



Warszawa, dnia 16 czerwca 2004 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/4336-A/4/2004/AK

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660)

**po rozpatrzeniu wniosku**

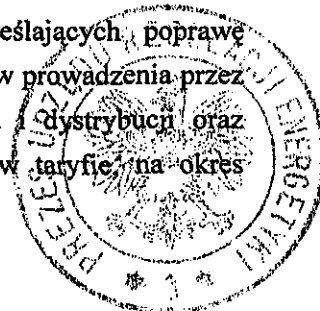
przedsiębiorstwa energetycznego

**„ISPAT POLSKA STAL” Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach  
dawniej „POLSKIE HUTY STALI” Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,  
o zatwierdzenie taryfy dla paliw gazowych,**

zawartego w piśmie z dnia 3 grudnia 2003 r., znak: PHS/523/2003, uzupełnionym pismami z dnia 21 stycznia 2004 r., znak: PHS/3/DP/2004, z dnia 26 lutego 2004 r., znak: PHS/DP/1/41/2004, z dnia 6 kwietnia 2004 r. znak: PHS/DP/PT/227/2004 i z dnia 7 maja 2004 r., znak: PHS/DT/PT/272/2004 oraz z dnia 7 czerwca 2004 r., znak: IPS/DT/TT/312/2004

**postanawiam**

- 1) zatwierdzić taryfę dla paliw gazowych ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji;
- 2) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu, które zawarte są w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.



## UZASADNIENIE

W dniu 5 grudnia 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa (Polskie Huty Stali S.A.), posiadającego koncesje na wytwarzanie paliw gazowych udzieloną decyzją z dnia 13 sierpnia 2003 r., nr WPG/2A/4336/W/OKA/2003/RK, na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych udzieloną decyzją z dnia 13 sierpnia 2003 r., nr PPG/10A/4336/W/OKA/2003/RK oraz na obrót paliwami gazowymi udzieloną decyzją z dnia 13 sierpnia 2003 r. nr OPG/8A/4336/W/OKA/2003/RK zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W toku prowadzonego przed Prezesem URE postępowania w sprawie zatwierdzenia taryfy Przedsiębiorstwo poinformowało, że w dniu 20 maja 2004 r. Sąd Rejonowy w Katowicach Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego wydał postanowienie o dokonaniu wpisu do KRS - Rejestru Przedsiębiorców w zakresie zmiany firmy Przedsiębiorstwa poprzez wykreślenie firmy „POLSKIE HUTY STALI” S.A. i wpisaniu nowej firmy „ISPAT POLSKA STAL” S.A.

W trakcie postępowania administracyjnego na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 pkt 2 do 6 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny paliw gazowych,
- 3) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanych paliw,
- 4) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) stawki opłat abonamentowych,
- 7) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 8) opłaty za nielegalny pobór paliw,
- 9) warunki stosowania cen i stawek opłat.



Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych podmiotów do swoich sieci. W przypadku jednak wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci Przedsiębiorstwa, Przedsiębiorstwo wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek za przyłączenie.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X, o których mowa w § 28 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez nie danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy 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 Prawa energetycznego oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.



Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

ISPAT POLSKA STAL S.A  
ul. Chorzowska 50  
40-121 Katowice

**„ISPAT POLSKA STAL” S.A.**  
**ul. Chorzowska 50**  
**40-121 KATOWICE**

**„ISPAT POLSKA STAL” S.A.**  
ul. Chorzowska 50  
40-121 Katowice  
NIP 634-24-63-083 REGON 277839653  
- 16 -

.....

**TARYFA**  
**DLA PALIW GAZOWYCH**

**WICEPREZES ZARZĄDU**  
Dyrektor Restrykturyzacji  
i Integracji

*Jurzy Papisidła*

.....

**CZŁONEK ZARZĄDU**

Dyrektor Zarządzający

*Kumar Arun Prasad Singh*

.....

**2004 Rok.**

**SPIS TREŚCI:**

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....
2. DEFINICJE.....
3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY PALIW GAZOWYCH I ŚWIADCZENIA  
USŁUG PRZESYŁOWYCH.....
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ .....
5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW  
JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH .....
7. OPŁATY ZA DODATKOWE CZYNNOŚCI LUB USŁUGI WYKONYWANE  
NA ZLECENIE ODBIORCÓW.....
8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT .....

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – „ISPAT POLSKA STAL” Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
  - a) cen za paliwa gazowe,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat,
  - e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór paliw gazowych,
  - g) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosowanie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru paliw gazowych.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 z późn. zm.),
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 z późn. zm.),
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 105, poz. 1113),
  - d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. Nr 59, poz. 518),

- e) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 17, poz. 158).
- 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.
- 1.6. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca – „ISPAT POLSKA STAL” S.A. nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci sprzedawcy, „ISPAT POLSKA STAL” S.A. niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w zakresie ustalenia stawek za przyłączenie.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne „ISPAT POLSKA STAL” S.A. z siedzibą w Katowicach.
- 2.2. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. Umowa – zawarta między sprzedawcą, a odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży paliw gazowych.
- 2.4. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeśli przedział ten nie został określony w umowie - okres jednego miesiąca kalendarzowego.
- 2.5. Sieć gazowa - gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych, należące do sprzedawcy.
- 2.6. Układ pomiarowy - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości paliw gazowych i dokonywania rozliczeń.

- 2.7. Przyłącze - odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8. Instalacja gazowa - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9. Metr sześcienny normalny ( $m^3$ ) - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego paliwa gazowego, zawartą w objętości  $1 m^3$  przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze  $273,2^\circ K$ .
- 2.10. Moc umowna - maksymalna godzinowa możliwość odebrania paliwa gazowego w danym roku, określona w umowie sprzedaży paliw gazowych lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.11. Miejsce odbioru paliwa gazowego – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie paliwa gazowego odbiorcy.

### **3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY PALIW GAZOWYCH I ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH**

- 3.1. Sprzedawca dostarcza paliwa gazowe i świadczy usługi przesyłowe na terenie swoich Oddziałów:
  - Oddziału w Dąbrowie Górniczej
  - Oddziału w Krakowie
  - Oddziału w Świętochłowicach
- 3.2. **Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych**
  - 3.2.1. Odbiorcy za dostarczone paliwa gazowe i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Podstawowymi kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe są: miejsce przyłączenia do sieci gazowej, rodzaj paliwa gazowego oraz moc umowna, zaś dodatkowo ciśnienie w sieci.
  - 3.2.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.2.1. ustala się następujące grupy taryfowe:



## 3.2.2.1. Odbiorcy zasilani z sieci Oddziału w Dąbrowie Górniczej.

## 3.2.2.1.1. „WK” – gaz ziemny wysokometanowy.

<b>Grupa taryfowa</b>	<b>Moc umowna M [m<sup>3</sup>/h]</b>
<b>WK</b>	Odbiorcy gazu ziemnego wysokometanowego bez względu na wielkość mocy umownej.

## 3.2.2.1.2. „KK” – gaz koksowniczy.

<b>Grupa taryfowa</b>	<b>Moc umowna M [m<sup>3</sup>/h]</b>
<b>Przesyłanie i Obrót</b>	
<b>KK 1</b>	M > 1000
<b>KK 2</b>	M ≤ 1000
<b>Obrót</b>	
<b>KK 3</b>	Zasilanie poprzez przyłączy odbiorcy z sieci przesyłowej Koksowni „Przyjaźń” Sp. z o.o.

## 3.2.2.1.3. „PK” – gaz wielkopiecowy.

<b>Grupa taryfowa</b>	<b>Moc umowna M [m<sup>3</sup>/h]</b>
<b>PK 1</b>	M > 1000
<b>PK 2</b>	M ≤ 1000

## 3.2.2.1.4. „NK” - gaz konwertorowy.

Grupa taryfowa	Moc umowna M [m <sup>3</sup> /h]
NK	Odbiorcy gazu konwertorowego bez względu na wielkość mocy umownej.

## 3.2.2.2. Odbiorcy zasilani z sieci Oddziału w Krakowie.

## 3.2.2.2.1. „WS” - gaz ziemny wysokometanowy.

Grupa taryfowa	M - Moc umowna [ m <sup>3</sup> /h] P - Ciśnienie [ kPa ]
WS 1	M > 10 ; P > 500
WS 2	M > 10 ; P < 500
WS 3	M ≤ 10
WS 4	Na potrzeby rozliczania odbiorców korzystających z tzw. gazu inżektorowego.

## 3.2.2.2.2. „KS” - gaz koksowniczy.

Grupa taryfowa	Moc umowna M [m <sup>3</sup> /h]
KS	Odbiorcy gazu koksowniczego bez względu na wielkość mocy umownej.

## 3.2.2.2.3. „PS” - gaz wielkopiecowy.

Grupa taryfowa	Moc umowna M [m <sup>3</sup> /h]
PS	Odbiorcy gazu wielkopiecowego bez względu na wielkość mocy umownej.

## 3.2.2.3. Odbiorcy zasilani z sieci Oddziału w Świętochłowicach .

## 3.2.2.3.1. "WF" - gaz ziemny wysokometanowy.

Grupa taryfowa	Moc umowna [ m <sup>3</sup> /h ]
WF 1	$M \geq 65$
WF 2	$10 < M \leq 65$
WF 3	$M \leq 10$

3.3. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży.

## 3.4. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.4.1. Ceny zawarte w niniejszej taryfie ustalono w odniesieniu do następujących parametrów jakościowych dostarczanych paliw gazowych:

3.4.1.1. Gaz ziemny wysokometanowy [ WK, WS1, WS2, WS3, WS4, WF1, WF2, WF3 ]

Ciepło spalania 39,5 MJ/m<sup>3</sup>. Pozostałe parametry jakościowe spełniają kryteria określone w § 22 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4. lit c), a w zakresie nieobjętym rozporządzeniem określone w Polskich Normach PN-C0-4750 oraz PN-C-04753

3.4.1.2. Gaz koksowniczy [ KK1, KK2, KK3 ] dostarczany Odbiorcom przyłączonym do sieci Oddziału w Dąbrowie Górniczej.

- a) skład chemiczny (% objętościowy)
- metan 23,0 ÷ 28,0 %
  - wodór 58,0 ÷ 62,0 %
  - tlenek węgla 5,5 ÷ 8,0 %
  - dwutlenek węgla 1,5 ÷ 2,5 %
  - węglowodory ciężkie 2,0 ÷ 3,0 %
  - azot 3,0 ÷ 7,5 %
  - tlen 0,1 ÷ 0,8 %
- b) temperatura maksymalna 303,15 ° K (30 ° C)
- c) ciśnienie 0,65 ÷ 0,9 MPa
- d) wartość opałowa nominalna 17,5 MJ/m<sup>3</sup>
- e) wartość opałowa minimalna 17,0 MJ/m<sup>3</sup>

Pomiarów parametrów wyżej wymienionych dokonuje wytwórca gazu koksowniczego Koksownia „Przyjaźń” Sp. z o.o. z następującą częstotliwością :

- skład chemiczny gazu – raz na dobę,
- temperatura i ciśnienie gazu – pomiar ciągły,
- wartość opałowa – raz na dobę.

3.4.1.3. Gaz koksowniczy [ KS ]  
dostarczany Odbiorcom przyłączonym do sieci Oddziału w Krakowie.

- a) skład chemiczny (% objętościowy)
- |                       |               |
|-----------------------|---------------|
| • metan               | 23,0 ÷ 28,0 % |
| • wodór               | 58,0 ÷ 62,0 % |
| • tlenek węgla        | 5,5 ÷ 8,0 %   |
| • dwutlenek węgla     | 1,5 ÷ 2,5 %   |
| • węglowodory ciężkie | 2,0 ÷ 3,0 %   |
| • azot                | 3,0 ÷ 7,5 %   |
| • tlen                | 0,1 ÷ 0,8 %   |
- b) temperatura maksymalna 303.15 ° K (30 ° C)
- c) ciśnienie 2,5 ÷ 10 kPa
- d) wartość opałowa nominalna 17,4 MJ/m<sup>3</sup>
- e) wartość opałowa minimalna 17,0 MJ/m<sup>3</sup>

Pomiarów parametrów wyżej wymienionych dokonuje sprzedawca gazu z następującą częstotliwością:

- skład chemiczny gazu – raz na dobę w dni robocze,
- temperatura i ciśnienie gazu – pomiar ciągły,
- wartość opałowa – raz na dobę w dni robocze.

3.4.1.4. Gaz wielkopiecowy [ PK 1, PK 2 ]  
dostarczany Odbiorcom przyłączonym do sieci Oddziału w Dąbrowie Górniczej.

- a) skład chemiczny (% objętościowy)
- |                   |               |
|-------------------|---------------|
| • metan           | 0,2 ÷ 0,8 %   |
| • wodór           | 0,7 ÷ 4,0 %   |
| • tlenek węgla    | 20,0 ÷ 28,0 % |
| • dwutlenek węgla | 15,0 ÷ 23,0 % |
| • azot            | 48,0 ÷ 59,0 % |

- tlen 0,5 ÷ 1,1 %
- b) temperatura maksymalna 303.15 ° K (30 ° C)
- c) ciśnienie 10 ÷ 15 kPa
- d) wartość opałowa nominalna 3,3 MJ/m<sup>3</sup>
- e) wartość opałowa minimalna 3,0 MJ/m<sup>3</sup>

Pomiarów parametrów wyżej wymienionych dokonuje sprzedawca gazu z następującą częstotliwością:

- skład chemiczny gazu – raz na zmianę (co 8 godzin)
- temperatura i ciśnienie gazu – pomiar ciągły
- wartość opałowa – raz na zmianę (co 8 godzin)

3.4.1.5. Gaz wielkopieczowy [ PS ]  
dostarczany Odbiorcom przyłączonym do sieci Oddziału w Krakowie.

- a) skład chemiczny (% objętościowy)
  - metan 0,3 ÷ 0,8 %
  - wodór 0,0 ÷ 2,0 %
  - tlenek węgla 20,0 ÷ 30,0 %
  - dwutlenek węgla 10,0 ÷ 20,0 %
  - azot 48,0 ÷ 59,0 %
  - tlen 0,5 ÷ 2,0 %
- b) temperatura maksymalna 303.15 ° K (30 ° C)
- c) ciśnienie 2,5 ÷ 10 kPa
- d) wartość opałowa nominalna 3,1 MJ/m<sup>3</sup>
- e) wartość opałowa minimalna 2,5 MJ/m<sup>3</sup>

Pomiarów wyżej wymienionych parametrów dokonuje sprzedawca gazu z następującą częstotliwością:

- skład chemiczny gazu – raz na dobę w dni robocze,
- temperatura i ciśnienie gazu – pomiar ciągły,
- wartość opałowa – raz na dobę w dni robocze.

3.4.1.6. Gaz konwertorowy [ NK ]  
dostarczany Odbiorcom przyłączonym do sieci Oddziału w Dąbrowie Górniczej.

- a) skład chemiczny (% objętościowy)
  - metan 0,1 ÷ 0,7 %
  - wodór 0,0 ÷ 0,4 %

• tlenek węgla	51,0 ÷ 80,0 %
• dwutlenek węgla	10,0 ÷ 20,0 %
• azot	10,0 ÷ 30,0 %
• tlen	0,4 ÷ 1,5 %
b) temperatura maksymalna	303.15 ° K (30 ° C)
c) ciśnienie	16 ÷ 22 kPa
d) wartość opałowa nominalna	7,7 MJ/m <sup>3</sup>
e) wartość opałowa minimalna	7,0 MJ/m <sup>3</sup>

Pomiarów wyżej wymienionych parametrów dokonuje sprzedawca gazu z następującą częstotliwością:

- skład chemiczny gazu – raz na zmianę (co 8 godzin)
- temperatura i ciśnienie gazu – pomiar ciągły
- wartość opałowa – raz na zmianę (co 8 godzin)

3.4.2. Przy dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.4.1.1. cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,  
 $H_{s\acute{s}r}$  - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],  
 $H_{sn}$  - nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] (w wysokości określonej w pkt 3.4.1.1.).

3.4.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ziemnego wysokometanowego ( $H_{s\acute{s}r}$ ) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt 3.4.4.

3.4.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu ziemnego wysokometanowego w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego gazu określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

- 3.4.5. Przy dostarczaniu pozostałych paliw gazowych, tj. gazu koksowniczego, gazu wielkopieczowego i gazu konwertorowego, o parametrach innych niż określone w taryfie, w tym w szczególności innej wartości opałowej niż określona w pkt 3.4.1.2, 3.4.1.3, 3.4.1.4, 3.4.1.5, 3.4.1.6 zasady korekty ceny ustala umowa.
- 3.4.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrane paliwa gazowe oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego, w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie.
- 3.4.7. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.8. Korekta faktur, o których mowa w pkt 3.4.7. obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nieobjęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.9. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.4.10. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności przyjmuje się:
- a) ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) – ilość paliwa gazowego zmierzoną przez układ pomiarowy 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 paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.4.11. 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:

- a) opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierz ilości tego paliwa,
- b) opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie sumy mocy umównej lub sumy nominalnych godzinowych przepustowości gazomierzy,
- c) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.

3.4.12. Za wznowienie dostarczania paliwa gazowego po wstrzymaniu jego dostawy, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości 200 zł.

#### **4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ**

##### **4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi.**

- 4.1.1. Opłatę za pobrane paliwo gazowe w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m<sup>3</sup> tego paliwa i jego ceny.
- 4.1.2. Opłata o której mowa w punkcie 4.1.1. podlega korekcie z tytułu okoliczności o których mowa w pkt. 3.4.2. i 3.4.5
- 4.1.3. Ceny paliw gazowych zamieszczono w pkt 8.
- 4.1.4. Odbiorca paliwa gazowego, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłaty miesięcznej opłaty abonamentowej, z zastrzeżeniem pkt 4.1.6. , 4.1.7.
- 4.1.5. 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 dostarczone paliwa gazowe, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowych rozliczeń.
- 4.1.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8. odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.
- 4.1.7. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.



#### 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania paliwa gazowego każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowych w oparciu o zawarte z nim umowy.
- 4.2.2. Stawki opłat przesyłowych ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczonych usług przesyłowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4. li. c).
- 4.2.3. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowych sprzedawcy za świadczoną im usługę przesyłową obciążani są opłatami ustalonymi na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę przesyłową składa się z:
- składnika stałego, niezależnego od ilości przesłanego paliwa gazowego,
  - składnika zmiennego, zależnego od ilości przesłanego paliwa gazowego.
- 4.2.4. Opłaty za usługi przesyłowe dla grup taryfowych WK, KK1, KK2, WS1, WS2, WF1, i WF2, oblicza się na podstawie zawartych w taryfie stałych i zmiennych stawek opłat za usługi przesyłowe według poniższego wzoru:

$$Og = Szg \cdot Q + Ssg \cdot M \cdot T$$

gdzie:

- Og** - opłata za usługę przesyłową [zł]  
**Szg** - stawka opłaty zmiennej grupowej [zł/m<sup>3</sup>]  
**Q** - ilość przesłanego paliwa gazowego [m<sup>3</sup>]  
**Ssg** - stawka opłaty stałej grupowej [zł/m<sup>3</sup>/h za h]  
**M** - moc umowna [m<sup>3</sup>/h]  
**T** - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h]

- 4.2.5. W przypadku odbiorców grupy WS3 i WF3 opłatę za usługę przesyłową oblicza się wg wzoru:

$$Ocg = Szg \cdot Q + Osg$$

gdzie:

- Ocg** - opłata za usługę przesyłową [zł]  
**Szg** - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesyłany gaz [zł/m<sup>3</sup>]  
**Q** - ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>]  
**Osg** - opłata stała ustalona dla miesięcznego okresu rozliczeniowego na każde przyłącze [zł/m-c]

4.2.6. Dla odbiorców grupy WS4, KS, PS, PK1, PK2 i NK opłata za usługi przesyłowe obliczana jest według wzoru:

$$Og = Szg \cdot Q$$

gdzie:

- Og - opłata za usługę przesyłową [zł]
- Szg - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesyłany gaz [zł/m<sup>3</sup>]
- Q - ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>]

4.2.7. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.8. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty przesyłowe stałe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.

4.2.9. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalania składnika stałego opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:

- a) z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego – umowną moc godzinową w danym roku umownym ustaloną w umowie sprzedaży paliwa gazowego,
- b) bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego – możliwość odbioru paliwa gazowego wynikająca z:
  - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
  - lub
  - sumy nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych, ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.

4.2.10. Dla odbiorców grup WF1 i WF2 stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową są zróżnicowane w zależności od pory roku odpowiednio dla okresu letniego trwającego od 1 kwietnia do 30 września włącznie oraz dla okresu zimowego, trwającego od 1 października do 31 marca włącznie.

4.2.11. Dla odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługę przesyłową pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.12. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę przesyłową w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.13. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty za usługę przesyłową stałą za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy paliwa gazowego odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.14. W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkości mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są opłaty dodatkowe stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej za usługę przesyłową właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.

## 5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c) odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

a) za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliwa gazowego, przerwanych z powodu awarii sieci	7,60 zł
b) za nie powiadomienie 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	15,20 zł
c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,90 zł
d) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,60 zł

- 5.2. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty 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.

5.3. W przypadku wprowadzenia przez operatora sieci ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4. lit. d), a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie paliwa gazowego spowodowanej:

- a) prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
- b) powstałą z przyczyn niezależnych od odbiorcy awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków

opłata stała za usługę przesyłową, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.

5.4. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn, niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt 5.3. 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 odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę przesyłową w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

## **6. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH**

6.1. Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się:

6.1.1. Pobieranie paliw gazowych bez zawarcia umowy ze sprzedawcą.

6.1.2. Pobieranie paliw gazowych niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym w szczególności:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania przez odbiorcę zmian lub uszkodzeń w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powodujących lub umożliwiających jego nieprawidłowe działanie,
- c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.

- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania paliw gazowych, o którym mowa w pkt 6.1.1. sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) pięciokrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliw gazowych, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
  - 2) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 3) udowodnionej ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego lub w przypadku gdy tej ilości nie można udowodnić, ilości paliwa gazowego określone w pkt 6.4 ppkt 3)
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 6.1.2. odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących, w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego, dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której jest mowa w pkt 4.2.9.;
  - 3) udowodnionej ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego lub w przypadku, gdy ilości tej nie można udowodnić ilości paliwa gazowego w wysokości stanowiącej równowartość:
    - iloczynu mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.9. lit. a) i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru,lub
    - iloczynu ustalonej możliwości odbioru paliwa gazowego przez zainstalowane odbiorniki, o której mowa w pkt 4.2.9. lit. b) i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.
- 6.4. W przypadku, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 6.1.2. odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących, w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego, dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 4.2.9,

- 3) ilości paliwa gazowego stanowiącej równowartość iloczynu mocy nominalnej zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w miesiącu.

6.5. W przypadku odbiorców, którzy wbrew warunkom zawartym w umowie:

- a) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4. lit. d),
- b) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych w związku z:
  - prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
  - likwidacją awarii, wybuchu, pożaru, zagrożeń ich powstania lub usunięcia ich skutków

pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną wynikającą z wprowadzonych ograniczeń, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany i opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranego paliwa gazowego w okresie przekroczenia mocy umownej i 2-krotnej stawki opłaty zmiennej przesyłowej i 2-krotnej ceny paliwa gazowego właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.

6.6. Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego z winy odbiorcy, gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty w wysokości 50,00 zł związanej z ponownym jego montażem.

6.7. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę w wysokości 190,00 zł.

## **7. OPŁATY ZA DODATKOWE CZYNNOŚCI LUB USŁUGI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCÓW**

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

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego	164
2.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	73

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

7.2. Za inne usługi i czynności, wykonane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

## 8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

### 8.1. Wysokość cen i stawek opłat w Oddziale w Dąbrowie Górniczej

Grupa Taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat			
	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową	
			stała	zmienna
	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	[zł/m <sup>3</sup> /h za h]	[zł/m <sup>3</sup> ]
<b>Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego - WK</b>				
<b>WK</b>	0,48909	164,83	0,0310	0,2596
<b>Dla odbiorców gazu koksowniczego – KK</b>				
<b>KK 1</b>	0,14953	164,83	0,00618	0,02043
<b>KK 2</b>	0,14953	164,83	0,01228	0,02886
<b>KK 3</b>	0,17529	164,83	-	-
<b>Dla odbiorców gazu wielkopieczowego – PK</b>				
<b>PK 1</b>	0,02617	164,83	-	0,00335
<b>PK 2</b>	0,02617	164,83	-	0,00415
<b>Dla odbiorców gazu konwertorowego- NK</b>				
<b>NK</b>	0,05147	164,83	-	0,02213

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

8.2. Wysokości cen i stawek opłat w Oddziale w Krakowie

Grupa Taryfowa	Ceny za paliwo gazowe [zł / m <sup>3</sup> ]	Stawki opłat abonamentowych [zł / m-c]	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			stała		zmienna
			[zł / m-c]	[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	[zł / m <sup>3</sup> ]
WS 1	0,4853	294,50	-	0,0175	0,1136
WS 2	0,4853	107,86	-	0,0273	0,0853
WS 3	0,4853	15,91	16,86	-	0,1298
WS 4	0,4853	294,50	-		0,1213
Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe [zł / m <sup>3</sup> ]	Stawki opłat abonamentowych [zł / m-c]	Stawki opłat za usługę przesyłową - zmienne [zł / m <sup>3</sup> ]		
KS	0,25488	49,33	0,02406		
PS	0,02588	56,83	0,00370		

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

8.3. Wysokość cen i stawek opłat w Oddziale w Świętochłowicach

Grupa taryfowa	Ceny za gaz [zł / m <sup>3</sup> ]	Stawki opłat abonamentowych [zł / m-c]	Stawki opłat za usługę przesyłową			
			stała		zmienna	
			[zł / m-c]	[zł / (m <sup>3</sup> /h) za h]	w okresie 01.10-31.03 [zł / m <sup>3</sup> ]	w okresie 01.04-30.09 [zł / m <sup>3</sup> ]
WF 1	0,4825	48,33	-	0,0316	0,2130	0,1888
WF 2	0,4826	11,00	-	0,0296	0,2499	0,2215
WF 3	0,4827	6,00	39,63	-	0,320	

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