



Kraków, dnia 18 listopada 2005 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Znak: OKR-4211-4(16)/2005/683/I/JP

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 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) i 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 i Nr 78, poz. 682),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna” Spółka Akcyjna

z siedzibą w Nowej Sarzynie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

zawartego w piśmie z dnia 18 maja 2005 r. znak: EK/3539/05, uzupełnionego pismami: z dnia 20 czerwca 2005 r. znak: EK-071/4218/2005, z dnia 14 lipca 2005 r. znak: EK/071/4745/2005, z dnia 17 sierpnia 2005 r. znak: EK/071/5384/2005, z dnia 21 września 2005 r. znak: EK/071/77/6123/2005, z dnia 19 października 2005 r. znak EK/071/91/6863/2005 oraz z dnia 27 października 2005 r. znak EK/071/071/7037/2005,

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 19 maja 2005 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetyczne zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

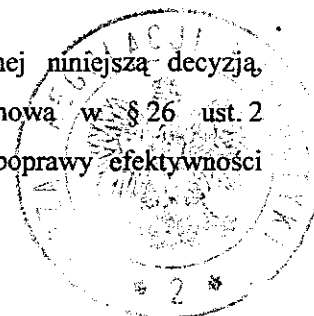
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2-5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo energetyczne zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności



funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności koncesjonowanej w roku obowiązywania taryfy.

Okres na jaki została zatwierdzona niniejsza taryfa jest zgodny z § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

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. 479⁴⁶ pkt 1 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie 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, Przedsiębiorstwo energetyczne 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**

dr Joanna Flisunko
Urząd Regulacji Energetyki
* 2 *

Otrzymują:

1. Zakłady Chemiczne „Organika-Sarżyna” S.A.
37-310 Nowa Sarżyna, ul. Chemików 1
2. 2x a/a.

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyyna” Spółka Akcyjna

**TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ZAKŁADÓW CHEMICZNYCH
„ORGANIKA-SARZYNA” S.A.**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia... *18 listopada 2005r.*
nr. *OKR-4211-4/16/2005/683/1/JS*
z upoważnienia Prezesa URE

Instytut Energetyki
Urząd Regulacji Energetyki
[Signature]
ul. Chłodnia 14, 00-611 Warszawa

NOWA SARZYNA 2005 r.

CAŁOKWISZ ZARZĄDU
DYREKTOR ds. KONTAKTÓW I RELACJI PRACOWNIKÓW
[Signature]
mgr inż. Ewa Jankowska

CAŁOKWISZ ZARZĄDU
DYREKTOR ds. RELACJI I KONTAKTÓW
PRACOWNIKÓW
[Signature]
mgr inż. Jolanta

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarżyna” Spółka Akcyjna

Spis Treści

1. Informacje ogólne.....
2. Definicje.....
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe..
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.....
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.....
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.....
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.....
9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
10. Tabele cen i stawek opłat netto (bez podatku VAT)

OZJ CIEK SARZYNA
 DZIEKIENIOWA KODOWYNA CI PRONIA
 mgr inż. Tadeusz Jakubowicz

Przedstawiciel Zarządu
 Zakład Chemiczny „Organika-Sarżyna”
 mgr inż. Tadeusz Jakubowicz

Przedstawiciel Zarządu
 Zakład Chemiczny „Organika-Sarżyna”
 mgr inż. Tadeusz Jakubowicz

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna” Spółka Akcyjna

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna S.A. z siedzibą w Nowej Sarzynie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. — Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005r. Nr 62, poz.552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZŁONKOWI ZARZĄDKU
DYREKTOR ZAKŁADU WYKONAWCZEGO

mgr inż. Tadeusz Jakubas

CZŁONKOWI ZARZĄDKU
DYREKTOR ZAKŁADU WYKONAWCZEGODyrektor Prezosa
Urząd Regulacji Energetyki

dr Jerzy Kubiśko

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarżyna” Spółka Akcyjna

2. Definicje

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

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

B: napięcie średnie (SN)

C: napięcie niskie (nn)

Pierwsze cyfry oznaczają wielkość mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego,):

1: dla odbiorców zasilanych z sieci SN moc umowna nie większa niż 40 kW ; dla odbiorców zasilanych z sieci nn moc umowna nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,

2: dla odbiorców zasilanych z sieci SN moc umowna większa od 40 kW; dla odbiorców zasilanych z sieci nn moc umowna większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A,

Kolejne cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1: jednostrefowa

2: dwustrefowa

Litery odnoszące się do grup taryfowych B i C oznaczające rozliczenia w strefie - a: szczytowej i pozaszczytowej

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 – B21 lub B22a,

b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C11, C12a, C21, C22a.

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje, co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. 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. Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych należy do odbiorcy.

OSZCZĘDNIK ZARZĄDZAJĄCY
DYREKTOR BI. KOLEJOWNIACH PRACOWNIKÓW
mgr inż. Tadeusz Jakubas

OSZCZĘDNIK ZARZĄDZAJĄCY
DYREKTOR BI. KOLEJOWNIACH PRACOWNIKÓW
mgr inż. Tadeusz Jakubas

Dotyczy Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
dr inż. Joanna Kłobacz

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarżyna” Spółka Akcyjna

3.1.6. W przypadku zmiany cen i stawek opłat w Taryfie dla energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii dostarczanej odbiorcy od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego wejście w życie wyżej wymienionych zmian może być wyliczana w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej odbiorcy w czasie trwania okresu rozliczeniowego, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

3.1.7. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

- a) na napięciu NN - 66,75 zł,
- b) na napięciu SN - 100,13 zł

3.2. Strefy czasowe

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22a, C12a, C22a:

Nu- mer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień-30 wrzesień)	Zima (1 październik – 31 marzec)
1.	Szczyt	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
		19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
2.	Pozostałe godziny doby	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podany w pkt 3.3.1.

3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3. powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.5. Rozliczenia za energię elektryczną oraz świadczenie usług przesyłowych, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.

CZŁONKOWI BRANŻY I ENERGETYKI
DYSKUSORZĄDZĄCY
mgr inż. Józef Jankowski
mgr inż. Józef Jankowski

Przewodniczący
Urzędu Regulacji Energetyki
dr Andrzej Kudako

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarżyna” Spółka Akcyjna

- 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 dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe.
- 3.3.7. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, 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 sprzedawcy, 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 sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych 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 sprzedawcy 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 grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 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 sprzedawcy, 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.

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR BIULETYN BRANŻOWY

[Podpis]
mgr inż. Jerzy Jakubas

DYREKTOR BIULETYN BRANŻOWY
PRACOWNIK

[Podpis]
mgr inż. Jerzy Jakubas

Opinia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
dr Joanna Kuleta

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna” Spółka Akcyjna

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury, o której mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawą do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość pobory energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlegała zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.

4.2. Opłaty abonamentowe

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i odbiorcy kupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w kwotach miesięcznych w przeliczeniu na każde przyłącze.

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR ds. KONTROLI I NADZORU
[Podpis]
mgr inż. Tadeusz Jędrzejko

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR ds. KONTROLI I NADZORU
[Podpis]
mgr inż. Józef...

Dyrektor Miejskiego
Urzędu Regulacji Energetyki
dr Józef...

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarżyna” Spółka Akcyjna

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$\text{Oup} = \text{Ss} * \text{P} + \text{Sz} * \text{E}$$

gdzie:

- Oup - opłata za usługę przesyłową w wyrażoną zł,
- Ss - składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł/jednostka mocy/miesiąc,
- P - moc umowna, o której mowa w pkt 5.2., wyrażona w jednostkach mocy,
- Sz - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w punkcie 5.1.2.,
- E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiu na składnik zmienny opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik Sz, o którym mowa w pkt. 5.1.1 przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest osobno dla każdego przyłącza na podstawie wielkości mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. Moc umowna

5.2.1. Wielkość mocy umownej oraz warunki jej zamawiania określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.2.2. Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

5.2.3. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.

5.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy/miejsc dostarczania nie może być mniejsza od mocy wymaganej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

5.2.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej oraz

CZŁOWIEK ZARZĄDU
DIREKTOR ds. KONTAKTÓW I WYKONANIA
[Podpis]
mgr inż. Jacek Jakubas

CZŁOWIEK ZARZĄDU
DIREKTOR ds. WYKONANIA
[Podpis]
mgr inż. Andrzej

Dyrektor ds. ds. ds.
Urząd ds. ds. ds.
dr. ds. ds. ds.

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarżyna” Spółka Akcyjna

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego pod lit.a).

5.2.6. Opłat za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się za okres, w którym przekroczenie mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy.

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym niniejszej taryfy, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust.1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi brt = 1,50 zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

a)	za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,81 zł,
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł,
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane go z powodu awarii sieci	7,59 zł,
d)	za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	15,18 zł,
e)	za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV	151,83 zł,
f)	za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł,
g)	za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł,

CZŁONKOWI ZARZĄDKU
 PRZEDSIĘBIEMSTWA
 mgr inż. Jerzy Jakubas
 mgr inż. Andrzej
 mgr inż. Andrzej

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarżyna” Spółka Akcyjna

h)	za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł,
i)	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91 zł,
j)	za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo- rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

7.2.1. 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,

7.2.2. wielkości mocy stanowiącej sumę mocy odbiorników,

7.2.3. 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 jednak niż 25A.

CZŁONEK ZARZĄDKU
DIREKTOR ds. PRACY I NADZORU
mgr inż. Tadeusz Jakubas

DIREKTOR ds. PRACY I NADZORU
mgr inż. Tadeusz Jakubas

Dyrektor ds. Pracy i Nadzoru
Urząd Regulacji Energetyki
mgr inż. Tadeusz Jakubas

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarżyna” Spółka Akcyjna

- 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.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 7.3.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 7.3.2. mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- 7.3.3. ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 7.4.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 7.4.2. mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- 7.4.3. 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 jednak niż 25A.
- 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.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 7.5.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 7.5.2. mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
- 7.5.3. ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
- a) dla układu jednofazowego 3000 kWh,

OSZCZEGÓLNY
DYREKTOR DZIAŁU PROJEKCYJNO-PRACOWNICZEGO
[Signature]
mgr inż. Tadeusz Jakubas

OSZCZEGÓLNY
DYREKTOR DZIAŁU PROJEKCYJNO-PRACOWNICZEGO
[Signature]
mgr inż. [...]

Departament Operacyjny
Urząd Regulacji Energetyki
mgr inż. [...]

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna” Spółka Akcyjna

- b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6000 kWh,
- c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh,
- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
- e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV]

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego 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].

7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2. 7.4 i 7.5. są określane w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego, urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	Wartość nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego	97,70 zł. 122,16 zł.

KONIEK ZARZĄDZI
URZĄDZENIA WYKONAWCZE

02.10.2005
mgr inż. Jacek Sz. Jakubas

URZĄDZENIA WYKONAWCZE

10.10.2005

Domina Próżna
Urząd Regulacji Energetyki
mgr Joanna Kudsiwo

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna” Spółka Akcyjna

	c) dla układu pośredniego	162,88 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 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł
4.	Założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba sprzedawca niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka [zł/czynności]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nn	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego

SZCZEGÓLNY ZAKAZ
DIREKTOR
mgr inż. Tadeusz Jakubas

Dariusz Proch
Urząd Regulacji Energetyki
ul. Jerozolimskie 148

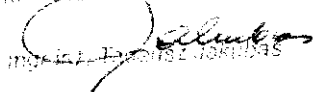
Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna” Spółka Akcyjna

4.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej 4.1 bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	a) do 25A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
	b) od 32 a do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
4.2	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy a) w sieci NN b) w sieci SN	183,57 262,00
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegający opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę - za każdą następną	23,40 5,00

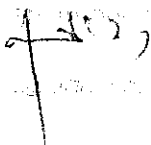
* we wszystkich opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu

** opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowość.

OSZCZĘDNIK ZARZĄDZU
DIREKTOR



OSZCZĘDNIK ZARZĄDZU
DIREKTOR



DIREKTOR
OSZCZĘDNIK ZARZĄDZU

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarżyna” Spółka Akcyjna

10. Tabele cen i stawek opłat netto (bez podatku VAT)

10.1. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych B21, B22a

	GRUPA TARYFOWA	
	B21	B22a
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- całodobową	123,48	X
- szczytową	X	176,73
- pozaszczytową	X	98,43
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	104,17	104,17
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52	
Składnik zmienny stawki sieciowej szczyt. w zł/MWh	X	93,00
Składnik zmienny stawki sieciowej poza szczyt. w zł/MWh/m-c	X	59,20
Składnik zmienny stawki sieciowej całodobowy w zł/MWh/m-c	70,01	X
Składnik stały stawki sieciowej zł/MW/m-c	3 949	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	104,17	

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców jedynie usługi przesyłowe

UZEMNIENIE ZAKŁADU
 Zakład Chemiczny „Organika-Sarżyna”
 Inż. Andrzej Jaskóła

UZEMNIENIE ZAKŁADU
 Zakład Chemiczny „Organika-Sarżyna”
 Inż. Andrzej Jaskóła

Dział Inżynieria
 Urząd Skarbowy w Warszawie
 14-10-2005

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarżyna” Spółka Akcyjna

10.2. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C11, C12a, C21, C22a

	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12a	C21	C22a
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	121,48	X	121,36	X
- szczytową	X	176,73	X	176,73
- pozaszczytową	X	98,36	X	98,42
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	3,89	5,56	5,00	22,35
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh/m-c	41,52			
Składnik zmienny stawki sieciowej szczyt. w zł/MWh/m-c	X	93,33	X	98,00
Składnik zmienny stawki sieciowej poza szczyt. w zł/MWh/m-c	X	67,60	X	70,69
Składnik zmienny stawki sieciowej całodobowy w zł/MWh/m-c	83,28	X	106,92	X
Składnik stały stawki sieciowej zł/MWh/m-c	1 997	3 256	1 340	2 772
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	3,89	5,56	5,00	22,35

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zarówno energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców jedynie usługi przesyłowe

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR DZIAŁU TECHNICZNEGO

[Signature]
mgr inż. Tomasz Jakubas

DYREKTOR DZIAŁU
DYREKTOR DZIAŁU TECHNICZNEGO

[Signature]

[Signature]

Dyrektor Działu
Usługi Energetyczne i Przemysłowe
mgr inż. Tomasz Kulański