



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 9 marca 2005 r.

DTA-4211-5(7)/2005/1081/IV/JD

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 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 oraz 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 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 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego **Zakłady Tworzyw Sztucznych IZO-ERG S.A.** z siedzibą w Gliwicach,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

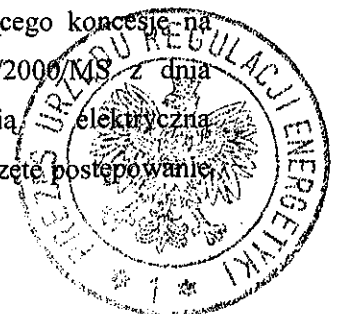
zawartego w piśmie z dnia 22 grudnia 2004 r. (bez znaku), uzupełnionego pismami: z dnia 21 stycznia 2005 r. znak: PU/245/2005, z dnia 27 stycznia 2005 r. PU/262/2005, z dnia 18 lutego 2005 r. znak: PU/326/2005 oraz z dnia 21 lutego 2005 r. (bez znaku),

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 28 grudnia 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/215/1081/W/1/2/2000/MS z dnia 13 września 2000 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/266/1081/W/1/2/2000/MS z dnia 13 września 2000 r., zostało wszczęte postępowanie



administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo 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 taryfowe,
- 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.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo dokona przyłączenia nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.

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 Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.



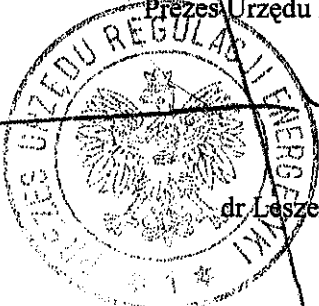
Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione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

W 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 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

ZAKŁADY TWORZYW SZTUCZNYCH
IZO-ERG S.A.
ul. Jana Śliwski 86
44-100 Gliwice

Zakłady Tworzyw Sztucznych
"IZO-ERG" Spółka Akcyjna
44-100 GLIWICE, ul. Jana Śliwki 86
Tel. 33-86-299
Regon271555222, NIP 631-000-05-17
(1)

**ZAKŁADY TWORZYW SZTUCZNYCH
"IZO-ERG" S.A.
z siedzibą w Gliwicach
ul. J. Śliwki 86
44-100 GLIWICE**

TARYFA

dla

ENERGII ELEKTRYCZNEJ

DYREKTOR ds. FINANSOWYCH
CZŁONEK ZARZĄDU

Wojciech Szałka

Główny Księgowy
Prokurent

Walentyna Kuleta

Gliwice 2005 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW
- 3.1. Grupy taryfowe odbiorców
- 3.2. Strefy czasowe
- 3.3. Zasady rozliczeń i korygowania wystawionych faktur
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
- 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną
- 4.2. Opłaty abonamentowe
5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
- 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe
- 5.2. Moc umowna
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
9. OPŁATY DODATKOWE ZA USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY
10. CENY I STAWKI OPŁAT

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość:
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii,
 - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.2. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców, obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakłady Tworzyw Sztucznych "IZO-ERG" S.A. z siedzibą w Gliwicach, zwane dalej "sprzedawcą".
- 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. 959 i Nr 173, poz. 1808), zwanej dalej "ustawą",
 - b) 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",
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu sieciowego i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), 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.

2. DEFINICJE

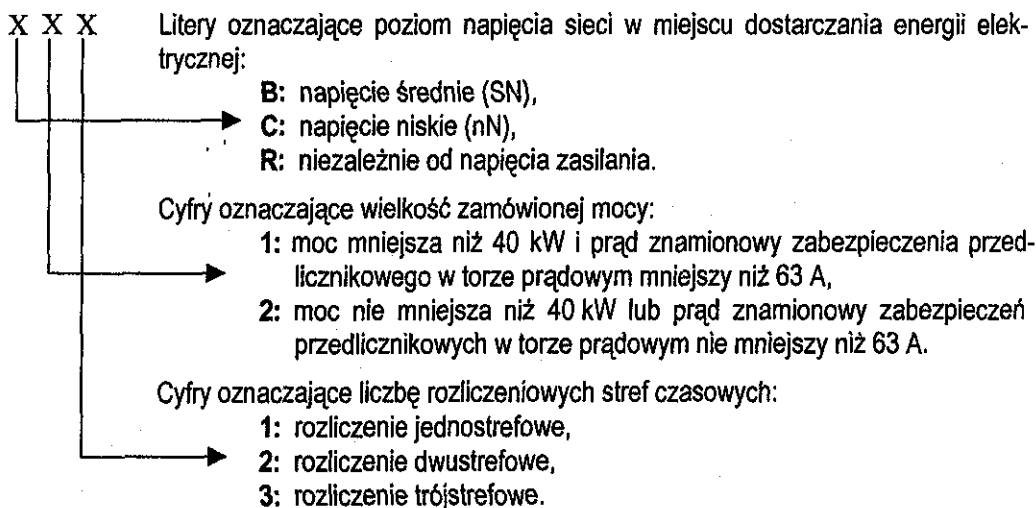
- 2.1. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

- 2.4. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.5. Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią przedsiębiorstwa energetycznego, świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę, polegającą na przesyłaniu energii elektrycznej.
- 2.6. Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.7. Średnie napięcie (SN) – napięcie wyższe od 1 kV i niższe niż 110kV.
- 2.8. Niskie napięcie (nN) – poziom napięcia nie wyższy niż 1 kV.
- 2.9. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów lub rozliczeń.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW

3.1. Grupy taryfowe odbiorców

- 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. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



- 3.1.2. Na podstawie zasad podziału odbiorców, określonych w pkt 3.1.1, ustala się następujące grupy taryfowe:
 - a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21 i B23,
 - b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22, C11 i C12,
 - c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R.
- 3.1.3. Grupa taryfowa R ma zastosowanie tylko w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje ze względów technicznych nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

- 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. 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
- 3.1.6. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- na nN – 66,75 zł,
 - na SN – 100,13 zł,

3.2. Strefy czasowe

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach trójstrefowych za energię elektryczną z odbiorcami grupy taryfowej B23 przedstawiono w tabeli 1.

Tabela 1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach trójstrefowych za pobraną energię

NR STREFY	STREFA CZASOWA	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia ÷ 30 września)	ZIMA (1 października ÷ 31 marca)
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 ¹⁾	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

¹⁾ Jeżeli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy nr 3 (pozostałe godziny doby).

- 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dwustrefowych za pobraną energię elektryczną z odbiorcami grupy taryfowej C12 i C22 są następujące:
- strefa dzienna – w godz. 7⁰⁰ – 21⁰⁰,
 - strefa nocna – pozostałe godziny doby.
- 3.3. Zasady rozliczeń i korygowania wystawionych faktur
- 3.3.1. Rozliczeń odbiorców za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż okres miesięczny.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną i przesył tej energii w wysokości określonej na podstawie prognozowanego jej zużycia w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym jest mowa w pkt 3.3.3, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię, to:

- 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. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatorów. 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 i energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości tych strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa przesyłowa, lecz w ilości nie wyższej, niż 3 % mocy i energii czynnej, zmierzonej przez odpowiednie układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.6. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.6., 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.
- 3.3.8. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur, zgodnie z § 37 ÷ 39 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną

- 4.1.1. Oplatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ceny energii w danej grupie taryfowej i ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych (z zastrzeżeniem w pkt 4.1.2.), zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii, ustalonej zgodnie z pkt 4.1.2.
- 4.1.4. Ceny energii elektrycznej obowiązujące w poszczególnych grupach taryfowych zestawione zostały w tabeli 2 niniejszej taryfy.

4.2. Opłaty abonamentowe

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za techniczną i 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, ponoszą na rzecz sprzedawcy opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 4.2.2. Opłatę abonamentową nalicza się 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 kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorcy kupującego jedynie usługi przesyłowe.
- 4.2.4. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę. Stawki te ustalone zostały dla miesięcznych okresów rozliczeniowych.
- 4.2.5. Stawki opłat abonamentowych obowiązujące w poszczególnych grupach taryfowych zestawione zostały w tabeli 2 niniejszej taryfy.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe

- 5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową dla określonego odbiorcy oblicza się według wzoru:

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_p – opłatę za usługę przesyłową, wyrażoną w zł za okres rozliczeniowy,
- S_s – składnik stały stawki sieciowej, wyrażony w zł/kW/miesiąc,
- P – moc umowną, określoną dla danego odbiorcy zgodnie z pkt 5.2, wyrażoną w kW,
- S_z – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, wyrażony w zł/jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2,
- E – ilość energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażoną w jednostkach energii.
- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki sieciowej i stawkę opłaty systemowej, natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt 5.1.1, przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie przesyłowej.
- 5.1.4. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- części stałej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
 - części zmiennej, stanowiącej iloczyn ilości pobranej energii czynnej, określonej zgodnie z zasadami przedstawionymi w pkt 4.1.2, i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej.
- 5.1.5. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

- 5.1.6. Stawki opłat za usługi przesyłowe, obowiązujące w poszczególnych grupach taryfowych, zestawione zostały w tabeli 2 niniejszej taryfy.
- 5.2. Moc umowna
- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.3. Za zgodą sprzedawcy dopuszcza się zamawianie mocy umownej w różnej wysokości na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa przesyłowa.
- 5.2.4. 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.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej za zgodą sprzedawcy w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 % dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.6. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, określonej w umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej oraz:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).

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, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i ust. 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{IT} = 1,5 \text{ zł/godz.}$
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

a) za nieprzyjęcie zgłoszenia 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 niepowiadomienie, 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 niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV –	151,83 zł,
f) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej 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 niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej 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,
h) za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej 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 nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf –	7,59 zł,
k) za przedłużenie 14-dniowego 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:
- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia ze sprzedawcą umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy przesyłowej,
 - 2) pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy przesyłowej, 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., ppkt 1), pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca byłby zakwalifikowany ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) wielkości mocy, stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kW·h,
(Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W przypadku 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 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 liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1., ppkt 2), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 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., ppkt 2), lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ilości energii w wysokości jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną z faz, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kW·h,
(Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W przypadku 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 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 liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1., ppkt 2), lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:

- a) dla układu jednofazowego – 3 000 kW-h,
 b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – 6 000 kW-h,
 c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowego licznika – 300 kW-h,
 d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 300 kW-h,
 e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego I_O – 300 kW-h.

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 [kV],

I – mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

- 7.6. Ilości ryczałtowe pobranej energii elektrycznej, o których mowa w pkt 7.2, 7.4 i 7.5 są określone w taryfie jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające 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 c) dla układu pośredniego	97,70 zł 122,16 zł 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 plombi na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plombi	Iloczyn 150 % miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca
----	---	---

8. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji – zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie i dlatego taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia nowego odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

9. OPŁATY DODATKOWE ZA USŁUGI LUB CZYNNOSCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

Sprzedawca ustala następujące opłaty dodatkowe:

L.p.	Wyszczególnienie	Stawka [zł/czynność]
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej a) na SN b) na nN	100,13 66,75
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego przez sprzedawcę a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	66,75 100,13 141,85
3	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego *)	Kwota 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego, lub kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę zewnętrzną, przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4	Usługi pogotowia technicznego	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej w wewnętrznej instalacji zasilającej: a) do 25 A włącznie - za pierwszą wkładkę - za każdą następną b) od 32 A do 63 A - za pierwszą wkładkę - za każdą następną c) powyżej 63 A - za pierwszą wkładkę - za każdą następną	20,86 3,00 22,53 5,00 30,04 14,00

4.2.	Przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika lub licznika z zegarem sterującym (dla liczników strefowych) na inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	83,45
4.3.	Nadzór pełniony nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy – za każdą godzinę	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy: a) w sieci SN b) w sieci nN	267,00 183,57
4.5.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę - za każdą następną	23,40 5,00

*) Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

10. CENY I STAWKI OPŁAT

Ceny energii elektrycznej oraz stawki opłat przesyłowych i abonamentowych, obowiązujące w rozliczeniach z odbiorcami, zawiera tabela 2.

Tabela 2. Ceny energii i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców

L.p.	RODZAJ OPŁATY	GRUPA TARYFOWA						
		B23	B21	C22	C21	C12	C11	R
1.	Stawki opłat za świadczone usługi przesyłowe							
1.1.	Składnik stały stawki sieciowej S_s [zł/kW/m-c]	14,10	14,10	5,00	5,00	2,00	2,00	1,10
1.2.	Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej S_z [zł/MW-h], w tym: – składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MW-h] – stawka systemowa [zł/MW-h]	85,20 43,68 41,52	85,20 43,68 41,52	123,80 82,28 41,52	123,80 82,28 41,52	139,00 97,48 41,52	139,00 97,48 41,52	150,00 108,48 41,52
2.	Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w obrocie energią elektryczną							
2.1.	Cena za energię elektryczną [zł/MW-h] – całodobową – dzienną – nocną – dla szczytu przedpołudniowego – dla szczytu popołudniowego – dla pozostałych godzin doby		129,00	139,00 110,50	137,00	138,00 109,50	135,00	135,00
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/odb./m-c]	15,00	15,00	7,00	7,00	6,00	6,00	3,00