

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRG.DRG-2.4212.59.2018.AIK

Warszawa, dnia 13 września 2019 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 2019 r. poz. 755, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096, z późn. zm.)**

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**EI. INVEST Sp. z o. o.****z siedzibą w Warszawie**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 28 września 2018 r. (bez znaku), uzupełnionego pismem z dnia: 26 września 2018 r. (bez znaku), 8 listopada 2018 r. (bez znaku), 9 listopada 2018 r. (bez znaku), 14 listopada 2018 (bez znaku), 31 grudnia 2018 r. (bez znaku), 9 stycznia 2019 r. (bez znaku), 25 lutego 2019 r. (bez znaku), 26 lutego 2019 r. (bez znaku), 1 marca 2019 r. (bez znaku), 15 kwietnia 2019 r. (bez znaku), 17 czerwca 2019 r. (bez znaku), 24 czerwca 2019 r. (bez znaku), 25 lipca 2019 r. (bez znaku), 2 sierpnia 2019 r. (bez znaku), 3 sierpnia 2019 r. (bez znaku), 5 sierpnia 2019 r. (bez znaku), 2 września 2019 r. (bez znaku), 11 września 2019 r. (bez znaku) oraz materiałami dostarczonymi w dniu: 8 marca 2019 r., 29 kwietnia 2019 r., 5 lipca 2019 r., 27 sierpnia 2019 r.

**zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo TARYFĘ dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 9, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

**UZASADNIENIE**

W dniu 3 października 2018 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu i dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, 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 2018 r. poz. 640).

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

Ceny i 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, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym 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 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. 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 2019 r. poz. 785, z późn. zm.). 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 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. 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”.
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 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 26 września 2018 r. na rachunek  
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

*Anna Idzikowska-Kumor*  
główny specjalista

**Otrzymuje:**

**EI.INVEST Sp. z o.o.**

**ul. Próżna 9**

**00-107 Warszawa**

Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EI. Invest Sp. z o.o.

**EI. Invest Spółka z o.o. z siedzibą w Warszawie**

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

z dnia 13 września

nr DRG-DRG-2.42.59.2018.AIK

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jacek Lorek

**TARYFA**

**dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 9**

Warszawa, 2019

PREZES ZARZĄDU  
  
mgr inż. Piotr Umański

## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EI. Invest Sp. z o.o.

## Spis treści

1. Postanowienia ogólne .....	3
2. Definicje.....	4
3. Kwalifikacja do grup taryfowych .....	5
4. Ogólne zasady rozliczeń za dostarczanie gazu.....	6
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu .....	8
6. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji.....	9
7. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń .....	11
8. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	11
9. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu .....	15
10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy.....	17
11. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy.....	17
12. Wysokość cen i stawek opłat .....	19

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EI. Invest Sp. z o.o.

**1. Postanowienia ogólne**

- 1.1.** Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 9 zwana dalej „taryfą” opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – EI. Invest Spółka z o. o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń z tytułu:
- a. sprzedaży gazu odbiorcom w gospodarstwach domowych,
  - b. dystrybucji gazu odbiorcom przyłączonym do sieci sprzedawcy.
- 1.2.** Taryfa dotyczy dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem” i zawiera:
- a. ceny gazu,
  - b. grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
  - c. stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami dystrybucyjnymi”,
  - d. stawki opłat abonamentowych,
  - e. sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu,
  - f. bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - g. sposób ustalania opłaty za:
    - przekroczenie mocy umownej,
    - nielegalny pobór gazu,
    - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
  - h. sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu,
  - i. sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
  - j. stawki opłat za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.
- 1.3.** Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami w zakresie dostawy gazu stosownie do świadczonych usług i do zawartych umów.
- 1.4.** Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, z późn. zm.),
  - b. 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 2018 r. poz. 640),
  - c. 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.)
  - d. ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2019 r. poz. 864, z późn. zm.).
- 1.5.** Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c. Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4. lit. b.
- 1.6.** Ustalone w taryfie ceny gazu i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego. Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt 1.2.1 taryfy, w wysokości uwzględniającej stawkę podatku akcyzowego, określoną w ustawie, o której mowa w pkt 1.4. lit. d.

## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EI. Invest Sp. z o.o.

- 1.7. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 kWh lub 1 kWh/h. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych, 1 m<sup>3</sup> gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m<sup>3</sup> w warunkach normalnych.
- 1.8. Rozliczeń za dostarczony gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>) oraz współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt. 2.17.
- 1.9. Odbiorca uiszcza opłaty za gaz przeznaczony do celów opałowych, w wysokości ustalonej na podstawie ceny uwzględniającej stawkę podatku akcyzowego określonej w punkcie 12.1 taryfy. W przypadku czynności zwolnionych z obowiązku zapłaty podatku akcyzowego przedmiotowa opłata będzie ustalana na podstawie ceny za gaz z zerową stawką akcyzy lub uwzględniającej zwolnienia od akcyzy, ustalonej w punkcie 12.1. taryfy. Szczegółowy zakres zwolnień od akcyzy i czynności podlegających opodatkowaniu, których przedmiotem jest gaz oraz warunki ich uzyskania określa ustawa, o której mowa w punkcie 1.4. lit. d.
- 1.10. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości gazu oraz Mocy umownej, należy przez to rozumieć odpowiednio ilość energii zawartej w gazie oraz moc wyrażoną w kWh/h, z wyłączeniem pkt 2.15 i 12.2.

## 2. Definicje

- 2.1. **Cena Referencyjna Gazu (CRG) [zł/kWh]** – średnioważona cena zakupu gazu przez sprzedawcę opublikowana na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2. **Charakterystyka poboru gazu** - określone w umowie lub rzeczywiste wielkości, określające w szczególności roczną ilość odbieranego gazu [a] i moc umowną [b].
- 2.3. **Ciepło spalania H<sub>SN</sub>[MJ/m<sup>3</sup>]** – [298,15 K, 101,325 kPa, V (273,15 K, 101,325 kPa)] ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu określonej objętości gazu, 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.
- 2.4. **Instalacja gazowa** - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci dystrybucyjnej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.5. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m<sup>3</sup>]** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m<sup>3</sup>, przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0°C).
- 2.6. **Miejsce odbioru gazu** - określony w umowie punkt w sieci dystrybucyjnej, do którego sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie gazu, a odbiorca odebrać go. Miejsce odbioru gazu odpowiada miejscu dostarczania gazu.
- 2.7. **Moc przyłączeniowa** - planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania gazu, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.
- 2.8. **Moc umowna** - maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w ciągu godziny, określona na dany rok w umowie.
- 2.9. **Odczyt** – odczyt wskazania układu pomiarowego dokonany przez sprzedawcę.

## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EI. Invest Sp. z o.o.

- 2.10. Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą.
- 2.11. Okres rozliczeniowy** - ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 2.12. Przyłącze** - odcinek sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
- 2.13. Roczna ilość odbieranego gazu** - ilość gazu określona w umowie, jaką sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu 365 dni do miejsca odbioru gazu albo odpowiednio – ilość, jaką sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania umowy z odbiorcą, ustalana w celu dokonania kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie.
- 2.14. Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest sprzedawca.
- 2.15. Układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do sieci gazu.
- 2.16. Umowa** - zawarta pomiędzy sprzedawcą i odbiorcą umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży gazu i umowy o świadczenie usługi jego dystrybucji.
- 2.17. Współczynnik konwersji [kWh/m<sup>3</sup>]** - iloraz wartości ciepła spalania 1 m<sup>3</sup> gazu, wyrażonego w MJ/m<sup>3</sup> i liczby 3,6. Dane dotyczące ciepła spalania publikowane są na stronie internetowej sprzedawcy i są udostępniane odbiorcom nieodpłatnie.
- 2.18. Kwatogodzina [kWh]** – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń.
- 2.19. Umowa przyłączeniowa** – umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania do Sieci dystrybucyjnej.

**3. Kwalifikacja do grup taryfowych**

- 3.1.** Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według ceny i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych, uwzględniając następujące kryteria:
- moc umowną,
  - roczną ilość odbieranego gazu.
- 3.2.** W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kW/h]	Roczna ilość odbieranego gazu a [kWh]
Sieć gazowa do 0,5 MPa włącznie		
W-1	$b \leq 110$	$a \leq 3\,350$
W-2	$b \leq 110$	$3\,350 < a \leq 13\,350$
W-3	$b \leq 110$	$13\,350 < a \leq 88\,900$
W-4	$b \leq 110$	
W-5	$110 < b \leq 710$	
W-6	$710 < b$	

## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EI. Invest Sp. z o.o.

Jeżeli umowa z odbiorcą została zawarta na okres przekraczający 365 dni lub na czas nieoznaczony, wówczas odbiorca kwalifikowany jest na kolejne 365 dni do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w taryfie.

- 3.3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych od W-1 do W-4, następuje na podstawie rocznej ilości odbieranego gazu, określanej następująco:**
- dla odbiorców pobierających gaz przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym dokonano odczytu, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość gazu ustalona zgodnie z pkt 3.4.,
  - dla odbiorców, pobierających gaz przez mniej niż 365 przed dniem, w którym dokonano odczytu, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość gazu ustalona jako iloczyn średniodobowego zużycia gazu w okresie jego dostarczania i 365 dni, z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu w tym okresie.
  - dla odbiorców innych niż określani w pkt. 3.3 lit. a i 3.3 lit. b, lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru gazu przez odbiorcę – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i przewidywanej charakterystyki poboru gazu.
- 3.4. Dla odbiorców, o których mowa w pkt. 3.3. lit. a, Roczną ilość odbieranego gazu, na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej, ustala się na podstawie:**
- różnicy pomiędzy ilością wynikającą z odczytu na podstawie którego następuje kwalifikacja i odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem
- lub w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed odczytem na podstawie którego następuje kwalifikacja
- iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia gazu w okresie pomiędzy Odczytem, na podstawie którego następuje kwalifikacja a odczytem wykonanym w odstępie najbardziej zbliżonym do 12 miesięcy przed odczytem, na podstawie którego następuje kwalifikacja – jednak nie krótszym niż 355 dni.
- 3.5. W przypadku modernizacji instalacji gazowej, na wniosek odbiorcy zakwalifikowanego do grupy taryfowej od W-1 do W-3, sprzedawca może wyrazić zgodę na zmianę grupy taryfowej w ciągu roku z tym, że kolejna zmiana grupy taryfowej może nastąpić nie wcześniej niż po upływie 365 dni. Zmiana grupy taryfowej obowiązywać będzie od pierwszego dnia kolejnego miesiąca.**
- 3.6. Odbiorca, który pobiera gaz z kilku miejsc odbioru jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.**
- 3.7. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych od W-5 do W-6 następuje na podstawie zamówień mocy umownych, składanych w terminie do dnia 20 lutego w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące, z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji, chyba, że umowa określa inny termin. Odbiorca może ubiegać się o zmianę mocy umownej raz na 365 dni, zgodnie z pkt 6.8.**

#### 4. Ogólne zasady rozliczeń za dostarczanie gazu

- 4.1. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie gazu na podstawie wskazań układu pomiarowego. Rozliczeń z odbiorcami dokonuje się w okresie rozliczeniowym, ustalonym w Taryfie i w umowie. Liczba odczytów dla odbiorców wszystkich grup wynosi 12 w ciągu 365 dni.**
- 4.2. W trakcie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 4.1., sprzedawca od odbiorców grup taryfowych W-5 i W-6 może pobierać opłaty za dostawę gazu na podstawie prognozowanego jego**



## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EI. Invest Sp. z o.o.

zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej, niż co 7 dni kalendarzowych.

- 4.3. Prognozy zużycia gazu dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych W-5 i W-6 dokonuje się na podstawie:
- zużycia gazu w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy – dla odbiorców pobierających gaz przez co najmniej 365 dni poprzedzające dokonanie prognozy,
  - średniorocznego zużycia gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i liczby dób w roku – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającym rok, w którym dokonuje się prognozy,
  - średniorocznego zużycia gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez odbiorcę jego zużycia, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń oraz charakterystyki poboru gazu – dla innych odbiorców niż określani w pkt 4.3.a. lub pkt 4.3.b. lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru gazu przez odbiorcę.
- 4.4. W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, sprzedawca do rozliczenia przyjmuje średniodobowe zużycie gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy rozliczenie. W wyliczaniu wielkości zużycia uwzględnia się sezonowość poboru gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia gazu.
- 4.5. W przypadku zmiany cen gazu, stawek opłat abonamentowych lub stawek opłat dystrybucyjnych, również w przypadku zmiany grupy taryfowej w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu, opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się proporcjonalnie do zużycia gazu, zarejestrowanego przed i po zmianie cen lub zmiennych stawek opłat dystrybucyjnych.
- 4.5.1. Dopuszcza się dokonywanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez odbiorcę w dniu zmiany cen gazu lub stawek opłat i przekazanego sprzedawcy, w terminie 5 dni od dnia zmiany cen gazu lub stawek opłat, o ile umowa nie przewiduje innego terminu.
- 4.6. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu tych nieprawidłowości lub błędnych odczytów, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.7. Korekta faktur, o której mowa w pkt 4.6. w przypadku:
- zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem pkt 4.7 b,
  - zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.8. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowego, do wyliczenia korekty przyjmuje się ilości gazu ustalone w sposób określony w pkt 4.4. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet

## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EI. Invest Sp. z o.o.

płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.

- 4.9. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy, jak i odbiorcy doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu, ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności ustala się w sposób określony w pkt 4.4.
- 4.10. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się, z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy - jeśli umowa nie stanowi inaczej - w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
  - opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej,
  - dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.
- 4.11. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu, jeżeli:
- w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja 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 lub świadczone usługi, 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, z zastrzeżeniem postanowień wynikających z art. 6c ustawy, o której mowa w pkt 1.4. lit. a.
- 4.12. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.11. sprzedawca bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Za wznowienie dostarczania gazu, wstrzymanego zgodnie z pkt 4.11. sprzedawca pobiera opłatę w wysokości określonej w pkt 11.1. lit. a.

## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu

## 5.1. Opłatę za pobrany gaz oblicza się według wzoru:

$$O = C * Q/100 + S_a * k$$

gdzie:


O	-	opłata za pobrany gaz [zł]
C	-	cena gazu [gr/kWh]
Q	-	ilość energii zawarta w gazie w okresie rozliczeniowym, obliczana zgodnie ze wzorem określonym w pkt 5.2 [kWh]
S <sub>a</sub>	-	stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]
k	-	liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym

## 5.2. Ilość energii zawartej w gazie w okresie rozliczeniowym Q w [kWh], o której mowa w pkt 5.1 oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m^3} * W_k$$

gdzie:

8

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EI. Invest Sp. z o.o.

$Q_{m3}$  – ilość dystrybuowanego gazu zmierzona w okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [ $m^3$ ],

$W_k$  – współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt. 2.17 Taryfy.

- 5.3. Ilość pobranego przez odbiorcę gazu wyrażoną w [kWh] oblicza się jako iloczyn pobranej przez odbiorcę ilości gazu wyrażonej w [ $m^3$ ] i współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt. 2.17. taryfy. W przypadku, gdy odbiorca uzgodni ze sprzedawcą zainstalowanie urządzenia, umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania gazu określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 5.4. Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 12.1. taryfy.
- 5.5. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań układów pomiarowych, z zawieraniem i dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
6. **Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji**
- 6.1. Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej, zgodnie z zawartą z nim umową.
- 6.2. W przypadku, gdy jedno przyłącze zasila kilka instalacji gazowych, to każda z tych instalacji rozliczana jest jak odrębne miejsce odbioru.
- 6.3. Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej, za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za świadczoną usługę dystrybucji składa się z:
- opłaty stałej, niezależnej od ilości dostarczanego gazu,
  - opłaty zmiennej, zależnej od ilości dostarczanego gazu.
- 6.4. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4 oblicza się według wzoru:

$$O_d = S_{zd} * Q/100 + S_{add} * k$$

gdzie:

$O_d$	-	opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł]
$S_{zd}$	-	stawka opłaty zmiennej [gr/kWh]
$Q$	-	ilość gazu dystrybuowanego w okresie rozliczeniowym [kWh], obliczona zgodnie z pkt 5.2
$S_{add}$	-	stawka opłaty stałej [zł/m-c]
$k$	-	liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jack Loret

## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EI. Invest Sp. z o.o.

- 6.5. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W-5 i W-6 oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

$O_d$	-	opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł]
$S_{zd}$	-	stawka opłaty zmiennej [gr/kWh]
$Q$	-	ilość energii zawartej w dystrybuowanym gazie w okresie rozliczeniowym, obliczana zgodnie ze wzorem określonym w 6.6 [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]

- 6.6. Ilość energii  $Q$  [kWh] zawartej w dystrybuowanym gazie w okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

$$Q = \sum_{n=1}^i (q_{m^3_n} * W_k)$$

gdzie:

$q_{m^3_n}$  – ilość dystrybuowanego gazu zmierzona w n-tej dobie w [m<sup>3</sup>],

$W_k$  – współczynnik konwersji odpowiadający ilorazowi wartości ciepła spalania 1 m<sup>3</sup> gazu, wyrażonego w [MJ/m<sup>3</sup>] dla okresu rozliczeniowego i liczby 3,6,

$i$  – liczba dób w okresie rozliczeniowym.

- 6.7. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 6.8. W przypadku odbiorcy, dla którego świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania umowy.
- 6.9. Moc zamawiana jest na 365 dni w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 10 marca danego roku kalendarzowego, może wystąpić do sprzedawcy o zmianę mocy umownej na kolejne 365 dni. W przypadku niewystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok, w terminie określonym powyżej, przyjmuje się, wartość mocy umownej stosowaną do dnia 10 marca. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 6.10. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu ponosi opłatę za świadczoną usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 6.11. W przypadku przekroczenia przez odbiorcę w miejscu odbioru, bez zgody sprzedawcy, mocy umownej jest on obciążany dodatkową opłatą, stanowiącą iloczyn maksymalnego godzinowego poboru gazu, zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki dystrybucyjnej ustalonej w taryfie dla grupy

## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EI. Invest Sp. z o.o.

taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

6.12. Stawki opłat za świadczoną usługę dystrybucji realizowaną siecią sprzedawcy zamieszczono w pkt 12.1. taryfy.

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

7.1. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerw w dostarczaniu 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 dystrybucyjnej lub instalacji gazowych,
- e. wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców do sieci,

opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.

7.2. Bonifikata, o której mowa pkt 7.1. nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

W przypadku gdy odbiorca nie dostosował się do ograniczenia wymienionego w pkt 7.1. lit. d lub lit. e obciążony jest opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany. Opłaty za przekroczenie mocy nie są naliczane w przypadku, gdy odbiorca nie został powiadomiony o ograniczeniach wprowadzonych przez sprzedawcę.

7.3. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.1., niezależnych od odbiorcy, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, sprzedawca udziela na wniosek odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

8. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców

8.1. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu:

- a. Jeżeli sprzedawca dostarczy gaz, który nie będzie spełniał parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość gazu	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość $X_{sn}$
zawartość siarkowodoru *)	mg/m <sup>3</sup>	7,0
zawartość par rtęci *)	µg/m <sup>3</sup>	30,0

## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EI. Invest Sp. z o.o.

zawartość siarki całkowitej *)	mg/m <sup>3</sup>	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m <sup>3</sup>	16,00

\*) Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych gazu obliczana według wzoru:

$$BNP = OUT * 2 * CRG * \frac{X_{Sjw} - X_{SjNmax}}{X_{SjNmax}}$$

gdzie:

BNP	-	bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu w miejscu odbioru [zł]
OUT	-	pobrana w miejscu odbioru ilość gazu o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli powyżej [kWh]
CRG	-	Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]
$X_{SjNmax}$	-	najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli powyżej [mg/m <sup>3</sup> lub µg/m <sup>3</sup> ]
$X_{Sjw}$	-	rzeczywista wartość danego parametru jakościowego gazu w miejscu odbioru [mg/m <sup>3</sup> lub µg/m <sup>3</sup> ]

- b. Jeżeli sprzedawca dostarczy odbiorcy gaz niespełniający następujących wymagań temperatury punktu rosy wody przy ciśnieniu 5,5 MPa, tj.:
- maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody ( $X_{STNmax}$ ) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września wynosi +3,7 °C (276,85 K),
  - maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody ( $X_{STNmax}$ ) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca wynosi -5 °C (268,15 K),

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody obliczona według wzoru:

$$BNT = \frac{OUT * 0,1 * CRG * (X_{STW} - X_{STNmax})}{X_{STNmax}}$$

gdzie:

12

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jack Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EI. Invest Sp. z o.o.

BNT	-	bonifikata za niedotrzymanie parametru punktu rosy wody w miejscu odbioru [zł]
OUT	-	pobrana w miejscu odbioru ilość gazu o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh]
CRG	-	Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]
$X_{STNmax}$	-	najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]
$X_{STW}$	-	rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody gazu dostarczonego odbiorcy [K]

- 8.2. Jeżeli sprzedawca w miejscu odbioru dostarczy gaz, bez uprzedniej zgody odbiorcy, o wartości ciepła spalania  $H_{zw}$  niższej od  $HSN_{mingr}$ , określonej zgodnie z IRiESD, która – wynosi  $HSN_{mingr} = 9,444$  [kWh/m<sup>3</sup>] odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}}\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],  
 OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],  
 CRG – cena referencyjna gazu [gr/kWh],  
 $H_{zw}$  – ciepło spalania gazu w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m<sup>3</sup>],  
 $HSN_{min}$  – minimalne ciepło spalania wynosi dla gazu:  
 wysokometanowego E - 38,0 MJ/m<sup>3</sup> (10,555 kWh/m<sup>3</sup>).

- 8.3. Jeżeli sprzedawca w miejscu odbioru, bez uprzedniej zgody odbiorcy, dostarczy gaz o wartości ciepła spalania  $H_{zw}$  niższej niż  $HSN_{min}$  określonej w IRiESD (wyższej lub równej  $HSN_{mingr}$ ), odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}}\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EI. Invest Sp. z o.o.

BNC	-	bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
OUT	-	pobrana w miejscu odbioru ilość gazu o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
CRG	-	cena referencyjna gazu [gr/kWh],
H <sub>zw</sub>	-	ciepło spalania gazu w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m <sup>3</sup> ],
HSN <sub>min</sub>	-	minimalne ciepło spalania wynosi dla gazu: wysokometanowego E - 38,0 MJ/m <sup>3</sup> (10,555 kWh/m <sup>3</sup> )

- 8.4. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości gazu sprzedawca zobowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca. Wysokość tych kosztów reguluje pkt 11.1 lit. g. taryfy.
- 8.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:

Wyszczególnienie	Bonifikata [zł]
a) za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwano z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	91,70
b) za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu	91,70
c) za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci gazowej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	305,67
d) za niepowiadomienie Odbiorców zaliczanych do grup od W-1 do W-4, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu	91,70
e) za niepowiadomienie Odbiorców zaliczanych do grup od W-5 do W-6, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu	458,50
f) 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	152,83
g) za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	91,70

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

*J. Lore*  
Jack Lore



## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EL. Invest Sp. z o.o.

h) 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	18,34
i) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	18,34
j) 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	18,34
k) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	305,67
l) za niewydanie przez Sprzedawcę po zakończeniu dostarczania gazu oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania gazu, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnianie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczenia gazu lub demontażu układu pomiarowego	22,93

8.6. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę parametrów jakościowych gazu oraz 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.

## 9. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

9.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy.

9.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 9.1., sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie wzoru:

$$O_{NPG} = 3 * CRG * Q_{NPG}$$

gdzie:

$O_{NPG}$  - opłata za nielegalny pobór gazu [zł],

$CRG$  - Cena Referencyjna Gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu [zł/kWh],

$Q_{NPG}$  - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu [kWh], o których mowa w pkt 9.3.

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

a. w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 kW

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EI. Invest Sp. z o.o.

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników $c$ [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego gazu $Q_{NPG}$ [kWh]
$c \leq 10$	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:

$$Q_{NPG} = 1000 * c$$

gdzie:

$Q_{NPG}$  - ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu [kWh],

$c$  - sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

- 9.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 9.3., są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 9.5. Za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu, ustala się następujące opłaty:
- za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę urządzenia będącego częścią układu pomiarowego, opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego układu pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu lub demontażu, powiększoną o kwotę 58,00 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb,
  - za założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym układzie pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę - opłata wynosi 82,00 zł,
  - za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb - opłata wynosi 220,00 zł,
  - za poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych - opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji układu pomiarowego powiększona o kwotę 58,00 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb,
  - za odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, znajdującej się w jego obiekcie lub na jego terenie, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do tej armatury - opłata wynosi 800,00 zł.
- 9.6 Opłata za nielegalny pobór gazu jest ustalana i pobierana w wysokości zgodnej z zasadami określonymi w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia przez sprzedawcę nielegalnego poboru gazu

## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – El. Invest Sp. z o.o.

**10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy**

- 10.1.** Opłaty za przyłączenie określa się dla podmiotów z grupy przyłączeniowej B, tj.- podmiotów, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej średniego lub niskiego ciśnienia.
- 10.2.** Sprzedawca ustala wysokość opłaty za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej na podstawie ustalonych w pkt 12.2. stawek opłat w zależności od: wielkości mocy przyłączeniowej, długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci.
- 10.3.** Do standardowych elementów przyłącza zalicza się układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen – stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/h oraz układ pomiarowy dla grupy przyłączeniowej B podgrupy I oraz rury osłonowe na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 10.4.** Opłatę za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, oblicza się według wzoru:

$$O_p = O_R + S_p * L_p$$

gdzie:

<b>O<sub>p</sub></b>	-	opłata za przyłączenie [zł],
<b>O<sub>R</sub></b>	-	opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci o długości do 15 m [zł],
<b>S<sub>p</sub></b>	-	stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [zł/m],
<b>L<sub>p</sub></b>	-	długość przyłącza powyżej 15 m wyznaczona z dokładnością do 1 m [m].

- 10.5** Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji, rozbudowę sieci dystrybucyjnej lub przebudowę stacji gazowej, spowodowaną zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości równej ¼ rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 10.6.** Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji lub przebudowę stacji gazowej bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 10.7.** Przyłączany podmiot, z grupy przyłączeniowej B nie ponosi kosztów zakupu i montażu układu pomiarowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub układ pomiarowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi sprzedawca. Układ pomiarowy i szafka stanowią własność sprzedawcy.
- 10.8.** Za wymianę układu pomiarowego, wynikającą ze zmiany mocy przyłączeniowej lub charakterystyki poboru gazu, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu pobiera się opłatę w wysokości jednej czwartej nakładów poniesionych na jego zakup i montaż.
- 10.9.** Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt 10.3, pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.10.** Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości, wynikającej z taryfy, obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.

**11. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy**

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

## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EI. Invest Sp. z o.o.

- a. przerwanie lub wznowienie dostarczania gazu –58,00 zł,
  - b. sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego - 58,00 zł
  - c. laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego – kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o opłatę związaną z jego demontażem, ponownym montażem i założeniem plomb w wysokości 58,00 zł
  - d. wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego – kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
  - e. założenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej - 82,00 zł,
  - f. wymiana uszkodzonego, z winy odbiorcy, układu pomiarowego - cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości 58,00 zł związaną z demontażem, ponownym montażem urządzenia pomiarowego oraz założeniem plomb,
  - g. badanie jakości dostarczanego gazu - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej; w przypadku stwierdzenia niezgodności jakości gazu z parametrami określonymi w § 38 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c, sprzedawca pokrywa koszty tego badania.
- 11.2. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w jego działaniu.
- 11.3. W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniony został koszt dwóch plomb. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 6,00 zł.
- 11.4. W przypadku, gdy na zlecenie odbiorcy, sprzedawca dokona dodatkowego rozliczenia, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej, wówczas pobiera od odbiorcy dodatkową opłatę w wysokości 3 zł, a w przypadku gdy takie rozliczenie wymaga dokonania dodatkowego odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez sprzedawcę dla danej grupy taryfowej, sprzedawca pobiera od odbiorcy również opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości 21,67 zł.
- 11.5. W przypadku gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w pkt. 11.1. każda z opłat za wykonanie drugiej i następnych usług pomniejsza się o kwotę 15,00 zł odpowiadającej ryczałtowej opłacie za dojazd do odbiorcy.
- W przypadku wykonywania na zlecenie odbiorcy usługi w budynku wielolokalowym, sprzedawca może zastosować stawki niższe niż wskazane w pkt. 11.1.

## Taryfa dla gazu ziemnego nr 9 – EL. Invest Sp. z o.o.

## 12. Wysokość cen i stawek opłat

## 12.1. Ceny gazu i stawki opłat za dostarczanie gazu:

Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat					
	Cena za gaz		Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługi dystrybucji		
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do celów opałowych		Stała		Zmienna
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)/za h]	[gr/kWh]
W-1	11,403	11,765	7,05	1,72	-	7,913
W-2			9,98	6,55	-	7,693
W-3			13,45	17,46	-	7,389
W-4			15,24	18,42	-	7,269
W-5				-	0,346	7,136
W-6				-	0,237	7,039

## 12.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy:

Moc przyłączeniowa	Oplata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 m	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m
b	Or	Sp
[m <sup>3</sup> /h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 10	1 688	38
10 < b ≤ 25	1 995	43
25 < b ≤ 65	2 533	62
65 < b ≤ 600	7 020	71
600 < b	13 700	88

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

*J. Loret*  
Jack Loret