



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4212-10(14)/2010/652/III/AG

Warszawa, dnia 17 maja 2010 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.), oraz art. 104 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 12 lutego 2010 r. znak: DV/Z-30/2010, uzupełnionego pismami: z dnia 8 marca 2010 r. znak: DL/LA/AC/Pf-7/2010, z dnia 9 marca 2010 r. znak: DV/Z-57/2010, z dnia 2 kwietnia 2010 r. znak DL/Z-71/2010, z dnia 2 kwietnia 2010 r. znak: DV/Z-70/2010, z dnia 27 kwietnia 2010 r. znak: DV/Z-77/2010, z dnia 17 maja 2010 r. znak: DV/VA/196/2010 oraz z dnia 17 maja 2010 r. bez znaku

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo

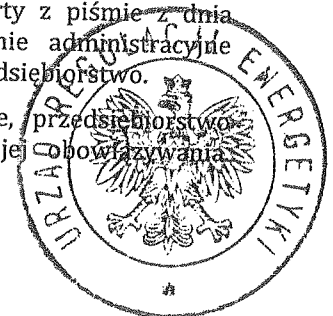
Taryfę dla paliw gazowych PGNiG S.A.

1. na okres do dnia 30 listopada 2010 r. w zakresie części A „Taryfa w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 3/2010” oraz,
2. na okres do dnia 31 maja 2011 r. w zakresie części B „Taryfa w zakresie usług magazynowania paliw gazowych Nr 1/2010”

UZASADNIENIE

W dniu 12 lutego 2010 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, zawarty z piśmie z dnia 12 lutego 2010 r. znak: DV/Z-30/2010, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia Taryfy dla paliw gazowych ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust 1 i ust 2 ustawy Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę i proponuje okres jej obowiązywania



Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile zgodna jest z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego stwierdzono, iż Przedsiębiorstwo opracowało Taryfę dla paliw gazowych składającą się z dwóch części: Części A pn. „Taryfa w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 3/2010” oraz Części B pn. „Taryfa w zakresie usług magazynowania paliw gazowych Nr 1/2010”.

Na podstawie analizy zgromadzonej dokumentacji ustalono, że zarówno część A jak i część B taryfy, zostały opracowane zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi. (Dz. U. Nr 28, poz. 165), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Zarówno ceny paliw gazowych, stawki opłat związanych z ich dostarczaniem jak też ze świadczeniem usług magazynowania zostały ustalone przez Przedsiębiorstwo na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności.

Wprawdzie w zakresie części A Taryfy Przedsiębiorstwo wnioskowało o ustalenie okresu jej obowiązywania do dnia 30 września 2010 r. to jednak korzystając z uprawnienia przysługującego mi zgodnie z art. 23 ust 2 pkt 3 lit b) ustawy Prawo energetyczne, a także biorąc pod uwagę zarówno interes Przedsiębiorstwa jak i jego odbiorców, ustaliłem 6 miesięczny okres obowiązywania dla tej części Taryfy.

Oczekiwaniem Przedsiębiorstwa jest bowiem skalkulowanie cen paliwa gazowego w taki sposób, aby pokrywały planowane koszty związane z jego pozyskaniem. W warunkach działania Przedsiębiorstwa, którego ponad 85 % kosztów działalności stanowią koszty zakupu paliwa gazowego z importu, zmieniające się co kwartał w następstwie zmian cen ropy naftowej i kursów wymiany walut, skrócenie okresu obowiązywania taryfy ogranicza finansowe ryzyko nietrafnych prognoz w zakresie kosztów planowanych. Krótszy niż 12 miesięczny – podstawowy okres obowiązywania taryfy jest również korzystny dla dużych, przemysłowych odbiorców paliw gazowych, których produkcja kierowana jest głównie na eksport.

Z kolei dla pozostałych odbiorców zarówno domowych jak i przemysłowych niewrażliwych na wahania kursów wymiany walut, istotna jest stabilność warunków funkcjonowania, w tym m. in. stabilność cen paliw gazowych w dłuższym okresie.

W odniesieniu do działalności związanej ze świadczeniem usług magazynowania paliwa gazowego, dla której ponad 95 % kosztów stanowią koszty stałe, 12 miesięczny okres obowiązywania Taryfy uznałem za uzasadniony.


Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 47946 pkt 1 i art. 47947 § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 47949 Kodeksu postępowania cywilnego).

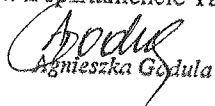


3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.


Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes
* Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 12.02.2010 r. na rachunek
5410301508000000550036045

RADCA PREZESA URE
w Departamencie Taryf


Agnieszka Godula

Otrzymuje:


Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
ul. Kasprzaka 25
01-224 Warszawa

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki
ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa
NIP 525 000 80 28
KRS 0000059492, REGON 012216736-00500

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 17 MAJ 2010 R.

nr OTA-4212.10/11/2010/652/III/AG


PGNiG
Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

WICEPREZES

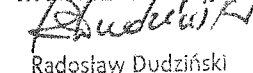
08 maj
Marek Woźniak

**TARYFA
DLA PALIW GAZOWYCH
PGNiG S.A.**

WICEPREZES ZARZĄDU


Sławomir Hinc

WICEPREZES ZARZĄDU


Radosław Dudziński

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.

CZĘŚĆ A

**TARYFA W ZAKRESIE DOSTARCZANIA PALIW GAZOWYCH
NR 3/2010**

-2-

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES



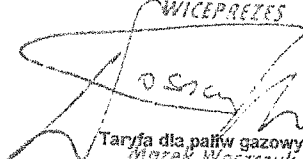
Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE	4
2. DEFINICJE.....	6
3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO	9
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ.....	21
5. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO.....	25
6. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW BĘDĄCYCH OPERATORAMI SYSTEMU PRZESYŁOWEGO LUB DYSTRYBUCYJNEGO	28
7. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIWA GAZOWEGO ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	29
8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT	31
9. UMOWY KRÓTKOTERMINOWE DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO	48

-3-

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Tarifa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa w zakresie dostarczania paliwa gazowego nr 3/2010 zwana dalej „Taryfą” zawiera:

- a) ceny paliw gazowych,
- b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- c) sposób ustalania opłaty za przekroczenie Mocy umownej,
- d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
 - parametrów jakościowych paliw gazowych,
 - standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- e) stawki opłat sieciowych,
- f) stawki opłat abonamentowych,
- g) stawki opłat za dostarczanie paliwa gazowego na podstawie umów krótkoterminowych


oraz odpowiednio ich rodzaje, wysokość i warunki stosowania.

1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 105, poz. 1113),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 28, poz. 165),
- d) 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 (Dz. U. Nr 52, poz. 343, z późn. zm.),
- e) 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).


1.3. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGMIG S.A.
Marek Waszczyk

- 1.4. W przypadku zawarcia między Odbiorcą i Sprzedawcą Umowy przewidującej szczególne warunki dostarczania paliwa gazowego dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w Taryfie.
- 1.5. Warunki dostarczania paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 1.4. dotyczą w szczególności:
- a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości paliwa gazowego,
 - b) niestandardowych warunków technicznych transportu paliwa gazowego i obsługi Odbiorców,
 - c) spełniania przez Odbiorcę funkcji regulacyjnych dla Sieci gazowej.
- 1.6. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³.
- 1.7. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów.


PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

2. DEFINICJE

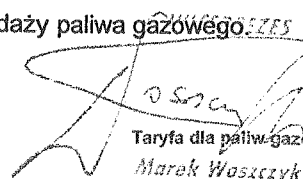
- 2.1. Charakterystyka poboru paliwa gazowego – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego [a] i nierównomierność jego poboru w czasie [c], Moc umowną [b] oraz ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.2. IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora sieci dystrybucyjnej.
- 2.3. IRiESP – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez Operatora sieci przesyłowej.
- 2.4. Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3) – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).
- 2.5. Miejsce odbioru paliwa gazowego – określony w Umowie punkt w Sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie paliwa gazowego a Odbiorca je odebrać. Miejsce odbioru paliwa gazowego odpowiada miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.6. Miesiąc umowny – okres od godziny 22.00 ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego do godziny 22.00 ostatniego dnia następnego miesiąca kalendarzowego.
 - 2.6.1. Miesiąc umowny dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4, od S-1 do S-4, od R-1 do R-3, od B-1 do B-3, oraz dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru paliwa gazowego odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.7. Moc umowna – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w ciągu godziny, określona na dany rok w Umowie.
- 2.8. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.9. Okres rozliczeniowy – ustalony w Umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań Układu pomiarowego.
- 2.10. Operator systemu dystrybucyjnego – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, odpowiednio do obszaru działania

-6-

WZROZU PRACOWNIKU ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Woszczyk

- 2.11. Operator systemu przesyłowego – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.
- 2.12. Roczna ilość umowna – ilość paliwa gazowego określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru paliwa gazowego.
- 2.13. Rok umowny – okres od godziny 22.00 ostatniego dnia roku kalendarzowego do godziny 22.00 ostatniego dnia następnego roku kalendarzowego.
- 2.13.1. Rok umowny dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4, od S-1 do S-4, od R-1 do R-3, od B-1 do B-3, oraz dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru paliwa gazowego odpowiada rokowi kalendarzowemu.
- 2.13.2. Rok umowny dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4, od S-1 do S-4, od Z-1 do Z-4, o których mowa w pkt. 3.3.3.2 I oraz dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4, o których mowa w pkt. 3.3.3.2 II rozliczanych w systemie prognoz rocznych, odpowiada okresem rozliczeniowym obejmującym kolejne dwanaście miesięcy, począwszy od następnego miesiąca po miesiącu, w którym dokonano odczytu Układu pomiarowego.
- 2.14. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.15. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.16. Sieć przesyłowa – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator systemu przesyłowego.
- 2.17. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne – Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie.
- 2.18. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych lub dostarczonych do Sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub masy.
- 2.19. Umowa – Umowa kompleksowa lub umowa sprzedaży paliwa gazowego.

-7-

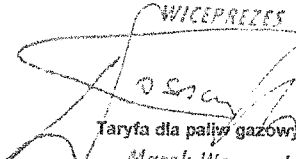
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

- 2.20. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego. Umowa kompleksowa może zawierać także postanowienia umowy o świadczenie usług magazynowania paliwa gazowego.

-8-

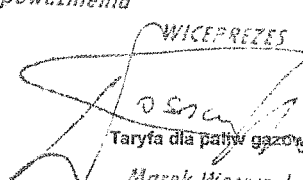
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO

- 3.1. Postanowienia Taryfy stosuje się do rozliczeń z Odbiorcami, którzy mają ze Sprzedawcą zawarte Umowy..
- 3.2. Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani odrębnie dla każdego miejsca, z którego pobierają paliwo gazowe.
- 3.3. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.
- 3.3.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:
- 3.3.1.1. Miejsca odbioru paliwa gazowego – według odpowiedniego Operatora, z Sieci którego następuje pobór,
- 3.3.1.2. Rodzaju paliwa gazowego – gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Ls oraz Lw, gazu propan – butan – powietrze grupy GPP, gazu propan – butan – rozprężony grupy B/P,
- 3.3.1.3. Rocznej ilości umownej [a] – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilościach do 10 m³/h dla gazu ziemnego wysokometanowego lub gazu propan – butan – powietrze lub propan – butan – rozprężony albo do 25 m³/h dla gazu ziemnego zaazotowanego,
- 3.3.1.4. Mocy umownej [b] – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej w ilościach powyżej 10 m³/h dla gazu ziemnego wysokometanowego albo powyżej 25 m³/h dla gazu ziemnego zaazotowanego oraz dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci przesyłowej,
- 3.3.1.5. nierównomierności poboru paliwa gazowego [c] – określonego wskaźnikiem wyznaczonym zgodnie z pkt. 3.6,
- które z wyłączeniem pkt. 3.3.1.5 zawarte są w Umowie.
- 3.3.2. Odbiorcy rozliczani z wykorzystaniem przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego kwalifikowani są do grup taryfowych zgodnie z pkt. 3.3.1.
- 3.3.3. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt 3.3.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

-9-

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

3.3.3.1. Dla Odbiorców przyłączonych do Sieci Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. i pobierających paliwo gazowe z tej Sieci:

a. gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu E

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
E-1A	$0 \leq b \leq 1\,500$	$c \leq 0,9$
E-1B	$0 \leq b \leq 1\,500$	$c > 0,9$
E-2A	$1\,500 < b \leq 3\,300$	$c \leq 0,9$
E-2B	$1\,500 < b \leq 3\,300$	$c > 0,9$
E-3A	$3\,300 < b \leq 20\,000$	$c \leq 0,9$
E-3B	$3\,300 < b \leq 20\,000$	$c > 0,9$
E-4A	$b > 20\,000$	$c \leq 0,9$
E-4B	$b > 20\,000$	$c > 0,9$

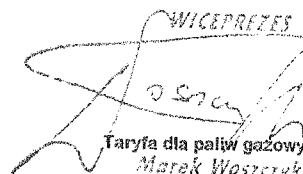
b. gazu ziemnego zaazotanego grupy L (podgrupy Ls i Lw) – grupy taryfowe o symbolu Ls i Lw

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
L-1	$0 \leq b \leq 1\,800$	–
L-2	$1\,800 < b \leq 4\,000$	–
L-3	$4\,000 < b \leq 12\,000$	–
L-4	$b > 12\,000$	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

-10-



Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Woźniak

3.3.3.2. Dla Odbiorców przyłączonych do Sieci Operatorów systemów dystrybucyjnych i pobierających paliwo gazowe z ich Sieci:

I. Dolnośląskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.:

a. gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\ 200$	–
W-3	$b \leq 10$	$1\ 200 < a \leq 8\ 000$	–
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\ 000$	–
W-5	$10 < b \leq 65$	–	–
W-6	$65 < b \leq 600$	–	–
W-7A	$b > 600$	–	$c \leq 0,571$
W-7B	$b > 600$	–	$c > 0,571$
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	$b \leq 1\ 500$	–	–
W-9	$b > 1\ 500$	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES



Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Woźniak

- b. gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Z

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m3/h)	Roczna ilość umowna [a] (m3/rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
Z-1	$b \leq 25$	$a \leq 400$	–
Z-2	$b \leq 25$	$400 < a \leq 1\ 600$	–
Z-3	$b \leq 25$	$1600 < a \leq 10\ 650$	–
Z-4	$b \leq 25$	$a > 10\ 650$	–
Z-5	$25 < b \leq 65$	–	–
Z-6	$65 < b \leq 800$	–	–
Z-7	$b > 800$	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
Z-8	$b \leq 1\ 800$	–	–
Z-9	$b > 1\ 800$	–	–

- c. gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) - grupy taryfowe o symbolu S

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m3/h)	Roczna ilość umowna [a] (m3/rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
S-1	$b \leq 25$	$a \leq 400$	–
S-2	$b \leq 25$	$400 < a \leq 1\ 600$	–
S-3	$b \leq 25$	$1600 < a \leq 10\ 650$	–
S-4	$b \leq 25$	$a > 10\ 650$	–
S-5	$25 < b \leq 65$	–	–
S-6	$65 < b \leq 800$	–	–
S-7	$b > 800$	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
S-8	$b \leq 1\ 800$	–	–
S-9	$b > 1\ 800$	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES




Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Woźniak

II. Górnośląskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.:

gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	-
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	-
W-3	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	-
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	-
W-5	$10 < b \leq 65$	-	-
W-6	$65 < b \leq 600$	-	-
W-7A	$b > 600$	-	$c \leq 0,571$
W-7B	$b > 600$	-	$c > 0,571$
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	$b \leq 3\,300$	-	-
W-9	$3\,300 < b \leq 10\,000$	-	-
W-10	$b > 10\,000$	-	-

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Wasilczyk

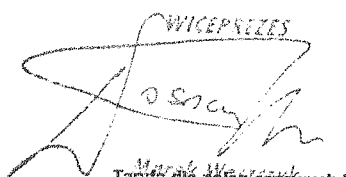
III. Karpackiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.:

gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\ 200$	–
W-3	$b \leq 10$	$1\ 200 < a \leq 8\ 000$	–
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\ 000$	–
W-5	$10 < b \leq 65$	–	–
W-6	$65 < b \leq 600$	–	–
W-7A	$600 < b \leq 5\ 000$	–	–
W-7B	$b > 5\ 000$	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	$0 \leq b \leq 3\ 300$	–	–
W-9	$3\ 300 < b \leq 10\ 000$	–	–
W-10	$b > 10\ 000$	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES



Marek Węgras
Taryfa dla paliw gazowych PGNIG S.A.

IV. Mazowieckiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.:

a. gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	–
W-3	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	–
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	–
W-5	$10 < b \leq 65$	–	–
W-6A	$65 < b \leq 600$	–	$c \leq 0,571$
W-6B	$65 < b \leq 600$	–	$c > 0,571$
W-7A	$b > 600$	–	$c \leq 0,571$
W-7B	$b > 600$	–	$c > 0,571$
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	$0 \leq b \leq 1\,500$	–	–
W-9	$1\,500 < b \leq 3\,000$	–	–
W-10	$b > 3\,000$	–	–


b. gazu propan – butan – powietrze (grupy GPP) – grupy taryfowe o symbolu B

Grupa taryfowa	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)
B-1	$a \leq 500$
B-2	$500 < a \leq 2\,000$
B-3	$a > 2\,000$

c. gazu propan – butan – rozprężony (grupy B/P) – grupy taryfowe o symbolu R

Grupa taryfowa	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)
R-1	$a \leq 100$
R-2	$100 < a \leq 400$
R-3	$a > 400$

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk
Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.


V. Pomorskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.:

gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	-
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	-
W-3	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	-
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	-
W-5	$10 < b \leq 65$	-	-
W-6A	$65 < b \leq 600$	-	$c \leq 0,571$
W-6B	$65 < b \leq 600$	-	$c > 0,571$
W-7A	$b > 600$	-	$c \leq 0,571$
W-7B	$b > 600$	-	$c > 0,571$
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	$b \leq 20\,000$	-	-
W-9	$b > 20\,000$	-	-

-16-

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

VI. Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.:

a. gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	–
W-3	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	–
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	–
W-5	$10 < b \leq 65$	–	–
W-6	$65 < b \leq 600$	–	–
W-7A	$b > 600$	–	$c \leq 0,571$
W-7B	$b > 600$	–	$c > 0,571$
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	$b \leq 1\,500$	–	–
W-9	$1\,500 < b \leq 3\,300$	–	–
W-10	$b > 3\,300$	–	–

b. gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Z

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Z-1	$b \leq 25$	$a \leq 400$	–
Z-2	$b \leq 25$	$400 < a \leq 1\,600$	–
Z-3	$b \leq 25$	$1\,600 < a \leq 10\,650$	–
Z-4	$b \leq 25$	$a > 10\,650$	–
Z-5	$25 < b \leq 65$	–	–
Z-6	$65 < b \leq 800$	–	–
Z-7A	$b > 800$	–	$c \leq 0,571$
Z-7B	$b > 800$	–	$c > 0,571$

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

-17-

WICEPREZES

[Signature]

Taryfa dla paliw gazowych PGMIG S.A.
Marek Woszczyk

- c. gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) – grupy taryfowe o symbolu S

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
S-1	$b \leq 25$	$a \leq 400$	–
S-2	$b \leq 25$	$400 < a \leq 1\ 600$	–
S-3	$b \leq 25$	$1\ 600 < a \leq 10\ 650$	–
S-4	$b \leq 25$	$a > 10\ 650$	–
S-5	$25 < b \leq 65$	–	–
S-6	$65 < b \leq 800$	–	–
S-7A	$b > 800$	–	$c \leq 0,571$
S-7B	$b > 800$	–	$c > 0,571$

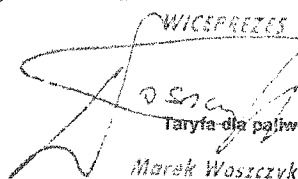
- 3.3.4. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na okres przekraczający jeden Rok umowny lub na czas nieoznaczony, wówczas Odbiorca corocznie kwalifikowany jest na kolejny Rok umowny do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w Taryfie. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony nie dłuższy niż jeden Rok umowny, to Odbiorca jest kwalifikowany do właściwej grupy taryfowej na podstawie zadeklarowanego przez Odbiorcę zużycia wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego.
- 3.3.5. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4, od S-1 do S-4, od B-1 do B-3, od R-1 do R-3 następuje na podstawie Rocznej ilości umownej określonej następująco:
- 3.3.5.1. dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez cały poprzedni Rok umowny – ilość m³ paliwa gazowego faktycznie pobrana w tym roku,
- 3.3.5.2. dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w ciągu poprzedniego Roku umownego – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego) i ilości dni w tym roku,
- 3.3.5.3. dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w trakcie Roku umownego – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór paliwa gazowego wynikający z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego.

-18-

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Woszczyk

- 3.3.6. W przypadku nie dokonania odczytu w dniu 31 grudnia i braku możliwości ustalenia ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 3.3.5.1 i 3.3.5.2 ustalenie tej ilości następuje w oparciu o odczyty dokonane przed i po 31 grudnia. Ilość pobranego paliwa gazowego o którym mowa w punkcie 3.3.5.1 i 3.3.5.2 oblicza się jako iloczyn wielkości wynikającej z odczytów i ilorazu dni przypadających w okresie od dnia rozpoczęcia okresu rozliczeniowego do 31 grudnia do ilości dni w okresie rozliczeniowym.
- 3.4. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-5 do W-10, od Z-5 do Z-9, od S-5 do S-9, od Ls-1 do Ls-4, od Lw-1 do Lw-4, oraz od E-1A do E-4B następuje na każdy Rok umowny na podstawie zamówień Mocy umownych, składanych w terminie do 16 sierpnia, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji chyba że umowa określa inny termin. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać krócej niż do końca Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody właściwego Operatora.
- 3.5. W przypadku, gdy Układ pomiarowy zainstalowany u Odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego, Moc umowna odpowiada nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza (nominalne obciążenie gazomierza, określone przez jego producenta) lub sumie nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych, ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt Odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez Sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.
- 3.6. Wskaźnik nierównomierności poboru [c], o którym mowa w pkt 3.3.1.5, będący parametrem Charakterystyki poboru paliwa gazowego oraz stanowiący dla danego Roku umownego kryterium kwalifikacji do grup taryfowych, określany jest następująco:
- 3.6.1. dla Miejsca odbioru paliwa gazowego, do którego paliwo gazowe dostarczane było przez cały poprzedni Rok umowny oblicza się jako iloraz:
- ilości m^3 paliwa gazowego faktycznie odebranego w poprzednim Roku umownym do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej w poprzednim Roku umownym i ilości godzin w poprzednim Roku umownym;
- 3.6.2. dla Miejsca odbioru paliwa gazowego, do którego dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło w trakcie poprzedniego Roku umownego oblicza się jako iloraz:
- ilości m^3 wg wskazania Układu pomiarowego, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej i ilości godzin przypadających na okres obowiązywania Umowy w poprzednim Roku umownym;

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICSPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

-19-

- 3.6.3. dla Miejsca odbioru paliwa gazowego, do którego dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło w trakcie danego Roku umownego oblicza się jako iloraz:
- ilości m^3 paliwa gazowego, jakie zostały zadeklarowane przez Odbiorcę do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i ilości godzin przypadających na okres obowiązywania Umowy w danym Roku umownym,
- z uwzględnieniem planowanych i uzgodnionych w sposób określony w Umowie prac konserwacyjnych lub remontowych oraz ograniczeń wprowadzonych zgodnie z ustawą, o której mowa w pkt 1.2 lit. d) oraz rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. e)
- 3.7. W przypadku zmiany Mocy umownej w ciągu roku wskaźnik nierównomierności poboru ustala się jako iloraz ilości paliwa gazowego odebranego w tym Roku umownym, do ilości wynikającej z sumy iloczynów Mocy umownych i ilości godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości Mocy umownych.
- 3.8. W przypadku Odbiorców, dla których kryterium kwalifikacji do grupy taryfowej jest wskaźnik nierównomierności poboru [c], do których rozpoczęło dostarczanie paliwa gazowego w ciągu Roku umownego, kwalifikacji dokonuje się ponownie po okresie 12 miesięcy od momentu rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego na podstawie zasad z pkt. 3.6.
- 3.9. W przypadku, gdy Odbiorca odbiera paliwo gazowe w Miejscu odbioru paliwa gazowego, wyposażonym w rejestrator poboru mocy, w którym jest rozliczany w grupach taryfowych W-3 lub W-4, w każdym z kolejnych trzech miesięcy została przekroczona moc umowna $10 m^3/h$, wówczas Odbiorca począwszy od następnego miesiąca po tym okresie, rozliczany jest w tym miejscu odpowiednio w grupie taryfowej W-5, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy. Do obliczenia opłaty stałej sieciowej, przyjęta zostanie moc umowna w wysokości zadeklarowanej przez Odbiorcę, większej niż $10 m^3/h$. W przypadku braku takiej deklaracji przyjęta zostanie do rozliczeń moc umowna w wysokości $11 m^3/h$. Opłaty z tytułu przekroczenia mocy umownej będą naliczane zgodnie z pkt 5.9.
- 3.10. W przypadku, gdy Odbiorca odbiera paliwo gazowe w Miejscu odbioru paliwa gazowego, wyposażonym w rejestrator poboru mocy, w którym jest rozliczany w grupach taryfowych od S-3 do S-4 lub od Z-3 do Z-4, w każdym z kolejnych trzech miesięcy została przekroczona moc umowna $25 m^3/h$, wówczas Odbiorca począwszy od następnego miesiąca po tym okresie, rozliczany jest w tym miejscu odpowiednio w grupie taryfowej S-5 lub Z-5, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy. Do obliczenia opłaty stałej sieciowej, przyjęta zostanie moc umowna w wysokości zadeklarowanej przez Odbiorcę, większej niż $25 m^3/h$. W przypadku braku takiej deklaracji przyjęta zostanie do rozliczeń moc umowna w wysokości $26 m^3/h$. Opłaty z tytułu przekroczenia mocy umownej będą naliczane zgodnie z pkt 5.9.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

-20-

WICEPREZES
Marek Woźniak

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Woźniak

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ.

4.1. Ceny paliw gazowych ustalone w Taryfie odpowiadają następującemu ciepłu spalania:

gaz ziemny wysokometanowy (grupy E)	–	39,5	MJ/m ³
gaz ziemny zaazotowany (podgrupy Ls)	–	28,8	MJ/m ³
gaz ziemny zaazotowany (podgrupy Lw)	–	32,8	MJ/m ³
gaz propan – butan – powietrze (grupy GPP)	–	24,0	MJ/m ³
gaz propan – butan – rozprężony (grupy B/P)	–	115,0	MJ/m ³

oraz następującym parametrom jakościowym:

- zawartość siarkowodoru nie powinna przekraczać 7,0 mg/m³,
- zawartość siarki całkowitej nie powinna przekraczać 40,0 mg/m³,
- zawartość par rtęci nie powinna przekraczać 30,0 µg/m³,
- intensywność zapachu gazu powinna być wyczuwalna w powietrzu po osiągnięciu stężenia 1,5% V/V dla nominalnej liczby Wobbego, wynoszącej 25-35 oraz 1,0% V/V dla nominalnej liczby Wobbego wynoszącej 41,5-50,0.

Liczbę Wobbego, o której mowa powyżej określa się jako stosunek ciepła spalania, odniesionego do jednostki objętości paliwa gazowego, do pierwiastka kwadratowego jego gęstości względnej, w tych samych warunkach odniesienia.

Powyższe parametry jakościowe określone są dla następujących warunków odniesienia:

ciśnienie – 101,325 kPa, temperatura – 298,15 K (25 °C) – dla procesu spalania,

ciśnienie – 101,325 kPa, temperatura – 273,15 K (0 °C). – dla pomiaru objętości.

4.2. Wartość ciepła spalania paliw gazowych dostarczanych do Odbiorców uważa się za dotrzymaną, jeśli jego wartość jest nie mniejsza niż:

38,0 MJ/m³ dla gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)

27,9 MJ/m³ dla gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls)

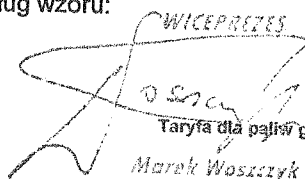
31,0 MJ/m³ dla gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw)

23,3 MJ/m³ dla gazu propan – butan – powietrze (grupy GPP)

111,6 MJ/m³ dla gazu propan – butan – rozprężony (grupy B/P)

4.3. W przypadku dostarczenia paliwa gazowego o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 4.1 dostarczonego Odbiorcom grup taryfowych od W-5 do W-10, od Z-5 do Z-9, od S-5 do S-9, od E-1A do E-4B, od Ls-1 do Ls-4 oraz od Lw-1 do Lw-4 cena podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

-21-

WICEPREZES

 Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
 Marek Waszczyk


$$X = \frac{H_{S\ sr}}{H_{S\ n}}$$

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
 $H_{S\ sr}$ - ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego [MJ/m³],
 $H_{S\ n}$ - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt 4.1)

- 4.4. Ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego ($H_{S\ sr}$) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu w wyznaczonych przez Operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego punktach Sieci, z zastrzeżeniem pkt. 4.5.
- 4.5. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z właściwym Operatorem systemu, zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w Umowie ze Sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas ciepło spalania paliwa gazowego określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie paliwa gazowego na podstawie wskazań Układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w Umowie. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w następujących okresach rozliczeniowych:
- 4.6.1. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4, od S-1 do S-4, od B-1 do B-3 oraz od R-1 do R-3 – nie dłuższych niż 12 miesięcy,
- 4.6.2. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5 do W-10, od Z-5 do Z-9, od S-5 do S-9, od E-1A do E-4B, od Ls-1 do Ls-4 oraz od Lw-1 do Lw-4 – co miesiąc.
- 4.7. W okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za dostarczanie paliwa gazowego na podstawie prognozowanego zużycia uwzględniającego Charakterystykę poboru paliwa gazowego. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliw gazowych następuje nie częściej niż:
- 4.7.1. co miesiąc dla Odbiorców z grup taryfowych od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4, od S-1 do S-4, od B-1 do B-3, od R-1 do R-3,
- 4.7.2. co 7 dni kalendarzowych dla Odbiorców z grup taryfowych od W-5 do W-10, od Z-5 do Z-9, od S-5 do S-9, od E-1A do E-4B, od Ls-1 do Ls-4 oraz od Lw-1 do Lw-4.

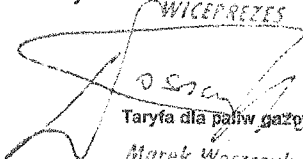
-22-

WICEPREZES

 Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
 Marek Waszczyk

- 4.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.7. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe wówczas:
- 4.8.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
- 4.8.2. niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.9. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań Układu pomiarowego wynikającej z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy, ilość pobranego przez Odbiorcę paliwa gazowego ustalana jest przez Sprzedawcę na podstawie szacunkowego zużycia.
- 4.10. W przypadku zmiany cen paliwa gazowego lub stawek opłat w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen lub stawek opłat oraz ilości paliwa gazowego po zmianie cen lub stawek opłat, jeśli Umowa nie stanowi inaczej.
- 4.10.1. Dopuszcza się dokonywanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez Odbiorcę w dniu zmiany ceny paliwa gazowego lub stawek opłat i przekazanego Sprzedawcy, w terminach i na warunkach określonych w Umowie.
- 4.11. Sprzedawca przenosi na Odbiorców pobierających paliwa gazowe z sieci przesyłowej opłaty poniesione w związku z niedotrzymaniem zgłoszeń zapotrzebowania na paliwa gazowe w miejscach ich dostarczania, wynikające z działania lub zaniechania tych Odbiorców.
- 4.12. Prognozy zużycia paliw gazowych dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-5 do W-10, od Z-5 do Z-9, od S-5 do S-9, od E-1A do E-4B, od Ls-1 do Ls-4 oraz od Lw-1 do Lw-4 dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 4.13. Prognozy zużycia paliw gazowych dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4, od S-1 do S-4, od B-1 do B-3 oraz od R-1 do R-3 dokonuje się na podstawie:
- 4.13.1. zużycia paliwa gazowego w porównywalnym okresie zawierającym się w przedziale od roku do trzech lat poprzedzającym Rok umowny - dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez cały poprzedni Rok umowny lub pełne lata tych okresów,
- 4.13.2. średniorocznego zużycia paliwa gazowego - ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez

- liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego) i ilości dób w roku kalendarzowym – dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w trakcie poprzedniego Roku umownego,
- 4.13.3. średniorocznego zużycia paliwa gazowego - ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego paliwa, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego - dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w trakcie Roku umownego.
- 4.14. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów przy udziale właściwego Operatora, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.15. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.14 obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.16. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest rozliczana nie później niż w pierwszej fakturze za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.17. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i Odbiorcy doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- 4.17.1. ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym Okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 4.17.2. jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z pkt. 4.17.1 - ilość paliwa zmierzona przez Układ pomiarowy w następnym Okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 4.17.3. jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z pkt. 4.17.1 lub 4.17.2. - ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.18. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeżeli Umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:

-24-

WICEPREZES

 Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
 Marek Waszczyk

- 4.18.1. opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,
 - 4.18.2. dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowy,
 - 4.18.3. opłaty za zamówioną Moc umowną ustala się odpowiednio do Mocy umownej lub też do sumy nominalnych przepustowości poszczególnych urządzeń pomiarowych.
- 4.19. Za wznowienie dostarczania paliwa gazowego po wstrzymaniu jego dostarczania, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości równoważącą ponoszone przez Sprzedawcę koszty związane ze świadczeniem takiej usługi przez właściwego Operatora, ustaloną w jego taryfie.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO

- 5.1. Opłatę za pobrane paliwo gazowe w Okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań Układu pomiarowego, ilości pobranych przez Odbiorcę m³ tego paliwa i jego ceny określonej w pkt. 8.1. Taryfy, z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt. 4.3.
- 5.2. Odbiorca paliwa gazowego zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt. 8.1. Taryfy.
- 5.3. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą odczytów i Układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.4. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.5. Opłaty sieciowe obejmują koszty wynikające z tytułu zlecenia przez Sprzedawcę usług w zakresie przesyłania, dystrybucji oraz koszty magazynowania w instalacjach własnych Sprzedawcy oraz koszty bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi dla zapewnienia poboru gazu przez Odbiorcę, w ustalonym w Umowie Miejscu jego odbioru z zastrzeżeniem pkt. 4.11.
- 5.6. Opłatę za świadczoną usługę kompleksową oblicza się:
 - 5.6.1. dla Odbiorców paliwa gazowego zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5 do W-10, od Z-5 do Z-9, od S-5 do S-9, od E-1A do E-4B, od Ls-1 do Ls-4 oraz od Lw-1 do Lw-4 według wzoru:

-25-

URZĘDZIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

$$O_k = C * Q + S_{zs} * Q + S_{ss} * M * T + S_a * k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_k – opłatę za dostawę paliwa gazowego w ramach Umowy kompleksowej [w zł];
- C – cenę paliwa gazowego [w zł/m³];
- Q – ilość paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [w m³];
- S_{zs} – stawkę sieciową opłaty zmiennej [w zł/m³];
- S_{ss} – stawkę sieciową opłaty stałej [w zł/m³/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego];
- M – Moc umowną [w m³/h];
- T – ilość godzin w Okresie rozliczeniowym;
- S_a – stawkę opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc];
- K – ilość miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

5.6.2. dla Odbiorców paliwa gazowego zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4, od S-1 do S-4, od B-1 do B-3 oraz od R-1 do R-3 według wzoru:

$$O_k = C * Q + S_{zs} * Q + S_{ss} * k + S_a * k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_k – opłatę za dostawę paliwa gazowego w ramach Umowy kompleksowej [w zł];
- C – cenę paliwa gazowego [w zł/m³];
- S_{zs} – stawkę sieciową opłaty zmiennej [w zł/m³];
- Q – ilość paliwa gazowego dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [w m³];
- S_{ss} – stawkę sieciową opłaty stałej [w zł/miesiąc];
- S_a – stawkę opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc];
- k – ilość miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

5.7. W przypadku Odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku Miejsc odbioru paliwa gazowego, w każdym z nich jest on rozliczany odrębnie na podstawie cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej do której Odbiorca w tym Miejscu odbioru został zakwalifikowany.

5.8. Opłaty stałe sieciowe pobiera się za każdy Miesiąc umowny.

5.8.1. W przypadku Odbiorcy, dla którego dostarczanie paliwa gazowego w ramach Umowy rozpoczyna lub kończy się w trakcie Miesiąca umownego, opłatę sieciową

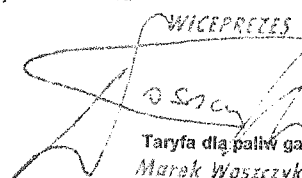
-26-

PREZES
Z upoważnieniem
WICEPREZES
Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

stałą pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania Umowy w takim Miesiącu umownym.

- 5.9. Odbiorca, który bez zgody Sprzedawcy przekroczył Moc umowną, w tym moc obowiązującą w czasie trwania ograniczeń wprowadzonych zgodnie z ustawą o której mowa w pkt. 1.2 lit. d) oraz rozporządzeniem o którym mowa w pkt. 1.2 lit. e), jest obciążony dodatkową opłatą stanowiącymi iloczyn maksymalnego godzinowego poboru paliwa gazowego, zarejestrowanego przez Układ pomiarowy ponad Moc umowną, ilości godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty sieciowej ustalonej w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 5.10. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania paliwa gazowego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania paliwa gazowego ponosi opłatę stałą sieciową w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 5.11. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia, wprowadzonego przez przedsiębiorstwo energetyczne w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo - konserwacyjnymi, jest obciążony opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stałej stawki opłaty przesyłowej lub dystrybucyjnej określonej w taryfie właściwego Operatora dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia


WICEPREZES


Taryfa dla paliw gazowych PGNIG S.A.
Marek Waszczyk

-27-

- 6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW BĘDĄCYCH OPERATORAMI SYSTEMU PRZESYŁOWEGO LUB DYSTRYBUCYJNEGO**
- 6.1. Podstawą rozliczeń z Odbiorcą będącym Operatorem systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego z tytułu sprzedaży paliwa gazowego na inne potrzeby niż bilansowanie systemu są odczyty Układów pomiarowych zainstalowanych w Miejscach odbioru paliwa gazowego, w których Operator pobiera paliwa gazowe na te potrzeby.
- 6.2. Operator zobowiązany jest do przekazywania Sprzedawcy odczytów, o których mowa w pkt. 6.1 za Okres rozliczeniowy w terminie do 5 dnia każdego miesiąca następującego po Okresie rozliczeniowym, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 6.3. W przypadku braku Układów pomiarowych lub nieprzekazania przez właściwego Operatora odczytów, o których mowa w pkt 6.1. podstawą rozliczeń są ryczałtowe ilości paliwa gazowego określane przez Sprzedawcę w oparciu o posiadane przez Sprzedawcę dane historyczne, a w przypadku ich braku o dane określone przez niezależnego eksperta powołanego przez Sprzedawcę.
- 6.4. Operator jest kwalifikowany do grupy taryfowej odrębnie w odniesieniu do każdego Miejsca odbioru paliwa gazowego, w którym pobiera paliwa gazowe na potrzeby inne niż bilansowanie systemu wg zasad określonych w Taryfie, na podstawie danych przekazanych przez Operatora, a w przypadku ich braku według danych historycznych lub danych określonych przez niezależnego eksperta powołanego przez Sprzedawcę.
- 6.5. Podstawą rozliczeń z Odbiorcą będącym Operatorem systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego z tytułu sprzedaży paliwa gazowego na potrzeby bilansowania systemu są: Moc umowna oraz ilości wynikające z pomiarów lub określone zgodnie z metodyką ustalania różnic bilansowych zawartą w Umowie.

-28-

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNIG S.A.
Marek Waszczyk

7. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIWA GAZOWEGO ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 7.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania paliwa gazowego w stosunku do wielkości określonych w pkt. 4.2 – Odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania paliwa gazowego o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = \left(1 - \frac{H_{S\acute{s}r}}{H_{S n}}\right) * I * C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],
 $H_{s\acute{s}r}$ - ciepło spalania dostarczanego paliwa gazowego [MJ/m³],
 $H_{s n}$ - nominalne ciepło spalania określone w pkt. 4.1 [MJ/m³],
 I - ilość pobranego paliwa gazowego o obniżonym cieple spalania [m³],
 C - cena paliwa gazowego dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany [zł/m³].

- 7.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z Odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 4.3. bonifikata, o której mowa w pkt. 7.1 nie przysługuje.
- 7.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego paliwa gazowego Odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości paliwa gazowego Sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń Odbiorcy, ich koszty ponosi Odbiorca.
- 7.4. W przypadku, gdy badania potwierdzą niedotrzymywanie jakości paliwa gazowego w zakresie ciepła spalania Odbiorcy przysługuje bonifikata, za dostarczone paliwo gazowe o pogorszonej jakości, ustalona zgodnie z zasadą o której mowa w pkt. 7.1.
- 7.5. W przypadku ograniczenia ciśnienia dostarczanego paliwa gazowego poniżej wielkości określonej w Umowie, Odbiorcy, na jego wniosek, przysługuje bonifikata ustalona w sposób proporcjonalny do ograniczenia wielkości ciśnienia dostarczonego paliwa gazowego. Bonifikata nie przysługuje jeśli ograniczenie ciśnienia spowodowane zostało działaniem Odbiorcy.


-29-

WICEPREZES
 Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
 Marek Woźniak

- 7.6. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych innych niż określony w pkt. 7.4 Taryfy udzielane są w wysokości odpowiadającej bonifikatom uzyskanym przez Sprzedawcę od właściwego Operatora.
- 7.7. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z – określonego w § 42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. c) – odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2009 r., ogłoszonego w Obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2010 r. (Dz. Urz. GUS Nr 1 poz.5), które wyniosło 3.324,91 zł.
- 7.8. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę parametrów jakościowych paliwa gazowego oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, chyba, że w Umowie między stronami określono inny termin.
- 7.9. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia wielkości Mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
 - wykonywania prac związanych z przyłączeniem odbiorców,
 - pracami związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego.
- opłata stała sieciowa dla danego Miejsca odbioru ulega obniżeniu o kwotę obniżenia opłaty stałej, którą ze względu na ograniczenie wielkości Mocy umownej w tym Miejscu odbioru przyznał Operator.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

-30-

WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNIG S.A.
Marek Waszczyk

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

8.1. Ceny za paliwa gazowe i stawki opłat abonamentowych.

8.1.1. Ceny i stawki opłat stosowane do rozliczeń z Odbiorcami przyłączonymi do Sieci przesyłowej i pobierającymi paliwo gazowe z tej Sieci przedstawia poniższa tabela:

a. dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu E

Grupa taryfowa	Cena za paliwo gazowe	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
E1A – E4B	0,9545	660,00

b. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Ls

Grupa taryfowa	Cena za paliwo gazowe	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
Ls1– Ls4	0,6413	660,00

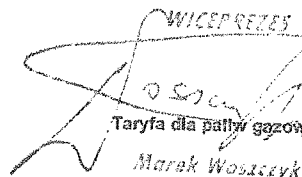
c. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) – grupy taryfowe o symbolu Lw

Grupa taryfowa	Cena za paliwo gazowe	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
Lw1 – Lw4	0,7522	660,00

-31-

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES



Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.

Marek Woźniak

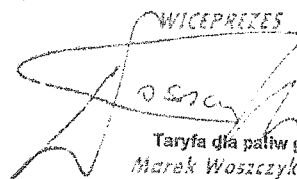
8.1.2. Ceny i stawki opłat stosowane do rozliczeń z Odbiorcami przyłączonymi do Sieci dystrybucyjnej i pobierającymi paliwo gazowe z tej Sieci przedstawia poniższa tabela:

a. dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
W-1	0,9980	4,30
W-2	0,9840	7,05
W-3	0,9700	8,20
W-4	0,9655	20,70
W-5	0,9625	121,00
W-6	0,9580	143,00
W-6A	0,9580	143,00
W-6B	0,9580	143,00
W-7	0,9565	297,00
W-7A	0,9565	297,00
W-7B	0,9565	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
W-8	0,9555	660,00
W-9	0,9555	660,00
W-10	0,9555	660,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

-32-

WICEPREZES


Taryfa dla paliw gazowych PGNIG S.A.
Marek Woźniak

- b. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Z

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
Z-1	0,6705	4,30
Z-2	0,6611	7,05
Z-3	0,6517	8,20
Z-4	0,6487	20,70
Z-5	0,6467	121,00
Z-6	0,6436	143,00
Z-7	0,6426	297,00
Z-7A	0,6426	297,00
Z-7B	0,6426	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
Z-8	0,6420	660,00
Z-9	0,6420	660,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

-33-

Marek Waszczyk

Taryfa dla paliw gazowych PGMiG S.A.

Marek Waszczyk

- c. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) – grupy taryfowe o symbolu S

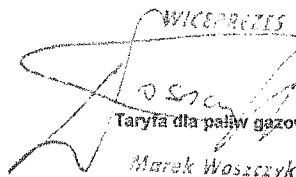
Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
S-1	0,7865	4,30
S-2	0,7754	7,05
S-3	0,7644	8,20
S-4	0,7609	20,70
S-5	0,7585	121,00
S-6	0,7549	143,00
S-7	0,7538	297,00
S-7A	0,7538	297,00
S-7B	0,7538	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
S-8	0,7530	660,00
S-9	0,7530	660,00

- d. dla Odbiorców gazu propan – butan powietrze (grupy GPP) – grupy taryfowe o symbolu B

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
B-1	1,4583	4,30
B-2	1,4583	7,05
B-3	1,4583	8,20

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES



Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.

Marek Waszczyk

- e. dla Odbiorców gazu propan – butan – rozprężony (grupy B/P) – grupy taryfowe o symbolu R

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
R-1	7,7882	4,30
R-2	7,7882	7,05
R-3	7,7882	8,20

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES



Taryfa dla paliw gazowych PGNIG S.A.

Marek Waszczyk

8.2. Stawki opłat sieciowych.

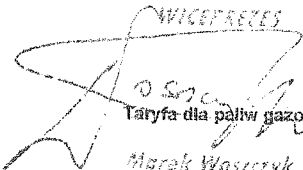
8.2.1. Stawki opłat sieciowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami przyłączonymi do Sieci przesyłowej Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. i pobierającymi paliwo gazowe z tej Sieci przedstawia poniższa tabela:

a. dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu E

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych	
	Stała	Zmienna
	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
E-1A	0,0497	0,0441
E-1B	0,0497	0,0438
E-2A	0,0446	0,0405
E-2B	0,0446	0,0400
E-3A	0,0425	0,0292
E-3B	0,0425	0,0274
E-4A	0,0382	0,0247
E-4B	0,0382	0,0226

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

-36-

WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

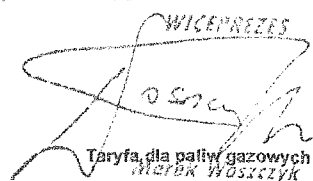
- b. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Ls

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych	
	Stała	Zmienna
	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Ls-1	0,0428	0,0319
Ls-2	0,0407	0,0303
Ls-3	0,0280	0,0203
Ls-4	0,0276	0,0109

- c. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) – grupy taryfowe o symbolu Lw

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych	
	Stała	Zmienna
	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Lw-1	0,0428	0,0319
Lw-2	0,0407	0,0303
Lw-3	0,0280	0,0203
Lw-4	0,0276	0,0109

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGMiG S.A.
Marek Waszczyk

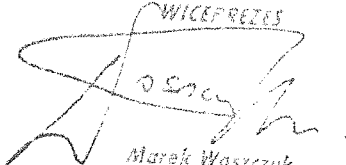
8.2.2. Stawki opłat sieciowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami przyłączonymi do Sieci dystrybucyjnych Operatora systemu dystrybucyjnego i pobierającymi paliwo gazowe z tych Sieci przedstawia poniższa tabela:

I. Dolnośląskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.

a. dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	4,90	–	0,5023
W-2	12,95	–	0,4488
W-3	44,80	–	0,4148
W-4	254,15	–	0,4085
W-5	–	0,0605	0,2458
W-6	–	0,0676	0,2409
W-7A	–	0,0659	0,1597
W-7B	–	0,0655	0,1131
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	–	0,0642	0,1097
W-9	–	0,0592	0,0956

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk
Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.

- b. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Z

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
Z-1	4,55	–	0,2553
Z-2	13,35	–	0,2310
Z-3	39,30	–	0,2254
Z-4	161,30	–	0,2088
Z-5	–	0,0484	0,1354
Z-6	–	0,0588	0,1009
Z-7	–	0,0582	0,0885
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
Z-8	–	0,0579	0,0879
Z-9	–	0,0561	0,0802

- c. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) – grupy taryfowe o symbolu S

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
S-1	4,55	–	0,2553
S-2	13,35	–	0,2310
S-3	39,30	–	0,2254
S-4	161,30	–	0,2088
S-5	–	0,0484	0,1354
S-6	–	0,0588	0,1009
S-7	–	0,0582	0,0885
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
S-8	–	0,0579	0,0879 _s
S-9	–	0,0561	0,0802

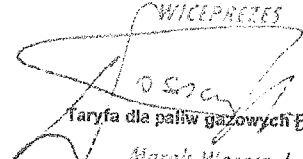
II. Górnośląskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.

dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	4,30	–	0,6074
W-2	11,15	–	0,5337
W-3	35,00	–	0,4608
W-4	239,45	–	0,4045
W-5	–	0,0674	0,2237
W-6	–	0,0686	0,2198
W-7A	–	0,0634	0,2014
W-7B	–	0,0627	0,1840
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	–	0,0483	0,1184
W-9	–	0,0457	0,1023
W-10	–	0,0455	0,0910

-40-

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk


III. Karpackiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.

dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	3,85	–	0,6029
W-2	11,05	–	0,4795
W-3	43,35	–	0,3542
W-4	247,80	–	0,3514
W-5	–	0,0604	0,2905
W-6	–	0,0610	0,2718
W-7A	–	0,0585	0,2057
W-7B	–	0,0584	0,1412
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	–	0,0567	0,1082
W-9	–	0,0524	0,0876
W-10	–	0,0517	0,0772

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

-41-

WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNIG S.A.
Marek Waszczyk

IV. Mazowieckiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.

- a. dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	4,00	–	0,5026
W-2	13,70	–	0,3589
W-3	48,30	–	0,3041
W-4	267,70	–	0,2916
W-5	–	0,0638	0,2059
W-6A	–	0,0656	0,1847
W-6B	–	0,0643	0,1605
W-7A	–	0,0615	0,1369
W-7B	–	0,0605	0,1103
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	–	0,0484	0,0752
W-9	–	0,0462	0,0662
W-10	–	0,0453	0,0624

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

-42-

WICSPREZES
Marek Woźniak

Taryfa dla paliw gazowych PGMIG S.A.

Marek Woźniak

- b. dla Odbiorców gazu propan–butan powietrze (grupy GPP) – grupy taryfowe o symbolu B

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych	
	Stała	Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/m ³]
B-1	2,90	0,2750
B-2	8,80	0,2500
B-3	25,30	0,2350

- c. dla Odbiorców gazu propan–butan–rozprężony (grupy B/P) – grupy taryfowe o symbolu R

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych	
	Stała	Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/m ³]
R-1	3,10	1,6350
R-2	9,70	1,6230
R-3	25,50	1,6100

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

-43-

WICEPREZES


Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

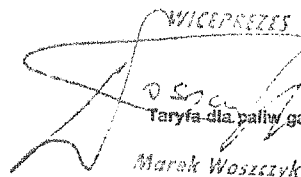
V. Pomorskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.

dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	4,10	–	0,5882
W-2	12,45	–	0,4900
W-3	42,65	–	0,4112
W-4	237,40	–	0,3874
W-5	–	0,0638	0,2730
W-6A	–	0,0787	0,2601
W-6B	–	0,0771	0,2427
W-7A	–	0,0778	0,1921
W-7B	–	0,0763	0,1756
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	–	0,0574	0,0918
W-9	–	0,0505	0,0583

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES



Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.

Marek Woźniak

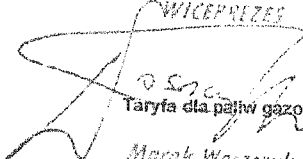
VI. Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.

a. dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	4,50	–	0,5319
W-2	12,50	–	0,4362
W-3	43,45	–	0,4113
W-4	252,80	–	0,3917
W-5	–	0,0637	0,2648
W-6	–	0,0679	0,2550
W-7A	–	0,0671	0,2051
W-7B	–	0,0668	0,1546
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	–	0,0549	0,0867
W-9	–	0,0537	0,0840
W-10	–	0,0524	0,0664

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

-45-

WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Woźniak

- b. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Z

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
Z-1	3,85	–	0,3585
Z-2	9,45	–	0,2801
Z-3	25,75	–	0,2699
Z-4	110,95	–	0,2521
Z-5	–	0,0357	0,1466
Z-6	–	0,0347	0,1460
Z-7A	–	0,0326	0,1397
Z-7B	–	0,0321	0,1280

- c. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) – grupy taryfowe o symbolu S

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
S-1	3,85	–	0,3585
S-2	9,45	–	0,2801
S-3	25,75	–	0,2699
S-4	110,95	–	0,2521
S-5	–	0,0357	0,1466
S-6	–	0,0347	0,1460
S-7A	–	0,0326	0,1397
S-7B	–	0,0321	0,1280

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

-46-


Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Woźniak

8.2.3. Stawki opłat sieciowych stosowane do rozliczeń z Operatorem systemu przesyłowego w sytuacji poboru paliwa gazowego na wejściu do jego systemu, przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych	
	Stała	Zmienna
	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
E-1A do E-4B	0,0000	0,0250

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES


-47-

Mar. Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.

9. UMOWY KRÓTKOTERMINOWE DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO

- 9.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków dostarczenia paliwa gazowego w okresie krótszym niż rok, Sprzedawca może zawrzeć z Odbiorcą, umowę krótkoterminową na okres jednego miesiąca lub jego wielokrotności dla Miejsc odbioru paliwa gazowego, w których pobór gazu następuje z mocą powyżej 10 m³/h dla gazu ziemnego wysokometanowego albo 25 m³/h dla gazu ziemnego zaazotowanego.
- 9.2. Umowa krótkoterminowa o dostarczenie paliwa gazowego jest zawierana na czas określony.
- 9.3. Umowa krótkoterminowa nie jest zawierana na dostarczenie paliwa gazowego do Miejsca odbioru paliwa gazowego, do którego Sprzedawca dostarcza dla tego Odbiorcy paliwo gazowe na podstawie innej Umowy zawartej na czas określony co najmniej jednego roku lub na czas nieokreślony.
- 9.4. Kwalifikacja Odbiorcy korzystającego z umowy krótkoterminowej do grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.
- 9.5. Opłatę za dostarczenie paliwa gazowego z Sieci dystrybucyjnej na podstawie umów krótkoterminowych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 5.6.1 Taryfy przy czym stawka opłaty sieciowej stałej stanowi iloczyn stawki opłaty sieciowej stałej ustalonej w pkt. 8.2.2. Taryfy, właściwej dla Miejsca odbioru paliwa gazowego i odpowiedniego współczynnika korygującego podanego w tabeli poniżej:

Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty sieciowej stałej dla umów krótkoterminowych		
	Umowy na 1 do 2 miesięcy	Umowy na 3 do 4 miesięcy	Umowy dłuższe od 4 miesięcy
Styczeń	3,6	2,7	1,8
Luty	3,6	2,7	1,8
Marzec	3,2	2,1	1,8
Kwiecień	2,4	1,5	1,0
Maj	1,8	1,1	1,0
Czerwiec	1,4	1,1	1,0
Lipiec	1,4	1,1	1,0
Sierpień	1,4	1,1	1,0
Wrzesień	1,8	1,3	1,0
Październik	2,3	1,6	1,8
Listopad	3,0	2,1	1,8
Grudzień	3,5	2,7	1,8

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

-48-

Marek Waszczyk

Taryfa dla paliw gazowych PGNIG S.A.
Marek Waszczyk

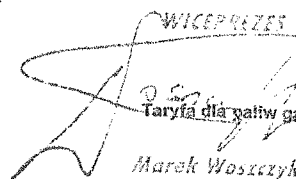
- 9.6. Opłatę za dostarczanie paliwa gazowego z Sieci przesyłowej na podstawie umów krótkoterminowych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 5.6.1 Taryfy przy czym stawka opłaty sieciowej stałej stanowi iloczyn stawki opłaty sieciowej stałej ustalonej w pkt. 8.2.1. Taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, podanego w tabeli poniżej:

Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty sieciowej stałej dla umów krótkoterminowych		
	Umowa miesięczna	Umowa kwartalna	Umowa półroczna
Styczeń	3,7	3,2	1,8
Luty	3,8	3,2	1,8
Marzec	3,3	3,2	1,8
Kwiecień	2,4	1,2	1,0
Maj	1,8	1,2	1,0
Czerwiec	1,5	1,2	1,0
Lipiec	1,5	1,2	1,0
Sierpień	1,5	1,2	1,0
Wrzesień	1,8	1,2	1,0
Październik	2,3	2,4	1,8
Listopad	3,1	2,4	1,8
Grudzień	3,5	2,4	1,8

- 9.7. W zakresie nieuregulowanym w Rozdziale 9 do rozliczeń z Odbiorcami dotyczących realizacji umów krótkoterminowych stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

-49-

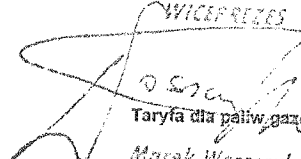
WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNIG S.A.
Marek Waszczyk

CZĘŚĆ B

**TARYFA W ZAKRESIE USŁUG MAGAZYNOWANIA PALIW
GAZOWYCH Nr 1/2010**

-50-

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE	52
2. DEFINICJE.....	53
3. ZASADY KWALIFIKACJI DO GRUP TARYFOWYCH, GRUPY TARYFOWE ORAZ WIELKOŚCI PAKIETÓW	56
4. ZASADY ROZLICZEŃ Z TYTUŁU ŚWIADCZONYCH USŁUG MAGAZYNOWANIA	57
4.1 . POSTANOWIENIA OGÓLNE	57
4.2 . OPŁATA ABONAMENTOWA.....	59
4.3 . DODATKOWA MOC ODBIORU	59
4.4 . STAWKI OPŁAT	60
4.5 . OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE	60
4.6 . POZOSTAŁE POSTANOWIENIA.....	61
5. BONIFIKATY	62
5.1 . BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ŚWIADCZONYCH USŁUG MAGAZYNOWANIA	62
5.2 . BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBŚŁUGI ZUM.....	63
6. UMOWY KRÓTKOTERMINOWE.....	64
6.1 . WARUNKI ZAWIERANIA UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH.....	64
6.2 . STAWKI OPŁAT W RAMACH UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH	64

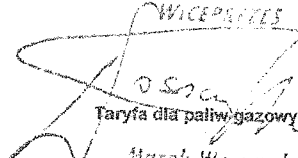
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WIKTOR PRZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1 Taryfa została ustalona przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie, na podstawie przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r., Nr 89, poz. 625 – tekst jedn. ze zm.), oraz rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz.U. z 2008 r., Nr 28, poz. 165).
- 1.2 Taryfa określa:
- a) grupy taryfowe i kryteria kwalifikacji do tych grup;
 - b) stawki opłat za świadczenie Usług Magazynowania;
 - c) stawki opłat abonamentowych;
 - d) stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie;
 - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych świadczonych Usług Magazynowania oraz obsługi ZUM;
 - f) stawki opłat za świadczenie Usług Magazynowania na podstawie Umów Krótkoterminowych.
- 1.3 Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT naliczany jest zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
- 1.4 Odczyty wskaźników układów pomiarowych oraz moce umowne ustalane są z zaokrągleniem do 1 m³.


PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Woszczyk

2. DEFINICJE

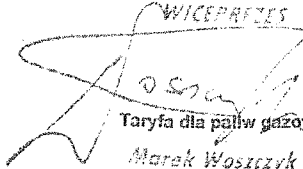
Stosowane w Taryfie definicje oraz skróty winny być rozumiane w sposób przedstawiony poniżej:

- 2.1 **Doba Magazynowa** – okres od godziny 22.00 dnia poprzedniego do godziny 22.00 danego dnia;
- 2.2 **Dodatkowa Moc Odbioru** – Moc Odbioru, która może zostać udostępniona ZUM poza Pakietem, na zasadach wskazanych w pkt. 4.3 Taryfy;
- 2.3 **Instalacja Magazynowa** – instalacja używana do magazynowania Paliwa Gazowego, w tym bezbiornikowy magazyn Paliwa Gazowego oraz pojemności magazynowe gazociągów, będące własnością przedsiębiorstwa energetycznego lub eksploatowane przez to przedsiębiorstwo, włącznie z częścią instalacji skroplonego gazu ziemnego używaną do jego magazynowania, z wyłączeniem tej części instalacji, która jest wykorzystywana do działalności produkcyjnej oraz instalacji służącej wyłącznie do realizacji zadań OSP;
- 2.4 **Jesienny Przerób Technologiczny** – okres pomiędzy Okresem Załaczania i Okresem Odbioru, określany przez OSM, trwający nie dłużej niż 15 kolejnych dni w październiku, podczas których nie jest możliwe załączanie, ani odbieranie Paliwa Gazowego;
- 2.5 **KPMG Mogilno** – kawernowy podziemny magazyn gazu w Mogilnie;
- 2.6 **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego paliwa gazowego zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C;
- 2.7 **Miesiąc Magazynowy** – okres od godziny 22.00 ostatniego dnia miesiąca bezpośrednio poprzedzającego dany miesiąc do godziny 22.00 ostatniego dnia danego miesiąca;
- 2.8 **Moc Odbioru** – maksymalna ilość Paliwa Gazowego, którą ZUM może odebrać w ciągu jednej godziny z Instalacji Magazynowej, mierzona w m³/h, zależna od stanu napełnienia PMG;
- 2.9 **Moc Załączania** – maksymalna ilość Paliwa Gazowego, którą ZUM może przekazać do załączenia w ciągu jednej godziny do Instalacji Magazynowej, mierzona w m³/h, zależna od stanu napełnienia PMG;
- 2.10 **Nominacja** – oświadczenie ZUM przekazane do OSM dotyczące ilości Paliwa Gazowego, które będzie przekazane przez ZUM w określonym czasie w celu załączenia do Instalacji Magazynowej lub które będzie w określonym czasie odebrane przez ZUM z Instalacji Magazynowej;
- 2.11 **Okres Odbioru** – okres w Roku Magazynowym, w którym ZUM może odebrać Paliwo Gazowe z Instalacji Magazynowej pomiędzy **Jesiennym** i **Wiosennym Przerobem Technologicznym**;

-53-

PREZES
Z upoważnienia
WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

- 2.12 **Okres Zatlaczania** – okres w Roku Magazynowym, w którym ZUM może przekazać OSM Paliwo Gazowe celem zatlaczenia do Instalacji Magazynowej, pomiędzy Wiosennym i Jesiennym Przestojem Technologicznym;
- 2.13 **Operator Systemu Magazynowania (OSM)** – Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie; zadania OSM w ramach tej spółki realizuje Oddział Operator Systemu Magazynowania;
- 2.14 **Operator Systemu Przesyłowego (OSP)** – Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie;
- 2.15 **Oplata za Usługę Magazynowania** – opłata ustalona zgodnie z zasadami wskazanymi w pkt. 4 Taryfy;
- 2.16 **Paliwo Gazowe** – gaz ziemny wysokometanowy grupy E transportowany za pomocą Systemu Przesyłowego;
- 2.17 **Pakiet** – Moc Zatlaczania, Pojemność Czynna oraz Moc Odbioru, których wielkości oraz wzajemny stosunek określone są w pkt. 3.4 i 3.5 Taryfy, udostępniane łącznie ZUM przez OSM;
- 2.18 **PMG** – podziemny magazyn gazu;
- 2.19 **Pojemność Czynna** – pojemność Instalacji Magazynowej stanowiąca różnicę pomiędzy jej maksymalną pojemnością a pojemnością wymaganą do przechowywania Paliwa Gazowego, które musi pozostać w Instalacji Magazynowej w celu zapewnienia bezpieczeństwa jej pracy oraz minimalnego ciśnienia odbioru Paliwa Gazowego przez Okres Odbioru;
- 2.20 **Przedsiębiorstwo Zintegrowane** – wszystkie jednostki organizacyjne spółki Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie z wyjątkiem Oddziału Operator Systemu Magazynowania;
- 2.21 **Regulamin** – ustalony przez OSM *Regulamin Świadczenia Usług Magazynowania* albo inny regulamin wydany przez OSM, w oparciu o który OSM świadczy Usługi Magazynowania;
- 2.22 **Renominacja** – zmiana przez ZUM wcześniej dokonanej Nominacji w sposób opisany w Regulaminie;
- 2.23 **Rok Magazynowy** – okres od godziny 22.00 ostatniego dnia Wiosennego Przestoiu Technologicznego do godziny 22.00 ostatniego dnia kolejnego Wiosennego Przestoiu Technologicznego;
- 2.24 **System Przesyłowy** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą służące do przesyłania Paliw Gazowych, należące do OSP;
- 2.25 **Taryfa** – niniejsza *Taryfa w zakresie usług magazynowania paliw gazowych*;

PREZES
URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

- 2.26 **Układ Pomiarowy** – urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń pomiędzy nimi, służące do pomiaru ilości zatłoczonego lub odebranego z Instalacji Magazynowej Paliwa Gazowego i dokonywania rozliczeń;
- 2.27 **Umowa** – umowa o świadczenie Usług Magazynowania zawarta pomiędzy ZUM i OSM zgodnie z Regulaminem;
- 2.28 **Umowa Krótkoterminowa** – Umowa zawarta na okres krótszy niż jeden Rok Magazynowy, na zasadach wskazanych w pkt. 6 Taryfy;
- 2.29 **Usługa Magazynowania** – usługa świadczona przez OSM na rzecz ZUM, polegająca na udostępnieniu ZUM określonej ilości Pakietów w celu: (i) zatłoczenia Paliwa Gazowego do Instalacji Magazynowej, (ii) korzystania przez ZUM z Pojemności Czynnej Instalacji Magazynowej na potrzeby przechowywania zatłoczonego Paliwa Gazowego (iii) oraz oddawania Paliwa Gazowego z Instalacji Magazynowej;
- 2.30 **Usługa Magazynowania na Warunkach Ciągłych** – Usługa Magazynowania w ramach której OSM zapewnia ZUM możliwość nieprzerwanego zatłaczania Paliwa Gazowego do Instalacji Magazynowej, a także możliwość jego nieprzerwanego odbioru zgodnie z zatwierdzonymi Nominacjami lub Renominacjami w zakresie przysługującej ZUM Mocy Zatłaczania i Mocy Odbioru, z zastrzeżeniem stosownych postanowień Umowy, warunków udostępnienia Pakietów Przedsiębiorstwu Zintegrowanemu i Regulaminu;
- 2.31 **Usługa Magazynowania na Warunkach Przerwywanych** – Usługa Magazynowania w ramach której OSM może przerwać na czas wskazany w Umowie, warunków udostępnienia Pakietów Przedsiębiorstwu Zintegrowanemu lub Regulaminie odbiór Paliwa Gazowego z Instalacji Magazynowej, z zastrzeżeniem stosownych postanowień Umowy, warunków udostępnienia Pakietów Przedsiębiorstwu Zintegrowanemu i Regulaminu;
- 2.32 **Wiosenny Przerój Technologiczny** – okres pomiędzy Okresem Odbioru i Okresem Zatłaczania, określane przez OSM, trwający nie dłużej niż 15 kolejnych dni w kwietniu, podczas których nie jest możliwe zatłaczanie, ani odbieranie Paliwa Gazowego;
- 2.33 **Wirtualna Instalacja Magazynowa** – PMG Husów oraz PMG Wierzchowice traktowane jako jedna Instalacja Magazynowa na potrzeby świadczenia Usług Magazynowania;
- 2.34 **Wnioskodawca** – podmiot ubiegający się o zawarcie Umowy; Wnioskodawcą jest także Przedsiębiorstwo Zintegrowane ubiegające się o udostępnienie Pakietów;
- 2.35 **Zleceniodawca Usług Magazynowania (ZUM)** – osoba fizyczna lub prawna a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z Usług Magazynowania na podstawie Umowy; ZUM jest także Przedsiębiorstwo Zintegrowane.

-55-

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Woźniak

3. ZASADY KWALIFIKACJI DO GRUP TARYFOWYCH, GRUPY TARYFOWE ORAZ WIELKOŚCI PAKIETÓW

- 3.1 ZUM za świadczone Usługi Magazynowania rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których został zakwalifikowany.
- 3.2 Kwalifikacja ZUM do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie w zależności od miejsca świadczenia Usług Magazynowania (KPMG Mogilno albo Wirtualna Instalacja Magazynowa) oraz zakresu świadczonych usług (Usługa Magazynowania na Warunkach Ciągłych albo Usługa Magazynowania na Warunkach Przerwywanych). Dany ZUM może zostać zakwalifikowany do więcej niż jednej grupy taryfowej w zależności od udostępnionych mu rodzajów Pakietów określonych w Umowie lub warunkach udostępnienia Pakietów Przedsiębiorstwu Zintegrowanemu.
- 3.3 W oparciu o zasady kwalifikacji ZUM określone w pkt. 3.2 Taryfy, ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla zlecających Usługi Magazynowania w KPMG Mogilno – jedna grupa taryfowa o symbolu [MK];
 - dla zlecających Usługi Magazynowania w Wirtualnej Instalacji Magazynowej – grupy taryfowe o symbolu [MZ]:

Grupa taryfowa	Zakres świadczonych Usług Magazynowania
MZ1	dla zlecających Usługi Magazynowania na Warunkach Ciągłych
MZ2	dla zlecających Usługi Magazynowania na Warunkach Przerwywanych

- 3.4 W przypadku świadczenia Usług Magazynowania z wykorzystaniem KPMG Mogilno, jeden Pakiet obejmuje:
- Pojemność Czynną równą 1.000.000,00 (milion) m³;
 - maksymalną Moc Zatlaczania równą 1.130,00 (tysiąc sto trzydzieści) m³/h;
 - maksymalną Moc Odbioru równą 2.440,00 (dwa tysiące czterysta czterdzieści) m³/h.
- 3.5 W przypadku świadczenia Usług Magazynowania z wykorzystaniem Wirtualnej Instalacji Magazynowej, jeden Pakiet obejmuje:
- Pojemność Czynną równą 1.000.000,00 (milion) m³;
 - maksymalną Moc Zatlaczania równą 330,00 (trzysta trzydzieści) m³/h;
 - maksymalną Moc Odbioru równą 460,00 (czterysta sześćdziesiąt) m³/h.

-56-

PRZEDSIĘBIORSTWO
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
WICEDYREKTOR
[Podpis]
Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

4. ZASADY ROZLICZEŃ Z TYTUŁU ŚWIADCZONYCH USŁUG MAGAZYNOWANIA

4.1 POSTANOWIENIA OGÓLNE

4.1.1 Okres rozliczeniowy wynosi jeden Miesiąc Magazynowy.

4.1.2 Za Usługi Magazynowania ZUM uiszcza na rzecz OSM Oplatę za Usługi Magazynowania na zasadach określonych poniżej.

4.1.3 Oplata za Usługi Magazynowania składa się z:

- a) opłaty zmiennej za zatłoczenie Paliw Gazowych do Instalacji Magazynowej;
- b) opłaty zmiennej za odbiór Paliw Gazowych z Instalacji Magazynowej;
- c) opłaty stałej za zamówioną Pojemność Czynną Instalacji Magazynowej w okresie rozliczeniowym;
- d) opłaty stałej za zamówioną Moc Odbioru Paliw Gazowych z Instalacji Magazynowej;
- e) opłaty abonamentowej.

4.1.4 Oplatę za Usługi Magazynowania oblicza się według wzoru:

$$O_m = S_{zz} \times V_z + S_{zo} \times V_o + S_{sv} \times V_c + S_{sm} \times M_m \times T + S_a \times k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_m – Oplatę za Usługi Magazynowania

S_{zz} – stawkę opłaty zmiennej za zatłoczenie Paliw Gazowych do Instalacji Magazynowej [w zł/m³];

V_z – ilość Paliw Gazowych zatłoczonych do Instalacji Magazynowej [w m³];

S_{zo} – stawkę opłaty zmiennej za odbiór Paliw Gazowych z Instalacji Magazynowej [w zł/m³];

V_o – ilość Paliw Gazowych odebranych z Instalacji Magazynowej [w m³];

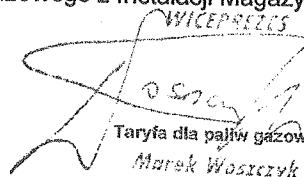
S_{sv} – stawkę opłaty stałej za zamówioną Pojemność Czynną Instalacji Magazynowej w okresie rozliczeniowym [w zł/m³];

V_c – zamówioną Pojemność Czynną Instalacji Magazynowej w okresie rozliczeniowym [w m³];

S_{sm} – stawkę opłaty stałej za zamówioną Moc Odbioru Paliw Gazowych z Instalacji Magazynowej [w zł/m³/godzinę (za każdą godzinę okresu rozliczeniowego)];

M_m – zamówioną Moc Odbioru Paliwa Gazowego z Instalacji Magazynowej w okresie rozliczeniowym [w m³/godzinę];

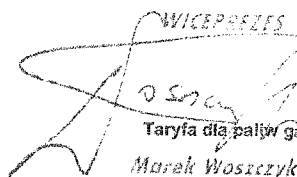
-57-

URZĘDZ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z powołaniem
WICEPREZESA

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

- T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym;
- S_a – stawkę opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc];
- k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.5 Opłatę zmienną za załączenie Paliw Gazowych do Instalacji Magazynowej ustala się dla danego okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość m³ Paliwa Gazowego załączonego do Instalacji Magazynowej w tym okresie rozliczeniowym, oraz odpowiednią stawkę takiej opłaty zmiennej.
- 4.1.6 Opłatę zmienną za odbiór Paliw Gazowych z Instalacji Magazynowej ustala się dla danego okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość m³ Paliwa Gazowego odebraną z Instalacji Magazynowej w tym okresie rozliczeniowym, oraz odpowiednią stawkę takiej opłaty zmiennej.
- 4.1.7 Opłata stała za zamówioną Pojemność Czynną Instalacji Magazynowej w okresie rozliczeniowym pobierana jest za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od faktycznie wykorzystanej Pojemności Czynnej Instalacji Magazynowej w okresie rozliczeniowym.
- Opłata stała za zamówioną Pojemność Czynną Instalacji Magazynowej równa jest iloczynowi: (i) stawki opłaty za zamówioną Pojemność Czynną Instalacji Magazynowej, oraz (ii) wielkości Pojemności Czynnej udostępnionej ZUM w ramach wszystkich zamówionych Pakietów.
- 4.1.8 Opłata stała za zamówioną Moc Odbioru Paliw Gazowych z Instalacji Magazynowej pobierana jest za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od faktycznie wykorzystanej Mocy Odbioru Paliw Gazowych z Instalacji Magazynowej w okresie rozliczeniowym.
- Opłata stała za zamówioną Moc Odbioru Paliw Gazowych z Instalacji Magazynowej pobierana jest za całą Moc Odbioru udostępnioną ZUM, w tym za Dodatkową Moc Odbioru. Opłata ta równa jest iloczynowi: (i) stawki opłaty stałej za zamówioną Moc Odbioru Paliw Gazowych z Instalacji Magazynowych, (ii) sumy Dodatkowej Mocy Odbioru i Mocy Odbioru udostępnionej ZUM w ramach wszystkich zamówionych Pakietów, oraz (iii) ilości godzin w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.9 W przypadku ZUM, dla którego świadczenie Usług Magazynowania rozpoczyna się w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji Usług Magazynowania w okresie rozliczeniowym.
- 4.1.10 W przypadku zmiany stawek opłat stałych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata lub opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

-58-

WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Woźniak

- 4.1.11 W przypadku zmiany stawek opłat zmiennych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata lub opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości Paliwa Gazowego zatłoczonego lub odebranego w trakcie obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

4.2 OPŁATA ABONAMENTOWA

- 4.2.1 Opłata abonamentowa związana jest ze świadczeniem przez OSM usług w zakresie handlowej obsługi ZUM, polegających na odczytywaniu wskazań Układów Pomiarowych i przekazywaniu danych z ich odczytu, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za świadczone Usługi Magazynowania, wykonywaniu czynności związanych z kontrolą Układów Pomiarowych, dotrzymywaniu warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.2 Stawki opłaty abonamentowej ustalone w Taryfie odnoszą się do każdego Pakietu udostępnionego ZUM na podstawie Umowy lub na podstawie warunków udostępnienia Pakietów Przedsiębiorstwu Zintegrowanemu.
- 4.2.3 Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty okres rozliczeniowy, w którym świadczone były Usługi Magazynowania.
- 4.2.4 W przypadku zmiany stawki opłaty abonamentowej w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty abonamentowe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

4.3 DODATKOWA MOC ODBIORU

- 4.3.1 W przypadku świadczenia przez OSM Usług Magazynowania z wykorzystaniem Wirtualnej Instalacji Magazynowej, do każdego Pakietu ZUM może zamówić Dodatkową Moc Odbioru, na zasadach określonych poniżej.
- 4.3.2 W przypadku świadczenia Usług Magazynowania na Warunkach Ciągłych, wielkość maksymalnej Dodatkowej Mocy Odbioru, przypadająca na jeden Pakiet, wynosi 940,00 (dziewięćset czterdzieści) m³/h.
- 4.3.3 W przypadku świadczenia Usług Magazynowania na Warunkach Przerwywanych, wielkość maksymalnej Dodatkowej Mocy Odbioru, przypadająca na jeden Pakiet, wynosi 140,00 (sto czterdzieści) m³/h.
- 4.3.4 Zapotrzebowanie na Dodatkową Moc Odbioru należy zgłosić łącznie z zapotrzebowaniem na Pakiety (we wniosku o zawarcie Umowy lub we wniosku Przedsiębiorstwa Zintegrowanego o udostępnienie Pakietów). Wnioskodawca może zgłosić zapotrzebowanie na dowolną wielkość Dodatkowej Mocy Odbioru (niezależnie od ilości Pakietów, na które zgłasza zapotrzebowanie we wniosku o zawarcie Umowy lub we wniosku Przedsiębiorstwa Zintegrowanego o udostępnienie Pakietów), z zastrzeżeniem, że zgłaszana wielkość Dodatkowej

Mocy Odbioru stanowi wielokrotność wielkości wskazanych w pkt. 4.3.2 albo 4.3.3 Taryfy.

4.3.5 W sytuacji, gdy zgłoszone przez wszystkich Wnioskodawców zapotrzebowanie na Dodatkową Moc Odbioru przewyższy dostępną Dodatkową Moc Odbioru, moc ta zostanie rozdzielona między Wnioskodawców na zasadach określonych w Regulaminie.

4.3.6 Dodatkowa Moc Odbioru rozliczana jest w ramach opłaty stałej za zamówioną Moc Odbioru Paliw Gazowych z Instalacji Magazynowej, na zasadach wskazanych w pkt. 4.1.8 Taryfy.

4.4 STAWKI OPŁAT

4.4.1 Stawki opłat, o których mowa w pkt. 4.1.3 Taryfy, przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Stawki opłat				
	S_{zz} [zł/m ³] [netto]	S_{zo} [zł/m ³] [netto]	S_{sv} [zł/m ³] [netto]	S_{sm} [zł/m ³ /h (za h)] [netto]	S_a [zł/miesiąc] [netto]
Dla korzystających z Usług Magazynowania świadczonych w oparciu o KPMG Mogilno					
MK	0,0093	0,0093	0,0242	0,0145	364
Dla korzystających z Usług Magazynowania świadczonych w oparciu o Wirtualną Instalację Magazynową					
MZ1	0,0087	0,0087	0,0217	0,0340	260
MZ2	0,0087	0,0087	0,0066	0,0075	260

S_{zz} – stawka opłaty zmiennej za zatłoczenie Paliw Gazowych do Instalacji Magazynowej

S_{zo} – stawka opłaty zmiennej za odbiór Paliw Gazowych z Instalacji Magazynowej

S_{sv} – stawka opłaty stałej za zamówioną Pojemność Czynną Instalacji Magazynowej w okresie rozliczeniowym

S_{sm} – stawka opłaty stałej za zamówioną Moc Odbioru Paliw Gazowych z Instalacji Magazynowej

S_a – stawka opłaty abonamentowej

4.5 OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE

4.5.1 Za badanie jakości Paliw Gazowych pobierana jest opłata w wysokości 100% kosztów rzeczywistych.

-60-


PREZES
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Waszczyk

- 4.5.2 Opłaty za badanie jakości Paliwa Gazowego nie pobiera się w przypadku stwierdzenia niedotrzymania przez OSM parametrów jakościowych magazynowanych Paliw Gazowych.
- 4.5.3 Za pozostałe dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie ZUM wysokość opłat ustala odrębna umowa.

4.6 POZOSTAŁE POSTANOWIENIA

- 4.6.1 OSM dokonuje rozliczeń za świadczoną Usługę Magazynowania na podstawie wskazań Układu Pomiarowego z uwzględnieniem zasad alokacji określonych w Regulaminie.
- 4.6.2 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 Magazynowania, OSM dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.6.3 Korekta faktur, o której mowa w pkt. 4.6.2, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.6.4 Jeżeli Umowa lub warunki udostępnienia Pakietów Przedsiębiorstwu Zintegrowanemu nie stanowią inaczej, w przypadku gdy z przyczyn niezależnych od OSM nie jest możliwe ustalenie ilości zatłoczonego lub odebranego Paliwa Gazowego w okresie rozliczeniowym (w tym, w przypadku uszkodzenia Układu Pomiarowego, który nie zarejestrował ilości zatłoczonego lub odebranego Paliwa Gazowego w okresie rozliczeniowym), za ilość stanowiącą podstawę do ustalenia Opłaty za Usługi Magazynowania przyjmuje się ilość wynikającą z iloczynu: (i) liczby Dób Magazynowych w okresie rozliczeniowym, w którym stwierdzono brak danych, oraz (ii) średniej wartości dobowej jaka wystąpiła w ostatnich siedmiu kolejnych Dobach Magazynowych porównywalnych warunków odbioru lub zatłaczania Paliwa Gazowego, w okresie gdy pomiar był prawidłowy.
- 4.6.5 W przypadku, o którym mowa w pkt. 4.6.4 Taryfy, dopuszcza się określenie ilości zatłoczonego lub odebranego Paliwa Gazowego w inny sposób niż określony w pkt. 4.6.4 Taryfy, o ile istnieją inne dane, które mogą być podstawą do rozliczeń i zostaną one zaakceptowane przez ZUM i OSM.

-61-

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Woźniak

5. BONIFIKATY

5.1 BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH ŚWIADCZONYCH USŁUG MAGAZYNOWANIA

5.1.1 Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 5.1.2 Taryfy, w przypadku ograniczenia Mocy Zatlaczania lub Mocy Odbioru z uwagi na przerwy lub zakłócenia wynikające z:

- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu;
- b) zagrożenia pożarem lub pożaru;
- c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii;
- d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych Instalacji Magazynowych;

opłata stała za zamówioną Pojemność Czynną Instalacji Magazynowej (w przypadku ograniczenia Mocy Zatlaczania) lub opłata stała za zamówioną Moc Odbioru Paliw Gazowych z Instalacji Magazynowej (w przypadku ograniczenia Mocy Odbioru) ulega obniżeniu proporcjonalnie do: (i) wielkości faktycznego ograniczenia odpowiednio Mocy Zatlaczania lub Mocy Odbioru oraz (ii) czasu trwania przerw lub zakłóceń.

5.1.2 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1.1 Taryfy, nie przysługuje w okresach Jesiennego Przestoju Technologicznego i Wiosennego Przestoju Technologicznego.

5.1.3 W przypadku ograniczenia przez OSM Mocy Odbioru z przyczyn niezależnych od OSM, innych niż wskazanych w pkt. 5.1.1 Taryfy, OSM udziela ZUM bonifikaty w opłacie stałej za zamówioną Moc Odbioru Paliw Gazowych z Instalacji Magazynowej w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.

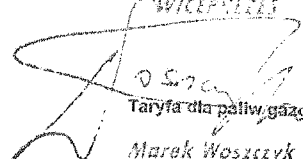
Bonifikata nie przysługuje, jeżeli ograniczenie Mocy Odbioru zostało spowodowane przyczynami zależnymi od ZUM, a także w przypadku gdy ograniczenie Mocy Odbioru nastąpiło w wykonaniu zobowiązań nałożonych na OSM przepisami obowiązującego prawa.

5.1.4 W przypadku ograniczenia przez OSM Mocy Zatlaczania z przyczyn niezależnych od OSM, innych niż wskazanych w pkt. 5.1.1 Taryfy, OSM udziela ZUM bonifikaty w opłacie stałej za zamówioną Pojemność Czynną w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.

Bonifikata nie przysługuje, jeżeli ograniczenie Mocy Zatlaczania zostało spowodowane przyczynami zależnymi od ZUM, a także w przypadku gdy ograniczenie Mocy Zatlaczania nastąpiło w wykonaniu zobowiązań nałożonych na OSM przepisami obowiązującego prawa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

-62-

WICEPREZES

Taryfa dla paliw gazowych PGNIG S.A.
Marek Woźniak

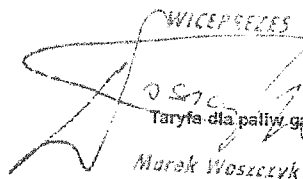
- 5.1.5 Warunkiem otrzymania przez ZUM bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.1.3 lub 5.1.4 Taryfy, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem do OSM. OSM jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.
- 5.1.6 Przerwy w wydawaniu Paliwa Gazowego z Instalacji Magazynowej ZUM korzystającym z Usług Magazynowania na Warunkach Przerwywanych, wprowadzone zgodnie z postanowieniami Umowy, warunków udostępnienia Pakietów Przedsiębiorstwu Zintegrowanemu lub Regulaminu, nie stanowią ograniczeń Mocy Odbioru i nie uprawniają do bonifikat, o których mowa w pkt. 5.1.1, 5.1.3 lub 5.1.4 Taryfy, jak również do jakichkolwiek innych bonifikat.

5.2 BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ZUM

- 5.2.1 Za niedotrzymanie przez OSM standardów jakościowych obsługi ZUM, ZUM przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z – określonego w § 42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.1 Taryfy – odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2009 roku, ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2010 r. (Dz. Urz. GUS Nr 1, poz. 5), które wyniosło 3 324,91 zł (trzy tysiące trzysta dwadzieścia cztery złote 91/100).
- 5.2.2 Warunkiem otrzymania przez ZUM bonifikaty za niedotrzymanie przez OSM standardów jakościowych obsługi ZUM, o której mowa w pkt. 5.2.1 Taryfy, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem do OSM. OSM jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES



Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.

Marek Waszczyk

6. UMOWY KRÓTKOTERMINOWE**6.1 WARUNKI ZAWIERANIA UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH**

- 6.1.1 Podstawowy okres obowiązywania Umowy wynosi jeden Rok Magazynowy. Minimalny okres obowiązywania Umowy wynosi jeden Rok Magazynowy, a maksymalny okres obowiązywania Umowy wynosi cztery Lata Magazynowe. OSM może zawrzeć z ZUM Umowę Krótkoterminową wyłącznie w przypadku, gdy okaże się, że po rozdzieleniu Pakietów pomiędzy Wnioskodawców zainteresowanych korzystaniem z Usług Magazynowania przez okresy wskazane w zdaniach pierwszym i drugim niniejszego pkt. 6.1.1 Taryfy (zgodnie z procedurą określoną w Regulaminie), OSM dysponuje wolnymi Pakietami.
- 6.1.2 Usługi Magazynowania w ramach Umów Krótkoterminowych świadczone są z wykorzystaniem KPMG Mogilno.
- 6.1.3 Umowa Krótkoterminowa zawierana jest na okres obejmujący jeden lub więcej pełnych Miesięcy Magazynowych, jednakże nie krócej niż na jeden Miesiąc Magazynowy, i nie dłużej niż na jedenaście Miesięcy Magazynowych.
- 6.1.4 W ramach Umowy Krótkoterminowej nie jest możliwe zamówienie Dodatkowej Mocy Odbioru. W pozostałym zakresie Usługi Magazynowania w ramach Umów Krótkoterminowych świadczone są przez OSM na takich samych zasadach jak w przypadku Umów zawartych na okresy wskazane w zdaniach pierwszym i drugim pkt. 6.1.1 Taryfy, co w szczególności dotyczy maksymalnych wielkości Pojemności Czynnej, Mocy Zatlaczania oraz Mocy Odbioru w ramach Pakietów.
- 6.1.5 Postanowienia pkt. 6.1.1. do pkt. 6.1.4. Taryfy znajdują zastosowanie zarówno do ZUM zawierającego z OSM Umowę Krótkoterminową, jak i odpowiednio do ZUM będącego Przedsiębiorstwem Zintegrowanym. W przypadku ZUM będącego Przedsiębiorstwem Zintegrowanym, zasady świadczenia Usług Magazynowania wynikają z pisemnego uzgodnienia warunków świadczenia Usług Magazynowania.

6.2 STAWKI OPŁAT W RAMACH UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH

- 6.2.1 Opłatę za świadczenie Usług Magazynowania na podstawie Umowy Krótkoterminowej oblicza się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.1.4 Taryfy, przy czym w celu ustalenia należnych za dany okres rozliczeniowy opłaty stałej za zamówioną Moc Odbioru Paliw Gazowych z Instalacji Magazynowej oraz opłaty stałej za zamówioną Pojemność Czynną Instalacji Magazynowej, stawki tych opłat, tj. odpowiednio stawkę opłaty stałej za zamówioną Moc Odbioru Paliw Gazowych z Instalacji Magazynowej (S_{sm}) oraz stawkę opłaty stałej za zamówioną Pojemność Czynną Instalacji Magazynowej (S_{sv}) należy pomnożyć przez wskazany w poniższej tabeli współczynnik, odpowiedni dla danego Miesiąca Magazynowego:

-64-

PREZES
WICEPREZES
Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Woszczyk

Miesiąc Magazynowy:	Współczynnik:
Styczeń	3,0
Luty	3,0
Marzec	3,0
Kwiecień	2,8
Maj	1,3
Czerwiec	1,2
Lipiec	1,2
Sierpień	1,2
Wrzesień	1,3
Październik	2,5
Listopad	2,8
Grudzień	2,8

- 6.2.2 W przypadku Umów Krótkoterminowych zawartych na okres dwóch lub więcej Miesięcy Magazynowych, opłatę oblicza się dla każdego Miesiąca Magazynowego oddzielenie, poprzez pomnożenie stawki opłaty stałej za zamówioną Moc Odbioru Paliw Gazowych z Instalacji Magazynowej (S_{sm}) oraz stawki opłaty stałej za zamówioną Pojemność Czynną Instalacji Magazynowej (S_{sv}) przez odpowiedni dla danego miesiąca współczynnik.
- 6.2.3 W zakresie nieuregulowanym w pkt. 6.2 Taryfy, do rozliczeń z ZUM dotyczących realizacji Umów Krótkoterminowych stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

-65-

[Signature]

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.
Marek Woźczyk