

Załącznik do decyzji Prezesa URE  
z dnia 20 marca 2024 r.  
znak: DRG.DRG-2.745.2.2024.JDo1

**Metoda wyznaczania cen referencyjnych nr 3/SGT  
w zakresie sieci przesyłowej będącej własnością  
przedsiębiorstwa energetycznego System Gazociągów  
Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą w Warszawie  
na okres od godziny 6:00 dnia 1 stycznia 2025 r. do godziny 6:00  
dnia 1 stycznia 2027 r.**

Warszawa, marzec 2024 r.

## **Spis treści:**

<b>1. Informacje wstępne .....</b>	<b>3</b>
<b>1. Zastrzeżenia prawne dotyczące indykatywnego charakteru danych i wyników obliczeń zawartych w niniejszym dokumencie .....</b>	<b>3</b>
<b>2. Okres obowiązywania metody MWCR .....</b>	<b>3</b>
<b>3. Opis MWCR (art. 26 ust. 1 lit. a) Kodeksu taryfowego) – informacje podstawowe .....</b>	<b>4</b>
<b>3.1. Stosowana MWCR – metoda znaczka pocztowego.....</b>	<b>5</b>
<b>3.2. Indykatywne informacje, o których mowa w art. 30 ust. 1 lit. a), wykorzystywane w MWCR (art. 26 ust. 1 lit. a) pkt (i) Kodeksu taryfowego).....</b>	<b>6</b>
<b>3.3. Indykatywne ceny referencyjne (art. 26 ust. 1 lit. a) pkt (iii) Kodeksu taryfowego) .....</b>	<b>7</b>
<b>3.4. Porównanie indykatywnych cen referencyjnych wynikających z zastosowania niniejszej metody z indykatywnymi cenami obliczonymi z zastosowaniem metody CWD (art. 26 ust. 1 lit. a) pkt (vi) Kodeksu taryfowego) .....</b>	<b>8</b>
<b>3.5. Wyniki i części składowe oceny alokacji kosztów, określonej w art. 5 oraz szczegółowe dane dotyczące tych części składowych (art. 26 ust. 1 lit. a) pkt (iv) Kodeksu taryfowego).....</b>	<b>8</b>
<b>3.6. Ocena metody wyznaczania ceny referencyjnej w zakresie zgodności z art. 7 Kodeksu taryfowego (art. 26 ust. 1 lit. a) pkt (v) Kodeksu taryfowego).....</b>	<b>8</b>
<b>4. Indykatywne informacje, o których mowa w art. 30 ust. 1 lit. b) ppkt (i), (iv) i (v) Kodeksu taryfowego (art. 26 ust. 1 lit. b) Kodeksu taryfowego) .....</b>	<b>10</b>
<b>4.1. Dozwolone przychody operatora systemu przesyłowego (art. 30 ust. 1 lit. b) pkt (i) Kodeksu taryfowego).....</b>	<b>10</b>
<b>4.2. Przychody z usług przesyłowych (art. 30 ust. 1 lit. b pkt iv Kodeksu taryfowego) .....</b>	<b>10</b>
<b>4.3. Konto regulacyjne dla sieci przesyłowej należącej do EuRoPol GAZ-u.....</b>	<b>11</b>
<b>5. Indykatywne informacje, o których mowa w art. 30 ust. 2 Kodeksu taryfowego (art. 26 ust. 1 lit. d) Kodeksu taryfowego) .....</b>	<b>12</b>
<b>6. Opis systemu przesyłowego EuRoPol GAZ-u. ....</b>	<b>12</b>
<b>7. Planowana rozbudowa KSP w zakresie połączenia z systemem przesyłowym EuRoPol GAZ-u.....</b>	<b>13</b>

## 1. Informacje wstępne

Metoda wyznaczania cen referencyjnych (zwana dalej „MWCR”) została opracowana dla Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. z siedzibą w Warszawie, zwanej dalej „Operatorem”, do kalkulacji stawek opłat przesyłowych za usługi przesyłania paliw gazowych świadczonych z wykorzystaniem sieci będącej własnością przedsiębiorstwa energetycznego **System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą w Warszawie**, zwanego dalej „EuRoPol GAZ”.

Operator wykonuje zadania operatorskie na sieci należącej do EuRoPol GAZ-u, na podstawie decyzji Prezesa URE z dnia 17 listopada 2010 r. znak: DPE-4720-4(8)/2010/6154/BT w formule niezależnego operatora systemu przesyłowego (ISO)<sup>1</sup>.

Metoda ustalania cen referencyjnych dla własnej gazowej sieci przesyłowej Operatora jest zawarta w odrębnym dokumencie.

Decyzja Prezesa URE dotycząca kwestii, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. a)–c) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/460 z 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu (Dz. Urz. UE L 72 z 17.03.2017 r. s. 29), zwanego dalej „Kodeksem taryfowym”, uwzględniająca wyniki konsultacji prowadzonych w dniach 6 września 2023 r. do 6 listopada 2023 r., dotyczących m.in. mnożników i współczynników sezonowych dla krótkoterminowych usług przesyłania paliw gazowych, poziomów rabatów na punktach wejścia z terminalu LNG oraz rabatów stosowanych w celu obliczenia cen bazowych standardowych produktów z zakresu zdolności przerywanej dla 2025 r. (Informacja Prezesa URE nr 4/2024 z dnia 9 stycznia 2024 r.), została opublikowana<sup>2</sup> niezależnie od decyzji w sprawie MWCR, o której mowa w art. 27 ust. 4 Kodeksu taryfowego. Konsultacje dotyczące kwestii, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. a)–c) Kodeksu taryfowego, dla 2026 r. będą prowadzone w II połowie 2024 r.

### 1. Zastrzeżenia prawne dotyczące indykatywnego charakteru danych i wyników obliczeń zawartych w niniejszym dokumencie

Wszelkie dane liczbowe dotyczące roku 2025 i 2026 przedstawione w niniejszym dokumencie (np. przychód regulowany, moce umowne, ceny referencyjne) są danymi indykatywnymi i mają na celu jedynie zobrazowanie wpływu przyjętej MWCR na poziom opłat przesyłowych. Dane te nie stanowią podstawy do kalkulacji taryfy w okresie obowiązywania MWCR.

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

## 2. Okres obowiązywania metody MWCR

Zgodnie z art. 27 ust. 5 Kodeksu taryfowego, procedura obejmująca ostateczną konsultację w sprawie MWCR, wydanie decyzji dotyczącej MWCR przez krajowy organ regulacyjny, obliczenie taryfy na podstawie tej decyzji oraz jej publikację, powinna być powtarzana co najmniej raz

---

<sup>1</sup> ISO – ang. Independent System Operator.

<sup>2</sup> Informacji nr 4/2024 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 1 stycznia 2025 r. do 31 grudnia 2025 r. (<https://www.ure.gov.pl/pl/biznes/taryfy-zalozenia/2025-r-art-28-nc-tar/11270.Informacja-Prezesa-Urzedu-Regulacji-Energetyki-nr-42024-w-sprawie-poziomu-mnozni.html>)

na 5 lat, począwszy od dnia 31 maja 2019 r.

Mając powyższe na uwadze, okres obowiązywania niniejszej MWCR został ustalony na 2 lata, tj. **od godziny 06:00 dnia 1 stycznia 2025 r. do godziny 06:00 dnia 1 stycznia 2027 r**<sup>3</sup>.

Dwuletni okres obowiązywania MWCR wynika w głównej mierze z faktu, że przeważająca część zadań inwestycyjnych w zakresie wykonania nowych połączeń pomiędzy Krajowym Systemem Przesyłowym (tj. systemem przesyłowym, którego właścicielem jest Operator – „KSP”) oraz siecią przesyłową EuRoPol GAZ-u zostanie zrealizowana w perspektywie do 2027 r<sup>4</sup>. Istotne jest również, że okres obowiązywania MWCR będzie taki sam jak dla metody dla sieci własnej Operatora, co ułatwi w przyszłości współpracę i integrację obu systemów.

Ponadto, za przyjęciem 2-letniego okresu przemawia również niepewność co do przyszłego wykorzystania przepustowości oferowanej w systemie przesyłowym EuRoPol GAZ-u (malejące rezerwy zdolności przesyłowej), spowodowana aktualną sytuacją geopolityczną.

W oparciu o niniejszą metodologię oraz obowiązujące przepisy Operator kalkuluje taryfę i przedkłada wraz z uzasadnieniem Prezesowi URE w celu jej zatwierdzenia. Okres taryfowy jest tożsamy z rokiem (od godziny 6:00 dnia 1 stycznia danego roku do godziny 6:00 dnia 1 stycznia roku następnego).

### **3. Opis MWCR (art. 26 ust. 1 lit. a) Kodeksu taryfowego) – informacje podstawowe**

Zgodnie z § 6 ust. 1 Rozporządzenia Taryfowego<sup>5</sup> stawki opłat zawarte w taryfie kalkuluje się na okres 12 miesięcy. Natomiast stosownie do art. 47 ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne<sup>6</sup> Operator wprowadza taryfę do stosowania w terminie określonym przez Prezesa URE w decyzji o zatwierdzeniu tej taryfy, nie wcześniejszym niż po upływie 14 dni od dnia jej opublikowania.

Stawki przesyłowe są kalkulowane w oparciu o model wejścia/wyjścia z zastosowaniem MWCR bazującej na czynniku kosztotwórczym planowanej zdolności przesyłowej – tzw. metodzie znaczka pocztowego (PS, ang. *postage stamp*). Kalkulowane są wyłącznie **opłaty stałe** odniesione do mocy umownej/zdolności przesyłowej (gr/(kWh/h)/h)<sup>7</sup> dla wejść i wyjść z systemu przesyłowego gazu ziemnego wysokometanowego grupy E. Całość przychodu dozwolonego będzie odzyskiwana w formie opłat za usługi przesyłania obliczanych na podstawie stawek stałych.

Nie przewiduje się stosowania stawek zmiennych, opartych na wolumenach paliwa, o których mowa w art. 26 ust. 1 lit. c) pkt (i) oraz art. 4 ust. 3 pkt a) i b) Kodeksu taryfowego.

Operator nie planuje świadczenia usług nieprzesyłowych i w związku z tym w MWCR nie opisano zasad kalkulacji stawek dla usług nieprzesyłowych, o których mowa w art. 26 ust. 1 lit. c) pkt (ii) Kodeksu taryfowego.

---

<sup>3</sup> Zgodnie z definicją doby gazowej - art. 3 pkt 16 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 984/2017 (Dz. Urz. UE L 72/1 z 17.03.2017), zwanego dalej „NC CAM”

<sup>4</sup> Tabela nr 3. <https://www.gaz-system.pl/dam/jcr:15a14aec-298c-437f-938d-89aea14d251b/krajowy-plan-rozwoju-gaz-system-2024-2033-czesc-a-wyciag.pdf>

<sup>5</sup> Rozporządzenie 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 2021 r. poz. 280, późn. zm.).

<sup>6</sup> Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024r. poz. 266)

<sup>7</sup> Zgodnie z art. 10 NC CAM.

Nie przewiduje się stosowania podejścia opartego na stałej cenie należnej, o którym mowa w art. 26 ust. 1 lit. e) oraz art. 24 lit. b) Kodeksu taryfowego. Stosowane jest podejście oparte na zmiennej cenie należnej, o którym mowa w art. 24 lit. a) Kodeksu taryfowego.

Nie stosuje się dostosowań taryf przesyłowych opartych na zdolności, o których mowa w art. 9 Kodeksu taryfowego (art. 26 ust. 1 lit. a) pkt (ii) Kodeksu taryfowego).

Zgodnie z artykułem 6 ust. 2 Kodeksu taryfowego, w wyniku zastosowanej metody otrzymuje się cenę referencyjną. Zgodnie z definicją zawartą w art. 3 Kodeksu taryfowego cena referencyjna oznacza cenę za produkt z zakresu zdolności ciągłej o czasie trwania wynoszącym jeden rok, która obowiązuje w punktach wejścia i wyjścia oraz którą stosuje się do określania taryf przesyłowych (tj. stawek opłat za świadczone usługi przesyłowe), opartych na zdolności.

Ceny bazowe (stawki opłat obliczone na bazie ceny referencyjnej) dla usług krótkoterminowych i przerywanych oblicza się zgodnie z art. 14 i art. 16 Kodeksu taryfowego, odpowiednio. Dla 2025 r. na podstawie Informacji Prezesa URE nr 4/2024 z dnia 9 stycznia 2024 r., która uwzględnia przepisy Kodeksu taryfowego.

### **3.1. Stosowana MWCR – metoda znaczka pocztowego**

Do kalkulacji cen referencyjnych będzie stosowana MWCR znaczka pocztowego. Wybór tej metody jest właściwy mając na uwadze charakterystykę techniczną i aktualne wykorzystanie sieci EuRoPol GAZ-u, co jest zgodne ze stanowiskiem ACER, przedstawionym w akapicie 48 Raportu ACER<sup>8</sup> *Agencja uważa, że wybór metodologii znaczka pocztowego jest właściwy dla charakterystyki technicznej i aktualnego wykorzystania gazociągu SGT. SGT w Polsce może być uważany za gazociąg liniowy, z przepływami z kierunku Niemiec i wyjściem do Polski. Istnienie jednego punktu wejścia, jednego punktu wyjścia i jednego dodatkowego punktu wyjścia wykorzystywanego wyłącznie do przerywanego przepływu gazu z powrotem do sieci niemieckiej eliminuje znaczenie czynnika kosztowego związanego z odległością.*

Stanowi to zmianę w porównaniu do MWCR dla lat 2023-2024, która przewidywała stosowanie metody odległości ważonej zdolnością (CWD, ang. Capacity Weighted Distance), opisanej w art. 8 Kodeksu taryfowego. Istotnym czynnikiem wpływającym na zmianę metody jest fakt, że obecnie nie jest realizowany i nie jest przewidywany, w okresie obowiązywania MWCR, przepływ gazu ziemnego z kierunku wschodniego, tj. poprzez punkt Kondratki-wejście, który został usunięty z listy punktów właściwych (decyzją Prezesa URE z dnia 28 marca 2023 r. znak: DRR.WRG.745.3.2023.JBu)<sup>9</sup>. Obecnie zakłada się, że całość gazu ziemnego będzie transportowana z kierunku zachodniego, poprzez punkt Mallnow-wejście.

Podział wejścia/wyjścia, o którym mowa w art. 30 ust. 1 lit. b) pkt (v)(2) Kodeksu taryfowego, wynosi 50/50, co zapewnia niedyskryminacyjne warunki dostępu do sieci, unikanie subsydiowania skrośnego oraz odzwierciedla charakter rozkładów zdolności przesyłowych w punktach wejścia i wyjścia.

Przychód kalkulacyjny będzie dzielony na wejścia i wyjścia z systemu przesyłowego zgodnie z przyjętym podziałem wejścia/wyjścia.

Po podzieleniu przychodu zaalokowanego do poszczególnych punktów wejścia/wyjścia przez sumaryczną prognozowaną moc umowną oraz liczbę godzin w roku, uzyskuje się cenę referencyjną, odpowiednio dla punktów wejścia/wyjścia.

---

<sup>8</sup> [https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Publications/2023\\_analysis\\_report\\_Poland\\_TGPS.pdf](https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Publications/2023_analysis_report_Poland_TGPS.pdf)

<sup>9</sup> <https://www.gaz-system.pl/pl/dla-klientow/informacje-rynkowe/transparetnosc-danych.html>

W MWCR uwzględnia się punkty połączeń międzysystemowych:

- Mallnow-wejście (usługa ciągła),
- Mallnow-wyjście (usługa przerywana),
- PWP-wyjście (usługa ciągła).

Punkty Mallnow-wejście i PWP-wyjście są wykorzystywane w celu przywozu paliwa gazowego do Polski, natomiast punkt Mallnow-wyjście do przesyłania gazu w kierunku Niemiec w ramach świadczenia (w obecnych warunkach<sup>10</sup>) usługi przerywanej.

Prognozowana zdolność przesyłowa dla punktu Mallnow-wyjście jest uwzględniana w kalkulacji po pomnożeniu przez wyrażenie (1 – rabat *ex-ante*), dzięki czemu późniejsze prowadzenie rozliczeń w oparciu o stawkę dla punktów wyjścia, pomniejszoną o rabat *ex-ante* dla usługi przerywanej, nie powoduje utraty przychodu przez Operatora. Podejście to jest tożsame z zastosowaniem przeskalowania, o którym mowa art. 6 ust. 4 lit. c) Kodeksu taryfowego.

### **3.2. Indykatywne informacje, o których mowa w art. 30 ust. 1 lit. a), wykorzystywane w MWCR (art. 26 ust. 1 lit. a) pkt (i) Kodeksu taryfowego)**

MWCR opiera się na czynniku kosztotwórczym planowanej zdolności przesyłowej. Jak już wspomniano w pkt 4.1, w związku z tym, że w sieci EuRoPol GAZ-u występuje tylko jeden punkt wejścia i jeden punkt wyjścia oraz jeden dodatkowy punkt wyjścia dla przepływu na zasadach przerywanych do Niemiec, czynnik kosztotwórczy jakim jest odległość nie jest odpowiedni w tym przypadku.

Punkt PWP jest wirtualnym punktem połączenia międzysystemowego<sup>11</sup> wyjścia z systemu przesyłowego należącego do EuRoPol GAZ-u do systemu Operatora, na który składają się 2 fizyczne punkty wyjścia: Lwówek (przepustowość techniczna – 3,01 GWh/h) i Włocławek (przepustowość techniczna – 11,06 GWh/h)<sup>12</sup>.

Wielkość prognozowanych zdolności przesyłowych przyjmowanych do kalkulacji cen referencyjnych dla roku taryfowego n+1 stanowiąc będzie suma:

- **zdolności ciągłych oraz przerywanych** zakontraktowanych dla roku, dla którego kalkulowana jest taryfa w ramach procedury Open Season, zdolności wynikających z kontraktów wieloletnich oraz zdolności zamówionych w ramach rozstrzygniętych aukcji,
- zdolności zakontraktowanych w ramach standardowych produktów rocznych z zakresu **zdolności ciągłej oraz przerywanej** według stanu na dzień składania wniosku taryfowego w roku n,
- przewidywanych zdolności zakontraktowanych w ramach standardowych produktów rocznych (również w ramach zamówień wieloletnich, Open Season, aukcji) z zakresu zdolności **ciągłej oraz przerywanej** na rok n+1, wynikających z inwestycji planowanych do oddania do użytkowania w roku n oraz n+1, w tym wynikających z planowanego oddania do użytkowania nowych, zmodernizowanych, przebudowanych i rozbudowanych przyłączy,
- poziomu zdolności zrealizowanych w ramach kwartalnych, miesięcznych i dobowych standardowych produktów z zakresu zdolności **ciągłej i przerywanej zrealizowanych**

<sup>10</sup> Szerzej o punkcie Mallnow-wyjście w decyzji Prezesa URE DRG.DRG-2.745.2.2024.JDo1 str. 7/8.

<sup>11</sup> Wirtualny punkt połączenia międzysystemowego oznacza co najmniej dwa punkty połączenia międzysystemowego łączące te same dwa sąsiadujące systemy wejścia-wyjścia, zintegrowane w celu zapewnienia jednej usługi z zakresu zdolności (art. 3 pkt 23 NC CAM).

<sup>12</sup> Podział zdolności technicznych punktu wirtualnego PWP (14,07 GWh/h) wynika z relacji pomiędzy parametrami technologiczno-pomiarowymi stacji wchodzących w jego skład (0,21 dla Lwówka i 0,79 dla Włocławka).

w roku kalendarzowym n-1 - poprzedzającym rok n, w którym składany jest wniosek taryfowy.

Wartości zdolności przesyłowych i odległości przyjęte do kalkulacji indykatywnych cen referencyjnych na rok 2025, zgodnie z powyższymi zasadami, przedstawia tabela nr 1. W związku z aktualnym poziomem zainteresowania kontraktacją zdolności w ramach punktów wejścia/wyjścia systemu przesyłowego należącego do EuRoPol GAZ-u, do kalkulacji cen referencyjnych dla 2026 r. prognozowane zdolności przesyłowe przyjmuje się na poziomie prognozy dla 2025 r.

Tabela 1. Indykatywne zdolności przesyłowe i odległości dla 2025 r.

Punkty wyjścia		Punkty wejścia	
Nazwa		Mallnow	
	Moc umowna [kWh/h]	1 161 968	
Mallnow		120 584	0
PWP	Lwówek	1 145 937 **	102,3 km
	Włocławek		316,5 km
			271,0 km*

\* odległość średnioważona do punktu PWP.

\*\* moc umowna dla punktu wirtualnego PWP.

Średnioważona odległość punktu Mallnow-wejście od punktu PWP-wyjście została obliczona w oparciu o rzeczywiste odległości (km) fizycznych punktów Lwówek i Włocławek (wchodzących w skład PWP) od punktu Mallnow-wejście, biorąc pod uwagę proporcję przepustowości technicznych dla tych fizycznych punktów.

### 3.3. Indykatywne ceny referencyjne (art. 26 ust. 1 lit. a) pkt (iii) Kodeksu taryfowego)

Poniższa tabela przedstawia stawki opłat stosowane w 2024 r. oraz indykatywne ceny referencyjne dla 2025 i 2026 r., skalkulowane zgodnie z niniejszą MWCR, dla punktów wejścia/wyjścia:

Tabela 2. Indykatywne ceny referencyjne.

Punkt wejścia/wyjścia	Taryfa 2024 [gr/kWh/h/h]	Taryfa 2024 * [gr/kWh/h/h]	Stawki indykatywne [gr/kWh/h/h]		Zmiana		
			2025 r.	2026 r.	5/4	4/3	3/2
1	2	3	4	5			
Mallnow-Wejście	0,5157	0,5182	0,9510	0,9510	0,0%	83,5%	0,5%
Mallnow-Wyjście	0,4916	0,4941	0,8249	0,8249	0,0%	67,0%	0,5%
PWP-Wyjście	0,4916	0,4941	0,8775	0,8775	0,0%	77,6%	0,5%
PWP-Wejście (rewers wirtualny)	0,1031	0,1036	0,1902	0,1902	0,0%	83,5%	0,5%

\* zmiana taryfy zatwierdzona decyzją z dnia 1 marca 2024 r.

Stawki opłaty przesyłowej w punkcie PWP-wejście (rewers wirtualny, punkt PWP jest punktem jednokierunkowym o fizycznej możliwości przepływu paliwa gazowego z sieci EuRoPol GAZ-u do KSP) zostały obliczone z zastosowaniem współczynnika 0,2 (rabat równy 80%) do ceny referencyjnej dla punktu Mallnow-wejście, zgodnie z § 14 ust. 1 Rozporządzenia Taryfowego.

### 3.4. Porównanie indykatywnych cen referencyjnych wynikających z zastosowania niniejszej metody z indykatywnymi cenami obliczonymi z zastosowaniem metody CWD (art. 26 ust. 1 lit. a) pkt (vi) Kodeksu taryfowego)

Porównanie cen referencyjnych obliczonych zgodnie z metodą znaczka pocztowego i cen obliczonych na podstawie metody CWD dla gazu wysokometanowego, z zastosowaniem rabatów dla usług świadczonych na zasadach przerywanych (6%) przedstawia tabela nr 3.

Tabela 3. Porównanie indykatywnych ceny referencyjnych.

Punkt wejścia/wyjścia	Stawki indykatywne [gr/kWh/h/h] PS		Stawki indykatywne [gr/kWh/h/h] CWD		Zmiana	
	2025 r.	2026 r.	2025 r.	2026 r.	4/2	5/3
1	2	3	4	5		
Mallnow-Wejście	0,9510	0,9510	0,9510	0,9510	0,0%	0,0%
Mallnow-Wyjście	0,8249	0,8249	0,8249	0,8249	0,0%	0,0%
PWP-Wyjście	0,8775	0,8775	0,8775	0,8775	0,0%	0,0%
PWP-Wejście (rewers wirtualny)	0,1902	0,1902	0,1902	0,1902	0,0%	0,0%

Stawki indykatywne obliczone wg metody CWD są identyczne jak stawki wg metody znaczka pocztowego, z powodu uwzględnienia w kalkulacji tylko 3 punktów, co potwierdza zasadność zastosowania przyjętej metody znaczka pocztowego.

Zarówno w przypadku kalkulacji metodą znaczka pocztowego, jak i odległości ważonej zdolnością stawki opłaty przesyłowej w punkcie Mallnow-wyjście zostały obliczane poprzez zastosowanie rabatu *ex-ante* w wysokości 6% do stawek na punkcie wyjścia PWP, zgodnie z postanowieniami Informacji Prezesa URE nr 4/2024 z dnia 9 stycznia 2024 r. Rabat *ex-ante* został obliczony zgodnie z metodą określoną w art. 16 ust. 2-3 Kodeksu taryfowego, z uwzględnieniem prawdopodobieństwa przerwania usługi.

### 3.5. Wyniki i części składowe oceny alokacji kosztów, określonej w art. 5 oraz szczegółowe dane dotyczące tych części składowych (art. 26 ust. 1 lit. a) pkt (iv) Kodeksu taryfowego)

W sieci EuRoPol GAZ-u nie ma punktów wewnątrzsystemowych i z tego powodu nie istnieje obowiązek wykonywania oceny alokacji kosztów, o której mowa w art. 5 Kodeksu taryfowego (brak przychodów wewnątrzsystemowych). Punkt PWP jest punktem łączącym dwa systemy wejścia/wyjścia i nie może być traktowany jako punkt wewnątrzsystemowy.

### 3.6. Ocena metody wyznaczania ceny referencyjnej w zakresie zgodności z art. 7 Kodeksu taryfowego (art. 26 ust. 1 lit. a) pkt (v) Kodeksu taryfowego)

Stosownie do postanowień art. 7 Kodeksu taryfowego, metoda wyznaczania ceny referencyjnej musi być zgodna z art. 13 rozporządzenia (WE) nr 715/2009<sup>13</sup> oraz z poniższymi wymogami.

Metoda ta powinna:

<sup>13</sup> 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 uchylające rozporządzenie (WE) nr 1775/2005 (Dz. Urz. UE L211 z 14 sierpnia 2009 r. ze zm.)



- a) umożliwić użytkownikom sieci odtworzenie obliczeń cen referencyjnych i dokładną ich prognozę;
- b) uwzględniać koszty rzeczywiste poniesione w związku ze świadczeniem usług przesyłowych, z uwzględnieniem poziomu złożoności sieci przesyłowej;
- c) zapewnić niedyskryminację i zapobiegać nadmiernemu subsydiowaniu skrośnemu, m.in. poprzez uwzględnienie ocen alokacji kosztów określonych w art. 5;
- d) zapewnić, aby znaczące ryzyko wolumenowe związane w szczególności z przesyłaniem przez dany system wejścia-wyjścia nie było przypisane do odbiorców końcowych w ramach tego systemu wejścia-wyjścia;
- e) zapewnić, aby otrzymane ceny referencyjne nie zakłócały handlu transgranicznego.

Niniejsza metoda wyznaczania cen referencyjnych (znaczka pocztowego) spełnia wszystkie powyższe wymagania. Jest to optymalna metoda dla prostej sieci przesyłowej (tylko 3 punkty wejścia/wyjścia), dla której odległość nie jest istotnym czynnikiem kosztotwórczym. Użytkownicy systemu bez trudności mogą odtworzyć obliczenia cen referencyjnych oraz prognozować ich zmiany.

Należy jednocześnie podkreślić, że uproszczony model taryfowy zamieszczony na stronie internetowej Operatora<sup>14</sup> umożliwia użytkownikom sieci odtworzenie obliczeń indykatywnych cen referencyjnych i ich prognozę. Trafność tej prognozy jest ograniczona przez niepewność szacunków dotyczących zmian przychodu dozwolonego oraz zamówień przepustowości wynikających z aktualnej sytuacji na rynku gazu. Szczegółowa weryfikacja przychodu dozwolonego oraz prognoz przepustowości jest dokonywana corocznie w postępowaniu administracyjnym w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych.

Ponadto, przyjęta MWCR uwzględnia koszty rzeczywiste poniesione w związku ze świadczeniem usług przesyłowych. W oparciu o koszty rzeczywiste świadczenia usług przesyłowych ujawnione w sprawozdaniu finansowym zbadanym przez biegłego rewidenta dokonuje się prognozy kosztów uzasadnionych do kalkulacji taryfy. Koszty uzasadnione obejmują roczne wynagrodzenie należne właścicielowi sieci przesyłowej – EuRoPol GAZ-owi, o którym mowa w art. 45 ust. 1k ustawy – Prawo energetyczne.

W związku z brakiem odbiorców końcowych przyłączonych do sieci przesyłowej EuRoPol GAZ-u nie występuje ryzyko alokacji do tych odbiorców końcowych zwiększonych kosztów wynikających z braku zamówień zdolności przez użytkowników korzystających z usług międzysystemowych (ryzyko wolumenowe).

Metoda znaczka pocztowego zapewnia niedyskryminacyjne traktowanie użytkowników systemu przesyłowego, gdyż takie same stawki opłat przesyłowych dla punktów wejścia/wyjścia są stosowane wobec wszystkich użytkowników korzystających z usług przesyłania paliwa gazowego. Ceny referencyjne nie zakłócają obrotu transgranicznego, gdyż nie występuje dyskryminacja poszczególnych użytkowników sieci przesyłowej oraz subsydiowanie skrośne.

---

<sup>14</sup> <https://www.gaz-system.pl/pl/dla-klientow/uslugi-w-sgt/taryfa-sgt/nc-tar.html>

#### **4. Indykatywne informacje, o których mowa w art. 30 ust. 1 lit. b) ppkt (i), (iv) i (v) Kodeksu taryfowego (art. 26 ust. 1 lit. b) Kodeksu taryfowego)**

##### **4.1. Dozwolone przychody operatora systemu przesyłowego (art. 30 ust. 1 lit. b) pkt (i) Kodeksu taryfowego)**

Przychód regulowany zatwierdzany przez Prezesa URE stanowi sumę prognozowanych uzasadnionych kosztów operacyjnych związanych z działalnością regulowaną na dany rok taryfowy, zwrotu z zaangażowanego kapitału oraz wynagrodzenia właściciela sieci przesyłowej, ustalonego zgodnie z art. 45 ust. 1k ustawy – Prawo energetyczne.

Przychód regulowany ustalany jest na okres 12 miesięcy w postępowaniu administracyjnym w sprawie zatwierdzenia taryfy.

Stosownie do § 10 ust. 1 pkt 1 lit. a)-c) Rozporządzenia Taryfowego przychód regulowany jest pokrywany przez przychody uzyskane z:

- a) stawek opłat przesyłowych,
- b) opłat za przekroczenia mocy umownej osiągniętych w roku poprzedzającym rok przedłożenia taryfy do zatwierdzenia,
- c) opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy (badanie jakości dostarczanych paliw gazowych, wstrzymanie lub wznowienie dostarczania paliw gazowych) osiągniętych w roku poprzedzającym rok przedłożenia taryfy do zatwierdzenia.

W kalkulacji taryfy Operator uwzględnia planowane wynagrodzenie dla EuRoPol GAZ-u z tytułu korzystania z jego majątku na rok, na który jest kalkulowana taryfa.

W związku z tym, że Kodeks taryfowy nie obejmuje szczegółowych zasad ustalania przychodu regulowanego, kwestia ta będzie wyjaśniana szczegółowo w postępowaniach w sprawie zatwierdzenia kolejnych taryf, z uwzględnieniem przepisów ustawy – Prawo energetyczne i Rozporządzenia Taryfowego.

Koszty realizacji dodatkowych połączeń pomiędzy KSP a siecią należącą do EuRoPol GAZ-u zostały przedstawione w Krajowym Planie Rozwoju GAZ-SYSTEM 2024-2033 Część A i Część B<sup>15</sup> i będą uwzględnione w kalkulacji taryfy dla sieci własnej Operatora.

##### **4.2. Przychody z usług przesyłowych (art. 30 ust. 1 lit. b pkt iv Kodeksu taryfowego)**

Indykatywny przychód dozwolony dla sieci należącej do EuRoPol GAZ-u dla 2025 i 2026 r. (193 598 tys. zł) został przyjęty na poziomie uwzględnionym w kalkulacji taryfy na 2024 r. Uzasadnieniem dla takiego podejścia jest znaczna niepewność w zakresie warunków rynkowych i geopolitycznych oraz znaczny udział wynagrodzenia właściciela sieci przesyłowej w przychodzie regulowanym. Wartość przychodu dozwolonego jest ostatecznie weryfikowana w postępowaniu taryfowym w sprawie zatwierdzenia taryfy, łącznie z uzasadnionym wynagrodzeniem właściciela sieci przesyłowej. Kodeks taryfowy nie określa szczegółowych zasad ustalania przychodu dozwolonego, w tym zakresie stosuje się ustawę – Prawo energetyczne i Rozporządzenie Taryfowe.

---

<sup>15</sup> <https://www.gaz-system.pl/pl/system-przesylowy/rozwoj-systemu-przesylowego/krajowe-plany-rozwoju.html>

### **4.3. Konto regulacyjne dla sieci przesyłowej należącej do EuRoPol GAZ-u**

Zagadnienie uzgadniania przychodów poprzez zastosowanie mechanizmu konta regulacyjnego (*vide* art. 19 ust. 1 Kodeksu taryfowego) reguluje rozdział IV Kodeksu taryfowego (art. 17 – 20).

Z brzmienia art. 17 ust. 1 Kodeksu wynika, że przepisy te mają zastosowanie do operatora systemu przesyłowego funkcjonującego w systemie pułapu niecenowego. Zgodnie zaś z art. 20 ust. 3 Kodeksu uzgodnienia konta regulacyjnego dokonuje się w celu zrekompensowania operatorowi systemu przesyłowego przychodów odzyskanych w niewystarczającym stopniu, a użytkownikom sieci – przychodów odzyskanych w nadmiernym stopniu przez operatora.

Stosownie do postanowień art. 18 ust. 1 Kodeksu taryfowego niewystarczający lub nadmierny poziom odzyskiwanych przychodów, stanowi dla danego okresu taryfowego różnicę pomiędzy wartością faktycznie uzyskanych przychodów związanych ze świadczeniem usług przesyłowych w tym okresie (RA) i planowaną wartością przychodu z usług przesyłowych uwzględnioną w kalkulacji taryfy na ten okres (R). Dodatnia wartość ww. różnicy oznacza nadmierne odzyskanie przychodów z usług przesyłowych dla danego roku i wpłynie na obniżenie przychodu przyjmowanego do kalkulacji taryfy w kolejnych latach, a ujemna oznacza niewystarczające odzyskanie tych przychodów i spowoduje zwiększenie przychodu przyjmowanego do kalkulacji przyszłych taryf w ramach uzgadniania konta regulacyjnego, o którym mowa w art. 20 Kodeksu taryfowego. Zgodnie z art. 19 ust. 2 na prowadzonym przez operatora systemu przesyłowego koncie regulacyjnym ewidencjonuje się niewystarczająco lub nadmiernie odzyskiwane przychody przez operatora systemu przesyłowego, chyba że wprowadzono inne zasady zgodnie z art. 41 ust. 6 lit. a) dyrektywy 2009/73/WE. Przy czym zgodnie z ust. 4 ww. przepisu każdy operator systemu przesyłowego korzysta z jednego konta regulacyjnego.

W związku z powyższym konto regulacyjne prowadzone dla operatora systemu przesyłowego wyznaczonego dla sieci przesyłowej należącej do EuRoPol GAZ-u, działającego w formule ISO, będzie prowadzone z uwzględnieniem w szczególności:

- wykorzystania odrębnego konta od konta dla sieci własnej Operatora (KSP), co zagwarantuje uniknięcie subsydiowania skrośnego odbiorców obu systemów przesyłowych gazu ziemnego,
- subkonta dla premii aukcyjnej,
- uzgadniania konta regulacyjnego zgodnie z zastosowaną MWCR, które będzie realizowane w postępowaniach o zatwierdzenie taryf i uzasadnione w decyzjach administracyjnych, zatwierdzających te taryfy.

## 5. Indykatywne informacje, o których mowa w art. 30 ust. 2 Kodeksu taryfowego (art. 26 ust. 1 lit. d) Kodeksu taryfowego)

Tabela 4. Model taryfowy – kalkulacja cen referencyjnych.

Sieć przesyłowa gazu ziemnego	Jedn.	2024	2025	2026
		wniosek taryfowy	dane indykatywne	dane indykatywne
Indykatywny przychód kalkulacyjny	tys. zł	193 598	193 598	193 598
Podział przychodów Wejścia/Wyjścia	%	50/50	50/50	50/50
Zastosowana MWCR	-	CWD	PS	PS
Rabat dla usług przerywanych	%	10% Ex-ante	6% Ex-ante	6% Ex-ante
<b>Prognoza mocy umownych</b>				
Mallnow-Wejście	kWh/h	2 136 968	1 161 968	1 161 968
Mallnow-Wyjście	kWh/h	120 584	120 584	120 584
PWP - Wyjście (z kierunku Mallnow)	kWh/h	2 120 937	1 145 937	1 145 937
<b>Odległości</b>				
Mallnow-Włocławek	km	316,5	316,5	316,5
Mallnow-Lwówek	km	102,3	102,3	102,3
Mallnow-PWP (średnioważona)	km	271,0	271,0	271,0
<b>Ceny referencyjne/Stawki opłat przesyłowych</b>				
Mallnow-Wejście	gr/kWh/h/h	0,5157	0,9510	0,9510
Mallnow-Wyjście	gr/kWh/h/h	0,4916	0,8249	0,8249
PWP-wyjście	gr/kWh/h/h	0,4916	0,8775	0,8775
PWP-wejście (rewers wirtualny)	gr/kWh/h/h	0,1031	0,1902	0,1902

## 6. Opis systemu przesyłowego EuRoPol GAZ-u.

Sieć przesyłowa należąca do EuRoPol GAZ-u stanowiła część mierzącego około 4 000 km gazociągu biegnącego z Rosji poprzez Białoruś i Polskę do Europy Zachodniej. W związku z agresją Rosji na Ukrainę i wstrzymaniem przepływu paliwa gazowego z kierunku wschodniego punkt wejścia Kondratki, jak już wskazano wcześniej, został usunięty z listy punktów właściwych, decyzją Prezesa URE z dnia 28 marca 2023 r. znak: DRR.WRG.745.3.2023.JBu<sup>16</sup>.

Sieć należąca do EuRoPol GAZ-u przebiega równoleżnikowo na terenie Polski, ze wschodu na zachód od granicy polsko-białoruskiej w rejonie wsi Kondratki do granicy polsko-niemieckiej w rejonie miejscowości Górzycy.

Trasa gazociągu należącego do EuRoPol GAZ-u przebiega przez 5 województw (podlaskie, mazowieckie, kujawsko-pomorskie, wielkopolskie i lubuskie), 27 powiatów i 69 gmin.

Podstawowe dane techniczne sieci przesyłowej należącej do EuRoPol GAZ-u:

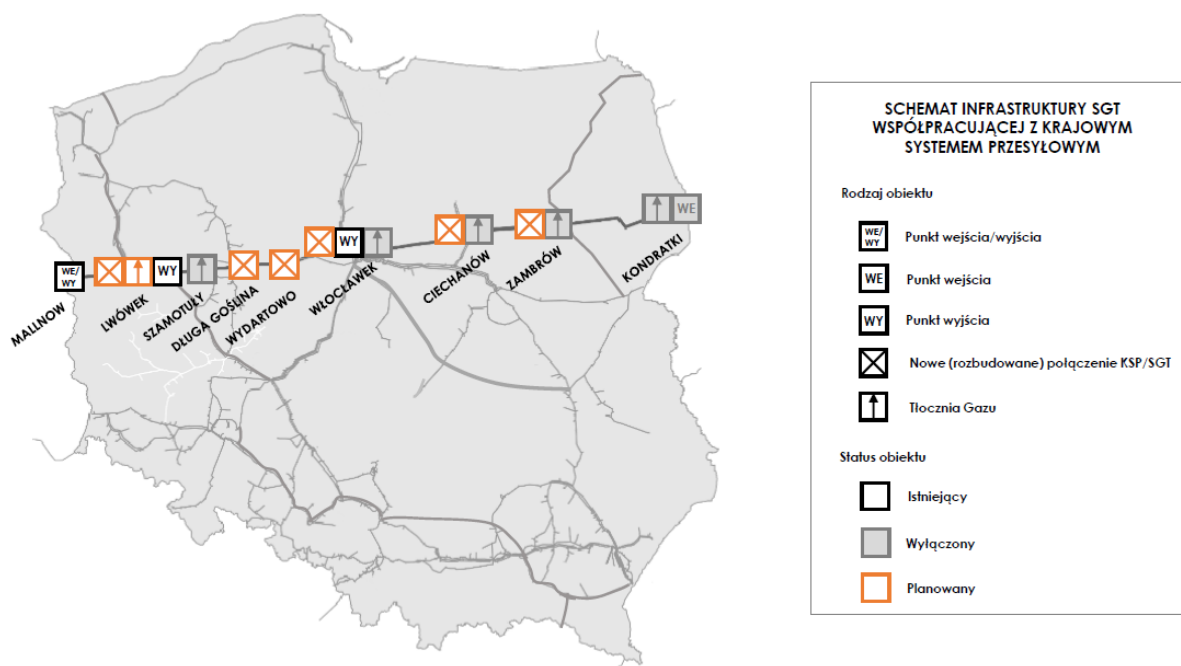
- ciśnienie robocze - 8,4 MPa;
- długość - 683,9 km;
- średnica gazociągu - DN1400;
- 1 fizyczny punkt wejścia/wyjścia – Mallnow;
- wirtualny punkt wyjścia - PWP (na który składają się dwa punkty o fizycznej lokalizacji: Lwówek, Włocławek).

<sup>16</sup> <https://www.gaz-system.pl/pl/dla-klientow/informacje-rynkowe/transparetnosc-danych.html>

Aktualnie wykorzystywana jest tylko część sieci EuRoPol GAZ-u na odcinku Mallnow – Włocławek.

Kwestia rozwoju sieci przesyłowej EuRoPol GAZ-u jest przedstawiona w Krajowym Planie Rozwoju GAZ-SYSTEM 2024-2033 Część B<sup>17</sup>. Jak wskazano wcześniej Operator zakłada zwiększenie liczby połączeń sieci przesyłowej EuRoPol GAZ-u z KSP.

Poniżej przedstawiono uproszczony schemat sieci przesyłowej EuRoPol GAZ-u.



## 7. Planowana rozbudowa KSP w zakresie połączenia z systemem przesyłowym EuRoPol GAZ-u

W perspektywie do 2027 r. planowana jest realizacja następujących zadań w zakresie połączenia KSP z siecią EuRoPol GAZ-u:

- budowa tłoczni gazu i rozbudowa węzła Lwówek,
- budowa jednokierunkowej stacji regulacyjno–pomiarowej w Długiej Goślinie,
- budowa dwukierunkowej stacji regulacyjno–pomiarowej w Wydartowie,
- dostosowanie stacji systemowej regulacyjno-pomiarowej do pracy dwukierunkowej we Włocławku,
- budowa jednokierunkowej stacji regulacyjno–pomiarowej w Ciechanowie,
- budowa dwukierunkowej stacji regulacyjno–pomiarowej w Zambrowie.

<sup>17</sup> <https://www.gaz-system.pl/dam/jcr:89566239-6da8-4e78-aa4f-3066da582c22/krajowy-plan-rozwoju-gaz-system-2024-2033-czesc-b.pdf>