



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Znak: OKR-4211-29(6)/2009/683/IV/RW

Kraków, dnia 10 września 2009 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b, 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, Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790, Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69 poz. 586) 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, 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, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682, Nr 175, poz. 1462 i Nr 181, poz. 1524 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539),

po rozpatrzeniu wniosku

Zakładu Chemicznego „ORGANIKA SARZYNA”

Spółka Akcyjna

z siedzibą w Nowej Sarzynie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

zawartego w piśmie z dnia 20 lipca 2009 r. znak: II/532/3742/2009, uzupełnionego pismem z dnia 10 sierpnia 2009 r., znak: II/KM/566/4072/2009 oraz z dnia 8 września 2009 r. znak: II/KM/629/4464/2009,

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 23 lipca 2009 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, w zakresie dystrybucji, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne przedsiębiorstwa energetyczne, posiadające koncesje, ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich 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, 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, Nr 207, poz. 1498 i z 2008 r. Nr 53, poz. 318) oraz wymogami 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. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 i z 2008 r. Nr 58, poz. 357 oraz z 2009 r. Nr 98, poz. 817).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo energetyczne w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok 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 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać



wniosek o uchylenie albo o 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, 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

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Otrzymują:

1. Zakłady Chemiczne „Organika Sarzyna” SA, 37-310 Nowa Sarzyna, ul. Chemików 1,
2. 2 x a/a.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 17.07.2009 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.

Ryszard Wójcik, gł. specjalista

W. Z. Kawa

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyyna” Spółka Akcyjna

TARYFA
dystrybucji energii elektrycznej
ZAKŁADÓW CHEMICZNYCH
„ORGANIKA-SARZYNA” S.A.
OBOWIAZUJĄCA ODBIORCÓW PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI
ELEKTROENERGETYCZNEJ ZCH. ORGANIKA SARZYNA.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 10 września 2009 r.
nr DKR-4211-29(6)/2009/683/IV/RW

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

NOWA SARZYNA, 2009 r.

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Tworzywa i Zakupów

mgr inż. Regina Gnatek

PROKURANT
DYREKTOR FINANSOWY
I KSIĘGOWY

mgr inż. Lucjan Staryk

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna” Spółka Akcyjna

Spis Treści

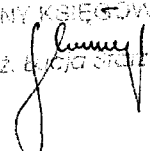
1. Informacje ogólne	3
2. Definicje	4
3. Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucyjne	4
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych	4
3.2. Strefy czasowe	5
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców	5
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur	6
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne	6
4.1. Zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.	6
4.2. Opłaty abonamentowe	7
4.3. Moc umowna	7
5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej	8
6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej	8
7. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci	11
8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu	11
8.1. Tabela opłat dodatkowych	11
9. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji.	12
9.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B21, B22a	12
9.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C21, C22a	13



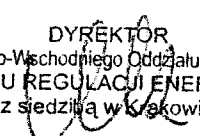
CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Tworzyw i Zakupów


mgr inż. Regina Gnatek

PROKURER I
DYREKTOR FINANSOWY
GŁÓWNY KSIĘGOWY


mgr inż. Alicja Szulc

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie


dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna” Spółka Akcyjna

1. Informacje ogólne

1.1. Niniejsza taryfa została opracowana przez Zakłady Chemiczne „Organika Sarzyna” S.A. zwanego dalej Przedsiębiorstwem.

1.2. Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także 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:
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. — Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z póź. zm.) zwanej dalej „ustawą”,
- b) 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. z 2007 r. Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą KDT”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z póź. zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- d) 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 póź. zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- e) Komunikat 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) Komunikat Prezesa URE nr 37/2008 z dnia 19.12.2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.

1.5. Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.6. 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.

1.7. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

1.8. 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.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

3

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna” Spółka Akcyjna

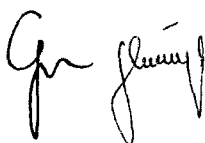

2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie o KDT, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym. Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.2. Umowa – należy przez to rozumieć, odpowiednio umową sprzedaży energii elektrycznej, umowę o świadczenie usług dystrybucji lub umowę kompleksową.
- 2.3. Usługa dystrybucji – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez Przedsiębiorstwo obejmującą:
 - a) dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.4. Zabezpieczenie przelicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez Przedsiębiorstwo).

3. Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucyjne**3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych**

- 3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.
- 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 oznaczające wielkość mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przelicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):
1: 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 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: szczyt przedpołudniowym i popołudniowym
- 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, B22a,
 - b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C11, C12a, C21, C22a.
- 3.1.4. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.5. 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.
- 3.1.6. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym



DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI 4
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczuk-Zaremba

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna” Spółka Akcyjna

poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.1.7. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.2 Strefy czasowe

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

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień– 30 wrzesień)	Zima (1 październik – 31 marzec)
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

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, lub umowa kompleksowa.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonanie rozliczeń w okresach innych niż podane w punkcie 3.3.1.

3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.

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:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.3.5. 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 Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat.

W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do 31.12.2009 roku, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

5

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna” Spółka Akcyjna

- 3.3.6. Dla odbiorców zasilanych po stronie niskiego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie wysokiego napięcia transformatora, straty mocy i energii elektrycznej oraz straty w transformatorach, w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.7. 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 w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.8. 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 3.3.7.
- 3.3.9. 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.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.9. 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 lub w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.11. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.3.12. Czasowe odłączenie od sieci Przedsiębiorstwa, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT.

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 dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur zgodnie z § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne**4.1. Zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.**

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

$$O_{\text{pod}} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^n (S_{ZVnk} \cdot E_{oik}) + S_{\alpha SJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba 6

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna” Spółka Akcyjna

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW mocy umownej];
- P_i - moc umowna danego odbiorcy [w MW]
- S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k” [w zł /MWh];
- E_{oik} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę dla strefy czasowej „k” [w MWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
- S_{asr} - składnik jakościowy [w zł/MWh];
- 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 mocy umownej];
- O_u - opłata abonamentowa [w zł];
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3)

4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika P_i i S_{SVn} , o których mowa w pkt. 4.1.1.

4.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn składnika $P_{i,}$, o którym mowa w pkt. 4.1.1., i stawki opłaty, w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT.

4.2. Opłaty abonamentowe

4.2.1. Odbiorca za odczytywanie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą obciążony jest opłatą miesięczną, zwaną są opłatą abonamentową.

4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.3. Moc umowna

4.3.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie.

4.3.2. Moc umowna jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku dla każdego przyłącza. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa, na pisemny wniosek odbiorcy, zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.

4.3.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu przez odbiorcę określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.

4.3.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy 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.

4.3.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20%, dla całego okresu objętego korektą.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

7

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna” Spółka Akcyjna

- 4.3.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej 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 pkt. a)
- 4.3.7. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsca dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w którym zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 4.3.8. 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.

5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej

- 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 $b_n = 2,11$ zł/godzinę.
- 5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich pisemny 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 2 943,88zł (M.P. Nr 9, poz. 112).

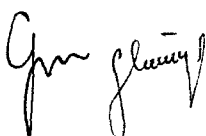
6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
 - Pobieranie energii elektrycznej
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - przez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1.1, Przedsiębiorstwo może obciążyć podmiot nielegalnie pobierającego tę energię opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten przedmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- wielkość mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI 8
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna” Spółka Akcyjna

- 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
- 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.
 - 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 dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, oraz dwukrotności cen energii elektrycznej, o których 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 elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
- 6.4. W przypadku, 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 dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy przyjmując:
- wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - ilości energii elektrycznej w wysokości, jak niżej:
 - 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. 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.
 - 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 pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy przyjmując:
- wielkość mocy umownej określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej,
 - ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - dla układu jednofazowego 3000 kWh,
 - dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6000 kWh,
 - dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika 300 kWh,
 - dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,



DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarżyna” Spółka Akcyjna

e) dla układu z przekładnikami prądowymi i napięciowym (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

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 [A].

- 6.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt 6.2, 6.4 i 6.5 są określane w taryfach jako ilości maksymalne 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 wykonywanie czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

	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 44,84 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	105,00 zł.
	b) dla układu półpośredniego	131,29 zł.
	c) 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
4.	Założenie, w miejsce zerwanej lub naruszonej plomby na wskaźniku mocy 15 – minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna” Spółka Akcyjna

7. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci

W okresie obowiązywania taryfy sprzedawca nie przewiduje podłączeń nowych odbiorców do sieci, 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 zmianę taryfy w tym zakresie.

8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu**8.1. Tabela opłat dodatkowych**

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł/czynności
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii*:	
	a) na napięciu nN	71,74
	b) na napięciu SN	107,61
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego:**	
	a) bezpośredniego	71,74
	b) półpośredniego	107,61
	c) pośredniego	152,46
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego:**	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 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 licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	89,68
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, których mowa w pkt. 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa:	
	a) w sieci nN b) w sieci SN	197,29 286,97
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegający opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: – za pierwszą plombę	25,06

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczak-Zaremba

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna” Spółka Akcyjna

	– za każdą następną	5,27
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno – pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczonej do sieci:****	96,73

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

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

***Oplaty 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 pozostających 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, zawartej w pkt 8.1, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następných czynności pomniejsza się o kwotę 19,79 za dojazd do odbiorcy.

9. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji.

9.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B21, B22a

	GRUPA TARYFOWA	
	B21	B22a
Dystrybucja		
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	
Stawka opłaty o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/MW/m – c	3 346,32	
Składnik zmienny stawki sieciowej szczytowej w zł/MWh	X	106,20
Składnik zmienny stawki sieciowej pozaszczytowej w zł/MWh	X	54,13
Składnik zmienny stawki sieciowej całodobowy w zł/MWh	72,11	X
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m – c	2 800,00	1 935,31
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m – c	108,81	105,28

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Tworzyw i Zakupów

mgr inż.  Gnatek

DYREKTOR
Olsztynowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

12

Zakłady Chemiczne „Organika-Sarzyna” Spółka Akcyjna

9.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C21, C22a

	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12a	C21	C22a
Dystrybucja				
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82			
Stawka opłaty o których mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/MW/m – c	1 350,62			
Składnik zmienny stawki sieciowej szczytowej w zł/MWh	X	110,45	X	115,49
Składnik zmienny stawki sieciowej pozaszczytowej w zł/MWh	X	57,68	X	63,39
Składnik zmienny stawki sieciowej całodobowy w zł/MWh	106,83	X	102,30	X
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m – c	1 940,22	1939,19	1 940,30	1 940,24
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m – c	4,44	5,32	5,87	26,38

CZŁONEK ZARZĄDU
ds. Tworzyw i Zakupów

mgr inż. Regina Gnatek

PROKURENT
DYREKTOR FINANSOWY
GŁÓWNY KASJER

mgr inż. Andrzej Szulczyk

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba