

Operator Gazociągów Przesyłowych  
**GAZ-SYSTEM S.A.**  
(KRS 0000264771)  
ul. Mszczonowska 4, 02-337 Warszawa  
NIP 527-243-20-41, REGON 015716698  
-3-



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

**z dnia** 31 maja 2019r.

**nr** DRG.DRG-2.4212.12.2019.yD01

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*  
Maciej Bando

Operator Gazociągów Przesyłowych  
**GAZ-SYSTEM S.A.**

**TARYFA DLA USŁUG  
PRZESYŁANIA PALIW GAZOWYCH  
nr 13**

Prokurent  
*Adam Biliński*  
Adam Biliński

Warszawa, maj 2019

Wiceprezes Zarządu  
*Artur Zawartko*  
Artur Zawartko

BA

**SPIS TREŚCI**

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE .....	3
2. DEFINICJE .....	6
3. OGÓLNE WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁANIA .....	10
4. ROZLICZENIA Z UŻYTKOWNIKIEM SIECI .....	12
5. BONIFIKATY .....	23
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO .....	30
7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI PRZESYŁOWEJ .....	32
8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE .....	34
9. ZASADY ŚWIADCZENIA USŁUG KRÓTKOTERMINOWYCH ORAZ NA ZASADACH PRZERYWANYCH .....	35
10. ZASADY ROZLICZEŃ Z TYTUŁU USŁUG ŚWIADCZONYCH PRZEZ OSP SYSTEMEM GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH – JAMAŁ .....	41

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Taryfa dla usług przesyłania paliw gazowych nr 13 opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „OSP”, na podstawie aktów prawnych i decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:
- 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. 211 z 14.8.2009 s. 36, z późn. zm.),
  - 1.1.2. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2019 r., poz. 755, z późn. zm.),
  - 1.1.3. Ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. – o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (t.j. Dz. U. z 2018 r., poz. 1323),
  - 1.1.4. Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2018 r., poz. 640),
  - 1.1.5. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (t.j. Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.),
  - 1.1.6. Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. Nr 178, poz. 1252).
  - 1.1.7. Decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 29 marca 2019 r. (znak: DRG.DRG-2.745.1.2019.JDo1) zatwierdzającej Metodę wyznaczania cen referencyjnych nr 1/OGP w zakresie własnej sieci przesyłowej Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. na okres: od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 31 grudnia 2022 r., stanowiącą załącznik do tej decyzji (Biuletyn Branżowy URE - Paliwa gazowe Nr 32 (1226) z 29 marca 2019 r. - <http://bip.ure.gov.pl/bip/taryfy-i-inne-decyzje-b/inne-decyzje-informacji/3777,Inne-decyzje-informacje-sprawozdania-opublikowane-w-2019-r.html>),

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

  
Maciej Bando

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

BA

- 1.1.8. Komunikatu Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 24/2019 w sprawie poziomu mnożników, współczynników sezonowych i rabatów, o których mowa w art. 28 ust. 1 lit. a)-c) Kodeksu taryfowego, uwzględnianych w kalkulacji taryf dla usług przesyłania paliw gazowych na okres od dnia 1 stycznia 2020 r. do dnia 31 grudnia 2020 r. (<https://www.ure.gov.pl/pl/biznes/taryfy-zalozenia/konsultacje-art-28-nc-t/7848>, Konsultacje-w-zakresie-rabatow-mnozников-i-wspolczynnikow-sezonowych-do-taryf-na.html),
- 1.1.9. Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/460 z dnia 16 marca 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zharmonizowanych struktur taryf przesyłowych dla gazu (Dz. Urz. UE. 72 z 17.03.2017 s. 29).
- 1.2. Taryfa zawiera:
- 1.2.1. stawki opłat za świadczenie usług przesyłania,
- 1.2.2. sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci przesyłowej,
- 1.2.3. bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Użytkowników Systemu,
- 1.2.4. sposób ustalania bonifikat z tytułu niedotrzymania:
- 1.2.4.1 standardów jakościowych świadczonych usług przesyłania paliwa gazowego,
- 1.2.4.2 parametrów jakościowych paliwa gazowego.
- 1.2.5. sposób ustalania opłat za przekroczenie mocy umownej (przepustowości) oraz za nielegalny pobór paliwa gazowego,
- 1.2.6. stawki opłat lub sposób ustalania opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie,
- 1.2.7. stawki opłat za wznowienie dostarczania paliwa gazowego, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane zostało przyczynami, o których mowa w art. 6 b ustawy, o której mowa w pkt. 1.1.2,
- 1.2.8. sposób ustalania stawek opłat za usługi przesyłania świadczone na podstawie umów krótkoterminowych,
- 1.2.9. sposób ustalania stawek opłat za usługi przesyłania realizowane na zasadach przerywanych,

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*  
Maciej Bando

Bl

- 1.2.10. sposób ustalania stawek opłat za usługi przesyłania świadczone w ramach wirtualnego przesyłania zwrotnego,
- 1.2.11. sposób ustalania stawek opłat za usługi przesyłania realizowane na zasadach przerywanych warunkowo ciągłych.
- 1.3. CRG, opłaty oraz ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT naliczany jest zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.4. Odczyty wskazań układów pomiarowych ustalane są z dokładnością do pełnych metrów sześciennych ( $m^3$ ) lub pełnych kilowatogodzin (kWh), natomiast moce umowne (przepustowości) ustalane są z dokładnością do pełnych kilowatogodzin na godzinę (kWh/h).
- 1.5. Użyte w taryfie odniesienie do „ilości paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do ilości paliwa gazowego, wyrażonej w kWh, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych ( $m^3$ ) w warunkach normalnych.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Maciej Bando

## 2. DEFINICJE

- 2.1. Cena Referencyjna Paliwa Gazowego (CRG) – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez OSP, wyrażona w zł/kWh, publikowana na stronie internetowej OSP i wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESP.
- 2.2. Ciepło spalania ( $H_{SN}$ ) – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu określonej objętości paliwa gazowego wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESP.
- 2.3. Doba gazowa – okres zdefiniowany w IRiESP.
- 2.4. Fizyczny punkt wejścia – miejsce dostarczania paliwa gazowego o określonej fizycznej lokalizacji, w tym międzysystemowy fizyczny punkt wejścia, fizyczny punkt wejścia z terminalu LNG lub Punkt Wzajemnego Połączenia.
- 2.5. 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.
- 2.6. 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.
- 2.7. 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 lub Punkt Wzajemnego Połączenia.
- 2.8. IRiESP – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, ustalona zgodnie z postanowieniami art. 9g Ustawy, o której mowa w pkt. 1.1.2 i zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- 2.9. IRiESP SGT – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej Polskiego Odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał - Europa, ustalona zgodnie z postanowieniami art. 9g ustawy, o której mowa w pkt. 1.1.2 i zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

- 2.10. Kilowatogodzina (kWh) – jednostka rozliczeniowa służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w przesłanym paliwie gazowym, określana zgodnie z postanowieniami IRiESP.
- 2.11. Maksymalna moc zarejestrowana – maksymalna ilość godzinowa paliwa gazowego dostarczonego do fizycznego punktu wyjścia wynikająca ze wskazań układu pomiarowego.
- 2.12. Metr sześcienny paliwa gazowego w warunkach normalnych ( $m^3$ ) – jednostka oznaczająca ilość paliwa gazowego zawartą w objętości  $1 m^3$  przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze  $0^\circ C$ .
- 2.13. Miesiąc gazowy – okres zdefiniowany w IRiESP.
- 2.14. Międzysystemowy fizyczny punkt wejścia – punkt wejścia do systemu przesyłowego na połączeniach z instalacją magazynową lub systemem dystrybucyjnym.
- 2.15. Międzysystemowy fizyczny punkt wyjścia – punkt wyjścia z systemu przesyłowego na połączeniach z instalacją magazynową lub systemem dystrybucyjnym.
- 2.16. Moc przyłączeniowa – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.17. Moc umowna (przepustowość) – określona w przydziale przepustowości (PP) maksymalna godzinowa ilość energii zawartej w paliwie gazowym wyrażona w kWh/h, która może być przekazana do przesłania w fizycznym punkcie wejścia lub odebrana z systemu przesyłowego w fizycznym punkcie wyjścia.
- 2.18. Moc umowna (przepustowość) udostępniana na zasadach przerywanych warunkowo ciągła – określona w przydziale przepustowości (PP) moc umowna (przepustowość) w fizycznych punktach wyjścia, która może być ograniczona przez OSP, na zasadach określonych w IRiESP, w przypadku nie zapewnienia paliwa gazowego w określonych fizycznych punktach wejścia.
- 2.19. Moc umowna (przepustowość) udostępniana na zasadach przerywanych – określona w przydziale przepustowości (PP) moc umowna (przepustowość), która może być ograniczona przez OSP na zasadach określonych w IRiESP oraz Taryfie.



- 2.20. Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD) - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym gazowym, którego obowiązki określa ustawa, o której mowa w pkt. 1.1.2, wyznaczone na operatora decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- 2.21. Operator Systemu Magazynowania (OSM) - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się magazynowaniem paliw gazowych odpowiedzialne za eksploatację instalacji magazynowej, którego obowiązki określa ustawa, o której mowa w pkt. 1.1.2, wyznaczone na operatora decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- 2.22. Operator Systemu Współpracującego (OSW) – Operator Systemu Dystrybucyjnego, Operator Systemu Magazynowania lub inny operator systemu przesyłowego współpracującego z siecią przesyłową OSP.
- 2.23. PMG – instalacja magazynowa zdefiniowana w IRiESP. Fizyczne punkty wyjścia będące elementami podziemnych magazynów gazu, w których realizowany jest pobór paliwa gazowego na potrzeby własne instalacji magazynowej nie są PMG.
- 2.24. Punkt Wzajemnego Połączenia – punkt wejścia, na który składają się wszystkie fizyczne punkty znajdujące się na połączeniu systemu przesyłowego z Systemem Gazociągów Tranzytowych Jamał – Europa.
- 2.25. Przydział Przepustowości (PP) – część umowy przesyłowej określająca moc umowną (przepustowość), do której uprawniony jest Użytkownik Sieci w określonym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia.
- 2.26. Przyłączy – odcinek sieci przesyłowej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej za stacją gazową, służący do przyłączenia:
- 2.26.1. instalacji podmiotu przyłączanego do sieci przesyłowej, w szczególności znajdującej się na terenie lub w obiekcie tego podmiotu lub
- 2.26.2. sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych.
- 2.27. Rok gazowy – okres zdefiniowany w IRiESP.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando



- 2.28. Sieć przesyłowa – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
- 2.29. System dystrybucyjny – sieć dystrybucyjna oraz przyłączone do niej urządzenia i instalacje, współpracujące z tą siecią.
- 2.30. System przesyłowy - sieć przesyłowa oraz przyłączone do niej urządzenia i instalacje, współpracujące z tą siecią.
- 2.31. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru objętości lub ilości pobranego lub dostarczonego do sieci paliwa gazowego i dokonywania rozliczeń.
- 2.32. Umowa przesyłowa – zawarta pomiędzy OSP a Użytkownikiem Systemu umowa o świadczenie usługi przesyłania paliwa gazowego, w tym międzyoperatorska umowa przesyłowa (MUP).
- 2.33. Usługi przesyłania – obejmujące przyznane przez OSP prawo do korzystania z systemu przesyłowego, tj. mocy umownych (przepustowości) oraz świadczoną przez OSP usługę transportu paliwa gazowego siecią przesyłową.
- 2.34. Usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego – usługi świadczone przez OSP, polegające na umownym przesyłaniu paliw gazowych w kierunku przeciwnym do fizycznego przepływu paliw gazowych.
- 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.
- 2.36. Użytkownik Systemu – podmiot korzystający z systemu przesyłowego na podstawie umowy przesyłowej, będący zleceniodawcą usługi przesyłania lub Użytkownikiem Sieci.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando

### 3. OGÓLNE WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁANIA

- 3.1. Sposób świadczenia usług i dokonywania rozliczeń.
- 3.1.1. OSP świadczy usługę przesyłania na podstawie umowy przesyłowej zawartej z Użytkownikiem Sieci, w tym przydziału przepustowości (PP).
- 3.1.2. Paliwo gazowe jest przesyłane w dwóch systemach przesyłowych gazu ziemnego:
- 3.1.2.1 wysokometanowego grupy E,
- 3.1.2.2 zaazotowanego grupy L podgrupy Lw.
- 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 fizyczny punkt wejścia do sieci przesyłowej na połączeniu z terminalem LNG,
- 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.
- 3.4. Standardy jakościowe świadczonych usług przesyłania oraz obsługi Użytkowników Sieci określa IRIESP oraz rozporządzenie, o którym mowa w pkt. 1.1.5.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando

- 3.5. OSP dokonuje rozliczeń za świadczone usługi przesyłania w miesięcznych okresach rozliczeniowych odpowiadających miesiącom gazowym, dla usług krótkoterminowych w ramach produktów dobowych – w dobie gazowej, natomiast w ramach produktów śróddziennych od określonej godziny do końca doby gazowej – w tych godzinach.
- 3.6. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za świadczone usługi przesyłania, OSP dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.7. Korekta faktur, o której mowa w pkt. 3.6, w przypadku:
- 3.7.1. Zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem pkt. 3.7.2,
  - 3.7.2. zaniżenia należności w stosunku do Użytkownika Sieci pobierającego paliwo gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 3.8. Jeżeli umowa przesyłowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych od Użytkownika Sieci nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował objętości przesyłanego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, w celu ustalenia ilości paliwa gazowego stanowiącej podstawę wyliczenia opłaty za usługi przesyłania paliwa gazowego, przyjmuje się:
- 3.8.1. Objętość paliwa gazowego zmierzoną przez układ pomiarowy w analogicznym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem charakteru odbioru, sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na objętość przesłanego paliwa gazowego oraz ciepło spalania ustalone zgodnie z postanowieniami IRiESP,
  - 3.8.2. jeżeli nie można ustalić objętości zgodnie z pkt. 3.8.1, przyjmuje się ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej (przepustowości) określonej w przydziale przepustowości (PP).

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando

#### 4. ROZLICZENIA Z UŻYTKOWNIKIEM SIECI

##### 4.1. Rozliczenia z tytułu świadczonych usług przesyłania.

- 4.1.1. Opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej oraz w fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej, jest opłatą stałą zależną od mocy umownej (przepustowości), z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2.
- 4.1.2. Opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej na połączeniu z terminalem LNG nie jest pobierana.
- 4.1.3. Opłatę za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej, z wyłączeniem międzysystemowych fizycznych punktów wejścia do sieci przesyłowej z PMG, oblicza się według wzoru:

$$O_{WE} = S_{FPWE} * M_p / 1000 * T$$

gdzie:

- O<sub>WE</sub>** - opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia [zł],
- S<sub>FPWE</sub>** - stawka opłaty stałej w fizycznym punkcie wejścia za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [zł/(MWh/h) za h],
- M<sub>p</sub>** - moc umowna (przepustowość) w fizycznym punkcie wejścia [kWh/h],
- T** - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

- 4.1.4. Opłatę za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej, w tym w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia do systemu dystrybucyjnego, z wyłączeniem międzysystemowych fizycznych punktów wyjścia z sieci przesyłowej do PMG, oblicza się według wzoru:

$$O_{wy} = S_{FPWY} * M_p / 1000 * T$$

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando

gdzie:

- O<sub>WY</sub>** - opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wyjścia [zł],
- S<sub>FPWY</sub>** - stawka opłaty stałej w fizycznym punkcie wyjścia za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [zł/(MWh/h) za h],
- M<sub>p</sub>** - moc umowna (przepustowość) w fizycznym punkcie wyjścia [kWh/h],
- T** - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h],

- 4.1.5. Opłatę za świadczenie usług przesyłania w międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia do sieci przesyłowej z PMG oblicza się według wzoru:

$$O_{WE\ PMG} = S_{WEPMG} * M_p / 1000 * T$$

gdzie:

- O<sub>WE PMG</sub>** - opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wejścia PMG [zł],
- S<sub>WEPMG</sub>** - stawka opłaty stałej w fizycznym punkcie wejścia PMG za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [zł/(MWh/h) za h],
- M<sub>p</sub>** - moc umowna (przepustowość) w międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia [kWh/h],
- T** - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

- 4.1.6. Opłatę za świadczenie usług przesyłania w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej do PMG, oblicza się według wzoru:

$$O_{WY\ PMG} = S_{WYPMG} * M_p / 1000 * T$$

gdzie:

- O<sub>WY PMG</sub>** - opłata za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wyjścia PMG [zł],
- S<sub>WYPMG</sub>** - stawka opłaty stałej w fizycznym punkcie wyjścia PMG za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [zł/(MWh/h) za h],
- M<sub>p</sub>** - moc umowna (przepustowość) w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia [kWh/h],
- T** - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h].

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando

- 4.1.7. 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. Opłatę za świadczenie usług przesyłania w fizycznym punkcie wyjścia PPM oblicza się jako sumę opłat za świadczenie usług przesyłania ustalonych na 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.
- 4.1.9. Opłatę za świadczenie usług przesyłania pobiera się od Użytkownika Sieci za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy umownej (przepustowości) faktycznie wykorzystanej.
- 4.1.10. Moc umowną (przepustowość) stanowiącą podstawę ustalenia opłaty za świadczenie usług przesyłania udostępnia się Użytkownikom Sieci jako produkty:
- 4.1.10.1 roczne,
  - 4.1.10.2 kwartalne
  - 4.1.10.3 miesięczne,
  - 4.1.10.4 dobowe,
  - 4.1.10.5 śróddzienne.
- 4.1.11. Moc umowna (przepustowość), o której mowa w pkt. 4.1.10.1, dla danego fizycznego punktu wejścia lub fizycznego punktu wyjścia, ustalana jest w przydziale przepustowości (PP) i obowiązuje przez cały rok gazowy w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku gazowego. Zmiana mocy umownej (przepustowości) określanej w przydziale przepustowości (PP) następuje na zasadach określonych w IRIESP.
- 4.1.12. Moc umowna (przepustowość), o której mowa w pkt. 4.1.10.2, ustalana jest w przydziale przepustowości (PP) i obowiązuje przez cały okres obowiązywania przydziału przepustowości (PP) w jednakowej wysokości.



- 4.1.13. Moc, umowna (przepustowość), o której mowa w pkt. 4.1.10.3, ustalana jest w przydziale przepustowości (PP) i obowiązuje przez cały okres obowiązywania przydziału przepustowości (PP) w jednakowej wysokości.
- 4.1.14. Moc umowna (przepustowość), o której mowa w pkt. 4.1.10.4, ustalana jest w przydziale przepustowości (PP) lub w zatwierdzonej przez OSP nominacji w ramach procedury podwyższonej nominacji, o której mowa w IRiESP i obowiązuje dla wszystkich godzin doby gazowej w jednakowej wysokości.
- 4.1.15. Moc umowna (przepustowość), o której mowa w pkt. 4.1.10.5, ustalana w przydziale przepustowości (PP) lub w zatwierdzonej przez OSP nominacji w ramach procedury podwyższonej nominacji, o której mowa w IRiESP i obowiązuje w jednakowej wysokości do końca doby gazowej.
- 4.1.16. OSP dokonuje rozliczeń z Użytkownikiem Sieci - który zgodnie z postanowieniami IRiESP nabył prawo do mocy umownej (przepustowości) poprzez wstąpienie w prawa i obowiązki poprzedniego Użytkownika Sieci, w szczególności w trybie zmiany sprzedawcy lub sprzedaży przepustowości - według stawek opłat jak za produkty nabyte przez Użytkownika Sieci dokonującego ich zbycia.
- 4.1.17. OSP może określić fizyczne punkty wejścia do sieci przesyłowej, dla których ze względu na ograniczenia techniczne moc umowna (przepustowość) może być różna w poszczególnych miesiącach roku gazowego. Listę tych punktów OSP publikuje na swojej stronie internetowej.
- 4.1.18. Wielkość mocy umownej (przepustowości) powinna zawierać się w zakresie pomiarowym układu pomiarowego oraz przepustowości urządzeń technologicznych zainstalowanych w danym fizycznym punkcie wejścia lub w fizycznym punkcie wyjścia. Zakres pomiarowy układu pomiarowego oraz przepustowość urządzeń technologicznych wyznaczone są w jednostkach energii zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP.
- 4.1.19. W przypadku ograniczenia, wstrzymania lub przerwy w możliwości dostarczania lub poboru paliwa gazowego w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia z przyczyn niezależnych od OSP, Użytkownik Sieci jest zobowiązany do ponoszenia opłaty za świadczenie usług przesyłania (w fizycznych punktach wejścia oraz fizycznych punktach wyjścia) jak gdyby nie nastąpiło ograniczenie, wstrzymanie lub przerwa w korzystaniu z przydzielonej mocy umownej (przepustowości) za cały okres trwania ograniczenia, wstrzymania lub przerwy.



- 4.1.20. W przypadku przekroczenia przez Użytkownika Sieci, bez zgody OSP, wielkości mocy umownej (przepustowości) w fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej lub w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej do PMG, pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn maksymalnej mocy zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną (przepustowość), liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty stałej dla usług przesyłania, o których mowa w pkt. 4.2.1.
- 4.1.21. W przypadku przekroczenia przez Użytkownika Sieci, bez zgody OSP, wielkości mocy umownej (przepustowości) w fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej, do którego świadczona jest usługa na podstawie dwóch (lub więcej) przydziałów przepustowości (PP) lub zatwierdzonej nominacji, o której mowa w pkt. 4.1.10.4 lub pkt 4.1.10.5, dla tego Użytkownika Sieci, pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn maksymalnej mocy zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad sumę mocy umownych (przepustowości) wynikających z tych przydziałów przepustowości (PP), liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty stałej dla usług przesyłania, o których mowa w pkt. 4.2.1. W przypadku, gdy Użytkownik Sieci korzysta z mocy umownej (przepustowości) w ramach produktów rocznych lub kwartalnych lub miesięcznych i jednocześnie korzysta z mocy umownej (przepustowości) w ramach produktów dobowych, na potrzeby wyliczenia opłaty, o której mowa powyżej przyjmuje się, że okresem rozliczeniowym jest miesiąc gazowy.
- 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.
- 4.1.23. W przypadku gdy moc umowna (przepustowość), o której mowa w pkt. 4.1.10.4 lub w pkt. 4.1.10.5, ustalona jest w przydziale przepustowości (PP), ale nie została przydzielona zgodnie z procedurą podwyższonej nominacji, o której mowa w IRiESP lub też gdy Użytkownik Sieci korzysta z mocy umownej (przepustowości), o której mowa w pkt. 4.1.10.4 lub w pkt. 4.1.10.5 bez jej przydziału przez OSP, przyjmuje się że w przypadku przekroczenia przez Użytkownika Sieci, bez zgody OSP, wielkości mocy umownej (przepustowości) w fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej lub w międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia z sieci

przesyłowej do PMG, pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn maksymalnej mocy zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną (przepustowość), liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty stałej dla usług przesyłania, o których mowa w pkt. 4.2.1. Na potrzeby wyliczenia opłaty, o której mowa powyżej przyjmuje się, że okresem rozliczeniowym jest miesiąc gazowy.

4.1.24. W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej (przepustowości) w fizycznych punktach wyjścia na skutek:

4.1.24.1 awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,

4.1.24.2 prac prowadzonych przez OSD w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej uzgodniony przez OSP i OSD, zgodnie z postanowieniami pkt. 4.1.26,

4.1.24.3 udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej,

opłaty za przekroczenie mocy umownej (przepustowości) nie są pobierane.

4.1.25. Jeżeli przekroczenie wielkości mocy umownej (przepustowości), o którym mowa w pkt. 4.1.24.1, było następstwem awarii lub uszkodzenia sieci dystrybucyjnej, muszą być one udokumentowane:

4.1.25.1 kopią mailowego potwierdzenia zgłoszenia awarii służbom dyspozytorskim OSP w terminie określonym w IRiESP,

4.1.25.2 protokołem awarii podpisanym przez sprawcę awarii oraz służby obecne na miejscu awarii,

4.1.25.3 oświadczeniem OSD, iż prace ziemne nie były zlecane ani wykonywane na rzecz OSD,

4.1.25.4 kopią mapy geodezyjnej, potwierdzoną przez odpowiedni terenowy ośrodek dokumentacji geodezyjnej, z naniesionym gazociągiem i z zaznaczonym przez OSD miejscem awarii.

4.1.26. OSP może wyrazić zgodę na przekroczenie wielkości mocy umownej (przepustowości), w określonym fizycznym punkcie wyjścia w przydziale przepustowości (PP), przez określony czas, w przypadkach:

- 4.1.26.1 prowadzenia przez Operatora Systemu Współpracującego prac przyłączeniowych lub konserwacyjno-remontowych, pod warunkiem wcześniejszego uzgodnienia z OSP:
- 4.1.26.1.1 terminu prac,
  - 4.1.26.1.2 układów pomiarowych, na których może nastąpić przekroczenie,
  - 4.1.26.1.3 wielkości tego przekroczenia,
- 4.1.26.2 gdy zwiększenie poboru paliwa gazowego rekompensuje faktyczne ograniczenia mocy umownej (przepustowości) wprowadzone przez OSP w innym fizycznym punkcie wyjścia w związku z prowadzonymi przez OSP pracami przyłączeniowymi lub konserwacyjno – remontowymi na sieci przesyłowej.
- 4.1.27. 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 za świadczenie usług przesyłania, o której mowa w pkt. 4.2.1. Postanowienia pkt. 4.1.21 oraz pkt. 4.1.30 stosuje się odpowiednio.
- 4.1.28. Opłaty za przekroczenie mocy nie są naliczane w przypadku, gdy Użytkownik Sieci nie został powiadomiony o ograniczeniach wprowadzonych przez OSP, o których mowa w pkt. 4.1.27.
- 4.1.29. W przypadku, gdy w danym fizycznym punkcie wyjścia usługi przesyłania świadczone są na rzecz kilku Użytkowników Sieci, maksymalną moc zarejestrowaną przez układ pomiarowy, o której mowa w pkt. 4.1.20, pkt. 4.1.21 oraz pkt. 4.1.27, alokuje się zgodnie z postanowieniami IRiESP.
- 4.1.30. W przypadku przekroczenia przez Użytkownika Sieci, bez zgody OSP, mocy umownej (przepustowości) w fizycznym punkcie wyjścia, w którym usługi przesyłania świadczone są na rzecz kilku Użytkowników Sieci, pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn maksymalnej mocy zarejestrowanej przez układ pomiarowy zaalokowanej zgodnie z postanowieniami IRiESP, ponad moc umowną (przepustowość) Użytkownika Sieci w tym fizycznym punkcie wyjścia, oraz liczby

godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty stałej dla usług przesyłania, o której mowa w pkt. 4.2.1.

- 4.1.31. W przypadku Użytkownika Sieci, któremu została przydzielona moc umowna (przepustowość) w przydziale przepustowości (PP) w kilku fizycznych punktach wejścia lub w kilku fizycznych punktach wyjścia, opłaty stałe za świadczone usługi przesyłania pobierane są na podstawie mocy umownej (przepustowości) określonej odrębnie dla każdego z tych punktów w przydziale przepustowości (PP).
- 4.1.32. W przypadku Użytkownika Sieci, któremu została przydzielona moc umowna (przepustowość) w przydziale przepustowości (PP) w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia i przydział ten zaczyna obowiązywać w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za świadczenie usług przesyłania pobierane są w wysokości proporcjonalnej do czasu obowiązywania przydziału przepustowości (PP) w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.33. W przypadku zmiany stawek opłat stałych za świadczenie usług przesyłania w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.1.34. W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej lub prowadzenia prac remontowych w sieci OSW za usługi przesyłania świadczone na rzecz OSW opłaty nie są pobierane.
- 4.1.35. Okresem rozliczeniowym dla produktów rocznych, kwartalnych oraz miesięcznych jest miesiąc gazowy zaś dla produktów dobowych okresem rozliczeniowym jest doba gazowa, a dla produktów śróddziennych ilość godzin, dla których produkt śróddzienny został przydzielony.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando

## 4.2. Stawki opłat przesyłowych

## 4.2.1. Stawki opłat za świadczenie usług przesyłania przedstawia poniższa tabela:

Fizyczne punkty wejścia/ fizyczne punkty wyjścia	Stawki opłat
	stawka opłaty stałej [zł/(MWh/h) za h]
Dla Użytkowników Sieci gazu wysokometanowego E	
<b>Ewe</b>	3,015
<b>Ewy</b>	1,852
<b>Ewe PMG</b>	0,603
<b>Ewy PMG</b>	0,370
Dla Użytkowników Sieci gazu zaazotowanego L (podgrupy Lw)	
<b>Lwe</b>	1,818
<b>Lwy</b>	1,529

- 4.2.2. Do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości wynikającej z obowiązujących przepisów prawa podatkowego.
- 4.2.3. Stawki opłat przedstawione w tabeli w pkt. 4.2.1 dla punktów zlokalizowanych na połączeniach międzysystemowych, tj. na połączeniu z systemami przesyłowymi innych państw oraz na połączeniu z Systemem Gazociągów Tranzytowych Jamał-Europa, są stawkami minimalnymi w przypadku oferowania w tych punktach mocy umownych (przepustowości) w trybie aukcji.
- 4.2.4. Wskutek konwersji mocy umownej (przepustowości) niepowiązanej w moc umowną (przepustowość) powiązaną, w rozumieniu IRIESP, Użytkownik Sieci ponosi opłaty jedynie za moc umowną (przepustowość) powiązaną (po konwersji), z uwzględnieniem postanowień pkt. 4.2.5 i pkt. 4.2.6. Postanowienia niniejszego punktu dotyczą wyłącznie tej części (ilości) mocy umownej (przepustowości) niepowiązanej, która została konwertowana.
- 4.2.5. W przypadku konwersji, o której mowa w pkt. 4.2.4 opłata za świadczenie usług przesyłania ustalana jest w oparciu o moc umowną (przepustowość) powiązaną (po konwersji) oraz stawkę opłaty stałej dla odpowiedniego produktu dotyczącego mocy umownej (przepustowości) niepowiązanej będącej przedmiotem konwersji.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*  
Maciej Bando

BA



4.2.6. W przypadku, gdy podczas aukcji mocy umownej (przepustowości) niepowiązanej lub mocy umownej (przepustowości) powiązanej, będących przedmiotem konwersji, wystąpiła premia aukcyjna, OSP pobiera od Użytkownika Sieci w zakresie mocy umownej (przepustowości) powiązanej (po konwersji) sumę premii aukcyjnych zastosowanych w tych aukcjach, tj. sumę premii aukcyjnych wynikających z aukcji mocy umownej (przepustowości) niepowiązanej i z aukcji mocy umownej (przepustowości) powiązanej.

#### 4.3. Rozruch technologiczny

4.3.1. Zamawianie mocy umownej (przepustowości) w okresie rozruchu technologicznego Odbiorcy.

4.3.1.1 OSP może przyznać Użytkownikowi Sieci szczególne warunki korzystania z mocy umownej (przepustowości) na okres nie dłuższy niż dwa (2) miesiące dla nowego lub modernizowanego fizycznego punktu wyjścia (FPWY), w którym poboru paliwa gazowego dokonuje Odbiorca w celu prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie produkcji (z wyłączeniem Operatora Systemu Współpracującego), lub gdy przyłączany jest nowy fizyczny punkt wyjścia do sieci OSW, do której przyłączany jest nowy Odbiorca końcowy w celu prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie produkcji, który zamawia moc umowną (przepustowość) na poziomie określonym w pkt. 2.5 Załącznika do rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.1.5.

4.3.1.2 Po uzyskaniu zgody OSP, o której mowa w pkt. 4.3.1.1, Użytkownik Sieci składa wniosek o przydział przepustowości (PP), z zastrzeżeniem możliwości jego zmiany zgodnie z zasadami określonymi w IRIESP, jednocześnie dokonując zamówienia mocy umownej (przepustowości) w okresie rozruchu technologicznego.

4.3.2. Zamawianie mocy umownej (przepustowości) w okresie rozruchu technologicznego instalacji magazynowej.

4.3.2.1 OSP może przydzielić OSM szczególne warunki korzystania z mocy umownej (przepustowości), na okres nie dłuższy niż dwa (2) miesiące, dla nowego lub modernizowanego MFPWY<sub>OSM</sub> oraz MFPWE<sub>OSM</sub>, w którym odbiór paliwa gazowego z instalacji magazynowej i zatłaczanie paliwa gazowego do instalacji magazynowej dokonywane jest przez OSM w trakcie uruchamiania i testów instalacji magazynowej, lub gdy przyłączany jest nowy MFPWY<sub>OSM</sub> oraz MFPWE<sub>OSM</sub>,

- 4.3.2.2 W przypadku przydzielenia mocy umownej (przepustowości), zgodnie z pkt. 4.3.2.1, OSM składa wniosek o przydział przepustowości (PP), z zastrzeżeniem możliwości jego zmiany zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP, jednocześnie dokonując zamówienia mocy umownej (przepustowości) w okresie rozruchu technologicznego.
- 4.3.3. W przypadku, gdy Użytkownik Sieci, w okresie rozruchu technologicznego, zrealizuje moc umowną (przepustowość) niższą niż ustalona w przydziale przepustowości (PP) uiszcza opłatę za usługi przesyłania obliczoną na podstawie mocy umownej (przepustowości) wynikającej z przydziału przepustowości (PP) oraz według właściwej stawki opłaty stałej.
- 4.3.4. W przypadku przekroczenia przez Użytkownika Sieci mocy umownej (przepustowości) przydzielonej przez OSP na okres rozruchu technologicznego, Użytkownik Sieci uiszcza na rzecz OSP opłatę dodatkową z tytułu przekroczenia mocy umownej (przepustowości) w okresie rozruchu technologicznego, ustaloną zgodnie z zasadami pobierania opłat z tytułu przekroczenia mocy umownej (przepustowości), o których mowa w pkt. 4.1.20.
- 4.3.5. W szczególnie uzasadnionych przypadkach wynikających z konieczności prowadzenia długotrwałego rozruchu technologicznego, OSP i Użytkownik Sieci mogą ustalić, iż zasady rozliczania mocy umownej (przepustowości) w okresie rozruchu technologicznego będą obowiązywały dłużej niż dwa (2) miesiące, nie dłużej jednak niż przez sześć (6) miesięcy gazowych, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 4.3.6.
- 4.3.6. W szczególnie uzasadnionych przypadkach wynikających z konieczności prowadzenia długotrwałego rozruchu technologicznego instalacji magazynowej, OSP i OSM mogą ustalić, iż zasady rozliczania mocy umownej (przepustowości) w okresie rozruchu technologicznego będą obowiązywały dłużej niż dwa (2) miesiące, nie dłużej jednak niż przez dwanaście (12) miesięcy gazowych.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando



## 5. BONIFIKATY

### 5.1. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Użytkownika Systemu.

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, przerwane z powodu awarii sieci przesyłowej	91,70
b) za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	91,70
c) za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci przesyłowej oraz w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	305,67
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	458,50
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	152,83
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	152,83
g) za odmowę udzielenia na żądanie Użytkownika Systemu informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach	91,70
h) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub 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	18,34
i) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego przedsiębiorstwo energetyczne jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	18,34
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	18,34
k) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	305,67
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 niedostępnie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	22,93

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
*Maciej Bando*

B1

5.1.2. Warunkiem otrzymania przez Użytkownika Systemu bonifikaty za niedotrzymanie przez OSP standardów jakościowych obsługi Użytkownika Systemu, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. OSP zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego złożenia.

5.2. Bonifikaty z tytułu ograniczenia mocy umownej (przepustowości).

5.2.1. W przypadku przerw lub zakłóceń w dostarczaniu lub poborze paliwa gazowego w fizycznych punktach wejścia lub fizycznych punktach wyjścia spowodowanych:

5.2.1.1 prowadzonymi przez OSP planowanymi pracami remontowo-konserwacyjnymi, planowymi pracami przyłączeniowymi lub związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,

5.2.1.2 powstałą po stronie OSP, z przyczyn niezależnych od Użytkownika Sieci: awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków,

opłata stała za usługi przesyłania, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej (przepustowości) i liczby godzin trwania przerw lub zakłóceń.

5.2.2. 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.

5.2.3. W przypadku ograniczenia przez OSP mocy umownej (przepustowości) w fizycznym punkcie wyjścia z przyczyn innych niż wymienione w pkt. 5.2.1 oraz pkt. 5.2.2, 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 za usługi przesyłania w wysokości proporcjonalnej do wielkości i liczby godzin trwania takiego ograniczenia.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

  
Maciej Bando

5.2.4. Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.2.3 nie przysługuje w szczególności, gdy:

- 5.2.4.1 spadek ciśnienia został spowodowany przez Użytkownika Sieci na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej (przepustowości) w fizycznym punkcie wyjścia,
- 5.2.4.2 Użytkownik Sieci nie dotrzymał parametrów jakościowych paliwa gazowego w fizycznym punkcie wejścia,
- 5.2.4.3 Użytkownik Sieci nie dotrzymał określonych zgodnie z IRiESP minimalnych ciśnień dostawy w fizycznych punktach wejścia.

5.2.5. Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.2.1 oraz pkt. 5.2.3 nie przysługuje w przypadku, gdy:

- 5.2.5.1 Użytkownikowi Sieci zapewniono możliwość odbioru paliwa gazowego w innym uzgodnionym z OSP fizycznym punkcie wyjścia lub
- 5.2.5.2 nie nastąpiło faktyczne zmniejszenie dostarczania paliwa gazowego do odbiorcy.

5.2.6. OSP udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.2.3 w terminie czternastu (14) dni od dnia złożenia pisemnego wniosku przez Użytkownika Sieci.

5.3. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego.

5.3.1. Dla celów rozliczenia bonifikat ustala się następujące wartości ciepła spalania paliwa gazowego  $H_{SN}$  przesyłanego w systemie przesyłowym:

5.3.1.1 dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E:

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

5.3.1.2 dla systemu gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Lw:

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

5.3.2. Wartość ciepła spalania dla celów rozliczeniowych ( $H_{ZW}$ ) jest wyznaczana zgodnie z postanowieniami IRiESP.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

  
Maciej Bando

- 5.3.3. W przypadku odebrania w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego paliwa gazowego o ciepłe spalania ( $H_{zw}$ ) poniżej wartości  $H_{SNmingr}$  wynoszącej dla poszczególnych systemów:

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

OSP udzieli na rzecz Użytkownika Sieci bonifikaty obliczonej według wzoru.

$$B_{NCWgr} = I_{GI} * 2 * CRG * (1 - H_{ZW}/H_{SNmin})$$

gdzie:

- $B_{NCWgr}$  - bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [zł]
- $I_{GI}$  - rzeczywista ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh]
- $CRG$  - Cena Referencyjna Paliwa Gazowego [zł/kWh]
- $H_{ZW}$  - rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh/m<sup>3</sup>]
- $H_{SNmin}$  - minimalna wartość ciepła spalania [kWh/m<sup>3</sup>]

- 5.3.4. Jeżeli OSP, bez zgody Użytkownika Sieci, przekaze do fizycznego punktu wyjścia z systemu przesyłowego paliwo gazowe grupy E o wartości ciepła spalania równej lub wyższej aniżeli  $H_{SNmingr}$  wynoszącej 9,444 kWh/m<sup>3</sup>, ale niższej niż  $H_{SNmin}$  wynoszącej 10,556 kWh/m<sup>3</sup>, OSP udzieli na rzecz Użytkownika Sieci bonifikaty obliczanej według wzoru:

$$B_{NCW} = I_{GI} * CRG * (1 - H_{ZW}/H_{SNmin})$$

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

BA

gdzie:

$B_{NCW}$ -	bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [zł]
$I_{GI}$ -	rzeczywista ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości ciepła spalania odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh]
$CRG$ -	Cena Referencyjna Paliwa Gazowego [zł/kWh]
$H_{ZW}$ -	rzeczywiste ciepło spalania paliwa gazowego odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh/m <sup>3</sup> ]
$H_{SNmin}$ -	minimalna wartość ciepła spalania, o której mowa w pkt. 5.3.1 [kWh/m <sup>3</sup> ]

5.3.5. Jeśli Użytkownik Sieci wyrazi na piśmie zgodę na przyjęcie paliwa gazowego o obniżonej wartości ciepła spalania, za przyjętą ilość paliwa gazowego Użytkownikowi Sieci przysługuje 50% bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.3.4.

5.3.6. Jeżeli paliwo gazowe odebrane w fizycznym punkcie wyjścia nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli Użytkownikowi Sieci zostanie udzielona bonifikata.

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jednostka miary	Najwyższa dopuszczalna wartość $X_{S, JNmax}$
Zawartość siarkowodoru*	mg/m <sup>3</sup>	7,0
Zawartość par rtęci*	µg/m <sup>3</sup>	30,0
Zawartość siarki całkowitej*	mg/m <sup>3</sup>	40,0

\*Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

5.3.7. Jeżeli OSP przekaze w fizycznym punkcie wyjścia paliwo gazowe niespełniające przynajmniej jednego ze standardów jakościowych określonych w pkt. 5.3.6, OSP udzieli Użytkownikowi Sieci bonifikaty, za każdy z przekroczonych parametrów określonych w pkt. 5.3.6., obliczanej według wzoru:

$$B_{NSJW} = I_{GI} * 2 * CRG * (X_{S, JW} - X_{S, JNmax}) / X_{S, JNmax}$$

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
*Maciej Bando*

gdzie:

- $B_{NSJW}$  - bonifikata za przekroczenie danego parametru jakościowego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [zł]
- $I_{GI}$  - ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości danego parametru jakościowego, przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh]
- CRG - Cena Referencyjna Paliwa Gazowego [zł/kWh]
- $X_{SJNmax}$  - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, przedstawiona w pkt. 5.3.6 [mg/m<sup>3</sup> lub µg/m<sup>3</sup>]
- $X_{SJW}$  - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [mg/m<sup>3</sup> lub µg/m<sup>3</sup>]

- 5.3.8. OSP udzieli Użytkownikowi Sieci bonifikaty wyliczonej zgodnie z wzorem przedstawionym w pkt. 5.3.7 w odniesieniu do każdego z parametrów jakościowych, o których mowa w pkt. 5.3.6. Bonifikata ta będzie naliczona osobno dla każdego z niedotrzymanych parametrów jakościowych.
- 5.3.9. OSP zobowiązuje się do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego odebranego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, zgodnie z poniższymi wymaganiami:
- 5.3.9.1 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody ( $X_{STNmax}$ ) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi +3,7 °C (276,85 K),
- 5.3.9.2 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody ( $X_{STNmax}$ ) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi -5 °C (268,15 K).
- 5.3.10. W przypadku przekazania przez OSP do odbioru w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego paliwa gazowego niespełniającego parametrów określonych w pkt. 5.3.9, OSP udzieli Użytkownikowi Sieci bonifikaty, wyliczonej według wzoru:

$$B_{NSTW} = I_{GI} * 0,1 * CRG * (X_{STW} - X_{STNmax}) / X_{STNmax}$$

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando



gdzie:

B <sub>NSTW</sub> -	bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody [zł]
I <sub>GI</sub> -	ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru punktu rosy wody przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego [kWh]
CRG -	Cena Referencyjna Paliwa Gazowego [zł/kWh]
X <sub>STNmax</sub> -	maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
X <sub>STW</sub> -	rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego przekazanego w fizycznym punkcie wyjścia [K]

- 5.3.11. Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień zastosowanie mają tabele znajdujące się w Załączniku A do Polskiej Normy PN-C-04752.
- 5.3.12. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości przesłanego paliwa gazowego Użytkownik Sieci lub OSP może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia zgodności jakości paliwa gazowego z parametrami określonymi w pkt. 5.3.1, pkt. 5.3.6 lub pkt. 5.3.9 koszty tego badania pokrywa podmiot żądający jego przeprowadzenia, w przeciwnym przypadku koszty badania pokrywa druga strona.
- 5.3.13. Strony zobowiązane są, w przypadku stwierdzenia możliwości przekazania paliwa gazowego o niedostatecznej jakości, do niezwłocznego powiadomienia drugiej strony o możliwości wystąpienia takiej sytuacji.
- 5.3.14. W przypadku, gdy w danym punkcie realizowane są umowy przesyłowe dla więcej niż jednego Użytkownika Sieci, bonifikaty, o których mowa w pkt. 5.3, przyznawane są Użytkownikom Sieci proporcjonalnie do alokacji rozliczeniowej dla każdego z nich w danym punkcie.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

  
Maciej Bando



## 6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO

- 6.1. Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie paliwa gazowego:
- 6.1.1. bez zawartej umowy przesyłowej z OSP oraz przydziału przepustowości (PP) dla danego fizycznego punktu,
  - 6.1.2. z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowego,
  - 6.1.3. poprzez ingerencję w układ pomiarowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 6.1.1, OSP obciąża pobierającego opłatami stanowiącymi iloczyn:
- 6.2.1. trzykrotności CRG, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego,
  - 6.2.2. ryczałtowej ilości energii zawartej w paliwie gazowym stanowiącej równowartość iloczynu sumy mocy zainstalowanych odbiorników oraz ciepła spalania o wartości 10,972 [kWh/m<sup>3</sup>] dla systemu gazu ziemnego wysokometanowego grupy E oraz 9,111 [kWh/m<sup>3</sup>] dla systemu gazu ziemnego zaazotowanego grupy L podgrupy Lw i godzin w okresie trwania nielegalnego pobierania.
- 6.3. W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 6.1.2 lub pkt. 6.1.3, Użytkownik Sieci obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn:
- 6.3.1. trzykrotności CRG, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego,
  - 6.3.2. ryczałtowej ilości energii zawartej w paliwie gazowym ustalonej jako ilość paliwa gazowego pobranego w analogicznych okresach przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania paliwa gazowego.
- 6.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 6.1.2 lub pkt. 6.1.3, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranego paliwa gazowego, Użytkownik Sieci obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn:

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*

- 6.4.1. trzykrotności CRG, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego,
- 6.4.2. ryczałtowej ilości energii zawartej w paliwie gazowym stanowiącej równowartość iloczynu mocy umownej (przepustowości) oraz liczby godzin w okresie, w którym stwierdzono nielegalne pobieranie paliwa gazowego.
- 6.5. Ryczałtowe ilości energii zawartej w paliwie gazowym, o których mowa w pkt. 6.2.2, pkt. 6.3.2 i 6.4.2 są określone jako ilości maksymalne. OSP przy ustalaniu opłaty może zastosować ilości mniejsze uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru paliwa gazowego przez dany podmiot.
- 6.6. Za założenie przez OSP nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z przyczyn leżących po stronie Użytkownika Sieci na jakiegokolwiek części urządzenia pomiarowego w instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę w wysokości 100% poniesionych kosztów.
- 6.7. Za czynności związane z montażem nowego w miejsce uszkodzonego lub zniszczonego z przyczyn leżących po stronie Użytkownika Sieci urządzenia pomiarowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty w wysokości 100% kosztów rzeczywistych poniesionych na jego montaż i wymianę.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando

## 7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI PRZESYŁOWEJ

- 7.1. Opłatę za przyłączenie do sieci przesyłowej ustala się w umowie o przyłączenie w oparciu o koszty realizacji przyłączenia.
- 7.2. Opłata za przyłączenie do sieci przesyłowej wynosi 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z zastrzeżeniem postanowień pkt. 7.3.
- 7.3. Opłata za przyłączenie do sieci przesyłowej:
- 7.3.1. źródeł współpracujących z siecią,
  - 7.3.2. sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych,
  - 7.3.3. instalacji podmiotów zajmujących się wytwarzaniem, przetwarzaniem, wydobywaniem lub magazynowaniem paliw gazowych oraz skraplaniem lub gazyfikacją skroplonego gazu ziemnego
- wynosi 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 7.4. Szczegółowe warunki pobierania opłaty za przyłączenie oraz zasady ustanawiania zabezpieczeń finansowych, określa umowa o przyłączenie do sieci.
- 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.
- 7.6. W przypadku wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobierana jest opłata w wysokości rzeczywistych poniesionych z tego tytułu nakładów.
- 7.7. W przypadku wymiany przyłącza, jego przebudowy lub rozbudowy sieci ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobierana jest opłata w takiej wysokości jak opłata za przyłączenie do sieci.

- 7.8. Za wymianę układu pomiarowego, wynikającą ze zmiany mocy przyłączeniowej lub charakterystyki poboru paliwa gazowego, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu pobiera się opłatę w wysokości 25 % nakładów poniesionych na jego zakup i montaż. Jeżeli jednak podmiot wnioskujący o wymianę układu pomiarowego zajmuje się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych, ich wytwarzaniem, przetwarzaniem lub wydobywaniem, magazynowaniem paliw gazowych oraz skraplaniem lub regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na jego zakup i montaż.
- 7.9. W przypadku powtarzającego się, udowodnionego poboru paliwa gazowego poniżej minimalnej ilości godzinowej - określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie - która stanowi parametr doboru urządzenia pomiarowego, dostosowanie układu pomiarowego dokonywane jest na koszt Użytkownika Sieci.
- 7.10. Nakłady stanowiące podstawę kalkulacji opłaty za przyłączenie obejmują koszty elementów sieci i wszystkich działań związanych z realizacją przyłączenia określonych w warunkach przyłączenia, w tym koszt za paliwo gazowe służące do nagazowania elementów sieci będących przedmiotem przyłączenia, a w szczególności wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych oraz geodezyjnych, uzgodnienie dokumentacji, uzyskanie decyzji lokalizacyjnej, pozwolenia na budowę lub pozwolenia na użytkowanie obiektu budowlanego, zakup lub budowę elementów sieci i urządzeń niezbędnych do wykonania przyłączenia, nadzór inwestorski, roboty budowlano-montażowe wraz z niezbędnymi próbami oraz opłaty za nabycie lub zajęcie terenu, w tym opłaty publicznoprawne i odszkodowania dla właścicieli nieruchomości.
- 7.11. Zasady ustalania opłat za przyłączenie określone niniejszą taryfą stosuje się wyłącznie do podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeśli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki przesyłania paliwa gazowego. Ustalone w niniejszej taryfie zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci przesyłowej dotyczą podmiotów, dla których zostały określone warunki przyłączenia do tej sieci (w tym moc umowna (przepustowość) i ilości roczne paliwa gazowego).
- 7.12. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana zgodnie z zasadami określonymi w taryfie obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

  
Maciej Bando

**8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE**

- 8.1. Opłaty za wstrzymanie i wznowienie przesyłania paliwa gazowego, sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego oraz badanie jakości odbieranego paliwa gazowego.
- 8.1.1. Za wstrzymanie przesyłania paliwa gazowego pobiera się opłatę w wysokości 880 zł.
- 8.1.2. Za czynności podjęte w związku z wydanym poleceniem wstrzymania przesyłania paliwa gazowego, jeśli odwołanie polecenia wstrzymania nastąpi później niż 24 godziny przed datą wskazaną na poleceniu wstrzymania, pobiera się opłatę w wysokości 800 zł.
- 8.1.3. Za wznowienie przesyłania paliwa gazowego po wstrzymaniu jego przesyłania spowodowanym przesłankami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt. 1.1.2 pobiera się opłatę w wysokości 880 zł.
- 8.1.4. Za sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego na wniosek Użytkownika Systemu pobierana jest opłata wynosząca 100% kosztów rzeczywistych. Opłaty tej nie pobiera się w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego, którego właścicielem jest OSP.
- 8.1.5. Za badanie, na wniosek Użytkownika Systemu, jakości odbieranego paliwa gazowego z sieci przesyłowej pobierana jest opłata wynosząca 100% kosztów rzeczywistych. Opłaty tej nie pobiera się w przypadku stwierdzenia niezgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w umowie przesyłowej oraz § 38 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.1.5.
- 8.1.6. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie Użytkownika Systemu wysokość opłat ustala odrębna umowa.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando

## 9. ZASADY ŚWIADCZENIA USŁUG KRÓTKOTERMINOWYCH ORAZ NA ZASADACH PRZERYWANYCH

9.1. Warunki przydziału przepustowości dla usług krótkoterminowych.

9.1.1. OSP świadczy usługi krótkoterminowe w podziale na następujące produkty:

- 9.1.1.1 śróddzienny – w ramach którego przepustowość udostępniana jest od danej godziny w dobie gazowej do końca tej doby gazowej,
- 9.1.1.2 dobowy – w ramach którego przepustowość udostępniana jest na okres jednej doby gazowej,
- 9.1.1.3 miesięczny – w ramach którego przepustowość udostępniana jest na okres jednego miesiąca gazowego w roku gazowym (kolejne miesiące rozpoczynają się pierwszego (1) dnia każdego miesiąca gazowego), w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym miesiącu,
- 9.1.1.4 kwartalny – w ramach którego przepustowość udostępniana jest na okres jednego kwartału w roku gazowym (kolejne kwartały roku gazowego rozpoczynają się odpowiednio 1 października, 1 stycznia, 1 kwietnia i 1 lipca), w jednakowej ilości na wszystkie godziny w danym kwartale,

zgodnie z postanowieniami IRiESP.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando



## 9.2. Stawki opłat w ramach usług krótkoterminowych.

- 9.2.1. Opłatę za świadczenie usług krótkoterminowych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.1.3 - 4.1.6, przy czym w celu wyznaczenia stawki opłaty stałej, należy pomnożyć stawkę opłaty stałej, o której mowa w pkt. 4.2.1 przez odpowiedni współczynnik korygujący podany w tabeli poniżej:

		Współczynniki korygujące stawkę opłaty stałej dla usług krótkoterminowych			
MIESIĄC	RODZAJ USŁUGI	PRODUKT ŚRÓDDZIENNY	PRODUKT DOBOWY	PRODUKT MIESIĘCZNY	PRODUKT KWARTALNY
	Październik		2,2440	2,2440	1,4790
Listopad		2,4200	2,4200	1,5950	
Grudzień		2,5520	2,5520	1,6820	
Styczeń		2,6620	2,6620	1,7545	1,4224
Luty		2,4200	2,4200	1,5950	
Marzec		2,3100	2,3100	1,5225	
Kwiecień		2,1780	2,1780	1,4355	1,1430
Maj		1,9580	1,9580	1,2905	
Czerwiec		1,8040	1,8040	1,1890	
Lipiec		1,8920	1,8920	1,2470	1,0795
Sierpień		1,8260	1,8260	1,2035	
Wrzesień		1,9140	1,9140	1,2615	

- 9.2.2. Nie jest zawierany przydział przepustowości (PP) na okresy krótkoterminowe inne niż wskazane w pkt. 9.2.1.
- 9.2.3. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 9.1 i pkt. 9.2 do rozliczeń z Użytkownikiem Sieci dotyczących realizacji przydziału przepustowości (PP) na okres krótkoterminowy stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*

B1



- 9.3. Zasady świadczenia usług przesyłania paliw gazowych na zasadach przerywanych oraz przerywanych warunkowo ciągłych istotne dla kalkulacji opłat.
- 9.3.1. W przypadku braku możliwości realizacji usług przesyłania na zasadach ciągłych, OSP może zaoferować świadczenie usług przesyłania na zasadach przerywanych, które będą rozliczane zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 9.3 i pkt. 9.4.
- 9.3.2. Usługi przesyłania na zasadach przerywanych warunkowo ciągłych są świadczone w ograniczonej liczbie fizycznych punktów wyjścia, wskazanych na stronie internetowej OSP ([www.gaz-system.pl](http://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.
- 9.3.3. OSP oferuje usługi przesyłania paliwa gazowego na zasadach przerywanych dla produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych, dobowych oraz śróddziennych. Usługi przesyłania paliw gazowych na zasadach przerywanych dla produktów kwartalnych, miesięcznych, dobowych oraz śróddziennych są rozliczane na podstawie pkt. 9.2.1.
- 9.3.4. W ramach usług przesyłania świadczonych na zasadach przerywanych, OSP ma prawo ograniczyć moc umowną (przepustowość) przerywaną w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP. Maksymalna długość pojedynczego ograniczenia może równać się liczbie dób gazowych lub godzin w dobie gazowej na jaki został zawarty przydział przepustowości (PP). Brak jest limitu liczby godzin i dób gazowych w trakcie trwania przydziału przepustowości (PP) na zasadach przerywanych, w których moc umowna (przepustowość) może ulec ograniczeniu.
- 9.3.5. Użytkownik Sieci zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez OSP, zgodnie z postanowieniami pkt. 9.3.6, ograniczeń mocy umownej (przepustowości) przerywanej w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia.
- 9.3.6. Ograniczenie mocy umownej (przepustowości) przerywanej dla danego Użytkownika Sieci dokonywane jest do poziomu dostępnej dla niego mocy w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia.
- 9.3.7. Dla potrzeb ustalenia czy zostały wprowadzone ograniczenia mocy umownej (przepustowości) przerywanej w danej godzinie doby gazowej przyjmuje się, iż ograniczenie następuje z chwilą i na zasadach określonych w IRiESP.

- 9.3.8. Wprowadzając ograniczenia mocy umownej (przepustowości) OSP określa ilość godzin w danej dobie gazowej, które podlegają ograniczeniu.
- 9.3.9. W przypadku niedostosowania się przez Użytkownika Sieci do wprowadzonych przez OSP ograniczeń, o których mowa w pkt. 9.3.4, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie, skierowanego do Użytkownika Sieci za pomocą faksu lub poczty elektronicznej na wskazany w umowie przesyłowej numer lub adres e-mail, o zamiarze wypowiedzenia przydziału przepustowości (PP) i wyznaczenia dodatkowego 24- godzinnego terminu na dostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń, OSP ma prawo wypowiedzenia ze skutkiem natychmiastowym przydziału przepustowości (PP) w części dotyczącej świadczenia usług przesyłania na zasadach przerywanych.
- 9.4. Rekompensata za ograniczenie mocy umownej (przepustowości) w ramach usług przesyłania na zasadach przerywanych.
- 9.4.1. W przypadku każdorazowego ograniczenia mocy umownej (przepustowości) świadczonej w ramach usług przesyłania na zasadach przerywanych, Użytkownikowi Sieci przysługuje rekompensata, ustalona w następujący sposób:

$$R = S_o * W_k * \frac{M_o}{1000} * T_d * 3$$

gdzie:

- R** - Rekompensata za każdorazowe ograniczenie mocy umownej (przepustowości) w ramach usług przesyłania na zasadach przerywanych [zł]
- S<sub>o</sub>** - Stawka opłaty za świadczenie usług przesyłania wskazana w pkt. 4.2.1, dla fizycznego punktu wejścia albo fizycznego punktu wyjścia, w którym nastąpiło ograniczenie mocy umownej (przepustowości) [zł/MWh/h za h]
- W<sub>k</sub>** - Współczynnik korygujący dla produktu dobowego w miesiącu, w którym nastąpiło ograniczenie mocy umownej (przepustowości) w ramach usług przesyłania na zasadach przerywanych, wskazany w pkt. 9.2.1
- M<sub>o</sub>** - wysokość ograniczenia mocy umownej (przepustowości) [kWh/h]
- T<sub>d</sub>** - ilość godzin trwania ograniczenia

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*

- 9.4.2. Rekompensata, o której mowa w pkt. 9.4.1 nie przysługuje w przypadku, gdy ograniczenie mocy umownej (przepustowości) dotyczyło przepustowości przerywanej warunkowo ciągłej i wynikało z niewypełnienia przesłanki warunkującej ciągłą możliwość korzystania z mocy umownej (przepustowości).
- 9.4.3. W przypadku niedostosowania się przez Użytkownika Sieci do wprowadzonych przez OSP ograniczeń, o których mowa w pkt. 9.3.6, pobierana jest dodatkowa opłata stanowiąca iloczyn maksymalnej mocy zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc niepodlegającą ograniczeniom, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty stałej, określonej w pkt. 4.2.1. Postanowienia pkt. 4.1.30 stosuje się odpowiednio. Na potrzeby wyliczenia opłaty, o której mowa powyżej przyjmuje się, że okresem rozliczeniowym jest miesiąc gazowy.
- 9.4.4. Opłata, o której mowa w pkt. 9.4.3, naliczana jest oddzielnie dla każdej doby gazowej, w której Użytkownik Sieci nie dostosował się do wprowadzonych przez OSP ograniczeń.
- 9.4.5. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 9.3 i pkt. 9.4 do rozliczeń z Użytkownikiem Sieci dotyczących realizacji przydziału przepustowości (PP) na zasadach przerywanych stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia taryfy.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando

9.5. Stawki opłat w ramach świadczenia usług przesyłania zwrotnego.

- 9.5.1. OSP oferuje usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego.
- 9.5.2. Usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego są świadczone w ograniczonej liczbie fizycznych punktów wejścia lub fizycznych punktów wyjścia, wskazanych na stronie internetowej OSP ([www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl)).
- 9.5.3. Usługi wirtualnego przesyłania zwrotnego są świadczone jako usługi przesyłania na zasadach przerywanych.
- 9.5.4. W zakresie nieregulowanym odmiennie w niniejszym punkcie do usług wirtualnego przesyłania zwrotnego stosuje się postanowienia pkt. 9.3 oraz pkt. 9.4.
- 9.5.5. Opłata stała z tytułu świadczenia usług wirtualnego przesyłania zwrotnego jest ustalana zgodnie z pkt. 4.2.1, oraz korygowana zgodnie z pkt. 9.2.1 i dodatkowo mnożona przez współczynnik wynoszący 0,2.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando

**10. ZASADY ROZLICZEŃ Z TYTUŁU USŁUG ŚWIADCZONYCH PRZEZ OSP SYSTEMEM GAZOCIĄGÓW TRANZYTOWYCH – JAMAŁ**

- 10.1. OSP świadczy usługi przesyłania Systemem Gazociągów Tranzytowych – Jamał na podstawie umowy zawartej ze zleceniodawcą usługi przesyłania, o którym mowa w IRiESP SGT.
- 10.2. Standardy jakościowe świadczonych usług przesyłania oraz obsługi zleceniodawcy usługi przesyłania, o którym mowa w IRiESP SGT określa umowa oraz IRiESP SGT.
- 10.3. OSP dokonuje rozliczeń za świadczone usługi Systemem Gazociągów Tranzytowych – Jamał na podstawie taryfy ustalonej przez EuRoPol-GAZ S.A. i zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, stosowanej w czasie świadczenia tych usług, zgodnie z przepisami prawa powszechnie obowiązującego, w szczególności zgodnie z ustawą, o której mowa w pkt. 1.1.2.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando