



Kraków, dnia 4 grudnia 2009 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKR-4211-35(14)/2009/1339/VIII/UJN

DECYZJA

Na podstawie 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, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682, Nr 181, poz. 1524 i Nr 229, poz. 1539) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586 i Nr 165, poz. 1316) oraz na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 i art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b tej ustawy

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

ANDROPOL – ELEKTROCIĘPŁOWNIA

SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ

z siedzibą w Andrychowie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

zawartego w piśmie z dnia 27 sierpnia 2009 r., znak 1095/08/09, uzupełnionego pismami z dni: 08 października 2009 r., znak: 1311/10/09, 12 listopada 2009 r., znak 1486/11/09, 26 listopada 2009 r., znak: 1594/11/09,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo energetyczne taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

W dniu 31 sierpnia 2009 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy- Prawo energetyczne.

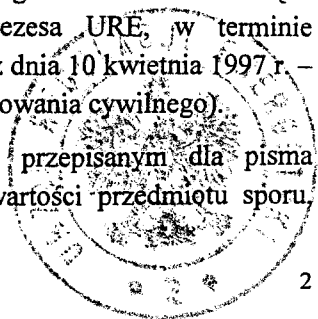
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), a także postanowieniami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.) jak również Komunikatem Prezesa URE Nr 20/2009 z dnia 29 października 2009 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010.

Ustalone przez Przedsiębiorstwo energetyczne w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Okres na jaki została zatwierdzona niniejsza taryfa jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego.

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 pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479⁴⁶ i art. 479⁴⁷ § 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 o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwolanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**

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 – Energia Elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.

**z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

Główny Specjalista

Ryszard Woźcik

Otrzymują:

1. Andropol-Elektrociepłownia Sp. z o.o.,
ul. Krakowska 83, 34-120 Andrychów,
2. a/a. x 2.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 27 sierpnia 2009 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.

Urszula Jastrzębska-Noga – główny specjalista



„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia.....
nr.....

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista

Ryszard Wójcik

Andropol-Elektrociepłownia
Spółka z o.o.
PREZES ZARZĄDU
Wojciech Popławski

Andropol-ELEKTROCIĘPŁOWNIA
Spółka z o.o.
34-120 Andrychów, ul. Krakowska 83
tel. (033) 8756387 fax (033) 8756487
NIP 351-00-19-047 Identyf. 070433434

Andrychów, 2009 r.

„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.

Spis treści

- 1. Informacje ogólne**
- 2. Definicje**
- 3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji**
- 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji**
- 5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorcy i parametrów jakościowych energii**
- 6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**
- 7. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci**
- 8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenia odbiorców**
- 9. Tabele stawek opłat**

Główny Specjalista

Ryszard Wójcik

1

„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.

1. INFORMACJE OGÓLNE.

- 1.1 Niniejsza taryfa przedsiębiorstwa energetycznego „Andropol-Elektrociepłownia” Spółka z o.o. z siedzibą w Andrychowie, zwanego dalej „przedsiębiorstwem energetycznym”, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2 Taryfa określa :
- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - b) stawki opłat za świadczone usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
 - c) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
 - d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - e) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
 - f) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905) zwanej dalej „ustawą o KDT”,
 - e) komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej.
 - f) komunikatu Prezesa URE nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009,
 - g) komunikatu Prezesa URE nr 20/2009 z dnia 29 października 2009 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010.
- 1.4 Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5 Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6 Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

Główny Specjalista

Ryszard Wójcik

2

„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.

2. DEFINICJE.

- 2.1. Grupa taryfowa – grupa odbiorców korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.2. Miejsce dostarczania energii elektrycznej – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci, w umowie o świadczenie usługi dystrybucji albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru.
- 2.3. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.4. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut.
- 2.5. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.6. Niskie napięcie (nn) - napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.8. Okres rozliczeniowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.9. Średnie napięcie (SN) - napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.10. Taryfa – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.11. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.12. Umowa – umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa zawierająca łącznie postanowienia dotyczące sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usługi dystrybucji.

Główny Specjalista

3

Ryszard Wójcik

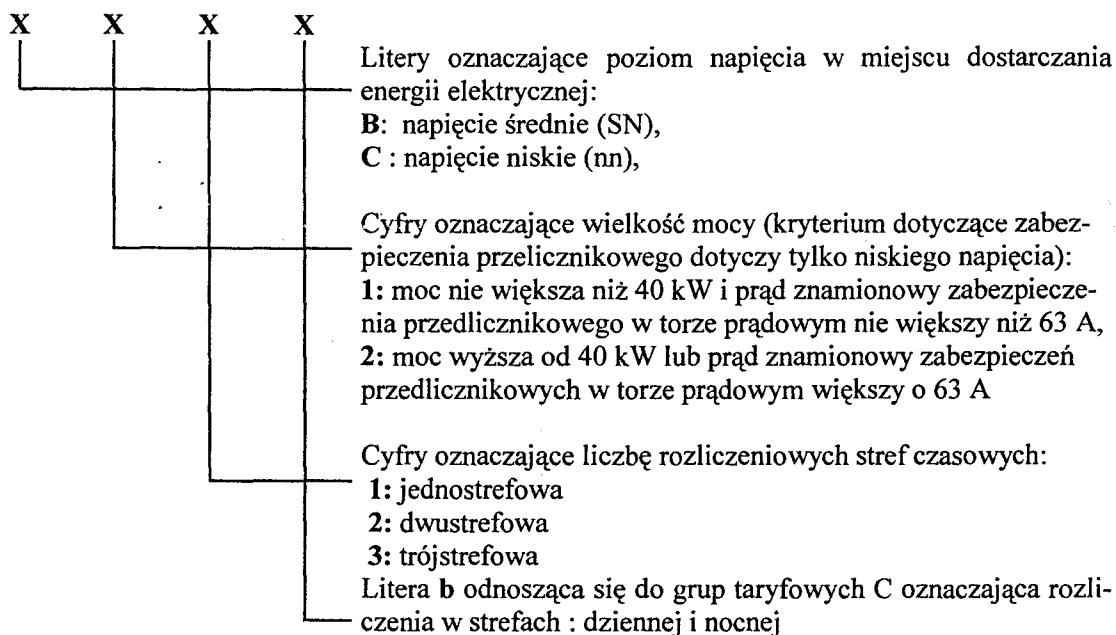
„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22b, C11.

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.5. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

Główny Specjalista

Ryszard Wójcik

4

„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.**3.2. Strefy czasowe.****3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23:**

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik - 31 marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie zostaną ustalone przez przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany stawek opłat z zastrzeżeniem pkt. 3.3.2.
- 3.3.2. Przedsiębiorstwo energetyczne ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.3.3. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24:00 dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.
- 3.3.4. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji we wszystkich grupach taryfowych przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 3.3.5. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.4.
- 3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie napięcia dolnego, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa o świadczenie usługi

Główny Specjalista

„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.

dystrybucji lub umowa kompleksowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, jednak nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2009 r., wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe.

- 3.3.7. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.6. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.9. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.8.
- 3.3.10. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.
- 3.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.10., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.12. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust.3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:
- a) na napięciu nN – 71,74 zł
 - b) na napięciu SN – 107,61 zł

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego.

Główny Specjalista

Ryszard Wójcik

„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.

4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym, oblicza się wg wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{k=1}^r S_{ZVnk} \times E_{pik} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + O_a$$

gdzie:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej];
- P_i - moc umowna danego odbiorcy [w MW lub kW];
- S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k”, [w zł/MWh lub zł/kWh];
- E_{pik} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w strefie czasowej „k” [w MWh lub kWh] w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;
- r - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3);
- S_{oSJ} - stawka jakościowa [w zł/MWh lub w zł/kWh];
- E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [w MWh];
- S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej];
- O_a - opłata abonamentowa [w zł]

4.1.2. Opłata stała za usługi dystrybucji stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej określonej w umowie.

4.1.3. Opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami od 1 kwietnia 2008 r., stanowi iloczyn mocy umownej określonej w umowie i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT.

4.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.

4.1.5. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą.

4.1.6. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te skalkulowane zostały w kwotach miesięcznych w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Główny Specjalista

7

Ryszard Woźniak

„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.

4.2. Moc umowna.

- 4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie.
- 4.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 4.2.3. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 4.2.4. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu, zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20 % dla całego okresu objętego korektą.
- 4.2.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt 10 lit.a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie a).

4.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

- 4.3.1 Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej jak i przy braku takiego poboru.
- 4.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN,a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci nN, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie.
- 4.3.3 Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ – gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od zainstalowanego układu pomiarowego.
- 4.3.4 Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, chyba że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub umowie, do rozliczeń przyjmuje się wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

Główny Specjalista

Ryszard Wójcik

„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.

- 4.3.5 Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w MVarh lub kVarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh] z zastrzeżeniem punktu 4.3.7.
- 4.3.6 Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w punkcie 4.3.1. lit. a), całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_b = k * C_{rk} * \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych;
- C_{rk} – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh;
- k – ustalona w pkt 4.3.9. taryfy krotność ceny C_{rk} ;
- $\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt 4.3.4.;
- $\text{tg}\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej;
- A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

- 4.3.7 W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzone jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt 4.3.6. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie:

- ΔE_b – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w MVarh lub kVarh;
- $\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy określony zgodnie z pkt 4.3.4.;
- A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

- 4.3.8 Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt 4.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt 4.3.9. krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

- 4.3.9 Współczynnik k, o którym mowa w pkt 4.4.6 i 4.4.8. wynosi:

Lp.	Odbiorcy	Kryterium podziału	Krotność k ceny C_{rk}	
			2009 r.	2010 r.
1	Odbiorcy końcowi, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia taryfowej B23	nn	2,75	3,00
2	Odbiorcy grupy taryfowej B23	SN	0,75	1,00

Główny Specjalista

Ryszard Wójcik

„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.

5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII.

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 2,11$ zł/godzinę.
- 5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w §42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w §38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 2 943,89 zł (M.P. z 2009 r. Nr 9, poz. 112).

6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

- 6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 6.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
- 6.1.2. pobieranie energii elektrycznej:
- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1.1, Przedsiębiorstwo obciąża podmiot nielegalnie pobierający tę energię opłatami w wysokości 5-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany zgodnie z kryteriami określonymi w §6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz 5-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 2) ilość energii elektrycznej w wysokości jak niżej:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia.....– 125 kWh.
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładów bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1.2, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości:

Główny Specjalista

Ryszard Wójcik

10

„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.

- 1) 2-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- oraz
- 2) 2-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, oraz 2-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) wielkości mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ilości energii w wysokości jak niżej:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia.....– 125 kWh.
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 6.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 6.1.2 lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości 2-krotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, oraz 2-krotności ceny energii elektrycznej o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ryczałtowej ilości energii elektrycznej, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
- a) dla układu jednofazowego..... 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika..... 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar pośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika..... 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego..... 300 kWh,

Główny Specjalista

Ryszard Wojcik

„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.

- e) dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni)
za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się wg wzoru: $I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV]

U – międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania w [kV]

I – mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A]

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w [A].

- 6.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt 6.2, 6.4 i 6.5 są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.7. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3. oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 6.8. Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych lub naruszonych z winy odbiorcy, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 4 tabeli	dla układu bezpośredniego 105,00 zł, dla układu półpośredniego 131,30 zł dla układu pośredniego 175,05 zł
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 zł.

Główny Specjalista

Ryszard Wójcik

12

„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.

4.	Założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plombi założonej na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy	iloczyn 150% wartości mocy umownej i miesięcznego składnika stałego stawki opłaty dystrybucji w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca
----	---	---

7. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI.

Przedsiębiorstwo energetyczne nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.

Lp.	Wyszczególnienie *	Stawka [zł/czynność]
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	X
	a) na napięciu nN	71,74
	b) na napięciu SN	107,61
2	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego **	X
	a) bezpośredniego	71,74
	b) półpośredniego	107,61
	c) pośredniego	152,46
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) **	- 102,23 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego, lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez tę zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników Stefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu. ***	89,69

Główny Specjalista

Ryszard Wojcik

„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.

6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	44,84
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6, oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa	X
	a) w sieci nN	197,29
	b) w sieci SN	286,97
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	za pierwszą plombę 25,06 za każdą następną 5,27
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci ****	96,73
10.	Wymiana wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	
	a) do 25 A włącznie:	
	- za pierwszą	21,80
	- za każdą następną	3,00
	b) od 32 A do 63 A włącznie:	
	- za pierwszą	23,80
	- za każdą następną	5,00
	c) powyżej 63A	
	- za pierwszą	32,80
	- za każdą następną	14,00

Objaśnienia do tabeli - Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Przedsiębiorstwa do odbiorcy wliczono koszt dojazdu.

** Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

*** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.

**** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w §38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Przedsiębiorstwem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.

W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każda z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,79 zł za dojazd do odbiorcy.

Główny Specjalista

14

Ryszard Wójcik

„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.

9. TABELLE STAWEK OPŁAT.

9.1. Stawki opłat w grupie taryfowej B 23.

STAWKA	B23 LATO	B23 ZIMA
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	39,49	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,41	
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c *)	3,67	
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c **)	3,70	
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	22,53	

*) obowiązuje do 31 grudnia 2009 roku

**) obowiązuje od 01 stycznia 2010 roku

9.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22b.

STAWKA	C 21	C22b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0781	0,0454
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,04	6,30
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c *)	1,48	1,48
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c **)	1,49	1,49
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	0,0098
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,94	7,10

*) obowiązuje do 31 grudnia 2009 roku

**) obowiązuje od 01 stycznia 2010 roku

Andropol-Elektrociepłownia
Spółka z o.o.
PREZES ZARZĄDU
Wojciech Popławski

Główny Specjalista

Ryszard Wołcik

„Andropol – Elektrociepłownia” Sp. z o.o.

9.3. Stawki opłat w grupach taryfowych C11.

STAWKA	C 11
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0932
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,36
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c *)	1,48
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c **)	1,49
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098
Stawka opłaty abonamentowej w zł/kWh	6,67

*) obowiązuje do 31 grudnia 2009 roku

**) obowiązuje od 01 stycznia 2010 roku

Andropol-Elektrociepłownia
Spółka z o.o.
PREZES ZARZĄDU
Wojciech Popławski

Główny Specjalista

Ryszard Wójcik
Ryszard Wójcik