



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OWR.4212.1.2022.9195.XIX.HK

Wrocław, 29 kwietnia 2022 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 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

**PCC Energetyka Blachownia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**  
**z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu,**  
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 23 lutego 2022 r., ostatecznie uzupełnionego w dniu 1 kwietnia 2022 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu koksowniczego,

### **zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla gazu koksowniczego w zakresie dystrybucji, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

### **UZASADNIENIE**

W dniu 1 marca 2022 r. na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu koksowniczego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla dystrybucji 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 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, 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).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na okres 12 miesięcy wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanym w działalność koncesjonowaną.

Mając powyższe na uwadze postanowiono 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 czternastu dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 1805 ze zm.).
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 o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z 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 ze zmianami). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy - Kodeks 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 ustawy - Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.
6. 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 daty jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki  
z upoważnienia  
Urząd Regulacji Energetyki  
Południowo-Zachodni Oddział  
Terenowy z siedzibą we Wrocławiu  
Główny Specjalista  
/-/  
Anna Mielcarek

# PCC ENERGETYKA BLACHOWNIA Spółka z o.o.

47-225 Kędzierzyn-Koźle  
ul. Szkolna 15

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia ... 28 kwietnia 2022 r.

nr ... OWR.4212.1.2022.9185.XIX.HK

z upoważnienia Prezesa URE

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY  
z siedzibą we Wrocławiu  
Główny Specjalista

Anna Mielcarek

## TARYFA DLA GAZU KOKSOWNICZEGO

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR NACZELNY

Andrzej Brzoza

DYREKTOR FINANSOWY  
CZŁONEK ZARZĄDU

Sławomir Jasienkiewicz

**pcc**

Energetyka Blachownia Sp. z o.o.  
PCC ENERGETYKA BLACHOWNIA Sp. z o.o.  
ul. Szkolna 15, 47-225 Kędzierzyn - Koźle  
tel. 77 488 66 93, fax 77 488 67 90  
KRS : 56798, NIP 740-17-97, REG. 531407532  
BDO: 4018, y. 12 612 300,00 zł

Kędzierzyn-Koźle, 2022 r.

---

*Taryfa dla gazu koksowniczego PCC EB Sp. z o.o.*

---

**SPIS TREŚCI**

<b>1. PODSTAWA PRAWNA .....</b>	<b>3</b>
<b>2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ ZASTOSOWANYCH W TARYFIE .....</b>	<b>3</b>
<b>3. INFORMACJE OGÓLNE.....</b>	<b>4</b>
<b>4. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP ARYFOWYCH.....</b>	<b>5</b>
<b>5. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI .....</b>	<b>6</b>
<b>6. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ .....</b>	<b>7</b>
<b>7. STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI SPRZEDAWCY.....</b>	<b>9</b>
<b>8. ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI GAZOWEJ .....</b>	<b>9</b>
<b>9. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....</b>	<b>11</b>
<b>10. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ .....</b>	<b>12</b>
<b>11. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.....</b>	<b>13</b>
<b>12. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE PRZEZ SPRZEDAWCĘ NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW.....</b>	<b>16</b>

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODZIAŁ TERENOWY  
z siedzibą we Wrocławiu  
Główny Specjalista

*Anna Mielsarek*

---

*Taryfa dla gazu koksowniczego PCC EB Sp. z o.o.*

---

**Postanowienia ogólne****1. Podstawa prawna**

Taryfa dla gazu koksowniczego PCC ENERGETYKA BLACHOWNIA Sp. z o.o. zwana dalej „Taryfą” została ustalona 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.),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki 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 z późn. zm.),
- d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2020 r., poz. 722 z późn. zm.).

**2. Objasnienia pojęć zastosowanych w taryfie**

Używane w taryfie określenia - pojęcia oznaczają:

- 2.1. **sprzedawca** – PCC ENERGETYKA BLACHOWNIA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu, prowadząca działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki,
- 2.2. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz koksowniczy na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą,
- 2.3. **okres rozliczeniowy** – okres jednego miesiąca kalendarzowego,
- 2.4. **metr sześcienny normalny (m<sup>3</sup>)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu koksowniczego zawartą w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K,
- 2.5. **moc umowna** – maksymalna ilość gazu koksowniczego, którą można odebrać w ciągu godziny, określona w umowie,
- 2.6. **układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru pobranych lub dostarczonych ilości gazu koksowniczego i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości,
- 2.7. **gaz** – paliwo gazowe, gaz koksowniczy,
- 2.8. **grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających gaz koksowniczy z sieci lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w gaz koksowniczy, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
POŁUDNIOWO-ZACHODNIOODZIĘŻY  
z siedzibą we Wrocławiu  
Główny Specjalista

*Taryfa dla gazu koksowniczego PCC EB Sp. z o.o.*

- 2.9. **charakterystyka poboru gazu koksowniczego** – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności:
- a) moc umowną,
  - b) roczną ilość odbieranego gazu i nierównomierność jego poboru w czasie,
  - c) ciśnienie w miejscu dostarczania gazu.
- 2.10. **ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] lub [kWh/m<sup>3</sup>]** – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu jednostkowej ilości paliwa gazowego, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem, wszystkie oprócz wody produkty spalania były w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania zostały doprowadzone do tej samej temperatury jaką miały substraty.
- 2.11. **miejsce odbioru gazu** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu koksowniczego odbiorcy.
- 2.12. **umowa** – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży i dystrybucji gazu koksowniczego.
- 3. Informacje ogólne**
- 3.1. Taryfa zawiera:
- a) grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
  - b) stawki opłat za świadczone usługi dystrybucji gazu,
  - c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - d) sposób ustalania opłat za nielegalny pobór gazu, przekroczenie mocy umownej oraz niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
  - e) sposób ustalania opłat pobieranych za usługi wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
  - f) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu,
  - g) stawki opłaty za wznowienie dostarczania gazu, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1. lit. a).
- 3.2. 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.
- 3.3. Zawarte w taryfie stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1. lit. b).
- 3.4. Dla wszystkich grup taryfowych, zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 kWh/h lub do 1 kWh.

*Taryfa dla gazu koksowniczego PCC EB Sp. z o.o.*

- 3.5. Rozliczeń za dostarczony gaz dokonuje się na podstawie ilości dostarczonego paliwa gazowego wyrażonej w kWh – obliczanej na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu ustalonej w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt 3.6. (kWh/m<sup>3</sup>).
- 3.6. Współczynnik konwersji stanowi iloraz wartości ciepła spalania 1 m<sup>3</sup> gazu koksowniczego oraz liczby 3,6. Współczynnik konwersji ustalany jest na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla okresu rozliczeniowego.

**4. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych**

- 4.1. Odbiorcy za świadczoną usługę dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są kwalifikowani. Kwalifikacja odbiorcy do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria: moc umowną (b) oraz roczną ilość odebranego paliwa gazowego w roku poprzedzającym rok obowiązywania taryfy dla gazu koksowniczego (a).
- 4.2. W oparciu o kryteria określone w pkt. 4.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa Taryfowa	Moc umowna* b [kWh/h]	Roczna ilość odebranego paliwa gazowego a [kWh/rok]
K-1	$b \leq 53$	-
K-4	$b > 53$	$a \leq 16\,000\,000$
K-5	$b > 53$	$a > 16\,000\,000$

\* - moc umowna określona jest w umowie sprzedaży gazu

- 4.3. Roczna ilość odbieranego gazu, która dla danego roku jest kryterium kwalifikacji do grup K-4 i K-5, określana jest następująco:
- 4.3.1. w przypadku, gdy gaz dostarczany był przez cały rok bezpośrednio poprzedzający dany rok – ilość gazu faktycznie odebrana w tym roku,
- 4.3.2. w przypadku, gdy dostarczanie gazu rozpoczęto w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilość faktycznie dostarczonego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania dostawy) i ilości dni w tym roku, z uwzględnieniem odbioru w tym okresie,
- 4.3.3. w przypadku, gdy dostarczenie gazu rozpoczęto w trakcie danego roku lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do sieci – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór gazu z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERYTORIALNY  
z siedzibą we Wrocławiu  
Główny Specjalista

Anna Mielcarek



---

*Taryfa dla gazu koksowniczego PCC EB Sp. z o.o.*

---

**5. Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji**

- 5.1. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji, na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach miesięcznych.
- 5.2. 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 dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 5.3. Korekta, o której mowa w pkt. 5.3., w przypadku zawyżenia należności obejmuje cały okres rozliczeniowy lub nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, w przypadku ich udokumentowania, natomiast w przypadku zaniżenia należności – ostatni okres rozliczeniowy.
- 5.4. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu natomiast niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 5.5. 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 stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie roku poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) - ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru gazu,
  - jeżeli nie można określić porównywalnych warunków zgodnie z lit. a) lub lit. b) - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 5.6. Sprzedawca może wstrzymać świadczenie usługi dystrybucji, jeżeli:
- instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
  - w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór gazu,
  - odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany gaz co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności.
- 5.7. Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania gazu wstrzymanego z powodów, o których mowa w pkt. 5.7., jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY  
z siedzibą w Proszowie  
Główny Specjalista

*Taryfa dla gazu koksowniczego PCC EB Sp. z o.o.*

5.8. Za wznowienie dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostawy z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.7. pobiera się opłatę w wysokości określonej w pkt. 12.

## 6. Szczegółowe zasady rozliczeń

6.1. Na łączną opłatę za dostawę gazu składają się następujące opłaty:

- a) opłata stała za usługę dystrybucji, niezależna od ilości pobranego gazu,
- b) opłata zmienna za usługę dystrybucji, zależna od ilości pobranego gazu,

### 6.2. Opłata stała za usługę dystrybucji:

- a) dla odbiorców pobierających gaz w ilości do 53 kWh/h (grupa taryfowa K-1) stanowi iloczyn stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji określonej w pkt. 7. taryfy oraz ilości miesięcy w okresie rozliczeniowym,
- b) dla odbiorców pobierających gaz w ilości większej niż 53 kWh/h (grupy taryfowe K-4 i K-5) stanowi iloczyn stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji określonej w pkt. 7. taryfy, wielkości mocy umownej określonej w umowie oraz ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

Opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc umowy niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

6.3. **Opłata zmienna za usługę dystrybucji** stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego ilości gazu pobranego przez odbiorcę oraz stawki opłaty zmiennej za usługę dystrybucji określonej w pkt. 7.1. taryfy.

6.4. Wysokość łącznej opłaty za usługi dystrybucji dla każdego miejsca jego odbioru oblicza się wg wzorów jak niżej:

- a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej K- 1:

$$O = [S_s * k + (S_{zd} * Q)/100]$$

- b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych K- 4 i K-5:

$$O = [(S_{sd} * M * T + S_{zd} * Q)/100]$$

gdzie:

- |                 |  |
|-----------------|--|
| O               | - opłata za usługi dystrybucji [zł],   |
| Q               | - ilość pobranego gazu w okresie rozliczeniowym [kWh],   |
| k               | - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym,   |
| S <sub>zd</sub> | - stawka opłaty zmiennej za usługę dystrybucji [gr/kWh],   |
| S <sub>sd</sub> | - stawka opłaty stałej za usługę dystrybucji [gr/(kWh/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego, |
| S <sub>s</sub>  | - stawka opłaty stałej za usługę dystrybucji [zł/m-c],   |
| M               | - moc umowna [kWh/h],  |
| T               | - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].   |

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

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERYTORIALNY  
z siedzibą we Wrocławiu  
Główny Specjalista

*Taryfa dla gazu koksowniczego PCC EB Sp. z o.o.*

- 6.6. W przypadku odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 6.7. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek opłat.
- 6.8. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu ponosi opłatę za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 6.9. W przypadku odbiorcy, dla którego świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się w trakcie okresu rozliczeniowego opłatę dystrybucyjną stałą pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 6.10. 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 w umowie.
- 6.11. Moc o której mowa w pkt 6.12. zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące w roku. W uzasadnionych przypadkach na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku.
- 6.12. Sprzedawca weryfikuje wysokość mocy umownej, którą deklaruje odbiorca:
- a) w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy z urządzeniem rejestrującym przebieg poboru gazu – za pomocą urządzenia rejestrującego przebieg poboru gazu,
  - b) w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy bez urządzenia rejestrującego przebieg poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikającą z:
    - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
    - lub
    - sumy nominalnych godzinowych odbiorów (moc) 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.
- 6.13. W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
POŁUDNIOWO-ZACHODNI OZONAL TERENOWY  
z siedzibą w Warszawie  
Główny Specjalista

Anna Mielcarek

## Taryfa dla gazu koksowniczego PCC EB Sp. z o.o.

**7. Stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci sprzedawcy**

7.1. Stawki opłat za dostarczanie gazu dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej sprzedawcy zamieszczono w tabeli poniżej:

Grupa taryfowa	Rodzaj stawek opłat		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
<b>K-1</b>	8,30	X	1,6500
<b>K-4</b>	X	0,3536	2,5788
<b>K-5</b>	X	0,3411	1,4705

**8. Zasady przyłączania do sieci gazowej**

8.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1 lit. b). Podmioty ubiegające się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

- a) grupa B - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do Sieci dystrybucyjnej gazu koksowniczego średnich i niskich ciśnień, z podziałem na podgrupy:
- podgrupa II – podmioty pobierające gaz koksowniczy,

8.2. Operator ustala wysokość opłaty za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej dla podmiotów:

- a) grupy B - na podstawie ustalonych w pkt 8.13. stawek opłat w zależności od:
- wielkości Mocy przyłączeniowej,
  - długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie

przy zastosowaniu standardowych elementów Przyłącza do sieci gazowej,

8.3. Do standardowych elementów Przyłącza do sieci gazowej grupy przyłączeniowej B zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu oraz rury osłonowe na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.

8.4. Za elementy Sieci dystrybucyjnej i urządzenia nie wymienione w pkt 8.3., które są niezbędne do realizacji przyłączenia, pobierane są opłaty w wysokości 1/4 nakładów na ich zakup i budowę.

8.5. Opłatę za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, oblicza się według wzoru:

$$O_p = O_R + S_p * L_p$$

gdzie:

$O_p$  - opłata za przyłączenie [zł],

$O_R$  - opłata ryczałtowa za budowę Przyłącza do sieci gazowej o długości do 15 m [zł],

## Taryfa dla gazu koksowniczego PCC EB Sp. z o.o.

- $S_p$  - stawka opłaty za każdy metr Przyłącza do sieci gazowej powyżej 15 m [zł/m],  
 $L_p$  - długość Przyłącza do sieci gazowej powyżej 15 m wyznaczona z zaokrągleniem do 1 m [m],  
 8.6. Sposób wnoszenia opłat za przyłączenie określa umowa o przyłączenie.  
 8.7. W przypadkach konieczności montażu ponadstandardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub Układ pomiarowy, wynikającej z innych przepisów niż ustawa przywołana w pkt 1 lit. a), lub wystąpienia przez podmiot ubiegający się o przyłączenie z pisemnym wnioskiem i uzyskania zgody od Operatora na rezygnację ze standardowej szafki, podmiot ubiegający się o przyłączenie z grupy przyłączeniowej B ponosi koszt zakupu i montażu szafki ponadstandardowej, która stanowi jego własność oraz otrzymuje bonifikatę w opłacie za przyłączenie odpowiednio: dla mocy przyłączeniowej nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/h - 57,50 zł, i powyżej 10 m<sup>3</sup>/h - 140,00 zł.  
 8.8. W przypadku, gdy do realizacji przyłączenia w grupie przyłączeniowej B o mocy przyłączeniowej większej niż 10 m<sup>3</sup>/h, niezbędny jest montaż Punktu gazowego, Zespołu gazowego na przyłączy lub stacji gazowej, podmiot ubiegający się o przyłączenie ponosi 1/4 poniesionych nakładów na ich zakup i montaż, jednocześnie otrzymując odpowiednią bonifikatę [B<sub>0</sub>] w opłacie przyłączeniowej obliczonej zgodnie z pkt 8.5. właściwą dla Mocy przyłączeniowej, zawartą w poniższej tabeli:

Moc przyłączeniowa [b]	Kwota bonifikaty [B <sub>0</sub> ]
[m <sup>3</sup> /h]	[zł]
10 < b < 25	660,44
25 < b < 65	1 335,44
65 < b < 300	2 390,44
300 < b < 600	2 727,94
600 < b < 1 000	3 695,44
b > 1 000	4 362,94

Otrzymanie bonifikaty zgodnie z postanowieniem niniejszego punktu, wyklucza otrzymanie bonifikaty określonej w pkt 8.7.

- 8.9. Za wymianę lub przebudowę Przyłącza do sieci gazowej bez zwiększenia dotychczasowej Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.  
 8.10. Za wymianę Przyłącza do sieci gazowej, jego przebudowę lub rozbudowę sieci spowodowaną zwiększeniem Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości równej opłacie za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.  
 8.11. Za wymianę Układu pomiarowego wynikającą ze zmiany Mocy przyłączeniowej lub Charakterystyki poboru paliwa gazowego, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu pobiera się opłatę w wysokości jednej czwartej nakładów poniesionych na jego zakup i montaż,  
 8.12. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.  
 8.13. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Operatora podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, przedstawia poniższa tabela:

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
 POŁUDNIOWO-ZACHODNIODZIAŁ TERENOWY  
 z siedzibą w Katowicach  
 Główny Specjalista

## Taryfa dla gazu koksowniczego PCC EB Sp. z o.o.

Moc przyłączeniowa [b]	Oplata ryczałtowa za budowę przyłącza o długości do 15 m [O <sub>R</sub> ]	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [S <sub>p</sub> ]
[m <sup>3</sup> /h]	[zł]	[zł/m]
b < 10	2 361,25	72,50
10 < b < 25	2 920,00 + 26,58 * (b - 10)	87,50
25 < b < 65	3 951,25 + 14,69 * (b - 25)	127,50
65 < b < 300	5 686,25 + 13,40 * (b - 65)	180,00
300 < b < 600	10 742,50 + 12,99 * (b - 300)	281,25
600 < b < 1 000	19 011,25 + 12,77 * (b - 600)	362,50
b > 1000	30 967,50 + 10,45 * (b - 1 000)	476,25

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

- 9.1 Sprzedawca jest zobowiązany dostarczać gaz spełniający parametry jakościowe określone w umowie.
- 9.2 Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów udzielane są w wysokości odpowiadającej bonifikatom uzyskanym przez sprzedawcę od producenta gazu, tj. ArcelorMittal Poland S.A. Oddział w Zdieszowicach.
- 9.3 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługuje bonifikata (będąca iloczynem ułamka określonego w § 41.1. rozporządzenia taryfowego oraz przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy ogłoszonego przez Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”), wysokość bonifikaty wynosi:

Oplata za	zł/czynność
za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji gazu, przerwanej z powodu awarii sieci	103,35
za nie przyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu	103,35
za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	344,50
za nie powiadomienie odbiorców Gr. K-1 z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu gazu w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji,	103,35

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
 POLUDNIOWO-ZACHODNIODZIAŁ  
 z siedzibą we Wrocławiu  
 Główny Specjalista

## Taryfa dla gazu koksowniczego PCC EB Sp. z o.o.

za nie powiadomienie odbiorców Gr. K-4 oraz K-5 z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu gazu w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji,	516,75
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
za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnych taryfach	103,35
za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielania 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)	19,67
za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	20,67
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
za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	344,50
za nie wydanie przez sprzedawcę wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu po zakończeniu jego dostarczania oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego gazu, na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierające dane identyfikujące ten układ lub za nieudostępnianie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania gazu lub demontażu układu pomiarowego	25,84

9.4 Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

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

10.1. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerw lub zakłóceń w dystrybucji gazu spowodowanych:

- a) awarią, zagrożeniem wybuchu lub wybuchem,
- b) zagrożeniem pożarem lub pożarem,

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
POŁUDNIOWO-ZACHODNIO-DZIAŁALNOŚĆ  
z siedzibą we Wrocławiu

Główny Specjalista

Anna Mielcarek

---

*Taryfa dla gazu koksowniczego PCC EB Sp. z o.o.*

---

- c) prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
  - d) wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
  - e) wykonywaniem prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej,
  - f) pracami związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu,
- opłata stała za usługę dystrybucji, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.
- 10.2. Bonifikata nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 10.3. Odbiorcy, którzy nie dostosowali się do ograniczeń, o których mowa w punkcie 10.1., obciążani będą opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia oraz 3-krotnej stawki stałej opłaty za świadczoną usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy są zakwalifikowani.
- 10.4. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych przyczyn niż wymienione w punkcie 10.1., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia minimalnego ustalonego w umowie, – sprzedawca udziela bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania tego ograniczenia w terminie 30 dni od złożenia wniosku przez odbiorcę.
- 10.5. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

## 11. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

- 11.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawarcia umowy ze sprzedawcą oraz pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego,
  - b) poprzez ingerencję w układ pomiarowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 11.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 11.1. sprzedawca może obciążyć pobierającego gaz opłatą wyliczoną wg wzoru:

$$O_n = 3 * C * Q_n$$

gdzie:

- C - cena gazu określona dla grupy taryfowej w [zł/kWh],
- $Q_n$  - ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu [kWh],
- $O_n$  - opłata za nielegalny pobór gazu [zł].

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERYTORIALNY  
z siedzibą we Wrocławiu  
Główny Specjalista



---

*Taryfa dla gazu koksowniczego PCC EB Sp. z o.o.*

---

- 11.3. Opłaty, o których mowa w punkcie 11.3., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.
- 11.4. W przypadku niemożności określenia ilości gazu nielegalnie pobranego, do wyznaczenia opłat z tego tytułu przyjmuje się:
- a) dla odbiorców pobierających do 53 kWh/h gazu:
    - 11,0 kWh / dobę - dla grupy taryfowej K-1,
  - b) dla odbiorców pobierających powyżej 53 kWh/h gazu (grupy taryfowe K-4 i K-5) przyjmuje się ilość stanowiącą:
    - iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru gazu, lub
    - iloczyn sumy maksymalnego poboru gazu (mocy) przez zainstalowane odbiorniki i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru gazu,
- o ile umowa sprzedaży gazu nie stanowi inaczej.
- 11.5. Jeżeli nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu i jego ilości, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu:
- a) dla odbiorców grupy taryfowej K- 1 - 4250 kWh,
  - b) dla odbiorców grupy taryfowej K- 4 i K-5 - w wysokości iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODZIAŁ TERYTORIALNY  
z siedzibą we Wrocławiu  
Główny Specjalista

*Anna Mielcaruk*

## Taryfa dla gazu koksowniczego PCC EB Sp. z o.o.

11.6. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania opłaty wynoszą:

Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	cena nabycia nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę 70,00 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem
założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych	98,79 zł
sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	265,80 zł
poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 70,57 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb sprzedawcy
odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	967,93 zł

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
 POŁUDNIOWO-ZACHODNI OLSZCZYN  
 z siedzibą we Wrocławiu  
 Główny Specjalista

Anna Mielcarek

## Taryfa dla gazu koksowniczego PCC EB Sp. z o.o.

**12. Opłaty za usługi wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorców**

12.1. Stawki opłat za usługi lub czynności wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy wynoszą:

Nazwa usługi lub czynności	Stawka opłaty zł/czynność
przerwanie albo wznowienie dostarczania gazu u odbiorcy:	
- do 53 kWh/h włącznie	70,57 zł
- powyżej 53 kWh/h	127,02 zł
sprawdzenie prawidłowości wskazań urządzenia pomiarowego:	
- do 53 kWh/h włącznie	123,95 zł
- powyżej 53 kWh/h	207,10 zł
laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy: *)	
- do 53 kWh/h włącznie	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą sprawdzenie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego montażu urządzenia pomiarowego oraz założenia plomb w wysokości 70,57 zł
- powyżej 53 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą sprawdzenie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego montażu urządzenia pomiarowego oraz założenia plomb w wysokości 127,02 zł
wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej urządzenia pomiarowego	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę
badanie jakości gazu	wg faktury zewnętrznej jednostki badawczej **)
założenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę: ***)	
- do 53 kWh/h włącznie	98,79 zł
- powyżej 53 kWh/h	121,13 zł
wymiana uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	

## Taryfa dla gazu koksowniczego PCC EB Sp. z o.o.

- do 53 kWh/h włącznie	cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego montażu urządzenia pomiarowego oraz założenia plomb w wysokości 70,57 zł
- powyżej 53 kWh/h włącznie	cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego montażu urządzenia pomiarowego oraz założenia plomb w wysokości 127,02 zł

\*) Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia układu pomiarowego w przypadku, gdy nie stwierdzono błędów wskazań większego od określonego przepisami dla danej klasy dokładności, ani innych wad powodujących nieprawidłowe działanie tego układu.

\*\*) Odbiorca pokrywa koszty laboratoryjnego sprawdzenia jakości gazu tylko w przypadku, gdy gaz ten spełnia parametry określone w umowie.

\*\*\*\*) W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniony został koszt dwóch plomb, za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 8,92 zł.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY  
z siedzibą w Zielonowicach  
Główny Specjalista

Anna Mielczarek