



Kraków, dnia lipca 2008 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKR-4212-12(7)/2008/3473/V/UJN

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

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakłady Chemiczne „Siarkopol” Tarnobrzeg Sp. z o.o.

z siedzibą w Tarnobrzegu

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 29 kwietnia 2008 r. znak: EE/43/2008, uzupełnionego pismami z dni: 28 maja 2008 r. znak: EE/53/2008 oraz 03 lipca 2008 r. znak: EE/71/2008

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 05 maja 2008 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. 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, związane 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

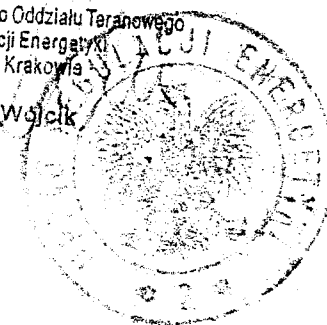
Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

Wiesław Wojszk



Otrzymuje:

1. Zakłady Chemiczne „Siarkopol” Tarnobrzeg Sp. z o.o.
ul. Zakładowa 50, 39-402 Tarnobrzeg
2. A/a - 2 egzemplarze.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w znakach opłaty skarbowej.

Urszula Jastrzębska-Noga – główny specjalista

ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG sp. z o.o.



**TARYFA DLA GAZU
ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 2 lipca 2008 r.
nr. OZE-41/08-217/2008/4331/M/14

ZAKŁADY CHEMICZNE
„Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o.o.
39-402 Tarnobrzeg 4, ul. Zakładowa 50
NIP 867-19-93-417*REGON 831220876

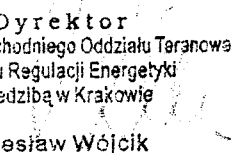
Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Wiesław Wójcik

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR ds. PRODUKCJI I TECHNIKI
Henryk Turbiarz
mgr Henryk Turbiarz

mgr Łukasz Piskorz

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....
2. DEFINICJE.....
3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....
5. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU.....
6. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ
DYSTRYBUCJI.....
7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW
JAKOŚCIOWYCH GAZU I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH
OBSŁUGI ODBIORCÓW.....
8. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ
OPLATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH
OGRANICZEŃ.....
9. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.....
10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
GAZOWEJ SPRZEDAWCY.....
11. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPLAT.....


Dyrektor
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Wiesław Wójcik

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.

- 1.1. Taryfa została opracowana przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakłady Chemiczne „Siarkopol” Tarnobrzeg sp. z o.o. z siedzibą w Tarnobrzegu, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa dotyczy dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego w oparciu o zawartą umowę i zawiera:
- a) ceny gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem”,
 - b) stawki opłat za świadczone usługi dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
 - c) stawki opłat abonamentowych,
 - d) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
 - parametrów jakościowych gazu,
 - standardów jakościowych obsługi odbiorców.
 - f) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór gazu.
- 1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz.U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113) – zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - 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. z 2008 r. Nr 28, poz. 165) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- 1.4. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 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 nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu odpowiada z 1m³ w warunkach normalnych.

2. DEFINICJE.

Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne - ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG sp. z o.o., prowadzące m.in. działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.

Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą.

Sieć gazowa – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.

Układ pomiarowy - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do sieci gazu i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości, masy lub energii.

Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³) – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0° C).

Moc umowna - maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w ciągu godziny lub doby, określona na dany rok w umowie.

Dyrektor
Główny Zarząd Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

Umowa – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa sprzedaży gazu, umowa o świadczenie usług dystrybucji gazu lub umowa kompleksowa.

Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.

Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających gaz z sieci gazowej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w ten gaz, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

Miejsce poboru paliwa – określony w umowie punkt w sieci gazowej, do którego sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie gazu, a odbiorca go odebrać.

3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.

- 3.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani.
- 3.2. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych odrębnie dla każdego miejsca odbioru, stosownie do wielkości mocy umownej.
- 3.3. Na podstawie kryterium, określonego w punkcie 3.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna a [m ³ /h]
G - 2	10 < a ≤ 80
G - 3	a > 80

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.

- 4.1. Ceny gazu ustalone w taryfie dotyczą gazu o cieple spalania w wysokości 39,500 MJ/m³.
- 4.2. Przy dostarczaniu gazu o cieple spalania innym niż określone w punkcie 4.1, cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym wg wzoru:

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

gdzie:

X – współczynnik korygujący,

H_{s^{śr}} – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],

H_{sn} – nominalne ciepło spalania [MJ/m³] – w wysokości określonej w punkcie 4.1.

- 4.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_{s^{śr}}) przyjmuje się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu przez dostawcę gazu PGNiG S.A. z siedzibą w Warszawie do sieci sprzedawcy, z zastrzeżeniem punktu 4.4.
- 4.4. W przypadku, gdy odbiorca uzgodni ze sprzedawcą, zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczanego gazu w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w umowie ze sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas ciepło spalania gazu określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczony gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego co miesiąc.
- 4.6. W trakcie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w punkcie 4.5, sprzedawca może pobierać opłaty za gaz na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat określonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej, niż co 7 dni kalendarzowych.

Dyrektor
Północno-Wschodniego Oddziału Taryfowego
Urzędu Regulacji Energetyki
Wiesław Wójcik

- 4.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w punkcie 4.6, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę i wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie określonym w zawiadomieniu, nie krótszym niż 7 dni, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.8. W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, sprzedawca ustala ilość pobranego przez odbiorcę gazu na podstawie szacunkowego zużycia.
- 4.9. W przypadku zmian 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 i stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia 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.
- 4.10. Prognozy zużycia gazu dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G-2 i G-3 dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu roku kalendarzowego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 4.11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu tych nieprawidłowości lub błędnych odczytów jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.12. Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia punktu 4.7.
- 4.13. Jeśli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy doszło do nie zarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego dany rok stosowania taryfy, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.14. 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:
- opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
 - opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej lub do sumy nominalnych godzinowych przepustowości gazomierzy,
 - dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.
- 4.15. Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonego do sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.16. Podstawowym okresem świadczenia usługi dystrybucji jest okres jednego roku.

dyrektor
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzedu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

Krzysztof Wójcik

- 4.17. Standardy jakościowe świadczonej usługi dystrybucji oraz obsługi odbiorcy określa umowa oraz rozporządzenie taryfowe.
- 4.18. W trakcie okresu, o którym mowa w punkcie 4.16. sprzedawca pobiera opłatę za usługę dystrybucji zgodnie z zasadami określonymi w umowie.
- 4.19. Sprzedawca może wstrzymać świadczenie usługi dystrybucji gazu, jeżeli:
- instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - nastąpił nielegalny pobór gazu,
 - odbiorca zwleka z zapłatą za dostarczony gaz co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- 4.20. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w punkcie 4.19. sprzedawca bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU.

- 5.1. Odbiorca za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym ponosi opłatę stanowiącą iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m³ tego gazu i jego ceny, określonej w punkcie 11, z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w punkcie 4.2.

6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI.

- 6.1. Dla odbiorców grup taryfowych G2 i G3 opłatę za usługę 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 [zł/m³],
 Q – ilość dostarczanego 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 [h],
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
 k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 6.2. Opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 6.3. 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.
- 6.4. Moc, o której mowa w punkcie 6.3. 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.
- 6.5. W przypadku odbiorcy, dla którego usługa dystrybucji realizowana jest dozwolone jest jedno miejsce odbioru, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie

- mocy umownej określonej odrębnie dla każdego układu pomiarowego w każdym miejscu odbioru.
- 6.6. W przypadku odbiorcy, dla którego świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się w trakcie okresu rozliczeniowego opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
 - 6.7. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość odebranego gazu w miejscu odbioru oraz w oparciu o stawkę opłaty zmiennej, ustaloną dla danej grupy taryfowej.
 - 6.8. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna za usługi dystrybucji na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.
 - 6.9. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu, pobierane są opłaty za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
 - 6.10. W przypadku przekroczenia przez odbiorcę, bez zgody sprzedawcy, wielkości mocy umownej, pobierane są opłaty, stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.
 - 6.11. Stawki opłat grupowych za świadczenie usługi dystrybucji realizowaną sieciami gazowymi zamieszczono w punkcie 11.
 - 6.12. Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w punkcie 11.
 - 6.13. 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.
 - 6.14. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 7.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu, mierzonego zgodnie z zasadami określonymi w punktach 4.3. lub 4.4. w stosunku do wielkości określonej w punkcie 4.1. – odbiorcy przysługuje bonifikata za każdy miesiąc dostarczania gazu o obniżonym cieple spalania. Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s, sr} / H_{s, sn}) \times Q \times C$$

gdzie:

- B – wysokość bonifikaty [zł],
- $H_{s, sr}$ – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m^3],
- $H_{s, sn}$ – nominalne ciepło spalania określone w punkcie 4.1. [MJ/m^3],
- Q – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m^3],
- C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [$\text{zł}/\text{m}^3$].

Dyrektor
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Wiesław Wójcik

- 7.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 4.2. – bonifikata, o której mowa w pkt 7.1. nie przysługują.
- 7.3. 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 dostarczonego gazu określonych w §22 rozporządzenia przyłączeniowego, sprzedawca zobowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 7.4. W przypadku, gdy badania potwierdzą niedotrzymanie jakości dostarczonego gazu w zakresie ciepła spalania, odbiorcy przysługują bonifikata, o której mowa w punkcie 7.1.
- 7.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w §24 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z – określonego w §42 rozporządzenia taryfowego - odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2007 roku, ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 16 stycznia 2008 r. (Dz. Urz. GUS Nr 1, poz. 5), które wynosiło 2 888,22 zł.
- 7.6. Wysokość bonifikat, o których mowa w punkcie 7.5. wynosi:
- za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwano z powodu awarii sieci gazowej - 9,63 zł,
 - za nie powiadomienie odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – 19,25 zł,
 - za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci gazowej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 96,27 zł,
 - za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 9,63 zł.
- 7.7. 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, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.

8. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ.

- 8.1. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej, lub przerw w dystrybucji gazu 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,
 - wykonania prac związanych z przyłączeniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej,
- opłata stała za usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.
- 8.2. Bonifikata, o której mowa w punkcie 8.1. nie przysługują, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 8.3. W przypadku, gdy odbiorca nie dostosował się do ograniczeń wymienionych w punkcie 8.1. obciążony jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego

Dyrektor
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
ul. Krasińskiego 2

przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i 3-krotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

- 8.4. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w punkcie 8.1., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie – przez okres dłuższy niż 60 minut - sprzedawca udziela na wniosek odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

9. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.

- 9.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego, poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo - rozliczeniowy.
- 9.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w punkcie 9.1, sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie iloczynu: 5-krotności cen, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na moc zainstalowanych odbiorników, ryczałtowych ilości gazu, określonych w punkcie 9.3.
- 9.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników:
- 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
$20 < c \leq 50$	3500
$50 < c \leq 100$	15000

- b) w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa od 100 kW przyjmuje się wartość obliczoną ze wzoru:

$$Q_{NPG} = 15000 + 200 \times (c - 100)$$

gdzie:

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

c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

- 9.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w punkcie 9.3, 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.

10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWEJ SPRZEDAWCY.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci gazowej w okresie obowiązywania taryfy.

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

Urząd Regulacji Energetyki
Północno-Wschodniego Oddziału Terenowego
Biuro w Krakowie
Wiesław Wójcik

Tenbur

11. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Grupa taryfowa	Ceny za gaz [zł/m ³]	Stawki opłaty abonamentowej [zł/m-c]	Stawki opłat za usługi dystrybucji	
			Staća [zł/(m ³ /h) za h]	Zmienna [zł/m ³]
G - 2	0,9000	66,00	0,0443	0,5458
G - 3	0,9000	110,00	0,0522	0,1844

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR ds. PRODUKCJI I TECHNIKI
mgr Henryk Turbiarz

mgr Lechek Piotr

ZAKŁADY CHEMICZNE
„Siarkopol” TARNOBRZEG Sp. z o.o.
39-402 Tarnobrzeg 4, ul. Zakładowa 50
NIP 867-19-93-417*REGON 831220876

Dyrektor
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Wiesław Wójcik