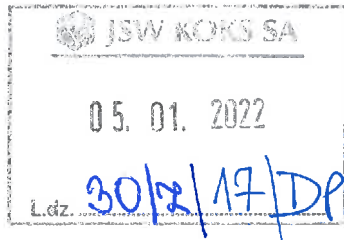


Warszawa, dnia 30 grudnia 2021 r.

DEPARTAMENT
RYNKU PALIW GAZOWYCH
DRG.DRG-2.4212.45.2021.AG



PE
AS
JSW KOKS S.A.
ul. Pawliczka 1
41-800 Zabrze



Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki uprzejmie informuję, że decyzją nr DRG.DRG-2.4212.45.2021.AG z dnia 30 grudnia 2021 r. została zatwierdzona Taryfy dla usług dystrybucji gazu koksowniczego, ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne JSW KOKOS S.A. z siedzibą w Zabrzu.

Taryfa ta została opublikowana w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 115 (2516) z dnia 30 grudnia 2021 r.

Działając na podstawie art. 28 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 755, z późn. zm.) proszę o przekazanie do Departamentu Rynku Paliw Gazowych Urzędu Regulacji Energetyki informacji, z jaką datą taryfa została wprowadzona do stosowania z odbiorcami. Zwracam przy tym uwagę na postanowienia art. 56 ust. 1 pkt. 7 te same ustawy, w myśl których ten kto odmawia udzielenia informacji, o których mowa w art. 28 podlega karze pieniężnej.

Jednocześnie informuję, iż stosownie do postanowień art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwo wprowadza zatwierdzoną taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania. „Wprowadzenie taryfy do stosowania” oznacza datę, od której zgodnie z zawartymi umowami stosowane są w rozliczeniach z odbiorcami ceny i stawki opłat zawarte w tej taryfie.



PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

DYREKTOR
Jacek Lorek

Załączniki:

1. Decyzja w sprawie zatwierdzenia taryfy
2. Poświadczona za zgodność z oryginałem kopia taryfy



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRG.DRG-2.4212.45.2021.AG

Warszawa, dnia 30 grudnia 2021 r.

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 2021 r. poz. 716, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
JSW KOKS S.A. z siedzibą w Zabrze
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 25 sierpnia 2021 r. znak: DP/PE/28/652/21, uzupełnionego pismem z dnia 7 października 2021 r. znak: DP/PE/28/781/21, 26 listopada 2021 r. znak: DP/PE/28/897/21 oraz z dnia 10 grudnia 2021 r. znak: DP/PE/28/980/21

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 6 września 2021 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 Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280).

Taryfa ma zastosowanie do zakresu działalności koncesjonowanej, określonego w koncesji obowiązującej na dzień zatwierdzenia taryfy.

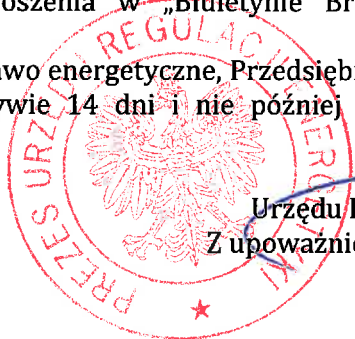
Stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.



Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK), za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego – Dz. U. z 2021 r. poz. 1805, z późn. zm.). Odwołanie należy przesać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiam 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. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 2257). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. W okresie stanu zagrożenia epidemicznego albo stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID-19 brak jest możliwości osobistego doręczenia pism w Urzędzie.
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
Z upoważnienia

Jacek Loret
Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 27 sierpnia 2021 r. na rachunek
21 1030 1508 0000 0005 5000 0070

Agnieszka Godula

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

JSW KOKS S.A.



41-800 Zabrze, ul. Pawliczka 1
tel. +48 32 757 50 00, fax +48 32 416 42 40
NIP: 629-225-65-76, KRS 0000445684

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 30 grudnia 2021 r.

nr DRG.DRG-2.UM.45.2021.AG

PREZES
URZĄDU REGULACJI ENERGETYKI
Krzysztof
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

**TARYFA
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI
GAZU KOKSOWNICZEGO**



Zabrze 2021



CZŁONEK ZARZĄDU
ds. PRODUKCJI I TECHNIKI


Mariusz SOSZYŃSKI



CZŁONEK ZARZĄDU
ds. INWESTYCJI I ROZWOJU


Damian GABRIEL

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
Departament Rynek Paliw Gazowych
Potwierdzam zgodność z oryginałem /kopia

dnia 30. 12. 2021

podpis 

SPIS TREŚCI

I. INFORMACJE OGÓLNE 3

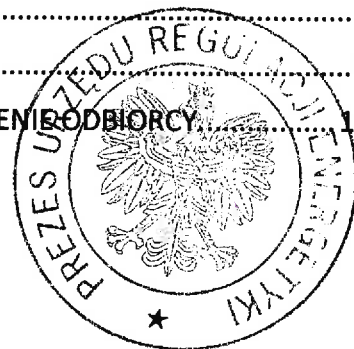
II. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH..... 4

III. ZASADY ROZLICZANIA ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI 5

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 9

VI. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY 10



URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
Departament Rynek Paliw Gazowych
Potwierdzenie
dni. 30. 12. 2021
podpis. *Jacek Lorek*

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Dyrektor
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

J. Lorek
Jacek Lorek

[Handwritten signatures]

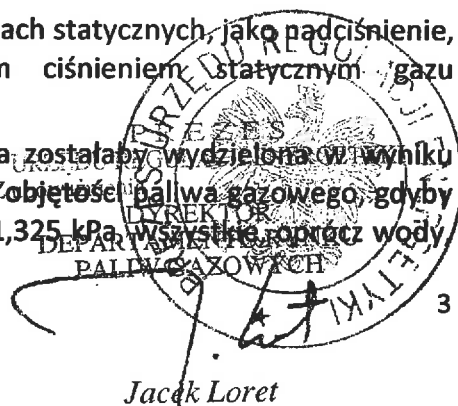
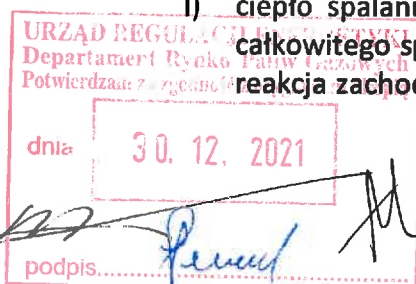
I. INFORMACJE OGÓLNE

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

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158 z późn. zm.) – zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280) – 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 pobierających gaz koksowniczy z sieci dystrybucyjnej, dla których określa się jeden zestaw 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 lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru dostarczonych ilości gazu;
- g) sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny sprzedawca;
- h) okres rozliczeniowy – okres jednego miesiąca kalendarzowego;
- i) metr sześcienny w warunkach normalnych [m³] - ilość suchego gazu koksowniczego zawarta w objętości 1m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K;
- j) umowa - zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o świadczenie dystrybucji gazu koksowniczego;
- k) ciśnienie – ciśnienie gazu mierzone w warunkach statycznych, jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym gazu a ciśnieniem atmosferycznym;
- l) ciepło spalania [MJ/m³] – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu określonej objętości paliwa gazowego, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, wszystkie oprócz wody



produkty spalania były w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym, jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury 298,15 K jaką miały substraty;

m) współczynnik konwersji - stanowi wartość ciepła spalania paliwa gazowego dla okresu rozliczeniowego wyrażoną w kWh/m³.

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) bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych usług dystrybucji gazu,
- d) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- e) sposób ustalania opłat za:
 - nielegalny pobór gazu,
 - przekroczenie mocy umownej,
- f) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu,
- g) 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 dystrybucyjnej, 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.

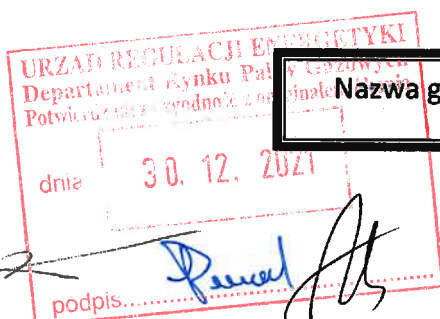
I.5. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. W odniesieniu do nich, podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

I.6. Rozliczeń za dostarczony gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu w jednostkach objętości (m³) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt I.2.m).

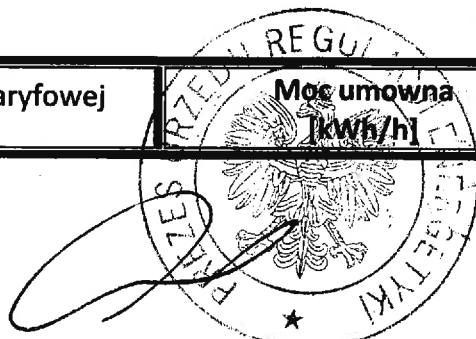
II. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

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 oparciu o kryterium mocy umownej.

II.2. Ustala się następujące grupy taryfowe:



Nazwa grupy taryfowej	Moc umowna [kWh/h]
-----------------------	--------------------



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

[Signature] 4
Jacek Lorek

GAZ - 1	$M > 5420$
GAZ - 2	$M \leq 5420$

III. ZASADY ROZLICZANIA ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI

- III.1.** Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji gazu na podstawie zawartej umowy.
- III.2.** Sprzedawca dokonuje rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego, w okresach miesięcznych.
- III.3.** Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu, jeżeli:
- w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór gazu,
 - odbiorca zwleka z zapłatą za usługę dystrybucji gazu, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wstrzymania dostarczania gazu i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- Sprzedawca wstrzymuje dostarczanie gazu, jeżeli instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska.
- 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, bez pobierania dodatkowych opłat.
- 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 jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- III.6.** Korekta faktur, o której mowa w pkt III.6 w przypadku zawyżenia należności obejmuje cały okres rozliczeniowy lub nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- III.7.** Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Natomiast niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- III.8.** Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy, nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, lub stwierdzono nieprawidłowości w jego działaniu, za ilość gazu stanowiącą podstawę ustalenia opłaty za usługę dystrybucji w danym okresie rozliczeniowym przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie roku poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić ilości odebranego gazu zgodnie z lit a) ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym,

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 Departament Rynku Paliw Gazowych
 Potwierdzenie

dnia 30. 12. 2021

podpis



PREZES
 DEPARTAMENTU RYNKU
 PALIW GAZOWYCH

Jacek Loret 5

z uwzględnieniem sezonowości oraz innych, udokumentowanych okoliczności, mających wpływ na wielkość poboru gazu,

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

III.9. Opłatę za usługi dystrybucji dla poszczególnych grup taryfowych oblicza się na podstawie zawartych w taryfie stawek opłat według poniższego wzoru:

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

gdzie:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji gazu [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
 Q – ilość energii zawartej w odebranym gazie, w okresie rozliczeniowym [kWh],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/kWh/h],
 M – moc umowna [kWh/h],
 T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h],

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

$$Q = \sum_{n=1}^i (Q_{mn}^3 \cdot W_k)$$

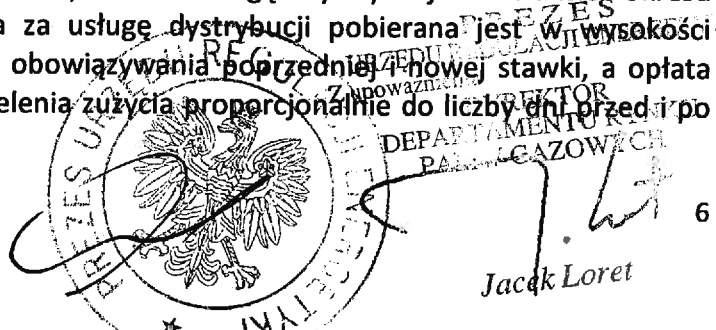
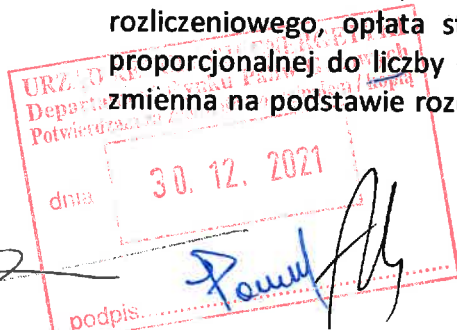
gdzie:

- Q_{mn}^3 – ilość dystrybuowanego gazu zmierzona w n -tej dobie w [m^3],
 W_k – współczynnik konwersji,
 i – liczba dób w okresie rozliczeniowym.

III.10. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej to, moc umowna zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być również zmieniona w trakcie roku. 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.

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

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/kWh/h]	[gr/kWh]
GAZ - 1	0,1615	0,4821
GAZ - 2	0,0128	0,4821

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:

a) skład chemiczny (% objętościowo)

Skład chemiczny	Parametry nominalne
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 %
siarkowodór	do 0,5 g/m ³

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

c) ciśnienie: 0,65 ÷ 0,9 MPa,

d) wartość opałowa nominalna 16,1 MJ/m³,

e) wartość ciepła spalania nominalna 18,2 MJ/m³

IV.2. W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę parametrów jakościowych gazu, określonych w pkt IV.1 Taryfy, zasady ustalania bonifikat określone są następująco:

Potwierdzenie
dnia: 30. 12. 2021
podpis: *[Podpis]*



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DIREKTOR
CENTRUM RYNKU
PALIW GAZOWYCH

[Podpis]
Jacek Lorent

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

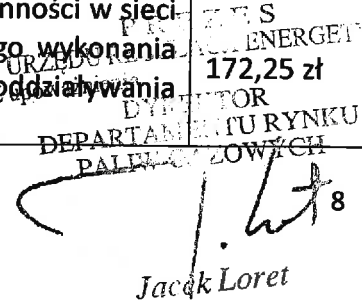
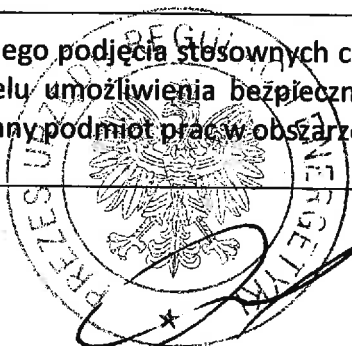
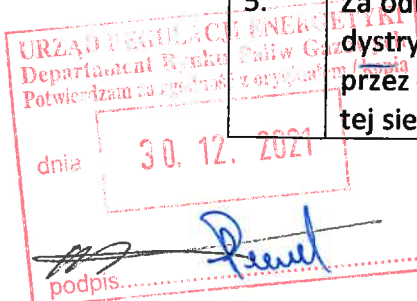
- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
- b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
- c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
- d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowej,
- e) siły wyższej.

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. Bonifikaty udziela się w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia o którym mowa w pkt IV.1 oraz IV.3 taryfy.

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, przzerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej.	103,35 zł
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu.	103,35 zł
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	344,50 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	516,75 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	172,25 zł



6.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnej taryfie	103,35 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	20,67 zł
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	20,67 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	20,67 zł
10.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	344,50 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 niedostępność danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania gazu lub demontażu układu pomiarowego	25,84 zł

IV.6. Sprzedawca udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzenia, o którym mowa w powyższej tabeli.

V. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR GAZU

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

- bez zawartej umowy, lub
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego, lub
- poprzez ingerencję w układ pomiarowo – rozliczeniowy mającą wpływ na fałszowanie 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:

- 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,
- ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt V.3.

V.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników:

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 Departament Paliw Gazowych
 Potwierdzenie
 dnia: 30.12.2021
 podpis: *[Podpis]*



PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 DYREKTOR
 DEPARTAMENTU RYNKU
 PALIW GAZOWYCH
[Podpis]
 Jacek Lorek

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
$10 < c \leq 20$	4 880
$20 < c \leq 50$	18 860
$50 < c \leq 100$	72 000

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

$$Q_{npg} = 1\,000 \times c$$

gdzie:

- Q_{npg} – ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego gazu [kWh],
- c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

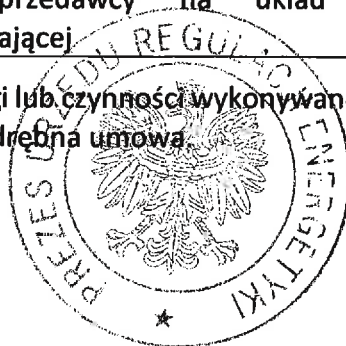
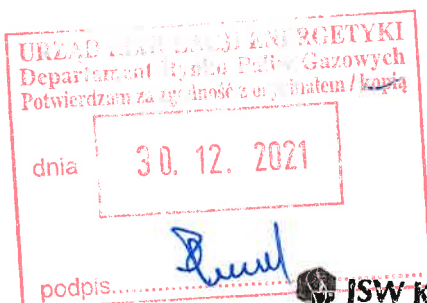
V.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt V.3 są określone w Taryfie jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający gaz, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

VI. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

VI.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	100,00
2.	Założenie plomby sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	80,00

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



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

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

JSW-KOKS SA
CZŁONEK ZARZĄDU
ds. INWESTYCI I ROZWOJU
Damian GABRIEL