



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 20 października 2003 r.

DTA-821/1081-C/2/2003/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) 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 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660)

po rozpatrzeniu wniosku

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

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 29 sierpnia 2003 r. znak: PU/935/2003, uzupełnionego pismem

z dnia 6 października 2003 r. znak: PU/1060/2003

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 5 września 2003 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 z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), 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 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).
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.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes



Wiesław Wójcik

Otrzymuje:
Zakłady Tworzyw Sztucznych
IZO-ERG S.A.
ul. Jana Śliwki 86
44 – 100 Gliwice

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

TARYFA
dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Gliwice 2003 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. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
 - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną
 - 4.2. Opłaty abonamentowe.
5. SZCZEGÓŁOWE 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.
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.
10. CENY I STAWKI OPŁAT

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza 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 pobieranych za usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonych podmiotów,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. Nr 153, poz. 1504 z 2003 r.), zwanej dalej "ustawą",
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 1, poz. 7 z 2001 r.), zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym",
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej "rozporządzeniem przyłączeniowym",
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 17, poz. 158).
- 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 zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

Opłaty związane z przyłączeniem podmiotu do sieci, nielegalny pobór energii oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.

Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszych o podatek od towarów i usług.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością do 1 kW i do 1 kWh.
- 1.8. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych, określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

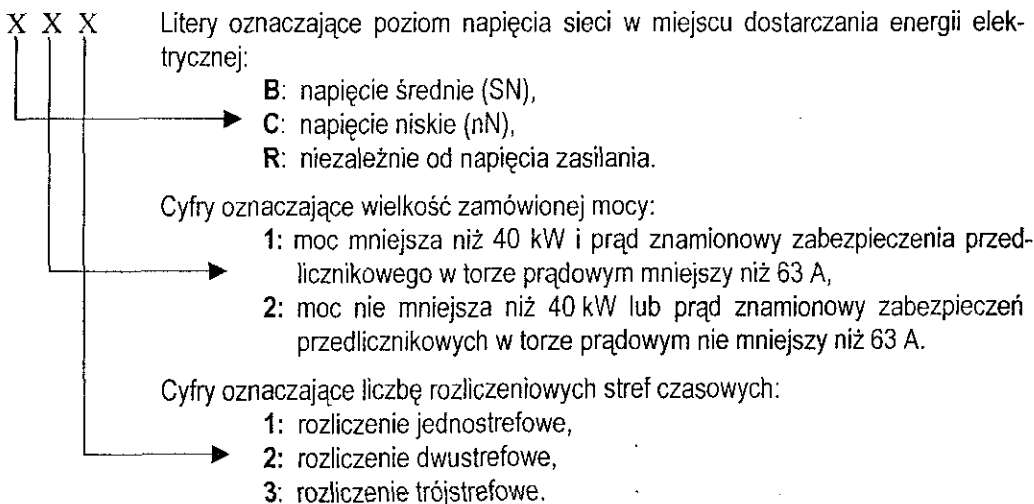
2. DEFINICJE

- 2.1. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje usługę przesyłową lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.2. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego sprzedawca jest zobowiązany dostarczać energię elektryczną określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.4. Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.5. Średnie napięcie (SN) – napięcie wyższe od 1 kV i niższe niż 110kV.
- 2.6. Niskie napięcie (nN) – poziom napięcia nie wyższy niż 1 kV.
- 2.7. 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:
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22, C11 i C12,
 - 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. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości :
- na napięciu niskim nN – 80,00 zł,
 - na napięciu średnim SN – 120,00 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⁾ Jeśli 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, chyba że umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych stanowi inaczej.
- 3.3.2. 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.

- 3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym jest mowa w pkt. 3.3.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczona 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.
- 3.3.4. 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 rachunków, zgodnie z § 40 ÷ 42 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną
- 4.1.1. Odbiorcy zakwalifikowani do poszczególnych grup taryfowych ponoszą na rzecz sprzedawcy:
- a) opłaty za pobraną energię elektryczną czynną,
 - b) miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.1.2. Wysokość opłaty za energię elektryczną czynną w danym okresie rozliczeniowym dla poszczególnych miejsc dostarczania tej energii ustala się jako sumę iloczynów ilości energii zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w danej strefie czasowej oraz ceny energii elektrycznej, odpowiadającej tej strefie, właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R wysokość opłaty za pobraną energię elektryczną ustala się na podstawie ilości energii, określonej wg zasad, zawartych w umowach sprzedaży energii elektrycznej. Jeśli strony nie ustaliły inaczej, ilość pobranej energii przez danego odbiorcę z grupy taryfowej R określa się jako iloczyn uzgodnionego w umowie sprzedaży energii, średniego w okresie rozliczeniowym czasu pracy odbiorników danego odbiorcy oraz sumy mocy przyłączonych odbiorników tego odbiorcy.
- 4.1.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia tych transformatorów. Jeśli strony umowy uzgodniły zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia ww. transformatorów, ilość pobranej energii określa się na podstawie wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat energii czynnej w transformatorach, zmierzonych za pomocą odpowiednich urządzeń do pomiaru tych strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat energii czynnej, wielkość tych strat strony określają w umowach sprzedaży energii, lecz w ilości nie wyższej, niż 3 % energii czynnej, zmierzonej przez odpowiednie układy pomiarowo-rozliczeniowe tej energii.
- 4.1.4. Ceny energii elektrycznej oraz opłaty abonamentowe, obowiązujące w poszczególnych grupach taryfowych, zestawione zostały w tabeli 3 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. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe.
- 4.2.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę. Stawki te ustalone zostały dla miesięcznych okresów rozliczeniowych.
- 4.2.4. Opłatę abonamentową nalicza się w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe

- 5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych (SN lub nN), oblicza się według wzoru:

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

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 o świadczenie usług przesyłowych.
- 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 sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich pracy i składnika zmiennego stawki opłaty przesyłowej.
- 5.1.5. Stawki opłat za usługi przesyłowe, obowiązujące w poszczególnych grupach taryfowych, zestawione zostały w tabeli 3 niniejszej taryfy.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Odbiorca obowiązany jest do określania mocy umownej osobno dla każdego z zasilających go przyłączy, a do ustalenia wysokości składnika stałego opłaty przesyłowej przyjmuje się sumaryczną moc ze wszystkich przyłączy.
- 5.2.2. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy określanie różnej wielkości mocy umownej dla poszczególnych miesięcy roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być wyższa od mocy odpowiadającej 120 % znamionowego prądu przekładników prądowych i niższa od mocy, odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub bezpośredniego licznika do pomiaru mocy.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych, określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty, określone w § 44, ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w dopuszczalnych granicach, o której mowa w § 44, ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rT} = 1,5$ zł/godz.
- 6.2. Sprzedawca jest obowiązany udzielić lub odmówić udzielenia bonifikaty lub upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez określonego odbiorcę.
- 6.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, przysługują odbiorcom opłaty wyznaczone zgodnie z § 45 rozporządzenia taryfowego w następującej wysokości:

a)	za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy –	15,18 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, przerwanych z powodu awarii sieci –	7,59 zł,
d)	za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie 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, 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 nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabez-	

	pieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią –	75,91 zł,
g)	za nie poinformowanie 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 nie poinformowanie 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 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:
- 1) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
 - 2) pobieranie energii 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 manipulacji lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1, ppkt 1), pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz ze względu na sumę mocy 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 – 25 kWh,
- (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, o którym mowa w pkt 7.1., ppkt 2), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - 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 udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której odbiorca jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 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 udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której odbiorca jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 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 kWh,
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika –	6 000 kWh,
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowego licznika –	300 kWh,
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego –	300 kWh,
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni)	

za każdy 1 A prądu obliczeniowego I_O –	300 kWh.
-------------------------------------------	----------

Prąd obliczeniowy I_O określa się według wzoru:

$$I_O = 2,5 \times U \times I$$

gdzie:

2,5 – stała, w 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 są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może stosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego demontażem i ponownym montażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 7.10 pobiera się opłaty w wysokości:

a) dla układu bezpośredniego –	117,08 zł,
b) dla układu półpośredniego –	146,40 zł,
c) dla układu pośredniego –	195,20 zł.
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę równą opłacie pobranej przez jednostkę legalizacyjną, powiększoną o 50 zł kosztów związanych z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia.
- 7.10. Za założenie przez sprzedawcę, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej, właściwej dla danej grupy taryfowej.

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 ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

Sprzedawca ustala opłaty dodatkowe za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy, zestawione w tabeli 2.

Tabela 2. Tabela opłat dodatkowych

L.p.	WYSZCZEGÓLNIENIE	STAWKA [zł/czynność]
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	
	a) na SN b) na nN	120 80
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego przez sprzedawcę	
	a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	80 120 170
	3	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego *)
4	Usługi pogotowia technicznego	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	25 3
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	27 5
c)	powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	36 14
	4.2.	Przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego na inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu
4.3	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych, będących własnością sprzedawcy	50
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	320 220

*) 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 3.

Tabela 3. 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]	17,08	17,08	6,10	6,10	2,44	2,44	1,22
1.2.	Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej S_z [zł/MW-h], w tym:	96,30	96,30	140,83	140,83	168,89	168,89	171,33
	– składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MW-h]	46,93	46,93	91,46	91,46	119,52	119,52	121,96
	– stawka systemowa [zł/MW-h]	49,37	49,37	49,37	49,37	49,37	49,37	49,37
2.	Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w obrocie energią elektryczną							
2.1.	Cena za energię elektryczną [zł/MW-h]							
	– całodobową		150,67		159,82		156,16	156,16
	– dzienną			162,26		159,21		
	– nocną			124,44		123,22		
	– dla szczytu przedpołudniowego	180,56						
	– dla szczytu popołudniowego	242,78						
	– dla pozostałych godzin doby	120,78						
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/odb./m-c]	21,96	21,96	9,76	9,76	9,15	9,15	4,27