



Warszawa, dnia 27 grudnia 2013 r.

**Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki**

DRG-4212-67(4)/2013/3491/VIII/IRŚ

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267) 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.)

**po rozpatrzeniu wniosku**  
przedsiębiorstwa energetycznego

**DUON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Wysogotowie k/Poznania**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 21 listopada 2013 r. znak: DST/ZA/MC/13/1478, uzupełnionym pismem z dnia 18 grudnia 2013 r. znak: DST/ZA/MC/13/1603, w sprawie zmiany obowiązującej taryfy oraz przedłużenia terminu jej obowiązywania

1. **zatwierdzam** ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla paliw gazowych nr 8, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji, w części dotyczącej zmian: w rozdziale 1 pn. „Postanowienia ogólne”, w rozdziale 2 pn. „Definicje”, w rozdziale 4 pn. „Rozliczanie odbiorców - postanowienia ogólne”, w rozdziale 5 pn. „Rozliczanie odbiorców w obrocie paliwem gazowym”, w rozdziale 6 pn. „Rozliczanie odbiorców za usługi dystrybucji”, w rozdziale 7 pn. „Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców”, w rozdziale 9 pn. „Opłaty za nielegalne pobieranie paliwa gazowego”, w rozdziale 10 pn. „Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci sprzedawcy”, w rozdziale 11 pn. „Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy” oraz w rozdziale 12 pn. „Wysokość cen i stawek opłat”,
2. **przedłużam** okres jej obowiązywania do dnia 31 stycznia 2014 r.

**UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 17 sierpnia 2012 r. znak: DTA-4212-21(13)/2012/3491/VIII/KS, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe” nr 58 (524) z dnia 17 sierpnia 2012 r., zatwierdziłem, ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla paliw gazowych nr 8, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania, co według oświadczenia Przedsiębiorstwa miało miejsce w dniu 1 września 2012 r. Następnie decyzją z dnia 14 sierpnia 2013 r. znak: DRG-4212-16(4)/2013/3491/VIII/KGa, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe” nr 52 (609) z dnia 23 sierpnia 2013 r. wydłużyłem okres jej obowiązywania do dnia 31 października 2013 r. Decyzją z dnia 17 października 2013 r. znak: DRG-4212-25(5)/2013/3491/VIII/IRŚ, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe” nr 65 (622) z dnia 17 października 2013 r., zatwierdziłem zmianę taryfy dla paliw gazowych nr 8 w zakresie cen paliw i bonifikat oraz wydłużyłem okres jej obowiązywania do dnia 31 grudnia 2013 r. Z kolei decyzją z dnia 25 października 2013 r. znak: DRG-4212-42(3)/2013/3491/VIII/IRŚ, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe” nr 70 (627) z dnia 25 października 2013 r., zatwierdziłem zmianę taryfy dla paliw gazowych nr 8 w zakresie jej dostosowania do postanowień ustawy o podatku akcyzowym.

Pismem z dnia 21 listopada 2013 r. znak: DST/ZA/MC/13/1478 uzupełnionym pismem z dnia 18 grudnia 2013 r. znak: DST/ZA/MC/13/1603 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla paliw gazowych nr 8, w związku z postanowieniami S 48 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) zobowiązującymi przedsiębiorstwa energetyczne do dostosowania treści taryf do zasad określonych w ww. rozporządzeniu. Ponadto Przedsiębiorstwo wniosło o wydłużenie okresu obowiązywania taryfy do dnia 31 stycznia 2014 r. Uzasadnieniem przedłużenia okresu obowiązywania taryfy są trwające negocjacje kontraktów handlowych na zakup paliwa gazowego z głównymi dostawcami Przedsiębiorstwa.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji stronie 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, zwięźle ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

#### Otrzymuje:

DUON Dystrybucja S.A.  
ul. Serdeczna 8  
Wysogotowo k/Poznania  
62-081 Przeźmierowo

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej - art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2012 r., poz. 1282, z późn. zm.) w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53 kol. 4 pkt 1)

GLÓWNY SPECJALISTA

Izabela Rybak-Świdarska



# ZMIANA TARYFY

## dla paliw gazowych nr 8

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

**DUON Dystrybucja S.A.** w Warszawie

ul. Serdeczna 8, Wysogotowo  
62-081 Przeźmierowo

WICEPREZES

*Maciej Bando*

DUON Dystrybucja S.A.  
PREZES ZARZĄDU

*Mariusz Caliński*

DUON Dystrybucja S.A.  
ul. Serdeczna 8, Wysogotowo k/Poznań  
62-081 Przeźmierowo 12  
tel. 61 66 41 850, fax 61 66 41 85  
NIP 7792130301, REGON 63980347

Wysogotowo, grudzień 2013 r.

W taryfie dla paliw gazowych nr 8 ustalonej przez DUON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Wysogotowie k/Poznań, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 sierpnia 2012 r. znak: DTA-4212-21(13)/2012/3491/VIII/KS, zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 14 sierpnia 2013 r. znak: DRG-4212-16(4)/2013/3491/VIII/KGa, decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 października 2013 r. znak: DRG-4212-25(5)/2013/3491/VIII/IRŚ oraz decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 25 października 2013 r. znak: DRG-4212-42(3)/2013/3491/VIII/IRŚ

**wprowadza się następujące zmiany:**

**1. W Rozdziale 1 zatytułowanym „POSTANOWIENIA OGÓLNE” pkt 1.4. lit b) otrzymuje następujące brzmienie:**

„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),”

**2. W Rozdziale 2 zatytułowanym „DEFINICJE” dodaje się pkt 2.17 o następującym brzmieniu:**

„Cena Referencyjna Gazu (CRG) – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Sprzedawcę, wyznaczona odrębnie dla każdego rodzaju paliwa gazowego dostarczanego przez Sprzedawcę i opublikowana na stronie internetowej Sprzedawcy w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.”

**3. W Rozdziale 4 zatytułowanym „ROZLICZANIE ODBIORCÓW – POSTANOWIENIA OGÓLNE”:**

**1) pkt 4.9 otrzymuje następujące brzmienie:**

„Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe, o czym Sprzedawca niezwłocznie informuje Odbiorcę, wówczas:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie żąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.”
- w Zastępstwie

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
WICEPREZES

  
Maciej Bando

2) pkt 4.13 otrzymuje następujące brzmienie:

„Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.12, w przypadku:

- a) zawyżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy;
- b) zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.”

**4. W Rozdziale 5 zatytułowanym „ROZLICZANIE ODBIORCÓW W OBRODZIE PALIWEM GAZOWYM” pkt 5.1. otrzymuje następujące brzmienie:**

„Opłatę za pobrane paliwo gazowe oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O – opłata za pobrane paliwo gazowe [zł],
- C – cena paliwa gazowego [gr/m<sup>3</sup>],
- Q – ilość dostarczonego paliwa gazowego [m<sup>3</sup>],
- S<sub>a</sub> – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
- k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym,

z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt. 4.3.”

**5. W Rozdziale 6 zatytułowanym „ROZLICZANIE ODBIORCÓW ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI” :**

1) pkt 6.3. otrzymuje następujące brzmienie:

„W przypadku Odbiorców z grupy taryfowej HD-1, HD-2, HO-1, HO-2, HW-1, HW-2, LG-1A, LG-1B, LG-1C, LG-2A, LG-2B, LG-2C, ZW-1.1, ZW-1.2, ZW-2.1, ZW-2.2, ZM-1 i ZM-2 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O<sub>d</sub> – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],
- S<sub>zd</sub> – stawka opłaty zmiennej [gr/m<sup>3</sup>],
- Q – ilość dostarczonego paliwa gazowego [m<sup>3</sup>],
- S<sub>sdd</sub> – stawka opłaty stałej [zł/m-c],
- k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.”

2) pkt 6.4. otrzymuje następujące brzmienie:

„W przypadku Odbiorców z grup taryfowych od HD-3 do HD-5, od HO-3 do HO-5, od HW-3 do HW-5, od LG-3A do LG-5C, od LG-0G1 do ZW-3 i od ZW-5 oraz od ZM-3 do ZM-5 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

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

gdzie:

- $O_d$  – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],  
 $S_{zd}$  – stawka opłaty zmiennej [gr/m<sup>3</sup>],  
 $Q$  – ilość dostarczanego paliwa gazowego [m<sup>3</sup>],  
 $S_{sd}$  – stawka opłaty stałej za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/(m<sup>3</sup>/h)],  
 $M$  – moc umowna [m<sup>3</sup>/h],  
 $T$  – liczba godzin w okresie rozliczeniowym.”

**6. W Rozdziale 7 zatytułowanym „BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO PALIWA GAZOWEGO I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW” pkt 7.1. otrzymuje następujące brzmienie:**

„W przypadku obniżenia ciepła spalania paliwa gazowego w stosunku do wielkości określonych w pkt. 4.2. – Odbiorcy, na jego wniosek, przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania paliwa gazowego o tak obniżonym ciepłe spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = (1 - H_{s\ sr} / H_{s\ n}) * Q * C / 100$$

gdzie:

- $B$  - wysokość bonifikaty [zł],  
 $H_{s\ sr}$  - ciepło spalania dostarczanego paliwa gazowego [MJ/m<sup>3</sup>],  
 $H_{s\ n}$  - nominalne ciepło spalania określone w pkt. 4.2. [MJ/m<sup>3</sup>],  
 $Q$  - ilość pobranego paliwa gazowego o obniżonym ciepłe spalania [m<sup>3</sup>],  
 $C$  - cena paliwa gazowego dla danej grupy taryfowej [gr/m<sup>3</sup>].”

**7. W Rozdziale 9 zatytułowanym „OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO”:**

1) pkt 9.2. otrzymuje następujące brzmienie:

„W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 9.1.1. Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą ustaloną na podstawie wzoru:

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

gdzie:

- $O_{NPG}$  – opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [zł],  
 $CRG$  – Cena Referencyjna Gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego [zł/m<sup>3</sup>],  
 $Q_R$  – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego w [m<sup>3</sup>], o których mowa w punkcie 9.3.”

WICEPREZES

2) pkt 9.5. otrzymuje następujące brzmienie:

„Za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty:

- a) za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego ustala się jako sumę ceny nabycia nowego układu pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu i opłaty związanej z ponownym jego montażem w wysokości:
  - dla Odbiorców grup HD-1, HD-2, HO-1, HO-2, HW-1, HW-2, LG-1A, LG-1B, LG-1C, LG-2A, LG-2B, LG-2C, ZW-1.1, ZW-1.2, ZW-2.1, ZW-2.2, ZM-1, ZM-2 – 60,00 zł,
  - dla pozostałych Odbiorców – 110,00 zł;
- b) za założenie plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanej lub uszkodzonej przez Odbiorcę w wysokości:
  - dla Odbiorców grup HD-1, HD-2, HO-1, HO-2, HW-1, HW-2, LG-1A, LG-1B, LG-1C, LG-2A, LG-2B, LG-2C, ZW-1.1, ZW-1.2, ZW-2.1, ZW-2.2, ZM-1, ZM-2 – 50,00 zł,
  - dla pozostałych Odbiorców – 70,00 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 plomb lub przez niego uszkodzonych, opłata wynosi:
  - dla Odbiorców grup HD-1, HD-2, HO-1, HO-2, HW-1, HW-2, LG-1A, LG-1B, LG-1C, LG-2A, LG-2B, LG-2C, ZW-1.1, ZW-1.2, ZW-2.1, ZW-2.2, ZM-1, ZM-2 – 110,00 zł,
  - dla pozostałych Odbiorców – 210,00 zł;
- d) za poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłatę ustala się jako sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości wynikającej z faktury wystawionej przez jednostkę zewnętrzną oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości:
  - dla Odbiorców grup HD-1, HD-2, HO-1, HO-2, HW-1, HW-2, LG-1A, LG-1B, LG-1C, LG-2A, LG-2B, LG-2C, ZW-1.1, ZW-1.2, ZW-2.1, ZW-2.2, ZM-1, ZM-2 – 60,00 zł,
  - dla pozostałych Odbiorców – 110,00 zł;
- e) za odcięcie na przyłączy paliwa gazowego, gdy Odbiorca uniemożliwił dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej w wysokości 300,00 zł .”

**8. W Rozdziale 10 zatytułowanym „ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY” pkt 10.9 otrzymuje następujące brzmienie:**

„Przyłączany podmiot, z grupy przyłączeniowej B nie ponosi kosztów zakupu i montażu układu pomiarowego oraz stanowiska pomiarowego, w tym kurek główny lub układ pomiarowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi Sprzedawca. Układ pomiarowy i szafka stanowi własność Sprzedawcy. w Zastępstwie

WICEPREZES

Maciej Bando

str. 5

**9. W Rozdziale 11 zatytułowanym „OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY” pkt 11.1 otrzymuje następujące brzmienie:**

„Za czynności lub usługi wykonywane przez Sprzedawcę na zlecenie Odbiorców przyłączonych do sieci Sprzedawcy ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	Nazwa czynności i usługi	Opłata zł/czynność lub sposób jej ustalenia
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego:	
	- dla Odbiorców grup HD-1, HD-2, HO-1, HO-2, HW-1, HW-2, LG-1A, LG-1B, LG-1C, LG-2A, LG-2B, LG-2C, ZW-1.1, ZW-1.2, ZW-2.1, ZW-2.2, ZM-1, ZM-2,	100,00 zł
	- dla pozostałych Odbiorców	200,00 zł
2.	Sprawdzenie poprawności wskazań Układu pomiarowego:	
	- dla Odbiorców grup HD-1, HD-2, HO-1, HO-2, HW-1, HW-2, LG-1A, LG-1B, LG-1C, LG-2A, LG-2B, LG-2C, ZW-1.1, ZW-1.2, ZW-2.1, ZW-2.2, ZM-1, ZM-2,	80,00 zł
	- dla pozostałych Odbiorców	160,00 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego:	
	- dla Odbiorców grup HD-1, HD-2, HO-1, HO-2, HW-1, HW-2, LG-1A, LG-1B, LG-1C, LG-2A, LG-2B, LG-2C, ZW-1.1, ZW-1.2, ZW-2.1, ZW-2.2, ZM-1, ZM-2,	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego montażu Układu pomiarowego oraz założenia plomb Sprzedawcy w wysokości 65,00 zł.
	- dla pozostałych Odbiorców	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego montażu Układu pomiarowego oraz założenia plomb Sprzedawcy w wysokości 120,00 zł.
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowego.	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę Układu pomiarowego.
5.	Założenie plomb Sprzedawcy na Układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej:	
	- dla Odbiorców grup HD-1, HD-2, HO-1, HO-2, HW-1, HW-2, LG-1A, LG-1B, LG-1C, LG-2A, LG-2B, LG-2C, ZW-1.1, ZW-1.2, ZW-2.1, ZW-2.2, ZM-1,	50,00 zł

WICEPREZES

Maciej Bando



	ZM-2,	
	- dla pozostałych Odbiorców	70,00 zł
6.	Wymiana uszkodzonego Układu pomiarowego:	
	- dla Odbiorców grup HD-1, HD-2, HO-1, HO-2, HW-1, HW-2, LG-1A, LG-1B, LG-1C, LG-2A, LG-2B, LG-2C, ZW-1.1, ZW-1.2, ZW-2.1, ZW-2.2, ZM-1, ZM-2,	Cena nowego Układu pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 60,00 zł.
	- dla pozostałych Odbiorców	Cena nowego Układu pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 110,00 zł.
7.	Badanie jakości dostarczanego paliwa gazowego.	Oплата wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
8.	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej.	25,00 zł

## 10. W Rozdziale 12 zatytułowanym „WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT” :

1) pkt 12.1. otrzymuje następujące brzmienie:

„Ceny i stawki opłat za dostarczenie paliwa gazowego

Rodzaje cen i stawek opłat						
Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe		Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucyjną		
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do celów opałowych		stała		zmienna
	[gr/m <sup>3</sup> ]	[gr/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[gr/(m <sup>3</sup> /h) za h]	[gr/m <sup>3</sup> ]
Dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego grup HD						
HD-1	135,43	139,40	4,00	3,54		59,86
HD-2	132,00	135,97	5,00	15,48		58,79
HD-3	131,95	135,92	109,82		5,38	45,48
HD-4	131,82	135,79	114,63		5,42	43,48
HD-5	131,68	135,65	227,92		6,04	36,93
Dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego grup HO						
HO-1	135,43	139,40	4,00	4,41		80,42
HO-2	132,00	135,97	5,00	25,24		71,45
HO-3	131,95	135,92	109,82		5,60	62,15
HO-4	131,82	135,79	114,63		5,69	59,28

WICEPREZES

Magdalena Bando

str. 7

HO-5	131,68	135,65	227,92		5,71	54,48
Dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego grup HW						
HW-1	135,43	139,40	4,00	3,22		62,50
HW-2	132,00	135,97	5,00	17,14		54,26
HW-3	131,95	135,92	109,82		2,73	48,25
HW-4	131,82	135,79	114,63		2,87	45,14
HW-5	131,68	135,65	227,92		2,93	43,29
Dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego grup LG						
LG-1A	177,41	181,38	4,00	2,00		50,76
LG-2A	177,16	181,13	5,00	10,00		48,72
LG-3A	177,03	181,00	109,82		2,55	42,70
LG-4A	176,80	180,77	114,63		2,74	31,94
LG-5A	176,55	180,52	227,92		3,45	23,93
LG-1B	183,99	187,96	4,00	2,00		50,76
LG-2B	183,72	187,69	5,00	10,00		48,72
LG-3B	183,48	187,45	109,82		2,55	42,80
LG-4B	183,36	187,33	114,63		2,74	31,94
LG-5B	183,15	187,12	227,92		3,45	23,93
LG-1C	186,60	190,57	4,00	2,00		50,76
LG-2C	176,59	180,56	5,00	8,90		48,72
LG-3C	184,60	188,57	109,82		2,55	42,80
LG-4C	184,51	188,48	114,63		2,74	31,94
LG-5C	184,50	188,47	227,92		3,45	23,93
LG-0G	178,80	182,77	227,92		2,67	17,50
Dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego grup ZW						
ZW-1.1	106,12	109,58	4,00	1,50		40,58
ZW-1.2	106,12	109,58	4,00	6,10		38,90
ZW-2.1	104,45	107,91	5,00	14,70		37,90
ZW-2.2	104,45	107,91	5,00	41,45		37,04
ZW-3	104,28	107,74	109,82		3,47	36,33
ZW-4	103,96	107,42	114,63		3,80	33,03
ZW-5	102,19	105,65	227,92		4,46	32,27
Dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego grup ZM						
ZM-1	58,58	60,63	4,00	2,00		29,75
ZM-2	58,52	60,57	5,00	3,20		20,70
ZM-3	58,49	60,54	109,82		0,84	19,36
ZM-4	58,48	60,53	114,63		0,93	16,42
ZM-5	58,44	60,49	227,92		1,15	15,78

w Zastępstwie

WICEPREZES

Maalej Bando

str. 8

2) pkt 12.2. otrzymuje następujące brzmienie:

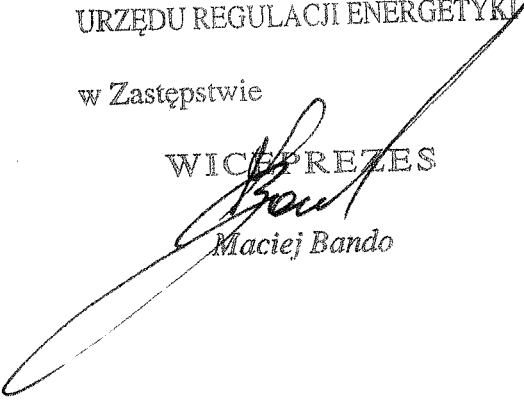
„Stawki opłat za przyłączenie do sieci Sprzedawcy

Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 m	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m
$b$	$O_r$	$S_p$
$[m^3/h]$	$[zł]$	$[zł/m]$
$b \leq 10$	1 770	48
$10 < b \leq 25$	$1770 + 36 \cdot (b - 10)$	56
$25 < b \leq 65$	$2310 + 30 \cdot (b - 25)$	64
$65 < b \leq 300$	$3510 + 24 \cdot (b - 65)$	74
$300 < b \leq 600$	$9150 + 18 \cdot (b - 300)$	88
$600 < b \leq 1000$	$14550 + 13 \cdot (b - 600)$	105
$b > 1000$	$19750 + 9 \cdot (b - 1000)$	130

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

w Zastępstwie

WICEPREZES

  
Maciej Bando