



Warszawa, dnia 17 grudnia 2025 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRG.DRG-2.4212.26.2025.AIK

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 2024 r. poz. 266, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
PGE Obrót S.A. z siedzibą w Rzeszowie,
zwanego dalej *Przedsiębiorstwem*,

zawartego w piśmie z dnia 20 października 2025 r. (znak: PGEOSA/TS/10/70/PGE136021842KW_25), uzupełnionego pismem z dnia 18 listopada 2025 r. (znak: PGEOSA/TS/10/74/PGE157423127KW_25), pismem z dnia 9 grudnia 2025 r. (znak: PGEOSA/TS/10/78/PGE167574617KW_25) oraz pismem z dnia 16 grudnia 2025 r. (znak: PGEOSA/PGE169223696KW_25) w sprawie zatwierdzenia taryfy,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo TARYFĘ Nr 1/2026 W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM GRUPY E, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres od dnia 1 stycznia 2026 r. do dnia 31 grudnia 2026 r.**

UZASADNIENIE

W dniu 30 października 2025 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zawarty w piśmie z dnia 20 października 2025 r. (znak: PGEOSA/TS/10/70/PGE136021842KW_25) posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia ustalonej przez Przedsiębiorstwo TARYFY Nr 1/2026 W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM GRUPY E, na okres do dnia 31 grudnia 2026 r.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfy dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 tej ustawy.

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

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

W piśmie z dnia 20 października 2025 r. znak: PGEOSA/TS/10/70/PGE136021842KW_25 Przedsiębiorstwo wnioskowało o zatwierdzenie TARYFY Nr 1/2026 W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM GRUPY E na okres do dnia 31 grudnia 2026 r. Z uwagi na fakt, że stosowana przez Przedsiębiorstwo taryfa obowiązuje do dnia 31 grudnia 2025 r. oraz mając na uwadze art. 45 ust. 1 pkt 3 ustawy - Prawo energetyczne, Prezes URE skorzystała z uprawnienia

wynikającego z art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. b ww. ustawy i ustaliła ten okres od dnia 1 stycznia 2026 r. do dnia 31 grudnia 2026 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, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego; Dz. U. z 2024 r. poz. 1568, z późn. zm.).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki 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 2025 r. poz. 1228, 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. 100 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. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (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 decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

z upoważnienia

Jacek Loret

Dyrektor

Departamentu Rynku Paliw Gazowych

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

z dnia 17 grudnia 2025r.

nr DRG. DRG-2.4212.26.2025.AIK

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

J. Lore
Jakub Lore



PGE Obrót S.A.

PGE Obrót Spółka Akcyjna
35-059 Rzeszów, ul. 8-go Marca 6
NIP: 813-02-68-082, REGON: 680254559
wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego
prowadzona przez Sąd Rejonowy w Rzeszowie
XII Wydział Gospodarczy pod numerem KRS: 0000030499
kapitał zakładowy / kapitał wpłacony: 529.923.900,00 zł

**TARYFA Nr 1/2026
W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM
WYSOKOMETANOWYM GRUPY E**

Sebastian
Konrad
Janda

Elektronicznie
podpisany przez
Sebastian Konrad
Janda
Data: 2025.12.17
11:44:18 +01'00'

Agnieszka
Iwona
Martyniuk

Elektronicznie
podpisany przez
Agnieszka Iwona
Martyniuk
Data: 2025.12.17
10:18:06 +01'00'

Rzeszów, 2025 r.

Kowalski
Adam
10200692

Elektronicznie podpisany
przez Kowalski Adam
10200692
Data: 2025.12.17 09:13:45
+01'00'

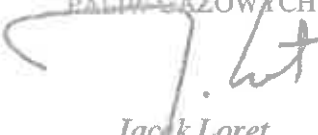
Robert
Bogusław
Biedowski

Elektronicznie podpisany
przez Robert Bogusław
Biedowski
Data: 2025.12.17 09:00:40
+01'00'



Spis treści

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE	3
2. DEFINICJE	4
3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ	6
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ	8
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ	11
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	133
7. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA ODBIORCÓW POBIERAJĄCYCH GAZ NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ	14

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek



1. POSTANOWIENIA OGÓLNE


- 1.1. Taryfa nr 1/2026 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym grupy E, zwana dalej „Taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne PGE Obrót S.A. z siedzibą w Rzeszowie, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami gazu w gospodarstwie domowym oraz innymi, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne.
- 1.2. Taryfa zawiera:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - ceny Gazu,
 - stawki opłat abonamentowych,
 - zasady prowadzenia rozliczeń,
 - bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu.
- 1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, z późn. zm.),
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 1382, z późn. zm.),
 - rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 280, z późn. zm.),
 - ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 126).
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów.
- 1.5. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie ma również IRIESD oraz taryfa właściwego OSD, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 1.6. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.7. W przypadku powstania lub zmiany obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu, Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt 7 Taryfy, w wysokości uwzględniającej stawkę podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt 1.3. lit. d).
- 1.8. Ustalone w Taryfie ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny i stawki opłaty abonamentowej niższe, niż ustalone w pkt 7 Taryfy, pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców, polegającego na zapewnieniu każdemu Odbiorcy z danej grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższych cen i stawek opłat abonamentowych na tych samych zasadach.



- 1.9. Odczyty wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas 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.
- 1.10. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy, ilości Gazu wyrażone są w jednostkach energii [kWh], na zasadach wskazanych w pkt 4.5., z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii w nim zawartej, wyrażoną w kWh, chyba, że zastrzeżono inaczej.
- 1.11. Sprzedaż do Odbiorców Gazu za pośrednictwem Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego jest możliwa po jego zainstalowaniu przez Operatora oraz po potwierdzeniu przez Operatora gotowości świadczenia usługi dystrybucji za jego pośrednictwem.
- 1.12. 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.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie kompleksowej lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczna ilość umowną oraz Moc umowną.
- 2.2. **Ciepło spalania [MJ/m³]** [298,15K, 101,325 kPa, V(273,15K, 101,325 kPa)] - ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła, w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ Gazu, 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 (25°C), jaką miały substraty.
- 2.3. **Doba Umowna** – okres zdefiniowany w IRiESD.
- 2.4. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy grupy E.
- 2.5. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD).
- 2.6. **Kilowatogodzina [kWh]** – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń.
- 2.7. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³]** – ilość suchego Gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C), stanowiąca podstawę do ustalenia zużycia gazu wyrażonego w jednostkach energii (kWh).
- 2.8. **Miejsce odbioru** – określony w Umowie kompleksowej punkt w Sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca dostarcza Gaz, a Odbiorca go odbiera. Miejsce odbioru Gazu odpowiada miejscu dostarczania Gazu.
- 2.9. **Miesiąc umowny** – okres zdefiniowany w IRiESD.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek



- 2.10. **Moc umowna** – maksymalna ilość energii zawartej w Gazie, którą można odebrać w okresie godziny. Moc umowna na podstawie Taryfy określona jest w kWh/h z zaokrągleniem do 1 kWh/h.
- 2.11. **Odbiorca** – odbiorca Gazu, o którym mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne (w tym odbiorca w gospodarstwie domowym), który pobiera Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.12. **Odczyt kwalifikacyjny** – Odczyt Operatora dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W1, W3, W4 i W5 dokonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest odczyt dla Odbiorców z grup taryfowych, dla których przewiduje się jeden Odczyt Operatora w Roku umownym.
- 2.13. **Odczyt Odbiorcy** – odczyt wskazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonany przez Odbiorcę, wskazujący ilość Gazu wyrażoną w [m³] i przekazany Sprzedawcy w terminie i na zasadach określonych w Taryfie.
- 2.14. **Odczyt Operatora** – odczyt wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego przekazany Sprzedawcy przez Operatora, wskazujący ilość Gazu wyrażoną w [m³], dokonany przez OSD na zasadach określonych w IRIESD oraz taryfie OSD.
- 2.15. **Odczyt sprawdzający** – odczyt wskazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, określający ilość Gazu wyrażoną w m³, zlecony OSD przez Sprzedawcę w celu weryfikacji Odczytu Odbiorcy. Odczyt sprawdzający nie stanowi kontroli Układu pomiarowo-rozliczeniowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.3 lit. a).
- 2.16. **Okres rozliczeniowy** - okres przyjęty do rozliczeń za dostarczony Gaz, który odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi odczytami.
- 2.17. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD, Operator)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją Gazu, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, odpowiednio do obszaru działania, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji Gazu.
- 2.18. **Przedpłacony układ pomiarowo-rozliczeniowy** – Układ pomiarowo-rozliczeniowy, umożliwiający pobór Gazu przez Odbiorcę tego Gazu w ilości z góry opłaconej.
- 2.19. **Roczna ilość umowna** – ilość Gazu określona w Umowie kompleksowej, wyrażona w m³, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego 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.
- 2.20. **Rok umowny** – okres 12 kolejnych Miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie kwalifikacyjnym. Kolejny Rok umowny odpowiada okresowi dalszych 12 Miesięcy umownych. Dla Odbiorców pobierających Gaz w ilości większej niż 110 kWh/h jest



to okres od godziny 06:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 06:00 dnia 1 października danego roku, chyba że Umowa kompleksowa stanowi inaczej.

- 2.21. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.
- 2.22. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat abonamentowych oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym Ustawą, o której mowa w pkt 1.3 lit. a).
- 2.23. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru ilości Gazu i rozliczeń za ten Gaz, w szczególności gazomierze.
- 2.24. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży Gazu i umowy o świadczenie usług dystrybucji Gazu.
- 2.25. **Współczynnik konwersji (W_k)** – stanowi wartość Ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego, wyrażoną w [kWh/m³]. Współczynnik konwersji:
- dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W1, W3, W4 - ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez Operatora, z sieci którego Odbiorca pobiera Gaz, wartości ciepła spalania, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
 - dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej W5 - ustalany jest na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej przez Operatora, z sieci którego Odbiorca pobiera Gaz, dla Okresu rozliczeniowego,
 - dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej W0 - ustalany jest na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanej przez Operatora, do sieci którego są przyłączeni, przed dniem wniesienia opłaty.

3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

3.1. Odbiorca pobierający Gaz na podstawie Umowy kompleksowej za dostarczony Gaz i świadczone usługi rozliczany jest według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany, odrębnie dla każdego Miejsca odbioru zgodnie z Taryfą Sprzedawcy i Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

3.2. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.

3.2.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:

- Rocznej ilości umownej – dla Odbiorców pobierających Gaz w ilościach nie większych niż 110 kWh/h;
- Mocy umownej;
- Odbioru Gazu z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego – dla Odbiorców o Moc umownej nie większej niż 110 kWh/h.



- 3.2.2. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt 3.2.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Roczna ilość umowna [m ³ /rok]
Odbiorcy pobierający Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h	
W1	$a \leq 1200$
W3	$1\,200 < a \leq 8\,000$
W4	$a > 8\,000$
Odbiorcy pobierający Gaz w ilości większej niż 110 kWh/h	
W5	-
Odbiorcy pobierający Gaz z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego w ilości nie większej niż 110 kWh/h	
W0	-

- 3.2.3. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony przekraczający 365 dni lub na czas nieoznaczony, wówczas Odbiorca kwalifikowany jest na kolejny Rok umowny do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w Taryfie. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony nie dłuższy niż 365 dni, to Odbiorca jest kwalifikowany do właściwej grupy taryfowej, na podstawie zadeklarowanego przez Odbiorcę zużycia. Zadeklarowane przez Odbiorcę zużycie, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym wyrażone jest w jednostkach objętości (m³).
- 3.2.4. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych W1, W3 i W4 następuje na podstawie Rocznej ilości umownej, określonej na podstawie ilości (wyrażonych w m³) przekazanych przez OSD, a w przypadku ich nieprzekazania przez OSD, w następujący sposób:
- 3.2.4.1. dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – zgodnie z pkt 3.2.5.,
- 3.2.4.2. dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni, ale więcej niż 240 dni, przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – ilość Gazu, stanowiąca iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu w okresie jego dostarczania, wyrażonego w m³, z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu i sezonowości jego poboru,
- 3.2.4.3. w przypadku gdy Gaz dostarczany był przez mniej niż 240 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny lub w przypadku Odbiorców, dla których dokonywana jest pierwsza kwalifikacja do grupy taryfowej, 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].

- 3.2.5. Roczna ilość umowną, o której mowa w pkt 3.2.4.1. ustala się na podstawie:
- 3.2.5.1. różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. Odczytem, wyrażonej w m³,
 - 3.2.5.2. iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu, wyrażonego w m³ w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym, a odczytem wykonanym w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy - jednak nie krótszym niż 350 dni – w przypadku braku Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przez Odczytem kwalifikacyjnym.
- 3.2.6. Odbiorcy o Mocy umownej większej niż 110 kWh/h kwalifikowani są do grupy taryfowej W5. Kwalifikacja Odbiorców następuje na każdy Rok umowny na podstawie zamówień Mocy umownych składanych w terminie do 1 lutego, w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji.
- 3.2.7. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody właściwego Operatora. Zasady stosowane przez Operatora mogą przewidywać minimalny okres, przez który musi obowiązywać zmieniona Moc umowna, a także mogą przewidywać, że zmiana przez Odbiorcę sprzedawcy lub częściowa zmiana sprzedawcy nie powoduje skrócenia okresu, o którym mowa wyżej. W takiej sytuacji zasady stosowane przez Operatora stosuje się odpowiednio do Mocy umownej zamawianej przez Odbiorcę, z zastrzeżeniem możliwości zmiany sprzedawcy lub częściowej zmiany sprzedawcy przez Odbiorcę.
- 3.2.8. Odbiorcy, u których zainstalowane są Przedpłatowe układy pomiarowo-rozliczeniowe kwalifikowani są do grupy taryfowej W0.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ

- 4.1. Ceny Gazu ustalone w Taryfie stosuje się do rozliczania dostarczonego Gazu o parametrach jakościowych, które odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b).
- 4.2. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej:
- 4.2.1. ceny Gazu oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy oraz
 - 4.2.2. stawki opłat dystrybucyjnych i warunki ich stosowania wynikające z taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony. Taryfa Operatora mająca zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcą oraz grupa taryfowa, do której zakwalifikowany jest Odbiorca zgodnie z taryfą Operatora, wskazane są w Umowie kompleksowej, przy czym w przypadku zmiany grupy taryfowej u Operatora w czasie obowiązywania Umowy, Odbiorca rozliczany jest według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej.
- 4.3. W przypadku zmiany cen Gazu, jak 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 bez uwzględnienia charakterystyki poboru Gazu z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru Gazu, opłaty za dostarczony Gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen oraz ilości Gazu po zmianie cen, jeśli Umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.
- 4.4. W sytuacji, o której mowa w pkt 4.3. dopuszcza się dokonywanie rozliczeń na podstawie Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany ceny Gazu i przekazanego Sprzedawcy w terminach i na warunkach określonych w Umowie kompleksowej. Uwzględnienie Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany cen Gazu następuje w fakturze wystawionej przez Sprzedawcę za cały Okres rozliczeniowy, w którym nastąpiła zmiana cen Gazu.
 - 4.5. Rozliczeń za dostarczony Gaz dokonuje się na podstawie iloczynu jego ilości ustalonej w jednostkach objętości w [m³] (na podstawie Odczytu Operatora wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego na zasadach określonych w IRIESD i Taryfie OSD) oraz Współczynnika konwersji (W_k), o którym mowa w pkt 2.25 Taryfy, z zastrzeżeniem pkt. 4.6. Taryfy w okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i Umowie.
 - 4.6. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z Operatorem, do Sieci którego jest przyłączony, zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym, wówczas Współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego Ciepła spalania.
 - 4.7. Wartość Ciepła spalania Gazu, stanowiąca podstawę do prowadzenia rozliczeń, ustalana jest przez właściwego Operatora na zasadach określonych w IRIESD, z zastrzeżeniem pkt 4.6.
 - 4.8. Dane dotyczące wartości Ciepła spalania Gazu są publikowane przez Operatora na jego stronie internetowej oraz są udostępniane nieodpłatnie Odbiorcom, na zasadach określonych przez Operatora.
 - 4.9. W okresach rozliczeniowych od Odbiorców grupy taryfowej W1 – W4 mogą być pobierane opłaty za dostarczenie Gazu na podstawie prognozowanego zużycia uwzględniającego Charakterystykę jego poboru (wyrażonego w kWh). Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu dla Odbiorców grup taryfowych W1 - W4 następuje nie częściej niż co miesiąc.
 - 4.10. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców grup taryfowej W1 - W4 dokonuje się na podstawie:
 - 4.10.1. zużycia Gazu w porównywalnym okresie lub okresach poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
 - 4.10.2. średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego Gazu podzielonej przez liczbę dni trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu i sezonowości poboru Gazu) i liczby dni w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
 - 4.10.3. średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia Gazu, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych



urządzeń, dla Odbiorców, dla których dokonana zostanie pierwsza prognoza w ramach zawartej Umowy lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza, skutkująca zwiększeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.

- 4.11. W prognozach, o których mowa w pkt 4.10. uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze Gazu. Prognozy zużycia Gazu wyrażone są w kWh.
- 4.12. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.10. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz, wówczas:
- 4.12.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- 4.12.2. niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.13. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy, jak i Odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru Gazu w Okresie rozliczeniowym, ilość pobranego przez Odbiorcę Gazu stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego Gazu ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego Gazu, Sprzedawca uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.
- 4.14. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany Gaz lub wykonane usługi związane z jego dostarczaniem, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów przy udziale Operatora jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.15. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty faktury na podstawie odczytów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, do wyliczenia korekty faktury przyjmuje się średniodobowe zużycie Gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta faktury. W wyliczeniu wielkości korekty faktury uwzględnia się sezonowość poboru Gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość jego zużycia.
- 4.16. W przypadku zawyżenia lub zaniżenia należności korekta faktur, o których mowa w pkt 4.14. obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zastrzeżeniem zdania następnego. W przypadku zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h- korekta obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.17. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest rozliczana nie później niż w pierwszej fakturze wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.18. Za wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Gazu po wstrzymaniu jego dostarczania, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości równoważącej ponoszone



przez Sprzedawcę koszty związane ze świadczeniem takiej usługi przez właściwego Operatora, ustaloną w jego taryfie.

- 4.19. Sprzedawca dokonując rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu podaje Odbiorcy, wraz z rozliczeniem, następujące informacje:
- 4.19.1. stany wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego, określone w [m³],
 - 4.19.2. zużycie Gazu w Okresie rozliczeniowym, wyrażone w [m³],
 - 4.19.3. wartość Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 2.25.,
 - 4.19.4. zużycie Gazu w Okresie rozliczeniowym, wyrażone w [kWh],
 - 4.19.5. czy wskazane zużycie jest zużyciem rzeczywistym, czy prognozowanym,
 - 4.19.6. ilość pozostałego do zużycia Gazu lub kwotę, jaka pozostała do wykorzystania z uprzednio wniesionej opłaty - w przypadku odbiorców, u których zainstalowano Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy,
 - 4.19.7. porównanie zużycia Gazu przez Odbiorcę w okresie, którego dotyczy rozliczenie, z zużyciem Gazu w analogicznym okresie w roku poprzednim,
 - 4.19.8. cenę Gazu, stawkę opłaty abonamentowej oraz stawki opłat dystrybucyjnych aktualnie stosowane w rozliczeniach za dostawę Gazu do Odbiorcy,
 - 4.19.9. miejsce publikacji analiz w zakresie przeciętnego zużycia Gazu przez Odbiorców oraz informacji o środkach poprawy efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2166, z późn. zm.),
 - 4.19.10. grupę taryfową, do której zakwalifikowany jest Odbiorca w zakresie sprzedaży Gazu oraz grupę taryfową do której zakwalifikowany jest Odbiorca zgodnie z taryfą Operatora, do którego Sieci podłączony jest Odbiorca.
- 4.20. W okresie między dwoma kolejnymi odczytami OSD, podstawą rozliczenia za Gaz może być wielkość jego zużycia ustalona na podstawie Odczytu Odbiorcy zgłoszonego osobiście, telefonicznie, faksem lub za pośrednictwem udostępnianych przez Sprzedawcę elektronicznych kanałów komunikacji, który zostanie przekazany Sprzedawcy przez Odbiorcę najpóźniej w terminie 10 dni od dnia wykonania Odczytu przez Odbiorcę. W przypadku Odczytu Odbiorcy, Sprzedawca może dokonać Odczytu sprawdzającego, o którym mowa w pkt 2.15. Taryfy.
- 4.21. Odbiorca posiada możliwości uzyskania dostępu do elektronicznej formy informacji w zakresie rozliczeń i wystawionych mu faktur przez Sprzedawcę.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

- 5.1. Opłatę za świadczoną usługę kompleksową ustala się jako sumę opłaty za pobrany Gaz obliczonej na podstawie pkt 5.2. oraz opłat dystrybucyjnych, wynikających z obowiązującej taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.



5.2. Opłatę za dostarczony Gaz, w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

5.2.1. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W1, W3, W4, W5

$$O_k = \frac{C * Q}{100} + S_a * k$$

gdzie:

- O_k – opłata za dostarczony Gaz [zł],
- C – cena Gazu [gr/kWh],
- Q – ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh] wyliczona zgodnie z pkt 5.3,
- S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc],
- k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

5.2.2. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej W0:

$$O = (C * Q)/100$$

gdzie:

- O_k – opłata za dostarczony Gaz [zł],
- C – cena Gazu [gr/kWh],
- Q – ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh] wyliczona zgodnie z pkt 5.3,

5.3. ilość Gazu [kWh] dostarczonego w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- Q_{m^3} – ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach objętości [m³],
- W_k – Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 2.25. Taryfy z zastrzeżeniem pkt. 4.6. Taryfy.

5.4. Odbiorca Gazu z Grup taryfowych W1, W3, W4 i W5 zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowy, odrębnie za każdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 7. Taryfy.

5.5. Opłata abonamentowa nie jest naliczana w odniesieniu do Grupy taryfowej W0. Dla tej Grupy taryfowej, koszty o których mowa w pkt 5.6. uwzględniane są w cenie Gazu.

5.6. 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 pomiarowo-rozliczeniowych, z zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.



- 5.7. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego jak również w przypadku zmiany grupy taryfowej, opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.8. W przypadku Odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku Miejsc odbioru Gazu, w każdym z nich jest on rozliczany odrębnie na podstawie cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której Odbiorca w tym Miejscu odbioru został zakwalifikowany, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.
- 5.9. Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatami przewidzianymi w taryfie Operatora lub w IRIESD, w tym opłatami dystrybucyjnymi.
- 5.10. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy, Sprzedawca dokona dodatkowego rozliczenia, które wymaga dokonania dodatkowego Odczytu Operatora, który nie wynika z harmonogramu odczytowego ustalonego przez właściwego Operatora dla danej grupy taryfowej, wówczas Sprzedawca pobiera od Odbiorcy opłatę za dodatkowy Odczyt, w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. W przypadku niedotrzymania przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:
- 6.1.1. za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie – w wysokości **163,63 zł**;
- 6.1.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi – w wysokości **32,73 zł** za każdy dzień zwłoki, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów;
- 6.1.3. za odmowę wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub dokumentów stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczone paliwo gazowe, a także wyników sprawdzenia prawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, będących w posiadaniu Sprzedawcy - w wysokości **163,63 zł**.
- 6.2. Sprzedawca udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzenia, o którym mowa w pkt 6.1.
- 6.3. Za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych Gazu określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b) lub za niedotrzymanie przez OSD standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSD, do Sieci którego Odbiorca jest przyłączony.



7. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA ODBIORCÓW POBIERAJĄCYCH GAZ NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

Grupa taryfowa	Ceny Gazu		Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczonego do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	
W0	17,638	18,028	-
W1	17,416	17,806	6,69
W3	17,416	17,806	7,16
W4	17,416	17,806	19,05
W5	17,416	17,806	108,89

Sebastian
Konrad
Janda

Elektronicznie
podpisany przez
Sebastian Konrad
Janda
Data: 2025.12.17
11:44:52 +01'00'

Agnieszka
Iwona
Martyniuk

Elektronicznie podpisany
przez Agnieszka Iwona
Martyniuk
Data: 2025.12.17
10:18:36 +01'00'

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jack Lorek