



Kraków, dnia 27 marca 2009 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKR-4212-3(4)/2009/65/VII/JM

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.) i art. 104 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
z dnia 09 lutego 2009 r., znak: DT/EW/17/194/2009

„ENERGETYKA WISŁOSAN” Sp. z o.o.
z siedzibą w Nowej Dębie,
zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

uzupełnionego pismem z dnia 12 marca 2009 r., znak.: DT/EW/65/334/2009

postanawiam

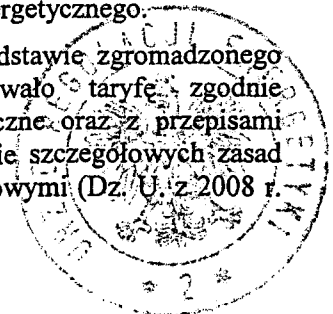
zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla paliw gazowych, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 11 lutego 2009 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę, zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 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. z 2008 r. Nr 28, poz. 165).



Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia

Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

GLÓWNY SPECJALISTA
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

Małgorzata Nowaczek - Zaramba

Otrzymują:

1. „ENERGWETYKA WISŁOSAN” Sp. z o.o.,
ul. Szyrowskiego 1, 39-460 Nowa Dęba,
2. 2 x a/a.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 27 stycznia 2009 r. na rachunek Urzędu
Dzielniczy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 50003 6045

Jacek Marciniak – główny specjalista



**Energetyka Wisłosan Spółka z o.o.
w Nowej Dębie**

TARYFA

**dla
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO
ENERGETYKA WISŁOSAN
SPÓŁKA Z O.O. W NOWEJ DĘBIE**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 27 marca 2009 r.
nr. URE-42.12-3(4)/2009/65/VII/DM

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
GŁÓWNY SPECJALISTA
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
Małgorzata Nowaczek - Zaremba

Nowa Dęba
2009 r.

PREZES ZARZĄDU
TARYFOWEGO
Nowe
mgr inż. Andrzej Karpinski

SPIS TREŚCI

1	POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
2	DEFINICJE.....	4
3	KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	5
4	OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....	5
5	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU.....	7
5.1	Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.....	7
5.2	Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji.....	7
6	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....	9
7	BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ.....	10
8	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.....	11
9	ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI SPRZEDAWCY.....	12
10	OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONANE NA ZLECENIE ODBIORCY.....	12
11	WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT.....	13

GLÓWNY SPECJALISTA
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

Melgarzata Nowaczek z Zarembe

PRZESZKADZANO
DYREKTOR
[Signature]
[Signature]

1 Postanowienia ogólne.

- 1.1 Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – ENERGETYKA WISŁOSAN Sp. z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie, zwane dalej "sprzedawcą".
- 1.2 Taryfa zawiera:
- cenę gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem”,
 - stawki opłat za świadczone usługi dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami za usługę dystrybucji”,
 - stawki opłat abonamentowych,
 - grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - zasady rozliczeń za gaz i za świadczenie usług dystrybucji,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
 - parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
 - standardów jakościowych obsługi odbiorców.
 - sposób ustalania opłat za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - za nielegalny pobór gazu,
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi. (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113) – zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 1.4 Taryfę stosuje się w rozliczeniach sprzedawcy z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.5 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty 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.
- 1.6 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest z 1 m³ o którym mowa w pkt 2.15.

MAŁGORZATA NOWACZEK
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

Małgorzata Nowaczek - Zaramba

2 Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniach taryfowym i przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1 **Sprzedawca** – ENERGETYKA WISŁOSAN Spółka z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2 **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą.
- 2.3 **Umowa** – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa sprzedaży gazu, umowa o świadczenie usług dystrybucji gazu lub umowa kompleksowa.
- 2.4 **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- 2.5 **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.6 **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.7 **Dystrybucja** – transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu ich dostarczenia odbiorcom.
- 2.8 **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.9 **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.10 **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.11 **Miejsce odbioru gazu** – określony w umowie punkt sieci gazowej, do którego sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostawę gazu, a odbiorca ją odebrać.
- 2.12 **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych lub dostarczonych do sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii.
- 2.13 **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających paliwa z sieci gazowej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w te paliwa, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.14 **Nielegalne pobieranie gazu** – pobieranie gazu bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego, lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.15 **Moc umowna** – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny, określona na dany rok w umowie.
- 2.16 **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³) - jednostka rozliczeniowa** oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0° C.

GLÓWNY SPECJALISTA
działu Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

Małgorzata Nowarzek - Zaręba

3 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1 Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do wielkości i charakterystyki odbioru gazu, przy czym jako kryterium przyjmowane są wielkości mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2 Zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1 odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]
G2	b ≤ 10
G3	b > 10

4 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 4.1 Odbiorcy za dostarczany gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani.
- 4.2 Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 39,500 MJ/m³.
Pozostałe parametry jakościowe gazu spełniają kryteria określone w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 4.3 Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 4.2, cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s,śr}}{H_{s,n}}$$

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
 $H_{s,śr}$ - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],
 $H_{s,n}$ - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt 4.2).

- 4.4 Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{s,śr}$) przyjmuje się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiaru ciepła spalania w danym miesiącu rozliczeniowym, dokonanych przez sprzedawcę lub przez dostawcę gazu do sieci sprzedawcy w wyznaczonych punktach sieci gazowej, z zastrzeżeniem pkt 4.5.
- 4.5 W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie, uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania gazu dostarczonego w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania gazu określone jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

- 4.6 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczenie usług dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 4.7 W okresach, o których mowa w pkt 4.6 mogą być pobierane opłaty na podstawie prognozowanego zużycia gazu. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru gazu. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia następuje nie częściej niż:
- co miesiąc dla odbiorców grupy taryfowej G2,
 - co 7 dni kalendarzowych dla odbiorców grupy taryfowej G3.
- 4.8 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.7 powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorców. W takim przypadku:
- a) 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,
 - b) niedopłata jest rozliczana w fakturze wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.9 W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, sprzedawca ustala ilość pobranego przez odbiorcę gazu na podstawie szacunkowego zużycia.
- 4.10 W przypadku zmiany cen gazu lub stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urzędu rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu, opłaty za dostarczony gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen lub stawek opłat oraz ilości gazu po zmianie cen lub stawek opłat.
- 4.11 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.12 Korekta faktur, o której mowa w pkt 4.11 obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.13 Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 4.8.
- 4.14 Jeśli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:

GLÓWNY SPECJALISTA
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URĘDZENIA REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

Małgorzata Nowak-Zalęmba

- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
- c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.15 Standardy jakościowe świadczonej usługi dystrybucji oraz obsługi odbiorcy określa umowa oraz rozporządzenie przyłączeniowe.

5 Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu.

5.1 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.

- 5.1.1 Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez odbiorcę m³ gazu, ustalonych na podstawie wskazań układu pomiarowego i jego ceny z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt 4.3.
- 5.1.2 Ceny gazu zamieszczono w pkt 11.

5.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji.

- 5.2.1 Dla odbiorców grupy taryfowej G3 opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} \times Q + S_{sd} \times M \times T + S_a \times k$$

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji gazu [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej za dostarczony gaz [zł/m³],
 Q – ilość dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym [m³],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
 M – moc umowna [m³/h],
 T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]
 k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym

GŁÓWNY SPECJALISTA
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie
 Małgorzata Nowaczek - Zaremba

- 5.2.2 Dla odbiorców grupy taryfowej G2 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} \times Q + S_{sd} \times k + S_a \times k$$

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji gazu [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej za m³ dostarczonego gazu [zł/m³],
 Q – ilość dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym [m³],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/m-c],
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]
 k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym
- 5.2.3 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 5.2.4 Moc, o której mowa w pkt 5.2.3 zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 5.2.5 W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 5.2.6 Rozliczenie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 4.1 do 4.15 – jeśli strony w umowie nie określą inaczej.
- 5.2.7 Opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc umowny, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 5.2.8 Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 5.2.9 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.2.10 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, zobowiązany jest on do zapłacenia opłaty za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 5.2.11 W przypadku odbiorców grupy taryfowej G3, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc

umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki opłaty stałej dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej.

- 5.2.12 Stawki opłat za usługę dystrybucji realizowaną sieciami dystrybucyjnymi zamieszczono w pkt 11.
- 5.2.13 Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 5.2.14 Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.2.15 Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 11 odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny.

6 Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 6.1 W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 4.2. – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy obniżonym cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s,gr} / H_{s,n}) \times I \times C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],
 $H_{s,gr}$ - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m^3],
 $H_{s,n}$ - ciepło spalania określone w pkt 3.2.1 [MJ/m^3],
 I - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m^3],
 C - cena gazu dla danej grupy taryfowej [$zł/m^3$].

- 6.2 W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 4.3 – bonifikata, o której mowa w pkt 6.1 nie przysługuje.
- 6.3 W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu, 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 dostarczanego gazu, z parametrami określonymi w §22 rozporządzenia przyłączeniowego sprzedawca obowiązuje jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdza zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 6.4 W przypadku, gdy badania potwierdzą niedotrzymanie jakości dostarczonego gazu w zakresie ciepła spalania, odbiorcy przysługuje bonifikata, o której mowa w punkcie 6.1.

- 6.5 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w §24 rozporządzenia przyłączeniowego, ustala się opłaty w wysokości określonej w §42 rozporządzenia taryfowego, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 6.6 Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę 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 złożenia.

7 Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.

- 7.1 Sprzedawca obniża odbiorcy wysokość opłaty stałej za usługę dystrybucji proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia, w szczególności w przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwatorskich lub remontowych sieci dystrybucyjnej.
- 7.2 Bonifikata, o której mowa w punkcie 7.1 nie przysługuje, jeżeli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 7.3 W przypadku, gdy odbiorca nie dostosował się do ograniczeń wymienionych w punkcie 7.1 obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i 3-krotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej, określonej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 7.4 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt 7.1, a w szczególności z powodu ograniczenia ciśnienia w sieci dystrybucyjnej (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.
- 7.5 Bonifikata nie przysługuje, jeżeli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 7.6 Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

GŁÓWNY SPECJALISTA
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Warszawie
Małgorzata Nowaczek-Zaremba

8 Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.

8.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą lub pobieranie gazu z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub pobieranie gazu po ingerencji w układ pomiarowo-rozliczeniowy, mającej wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

8.2 W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w punkcie 8.1 sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie iloczynu:

- 1) pięciokrotnych cen gazu obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) ryczałtowych ilości gazu określonych w punkcie 8.3 .

8.3 Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników gazu:

- a) w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 kW,

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu Q_{NPG} [m ³]
$c \leq 10$	200
$10 < c \leq 20$	900
$20 < c \leq 50$	3 500
$50 < c \leq 100$	15 000

- b) w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa niż 100 kW przyjmuje się ryczałtową ilość nielegalnie pobranego gazu ze wzoru:

$$Q_{NPG} = 15\,000 + 200 \cdot (c - 100)$$

gdzie:

Q_{NPG} – ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu [m³],

c – Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

8.4 Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w punkcie 8.3 są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8.5 Za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty:

- a) za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu i opłaty związanej z demontażem i z ponownym jego montażem w wysokości 58,00 zł;
- b) za założenie plomby na urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomby zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę, opłatę w wysokości 82,00 zł;
- c) za poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłatę ustala się jako sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości wynikającej z faktury wystawionej przez jednostkę zewnętrzną oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości 58,00 zł.
- d) przerwanie lub wznowienie dostaw gazu dokonane w związku ze stwierdzeniem nielegalnego poboru gazu 58,00 zł.

9 Zasady przyłączenia do sieci sprzedawcy.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do sieci gazowej w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia nowego odbiorcy sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

10 Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonane na zlecenie odbiorcy.

10.1 Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, ustala się następujące stawki opłat:

- a) przerwanie lub wznowienie dostarczania gazu – 58,00 zł.
- b) nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej – 82,00 zł.
- c) wymiana uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego – cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości 58,00 zł związaną z demontażem i montażem urządzenia pomiarowego.
- d) laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego – kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o opłatę w wysokości 58,00 zł związaną z demontażem i montażem urządzenia pomiarowego.
- e) badanie jakości dostarczanego gazu – kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej,

- 10.2 Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego oraz badania laboratoryjnego jakości dostarczanego gazu tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości działania urządzenia pomiarowego oraz gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez sprzedawcę parametrów jakościowych dostarczanego gazu.

11 Wysokość cen i stawek opłat.

*Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci dystrybucyjnej.
(o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie)*

Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat				
	Ceny za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stałe		Zmienne
	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
G2	1,0050	20,00	50,00		0,3310
G3	1,0050	20,00		0,0192	0,3143

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

ENERGETYKA WISŁOŚĆ
Sp. z o.o.
ul. Strykowskią 1
34-400 Nowa Dęba
33-038-3504
NIP 667-13-71-201

PREZES ZAKŁADU
DYSTRYBUCJI
[Signature]
Inż. M. Antoni Szuplata

GLÓWNY SPECJALISTA
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
[Signature]
Małgorzata Nowaczak - Zaremba