Warszawa, dnia 31 sierpnia 2016 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-2.4212.27.2016.IRŚ

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 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.) oraz **art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego** (Dz. U. z 2016 r. poz. 23, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

JSW KOKS S.A. z siedzibą w Zabrzu

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 11 maja 2016 r. znak: DP/PE/28/438/16, uzupełnionego pismami z dnia 29 czerwca 2016 r. znak: DP/PE/28/614/16, z dnia 21 lipca 2016 r. znak: DP/PE/28/659/16, oraz z dnia 23 sierpnia 2016 r. znak: DP/PE/28/741/16 w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo TARYFĘ DLA USŁUG DYSTRYBUCJI GAZU KOKSOWNICZEGO, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 18 maja 2016 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji gazu koksowniczego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję 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 tej ustawy.

W trakcie niniejszego postępowania, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820).

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

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym 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. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Jacek Loret
Dyrektor
Departamentu Rynków Paliw Gazowych i Ciekłych
Urzędu Regulacji Energetyki

Otrzymuje:
JSW KOKS S.A.
ul. Pawliczka 1
41-800 Zabrze

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 20 maja 2016 r. na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Izabela Rylak-Świderska
główny specjalista

JSW KOKS S.A.

JSW KOKS SA
41-800 Zabrze, ul. Pawliczka 1
tel. +48 32 757 50 00, fax +48 32 271 82 07
NIP: 629-225-65-76 KRS 0000445684

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 31 sierpnia 2016 r.
nr DRG.DRG-2.4212.27.2016.IRŚ
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

TARYFA

DLA USŁUG DYSTRYBUCJI

GAZU KOKSOWNICZEGO

JSW KOKS SA
PREZES ZARZĄDU
Janusz ADAMCZYK

JSW KOKS SA
CZŁONEK ZARZĄDU
ds. PRODUKCJI I TECHNIKI
Mariusz SOSZYŃSKI

Zabrze 2016

SPIS TREŚCI

I. INFORMACJE OGÓLNE 3

II. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH 4

III. ZASADY ROZLICZANIA ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI 4

IV. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU, WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW 7

V. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR GAZU 10

VI. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY 11

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

ORYGINAŁ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

I. INFORMACJE OGÓLNE

I.1. Niniejsza taryfa została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne – JSW KOKS Spółka Akcyjna z siedzibą w Zabrzu zwane dalej „sprzedawcą", zgodnie z przepisami następujących aktów prawnych:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późń. zm.),

b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059) – zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym",

c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym".

I.2. Definicje:

a) sprzedawca – JSW KOKS S.A.

b) gaz – gaz koksowniczy;

c) odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą;

d) grupa taryfowa - grupa odbiorców dostarczających lub odbierających gaz z systemu gazowego lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w gaz, dla których określa się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania;

e) moc umowna - maksymalna ilość energii zawartej w gazie, którą można odebrać w okresie godziny, określona na dany rok w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, wyrażona w kWh/h;

f) układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu odebranego lub wprowadzanego do sieci i dokonywania rozliczeń;

g) sieć dystrybucyjna – należące do sprzedawcy gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi i tłoczniami, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu;

h) okres rozliczeniowy – okres jednego miesiąca kalendarzowego;

I.3. Niniejsza taryfa określa:

a) grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,

b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych",

c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu,

d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych usług dystrybucji gazu,

e) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,

f) sposób ustalania opłat za:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

- nielegalny pobór gazu,
- przekroczenie mocy umownej,

g) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu.

h) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

I.4. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ sprzedawca nie planuje przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba, sprzedawca niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

I.5. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. W odniesieniu do nich, podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

I.6. Rozliczeń za dostarczony gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu w jednostkach objętości (m^3) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt III.8.

II. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

II.1. Odbiorca za świadczoną usługę dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której został zakwalifikowany. Kwalifikacja odbiorcy do grupy taryfowej, dokonywana jest w zależności od miejsca odbioru gazu oraz w oparciu o kryterium mocy umownej.

II.2. Ustala się następujące grupy taryfowe:

a) Dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na terenie miasta Dąbrowa Górnicza:

W oparciu o kryterium mocy umownej:

Nazwa grupy taryfowej	**Moc umowna [kWh/h]**
GAZ - 1	M > 5420
GAZ - 2	M ≤ 5420

b) Dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na terenie miasta Czerwionka-Leszczyny:

Nazwa grupy taryfowej
GAZ - 3

III. ZASADY ROZLICZANIA ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI

III.1. Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji gazu na podstawie zawartej umowy.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

III.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego, w okresach miesięcznych.

III.3. Sprzedawca może wstrzymać świadczenie usługi dystrybucji gazu, jeżeli:

a) instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,

b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór gazu,

c) odbiorca zwleka z zapłatą za usługę dystrybucji gazu, 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.

III.4. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt III.3, sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia jego dostarczania.

III.5. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za wykonaną usługę dystrybucji, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

III.6. Korekta, o której mowa w pkt III.5, w przypadku:

a) zawyżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy;

b) zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.

III.7. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych od odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, za ilość gazu stanowiącą podstawę ustalenia opłaty za usługę dystrybucji w danym okresie rozliczeniowym przyjmuje się:

a) ilość gazu wyliczoną jako wartość średnią z ostatnich trzech okresów rozliczeniowych kiedy układ pomiarowy był sprawny,

b) jeżeli nie można ustalić ilości odebranego gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych, udokumentowanych okoliczności, mających wpływ na ilość odebranego gazu,

c) jeżeli nie można ustalić ilości odebranego gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

III.8. Opłatę za usługi dystrybucji dla poszczególnych grup taryfowych oblicza się na podstawie zawartych w taryfie stawek opłat według poniższego wzoru:

$$O_d = (S_{zd} \bullet Q + S_{sd} \bullet M \bullet T)/100$$

gdzie:

O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji gazu [zł],

S_{zd} – stawka opłaty zmiennej w [gr/kWh],

Q – ilość dystrybuowanego gazu w okresie rozliczeniowym w [kWh],

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

S_{sd} – stawka opłaty stałej za każdą godzinę okresu rozliczeniowego w [gr/kWh/h],
M – moc umowna w [kWh/h],
T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h],

Ilość energii Q [kWh] zawartej w odebranym gazie oblicza się według wzoru:

$$Q\ [kWh] = Q\ [m^3] * Wk$$

gdzie:

Q [m^3] – ilość gazu [m^3],

Wk – współczynnik konwersji, stanowi iloraz średniej ważonej wartości ciepła spalania 1 m^3 gazu i liczby 3,6; wyrażony w kWh/m^3.

III.9. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

III.10. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej to, moc umowna zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 30 września danego roku kalendarzowego, może wystąpić do sprzedawcy z wnioskiem o zmianę mocy umownej na rok następny. W przypadku braku takiego wniosku, przyjmuje się moc umowną określoną w obowiązującej umowie. Na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być również zmieniona w trakcie roku, przy czym zmieniona moc nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy. Zmiana mocy umownej będzie obowiązywać od pierwszego dnia miesiąca, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.

III.11. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, odbiorca, który przekroczył moc umowną bez zgody sprzedawcy, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

III.12. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzedniej i nowej stawki a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.

III.13. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru, pobierana jest opłata stała za usługę dystrybucji w identycznej wysokości jakby ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa) nie nastąpiło.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

III.14. Stawki opłat dla poszczególnych grup taryfowych wynoszą:

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/kWh/h]	[gr/kWh]
GAZ - 1	0,156	0,472
GAZ - 2	0,012	0,472
GAZ - 3	0,019	0,119

IV. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU, WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

IV.1. Parametry gazu dostarczanego odbiorcom są następujące:

Koksownia Przyjaźń

a) skład chemiczny (% objętościowo)
- metan 22 ÷ 28
- wodór 54 ÷ 60
- tlenek węgla 5,5 ÷ 8,0
- dwutlenek węgla 2,0 ÷ 4,0
- węglowodory ciężkie 2,0 ÷ 3,0
- azot 2,0 ÷ 9,0
- tlen 0,3 ÷ 0,8

b) temperatura maksymalna 303,15 K (30 °C)

c) ciśnienie: 0,65 ÷ 0,9 MPa

d) wartość opałowa minimalna 16,1 MJ/m^3

Koksownia Dębieńsko

a) skład chemiczny (% objętościowo)
- metan 22 ÷ 28
- wodór 50 ÷ 55
- tlenek węgla 6,0 ÷ 8,0
- dwutlenek węgla 2,0 ÷ 4,0
- węglowodory ciężkie 2,0 ÷ 5,0
- azot 7,0 ÷ 10,0
- tlen maks. 1,0

b) temperatura maksymalna 298,15 K (25 °C)

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

c) ciśnienie: 2,0 ÷ 3,5 kPa

d) wartość opałowa 17,0 – 18,0 MJ/m^3

IV.2. W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę parametrów jakościowych gazu, określonych w pkt IV.1 Taryfy, odbiorcy przysługują bonifikaty ustalone w następujący sposób:

a) Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej w Dąbrowie Górniczej.

W przypadku, gdy dostarczany gaz ma większą niż nominalna średniomiesięczną zawartość siarkowodoru, na wniosek odbiorcy naliczana jest odbiorcy bonifikata w wysokości 80 % jego ceny za każdą kWh odebranego zasiarczonego paliwa gazowego, tj.

$$ONP = IN \times CRG \times 0{,}8/100$$

gdzie:

ONP – opłata za niedotrzymanie nominalnej zawartości siarkowodoru w paliwie gazowym [zł],

IN – odebrana przez odbiorcę ilość paliwa gazowego o przekroczonej zawartości siarkowodoru [kWh],

CRG – cena gazu zawarta w umowie z odbiorcą [gr/kWh].

b) Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej w Czerwionce-Leszczynach.

W przypadku, gdy dostarczany gaz ma większą niż nominalna średniomiesięczną zawartość siarkowodoru, na wniosek odbiorcy naliczana jest bonifikata w wysokości 5 % jego ceny za każdą kWh zasiarczonego paliwa gazowego odebranego w danym okresie rozliczeniowym, tj.

$$ONP = IN \times CRG \times 0{,}05/100$$

gdzie:

ONP – opłata za niedotrzymanie nominalnej średniomiesięcznej zawartości siarkowodoru w paliwie gazowym [zł],

IN – odebrana przez odbiorcę końcowego ilość paliwa gazowego o przekroczonej zawartości siarkowodoru [kWh],

CRG – cena gazu zawarta w umowie z odbiorcą [gr/kWh].

IV.3. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń w dystrybucji gazu wynikających z:

a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,

b) zagrożenia pożarem lub pożaru,

c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,

d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowej,

e) wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci gazowej odbiorców

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

opłata stała za usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i liczby godzin trwania przerwy lub zakłócenia.

IV.4. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt IV.3 taryfy, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia lub potrzeby jego stabilizacji w sieci dystrybucyjnej do wielkości określonej w umowie, sprzedawca udziela bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i liczby godzin trwania tego ograniczenia.

IV.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata
1.	Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji gazu, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej.	78,00 zł
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu.	78,00 zł
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	259,99 zł
4.	Za niepowiadomienie odbiorców z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie gazu, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	389,98 zł
5.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	129,99 zł
6.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnych taryfach	78,00 zł
7.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	15,60 zł
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	15,60 zł

9.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego sprzedawca jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	15,60 zł
10.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	259,99 zł
11.	Za niewydanie przez sprzedawcę po zakończeniu dostarczania gazu, oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego gazu, na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania gazu lub demontażu układu pomiarowego	19,50 zł

IV.6. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców jest wystąpienie z pismem – wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

ORYGINAŁ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

V. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR GAZU

V.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu:

a) bez zawartej umowy, lub

b) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego, lub

c) poprzez ingerencję w układ pomiarowo – rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

V.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, sprzedawca może obciążyć odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający ten gaz opłatami ustalonymi na podstawie iloczynu:

a) trzykrotności stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru gazu, określonych dla grupy taryfowej, do której pobierający byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,

b) ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt V.3.

V.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]	Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu Q_{npg} [kWh]
c < 10	1 080
10 < c ≤ 20	4 880

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Loret

20 < c ≤ 50	18 860
50 < c ≤ 100	81 260

a) w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa od 100 kW przyjmuje się wartość obliczoną na podstawie wzoru:

$$Q_{npg} = 81\,260 + 1\,080 \times (c - 100)$$

gdzie:

Q_{npg} – ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego gazu [kWh],

c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

I.2. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt V.3 są określone w taryfie jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający gaz, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

II. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.

II.1. Sprzedawca ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata zł/czynność
1.	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania gazu	164,00
2.	Założenie plomby sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	63,00

II.2. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.

JSW KOKS SA
PREZES ZARZĄDU
Janusz ADAMCZYK

JSW KOKS SA
CZŁONEK ZARZĄDU
ds. PRODUKCJI i TECHNIKI
Mariusz SOSZYŃSKI