

Warszawa, dnia 30 czerwca 2011 r.



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4212-12(11)/2011/652/IV/AG

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 30 marca 2011 r. znak: DV/Z-207/2011, uzupełnionym pismem z dnia 21 kwietnia 2011 r. znak: DV/VA/Z-230/2011, z dnia 13 maja 2011 r. znak: DV/VA/Z-251/2011 oraz z dnia 22 czerwca 2011 r. znak: DV/VA/Z-275/2011

zatwierdzam

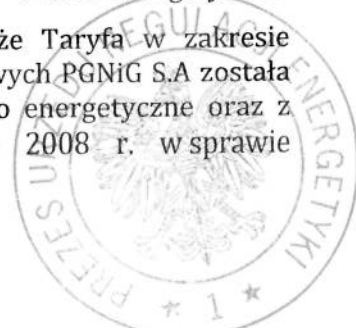
ustaloną przez Przedsiębiorstwo **Taryfę dla paliw gazowych PGNiG S.A. Część A Taryfa w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 4/2011, na okres do dnia 31 grudnia 2011 r.**

UZASADNIENIE

W dniu 30 marca 2011 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, zawarty z piśmie z dnia 30 marca 2011 r. znak: DV/Z-207/2011 zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia Taryfy w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 4/2011 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.

Na podstawie analizy zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Taryfa w zakresie dostarczania paliw gazowych stanowiąca część A Taryfy dla paliw gazowych PGNiG S.A została opracowana 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 jak i stawki opłat związanych z ich dostarczaniem zostały ustalone przez Przedsiębiorstwo na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności.

Wprawdzie Przedsiębiorstwo wnioskowało o ustalenie okresu obowiązywania Taryfy w zakresie dostarczania paliw gazowych do dnia 30 września 2011 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, zdecydowałem o wydłużeniu tego okresu do dnia 31 grudnia 2011 r.

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. Tak duże uzależnienie kondycji Przedsiębiorstwa od światowej koniunktury na rynku ropy naftowej i rynkach finansowych może mieć również pozytywne dla niego skutki w sytuacji, gdy przyjęte do kalkulacji cen paliw gazowych założenia odnośnie kursów wymiany walut i cen produktów ropopochodnych okażą się zawyżone. Obserwowany w ostatnich dniach spadek cen ropy naftowej może być początkiem niżkowego trendu w dłuższym okresie, a wówczas może się okazać że koszt pozyskania paliwa gazowego w IV kwartale br. nie będzie wyższy od przyjętego do kalkulacji taryfy.

Krótszy niż 12 miesięczny – podstawowy okres obowiązywania taryfy jest 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. Mając zatem na względzie ustawowy obowiązek równoważenia interesów przedsiębiorstw i odbiorców uznałem, że wydłużenie okresu obowiązywania taryfy nie stwarza nadmiernego ryzyka po stronie przedsiębiorstwa i jest korzystne dla jego odbiorców.

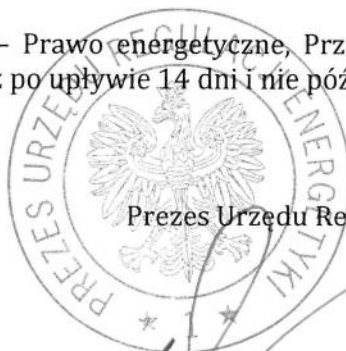
Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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.



Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 30.03.2011 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

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki
ul. M. Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa
NIP 525 000 80 28
KRS 0000059492, REGON 14216736-00500

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 30 CZERWCA 2011

nr SA-4212-12/11/2011/GE2/VI/AG

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

Marek Waszczyk

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

WICEPREZES ZARZĄDU

Sławomir Hinc

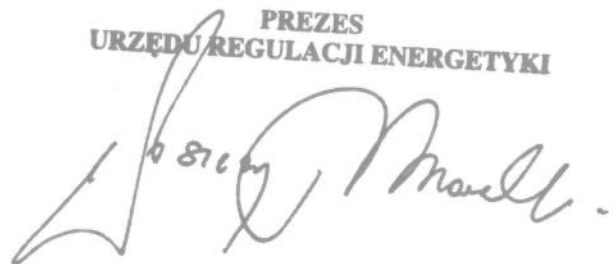
WICEPREZES ZARZĄDU

Mirosław Szkaluba

CZĘŚĆ A

**TARYFA W ZAKRESIE DOSTARCZANIA PALIW GAZOWYCH
NR 4/2011**

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

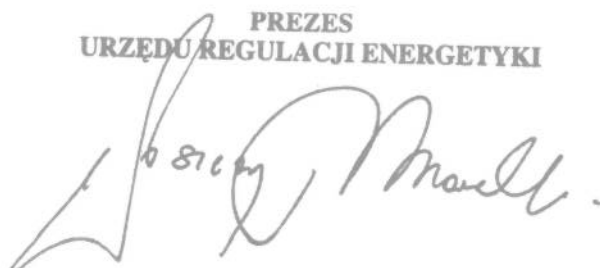


Marek Woszczyk

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.....	29
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO.....	35
6. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW BĘDĄCYCH OPERATORAMI SYSTEMU PRZESYŁOWEGO LUB DYSTRYBUCYJNEGO	38
7. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIWA GAZOWEGO ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	39
8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT	41
9. UMOWY KRÓTKOTERMINOWE DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO	57
10. UMOWY DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO NA ZASADACH PRZERYWANYCH.....	60

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Woszczyk

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa w zakresie dostarczania paliw gazowych nr 4/2011 zwana dalej „Taryfą” zawiera:

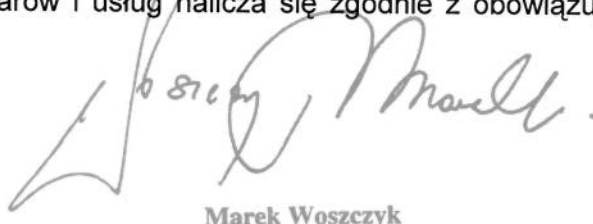
- a) ceny paliw gazowych,
- b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- c) sposób ustalania opłaty za przekroczenie Mocy umownej,
- d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
 - parametrów jakościowych paliw gazowych,
 - standardów jakościowych obsługi Odbiorców,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

oraz odpowiednio ich rodzaje, wysokość i warunki stosowania.

1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

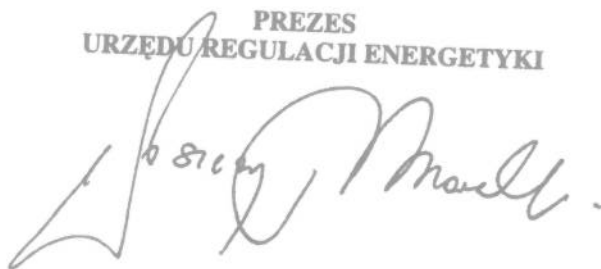
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki 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.


Marek Woszczyk

- 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 lub 1 m³/h.
- 1.7. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów.
- 1.8. Ilekroć w Taryfie jest mowa o przekazaniu Sprzedawcy odczytu lub innej informacji w określonym terminie wówczas rozumie się pod tym pojęciem dostarczenie odczytu lub innej informacji Sprzedawcy tak aby Sprzedawca mógł się z nią zapoznać w tym terminie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Woszczyk

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 systemu dystrybucyjnego.
- 2.3. IRiESP – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez Operatora systemu przesyłowego.
- 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, z zastrzeżeniem pkt. 2.6.1.
 - 2.6.1. Miesiąc umowny dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, od B-1.1 do B-3.12T, od R-1.1 do R-3.12T, 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. Odczyt Odbiorcy – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany i przekazany przez Odbiorcę Sprzedawcy w terminie i na zasadach określonych w Taryfie.
- 2.10. Odczyt OSD – odczyt wskazania Układu pomiarowego przekazany przez OSD Sprzedawcy.
- 2.11. Odczyt sprawdzający – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Sprzedawcę w celu weryfikacji Odczytu Odbiorcy. Odczyt sprawdzający nie stanowi kontroli Układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy o której mowa w pkt. 1.2 lit. a).

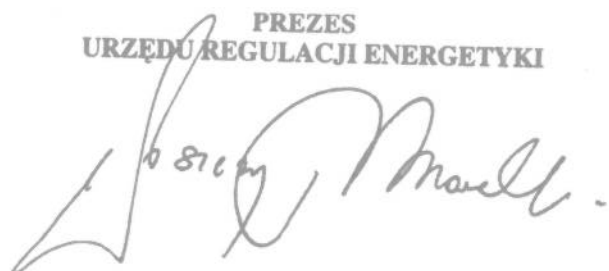
- 2.12. Okres rozliczeniowy – ustalony w Taryfie lub w Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczone paliwa gazowe.
- 2.12.1. Okres rozliczeniowy dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi Odczytami OSD, a w przypadku Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, okresowi pomiędzy terminami, w których powinny być dokonane Odczyty Odbiorcy, przy czym nie wyklucza to uwzględniania przez Sprzedawcę Odczytów OSD w celu ustalania wysokości należności obciążających Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12T”.
- 2.12.2. Okres rozliczeniowy dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci przesyłowej odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi odczytami wykonywanymi przez OSP.
- 2.13. Operator systemu dystrybucyjnego (OSD lub Operator) – 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.
- 2.14. Operator systemu przesyłowego (OSP lub Operator) – 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.
- 2.15. Roczna ilość umowna – ilość paliwa gazowego określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru paliwa gazowego albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy z Odbiorcą, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.
- 2.16. Pierwszy Odczyt – pierwszy, po wejściu w życie Taryfy, Odczyt OSD dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, od B-1.1 do B-3.12T, od R-1.1 do R-3.12T dokonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest ten odczyt dla Odbiorców z grup taryfowych, dla których przewiduje się jeden Odczyt OSD w roku.
- 2.17. Rok umowny – okres od godziny 22.00 ostatniego dnia roku kalendarzowego do godziny 22.00 ostatniego dnia następnego roku kalendarzowego, z zastrzeżeniem pkt. 2.17.1.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

- 2.17.1. Rok umowy dla Odbiorcy zakwalifikowanego do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, od B-1.1 do B-3.12T, od R-1.1 do R-3.12T odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Pierwszym Odczycie; kolejny Rok umowy dla tego Odbiorcy odpowiada okresowi dalszych 12 miesięcy.
- 2.18. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.19. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.20. Sieć przesyłowa – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator systemu przesyłowego.
- 2.21. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne – Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie.
- 2.22. 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.
- 2.23. Umowa – Umowa kompleksowa lub umowa sprzedaży paliwa gazowego.
- 2.24. 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.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**



Marek Woszczyk

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 podgrup 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, gazu propan – butan – powietrze, 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,
- 3.3.1.6. systemu rozliczeń [d] – według częstotliwości rozliczeń Odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilościach do 10 m³/h dla gazu ziemnego wysokometanowego, gazu propan–butan–powietrze grupy GPP, gazu propan–butan–rozprężony grupy B/P, albo do 25 m³/h dla gazu ziemnego zaazotowanego,
- 3.3.1.7. ciśnienia w miejscu dostarczania paliwa gazowego – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej,
- które z wyłączeniem pkt. 3.3.1.5 i 3.3.1.6 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:

3.3.3.1. Dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci przesyłowej Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A.:

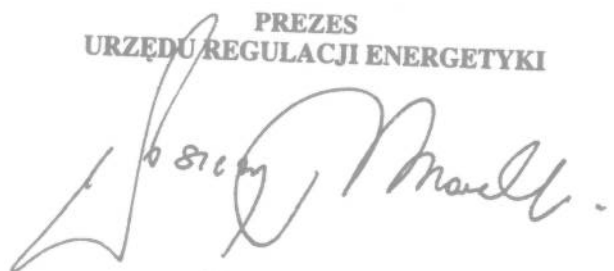
a. gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu E

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
E-1A	$0 \leq b \leq 15\ 000$	$c \leq 0,571$
E-1B	$0 \leq b \leq 15\ 000$	$0,571 < c \leq 0,9$
E-1C	$0 \leq b \leq 15\ 000$	$c > 0,9$
E-2A	$b > 15\ 000$	$c \leq 0,571$
E-2B	$b > 15\ 000$	$0,571 < c \leq 0,9$
E-2C	$b > 15\ 000$	$c > 0,9$

b. gazu ziemnego zaazotowanego (grupy L odpowiednio – podgrup Ls i Lw) – grupy taryfowe o symbolu Ls i Lw

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
L-1	$0 \leq b \leq 5\ 000$	–
L-2	$b > 5\ 000$	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Woszczyk

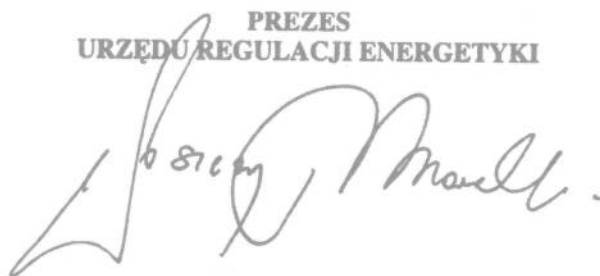
3.3.3.2. Dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci Operatora systemu dystrybucyjnego:

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]	System rozliczeń [d]	
				Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
W-1.1	b ≤ 10	a ≤ 300	–	1	–
W-1.2	b ≤ 10	a ≤ 300	–	2	–
W-1.12T	b ≤ 10	a ≤ 300	–	1	12
W-2.1	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200	–	1	–
W-2.2	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200	–	2	–
W-2.12T	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200	–	1	12
W-3.6	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000	–	6	–
W-3.9	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000	–	9	–
W-3.12T	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000	–	6	12
W-4	b ≤ 10	a > 8 000	–	12	–
W-5	10 < b ≤ 65	–	–	–	–
W-6A	65 < b ≤ 600	–	c ≤ 0,571	–	–
W-6B	65 < b ≤ 600	–	0,571 < c ≤ 0,9	–	–
W-6C	65 < b ≤ 600	–	c > 0,9	–	–
W-7A	b > 600	–	c ≤ 0,571	–	–
W-7B	b > 600	–	0,571 < c ≤ 0,9	–	–
W-7C	b > 600	–	c > 0,9	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
W-8A	b ≤ 1 500	–	c ≤ 0,571	–	–
W-8B	b ≤ 1 500	–	0,571 < c ≤ 0,9	–	–
W-8C	b ≤ 1 500	–	c > 0,9	–	–
W-9A	b > 1 500	–	c ≤ 0,571	–	–
W-9B	b > 1 500	–	0,571 < c ≤ 0,9	–	–
W-9C	b > 1 500	–	c > 0,9	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

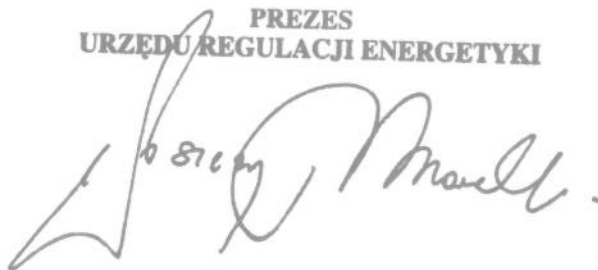


Marek Woszczyk

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]	System rozliczeń [d]	
				Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
Z-1.1	$b \leq 25$	$a \leq 400$	–	1	–
Z-1.2	$b \leq 25$	$a \leq 400$	–	2	–
Z-1.12T	$b \leq 25$	$a \leq 400$	–	1	12
Z-2.1	$b \leq 25$	$400 < a \leq 1\ 600$	–	1	–
Z-2.2	$b \leq 25$	$400 < a \leq 1\ 600$	–	2	–
Z-2.12T	$b \leq 25$	$400 < a \leq 1\ 600$	–	1	12
Z-3.6	$b \leq 25$	$1\ 600 < a \leq 10\ 650$	–	6	–
Z-3.9	$b \leq 25$	$1\ 600 < a \leq 10\ 650$	–	9	–
Z-3.12T	$b \leq 25$	$1\ 600 < a \leq 10\ 650$	–	6	12
Z-4	$b \leq 25$	$a > 10\ 650$	–	12	–
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	$b > 1\ 800$	–	–	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

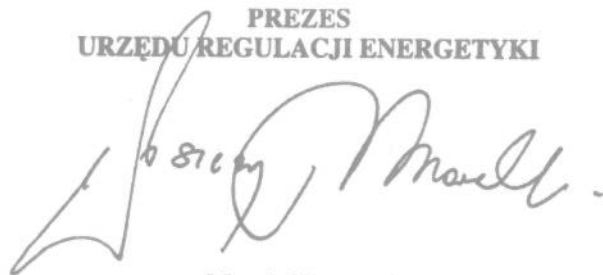


Marek Woszczyk

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]	System rozliczeń [d]	
				Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
S-1.1	b ≤ 25	a ≤ 400	–	1	–
S-1.2	b ≤ 25	a ≤ 400	–	2	–
S-1.12T	b ≤ 25	a ≤ 400	–	1	12
S-2.1	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	–	1	–
S-2.2	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	–	2	–
S-2.12T	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	–	1	12
S-3.6	b ≤ 25	1 600 < a ≤ 10 650	–	6	–
S-3.9	b ≤ 25	1 600 < a ≤ 10 650	–	9	–
S-3.12T	b ≤ 25	1 600 < a ≤ 10 650	–	6	12
S-4	b ≤ 25	a > 10 650	–	12	–
S-5	25 < b ≤ 65	–	–	–	–
S-6	65 < b ≤ 800	–	–	–	–
S-7	b > 800	–	–	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
S-8	b ≤ 1 800	–	–	–	–
S-9	b > 1 800	–	–	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Woszczyk

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]	System rozliczeń [d]	
				Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
W-1.1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–	1	–
W-1.2	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–	2	–
W-1.12T	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–	1	12
W-2.1	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\ 200$	–	1	–
W-2.2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\ 200$	–	2	–
W-2.12T	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\ 200$	–	1	12
W-3.6	$b \leq 10$	$1\ 200 < a \leq 8\ 000$	–	6	–
W-3.9	$b \leq 10$	$1\ 200 < a \leq 8\ 000$	–	9	–
W-3.12T	$b \leq 10$	$1\ 200 < a \leq 8\ 000$	–	6	12
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\ 000$	–	12	–
W-5	$10 < b \leq 65$	–	–	–	–
W-6A	$65 < b \leq 600$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-6B	$65 < b \leq 600$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-6C	$65 < b \leq 600$	–	$c > 0,9$	–	–
W-7A	$b > 600$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-7B	$b > 600$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-7C	$b > 600$	–	$c > 0,9$	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
W-8A	$0 \leq b \leq 3\ 300$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-8B	$0 \leq b \leq 3\ 300$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-8C	$0 \leq b \leq 3\ 300$	–	$c > 0,9$	–	–
W-9A	$3\ 300 < b \leq 10\ 000$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-9B	$3\ 300 < b \leq 10\ 000$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-9C	$3\ 300 < b \leq 10\ 000$	–	$c > 0,9$	–	–
W-10A	$10\ 000 < b \leq 25\ 000$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-10B	$10\ 000 < b \leq 25\ 000$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-10C	$10\ 000 < b \leq 25\ 000$	–	$c > 0,9$	–	–
W-11A	$b > 25\ 000$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-11B	$b > 25\ 000$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-11C	$b > 25\ 000$	–	$c > 0,9$	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

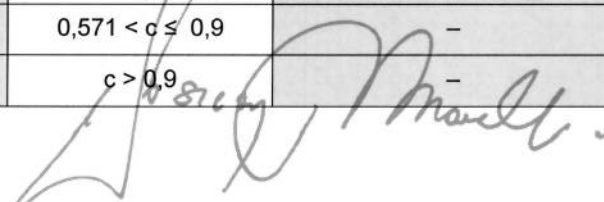
Marek Woszczyk

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]	System rozliczeń [d]	
				Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
W-1.1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–	1	–
W-1.2	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–	2	–
W-1.12T	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–	1	12
W-2.1	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	–	1	–
W-2.2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	–	2	–
W-2.12T	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	–	1	12
W-3.6	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	–	6	–
W-3.9	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	–	9	–
W-3.12T	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	–	6	12
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	–	12	–
W-5	$10 < b \leq 65$	–	–	–	–
W-6A	$65 < b \leq 600$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-6B	$65 < b \leq 600$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-6C	$65 < b \leq 600$	–	$c > 0,9$	–	–
W-7AA	$600 < b \leq 5\,000$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-7AB	$600 < b \leq 5\,000$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-7AC	$600 < b \leq 5\,000$	–	$c > 0,9$	–	–
W-7BA	$b > 5\,000$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-7BB	$b > 5\,000$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-7BC	$b > 5\,000$	–	$c > 0,9$	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
W-8A	$0 \leq b \leq 3\,300$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-8B	$0 \leq b \leq 3\,300$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-8C	$0 \leq b \leq 3\,300$	–	$c > 0,9$	–	–
W-9A	$3\,300 < b \leq 10\,000$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-9B	$3\,300 < b \leq 10\,000$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-9C	$3\,300 < b \leq 10\,000$	–	$c > 0,9$	–	–
W-10A	$b > 10\,000$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-10B	$b > 10\,000$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-10C	$b > 10\,000$	–	$c > 0,9$	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

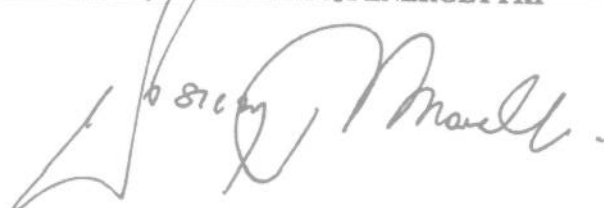


IV. Mazowieckiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.:

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]	System rozliczeń [d]	
				Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
W-1.1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–	1	–
W-1.2	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–	2	–
W-1.12T	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–	1	12
W-2.1	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\ 200$	–	1	–
W-2.2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\ 200$	–	2	–
W-2.12T	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\ 200$	–	1	12
W-3.6	$b \leq 10$	$1\ 200 < a \leq 8\ 000$	–	6	–
W-3.9	$b \leq 10$	$1\ 200 < a \leq 8\ 000$	–	9	–
W-3.12T	$b \leq 10$	$1\ 200 < a \leq 8\ 000$	–	6	12
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\ 000$	–	12	–
W-5	$10 < b \leq 65$	–	–	–	–
W-6A	$65 < b \leq 600$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-6B	$65 < b \leq 600$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-6C	$65 < b \leq 600$	–	$c > 0,9$	–	–
W-7A	$b > 600$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-7B	$b > 600$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-7C	$b > 600$	–	$c > 0,9$	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
W-8A	$0 \leq b \leq 1\ 500$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-8B	$0 \leq b \leq 1\ 500$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-8C	$0 \leq b \leq 1\ 500$	–	$c > 0,9$	–	–
W-9A	$1\ 500 < b \leq 3\ 000$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-9B	$1\ 500 < b \leq 3\ 000$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-9C	$1\ 500 < b \leq 3\ 000$	–	$c > 0,9$	–	–
W-10A	$b > 3\ 000$	–	$c \leq 0,571$	–	–
W-10B	$b > 3\ 000$	–	$0,571 < c \leq 0,9$	–	–
W-10C	$b > 3\ 000$	–	$c > 0,9$	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Woszczyk

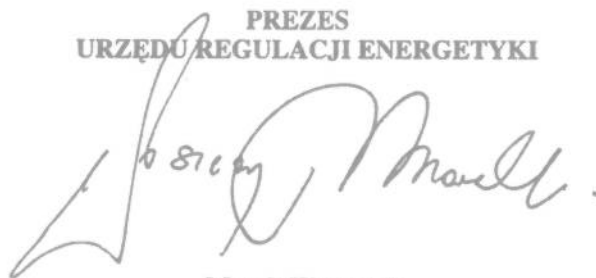
b. gazu propan – butan – powietrze (grupy GPP) – grupy taryfowe o symbolu B

Grupa taryfowa	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	System rozliczeń [d]	
		Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
B-1.1	$a \leq 500$	1	–
B-1.2	$a \leq 500$	2	–
B-1.12T	$a \leq 500$	1	12
B-2.1	$500 < a \leq 2\ 000$	1	–
B-2.2	$500 < a \leq 2\ 000$	2	–
B-2.12T	$500 < a \leq 2\ 000$	1	12
B-3.6	$a > 2\ 000$	6	–
B-3.9	$a > 2\ 000$	9	–
B-3.12T	$a > 2\ 000$	6	12

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

Grupa taryfowa	Roczna ilość umowna [a] (m ³ /rok)	System rozliczeń [d]	
		Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
R-1.1	$a \leq 100$	1	–
R-1.2	$a \leq 100$	2	–
R-1.12T	$a \leq 100$	1	12
R-2.1	$100 < a \leq 400$	1	–
R-2.2	$100 < a \leq 400$	2	–
R-2.12T	$100 < a \leq 400$	1	12
R-3.6	$a > 400$	6	–
R-3.9	$a > 400$	9	–
R-3.12T	$a > 400$	6	12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



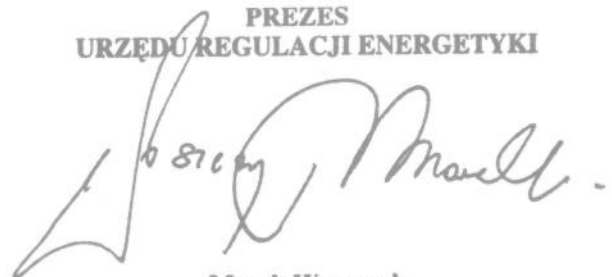
Marek Woszczyk

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]	System rozliczeń [d]	
				Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
W-1.1	b ≤ 10	a ≤ 300	–	1	-
W-1.2	b ≤ 10	a ≤ 300	–	2	-
W-1.12T	b ≤ 10	a ≤ 300	–	1	12
W-2.1	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200	–	1	-
W-2.2	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200	–	2	-
W-2.12T	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200	–	1	12
W-3.6	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000	–	6	-
W-3.9	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000	–	9	-
W-3.12T	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000	–	6	12
W-4	b ≤ 10	a > 8 000	–	12	–
W-5	10 < b ≤ 65	–	–	–	–
W-6A	65 < b ≤ 600	–	c ≤ 0,571	–	–
W-6B	65 < b ≤ 600	–	0,571 < c ≤ 0,9	–	–
W-6C	65 < b ≤ 600	–	c > 0,9	–	–
W-7A	b > 600	–	c ≤ 0,571	–	–
W-7B	b > 600	–	0,571 < c ≤ 0,9	–	–
W-7C	b > 600	–	c > 0,9	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
W-8A	b ≤ 20 000	–	c ≤ 0,571	–	–
W-8B	b ≤ 20 000	–	0,571 < c ≤ 0,9	–	–
W-8C	b ≤ 20 000	–	c > 0,9	–	–
W-9A	b > 20 000	–	c ≤ 0,571	–	–
W-9B	b > 20 000	–	0,571 < c ≤ 0,9	–	–
W-9C	b > 20 000	–	c > 0,9	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



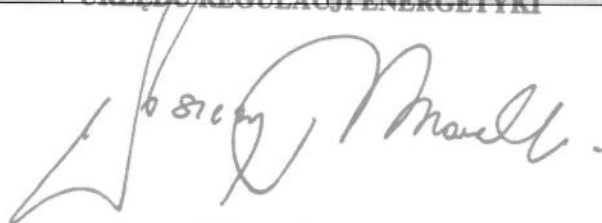
Marek Woszczyk

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]	System rozliczeń [d]	
				Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
W-1.1	b ≤ 10	a ≤ 300	–	1	–
W-1.2	b ≤ 10	a ≤ 300	–	2	–
W-1.12T	b ≤ 10	a ≤ 300	–	1	12
W-2.1	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200	–	1	–
W-2.2	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200	–	2	–
W-2.12T	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200	–	1	12
W-3.6	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000	–	6	–
W-3.9	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000	–	9	–
W-3.12T	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000	–	6	12
W-4	b ≤ 10	a > 8 000	–	12	–
W-5	10 < b ≤ 65	–	–	–	–
W-6A	65 < b ≤ 600	–	c ≤ 0,571	–	–
W-6B	65 < b ≤ 600	–	0,571 < c ≤ 0,9	–	–
W-6C	65 < b ≤ 600	–	c > 0,9	–	–
W-7A	b > 600	–	c ≤ 0,571	–	–
W-7B	b > 600	–	0,571 < c ≤ 0,9	–	–
W-7C	b > 600	–	c > 0,9	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa					
W-8A	b ≤ 1 500	–	c ≤ 0,571	–	–
W-8B	b ≤ 1 500	–	0,571 < c ≤ 0,9	–	–
W-8C	b ≤ 1 500	–	c > 0,9	–	–
W-9A	1 500 < b ≤ 3 300	–	c ≤ 0,571	–	–
W-9B	1 500 < b ≤ 3 300	–	0,571 < c ≤ 0,9	–	–
W-9C	1 500 < b ≤ 3 300	–	c > 0,9	–	–
W-10A	b > 3 300	–	c ≤ 0,571	–	–
W-10B	b > 3 300	–	0,571 < c ≤ 0,9	–	–
W-10C	b > 3 300	–	c > 0,9	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

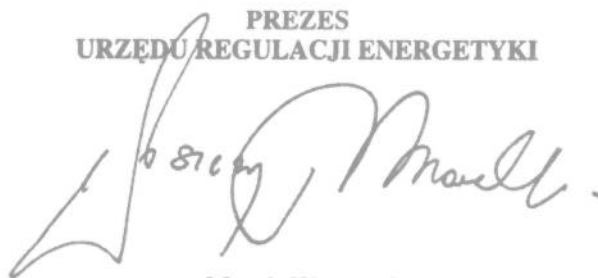


Marek Woszczyk

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]	System rozliczeń [d]	
				Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
Z-1.1	b ≤ 25	a ≤ 400	–	1	–
Z-1.2	b ≤ 25	a ≤ 400	–	2	–
Z-1.12T	b ≤ 25	a ≤ 400	–	1	12
Z-2.1	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	–	1	–
Z-2.2	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	–	2	–
Z-2.12T	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	–	1	12
Z-3.6	b ≤ 25	1 600 < a ≤ 10 650	–	6	–
Z-3.9	b ≤ 25	1 600 < a ≤ 10 650	–	9	–
Z-3.12T	b ≤ 25	1 600 < a ≤ 10 650	–	6	12
Z-4	b ≤ 25	a > 10 650	–	12	–
Z-5	25 < b ≤ 65	–	–	–	–
Z-6	65 < b ≤ 800	–	–	–	–
Z-7A	b > 800	–	c ≤ 0,571	–	–
Z-7B	b > 800	–	c > 0,571	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



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]	System rozliczeń [d]	
				Liczba Odczytów OSD w Roku umownym	Liczba Odczytów Odbiorcy w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
S-1.1	b ≤ 25	a ≤ 400	–	1	–
S-1.2	b ≤ 25	a ≤ 400	–	2	–
S-1.12T	b ≤ 25	a ≤ 400	–	1	12
S-2.1	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	–	1	–
S-2.2	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	–	2	–
S-2.12T	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	–	1	12
S-3.6	b ≤ 25	1 600 < a ≤ 10 650	–	6	–
S-3.9	b ≤ 25	1 600 < a ≤ 10 650	–	9	–
S-3.12T	b ≤ 25	1 600 < a ≤ 10 650	–	6	12
S-4	b ≤ 25	a > 10 650	–	12	–
S-5	25 < b ≤ 65	–	–	–	–
S-6	65 < b ≤ 800	–	–	–	–
S-7A	b > 800	–	c ≤ 0,571	–	–
S-7B	b > 800	–	c > 0,571	–	–

3.3.4. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony przekraczający 365 dni lub na czas nieoznaczony, wówczas Odbiorca 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 365 dni, 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-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, od B-1.1 do B-3.12T, od R-1.1 do R-3.12T, następuje na podstawie Rocznej ilości umownej określanej następująco:

3.3.5.1. dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym dokonano Odczytu OSD, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość m³ paliwa gazowego ustalona zgodnie z punktem 3.3.12,

3.3.5.2. dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym dokonano Odczytu OSD, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość m³ paliwa gazowego ustalona zgodnie z punktem 3.3.12, z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego,

3.3.5.3. dla Odbiorców innych niż określani w pkt. 3.3.5.1 lub 3.3.5.2 lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru paliwa gazowego przez Odbiorcę – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór paliwa gazowego wynikający z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego,

oraz może następować na podstawie wybranej przez Odbiorcę częstotliwości rozliczeń [d].

3.3.6. Kwalifikacja Odbiorcy dokonywana na podstawie pkt. 3.3.5.1 uwzględnia złożoną przez niego umotywowaną deklarację o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru paliwa gazowego, uzasadniającą dokonanie kwalifikacji w kolejnym Roku umownym do grupy taryfowej innej niż właściwa dla tego Odbiorcy ze względu na zużycie paliwa gazowego w danym Roku umownym. Deklaracja jest rozpatrywana jeśli została złożona Sprzedawcy na piśmie najpóźniej na 30 dni przed rozpoczęciem kolejnego Roku umownego. Kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej, dokonana na podstawie deklaracji, obowiązuje przez cały kolejny Rok umowny.

3.3.6.1. Przez istotną zmianę wielkości poboru paliwa gazowego rozumie się w szczególności zmianę wynikającą ze zmiany używanych przez Odbiorcę urządzeń zasilanych paliwem gazowym, ze zmiany sposobu używania obiektu lub lokalu, w którym pobierane jest paliwo gazowe lub z zainstalowania przez Odbiorcę innych urządzeń, zasilanych innymi rodzajami paliwa lub energii.

3.3.6.2. Odbiorca może zmienić lub odwołać złożoną przez siebie deklarację o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru paliwa gazowego, o której mowa w punkcie 3.3.6, przy czym zmiana lub odwołanie są skuteczne, jeżeli zostały złożone Sprzedawcy pisemnie najpóźniej w terminie określonym w pkt. 3.3.6.

3.3.6.3. Sprzedawca, na wniosek Odbiorcy, informuje go, do kiedy może skutecznie złożyć, zmienić lub odwołać deklarację o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru paliwa gazowego.

3.3.6.4. W przypadku, gdy po zakończeniu Roku umownego, w którym Odbiorca był zakwalifikowany do grupy taryfowej na podstawie swojej deklaracji o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru paliwa gazowego, o której mowa w pkt. 3.3.6 okaże się, że zużycie paliwa gazowego w tym Roku umownym nie uzasadniałoby zakwalifikowania do grupy taryfowej zgodnie z deklaracją Odbiorcy, Sprzedawca obciąża Odbiorcę różnicą pomiędzy wysokością opłat pobranych na podstawie cen i stawek opłat obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca był zakwalifikowany oraz cen i stawek opłat obowiązujących dla grupy taryfowej, do której Odbiorca zostałby zakwalifikowany gdyby nie złożył deklaracji.

3.3.7. Z dniem wejścia w życie Taryfy, Odbiorcy pobierający paliwo gazowe z Sieci Operatorów systemów dystrybucyjnych oraz zakwalifikowani przed dniem wprowadzenia do stosowania w rozliczeniach z Odbiorcami niniejszej Taryfy:

- do grupy taryfowej W-1 zostają przyporządkowani do grupy taryfowej W-1.1,
- do grupy taryfowej W-2 zostają przyporządkowani do grupy taryfowej W-2.1,
- do grupy taryfowej W-3 zostają przyporządkowani do grupy taryfowej W-3.6,
- do grupy taryfowej Z-1 zostają przyporządkowani do grupy taryfowej Z-1.1,
- do grupy taryfowej Z-2 zostają przyporządkowani do grupy taryfowej Z-2.1,
- do grupy taryfowej Z-3 zostają przyporządkowani do grupy taryfowej Z-3.6,
- do grupy taryfowej S-1 zostają przyporządkowani do grupy taryfowej S-1.1,
- do grupy taryfowej S-2 zostają przyporządkowani do grupy taryfowej S-2.1,
- do grupy taryfowej S-3 zostają przyporządkowani do grupy taryfowej S-3.6,
- do grupy taryfowej B-1 zostają przyporządkowani do grupy taryfowej B-1.1,
- do grupy taryfowej B-2 zostają przyporządkowani do grupy taryfowej B-2.1,
- do grupy taryfowej B-3 zostają przyporządkowani do grupy taryfowej B-3.6,
- do grupy taryfowej R-1 zostają przyporządkowani do grupy taryfowej R-1.1,
- do grupy taryfowej R-2 zostają przyporządkowani do grupy taryfowej R-2.1,
- do grupy taryfowej R-3 zostają przyporządkowani do grupy taryfowej R-3.6.

3.3.8. Po wejściu w życie Taryfy, Odbiorcy z grup taryfowych:

- W-1.1, W-1.2 lub W-1.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-1.1, W-1.2 lub W-1.12T,
- W-2.1, W-2.2 lub W-2.12T, mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-2.1, W-2.2 lub W-2.12T,
- W-3.6, W-3.9 lub W-3.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: W-3.6, W-3.9 lub W-3.12T,
- Z-1.1, Z-1.2 lub Z-1.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: Z-1.1, Z-1.2 lub Z-1.12T,
- Z-2.1, Z-2.2 lub Z-2.12T, mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: Z-2.1, Z-2.2 lub Z-2.12T,
- Z-3.6, Z-3.9 lub Z-3.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: Z-3.6, Z-3.9 lub Z-3.12T,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

- S-1.1, S-1.2 lub S-1.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: S-1.1, S-1.2 lub S-1.12T,
- S-2.1, S-2.2 lub S-2.12T, mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: S-2.1, S-2.2 lub S-2.12T,
- S-3.6, S-3.9 lub S-3.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: S-3.6, S-3.9 lub S-3.12T,
- B-1.1, B-1.2 lub B-1.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: B-1.1, B-1.2 lub B-1.12T,
- B-2.1, B-2.2 lub B-2.12T, mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: B-2.1, B-2.2 lub B-2.12T,
- B-3.6, B-3.9 lub B-3.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: B-3.6, B-3.9 lub B-3.12T,
- R-1.1, R-1.2 lub R-1.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: R-1.1, R-1.2 lub R-1.12T,
- R-2.1, R-2.2 lub R-2.12T, mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: R-2.1, R-2.2 lub R-2.12T,
- R-3.6, R-3.9 lub R-3.12T mogą złożyć pisemne oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych: R-3.6, R-3.9 lub R-3.12T.

Oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych jest uwzględniane na potrzeby kolejnych kwalifikacji do grup taryfowych, aż do złożenia przez Odbiorcę nowego oświadczenia z uwzględnieniem zasad zawartych w pozostałych punktach Taryfy, w szczególności w pkt. 3.3.9 – 3.3.11.

W przypadku wyboru grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „12.T”, Odbiorca wybiera w oświadczeniu jeden z poniższych terminów Odczytu Odbiorcy:

- a) 10 dzień każdego Miesiąca umownego,
- b) 20 dzień każdego Miesiąca umownego,
- c) ostatni dzień każdego Miesiąca umownego,

przy czym Odczyt Odbiorcy winien być przekazany Sprzedawcy do 5-go dnia po dniu, w którym miał być wykonany. Na dzień, w którym następuje zmiana grupy taryfowej, zgodnie z niniejszym punktem, dokonywany jest Odczyt Odbiorcy.

- 3.3.9. Oświadczenie, o którym mowa w pkt. 3.3.8 należy złożyć najpóźniej dwudziestego (20) dnia danego Miesiąca umownego. W takim przypadku zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od pierwszego dnia następnego Miesiąca umownego. Jeżeli oświadczenie zostanie złożone po dwudziestym (20) dniu danego Miesiąca

umownego, zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od pierwszego dnia Miesiąca Umownego następującego po następnym Miesiącu umownym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli oświadczenie zostanie złożone pomiędzy 21 a 31 grudnia 2011 roku, zmiana będzie obowiązywać od 1 stycznia 2012 roku.

3.3.10. W Roku umownym może być dokonana jedna zmiana grupy taryfowej na podstawie oświadczenia, o którym mowa w pkt. 3.3.8.

3.3.11. Odbiorca pobierający paliwo gazowe z Sieci Operatora systemu dystrybucyjnego, dla którego zmiana uległa Roczna ilość umowna, określana zgodnie z pkt. 3.3.5, jest kwalifikowany na kolejny Rok umowy, w zależności od ustalonej wielkości Rocznej ilości umownej:

- do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.1”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.1”, „3.6”, „3.9” lub „4”,
- do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.2”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.2”,
- do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.1”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.1”, „3.6”, „3.9” lub „4”,
- do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „2.2”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.2”,
- do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „3.6”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „1.1”, „1.2”, „2.1”, „2.2” lub „4”,
- do grupy taryfowej, której nazwa kończy się oznaczeniem „12.T”, jeżeli był zakwalifikowany do grupy taryfowej, której nazwa kończy się tym oznaczeniem,

chyba, że złoży kolejne oświadczenie zgodnie z pkt. 3.3.8.

3.3.12. Dla Odbiorców, o których mowa w pkt. 3.3.5, Roczna ilość umowną na potrzeby pierwszej kwalifikacji do grupy taryfowej po wejściu w życie Taryfy ustala się jako iloczyn 365 dni oraz średniodobowego zużycia, wyliczonego w oparciu o:

- Pierwszy Odczyt oraz
- Odczyt OSD dokonany na 12 miesięcy przed Pierwszym Odczytem, albo, w braku takiego Odczytu OSD - o Odczyt OSD dokonany w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy przed Pierwszym Odczytem.


Marek Woszczyk

Dla Odbiorców, o których mowa w zdaniu pierwszym, Roczna ilość umowną na potrzeby kolejnej kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się jako iloczyn 365 dni oraz średniodobowego zużycia, wyliczonego w oparciu o:

- ostatni Odczyt OSD dokonany przed dniem dokonania kwalifikacji oraz
- Odczyt OSD dokonany na 12 miesięcy przed ww. Odczytem OSD, albo, w braku takiego Odczytu OSD - o Odczyt OSD dokonany w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy przed ww. Odczytem OSD.

3.4. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-5 do W-11C, od Z-5 do Z-9, od S-5 do S-9, od Ls-1 do Ls-2, od Lw-1 do Lw-2 oraz od E-1A do E-2C 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. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody właściwego Operatora. Zasady stosowane przez Operatora mogą przewidywać minimalny okres, przez który musi obowiązywać zmieniona moc umowna. W takiej sytuacji zasady stosowane przez Operatora stosuje się odpowiednio do Mocy umownej zamawianej przez Odbiorcę.

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.

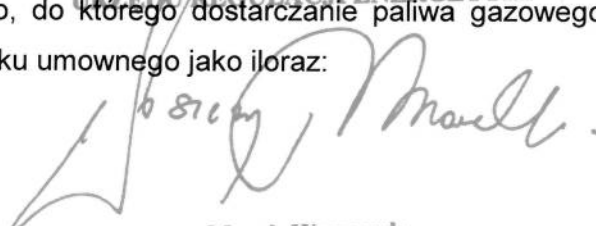
3.6. Wskaźnik nierównomierności poboru [c], o którym mowa w pkt 3.3.1.5, będący parametrem Charakterystyki poboru paliwa gazowego oraz stanowiący dla danego Roku umownego kryterium kwalifikacji do grup taryfowych, określany jest następująco:

3.6.1. dla Miejsca odbioru paliwa gazowego, do którego paliwo gazowe dostarczane było przez cały poprzedni Rok umowny jako iloraz:

ilości m³ 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 rozpoczęto w trakcie poprzedniego Roku umownego jako iloraz:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Woszczyk

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;

3.6.3. dla Miejsca odbioru paliwa gazowego, do którego dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło w trakcie danego Roku umownego 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 umownego wskaźnik nierównomierności poboru [c] 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.

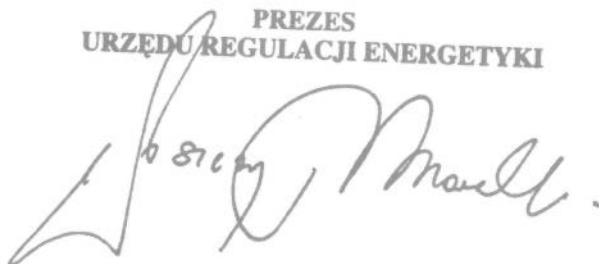
3.8. W przypadku Odbiorców, dla których kryterium kwalifikacji do grupy taryfowej jest wskaźnik nierównomierności poboru [c], do których rozpoczęło dostarczanie paliwa gazowego w ciągu Roku umownego, kwalifikacji dokonuje się ponownie po okresie 12 miesięcy od momentu rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego. W takim przypadku wskaźnik nierównomierności poboru [c] określany jest jako iloraz ilości m^3 wg wskazania Układu pomiarowego, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej i ilości godzin w okresie 12 miesięcy od momentu rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego, z uwzględnieniem zasad zawartych w pkt. 3.7.

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 od W-1.1 do W-4, a w okresie kolejnych dwóch miesięcy została przekroczona Moc umowna $10 m^3/h$, wówczas Odbiorca począwszy od następnego miesiąca po tym okresie, rozliczany jest w tym miejscu 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 Z-1.1 do Z-4 lub od S-1.1 do S-4, a w okresie kolejnych dwóch 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 Z-5 lub S-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 m³/h. W przypadku braku takiej deklaracji przyjęta zostanie do rozliczeń moc umowna w wysokości 26 m³/h. Opłaty z tytułu przekroczenia Mocy umownej będą naliczane zgodnie z pkt. 5.9.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**



Marek Woszczyk

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:

- a) zawartość siarkowodoru nie powinna przekraczać 7,0 mg/m³,
- b) zawartość siarki całkowitej nie powinna przekraczać 40,0 mg/m³,
- c) zawartość siarki merkaptanowej nie powinna przekraczać 16,0 mg/m³,
- d) zawartość par rtęci nie powinna przekraczać 30,0 µg/m³,
- e) temperatura punktu rosy wody przy ciśnieniu 5,5 MPa powinna wynosić:
 - od dnia 1 kwietnia do dnia 30 września nie więcej niż +3,7 °C,
 - od dnia 1 października do dnia 31 marca nie więcej niż -5 °C,
- f) intensywność zapachu gazu powinna być wyczuwalna w powietrzu po osiągnięciu stężenia:
 - 1,0 % (V/V) – dla gazu wysokometanowego grupy E;
 - 1,2 % (V/V) – dla gazu zaazotowanego podgrupy Lw;
 - 1,3 % (V/V) – dla gazu zaazotowanego podgrupy Ls.

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)

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

- 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-11C, od Z-5 do Z-9, od S-5 do S-9, od E-1A do E-2C, od Ls-1 do Ls-2 oraz od Lw-1 do Lw-2 cena podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s\ \acute{s}r}}{H_{s\ n}}$$

gdzie:

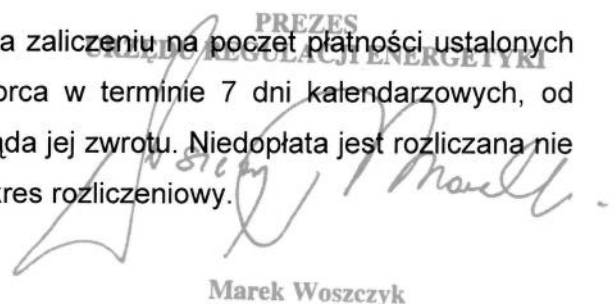
- X - współczynnik korygujący,
H_{s^{śr}} - ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego [MJ/m³],
H_{sⁿ} - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt 4.1).

- 4.4. Ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego (H_{s^{śr}}) 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, zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w Umowie ze Sprzedawcą warunki sprawdzania tego 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 Taryfie lub 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-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, od B-1.1 do B-3.12T oraz od R-1.1 do R-3.12T – nie dłuższych niż 12 miesięcy,
- 4.6.2. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5 do W-11C, od Z-5 do Z-9, od S-5 do S-9, od E-1A do E-2C, od Ls-1 do Ls-2 oraz od Lw-1 do Lw-2 – 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:

PREZES
Marek Woszczyk

- 4.7.1. co miesiąc dla Odbiorców z grup taryfowych od W-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, od B-1.1 do B-3.9, od R-1 do R-3.9, z wyłączeniem grup taryfowych W-1.12T, W-2.12T, W-3.12T, Z-1.12T, Z-2.12T, Z-3.12T, S-1.12T, S-2.12T, S-3.12T, B-1.12T, B-2.12T, B-3.12T, R-1.12T, R-2.12T oraz R-3.12T,
- 4.7.2. co 7 dni kalendarzowych dla Odbiorców z grup taryfowych od W-5 do W-11C, od Z-5 do Z-9, od S-5 do S-9, od E-1A do E-2C, od Ls-1 do Ls-2 oraz od Lw-1 do Lw-2.
- 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 OSD wskazania Układu pomiarowego wynikającej z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy lub OSD, ilość pobranego przez Odbiorcę paliwa gazowego ustalana jest przez Sprzedawcę na podstawie szacunkowego zużycia, z odpowiednim zastosowaniem zasad zawartych w pkt. 4.12 i 4.13.
- 4.10. W przypadku zmiany cen paliwa gazowego lub stawek opłat, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, 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 bez uwzględnienia Charakterystyki poboru paliwa gazowego, 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 Odbiorcy w dniu zmiany ceny paliwa gazowego lub stawek opłat i przekazanego Sprzedawcy, w terminie 5 dni od dnia zmiany cen paliwa gazowego lub stawek opłat, o ile Umowa nie przewiduje innego terminu; pkt. 4.21 i 4.22 stosuje się odpowiednio do Odbiorców zakwalifikowanych do wszystkich grup taryfowych.
- 4.10.2. Punkt 4.10.1 stosuje się także do dokonywania rozliczeń i kwalifikacji do grupy taryfowej na podstawie Odczytu Odbiorcy dokonanego na koniec Roku umownego, jeżeli Odbiorca dokona wówczas Odczytu Odbiorcy.
- 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-11C, od Z-5 do Z-9, od S-5 do S-9, od E-1A do E-2C, od Ls-1 do Ls-2 oraz od Lw-1 do Lw-2 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-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, od B-1.1 do B-3.9 oraz od R-1.1 do R-3.9 z wyłączeniem grup taryfowych W-1.12T, W-2.12T, W-3.12T, Z-1.12T, Z-2.12T, Z-3.12T, S-1.12T, S-2.12T, S-3.12T, B-1.12T, B-2.12T, B-3.12T, R-1.12T, R-2.12T oraz R-3.12T, dokonuje się na podstawie:
- 4.13.1. zużycia paliwa gazowego w porównywalnym okresie lub okresach zawierających się w przedziale od 365 dni (rok) do 1095 dni (3 lata) poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez co najmniej 365 dni poprzedzające dokonanie prognozy,
- 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 umownym – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez mniej niż 365 dni poprzedzające dokonanie prognozy,
- 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 innych Odbiorców niż określonych w pkt. 4.13.1 lub 4.13.2 lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru paliwa gazowego przez Odbiorcę.
- 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.

PREZES
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

- 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 wynikającą 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 – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- 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, z uwzględnieniem pkt. 3.5.
- 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.
- 4.20. Rozliczanie Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, odbywa się na podstawie Odczytów Odbiorców, w wybranym przez Odbiorcę jednym z terminów wskazanym w oświadczeniu Odbiorcy, o którym mowa w pkt. 3.3.8.
- 4.21. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 4.20 jest zobowiązany udostępnić gazomierz do Odczytu sprawdzającego, który może być przeprowadzony do 10 dnia od upływu terminu, w którym powinien być dokonany Odczyt Odbiorcy. Odczyt sprawdzający może być dokonany także

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Marek Woszczyk

po tym terminie, jeżeli z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy, do Odczytu sprawdzającego w terminie, o którym mowa w zdaniu pierwszym nie doszło.

4.22. W razie dokonania Odczytu sprawdzającego i stwierdzenia, że ilość paliwa gazowego ustalona na podstawie Odczytu sprawdzającego jest większa niż suma:

- ilości wykazanej w Odczycie Odbiorcy oraz
- ilości, która mogłaby być pobrana przez Odbiorcę z uwzględnieniem technicznych możliwości odbioru w okresie pomiędzy Odczytem Odbiorcy i Odczytem sprawdzającym,

– wówczas ustalenie ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego następuje w oparciu o wielkość wynikającą z Odczytu Sprawdzającego, pomniejszoną o ilość, która mogłaby być pobrana przez Odbiorcę z uwzględnieniem technicznych możliwości odbioru w okresie pomiędzy Odczytem Odbiorcy i Odczytem sprawdzającym.

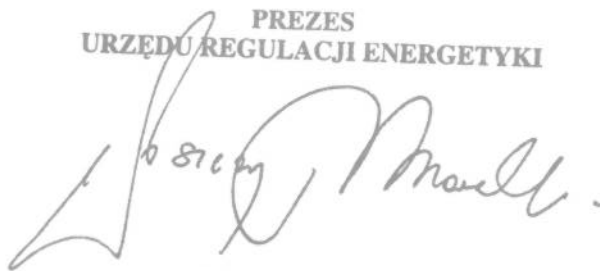
W sytuacji, gdy wielkość ustalona na podstawie Odczytu sprawdzającego jest niższa niż wielkość wynikająca z Odczytu Odbiorcy, ustalenie ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego następuje w oparciu o wielkość wynikającą z Odczytu sprawdzającego.

4.23. W razie dokonania Odczytu OSD dotyczącego Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych, których nazwa kończy się oznaczeniem „12T”, ustalenie ilości paliwa gazowego na koniec Okresu rozliczeniowego, w którym sporządzono Odczyt OSD następuje na zasadach określonych w pkt. 4.22, stosowanych odpowiednio, przy czym postanowienia pkt. 4.22 dotyczące Odczytu sprawdzającego dotyczą Odczytu OSD.

4.24. W razie nieprzekazania Odczytu Odbiorcy zgodnie z pkt. 4.20 stosuje się pkt. 4.9.

4.25. Przekazywanie Odczytów Odbiorcy następuje w formie telefonicznej, w formie elektronicznej lub w formie podpisanego przez Odbiorcę oświadczenia bądź w inny sposób dopuszczony do stosowania przez Sprzedawcę z uwzględnieniem wymaganych danych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Woszczyk

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE PALIWA GAZOWEGO

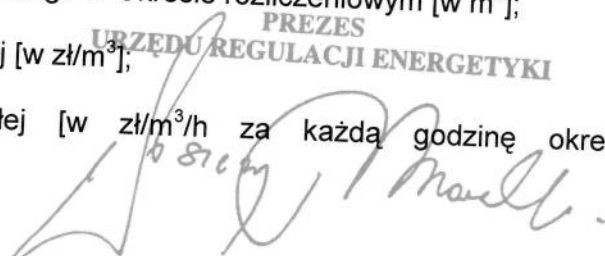
- 5.1. Opłatę za pobrane paliwo gazowe w Okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań Układu pomiarowego, ilości pobranych przez Odbiorcę m³ tego paliwa i jego ceny określonej w pkt. 8.1 Taryfy, z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt. 4.3.
- 5.2. Odbiorca paliwa gazowego zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowy, 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-11C, od Z-5 do Z-9, od S-5 do S-9, od E-1A do E-2C, od Ls-1 do Ls-2 oraz od Lw-1 do Lw-2 według wzoru:

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

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];

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



- 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-1.1 do W-4, od Z-1.1 do Z-4, od S-1.1 do S-4, od B-1.1 do B-3.12T oraz od R-1.1 do R-3.12T 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 umowy.

5.8.1. W przypadku Odbiorcy, dla którego dostarczanie paliwa gazowego w ramach Umowy rozpoczyna lub kończy się w trakcie Miesiąca umownego, opłatę sieciową stałą pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania Umowy w takim Miesiącu umownym.

5.8.2. Opłaty stałe sieciowe mogą być naliczone przed zakończeniem miesiąca, którego dotyczą.

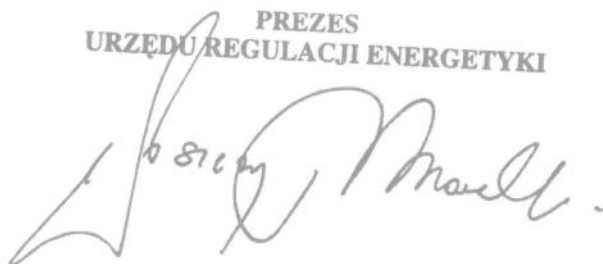
5.9. Odbiorca, który bez zgody Sprzedawcy przekroczył Moc umowną, w tym moc obowiązującą w czasie trwania ograniczeń wprowadzonych zgodnie z ustawą o której mowa w pkt. 1.2 lit. d) oraz rozporządzeniem o którym mowa w pkt. 1.2 lit. e), jest obciążony dodatkową opłatą stanowiącą iloczyn maksymalnego godzinowego 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 opłaty: abonamentową oraz 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

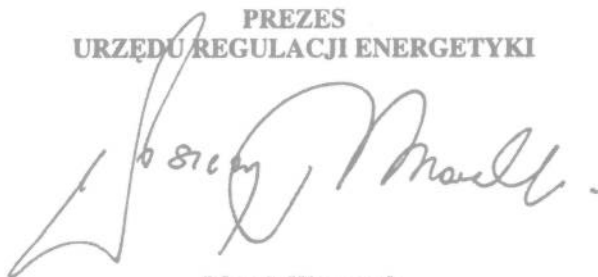


Marek Woszczyk

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, chyba, że umowa zawarta pomiędzy Operatorem i Sprzedawcą stanowi inaczej.
- 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 określone 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Woszczyk

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.

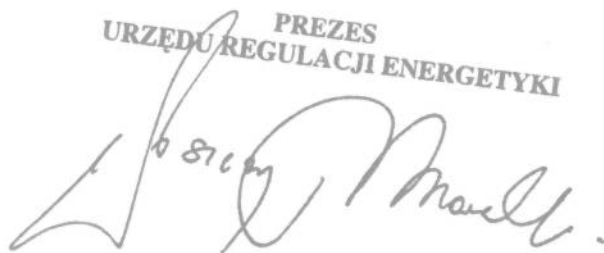
7.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego paliwa gazowego Odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości 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.

- 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 2010 r., ogłoszonego w Obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2011 r. (Dz. Urz. GUS Nr 1 poz.2), które wyniosło 3.434,62 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 przyłączaniem 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.
- 7.10. Bonifikata, o której mowa w pkt. 7.9 nie przysługuje, jeżeli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Woszczyk

Taryfa dla paliw gazowych PGNiG S.A.

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 pobierającymi paliwo gazowe z Sieci przesyłowej Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. przedstawia poniższa tabela:

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

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
E-1A – E-1C	1,1076	660,00
E-2A – E-2C	1,1073	660,00

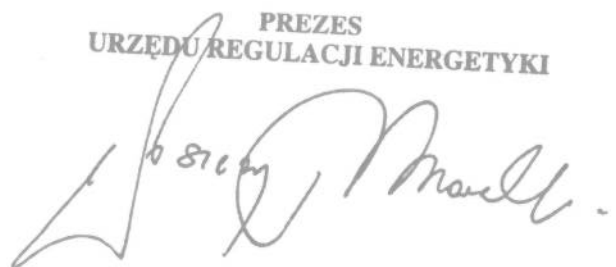
b. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (grupy L odpowiednio podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Ls

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
Ls-1	0,7432	660,00
Ls-2	0,7430	660,00

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

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
Lw-1	0,8717	660,00
Lw-2	0,8715	660,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Woszczyk

8.1.2. Ceny i stawki opłat stosowane do rozliczeń z Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej 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-1.1	1,1658	4,30
W-1.2	1,1658	5,50
W-1.12T	1,1658	7,50
W-2.1	1,1366	7,05
W-2.2	1,1366	8,20
W-2.12T	1,1366	10,20
W-3.6	1,1207	8,20
W-3.9	1,1207	10,30
W-3.12T	1,1207	11,60
W-4	1,1200	20,70
W-5	1,1152	121,00
W-6A	1,1111	143,00
W-6B	1,1111	143,00
W-6C	1,1111	143,00
W-7A	1,1099	297,00
W-7AA	1,1099	297,00
W-7AB	1,1099	297,00
W-7AC	1,1099	297,00
W-7B	1,1099	297,00
W-7BA	1,1099	297,00
W-7BB	1,1099	297,00
W-7BC	1,1099	297,00
W-7C	1,1099	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
W-8A	1,1084	660,00
W-8B	1,1084	660,00
W-8C	1,1084	660,00
W-9A	1,1082	660,00
W-9B	1,1082	660,00
W-9C	1,1082	660,00
W-10A	1,1080	660,00
W-10B	1,1080	660,00
W-10C	1,1080	660,00
W-11A	1,1078	660,00
W-11B	1,1078	660,00
W-11C	1,1078	660,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

- 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-1.1	0,7823	4,30
Z-1.2	0,7823	5,50
Z-1.12T	0,7823	7,50
Z-2.1	0,7627	7,05
Z-2.2	0,7627	8,20
Z-2.12T	0,7627	10,20
Z-3.6	0,7520	8,20
Z-3.9	0,7520	10,30
Z-3.12T	0,7520	11,60
Z-4	0,7515	20,70
Z-5	0,7483	121,00
Z-6	0,7455	143,00
Z-7	0,7447	297,00
Z-7A	0,7447	297,00
Z-7B	0,7447	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
Z-8	0,7437	660,00
Z-9	0,7436	660,00

- 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-1.1	0,9176	4,30
S-1.2	0,9176	5,50
S-1.12T	0,9176	7,50
S-2.1	0,8946	7,05
S-2.2	0,8946	8,20
S-2.12T	0,8946	10,20
S-3.6	0,8821	8,20
S-3.9	0,8821	10,30
S-3.12T	0,8821	11,60
S-4	0,8815	20,70
S-5	0,8777	121,00
S-6	0,8745	143,00
S-7	0,8736	297,00
S-7A	0,8736	297,00
S-7B	0,8736	297,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
S-8	0,8724	660,00
S-9	0,8722	660,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

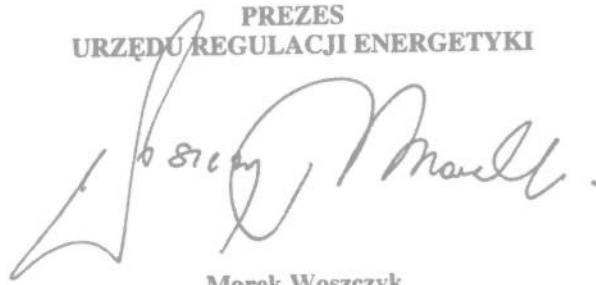
- d. dla Odbiorców gazu propan – butan powietrze (grupy GPP) – grupy taryfowe o symbolu B

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
B-1.1	1,6568	4,30
B-1.2	1,6568	5,50
B-1.12T	1,6568	7,50
B-2.1	1,6568	7,05
B-2.2	1,6568	8,20
B-2.12T	1,6568	10,20
B-3.6	1,6568	8,20
B-3.9	1,6568	10,30
B-3.12T	1,6568	11,60

- 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-1.1	8,9027	4,30
R-1.2	8,9027	5,50
R-1.12T	8,9027	7,50
R-2.1	8,9027	7,05
R-2.2	8,9027	8,20
R-2.12T	8,9027	10,20
R-3.6	8,9027	8,20
R-3.9	8,9027	10,30
R-3.12T	8,9027	11,60

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Woszczyk

8.2. Stawki opłat sieciowych.

8.2.1. Stawki opłat sieciowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe z Sieci przesyłowej Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. 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	0,0436	0,0341
E-1B	0,0379	0,0239
E-1C	0,0340	0,0199
E-2A	0,0391	0,0274
E-2B	0,0349	0,0228
E-2C	0,0323	0,0199

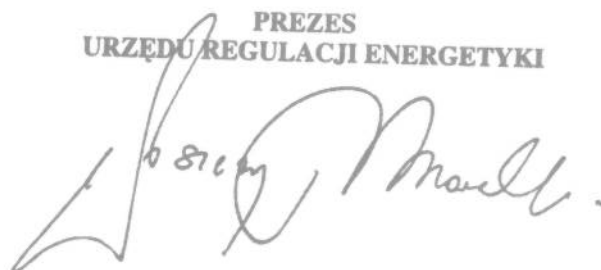
- b. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (grupy L odpowiednio podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Ls

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych	
	Stała	Zmienna
	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Ls-1	0,0290	0,0119
Ls-2	0,0255	0,0119

- c. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (grupy L odpowiednio 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	0,0290	0,0119
Lw-2	0,0255	0,0119

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Woszczyk

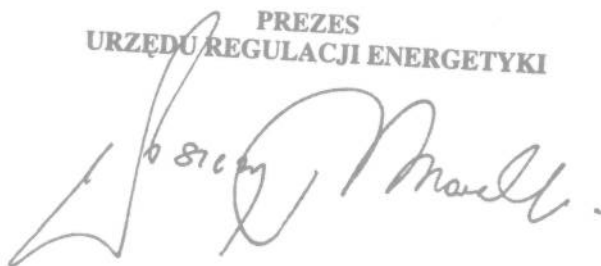
8.2.2. Stawki opłat sieciowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami pobierającymi paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Operatora systemu dystrybucyjnego przedstawia poniższa tabela:

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-1.1	4,75	–	0,4935
W-1.2	5,50	–	0,4935
W-1.12T	4,75	–	0,4935
W-2.1	12,70	–	0,4419
W-2.2	13,45	–	0,4419
W-2.12T	12,70	–	0,4419
W-3.6	43,90	–	0,4077
W-3.9	46,25	–	0,4077
W-3.12T	43,90	–	0,4077
W-4	245,30	–	0,3992
W-5	–	0,0644	0,2327
W-6A	–	0,0681	0,2262
W-6B	–	0,0652	0,2142
W-6C	–	0,0620	0,2083
W-7A	–	0,0661	0,1404
W-7B	–	0,0606	0,1019
W-7C	–	0,0575	0,0986
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8A	–	0,0598	0,1059
W-8B	–	0,0565	0,1027
W-8C	–	0,0535	0,0980
W-9A	–	0,0569	0,0893
W-9B	–	0,0536	0,0870
W-9C	–	0,0505	0,0836

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

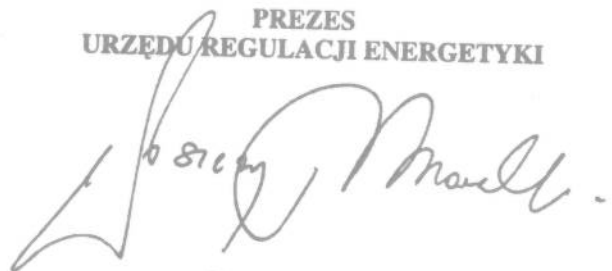


Marek Woszczyk

- 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-1.1	4,00	–	0,2705
Z-1.2	4,75	–	0,2705
Z-1.12T	4,00	–	0,2705
Z-2.1	11,40	–	0,2515
Z-2.2	12,15	–	0,2515
Z-2.12T	11,40	–	0,2515
Z-3.6	34,90	–	0,2323
Z-3.9	36,40	–	0,2323
Z-3.12T	34,90	–	0,2323
Z-4	188,55	–	0,2125
Z-5	–	0,0418	0,1266
Z-6	–	0,0541	0,0915
Z-7	–	0,0503	0,0865
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
Z-8	–	0,0504	0,0835
Z-9	–	0,0496	0,0730

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

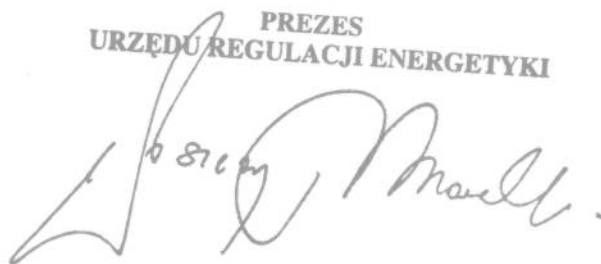


Marek Woszczyk

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

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna [zł/m ³]
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
S-1.1	4,00	–	0,2705
S-1.2	4,75	–	0,2705
S-1.12T	4,00	–	0,2705
S-2.1	11,40	–	0,2515
S-2.2	12,15	–	0,2515
S-2.12T	11,40	–	0,2515
S-3.6	34,90	–	0,2323
S-3.9	36,40	–	0,2323
S-3.12T	34,90	–	0,2323
S-4	188,55	–	0,2125
S-5	–	0,0418	0,1266
S-6	–	0,0541	0,0915
S-7	–	0,0503	0,0865
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
S-8	–	0,0504	0,0835
S-9	–	0,0496	0,0730

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



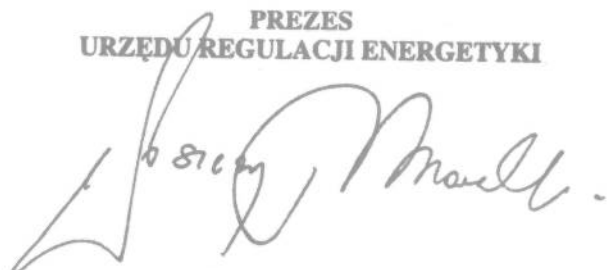
Marek Woszczyk

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-1.1	4,30	–	0,5992
W-1.2	4,95	–	0,5992
W-1.12T	4,30	–	0,5992
W-2.1	11,15	–	0,5195
W-2.2	11,80	–	0,5195
W-2.12T	11,15	–	0,5195
W-3.6	35,00	–	0,4491
W-3.9	36,90	–	0,4491
W-3.12T	35,00	–	0,4491
W-4	248,70	–	0,3936
W-5	–	0,0745	0,2170
W-6A	–	0,0721	0,2115
W-6B	–	0,0693	0,1997
W-6C	–	0,0663	0,1945
W-7A	–	0,0654	0,1865
W-7B	–	0,0620	0,1700
W-7C	–	0,0591	0,1672
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8A	–	0,0506	0,1109
W-8B	–	0,0470	0,1042
W-8C	–	0,0441	0,1019
W-9A	–	0,0481	0,0956
W-9B	–	0,0457	0,0897
W-9C	–	0,0427	0,0859
W-10A	–	0,0479	0,0804
W-10B	–	0,0455	0,0781
W-10C	–	0,0425	0,0746
W-11A	–	0,0477	0,0699
W-11B	–	0,0453	0,0676
W-11C	–	0,0423	0,0641

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



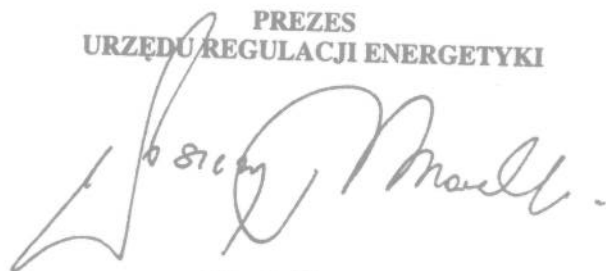
Marek Woszczyk

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-1.1	3,70	–	0,6004
W-1.2	4,65	–	0,6004
W-1.12T	3,70	–	0,6004
W-2.1	10,80	–	0,4823
W-2.2	11,75	–	0,4823
W-2.12T	10,80	–	0,4823
W-3.6	43,05	–	0,3559
W-3.9	45,80	–	0,3559
W-3.12T	43,05	–	0,3559
W-4	246,35	–	0,3535
W-5	–	0,0648	0,2872
W-6A	–	0,0617	0,2675
W-6B	–	0,0562	0,2545
W-6C	–	0,0543	0,2523
W-7AA	–	0,0589	0,2047
W-7AB	–	0,0558	0,1948
W-7AC	–	0,0529	0,1901
W-7BA	–	0,0566	0,1370
W-7BB	–	0,0552	0,1342
W-7BC	–	0,0523	0,1296
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8A	–	0,0561	0,1013
W-8B	–	0,0533	0,0995
W-8C	–	0,0504	0,0958
W-9A	–	0,0508	0,0870
W-9B	–	0,0469	0,0799
W-9C	–	0,0442	0,0780
W-10A	–	0,0500	0,0671
W-10B	–	0,0461	0,0641
W-10C	–	0,0434	0,0597

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



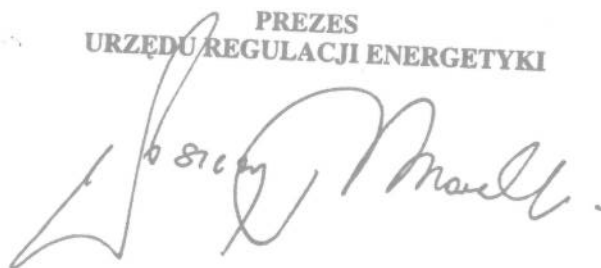
Marek Woszczyk

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-1.1	3,95	–	0,5217
W-1.2	4,55	–	0,5217
W-1.12T	3,95	–	0,5217
W-2.1	13,70	–	0,3546
W-2.2	14,30	–	0,3546
W-2.12T	13,70	–	0,3546
W-3.6	48,30	–	0,3049
W-3.9	50,40	–	0,3049
W-3.12T	48,30	–	0,3049
W-4	282,50	–	0,3070
W-5	–	0,0724	0,2185
W-6A	–	0,0705	0,1925
W-6B	–	0,0662	0,1660
W-6C	–	0,0629	0,1620
W-7A	–	0,0650	0,1368
W-7B	–	0,0622	0,1133
W-7C	–	0,0585	0,1086
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8A	–	0,0508	0,0762
W-8B	–	0,0484	0,0722
W-8C	–	0,0454	0,0672
W-9A	–	0,0472	0,0718
W-9B	–	0,0445	0,0628
W-9C	–	0,0422	0,0611
W-10A	–	0,0448	0,0618
W-10B	–	0,0434	0,0601
W-10C	–	0,0413	0,0573

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Woszczyk

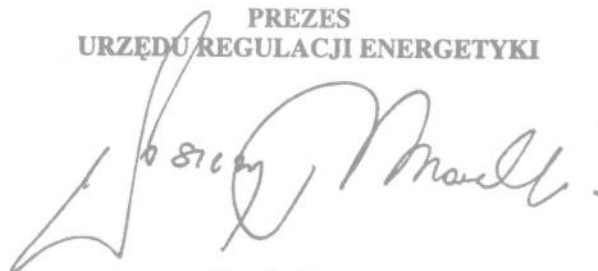
- b. dla Odbiorców gazu propan–butan powietrze (grupy GPP) – grupy taryfowe o symbolu B

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych	
	Stała	Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/m ³]
B-1.1	2,90	0,3232
B-1.2	3,50	0,3232
B-1.12T	2,90	0,3232
B-2.1	6,40	0,2558
B-2.2	7,00	0,2558
B-2.12T	6,40	0,2558
B-3.6	25,30	0,2449
B-3.9	27,65	0,2449
B-3.12T	25,30	0,2449

- 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-1.1	3,10	1,8533
R-1.2	3,70	1,8533
R-1.12T	3,10	1,8533
R-2.1	6,40	1,6990
R-2.2	7,00	1,6990
R-2.12T	6,40	1,6990
R-3.6	25,50	1,6888
R-3.9	27,85	1,6888
R-3.12T	25,50	1,6888

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

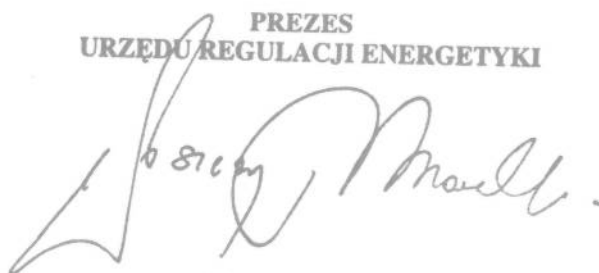


Marek Woszczyk

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-1.1	4,00	–	0,6003
W-1.2	4,50	–	0,6003
W-1.12T	4,00	–	0,6003
W-2.1	12,20	–	0,5009
W-2.2	12,70	–	0,5009
W-2.12T	12,20	–	0,5009
W-3.6	42,05	–	0,4208
W-3.9	43,55	–	0,4208
W-3.12T	42,05	–	0,4208
W-4	234,05	–	0,4050
W-5	–	0,0688	0,2874
W-6A	–	0,0812	0,2712
W-6B	–	0,0758	0,2527
W-6C	–	0,0732	0,2288
W-7A	–	0,0793	0,1928
W-7B	–	0,0754	0,1821
W-7C	–	0,0720	0,1780
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8A	–	0,0569	0,0937
W-8B	–	0,0552	0,0907
W-8C	–	0,0524	0,0863
W-9A	–	0,0483	0,0612
W-9B	–	0,0453	0,0573
W-9C	–	0,0427	0,0515

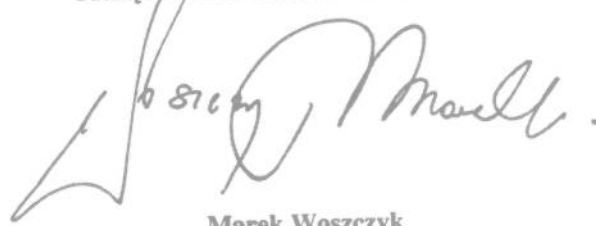
**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI****Marek Woszczyk**

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-1.1	4,35	–	0,5286
W-1.2	4,50	–	0,5286
W-1.12T	4,35	–	0,5286
W-2.1	12,10	–	0,4311
W-2.2	12,30	–	0,4311
W-2.12T	12,10	–	0,4311
W-3.6	42,20	–	0,4071
W-3.9	42,75	–	0,4071
W-3.12T	42,20	–	0,4071
W-4	243,95	–	0,3874
W-5	–	0,0667	0,2631
W-6A	–	0,0661	0,2500
W-6B	–	0,0618	0,2388
W-6C	–	0,0587	0,2147
W-7A	–	0,0647	0,2005
W-7B	–	0,0594	0,1466
W-7C	–	0,0564	0,1239
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8A	–	0,0547	0,0823
W-8B	–	0,0513	0,0783
W-8C	–	0,0482	0,0724
W-9A	–	0,0510	0,0769
W-9B	–	0,0476	0,0727
W-9C	–	0,0445	0,0665
W-10A	–	0,0482	0,0612
W-10B	–	0,0451	0,0574
W-10C	–	0,0421	0,0550

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

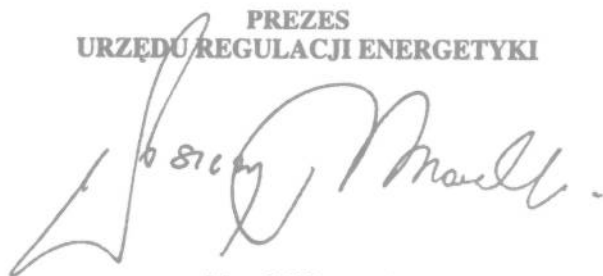


Marek Woszczyk

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-1.1	3,70	–	0,3564
Z-1.2	3,90	–	0,3564
Z-1.12T	3,70	–	0,3564
Z-2.1	8,25	–	0,2767
Z-2.2	8,40	–	0,2767
Z-2.12T	8,25	–	0,2767
Z-3.6	22,35	–	0,2662
Z-3.9	22,90	–	0,2662
Z-3.12T	22,35	–	0,2662
Z-4	115,40	–	0,2481
Z-5	–	0,0306	0,1421
Z-6	–	0,0301	0,1412
Z-7A	–	0,0280	0,1356
Z-7B	–	0,0274	0,1223

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Woszczyk

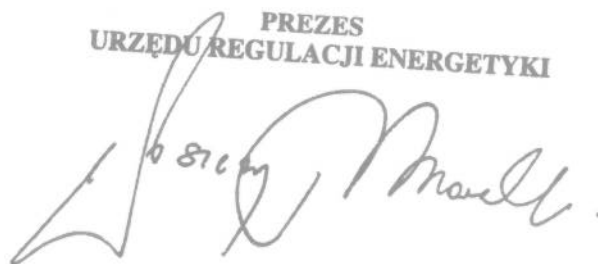
- c. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) – grupy taryfowe o symbolu S

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-1.1	3,70	–	0,3564
S-1.2	3,90	–	0,3564
S-1.12T	3,70	–	0,3564
S-2.1	8,25	–	0,2767
S-2.2	8,40	–	0,2767
S-2.12T	8,25	–	0,2767
S-3.6	22,35	–	0,2662
S-3.9	22,90	–	0,2662
S-3.12T	22,35	–	0,2662
S-4	115,40	–	0,2481
S-5	–	0,0306	0,1421
S-6	–	0,0301	0,1412
S-7A	–	0,0280	0,1356
S-7B	–	0,0274	0,1223

- 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	Stawka opłaty sieciowej	
	Stała	Zmienna
	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
E-1A do E-2C	0,0000	0,0250

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Woszczyk

9. UMOWY KRÓTKOTERMINOWE DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO

9.1. Umowy krótkoterminowe dostarczania paliwa gazowego z Sieci przesyłowej.

- 9.1.1 W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków dostarczania paliwa gazowego na podstawie umów krótkoterminowych, Sprzedawca może zawrzeć z Odbiorcą umowę krótkoterminową na okres:
- jednego dnia,
 - jednego miesiąca kalendarzowego,
 - jednego kwartału kalendarzowego,
 - półroczny, obejmujący miesiące: kwiecień – wrzesień lub październik – marzec.
- 9.1.2 Umowa krótkoterminowa dostarczania paliwa gazowego jest zawierana na czas określony.
- 9.1.3 Kwalifikacja Odbiorcy korzystającego z umowy krótkoterminowej do grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.
- 9.1.4 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 jednodniowa	Umowa miesięczna	Umowa kwartalna	Umowa półroczna
Styczeń	Opłata za każdą dobę gazową będzie stanowiła 1/20 opłaty sieciowej stałej dla odpowiedniego miesiąca kalendarzowego	3,7	3,2	1,8
Luty		3,8		
Marzec		3,3		
Kwiecień		2,4	1,2	1,0
Maj		1,8		
Czerwiec		1,5		
Lipiec		1,5	1,2	
Sierpień		1,5		
Wrzesień		1,8		
Październik		2,3	2,4	1,8
Listopad		3,1		
Grudzień		3,5		

- 9.1.5 W zakresie nieuregulowanym w Rozdziale 9.1 do rozliczeń z Odbiorcami dotyczących realizacji umów krótkoterminowych stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

9.2 Umowy krótkoterminowe dostarczania paliwa gazowego z Sieci dystrybucyjnej.

- 9.2.1 Z zastrzeżeniem pkt. 9.2.2 i 9.2.3, w przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków dostarczania paliwa gazowego w okresie krótszym niż rok, Sprzedawca może zawrzeć z Odbiorcą, zamawiającym moc powyżej 10 m³/h dla gazu wysokometanowego i powyżej 25 m³/h dla gazu zaazotowanego, umowę krótkoterminową na okres jednego miesiąca lub jego wielokrotności.
- 9.2.2 W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków dostarczania paliwa gazowego w okresie krótszym niż rok, Sprzedawca może zawrzeć z Odbiorcą, pobierającym paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Górnośląskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o., Mazowieckiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. oraz Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o., zamawiającym moc powyżej 10 m³/h dla gazu wysokometanowego i powyżej 25 m³/h dla gazu zaazotowanego, umowę krótkoterminową na okres jednego dnia, jednego miesiąca lub ich wielokrotności.
- 9.2.3 Umowa krótkoterminowa na okres jednego dnia lub jego wielokrotności z Odbiorcą pobierającym paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Górnośląskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. oraz Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. może być zawarta wyłącznie w miesiącach od kwietnia do września.
- 9.2.4 Umowa krótkoterminowa dostarczania paliwa gazowego jest zawierana na czas określony.
- 9.2.5 W przypadku zawarcia umowy krótkoterminowej dostarczania paliwa gazowego do Miejsca odbioru paliwa, do którego Sprzedawca dostarcza paliwo gazowe dla tego Odbiorcy na podstawie Umowy zawartej na okres dłuższy niż 1 rok, strumień paliwa gazowego jest rozdzielony proporcjonalnie do wielkości zamówionej Mocy umownej dla poszczególnych umów, tzn. Umowy i umowy krótkoterminowej. Natomiast w przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej, bez zgody Operatora, (ponad sumę Mocy umownych wynikającą z zawartych dla tego Miejsca odbioru umów), całość przekroczenia jest przypisana do umowy krótkoterminowej.
- 9.2.6 Odbiorcy, pobierający paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Dolnośląskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. lub Górnośląskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o., składają wnioski o zawarcie umów krótkoterminowych nie później niż na dwa miesiące i nie wcześniej niż na trzy miesiące przed dniem rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego.
- 9.2.7 Kwalifikacja Odbiorcy korzystającego z umowy krótkoterminowej do grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.
- 9.2.8 Opłatę za dostarczanie 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:

- a) dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Dolnośląskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o., Karpackiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. oraz Pomorskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.:

Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty sieciowej stałej dla umów krótkoterminowych		
	Umowy na 1 do 2 miesięcy	Umowy na 3 do 4 miesięcy	Umowy na 5 do 11 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	1,8	1,8
Listopad	3,0	2,1	1,8
Grudzień	3,5	2,7	1,8

- b) dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Górnośląskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. i Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.:

Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty sieciowej stałej dla umów krótkoterminowych			
	Umowa jednodniowa	Umowy na 1 do 2 miesięcy	Umowy na 3 do 4 miesięcy	Umowy na 5 do 11 miesięcy
Październik	Opłata za każdą dobę gazową będzie stanowiła 1/20 opłaty za świadczenie usług dystrybucji dla odpowiedniego miesiąca kalendarzowego	2,3	1,8	1,8
Listopad		3,0	2,1	
Grudzień		3,5	2,7	
Styczeń		3,6		
Luty				
Marzec		3,2	2,1	
Kwiecień		2,4	1,5	1,0
Maj		1,8	1,1	
Czerwiec		1,4		
Lipiec				
Sierpień				
Wrzesień	1,8	1,3		

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

- c) dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej Mazowieckiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.:

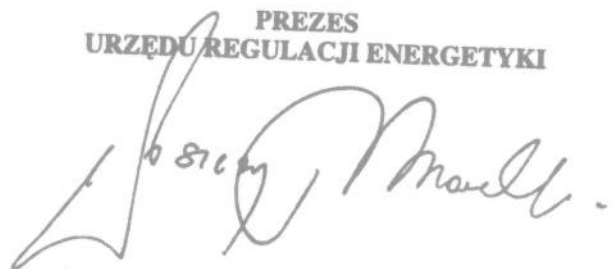
Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty sieciowej stałej dla umów krótkoterminowych			
	Umowa jednodniowa	Umowy na 1 do 2 miesięcy	Umowy na 3 do 4 miesięcy	Umowy na 5 do 11 miesięcy
Styczeń	Opłata za każdą dobę gazową będzie stanowiła 1/20 opłaty za świadczenie usług dystrybucji dla odpowiedniego miesiąca kalendarzowego (z uwzględnieniem współczynników ustalonych dla umów zawieranych na 5 do 11 miesięcy)	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	1,8	1,8
Listopad		3,0	2,1	1,8
Grudzień		3,5	2,7	1,8

- 9.2.9 Nie są zawierane umowy krótkoterminowe na okresy inne niż wskazane w pkt. 9.2.1, 9.2.2 oraz 9.2.3.
- 9.2.10 W zakresie nieuregulowanym w Rozdziale 9.2 do rozliczeń z Odbiorcami dotyczących realizacji umów krótkoterminowych stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

10. UMOWY DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO NA ZASADACH PRZERYWANYCH.

- 10.1. Dostarczanie paliwa gazowego na zasadach przerywanych następuje na podstawie odrębnej umowy zawartej między Sprzedawcą a Odbiorcą, regulującej jego warunki i zasady z uwzględnieniem zapisów zawartych w taryfie właściwego Operatora, przy czym współczynniki korygujące stawkę opłaty stałej, stosuje się do właściwych stawek opłat sieciowych stałych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Woszczyk