



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG-4212-15(8)/2015/1805/I/IRŚ

Warszawa, dnia 5 sierpnia 2015 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Axpo Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 8 maja 2015 r. (bez znaku), uzupełnionym pismami: z dnia 23 czerwca 2015 r. znak: SME/30/2015-06/039, z dnia 20 lipca 2015 r. (bez znaku) oraz z dnia 4 sierpnia 2015 r. (bez znaku) w sprawie zatwierdzenia taryfy,

**zatwierdzam**

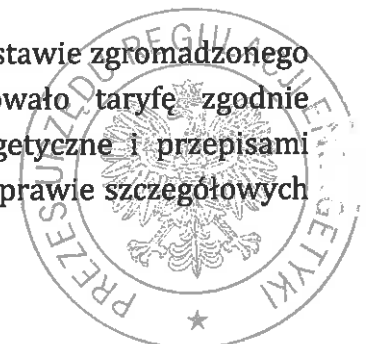
ustaloną przez Przedsiębiorstwo **Taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego Axpo Polska Sp. z o.o.**, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

**UZASADNIENIE**

W dniu 15 maja 2015 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, 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 Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych



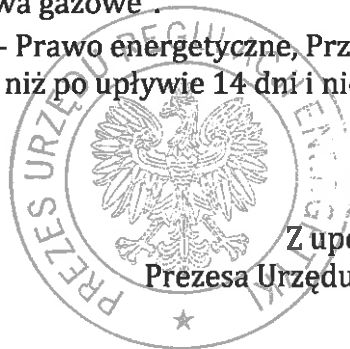
zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820).

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

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. 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”.
4. 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 upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

ZASTĘPCA DYREKTORA

*Teresa Kubacka*

#### **Otrzymuje:**

Axpo Polska Sp. z o.o.  
Al. Jerozolimskie 123  
02-017 Warszawa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł  
w dniu 8 maja 2015 r. na rachunek  
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

*Izabela Rylak-Świdorska*

**Taryfa**  
**dla gazu ziemnego wysokometanowego**  
**Axpo Polska Sp. z o.o.**



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

**z dnia 5 sierpnia 2015**

**nr DR6-4212-15(8)/2015/1805/1/IRŚ**

**Axpo Polska Sp. z o.o.**

al. Jerozolimskie 123  
02-017 Warszawa  
NIP: 526-24-83-798

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Z upoważnienia  
**ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW  
GAZOWYCH I CIEKŁYCH**

*Teresa Kubacka*

Prezes Zarządu  
*Piotr Wąsik*

**CZŁONEK ZARZĄDU**

*Jakub Jadzewicz*  
**Jakub Jadzewicz**

## Spis treści

1. Postanowienia ogólne. ....	2
2. Definicje. ....	2
3. Ogólne zasady dostarczania Gazu. ....	4
4. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych. ....	5
5. Zasady rozliczania Odbiorców. ....	7
6. Wysokość cen i stawek opłaty abonamentowej.....	10
7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu oraz za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.....	10

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW  
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

  
Teresa Kubacka

Strona | 1

## 1. Postanowienia ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa, zwana dalej „Taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Axpo Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń z tytułu dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „Gazem” w zakresie, w jakim Sprzedawca nie jest zwolniony przez Prezesa URE z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia.
- 1.2. Taryfa zawiera:
- cenę za Gaz wysokometanowy i stawki opłat abonamentowych,
  - grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
  - zasady prowadzenia rozliczeń,
  - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.),
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820),
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059),
  - ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 752, z późn. zm.).
- 1.4. 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. Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt. 6.1. Taryfy w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.3. lit. d).
- 1.5. Zamawianie mocy dokonywane jest z zaokrągleniem do 1 kWh/h.
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami w zakresie dostawy Gazu stosownie do świadczonych usług i do zawartych umów.
- 1.7. Rozliczeń za dostarczony Gaz dokonuje się na podstawie iloczynu jego ilości ustalonej w jednostkach objętości ( $m^3$ ) oraz współczynnika konwersji ( $W_k$ ) stanowiącego iloraz wartości Ciepła spalania  $1 m^3$  Gazu oraz liczby 3,6. Współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie wartości Ciepła spalania ustalonej dla Okresu rozliczeniowego.
- 1.8. Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w Gazie, wyrażoną w kWh, z zastrzeżeniem pkt 2.23.

## 2. Definicje.

- 2.1. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności roczną ilość odbieranego Gazu, Moc umowną [b] oraz ciśnienie w miejscu jego dostarczenia.
- 2.2. **Ciepło spalania ( $MJ/m^3$ )** – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu jednostkowej ilości Gazu, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem, wszystkie oprócz wody produkty spalania były w stanie

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW  
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

  
Teresa Kubacka

Strona | 2

- gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania zostały doprowadzone do tej samej temperatury jaką miały substraty.
- 2.3. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, opracowana przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego.
- 2.4. **IRiESP** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, opracowana przez Operatora Systemu Przesyłowego.
- 2.5. **Kilowatogodzina (kWh)** – jednostka rozliczeniowa służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w paliwie gazowym.
- 2.6. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m<sup>3</sup>)** – ilość suchego Gazu zawarta w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0°C).
- 2.7. **Miejsce odbioru** – miejsce określone w Umowie, do którego Sprzedawca jest zobowiązany dostarczyć Gaz, a Odbiorca w tym miejscu go odebrać.
- 2.8. **Miesiąc gazowy** – okres od godziny 6.00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4 oraz Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu, dla których odpowiada on miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.9. **Moc umowna [b]** – maksymalna ilość Gazu, która może zostać odebrana przez Odbiorcę w ciągu godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na czas określony co najmniej jednego Roku, albo na czas trwania Umowy w przypadku Umowy zawartej na okres krótszy niż 365 dni.
- 2.10. **Nominacja** – oświadczenie Odbiorcy przekazane do Sprzedawcy lub OSP, dotyczące ilości Gazu w celu realizacji Umowy sprzedaży, składane na zasadach określonych w Umowie i w IRiESP.
- 2.11. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie umowy podpisanej ze Sprzedawcą.
- 2.12. **Odczyt** – odczyt wskazania Układu pomiarowego przekazany Sprzedawcy przez Operatora Systemu Przesyłowego lub Operatora Systemu Dystrybucyjnego.
- 2.13. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie przedział czasowy, będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczony Gaz.
- 2.14. **Operator** – OSD lub OSP.
- 2.15. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD)** – 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.
- 2.16. **Operator systemu przesyłowego (OSP)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem Gazu, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.
- 2.17. **Punkt Wirtualny** - Punkt w systemie przesyłowym gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w którym następuje obrót Gazem. Punkt wirtualny uznaje się za miejsce wydania Gazu przez Sprzedawcę i jego odbioru przez Odbiorcę.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW  
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

  
Teresa Kubacka

- 2.18. **Roczna ilość umowna** - ilość Gazu określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru Gazu, albo odpowiednio - ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.
- 2.19. **Rok umowny** - okres od godziny 6:00 dnia 1 października bieżącego roku kalendarzowego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4, albo Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po pierwszym odczycie. Kolejny rok umowny odpowiada okresowi dalszych 12 miesięcy.
- 2.20. **Sieci** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji Gazu, należące do OSD lub OSP.
- 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. **Sieć przesyłowa** - sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSP.
- 2.23. **Układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości Gazu pobranego przez Odbiorcę w Miejscu odbioru.
- 2.24. **Umowa** - umowa kompleksowa lub umowa sprzedaży Gazu na dostawy ciągłe lub przerywane.
- 2.25. **Umowa kompleksowa** - umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji Gazu.

### 3. Ogólne zasady dostarczania Gazu.

- 3.1. Postanowienia Taryfy stosuje się do rozliczeń z Odbiorcami, którzy mają ze Sprzedawcą zawarte Umowy.
- 3.2. Odbiorca, który z Sieci odbiera Gaz z jednego Miejsca odbioru Gazu na podstawie więcej niż jednej Umowy, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie dla każdej z tych umów.
- 3.3. Odbiorca, który odbiera z Sieci Gaz z kilku Miejsc odbioru jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
- 3.4. Dostarczanie Gazu w okresach krótszych niż jeden Rok umowny lub na zasadach przerywanych następuje na podstawie odrębnej umowy zawartej między Sprzedawcą a Odbiorcą, regulującej warunki i zasady, z uwzględnieniem zapisów zawartych w taryfie właściwego OSD lub OSP.
- 3.5. Umowa krótkoterminowa może być zawierana na dostarczanie Gazu do Miejsca odbioru, niezależnie od tego, czy Sprzedawca dostarcza dla tego Odbiorcy Gaz na podstawie innej Umowy.
- 3.6. Parametry jakościowe Gazu dostarczanego Odbiorcy na podstawie Umowy są zgodne z parametrami dopuszczającymi go do transportu sieciami odpowiedniego Operatora.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW  
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

  
Teresa Kubacka

Strona | 4

#### 4. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.

4.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe na potrzeby rozliczeń za Gaz dokonywany jest według następujących kryteriów:

4.1.1. miejsca odbioru Gazu – według odpowiedniego Operatora, z sieci którego następuje pobór Gazu,

4.1.2. ciśnienia w Miejscu odbioru,

4.1.3. rocznej ilości umownej [a] – dla Odbiorców pobierających Gaz w ilościach nie wyższych niż 110 kWh/h,

4.1.4. wielkości Mocy umownej [b],

4.1.5. system rozliczeń.

4.2. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 4.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

4.2.1. dla Odbiorców pobierających Gaz z Sieci OSP

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)	System rozliczeń (rodzaj faktury)
E	$b > 0$	Faktura papierowa

4.2.2. dla Odbiorców pobierających Gaz z Sieci OSD

Grupa taryfowa	Roczna ilość umowna Gazu [a] (kWh/rok)	Moc umowna [b] (kWh/h)	System rozliczeń (rodzaj faktury)
Sieć gazowa o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa			
W-1	$a \leq 3\ 350$	$b \leq 110$	Faktura papierowa
W-1f	$a \leq 3\ 350$	$b \leq 110$	Faktura elektroniczna
W-2	$3\ 350 < a \leq 13\ 350$	$b \leq 110$	Faktura papierowa
W-2f	$3\ 350 < a \leq 13\ 350$	$b \leq 110$	Faktura elektroniczna
W-3	$13\ 350 < a \leq 88\ 900$	$b \leq 110$	Faktura papierowa
W-3f	$13\ 350 < a \leq 88\ 900$	$b \leq 110$	Faktura elektroniczna
W-4	$a > 88\ 900$	$b \leq 110$	Faktura papierowa
W-4f	$a > 88\ 900$	$b \leq 110$	Faktura elektroniczna
W-5	-	$110 < b \leq 710$	Faktura papierowa
W-6	-	$710 < b \leq 6\ 580$	Faktura papierowa
W-7	-	$b > 6\ 580$	Faktura papierowa
Sieć gazowa o ciśnieniu wyższym niż 0,5 MPa			
W-8	-	$b > 0$	Faktura papierowa

4.2.3. dla Odbiorców odbierających Gaz w Punkcie Wirtualnym

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)	System rozliczeń (rodzaj faktury)
$E_{pw}$	$b > 110$	Faktura papierowa

4.3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-1 do W-4f następuje na podstawie Rocznej ilości umownej określonej następująco z uwzględnieniem postanowień pkt. 4.4:

4.3.1. dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 12 miesięcy przed dniem, w którym wykonano Odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość Gazu ustalana jest:

URZĘDZIE NADZORSTWA I REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW  
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

*Teresa Kubacka*



- na podstawie różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja i Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. Odczytem
  - lub w przypadku braku Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja na podstawie iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu w okresie pomiędzy Odczytem, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja, a odczytem wykonanym w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy – jednak w okresie nie krótszym niż 355 dni.
- 4.3.2.dla Odbiorców pobierających Gaz krócej niż 12 miesięcy przed dniem, w którym wykonano Odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość Gazu ustalana jest jako iloczyn średniodobowego zużycia w okresie jego dostarczania, i liczby 365, z uwzględnieniem Charakterystyki poboru gazu.
- 4.3.3.w przypadku nowego Miejsca odbioru Gazu lub, gdy zmieniono warunki przyłączenia do Sieci – ilość Gazu przyjmuje się w wysokości zadeklarowanego przez Odbiorcę rocznego odbioru Gazu, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i przewidywanej Charakterystyki poboru Gazu.
- 4.4.Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych zakończonych oznaczeniem „f” dokonuje się na podstawie oświadczeń, w których Odbiorcy wyrażą zgodę na otrzymywanie faktur pocztą elektroniczną. W przypadku dostarczenia oświadczenia w trakcie trwania miesiąca bądź anulowania aktualnie obowiązującego oświadczenia, zmiany wchodzi w życie od początku kolejnego miesiąca.
- 4.5.Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych, pobierających Gaz z Sieci OSD dokonywana jest na podstawie zamówień Mocy umownych, składanych w terminie określonym w Umowie, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące, z wyłączeniem Odbiorców z grup W-1 do W-4, wobec których nie istnieje obowiązek zamawiania mocy. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego, przy czym zmiana ta obowiązywać będzie co najmniej przez okres 12 miesięcy. Na zmianę Mocy umownej musi wyrazić zgodę właściwy Operator.
- 4.6.Podział Odbiorców na grupy taryfowe na potrzeby rozliczeń za świadczone usługi przesyłania lub dystrybucji dokonywany jest według kryteriów zawartych w taryfie OSP lub OSD, do którego Sieci jest przyłączony Odbiorca.

P R E Z E S  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW  
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

  
Teresa Kubacka

Strona | 6

## 5. Zasady rozliczania Odbiorców.

5.1. Opłatę za dostarczony Gaz oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O - opłata za dostarczony Gaz w [zł],
- C - cena Gazu w [gr/kWh],
- Q - ilość energii zawartej w odebranych Gazie [kWh],
- Sa - stawka opłaty abonamentowej w [zł/miesiąc],
- k - liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

Natomiast ilość energii Q [kWh] zawartej w odebranych Gazie oblicza się według wzoru:

$$Q \text{ [kWh]} = Q \text{ [m}^3\text{]} * Wk \text{ [kWh/m}^3\text{]}$$

gdzie:

- Q [m<sup>3</sup>] - ilość Gazu [m<sup>3</sup>],
- Wk - współczynnik konwersji o którym mowa w pkt. 1.7. [kWh/m<sup>3</sup>].

- 5.2. Wartość ciepła spalania, przyjmowana do rozliczeń ustalana jest przez właściwego Operatora systemu i publikowana na jego stronie internetowej, z zastrzeżeniem pkt. 5.3.
- 5.3. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z Operatorem, do Sieci którego jest przyłączony, zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie wartości ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w Umowie ze Sprzedawcą warunki sprawdzania tego urządzenia, wówczas Ciepło spalania Gazu określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 5.4. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostawę Gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i uzgodnionych w Umowie. Ilość odczytów w Roku umownym w ramach świadczonej usługi kompleksowej wynosi:
- 5.4.1. 12 dla grup od W-4 do W-8, Epw i E,
  - 5.4.2. 6 dla grupy od W-2 do W-3f,
  - 5.4.3. 1 dla grupy W-1 i W-1f.
- 5.5. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajdują również taryfy OSD lub OSP, do których Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 5.6. Opłatę za świadczoną usługę kompleksową ustala się jako sumę opłaty za pobrany Gaz obliczonej zgodnie z pkt 5.1 oraz opłat przesyłowych lub dystrybucyjnych wynikających z obowiązującej taryfy Operatora, do którego Sieci przyłączony jest Odbiorca.
- 5.7. W przypadku Odbiorcy, którego instalacje zasilane są 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.
- 5.8. Odbiorca zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 6.1.
- 5.9. W Okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 5.4 dla Odbiorców z grup taryfowych od W-5 do W-8, E i Epw, opłaty za dostawę Gazu mogą być pobierane na podstawie prognozowanych ilości dostarczonego Gazu z uwzględnieniem charakterystyki jego

URZĘDZIE NADZORU I REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
ZASTĘPCA DZIAŁU  
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW  
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Teresa Kubacka

- poboru. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych. W prognozach uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze Gazu.
- 5.10. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia Gazu, o którym mowa w pkt. 5.9. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz mają zastosowanie postanowienia pkt. 5.11. lub 5.12.
- 5.11. W przypadku nadpłaty, podlega ona zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 5.12. W przypadku niedopłaty, dolicza się ją do pierwszej faktury wystawianej po wystąpieniu niedopłaty.
- 5.13. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w Umowie.
- 5.14. 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 i wykonane usługi związane z jego dostarczaniem w przypadku Umowy kompleksowej, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 5.15. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty na podstawie odczytów wskazań Układu pomiarowego, do wyliczenia korekty przyjmuje się średniodobowe zużycie Gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru Gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia Gazu.
- 5.16. Korekta, o której mowa w pkt. 5.15. w przypadku:
- 5.16.1. zawyżenia należności - obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
- 5.16.2. zaniżenia należności – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 5.17. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy o ile Odbiorca, nie zażąda jej zwrotu. Natomiast niedopłata rozliczana jest w fakturze na najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 5.18. Sprzedawca przenosi na Odbiorców, którzy zgłosili zapotrzebowanie na Gaz, opłaty poniesione w związku z niedotrzymaniem zgłoszeń zapotrzebowania na Gaz, w miejscach jego dostarczania, wynikające z działania lub zaniechania tych Odbiorców.
- 5.19. W przypadku zmiany ceny Gazu lub stawek opłat 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 jego poboru, opłaty zależne od ilości dostarczonego Gazu ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen lub zmiennych stawek opłat oraz ilości Gazu po zmianie cen lub zmiennych stawek opłat. Dopuszcza się dokonywanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez Odbiorcę w dniu zmiany cen lub stawek opłat i przekazanego Sprzedawcy w terminach i na warunkach określonych w Umowie.
- 5.20. W przypadku zmiany cen Gazu w trakcie Okresu rozliczeniowego opłaty za dostarczony Gaz w Punkcie wirtualnym pobiera się odpowiednio do ilości odebranego Gazu wynikających z zatwierdzonych Nominacji przed zmianą cen, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

PREZES  
Z upoważnienia  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW  
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Strona | 8



Teresa Kubacka

- 5.21. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i Odbiorcy doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru Gazu w Okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany Gaz przyjmuje się ilość wynikającą z iloczynu godzin w Okresie rozliczeniowym i średniodobowego zużycia Gazu, ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie. W wyliczaniu ilości Gazu uwzględnia się sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia Gazu.
- 5.22. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli Umowa nie stanowi inaczej w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- 5.22.1. opłaty zależne od ilości pobranego Gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu,
  - 5.22.2. dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowy.
- 5.23. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań Układu pomiarowego, ilość pobranego przez Odbiorcę Gazu ustalana jest zgodnie z zasadami zawartymi w taryfie Operatora Sieci, z której Odbiorca pobiera Gaz.
- 5.24. Ilość Gazu stanowiąca podstawę do prowadzenia rozliczeń pomiędzy Sprzedawcą, a Odbiorcą z tytułu sprzedaży w Punkcie wirtualnym określana jest każdorazowo na podstawie Nominacji składanych przez nich, na zasadach określonych w Umowie, oraz zatwierdzonych przez OSP zgodnie z postanowieniami IRIESP. Ilość Gazu określona w zatwierdzonych Nominacjach jest ilością Gazu wydanego przez Sprzedawcę i odebranego przez Odbiorcę w Punkcie wirtualnym.
- 5.25. Godzinowe ilości Gazu określone w Nominacjach nie mogą przekroczyć wartości Mocy umownej w Punkcie wirtualnym. Dobowe ilości Gazu określone w Nominacjach nie mogą przekroczyć wartości maksymalnych określanych jako iloczyn 24 (dwudziestu czterech) godzin i Mocy umownej w Punkcie wirtualnym. W przypadku gdy ilości Gazu określone w Nominacjach przekraczają godzinowe lub dobowe wartości maksymalne określone zgodnie z niniejszym punktem Nominacje realizowane będą odpowiednio do wartości wynikającej z Mocy umownej w Punkcie wirtualnym lub iloczynu 24 (dwudziestu czterech) godzin i Mocy umownej w Punkcie wirtualnym.
- 5.26. Opłatę za pobrany Gaz w Okresie rozliczeniowym w Punkcie wirtualnym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie zatwierdzonych Nominacji, ilości pobranych przez Odbiorcę kWh tego Gazu i jego ceny określonej w pkt. 6.1. Taryfy.
- 5.27. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej, rozliczenia, Sprzedawca każdorazowo pobiera od Odbiorcy opłatę w wysokości 2,60 zł, a w przypadku gdy takie rozliczenie wymaga dodatkowego odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez Operatora, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy również opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW  
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

  
Teresa Kubacka

Strona | 9

## 6. Wysokość cen i stawek opłaty abonamentowej

6.1. Wysokość cen i stawek opłat abonamentowych obrazuje poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Ceny za Gaz [gr/kWh]			Stawki opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do celów opałowych	przeznaczony do napędu silników spalinowych	
E	11,047	11,409	14,025	500,00
E <sub>pw</sub>	11,047	11,409	14,025	500,00
W-1	11,177	11,539	14,155	4,17
W-1f	11,177	11,539	14,155	3,08
W-2	11,167	11,529	14,145	5,00
W-2f	11,167	11,529	14,145	3,71
W-3	11,157	11,519	14,135	8,92
W-3f	11,157	11,519	14,135	6,42
W-4	11,137	11,499	14,115	16,67
W-4f	11,137	11,499	14,115	12,00
W-5	11,117	11,479	14,095	50,00
W-6	11,107	11,469	14,085	80,00
W-7	11,097	11,459	14,075	200,00
W-8	11,047	11,409	14,025	500,00

6.2. Sprzedawca może stosować ceny niższe niż ustalone w pkt. 6.1 w zależności od stosowanej polityki handlowej. Ceny niższe niż maksymalne mogą być stosowane pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w grupach taryfowych.

## 7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu oraz za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców

7.1. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:

- za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie, w wysokości 75,67 złotych;
- za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, w wysokości 15,13 złotych 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.

7.2. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

7.3. Za niedotrzymanie przez OSD lub OSP parametrów jakościowych Gazu określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.3. lit. c), Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSD lub OSP, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW  
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Strona | 10

  
Teresa Kubacka