



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRG.DRG-2.4212.48.2022.KGa

Warszawa, dnia 30 marca 2023 r.

D E C Y Z J A

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 2022 r. poz. 1385, ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – **Kodeks postępowania administracyjnego** (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego

EL.INVEST Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 2 marca 2022 r. (bez znaku), uzupełnionego pismami bez znaku z dnia: 8 maja 2022 r., 24 maja 2023 r., 14 czerwca 2022 r., 18 lipca 2022 r., 18 sierpnia 2022 r., 20 lutego 2023 r., 22 marca 2023 r. oraz dokumentem dostarczonym w dniu 29 marca 2023 r.

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo TARYFĘ dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 11, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres **do dnia 31 grudnia 2023 r.**

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

W dniu 2 marca 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu oraz dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 11, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo na okres do dnia 31 grudnia 2023 r. Stosownie do postanowień art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych, którą przedkłada do zatwierdzenia Prezesowi URE z własnej inicjatywy nie później niż w terminie dwóch miesięcy przed upływem okresu obowiązywania taryfy poprzedniej lub na jego żądanie oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280).

Taryfa ma zastosowanie 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.

Jednocześnie, w związku z wejściem w życie ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687, dalej „ustawa o rekompensatach”), w przypadku Przedsiębiorstwa mają zastosowanie przepisy zawarte w art. 3 ust. 1, 6, 8 i 10 tej ustawy, z których wynika, że w okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. w rozliczeniach z odbiorcami paliw gazowych, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo stosuje:

- w zakresie obrotu paliwami gazowymi – maksymalną cenę paliw gazowych wynoszącą 200,17 zł/MWh (20,017 gr/kWh), (z zastrzeżeniem postanowień art. 3 ust. 2 ustawy o rekompensatach) oraz stawki opłat inne niż cena paliwa gazowego w wysokości nie wyższej niż obowiązującej w dniu 1 stycznia 2022 r.,
- w zakresie opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych – stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji na poziomie stawek dystrybucyjnych z ostatniej taryfy stosowanej w 2022 r.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK), za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego – Dz. U. z 2021 r. poz. 1805, ze zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1125, ze 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 trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. 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, z zastrzeżeniem art. 3 ust. 1, 2, 8 i 10 ustawy o rekompensatach.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
Z upoważnienia

Jacek Loret
Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

/

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

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

z dnia *30 marca 2023 r.*

nr *DRG.DRG-2.42.12.48.2022.KGa*

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

EI. Invest Sp. z o.o.

z siedzibą w Warszawie

TARYFA

dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 11

EI Invest sp. z o.o.
Próżna 9,
00-107 Warszawa

Piotr Umański
Prezes Zarządu


Podpisany elektronicznie przez
PIOTR EDWARD UMAŃSKI
29.03.2023
15:41:31 +02'00'

Warszawa, 2023 r.

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

Spis treści

1. Postanowienia ogólne.....	3
2. Definicje	5
3. Kwalifikacja do grup taryfowych.....	7
4. Ogólne zasady rozliczeń za dostarczanie Gazu	9
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie Gazu.....	11
6. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji	12
7. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń	15
8. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	16
9. Opłaty za nielegalne pobieranie Gazu.....	19
10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy	21
11. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy	22
12. Wysokość cen i stawek opłat.....	24

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.**1. Postanowienia ogólne**

1.1. Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 11, zwana dalej „Taryfą” ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – EI. Invest Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie:

- sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego grupy E (zwanego dalej: „Gazem”) odbiorcom w gospodarstwach domowych oraz pozostałym wymienionym w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.3 lit. a) Taryfy.
- dystrybucji Gazu odbiorcom przyłączonym do sieci Sprzedawcy na terenie gminy wiejskiej oraz miejskiej Ostróda.

1.2. Taryfa zawiera:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- b) ceny Gazu,
- c) stawki opłat abonamentowych,
- d) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji Gazu, zwane dalej „stawkami dystrybucyjnymi”,
- e) zasady prowadzenia rozliczeń,
- f) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców oraz sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu,
- g) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór Gazu,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
- h) stawki opłaty za wstrzymanie dostarczania Gazu, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.3 lit. a),
- i) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie Gazu ,
- j) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
- k) stawki opłat za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej


I jest stosowana w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów.

1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

- a. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, 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 2021 r. poz. 280),
- 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 2022 r. poz. 143).

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

- e. ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687).
- 1.4. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie Gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3 lit. c). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3 lit. b) Taryfy.
- 1.5. 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. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu, odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt 12.112.1. taryfy, w wysokości uwzględniającej stawkę podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.3 lit. d) Taryfy.
- 1.6. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh lub 1 kWh/h. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1 m³/h. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych, 1 m³ Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Gazu z warunków pomiaru na warunki normalne.
- 1.7. Ilekroć w Taryfie jest mowa o przekazaniu Sprzedawcy odczytu lub innej informacji w określonym terminie, wówczas rozumie się pod tym pojęciem dostarczenie odczytu lub innej informacji Sprzedawcy, tak aby Sprzedawca mógł się z nią zapoznać w tym terminie.
- 1.8. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy, zastosowanie znajduje IRIESD i taryfa Sprzedawcy. Ustalone w Taryfie ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Stosowanie przez Sprzedawcę cen Gazu i stawek opłat abonamentowych niższych od zatwierdzonych możliwe jest pod warunkiem równoprawnego traktowania odbiorców w grupach taryfowych, polegającego na zapewnieniu każdemu odbiorcy z danej grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższych cen i stawek opłat na takich samych zasadach.
- 1.9. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy, ilości Gazu wyrażane są w jednostkach energii (kWh), na zasadach wskazanych w pkt. 5.2 Taryfy, z zaokrągleniem do 1 kWh.
- 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, chyba że zastrzeżono inaczej.
- 1.11. Dostarczanie Gazu do Odbiorcy wyposażonego w Przedpłatowy układ pomiarowy jest możliwe po zainstalowaniu Przedpłatowego układu pomiarowego oraz potwierdzeniu przez Sprzedawcę gotowości świadczenia usługi kompleksowej za jego pośrednictwem.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.**2. Definicje**

- 2.1. Cena referencyjna Gazu [zł/kWh]** – średnioważona cena zakupu Gazu, opublikowana przez Sprzedawcę 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 [298,15 K, 101,325 kPa, V (273, 15 K, 101,325 kPa)]** – ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1m³ gazu w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna 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. Doba umowna**– okres od godziny 6.00 danego dnia do godziny 6.00 dnia następnego.
- 2.5. Instalacja gazowa**– układ przewodów za kurkiem głównym, prowadzonych na zewnątrz lub wewnątrz budynku, wraz z armaturą, kształtkami i innym wyposażeniem, a także urządzeniami do pomiaru zużycia gazu, urządzeniami gazowymi oraz przewodami spalinowymi lub powietrzno-spalinowymi, jeżeli są one elementem wyposażenia urządzeń gazowych.
- 2.6. IRIESD**– obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, opracowana przez Sprzedawcę i opublikowana na jego stronie internetowej.
- 2.7. Kwatogodzina [kWh]** – stosowana w rozliczeniach z odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w paliwie gazowym, określona zgodnie z postanowieniami IRIESD.
- 2.8. Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³]**– ilość suchego Gazu, zawarta w objętości 1 m³, przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0°C).
- 2.9. Miejsce odbioru** - określony w umowie punkt w sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie Gazu, a odbiorca odebrać go. Miejsce odbioru Gazu

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

odpowiada miejscu dostarczania Gazu.

- 2.10. Miesiąc umowny** – okres od godziny 6.00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6.00 pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dla odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h oraz odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia rejestrującego godzinowy pobór Gazu, miesiąc umowny odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.11. Moc przyłączeniowa [m³/h]**- planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania Gazu, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.
- 2.12. Moc umowna [kWh; kWh/h]** - maksymalna ilość energii zawarta w Gazie, którą odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w umowie.
- 2.13. Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie zawartej ze Sprzedawcą umowy kompleksowej albo umowy oświadczenie usług dystrybucji Gazu.
- 2.14. Odczyt [m³]**- odczyt wskazania układu pomiarowego dokonany przez Sprzedawcę.
- 2.15. Okres rozliczeniowy** - ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego, będący podstawą do rozliczania odbiorcy za dostarczony mu Gaz lub świadczone usługi dystrybucji Gazu.
- 2.16. Przyłącze** - odcinek sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
- 2.17. Roczna ilość odbieranego gazu [m³]**- ilość Gazu, określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy z Odbiorcą, ustalana zgodnie z postanowieniami Taryfy w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej.
- 2.18. Rok umowny** – okres od godziny 6.00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6.00 dnia 1 października danego roku. Dla Odbiorców z grup W-1, W-2, W-3 odpowiada okresowi 12 kolejnych Miesięcy umownych począwszy od pierwszego dnia Miesiąca umownego następującego po odczycie kwalifikacyjnym; kolejny Rok umowny odpowiada okresowi dalszych 12 Miesięcy umownych.
- 2.19. Sieć dystrybucyjna** - sieć gazowa średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Sprzedawca.

- 2.20. Układ pomiarowy/Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów pobranego Gazu i rozliczeń za ten Gaz, w szczególności gazomierze..
- 2.21. Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego lub umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.
- 2.22. Współczynnik konwersji [kWh/m³]**–wartość ciepła spalania Gazu dla okresu rozliczeniowego. Współczynnik konwersji ustalany jest dla odbiorców pobierających Gaz w grupie taryfowej:
- a) W-1, W-2, W-3, W-4 – na podstawie średniej arytmetycznej z wartości ciepła spalania ostatecznie opublikowanych przez Sprzedawcę, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego,
 - b) W-5, W-6 – na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanych przez Sprzedawcę, dla okresu rozliczeniowego,
 - c) W-0 –na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej na stronie internetowej Sprzedawcy przed dniem wniesienia opłaty za dostarczenie Gazu.
- 2.23. Umowa przyłączeniowa** – umowa określająca prawa i obowiązki stron w procesie przyłączania do Sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy.
- 2.24. Przedpłatowy układ pomiarowy/Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** - układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający pobór Gazu przez Odbiorcę, w ilości z góry opłaconej.

3. Kwalifikacja do grup taryfowych

- 3.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe** dokonywany jest w oparciu o następujące kryteria:
- moc umowną (b),
 - roczną ilość odbieranego Gazu (a),
 - odbioru Gazu z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowego – dla Odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h.
- 3.2. W oparciu o kryteria podziału odbiorców** określone w pkt 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [kWh/h]	Roczna ilość odbieranego Gazu (a) [m ³ /rok]
Sieć gazowa do 0,5 MPa włącznie		
W-1	b ≤ 110	a ≤ 300
W-2	b ≤ 110	300 < a ≤ 1 200
W-3	b ≤ 110	1 200 < a ≤ 8 000
W-4	b ≤ 110	a > 8 000
W-5	110 < b ≤ 710	-

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

W-6	710<b	-
Przedpłatowy układ pomiarowy		
W-0	b ≤ 110	-

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 odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość Gazu (wyrażona w m³) ustalona zgodnie z pkt 3.4.,
 - dla odbiorców, pobierających Gaz przez mniej niż 365 przed dniem, w którym dokonano odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość Gazu ustalona jako iloczyn średniodobowego zużycia Gazu (wyrażonego w m³) w okresie jego dostarczania i 365 dni, z uwzględnieniem charakterystyki poboru Gazu w tym okresie i sezonowości jego poboru,
 - dla odbiorców innych niż określani w pkt 3.3.3 lit. a i pkt 3.3.3 lit. b), w tym odbiorców nowo przyłączonych lub gdy nastąpiła zmiana warunków przyłączenia, skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez odbiorcę- zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór Gazu, wyrażony w jednostkach objętości [m³].
- 3.4. Dla odbiorców, o których mowa w pkt. 3.3. lit. a, Roczna ilość odbieranego Gazu (a), 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 (wyrażonej w m³) lub w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed odczytem na podstawie którego następuje kwalifikacja
 - iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu (wyrażonego w m³) 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 umownego 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 umownego.**
- 3.6. Odbiorca, który pobiera Gaz z kilku miejsc odbioru jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.**

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

- 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 6.9 Taryfy.
- 3.8.** Odbiorców, u których zainstalowane są Przedpłatowe układy pomiarowe kwalifikuje się do grupy taryfowej W-0.

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 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 złożonego przez odbiorcę zamówienia rocznego, zgodnie z zasadami określonymi w Umowie. W prognozach uwzględnia się zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze Gazu.
- 4.4.** W przypadku braku możliwości 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

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

- 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, dokonuje 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 lit. b,
 - zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających Gaz 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 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,
 - nastąpił nielegalny pobór Gazu,
 - odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany Gaz lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia go na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

zapłaty zaległych i bieżących należności, z zastrzeżeniem postanowień wynikających z art. 6c ustawy, o której mowa w pkt 1.3 lit. a.

- d. odbiorca, który zleca Usługę dystrybucji dla swoich potrzeb, zwleka z zapłatą za świadczoną usługę dystrybucji, co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia go na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

- 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. Dla odbiorców w gospodarstwach domowych i innych wymienionych w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.3 lit. a) Taryfy 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 Gazu, obliczana zgodnie ze wzorem określonym w pkt 5.2 [kWh]
S _a	-	stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]
k	-	liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym

W przypadku sprzedaży Gazu Odbiorcom, którzy pobierają Gaz z wykorzystaniem Przedpłatowego układu pomiarowego, opłatę za pobrany Gaz ustala się według wzoru:

$$O = C \times Q / 100$$


gdzie:

- O – opłata za pobrany Gaz [zł],
 C – cena Gazu [gr/kWh],
 Q – ilość Gazu [kWh], obliczona zgodnie z pkt 5.2,

- 5.2. Ilość pobranego przez odbiorcę Gazu wyrażoną w [kWh] oblicza się jako iloczyn pobranej przez odbiorcę ilości Gazu wyrażonej w [m³] i współczynnika konwersji (z zastrzeżeniem pkt 5.3.), zgodnie z poniższym wzorem:

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

11

URZĘDNI REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnieniem
 DYREKTOR
 DEPARTAMENTU RYNKU
 PALIW GAZOWYCH

 Jack Lorek

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

gdzie:

Q_{m3} – ilość dystrybuowanego Gazu zmierzona w okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m^3],
 W_k – współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 2.22. Taryfy, w [kWh/m^3].

- 5.3. 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 określone 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 odbiorcy 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:

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

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_{zd}	-	stawka opłaty stałej [zł/m-c]
k	-	liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym

W przypadku dystrybucji Gazu Odbiorcom, którzy pobierają Gaz z wykorzystaniem Przedpłatowego układu pomiarowego, opłatę za świadczoną usługę dystrybucji ustala się według wzoru:

$$O_d = S_{zd} \times Q / 100$$

gdzie:

 O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł], Q – ilość Gazu [kWh], obliczona zgodnie z pkt 5.2. S_{zd} – stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji [gr/kWh],

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

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

gdzie:

O_d	-	opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł]
S_{zd}	-	stawka opłaty zmiennej [gr/kWh]
Q	-	ilość Gazu dystrybuowanego w okresie rozliczeniowym, obliczana zgodnie ze wzorem określonym w pkt 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 Gazu Q [kWh] w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$Q = \sum_{n=1}^I (Q_{m_i} \times W_k)$$

gdzie:


PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

Q_{m^3n}	- ilość dystrybuowanego Gazu zmierzona w n-tej dobie w [m ³],
W_k	- współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 2.22. - 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 31 grudnia 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 taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 6.12. Stawki opłat za świadczoną usługę dystrybucji realizowaną siecią Sprzedawcy zamieszczono w pkt 12.1.Taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.**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 7.1.lit. e, obciążany 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., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru, w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

7.4. Sprzedawcy udziela odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia wymienionego w pkt 7.3.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

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_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru *)	mg/m ³	7,0
zawartość par rtęci *)	µg/m ³	30,0
zawartość siarki całkowitej *)	mg/m ³	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	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 ³] lub [µg/m ³]
X_{SJW}	-	rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Gazu w miejscu odbioru [mg/m ³] lub [µg/m ³]

- 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

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

obliczona według wzoru:

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

gdzie:

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_{min} , określonej zgodnie z IRIESD, która – wynosi $HSN_{min} - 10,555$ [kWh/m³], odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

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 [zł/kWh],
H_{zw}	-	ciepło spalania Gazu w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m ³],
HSN_{min}	-	minimalne ciepło spalania Gazu (38,0 MJ/m ³ ; 10,555 kWh/m ³).

8.3. 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.

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

Taryfy.

- 8.4. Sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia niedotrzymania parametrów jakościowych Gazu.
- 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	126,92
b) za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu	126,92
c) za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci gazowej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu Gazu	423,08
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	126,92
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	634,62
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	211,54
g) za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	126,92
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	25,38
i) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	25,38
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	25,38
k) za unieemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	423,08
l) za niewydanie przez Sprzedawcę po zakończeniu dostarczania gazu oraz w przypadku	31,73

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

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	
--	--

- 8.6. Sprzedawca udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia danego zdarzenia, wyszczególnionego w tabeli pkt 8.5.

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

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego 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].


PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacik Lorek

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

- 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:
- a) 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 71,00 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb,
 - b) za założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym układzie pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę - opłata wynosi 101,00 zł,
 - c) 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 271,00 zł,
 - d) 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 71,00 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb,
 - e) 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 986,00 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. 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 m³/h oraz układ pomiarowy dla grupy przyłączeniowej B podgrupy I, rury osłonowe na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 10.4.** Opłatę za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej, oblicza się według wzoru:

$$O_p = O_R + S_p \cdot L_p$$

gdzie:

O_p	-	opłata za przyłączenie [zł],
O_R	-	opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci o długości do 15 m [zł],
S_p	-	stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [zł/m],
L_p	-	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, rozbudowę sieci 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:

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

- jednej czwartej nakładów poniesionych na jego zakup i montaż – dla przyłączanego podmiotu podgrupa B II,
 - zero złotych – dla przyłączanego podmiotu podgrupa B I.
- 10.9.** Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt 10.3, pobierane są opłaty w wysokości $\frac{1}{4}$ 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:
- a) wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Gazu – 71,00 zł,
 - b) sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego – 71,00 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 71,00 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 – 101,00 zł,
 - f) wymiana uszkodzonego, z winy odbiorcy, układu pomiarowego - cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości 71,00 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 1.3. 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 7,20 zł.

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

- 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 3,60 zł, a w przypadku gdy także 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 26,50 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 18,40 zł odpowiadającej ryczałtowej opłacie za dojazd do odbiorcy. W przypadku wykonywania na zlecenie odbiorcy usług w budynku wielolokalowym, Sprzedawca może zastosować stawki niższe niż wskazane w pkt. 11.1.
- 11.6.** Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.
- 11.7.** Sprzedawca, o ile posiada techniczne możliwości, może zainstalować Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy na wniosek innego, niż określony w art. 6f ustawy o której mowa w pkt. 1.3. a) taryfy, Odbiorcy pobierającego Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h. Opłata za zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo- rozliczeniowego wnosi 942,00 zł.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

12. Wysokość cen i stawek opłat

12.1. Ceny gazu.

Grupa taryfowa	Cena Gazu		Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienie z akcyzy	przeznaczonego do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	
W-1	35,947	36,337	7,05
W-2			9,98
W-3			13,45
W-4			15,24
W-5			17,27
W-6			
Przedpłatowy układ pomiarowy			
W-0	36,443	36,833	

W okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. w rozliczeniach z odbiorcami wymienionymi w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.3 lit. a) Taryfy stosuje się cenę wynoszącą 200,17 zł/MWh, stawki abonamentowe obowiązujące w dniu 1 stycznia 2022 r., które przedstawia powyższa tabela.

12.2. Stawki opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługi dystrybucji		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)/za h]	[gr/kWh]
W-1	2,19		10,085
W-2	8,34		9,804
W-3	22,26		9,417
W-4	23,47		9,263
W-5		0,441	9,095
W-6		0,303	8,971
przedpłatowy układ pomiarowy			
W-0			10,362

PREZES
URZĘDZIE NADZORSTWA I REGULACJI ENERGETYKI

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

Taryfa dla gazu ziemnego nr 11 – EI. Invest Sp. z o.o.

12.3. Stawki opłat dystrybucyjnych dla odbiorców o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.3 lit. a) Taryfy w okresie od 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r.

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługi dystrybucji		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h)/za h]	[gr/kWh]
W-1	1,91		8,800
W-2	7,28		8,555
W-3	19,42		8,217
W-4	20,48		8,083
W-5		0,385	7,936
W-6		0,264	7,828
przedpłatowy układ pomiarowy			
W-0			8,907

12.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Sprzedawcy:

Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączania o długości do 15 [m](O _R)	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 [m](S _P)
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 10	2 081	46
10 < b ≤ 25	2 459	53
25 < b ≤ 65	3 123	76
65 < b ≤ 600	8 655	87
600 < b	16 892	108

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek