

Operator Gazociągów Przesyłowych
GAZ-SYSTEM S.A.
(KRS 0000264771)
ul. Mszczonowska 4, 02-337 Warszawa
NIP 527-243-20-41, REGON 015716698



**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 17 grudnia 2015

nr DRŚ-42.12-59(8)/2015/6154/IX/JD01

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

ZMIANA

**Taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych nr 9
Operatora Gazociągów Przesyłowych
GAZ-SYSTEM S.A.**

Prokurent

Adam Bryszewski

Prezes Zarządu

Jan Chadań

Warszawa, grudzień 2015

W Taryfie dla usług przesyłania paliw gazowych nr 9 Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 grudnia 2014 r. znak: DRG-4212-58(11)/2014/6154/IX/JDo1, opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe Nr 116 (785) z dnia 17 grudnia 2014 r. wprowadza się następujące zmiany:

1. Pkt. 1.1.1 otrzymuje brzmienie:

„1.1.1. Rozporządzenia nr 715/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) 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 14.8.2009 s. 36, z późn. zm.)”.

2. Po pkt. 1.2.10. dodaje się pkt 1.2.10.1 w brzmieniu:

„1.2.10.1 sposób ustalania stawek opłat za usługi przesyłania realizowane na zasadach przerywanych warunkowo ciągłych.”

3. Pkt. 2.4. otrzymuje brzmienie:

„2.4. Fizyczny punkt wejścia – miejsce dostarczania paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji, w tym międzysystemowy fizyczny punkt wejścia, punkt wejścia z terminalu LNG lub Punkt Wzajemnego Połączenia”.

4. Po pkt. 2.4. dodaje się pkt. 2.4.1 i pkt. 2.4.2 w brzmieniu:

„2.4.1 Fizyczny punkt wejścia PPM (FPWE_{PPM}) – punkt połączenia międzysystemowego łączący systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności będący miejscem dostarczania paliwa gazowego.

2.4.2 Fizyczny punkt wyjścia PPM (FPWY_{PPM}) – punkt połączenia międzysystemowego łączący systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności będący miejscem odbioru paliwa gazowego.”

5. Pkt. 2.5. otrzymuje brzmienie:

„2.5. Fizyczny punkt wyjścia – miejsce odbioru paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji, w tym międzysystemowy fizyczny punkt wyjścia lub PMG pobierający paliwo gazowe na potrzeby własne.”

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

2
Maciej Bando

6. Pkt. 2.12. i pkt. 2.13. otrzymują brzmienie:

„2.12. Międzysystemowy fizyczny punkt wejścia – punkt wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z instalacją magazynową lub systemem dystrybucyjnym,

2.13. Międzysystemowy fizyczny punkt wyjścia – punkt wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z instalacją magazynową lub systemem dystrybucyjnym.”

7. Po pkt. 2.15. dodaje się pkt. 2.15.¹ w brzmieniu:

„2.15.¹ Moc umowna (przepustowość) na zasadach przerywanych warunkowo ciągłych – określona w przydziale przepustowości (PP) moc umowna (przepustowość) w punktach wyjścia, która może być ograniczona przez OSP, na zasadach określonych w IRIESP, w przypadku niezapewnienia paliwa gazowego w określonych punktach wejścia.”

8. Pkt. 2.17. otrzymuje brzmienie:

„2.17. Nawalnialnia – stacja nawaniająca paliwo gazowe w punkcie wyjścia z sieci przesyłowej.”

9. Skreśla się pkt. 2.18. i pkt. 2.19.

10. Pkt 2.35. otrzymuje brzmienie:

„2.35. Użytkownik Sieci – osoba fizyczna lub prawna a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która uzyskała prawo do korzystania z mocy umownych (przepustowości) systemu przesyłowego na podstawie zawartej z OSP umowy przesyłowej i przydziału przepustowości (PP), w tym OSD, który świadczy usługi dystrybucji w systemie dystrybucyjnym oraz OSM.”

11. Pkt 3.2. i pkt. 3.3. otrzymują brzmienie:

„3.2. W systemie przesyłowym gazu ziemnego wysokometanowego wyróżnia się:

3.2.1. fizyczne punkty wejścia do sieci przesyłowej, w tym międzysystemowe fizyczne punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego, Punkt Wzajemnego Połączenia – Ewe lub punkt wejścia z terminalu LNG,

PPS/ES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

3
Maciej Bando

- 3.2.2. międzysystemowe fizyczne punkty wejścia do sieci przesyłowej z PMG – Ewe PMG,
 - 3.2.3. fizyczne punkty wyjścia z sieci przesyłowej, w tym międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia do systemu dystrybucyjnego – Ewy,
 - 3.2.4. międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia z sieci przesyłowej do PMG – Ewy PMG,
- 3.3. W systemie przesyłowym gazu ziemnego zaazotowanego wyróżnia się:
- 3.3.1. fizyczne punkty wejścia do sieci przesyłowej, w tym międzysystemowe fizyczne punkty wejścia z systemu dystrybucyjnego – Lwe,
 - 3.3.2. fizyczne punkty wyjścia z sieci przesyłowej, w tym międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia do systemu dystrybucyjnego – Lwy."

12. Pkt 4.1.2. otrzymuje brzmienie:

„4.1.2. Opłaty za świadczenie usług przesyłania w fizycznych punktach wejścia do sieci przesyłowej z systemu dystrybucyjnego nie są pobierane.”

13. Po pkt. 4.1.2. dodaje się pkt 4.1.2.¹ w brzmieniu:

„4.1.2.¹ Opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej z terminalu LNG nie jest pobierana”.

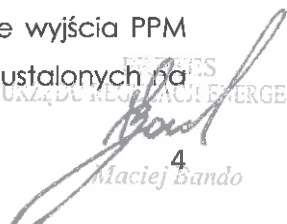
14. Pkt 4.1.3. otrzymuje brzmienie:

„4.1.3. Opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej, w tym w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia z sieci przesyłowej do systemu dystrybucyjnego, składa się z:”

15. Po pkt. 4.1.8 wprowadza się pkt 4.1.8.¹ i pkt 4.1.8.² w brzmieniu:

„4.1.8.¹ Opłatę za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia PPM oblicza się jako sumę opłat za świadczenie usług przesyłania ustalonych na podstawie stawek opłat właściwych dla punktów zintegrowanych w ramach fizycznego punktu wejścia PPM oraz warunków ich stosowania określonych w niniejszej taryfie oraz taryfie, o której mowa w pkt. 10.3.

4.1.8.² Opłatę za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wyjścia PPM oblicza się jako sumę opłat za świadczenie usług przesyłania ustalonych na

URZĘD REJACJI ENERGETYKI

4
Maciej Bando

podstawie stawek opłat właściwych dla punktów zintegrowanych w ramach fizycznego punktu wyjścia PPM oraz warunków ich stosowania określonych w niniejszej taryfie oraz taryfie, o której mowa w pkt. 10.3."

16. Po pkt. 4.1.16. dodaje się pkt 4.1.16.¹ w brzmieniu:

„4.1.16.¹ OSP dokonuje rozliczeń z Użytkownikiem Sieci - który zgodnie z postanowieniami IRIESP nabył prawo do mocy umownej (przepustowości) w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia (z wyłączeniem fizycznych punktów wejścia i fizycznych punktów wyjścia, dla których przydział przepustowości następuje w drodze aukcji), w tej samej wysokości, co najmniej na okres następujących po sobie 12 miesięcy - według stawek opłat jak za produkt roczny."

17. Pkt 4.1.22. otrzymuje brzmienie:

„4.1.22. Opłaty z tytułu przekroczenia mocy umownej (przepustowości) w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia do systemów dystrybucyjnych są pobierane, gdy suma mocy umownych (przepustowości) we wszystkich międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia wchodzących w skład danej grupy międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia jest mniejsza od sumy ilości paliwa gazowego odebranego w ciągu danej godziny we wszystkich międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia wchodzących w skład danej grupy punktów."

18. Pkt 4.1.26. otrzymuje brzmienie:

„4.1.26. W przypadku niedostosowania się Użytkownika Sieci do ograniczeń wprowadzonych przez OSP w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi lub związanymi ze zmianą paliwa gazowego bądź usuwaniem awarii, pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, czasu trwania ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej dla usług przesyłania, o której mowa w pkt. 4.2.1. Postanowienia pkt. 4.1.21 oraz pkt. 4.1.29. stosuje się odpowiednio.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
5
Mieczysław Bando

19. Pkt 5.1.1. otrzymuje brzmienie:

„5.1.1. Za niedotrzymanie przez OSP standardów jakościowych obsługi, Użytkownikowi Systemu przysługują bonifikaty, ustalone zgodnie z postanowieniami § 41 ust. 1 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.1.4 w następującej wysokości:

Bonifikata	zł
a) za odmowę udzielenia Użytkownikowi Systemu na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia przesyłania paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii sieci przesyłowej	75,67
b) za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	75,67
c) za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci przesyłowej oraz w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	252,23
d) za niepowiadomienie Użytkownika Systemu, w drodze indywidualnych pisemnych zawiadomień przekazanych faxem lub e-mailem na adres podany przez Użytkownika Systemu, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia	378,35
e) za niepowiadomienie z tygodniowym wyprzedzeniem Użytkowników Sieci zasilanych z sieci przesyłowej, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie, bądź za pomocą innego środka telekomunikacji o terminie zamierzonej zmiany ciśnienia i innych parametrów paliwa gazowego mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	126,12
f) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci przesyłowej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Użytkownika Systemu lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	126,12
g) za odmowę udzielenia na żądanie Użytkownika Systemu informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach	75,67
h) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub	15,13

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI

6

Maciej Bando

	reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki; w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	
i)	za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego przedsiębiorstwo energetyczne jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	15,13
j)	za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego przedsiębiorstwo energetyczne jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	15,13
k)	za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	252,23
l)	za niewydanie przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania paliw gazowych po zakończeniu jego dostarczania oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek Użytkownika Systemu, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	18,92

20. Po pkt. 5.2.1. dodaje się pkt 5.2.1.1 w brzmieniu:

„5.2.1.1. W przypadku ograniczenia przez OSP mocy umownej (przepustowości) w fizycznym punkcie wejścia w ramach procedury nadsubskrypcji i wykupu szczegółowo określonej w IRIESP, opłata stała za usługi przesyłania, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej (przepustowości) i liczby godzin trwania przerw lub zakłóceń.”

21. Pkt 5.2.2. otrzymuje brzmienie:

„5.2.2. W przypadku ograniczenia przez OSP mocy umownej (przepustowości) w fizycznym punkcie wyjścia z przyczyn innych niż wymienione w pkt. 5.2.1 oraz pkt.5.2.1.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia poniżej wielkości opublikowanej na stronie internetowej OSP, przez okres dłuższy niż 60 minut – OSP udziela Użytkownikowi Sieci bonifikaty w opłacie

PRZEPIS
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Gando
7

stałej za usługi przesyłania w wysokości proporcjonalnej do wielkości i liczby godzin trwania takiego ograniczenia."

22. Pkt. 5.3.1.1. oraz pkt 5.3.1.2. otrzymują brzmienie:

„5.3.1.1 dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E:

nie mniej niż $H_{SNmin} = 10,556 \text{ kWh/m}^3$ ($38,0 \text{ MJ/m}^3$),

5.3.1.2 dla systemu gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw:

nie mniej niż $H_{SNmin} = 8,333 \text{ kWh/m}^3$ ($30,0 \text{ MJ/m}^3$)."

23. Tabela w pkt. 5.3.3. otrzymuje brzmienie:

$H_{SNmingr}$	9,444 kWh/m ³ (34 MJ/m ³) dla systemu gazu wysokometanowego grupy E
$H_{SNmingr}$	8,333 kWh/m ³ (30 MJ/m ³) dla systemu gazu zaazotowanego podgrupy Lw

24. Pkt 7.5. otrzymuje brzmienie:

„7.5. Użytkownik Sieci zgłaszający zmianę w odbiorze/dostawie paliwa gazowego powodującą konieczność wymiany elementów sieci przesyłowej lub rozbudowy tej sieci, jest traktowany jak podmiot ubiegający się o przyłączenie. Za zmianę, o której mowa wyżej uważa się w szczególności zmianę mocy umownej (przepustowości) wykraczającą poza dotychczasową moc przyłączeniową, tj. dopuszczalny zakres pracy urządzeń zainstalowanych na stacji gazowej."

25. Skreśla się pkt 8.1.9.

26. Pkt 8.1.10. otrzymuje brzmienie:

„8.1.10. Stawki opłat za nawanianie paliwa gazowego przedstawia poniższa tabela:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

Stawki opłat za usługi nawaniania paliwa gazowego		
stawka stała [zł/miesiąc]	stawka zmienna podstawowa [zł/1 000m ³ / za 15 mg/m ³]	stawka zmienna dodatkowa [zł/1 000m ³ / za 1 mg/m ³]
1 178	0,7725	0,0515

Do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości wynikającej z obowiązujących przepisów prawa podatkowego."

27. Skreśla się pkt 8.1.11.

28. Pkt 9.1.1. otrzymuje brzmienie:

„9.1.1. OSP świadczy usługi krótkoterminowe na okres:

9.1.1.1 od określonej godziny do końca doby gazowej (usługi śróddzienne),

9.1.1.2 jednej doby gazowej (usługi jednodniowe),

9.1.1.3 jednego miesiąca gazowego,

9.1.1.4 jednego kwartału (trzech miesięcy gazowych),

zgodnie z postanowieniami IRiESP."


29. Pkt 9.3. otrzymuje brzmienie:

„9.3. Zasady świadczenia usług przesyłania paliw gazowych na zasadach przerywanych oraz przerywanych warunkowo ciągłych istotne dla kalkulacji opłat."

30. Po pkt. 9.3.1. dodaje się pkt. 9.3.1.¹ w brzmieniu:

„9.3.1.¹ Usługi przesyłania na zasadach przerywanych warunkowo ciągłych są świadczone w ograniczonej liczbie fizycznych punktów wyjścia, wskazanych na stronie internetowej OSP (www.gaz-system.pl). Usługi przesyłania na zasadach przerywanych warunkowo ciągłych są świadczone i rozliczane zgodnie z postanowieniami pkt. 9.3 i pkt. 9.4."

31. Skreśla się postanowienia pkt. 11. (PRZEPISY PRZEJŚCIOWE).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Mariusz Bando