział na przychody wewnątrzsystemowe i międzysystemowe, obliczone zgodnie z art. 5 NC TAR.
- c) Sposób ustalania taryf przesyłowych opartych na wolumenach, udział dozwolonych lub docelowych przychodów przewidywanych do odzyskania z takich taryf, indykatywne taryfy przesyłowe oparte na wolumenach, jeżeli będą miały zastosowanie.
- d) Opis metody wyznaczania taryfy za usługi nieprzesyłowe, udział dozwolonych lub docelowych przychodów przewidywanych do odzyskania z takich taryf, sposób uzgadniania powiązanych przychodów związanych ze świadczeniem usług nieprzesyłowych, o którym mowa w art. 17 ust. 3 NC TAR, a także indykatywne taryfy nieprzesyłowe dotyczące usług nieprzesyłowych świadczonych na rzecz użytkowników sieci, jeżeli mają zastosowanie.
- e) Indykatywne informacje, o których mowa w art. 30 ust. 2, wyjaśniające różnice w poziomach taryf przesyłowych dla tego samego rodzaju usługi przesyłowej stosowanych w roku poprzedzającym okres, którego dotyczą konsultacje oraz dla roku, którego dotyczą konsultacje. Ponadto informacje dotyczące szacowanej różnicy w poziomie taryf przesyłowych dla tego samego rodzaju produktów stosowanych w okresie taryfowym, którego dotyczą publikowane informacje oraz w każdym okresie taryfowym pozostałej części okresu regulacyjnego, a także uproszczony model taryfy wraz z wyjaśnieniem sposobu jego użycia, umożliwiający użytkownikom sieci obliczanie taryf przesyłowych stosowanych w obowiązującym okresie oraz oszacowanie ich ewentualnych zmian po zakończeniu takiego okresu taryfowego.
- f) Proponowany indeks oraz proponowany sposób obliczania przychodów uzyskanych z premii z tytułu ryzyka i sposób ich wykorzystania, jeżeli uznano, iż w odniesieniu do istniejącej zdolności w systemie pułapu cenowego zaoferowano podejście oparte na

stałej cenie należnej określone w art. 24 lit. b) NC TAR. Ponadto informacje odnośnie punktów połączeń systemowych oraz okresów taryfowych, dla których takie podejście zastosowano a także proces oferowania zdolności w punkcie połączenia międzysystemowego w przypadku, gdy proponuje się zarówno podejście oparte na stałej cenie należnej, jak i podejście oparte na zmiennej cenie należnej, o których mowa w art. 24 NC TAR.

Niniejszy dokument publikowany w ramach ostatecznej konsultacji jest dokumentem przedkładanym ACER, w celu analizy i oceny jego zgodności z przepisami art. 27 ust. 1 i 2 NC TAR. Dokument ten będzie stanowił podstawę dla Prezesa URE w podejmowaniu uzasadnionej decyzji zatwierdzającej proponowaną przez GAZ-SYSTEM metodę wyznaczania ceny referencyjnej zgodnie z art. 27 ust. 4 NC TAR.

Jednocześnie Spółka zwraca uwagę na fakt, iż w związku z decyzją Prezesa URE wyznaczającą GAZ-SYSTEM podmiotem odpowiedzialnym za przeprowadzenie konsultacji wynikających z art. 26 kodeksu NC TAR, URE nie będzie prowadził odrębnych konsultacji w zakresie dotyczącym metody wyznaczania ceny referencyjnej. Niemniej jednak równolegle z prowadzonymi przez GAZ-SYSTEM konsultacjami ostatecznymi URE prowadzi konsultacje z krajowymi organami regulacyjnymi wszystkich bezpośrednio połączonych państw członkowskich oraz odpowiednimi zainteresowanymi podmiotami w zakresie art. 28 NC TAR. Konsultacje prowadzone przez URE obejmują:

- Poziomy mnożników dla oferowanych produktów krótkoterminowych z zakresu zdolności,
- Poziomy współczynników sezonowych dla oferowanych produktów krótkoterminowych z zakresu zdolności, jeśli mają zastosowanie oraz sposób ich kalkulacji,
- Poziomy rabatów określonych w art. 9 ust. 2 i art. 16 NC TAR.



## 1. OPIS PROPONOWANEJ METODY WYZNACZANIA CENY REFERENCYJNEJ

GAZ-SYSTEM w roku 2011 po raz pierwszy wykorzystał model Entry-Exit do kalkulacji stawek opłat przesyłowych. W 2014 roku wykorzystywany model był już w pełni dostosowany do wymogów regulacji unijnych i zakładał pobieranie opłat stałych w punktach wejścia do systemu przesyłowego, w tym zrabatowanych opłat w punktach wejścia z instalacji magazynowych oraz opłat stałych i zmiennych w punktach wyjścia z systemu przesyłowego oraz zrabatowanych opłat stałych w punktach wyjścia do instalacji magazynowych.

Proponowana metodologia wyznaczania cen referencyjnych zakłada pobieranie jedynie opłat stałych opartych na zakontraktowanej zdolności, co jest zgodne z przepisami polskiego Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (dalej: rozporządzenie taryfowe).

Opłaty zależne od zakontraktowanej zdolności pobierane będą we wszystkich punktach wejścia do systemu przesyłowego, z wyłączeniem punktu wejścia z Terminalu LNG oraz na wszystkich punktach wyjścia z systemu przesyłowego.

Proponowana przez GAZ-SYSTEM metoda alokacji kosztów na poszczególne punkty systemu przesyłowego to metoda tzw. *znaczką pocztowego (postage stamp)*. Zakłada ona, iż koszty alokowane są na poszczególne punkty wejścia oraz odpowiednio poszczególne punkty wyjścia na podstawie jednego czynnika kosztotwórczego – zdolności zakontraktowanej. W praktyce oznacza to, iż proponowana stawka będzie jednakowa dla wszystkich punktów wejścia do systemu przesyłowego, z wyłączeniem punktów wejścia z instalacji magazynowych oraz punktu wejścia z Terminalu LNG i będzie jednakowa dla wszystkich punktów wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem punktów wyjścia do instalacji magazynowych, przy zastosowaniu podziału kosztów *ex-ante* pomiędzy punkty wejścia i wyjścia na poziomie 50/50.

Dla cen referencyjnych stosowanych na punktach wejścia do systemu przesyłowego z instalacji magazynowych oraz punktach wyjścia z systemu przesyłowego do instalacji magazynowych zastosowanie będzie miało rabat zgodnie z art. 9 NC TAR, szczegółowo opisany w pkt. 2 niniejszego dokumentu.

Dla ceny referencyjnej stosowanej w punkcie wejścia do systemu przesyłowego z Terminalu LNG zastosowanie będzie miało rabat zgodnie z art. 9 NC TAR, szczegółowo opisany w pkt. 2 niniejszego dokumentu.

Wybór metody znaczka pocztowego (*postage stamp*) podyktowany jest następującymi czynnikami:

- Ograniczenie zmian dla klientów GAZ-SYSTEM oraz przewidywalność stosowanej metodologii kalkulacji taryf przesyłowych zapewnia fakt, iż proponowany model jest w znacznym stopniu oparty na metodologii stosowanej przez GAZ-SYSTEM od 2014 r.
- Przeważająca część realizowanego przepływu gazu w naszym systemie to przepływy wewnątrzsystemowe – brak ryzyka nadmiernego subsydiowania skrótnego klientów wewnątrzsystemowych względem klientów międzysystemowych, przy zastosowaniu tych samych opłat na punktach wejścia/wyjścia granicznych i wewnętrznych. Znajduje to potwierdzenie w przeprowadzonej analizie CAA, zgodnej z art. 5 NC TAR. Metoda *postage stamp* w żaden sposób nie zakłóca handlu transgranicznego. Proponowane w tej metodzie stawki są jednakowe niezależnie od tego czy przesył realizowany jest do punktu wyjścia znajdującego się wewnątrz systemu czy też jest to przesył międzysystemowy.
- Wysoki poziom złożoności sieci – sieć przesyłowa GAZ-SYSTEM jest siecią o wysokim stopniu wzajemnych połączeń. W dwóch podsystemach przesyłowych gazu (podsystem gazu ziemnego wysokometanowego E i podsystem gazu ziemnego zaazotowanego Lw) Spółka obsługuje 67 punktów wejścia oraz 983 punktów wyjścia. Różne scenariusze przepływu gazu – różne kierunki zasilania, w związku z rozbudową połączeń zlokalizowanych na zachodniej granicy Polski, rozbudową terminala LNG oraz budową połączenia Baltic Pipe, pokazują, że możliwe będzie zasilanie punktów wyjścia ze wszystkich dostępnych punktów wejścia. Taka siatka połączeń pozwala przyjąć założenie, że wszyscy użytkownicy systemu przesyłowego korzystają z niego w równym stopniu a zatem powinni ponosić proporcjonalnie koszty jego budowy i eksploatacji.

Tabela 1A przedstawia parametry techniczne opisujące sieć przesyłową obsługiwaną przez GAZ-SYSTEM.

**Tabela 1A***Informacje o parametrach technicznych sieci - długości i średnice gazociągów*

Stan na koniec czerwca 2018			
Średnica	Długość [km]		
	Gaz E	Gaz Lw	Suma E i Lw
do DN 200	1 915,33	373,20	2 288,53
DN 250 - 400	3 467,72	282,21	3 749,92
DN 500 - 800	4 890,71	56,30	4 947,01
DN 1000	77,28	-	77,28
<i>Suma</i>	10 351,03	711,71	11 062,74

*Informacje o parametrach technicznych sieci - tłocznie*

Stan na koniec czerwca 2018	Gaz E	Gaz Lw
<i>Ilość tłoczni</i>	15	-
<i>Moc tłoczni [MW]</i>	138,4	-
<i>Ilość punktów wejścia*</i>	67	
<i>Ilość punktów wyjścia*</i>	983	

\* stan na dzień 31 grudnia 2017 roku.

Szczegółowa mapa systemu przesyłowego obsługiwane przez GAZ-SYSTEM dostępna jest na stronie

<https://swi.gaz-system.pl/swi/public/#!/gis/map/preview?id=10059&lang=pl>

- Prostota i przejrzystość konstrukcji metody znaczka pocztowego (*postage stamp*) sprzyja transparentności taryfy i ogranicza możliwość manipulacji parametrami, przez co metoda ta jest faworyzowana przez kodeks. Umożliwia ona użytkownikom sieci w prosty sposób odtworzenie obliczeń cen referencyjnych, a także ich dokładną prognozę.

W ocenie GAZ-SYSTEM proponowana metoda wyznaczania cen referencyjnych spełnia wszystkie wymogi określone art. 7 NC TAR.

## 1.1. CZYNNIKI KOSZTOWÓRCZE

Jedynym wykorzystywanym w proponowanej przez GAZ-SYSTEM metodzie wyznaczania ceny referencyjnej czynnikiem kosztotwórczym jest zdolność zakontraktowana, przy czym Spółka planuje stosować podział kosztów *ex-ante* pomiędzy punkty wejścia i wyjścia na poziomie 50/50. Pobieranie opłat, za świadczoną usługę przesyłania paliwa gazowego, jedynie na podstawie cen bazowych opartych na zdolnościach zgodne jest z art. 4 kodeksu NC TAR oraz art. 12 ust. 1 i art. 13 rozporządzenia taryfowego. Wielkość zdolności zakontraktowanych stanowiących podstawę kalkulacji cen bazowych dla roku taryfowego  $n+1$  stanowić będzie suma:

- zdolności zakontraktowanych w ramach standardowych produktów rocznych z zakresu zdolności ciągłej oraz przerywanej według stanu na dzień składania wniosku taryfowego w roku  $n$ ,  
oraz
- poziomu zdolności zakontraktowanych w ramach kwartalnych i miesięcznych standardowych produktów z zakresu zdolności ciągłej i przerywanej zrealizowanych w roku  $n-1$  - poprzedzającym rok  $n$ , w którym składany jest wniosek taryfowy,

odrębnie dla punktów wejścia i wyjścia do/z systemu przesyłowego:

- w ramach podsystemów gazu wysokometanowego E oraz zaazotowanego Lw,

oraz dla

- punktów wejścia/wyjścia do i z instalacji magazynowych w ramach podsystemu gazu wysokometanowego E.

Do kalkulacji cen referencyjnych na rok 2020 Spółka przyjęła:

- zdolności zakontraktowane w ramach standardowych produktów rocznych z zakresu zdolności ciągłej oraz przerywanej według stanu na dzień 1 sierpnia 2018 roku;
- zdolności zakontraktowane w ramach standardowych produktów krótkoterminowych z zakresu zdolności ciągłej i przerywanej, które zostały zrealizowane w roku 2017.

Tabela 1B przedstawia zdolności zakontraktowane stanowiące podstawę kalkulacji indykatywnych cen referencyjnych dla roku 2020.

**Tabela 1B**

Zakontraktowane przepustowości na punktach wejścia i wyjścia - prognoza [kWh/h] \*

**Rok 2020****WEJŚCIA**

Przepustowość na punktach wejścia - gaz E (z wyłączeniem PMG)	21 552 732
Przepustowość na punktach wejścia PMG (gaz E)	21 521 889
Przepustowość na punktach wejścia - gaz Lw	1 375 942
Przepustowość na punkcie wejścia LNG	6 370 890

**WYJŚCIA**

Przepustowość na punktach wyjścia - gaz E (z wyłączeniem PMG)	48 267 544
Przepustowość na punktach wyjścia PMG (gaz E)	12 551 184
Przepustowość na punktach wyjścia - gaz Lw	1 869 884

\* - przy kalkulacji stawek uwzględnia się rabat na poziomie 80% dla PMG oraz rabat na poziomie 100% dla LNG, szczegółowo opisane w pkt. 2 niniejszego dokumentu.

## **2. OPIS RABATÓW STOSOWANYCH W PUNKTACH WEJŚCIA/WYJŚCIA Z/DO INSTALACJI MAGAZYNOWYCH ORAZ W PUNKCIE WEJŚCIA Z INSTALACJI LNG.**

### 2.1. RABAT DLA PMG

Zgodnie z art. 9 ust. 2 NC TAR dopuszczalne jest stosowanie rabatu w punktach połączenia z instalacjami magazynowymi. Dla ceny referencyjnej stosowanej w punktach połączenia systemu przesyłowego z instalacjami magazynowymi zastosowanie będzie miał, tak jak dotychczas, rabat w wysokości 80%, który uwzględnia korzyści i koszty, jakie instalacje magazynowe zapewniają całemu systemowi przesyłowemu oraz który ma przyczynić się do efektywnego wykorzystania instalacji magazynowych.

Przy ustalaniu poziomu rabatu stosowanego do ceny referencyjnej na punktach połączenia systemu przesyłowego z instalacjami magazynowymi wzięto pod uwagę korzyści jakie magazyny gazu przynoszą systemowi przesyłowemu w Polsce:

- zapewnienie stabilności i integralności pracy systemu przesyłowego,
- zapewnienie elastyczności w sytuacjach wzmożonego popytu na paliwo gazowe zarówno w sezonie zimowym jak i w ramach pików dziennych,
- lokalizacja blisko głównych ośrodków popytu sprawia, że jest to najbardziej reaktywne źródło zaopatrzenia, które może być użyte do pokrycia dziennych wzrostów zapotrzebowania na paliwo gazowe.

Biorąc pod uwagę powyższe argumenty do kalkulacji stawek za usługę przesyłania, w konsultowanym modelu uwzględniono rabat w wysokości 80% w punktach połączenia systemu przesyłowego z instalacjami magazynowymi.

Wszystkie instalacje magazynowe połączone są jedynie z systemem przesyłowym. Nie występuje sytuacja, w której instalacja magazynowa byłaby połączona dodatkowo z systemem dystrybucyjnym.

## 2.2. RABAT DLA LNG

Zgodnie z art. 28 NC TAR konsultacje poziomu rabatu dla punktów wejścia z instalacji LNG przeprowadza krajowy organ regulacyjny.

W przedstawionej w niniejszym dokumencie metodologii wyznaczania cen referencyjnych, dla ceny referencyjnej stosowanej w punkcie wejścia do systemu przesyłowego z Terminalu LNG zastosowano rabat w wysokości 100%. Jest to zgodne z art. 9 ust. 2 NC TAR, który dopuszcza stosowanie rabatu w punktach wejścia z instalacji LNG w celu zwiększenia bezpieczeństwa dostaw paliwa gazowego.

Wprowadzony decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 9 czerwca 2016 r. mechanizm wsparcia Terminalu LNG polegający na udzieleniu rabatu w wysokości 100% opłaty stałej na punkcie wejścia do systemu przesyłowego znacząco obniżył barierę wejścia gazu LNG do Polski. Uzasadnieniem dla stosowania zerowej stawki na tym punkcie wejścia jest fakt, iż Terminal LNG jako alternatywne źródło dostaw ma za zadanie wspierać procesy rozwoju konkurencji na rynku gazu. Wykorzystanie Terminalu LNG tworzy także 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.

Rynek gazu ziemnego w Polsce należy do grupy rynków średniej wielkości o wysokim stopniu uzależnienia dostaw z jednego kierunku. Krajowe wydobycie gazu ziemnego stanowi ok. 27% krajowego bilansu dostaw gazu ziemnego. Głównym źródłem pozyskania gazu z zagranicy, pomimo rozbudowy interkonektorów na zachodniej i południowej granicy, jest kierunek wschodni. Wysoki poziom uzależnienia rynku polskiego od dostaw gazu z jednego kierunku ma znaczący wpływ na poziom cen gazu.

Rozwiązanie to wprowadzone od momentu uruchomienia instalacji regazyfikacyjnej w Świnoujściu było podtrzymywane w decyzjach Prezesa URE zatwierdzających taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych w kolejnych latach.

W konsekwencji takiego rozwiązania w kalkulacji indykatorywnych cen referencyjnych dla roku 2020 zastosowano rabat w wysokości 100% dla punktu wejścia z Terminalu LNG do systemu przesyłowego.

### 3. INDYKATYWNE CENY REFERENCYJNE DLA ROKU 2020

Poniższa tabela przedstawia indykatorywne stawki dla roku 2020 proponowane przez GAZ-SYSTEM, skalkulowane zgodnie z założeniami szczegółowo opisanymi w ramach niniejszego dokumentu konsultacyjnego.

**Tabela 3A**

*Indykatorywne ceny referencyjne*

<b>Fizyczne punkty wejścia/ fizyczne punkty wyjścia</b>	<b>Indykatorywna cena referencyjna [PLN/(MWh/h) za h]</b>
<i>Dla Użytkowników Sieci gazu wysokometaanowego E</i>	
Punkt Wejścia	3,517
Punkt Wyjścia	1,791
Punkt Wejścia PMG	0,703
Punkt Wyjścia PMG	0,358
Punkt Wejścia LNG	-
<i>Dla Użytkowników Sieci gazu zaazotowanego Lw</i>	
Punkt Wejścia	2,105
Punkt Wyjścia	1,549

### 4. OCENA ALOKACJI KOSZTÓW CAA

GAZ-SYSTEM przeprowadził ocenę alokacji kosztów z uwzględnieniem przyjętych czynników kosztotwórczych, przychodu dozwolonego i wyliczonych indykatorywnych stawek na rok 2020. Ze względu na specyfikę podsystemu przesyłowego gazu zaazotowanego Lw, Spółka przeprowadziła ocenę alokacji kosztów wyłącznie dla systemu gazu wysokometaanowego E. Uzasadnieniem dla takiego podejścia jest brak międzysystemowych połączeń w podsystemie gazu zaazotowanego Lw. Z tego względu gaz zaazotowany używany jest jedynie na potrzeby użytkowników działających wewnątrz systemu przesyłowego.

Przychód międzysystemowy przyjęty do przeprowadzenia CAA obliczony został na podstawie opłat przesyłowych pobieranych jedynie w punkcie wyjścia Hermanowice kier. Ukraina

ze względu na fakt, iż jest to jedyny międzysystemowy punkt wyjścia, na którym są zakontraktowane zdolności przesyłowe.

Wynik indeksu oceny alokacji kosztów związanych ze zdolnościami wynosi 9,96%. Oznacza to, iż określony w art. 5 ust. 6 NC TAR dopuszczalny próg subsydiowania skrośnego ustalony na poziomie 10% nie został przekroczony a co za tym idzie, proponowany w dokumencie konsultacyjnym model taryfowy nie generuje nadmiernego subsydiowania skrośnego pomiędzy wewnątrzsystemowym a międzysystemowym wykorzystaniem sieci przesyłowej. Uzyskany wynik nie wymaga dodatkowego uzasadnienia ze strony krajowego organu regulacyjnego.

Do przeprowadzenia oceny alokacji kosztów Spółka przyjęła następujące założenia dotyczące zdolności dla wewnątrzsystemowego oraz międzysystemowego wykorzystania sieci:

- zdolności dla międzysystemowego wykorzystania sieci w punktach wyjścia przyjęto na poziomie prognozowanej zdolności zakontraktowanej w punkcie wyjścia Hermanowice kier. Ukraina, przyjętej do kalkulacji indykatywnych stawek na rok 2020,
- zdolność dla międzysystemowego wykorzystania sieci w punktach wejścia przyjęto proporcjonalnie we wszystkich punktach wejścia w stosunku udziałów prognozowanej zdolności w danym punkcie do sumy zdolności we wszystkich punktach wejścia,
- zdolność dla wewnątrzsystemowego wykorzystania sieci, zgodnie z metodologią CAA, jest pomniejszana o zdolność przyjętą dla międzysystemowego wykorzystania sieci.

W oparciu o powyższe założenia oraz indykatywne ceny referencyjne skalkulowano planowane do odzyskania przychody wewnątrzsystemowe i międzysystemowe.

Tabela 4A przedstawia wyniki przeprowadzonej, zgodnie z zapisami art. 5 kodeksu NC TAR, oceny alokacji kosztów.



**Tabela 4A**

Ocena alokacji kosztów

Rok 2020

**Przychody (Revenue) uzyskane z tytułu:**

wewnątrzsystemowego wykorzystania sieci - INTRA	[tys. PLN]	1 525 065
międzysystemowego wykorzystania sieci - CROSS	[tys. PLN]	68 287

**Czynniki kosztotwórcze (Driver) odpowiadające zdolnościom realizowanym w ramach:**

wewnątrzsystemowego wykorzystania sieci - INTRA	[kWh/h]	105 969 675
międzysystemowego wykorzystania sieci - CROSS	[kWh/h]	4 294 564

**Wskaźnik (Ratio) wykorzystania sieci:**

wewnątrzsystemowego wykorzystania sieci - INTRA	[PLN/kWh/h]	14,39
międzysystemowego wykorzystania sieci - CROSS	[PLN/kWh/h]	15,90

**Indeks alokacji kosztów COMP**

<b>COMP</b>	<b>[-]</b>	<b>9,96%</b>
-------------	------------	--------------

**5. OPIS MODELU TARYFOWEGO**

Kalkulacja cen referencyjnych dla usług przesyłania paliw gazowych przeprowadzana będzie w oparciu o model Entry-Exit i metodologię alokacji kosztów *postage stamp*.

Wszystkie koszty uzasadnione estymowane dla okresu taryfowego Spółka planuje odzyskiwać w opłatach zależnych od zdolności zakontraktowanej (stosunek opłat stałych do zmiennych 100/0). Przychód ustalony dla poszczególnych podsystemów gazu, dzielony jest w pierwszym kroku przyjętą przez Spółkę proporcją Entry-Exit - 50/50 na przychód planowany do odzyskania na punktach wejścia oraz punktach wyjścia oddzielnie dla każdego podsystemu gazu.

Mając ustalony przychód planowany do odzyskania odpowiednio na punktach wejścia oraz punktach wyjścia do/z podsystemów gazu wysokometanowego E oraz gazu zaazotowanego Lw dokonuje się kalkulacji cen referencyjnych standardowych produktów z zakresu zdolności. Kalkulacja ta odbywa się poprzez podzielenie przychodu zaalokowanego do danego rodzaju punktów przez czynnik kosztotwórczy – zdolność zakontraktowaną.

Zgodnie z proponowaną metodologią kalkulacji cen referencyjnych, GAZ-SYSTEM stosuje rabat w wysokości 80% zarówno na punktach wejścia do systemu przesyłowego z instalacji magazynowych jak i na punktach wyjścia z systemu przesyłowego do instalacji

magazynowych oraz rabat dla punktu wejścia z instalacji Terminala LNG w wysokości 100%. Zakres dostosowań został szczegółowo opisany w punkcie 2 niniejszego dokumentu.

Zastosowanie rabatu dla punktów wejścia z i wyjścia do instalacji magazynowych na poziomie 80% w stosunku do ceny odpowiednio na punktach wejścia do i wyjścia z systemu przesyłowego w praktyce wygląda w sposób opisany poniżej. W celu alokacji przychodu planowanego do odzyskania na punktach wejścia z instalacji magazynowych oblicza się proporcję zdolności zakontraktowanych na punktach wejścia do podsystemu gazu wysokometanowego E w oparciu o 100% zdolności zakontraktowanych na zwykłych punktach wejścia oraz 20% łącznych zdolności zakontraktowanych na punktach wejścia z instalacji magazynowych. Następnie w celu obliczenia ceny referencyjnej dla punktów wejścia z instalacji magazynowych, część przychodu planowanego do odzyskania (obliczonego na podstawie powyższej proporcji) na tych punktach należy podzielić przez łączną zdolność zarezerwowaną na punktach wejścia z instalacji magazynowych. Tak skalkulowana stawka przy założeniu rabatu na poziomie 80% stanowi 1/5 normalnej stawki pobieranej na zwykłych punktach wejścia. Stawkę opłaty na punktach wyjścia do instalacji magazynowych oblicza się w analogiczny sposób, uwzględniając zdolności zarezerwowane na punktach wyjścia.

**Tabela 5A**

Kalkulacja stawek indykatywnych		Gaz E	Gaz Lw
<b>Indykatywny przychód regulowany</b>	<b>mln PLN</b>	<b>1 593,4</b>	<b>50,7</b>
Przychód odzyskiwany na Entry	mln PLN	796,68	25,37
Przychód odzyskiwany na Exit	mln PLN	796,68	25,37
<b>Moce zarezerwowane</b>			
Punkty Entry	MWh/h	21 553	1 376
Punkty Entry PMG	MWh/h	21 522	
Punkt Entry LNG	MWh/h	6 371	
Punkty Exit	MWh/h	48 268	1 870
Punkty Exit PMG	MWh/h	12 551	
<b>Alokacja Przychodu</b>			
Punkty Entry	mln PLN	664,06	25,37
Punkty Entry PMG*	mln PLN	132,62	
Punkt Entry LNG*	mln PLN	0,00	
Punkty Exit	mln PLN	757,29	25,37
Punkty Exit PMG	mln PLN	39,38	
<b>Stawki przesyłowe</b>			
Punkty Entry	PLN/MWh/h	3,517	2,105
Punkty Entry PMG*	PLN/MWh/h	0,703	
Punkt Entry LNG*	PLN/MWh/h	0,000	
Punkty Exit	PLN/MWh/h	1,791	1,549
Punkty Exit PMG	PLN/MWh/h	0,358	

\* dla punktów połączenia z PMG oraz punktu wejścia LNG stosuje się rabat w wysokości odpowiednio 80% i 100% norm alnej stawki dla punktów wejścia i wyjścia

Prezentowane na stronie <http://www.gaz-system.pl/strefa-klienta/taryfa/konsultacje-nc-tar/> uproszczone modele taryfowe pozwalają obliczyć indykatywne ceny referencyjne standardowych produktów z zakresu zdolności proponowane dla roku taryfowego 2020 oraz umożliwiają ich estymację w roku kolejnym, przy dowolnym doborze parametrów dotyczących proporcji opłat Entry-Exit czy odpowiednich dostosowań (rabaty PMG, LNG) zgodnie z algorytmem opisanym powyżej.

## 6. PORÓWNANIE WYBRANEJ METODY WYZNACZANIA CEN REFERENCYJNYCH Z METODĄ CWD OPISANĄ W ART. 8 KODEKSU NC TAR

Ceny referencyjne obliczone na podstawie metodologii CWD oraz przyjętej przez GAZ-SYSTEM metodologii znaczka pocztowego (*postage stamp*) wyznaczone są na bazie indykatywnego – poziomu przychodu regulowanego dla roku 2020 w wysokości 1 644 mln PLN.

Parametry przyjęte do wyliczenia ceny referencyjnej, zarówno w metodologii CWD jak i metodologii znaczka pocztowego przyjętej przez GAZ-SYSTEM, przedstawione zostały w poniższej tabeli.

**Tabela 6A**

*Podstawowe założenia do kalkulacji stawek*

<b>Indykatywny przychód regulowany dla roku 2020</b>	<b>[mln PLN]</b>	<b>1 644</b>
<b>Alokacja kosztów</b>		
Indykatywny przychód regulowany - gaz E	[mln PLN]	1 593
Indykatywny przychód regulowany - gaz Lw	[mln PLN]	51
Udział kosztów odzyskiwanych w opłatach stałych	100%	1 644
Udział kosztów odzyskiwanych w opłatach zmiennych	0%	-
Udział kosztów odzyskiwanych na Entry (E+Lw)	50%	822
Udział kosztów odzyskiwanych na Exit (E+Lw)	50%	822
Ilość godzin w okresie	[h]	8 760

Różnice w poziomach cen referencyjnych pomiędzy metodą CWD a metodą znaczka pocztowego wynikają z następujących czynników:

a) zastosowanie innych czynników kosztotwórczych – driverów

Proponowana przez GAZ-SYSTEM metoda wyznaczania ceny referencyjnej to metoda znaczka pocztowego. Zakłada ona, iż koszty alokowane są na poszczególne punkty wejścia oraz odpowiednio poszczególne punkty wyjścia na podstawie jednego czynnika kosztotwórczego – zdolności zakontraktowanej. Konsekwencją takiego rozwiązania są jednakowe ceny referencyjne dla danego rodzaju punktów, przy założeniu podziału ex-ante Entry -Exit w proporcji 50/50.

Stawki referencyjne obliczone zgodnie z metodą CWD, która jest wskazana w NC TAR jako metoda porównawcza, są skalkulowane przy zastosowaniu dwóch czynników kosztotwórczych: zdolności zakontraktowanej oraz odległości pomiędzy poszczególnymi punktami wejścia do i wyjścia z systemu przesyłowego.

b) poziom rabatów na punktach wejścia z /wyjścia do PMG oraz punkcie wejścia LNG

W konsultowanej przez GAZ-SYSTEM metodzie wyznaczania cen referencyjnych:

- na punktach wejścia do systemu przesyłowego z instalacji magazynowych oraz punktach wyjścia z systemu przesyłowego do instalacji magazynowych zastosowano rabat w wysokości 80%, szczegółowo opisany w pkt. 2 niniejszego dokumentu;
- na punkcie wejścia do systemu przesyłowego z terminala LNG dla ceny referencyjnej zastosowano rabat w wysokości 100%, szczegółowo opisany w pkt. 2 niniejszego dokumentu.

W metodzie CWD, stanowiącej odniesienie dla proponowanej przez Spółkę metody znaczka pocztowego, wymienione powyżej rabaty nie zostały uwzględnione przy ustalaniu poziomu ceny referencyjnej na punktach połączenia systemu przesyłowego z instalacją LNG oraz instalacjami PMG.

Porównanie indykatywnych cen referencyjnych skalkulowanych na bazie proponowanej przez GAZ-SYSTEM metody wyznaczania cen referencyjnych oraz metody porównawczej CWD znajduje się w załączniku nr 1 do niniejszego dokumentu, i jest dostępne na stronie:

[http://www.gaz-system.pl/fileadmin/pliki/taryfa/pl/CWD\\_pl.pdf](http://www.gaz-system.pl/fileadmin/pliki/taryfa/pl/CWD_pl.pdf).

W załączonych tabelach zaprezentowano jedynie punkty wejścia i wyjścia, dla których Spółka, na podstawie danych historycznych, prognozuje zdolności przesyłowe na rok 2020.

## **7. INFORMACJE DOTYCZĄCE INDYKATYWNEGO PRZYCHODU REGULOWANEGO PRZYJĘTEGO DO WYLICZENIA INDYKATYWNYCH CEN REFERENCYJNYCH OBOWIĄZUJĄCYCH W ROKU 2020.**

Dozwolony przychód regulowany zatwierdzany przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki ustalany jest metodą *koszt plus* i stanowi sumę prognozowanych kosztów operacyjnych związanych z działalnością przesyłową spółki w danym roku taryfowym oraz zwrotu z zaangażowanego kapitału ustalonego jako procent od wartości regulacyjnej aktywów przypisanych do prowadzonej przez GAZ-SYSTEM działalności przesyłowej.

Dozwolony przychód regulowany kalkulowany jest na okres 12 miesięcy i jest odzyskiwany poprzez opłaty za świadczenie usług przesyłania skalkulowane w oparciu o zakontraktowane zdolności.

Dozwolony przychód planowany do osiągnięcia przez Spółkę w roku taryfowym 2020, na bazie którego skalkulowano indykatywne ceny referencyjne wynosi 1 644 101 517,80 PLN. Z uwagi na fakt, iż Spółka nie świadczy usług innych niż usługi przesyłowe, całość dozwolonego indykatywnego przychodu planowanego dla roku 2020 będą stanowiły przychody z usług

przesyłowych. Szczegółowy podział dozwolonego przychodu, zgodnie z wymogami dotyczącymi dokumentu konsultacyjnego przedstawia poniższa tabela.

**Tabela 7A**

*Proponowany docelowy przychód regulowany na rok 2020*

<b>Docelowy przychód regulowany</b>	<b>mln PLN</b>	<b>1 644</b>
Przychód z opłat opartych na zdolnościach	mln PLN	1 644
Przychód z opłat opartych na wolumenie	mln PLN	-
<b>Sieć gazu wysokometanowego E</b>	<b>mln PLN</b>	<b>1 593</b>
Punkty wejścia	mln PLN	797
Punkty wyjścia	mln PLN	797
<b>Sieć gazu zaazotowanego Lw</b>	<b>mln PLN</b>	<b>51</b>
Punkty wejścia	mln PLN	25
Punkty wyjścia	mln PLN	25
<b>Sieć gazu wysokometanowego E</b>	<b>mln PLN</b>	<b>1 593</b>
Wewnątrzsystemowe wykorzystanie sieci - INTRA	mln PLN	1 525
Międzysystemowe wykorzystanie sieci - CROSS	mln PLN	68
<b>Sieć gazu zaazotowanego Lw</b>	<b>mln PLN</b>	<b>51</b>
Wewnątrzsystemowe wykorzystanie sieci - INTRA	mln PLN	51
Międzysystemowe wykorzystanie sieci - CROSS	mln PLN	-

#### 7.1. PODZIAŁ POMIĘDZY PRZYCHODY UZYSKIWANE Z OPŁAT STAŁYCH I ZMIENNYCH

Proponowana przez GAZ-SYSTEM proporcja przychodu odzyskiwanego w formie taryf przesyłowych opartych na zdolnościach do przychodu odzyskiwanego w formie taryf przesyłowych opartych na wolumenach przesyłanego paliwa gazowego wynosi 100/0. Powyższe rozwiązanie przyjęte przez ustawodawstwo krajowe (rozporządzenie taryfowe) jest zgodne z zapisami art. 4 NC TAR. Skutkiem proponowanego rozwiązania jest pobieranie opłat w formie taryf opartych na jednym czynniku kosztotwórczym - na zdolności zakontraktowanej.

#### 7.2. PODZIAŁ ENTRY-EXIT

Z góry ustalony (ex-ante) podział Entry-Exit określa proporcję przychodu regulowanego uzyskiwanego z opłat opartych na zdolnościach w punktach wejścia do przychodu uzyskiwanego z opłat opartych na zdolnościach w punktach wyjścia. Spółka planuje stosować podział przychodu regulowanego Entry-Exit w proporcji 50/50, i taka proporcja została

uwzględniona w kalkulacji indykatorywnych cen referencyjnych opartych na zdolnościach prezentowanych w ramach niniejszego dokumentu konsultacyjnego. Dopuszcza się alokację kosztów Entry-Exit w zakresie od 40 do 60 lub w zakresie od 60 do 40, jedynie w sytuacjach znacznego wzrostu poziomu cen referencyjnych na punktach wejścia lub na punktach wyjścia.

Podlegający niewielkim zmianom w czasie podział kosztów Entry-Exit zapewnia przewidywalność proponowanej metody wyznaczania ceny referencyjnej oraz zapewnia użytkownikom sieci możliwość łatwego obliczenia proponowanych taryf przesyłowych oraz oszacowanie ich zmian w przyszłości. Mając na względzie uwarunkowania rynkowe, w tym poziom dojrzałości rynku usług przesyłowych w Polsce oraz liczbę użytkowników systemu uważamy, iż proponowany przez GAZ-SYSTEM podział Entry-Exit, zatwierdzany w poprzednich latach przez Prezesa URE, jest niedyskryminacyjny oraz nie stanowi barier zarówno dla przesyłu wewnątrzsystemowego jak i międzysystemowego.

### 7.3. PODZIAŁ POMIĘDZY PRZYCHODY WEWNĄTRZSYSTEMOWE I MIĘDZYSYSTEMOWE

GAZ-SYSTEM nie stosuje podziału *ex-ante* pomiędzy przychód planowany do odzyskania z przesyłu wewnątrzsystemowego i międzysystemowego. Wynikowy (*ex-post*) podział przychodu pomiędzy przychody wewnątrzsystemowe i międzysystemowe wynosi 96/4. Praktycznie homogeniczny charakter przesyłu jest kolejnym argumentem dla stosowania metody *postage stamp* – bardzo ograniczone ryzyko subsydiowania skrośnego pomiędzy przesyłem wewnątrzsystemowym a międzysystemowym, co potwierdza analiza alokacji kosztów (CAA) szczegółowo opisana w punkcie 4 niniejszego dokumentu.

## 8. CENY REFERENCYJNE OPARTE NA WOLUMENIE

GAZ-SYSTEM nie planuje pobierać opłat za świadczenie usług przesyłania na podstawie taryfy skalkulowanej na bazie wolumenu przysłanego paliwa gazowego, co jest zgodne z zarówno z krajowym rozporządzeniem taryfowym jak i zapisami kodeksu NC TAR.

## 9. OPŁATA UZUPEŁNIAJĄCA ZWIĄZANA Z UZGADNIANIEM PRZYCHODÓW

Spółka nie stosuje opłaty uzupełniającej związanej z uzgadnianiem przychodów.

## 10. USŁUGI NIEPRZESYŁOWE

Ponieważ Spółka nie świadczy usług innych niż usługi przesyłania paliwa gazowego, nie posiada taryfy dla usług nieprzesyłowych.

## 11. PORÓWNANIE CEN REFERENCYJNYCH DLA ROKU 2019 I INDYKATYWNYCH CEN REFERENCYJNYCH DLA ROKU 2020.

Przedstawione poniżej ceny referencyjne na rok 2019 oraz indykatywne ceny referencyjne na rok 2020 obliczone zostały zgodnie z założeniami przedstawionymi w niniejszym dokumencie. Na podstawie tych założeń przygotowano uproszczone modele taryfowe dostępne na stronie <http://www.gaz-system.pl/strefa-klienta/taryfa/konsultacje-nc-tar/>.

**Tabela 11A**

Porównanie indykatywnych cen referencyjnych na rok 2020 oraz zatwierdzonych cen referencyjnych na rok 2019			
Grupa taryfowa	Indykatywne - rok 2020 [PLN/(MWh/h) za h]	Zatwierdzone - rok 2019 [PLN/(MWh/h) za h]	zmiana [%]
<i>Dla Użytkowników Sieci gazu wysokometaanowego E</i>			
Punkt Wejścia	3,517	3,015	17%
Punkt Wyjścia	1,791	1,876	-5%
Punkt Wejścia LNG	-	-	
Punkt Wejścia PMG	0,703	0,603	17%
Punkt Wyjścia PMG	0,358	0,375	-4%
<i>Dla Użytkowników Sieci gazu zaazotowanego Lw</i>			
Punkt Wejścia	2,105	1,807	17%
Punkt Wyjścia	1,549	1,625	-5%

Głównym czynnikiem wpływającym na różnicę w wysokości stawek w taryfie na rok 2019 oraz stawek indykatywnych w taryfie na rok 2020 jest zmiana wartości przychodu regulowanego. Planowany przez Spółkę 5% wzrost przychodu regulowanego związany jest głównie z realizacją kapitałochłonnych inwestycji strategicznych, dotyczących zarówno rozbudowy sieci wewnątrz kraju jak i budowy nowych połączeń międzysystemowych, w celu podniesienia jakości oraz bezpieczeństwa świadczonych przez GAZ-SYSTEM usług.

Różnica w porównywanych stawkach wynika również z odmiennego niż w przypadku roku 2019 podejścia do podziału kosztów przyjętego do kalkulacji obu taryf. Stawki zatwierdzone dla roku



2019 zostały skalkulowane przy założeniu podziału przychodu regulowanego Entry-Exit równemu 45/55.

W proponowanym przez GAZ-SYSTEM modelu wyznaczania indykatywnych cen referencyjnych na rok 2020 zastosowano podział przychodu regulowanego Entry-Exit w proporcji 50/50, który nie dyskryminuje użytkowników systemu przesyłowego, w równym stopniu obciążając zarówno użytkowników wejść jak i wyjść do/z systemu przesyłowego oraz nie stanowi barier zarówno dla przesyłu wewnątrzsystemowego jak i międzysystemowego wykorzystania sieci.

## **12. PODEJŚCIE OPARTE NA STAŁEJ CENIE NALEŻNEJ**

GAZ-SYSTEM stosuje model taryfowy oparty o stawkę zmienną zatwierdzaną przez Urząd Regulacji Energetyki.