



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/864-A/8/2003/PB

Warszawa, dnia 16 lipca 2003 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakład Energo – Mechaniczny Łabędy Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Gliwicach,  
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,**

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 24 stycznia 2003 r. znak: ZEM/NE/194/03, uzupełnionym pismami z dnia 24 lutego 2003 r. znak: ZEM/NE/364/0, z dnia 7 marca 2003 r. znak: ZEM/NE/302/03, z dnia 19 marca 2003 r. znak: ZEM/NE/558/03, z dnia 17 kwietnia 2003 r. znak: ZEM/NE/767/03, z dnia 28 kwietnia 2003 r. znak: ZEM/NE/790/03, z dnia 2 czerwca 2003 r. znak: ZEM/NE/1007/03 z dnia 30 czerwca 2003 r. znak: ZEM/NE/1218/03 oraz z dnia 15 lipca 2003 r. znak: ZEM/NE/1376/03

**postanawiam**

1. zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego – określającego projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji paliw gazowych, który jest zawarty w stawkach opłat ustalonych w taryfie – na okres 12 miesięcy od dnia wejścia jej w życie.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych Nr PPG/33/864/W/1/2/99/AS z dnia 2 listopada 1999 r., w dniu 3 lutego 2003 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia I taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 pkt 2 – 6 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) stawki opłat abonamentowych,
- 3) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 4) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 5) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego,

oraz warunki stosowania wymienionych stawek opłat.

Przedsiębiorstwo nie ustaliło w taryfie stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, ponieważ Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, został uwzględniony współczynnik korekcyjny X, o którym mowa w § 28 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności w zakresie przesyłania i dystrybucji paliw gazowych w roku obowiązywania taryfy.

Stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności w roku obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie 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 wniosek 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 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 energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

**Zakład Energo – Mechaniczny Łabędy Sp. z o.o.**  
**ul. Zawadzkiego 45**  
**44-109 Gliwice**

Zakład Energo-Mechaniczny „Łabędy” Sp. z o.o.  
z siedzibą w Gliwicach

---

**TARYFA  
DLA GAZU ZIEMNEGO  
WYSOKOMETANOWEGO**

Gliwice, 2003 r.

Spis treści

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH  
ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI  
PRZESYŁOWE
5. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW  
ŚWIADCZONYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ OPŁATY  
ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH  
OBSŁUGI ODBIORCÓW
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU
8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI  
WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE  
PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

## 1. Informacje ogólne

1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- b) stawek opłat abonamentowych,
- c) bonifikat i opłat za niedotrzymanie standardów świadczonych usług przesyłowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- d) opłat za nielegalny pobór paliw gazowych,
- e) opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy

i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zakład Energo-Mechaniczny „Łabędy” Sp. z o.o. z siedzibą w Gliwicach, zwany dalej sprzedawcą

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 ze zm.),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 24 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, obrotu paliwami gazowymi, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci gazowych oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 77, poz. 887), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1 poz. 8 i Nr 34, poz. 407), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,

1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem”.

1.4. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej, gdyż sprzedawca ZEM „Łabędy” Sp. z o.o. nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci rozdzielczej ZEM „Łabędy” Sp. z o.o. niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

1.5. Ustalone w taryfie 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.

1.6. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych, dla potrzeb taryfy, dokonywane są z dokładnością do  $1 \text{ m}^3$ . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od  $2,5 \text{ kPa}$  nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych  $1 \text{ m}^3$  gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z  $1 \text{ m}^3$  normalnym.

## 2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

### 3. Ogólne zasady świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami

3.1. Sprzedawca ustala następujące grupy taryfowe dla odbiorców.

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m <sup>3</sup> /h]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie	
G-1	b > 1000
G-2	10 < b ≤ 1000
G-3	b ≤ 10

3.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie.

3.3. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:

- po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego,
- w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego.

3.4. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.3 obejmuje okres pobierania gazu od początku okresu rozliczeniowego, w którym zgłoszono nieprawidłowości.

Jeśli zostanie udowodnione, że błędne określenie wskazań lub naliczenia należności trwało dłużej, wówczas korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości albo błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.

3.5. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:

- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, tj. uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
- jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym,
- jeżeli nie można określić porównywalnych warunków – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej, określonej w umowie.

3.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

### 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

4.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci rozdzielczej w oparciu o zawarte umowy o świadczenie usług przesyłowych.

- 4.2. Dla odbiorców grup taryfowych G-1 i G-2 opłatę za usługi przesyłowe sieciami rozdzielczymi sprzedawcy oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} * Q + S_{sg} * M_p * T$$

gdzie:

$O_g$  – opłata za usługę przesyłową [zł],

$S_{zg}$  – stawka opłaty zmiennej za przesłany gaz [zł/m<sup>3</sup>],

$Q$  – ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>],

$S_{sg}$  – stawka opłaty stałej [zł/(m<sup>3</sup>/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],

$M_p$  – moc umowna [m<sup>3</sup>/h],

$T$  – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

- 4.3. Dla odbiorców grupy taryfowej G-3 opłatę za usługi przesyłowe sieciami rozdzielczymi sprzedawcy oblicza się według wzoru:

$$O_{cg} = S_{zg} * Q + O_{sg}$$

gdzie:

$O_{cg}$  – opłata za usługę przesyłową [zł],

$S_{zg}$  – stawka opłaty zmiennej za przesłany gaz [zł/m<sup>3</sup>],

$Q$  – ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>],

$O_{sg}$  – opłaty stała odniesiona do okresu rozliczeniowego [zł/m-c],

- 4.4. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.1–3.6. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę przesyłową przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:
- z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu – maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
  - bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikającą z:
    - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza lub
    - sumy nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.
- 4.6. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.7. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe stałe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.8. Odbiorcy gazu ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.9. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.10. Stawki opłaty abonamentowej zamieszczone w pkt 5 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.11. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.



## 5. Rodzaje oraz wysokość stawek opłat

Stawki opłat				
Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługę przesyłową			Stawka opłaty abonamentowej zł/pkt pom/m-c
	stała		zmienna	
	zł/m-c	zł/m <sup>3</sup> /h	zł/m <sup>3</sup>	
<b>G-1</b>	-	0,0154	0,0850	130,56
<b>G-2</b>	-	0,0143	0,0528	130,56
<b>G-3</b>	7,85	-	0,3017	8,33

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

## 6. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

6.1. W przypadku przerw lub ograniczeń wynikających w szczególności z:

- c) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
  - d) zagrożenia pożarem lub pożaru,
  - e) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
  - f) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
  - g) prowadzenia prac związanych z przyłączaniem nowych odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy,
- wysokość opłat za świadczone usługi przesyłowe ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.

6.2. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w § 25 rozporządzenia przyłączeniowego ustala się opłaty w wysokości określonej w § 40 rozporządzenia taryfowego.

## 7. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

7.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

7.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy;

7.1.2. Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.

7.2. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ustala się na podstawie zawartych w taryfie stawek opłat (stałej i zmiennej), tj. stawek bez podatku od towarów i usług.

- 7.3. W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy – sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnej stawki opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych w taryfie.
- 7.4. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2-krotnej stawki opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych w taryfie.
- 7.5. Opłaty, o których mowa w pkt. 7.3 i 7.4 oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.
- 7.6. W przypadku nielegalnie pobranego gazu, którego ilości nie można ustalić, do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się ilość wynikającą z iloczynu mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru lub iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru, o ile umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.
- 7.7. Jeżeli nie można ustalić okresu, w którym gaz był nielegalnie pobierany, za ilość nielegalnie pobranego gazu przyjmuje się iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.
- 7.8. W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilość godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.

#### 8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

Stawki opłat za usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wynoszą:

L.p.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego	50,00 zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy (*)	250,00 zł

(\*) Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadku, gdy nie stwierdzono błędów wskazań większego od określonego przepisami dla danej klasy dokładności, ani innych wad powodujących nieprawidłowe działanie tego układu