



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 25 sierpnia 2004 r.

DTA-4211-11(14)/4399/I/2004/JS

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 i 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 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Towarzystwo Inwestycyjne Elektrownia Wschód S.A. z siedzibą w Lublinie
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w pismach z dnia 2 stycznia 2004 r. znak: TIEW/2/2004, z dnia 16 lutego 2004 r. znak: TIEW/4/2004, z dnia 10 marca 2004 r. znak: TIEW/19/2004, z dnia 16 kwietnia 2004 r. znak: TIEW/25/2004, z dnia 8 czerwca 2004 r. znak: TIEW/29/2004 oraz z dnia 3 sierpnia 2004 r. znak: TIEW/43/2004

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

Przedsiębiorstwo posiadające koncesje na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej PEE/268/4399/W/2/2004/MS z dnia 27 lutego 2004 r. oraz na obrót energią elektryczną nr OEE/365/4399/W/2/2004/MS z dnia 27 lutego 2004 r., złożyło w dniu 7 stycznia 2004 r. wnioszek o zatwierdzenie 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 zasad 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 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

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.



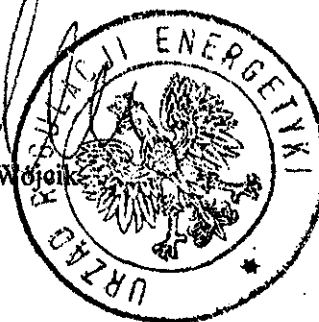
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes

Wiesław Wójcik



Otrzymuje:
TIEW S.A.
ul. Złota 2
20-122 Lublin

**Towarzystwo Inwestycyjne
ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.**

20-112 Lublin

ul. Złota 2



**TARYFA DLA ENERGII
ELEKTRYCZNEJ**

Lublin, 2004

*Towarzystwo Inwestycyjne
„ELEKTROWNIA WSCHÓD” S.A.
20-112 Lublin, ul. Złota 2
tel./fax (0-81) 532 32 18, 534 64 70
NIP 712-235-38-55, Regon 430907543*

PREZYŚ ZARZĄDU

Zygmunt Buczak

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.**Spis treści.**

1. Informacje ogólne	
2. Definicje.....	
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe....	
3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych	
3.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach	
3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców	
3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur	
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.....	
4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną.....	
4.2 Opłaty abonamentowe	
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe	
5.1 Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe	
5.2 Moc umowna	
5.3 Pewność zasilania odbiorców	
5.4 Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej.....	
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców	
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej	
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci	
9. Zasady ustalania stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączanego podmiotu	
10. Tabele cen i stawek opłat.....	

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.**1. INFORMACJE OGÓLNE**

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne Towarzystwo Inwestycyjne ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A. z siedzibą w Lublinie, zwane dalej “sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959), 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 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. z 2000 r. 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

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.

odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych
(Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).

- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 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.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW oraz 1 kWh i 1 kvarh.

2. DEFINICJE

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tą energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.2. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.3. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut służąca do zaprojektowania przyłączenia
- 2.4. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w:

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.

- a) umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - b) umowie przesyłowej, zawieranej między operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
 - c) umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą” a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny;
- 2.5. **Moc pobrana** – jest to największy 15 minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.6. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.7. **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.8. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.9. **Umowa** - umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.10. **Usługa przesyłowa** – jest to usługa świadczona przez sprzedawcę obejmująca:
- a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdziałczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.11. **Okres rozliczeniowy** – czas pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej ustalany przez sprzedawcę.
- 2.12. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe , a także układy połączeń między nimi, służące

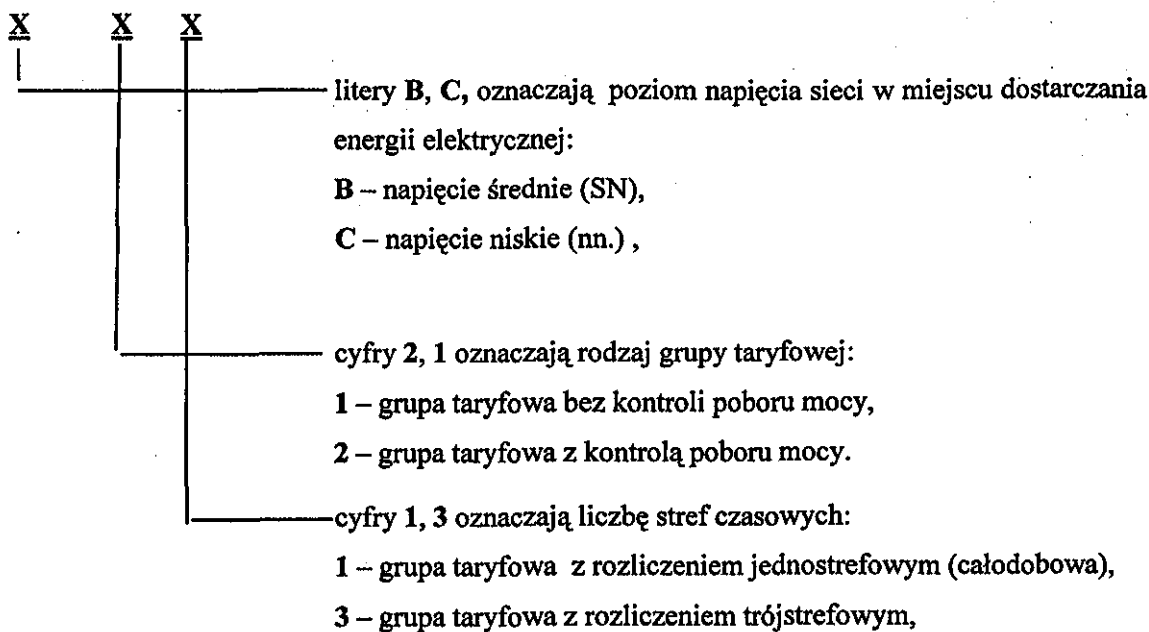
TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.

bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.

- 2.13. **Wysokie napięcie [WN]** – obejmujące napięcie 110 kV.
- 2.14. **Średnie napięcie [SN]** – wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.15. **Niskie napięcie [nn.]** – nie wyższe niż 1 kV.
- 2.16. **Tangens φ** - stosunek energii elektrycznej biernej pobranej do energii elektrycznej czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym
- 2.17. **Wskaźnik mocy** – urządzenie w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, umożliwiające kontrolę wielkości mocy czynnej pobieranej przez odbiorcę.
- 2.18. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym licząc od strony zasilania niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.19. **Zwiększona pewność zasilania** – połączenie elektroenergetycznych urządzeń odbiorcy z siecią, co najmniej dwoma ciągami zasilania

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE**3.1 ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH**

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są przez sprzedawcę 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 symboli grup taryfowych:

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.

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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - **B11, B23**
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn. – **C11, C23**,

Grupa taryfowa C ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, o rocznym zużyciu energii elektrycznej do 800 000 kWh / rok.

3.1.3. O ilości stref czasowych w grupie taryfowej energii elektrycznej decyduje odbiorca. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa z określoną ilością stref czasowych obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.

Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z trzema strefami przedstawia tabela 3.2.1.1.

TABELA 3.2.1.1. Strefy czasowe grup taryfowych B23, C23 w poszczególnych godzinach doby

Miesiące ¹	Dzień tygodnia	Godziny doby																										
		0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰		
1 styczeń – 31 marzec	poniedziałek – piątek	III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	
		III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
1 kwiecień – 31 czerwiec	poniedziałek – piątek	III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
		III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
1 lipiec – 30 wrzesień	poniedziałek – piątek	III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
		III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
1 październik – 31 grudzień	poniedziałek – piątek	III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
		III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
1 styczeń – 31 grudzień	sobota, niedziela	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III

UWAGA:

- I – strefa godzin szczytu przedpołudniowego,
- II – strefa godzin szczytu popołudniowego,
- III – strefa pozostałych godzin doby²

¹ Okres: od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczane są do sezonu zimowego, sezon letni obejmuje okres od 1-go kwietnia do 30-go września

² Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy w całości zaliczane są do strefy trzeciej (strefa pozostałych godzin doby).

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.

- 3.2.2. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.2.3. Odbiorca, pobierający energię elektryczną 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.
- 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW**
- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowych dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych ustalanych w umowie sprzedaży i świadczenia usług przesyłowych.
- 3.3.2. Sprzedawca zawiera z odbiorcą jedną wspólną umowę: sprzedaży energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.3. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dokonuje się na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w miejscu dostarczenia tej energii określonym w umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczeniu usług przesyłowych.
- 3.3.4. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.3 ilość energii elektrycznej 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.
- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 3.3.6. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii elektrycznej oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych.

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.

Wielkość strat mocy czynnej i energii elektrycznej czynnej i biernej przyjmuje się

1. w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii czynnej.
2. Straty jałowe energii elektrycznej czynnej i biernej transformatora przyjmuje się w wysokości równej:
 - iloczynowi liczby dni okresu rozliczeniowego i jałowych strat energii czynnej w ciągu doby, obliczonych na podstawie dokumentacji techniczno-ruchowej transformatora,
 - iloczynowi liczby dni okresu rozliczeniowego i jałowych strat energii elektrycznej biernej w ciągu doby, obliczonych na podstawie dokumentacji techniczno-ruchowej transformatora.

W przypadku, gdy czas użytkowania transformatora jest krótszy od okresu rozliczeniowego wielkość strat jałowych ulega proporcjonalnemu obniżeniu.

Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformatorach należy odpowiednio odejmować.

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

a) na napięciu nn	80,00 zł
b) na napięciu SN	120,00 zł

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.

- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt 3.4.3 nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ**

- 4.1.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny za energię elektryczną w danej grupie taryfowej.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i jest rozliczana w cyklu miesięcznym dla odbiorców wszystkich grup taryfowych.

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.**5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE****5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE**

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

$$O_p = S_{st} \cdot P + S_{zm} \cdot E$$

gdzie:

O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

S_{st} - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(MW/miesiąc),

P - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.2.1 wyrażona w MW

S_{zm} - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej w zł/MWh o którym mowa w pkt. 5.1.2.

E - ilość energii elektrycznej objęta daną usługą przesyłową wyrażona w MWh

5.1.2. Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej zależnej od ilości energii elektrycznej ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_{zm} , o którym mowa w pkt 5.1.1. jest sumą wyżej wymienionych stawek.

5.1.3. Od odbiorców przyłączonych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5.2. MOC UMOWNA

5.2.1. Dla odbiorców wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług przesyłowych.

5.2.2. Moc umowna jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

5.2.3. Moc umowna, przyjmowana do rozliczeń dla każdego z przyłączy, nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych i nie większa od mocy przyłączeniowej.

5.2.4. Zmiana mocy umownej dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych bez kontroli poboru mocy następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.

warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.

- 5.2.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 5.2.6. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
 - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a.

5.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy we wniosku o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zwiększonej pewności zasilania, ponoszą podwyższone opłaty stałe za usługi przesyłowe w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 5.3.2. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do miesięcznej stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe.
- 5.3.3. Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej instalacje elektroenergetyczne odbiorcy.
- 5.3.4. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania, wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.3.5. Do ustalenia zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko przypadki, gdy spełniony jest co najmniej jeden z poniższych warunków:

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.

- ciągi zasilania w punktach przyłączenia do elementów urządzeń odbiorcy są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
- ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

5.4. OPŁATY ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

5.4.1. Za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej, przez który rozumie się:

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej “umownym współczynnikiem mocy” lub
 - b) pobór energii elektrycznej biernej indukcyjnej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - c) pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku pojemnościowym,
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt: oraz 5.4.7 i 5.4.8.

5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii elektrycznej biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.4.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii elektrycznej biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.

5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.

5.4.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.

5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko

$$\text{gdy } \text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0): \quad O_b = 2 \cdot S_{ZVn} \cdot \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2\varphi}{1 + \text{tg}^2\varphi_0}} - 1 \right) \cdot A$$

gdzie:

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n , wyrażony w zł/kW·h,

A – suma energii elektrycznej czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

5.4.7. W przypadku poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .

5.4.8. Odbiorca pobierający energię elektrycznej czynną przy współczynniku pojennościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.1. Sprzedawca udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego na zasadach określonych w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{\pi} = 1,50$ zł/godz.

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.

- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:

1	za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,81 zł.
2	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł,
3	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci	7,59 zł,
4	za nie powiadomienie, co najmniej z 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 1kV	15,18 zł,
5	za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł,
6	za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł,
7	za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł,
8	za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł,
9	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,
10	za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,
11	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.**7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

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

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

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

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

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

1) Pięciokrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której podmiot byłby zakwalifikowany , ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,

2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

3) ilości energii obliczonej, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kW·h.

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 25 A,

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.

- 1) dwukrotności 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 elektrycznej, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej

dla całego okresu udowodnionego nielegalnego poboru energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii elektrycznej w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kW·h.

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 25 A,

c) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych 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.,

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.

3) ryczałtowej ilości energii elektrycznej, 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 amper prądu znamionowanego licznika | 300 kW·h, |
| d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego | 300 kW·h, |
| e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 | 300 kW·h |

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 w A.

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

7.7. Ustala się następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.

7.7.1. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia pobiera się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 50,00 zł kosztów związanych z jego demontażem i ponownym montażem.

7.7.2. 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 punkcie 7.7.4, 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.

7.7.3. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenie pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji w wysokości 114 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości: 50,00 zł.

7.7.4. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca.

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.**8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI**

8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- b) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- c) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,

8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, na podstawie 25 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.3. Z przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę która stanowi iloczyn stawki za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego.

8.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dokonanej na wniosek podmiotu, zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

8.5. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.

- 8.6. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się, na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.7. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.8. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę w wysokości:
- 120 zł dla podmiotu przyłączanego na nn,
 - 240 zł dla podmiotu przyłączanego na SN
- którą w przypadku, gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie. W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata ulega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył. W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi. Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.
- 8.12. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty zł/kW
IV, V	Napowietrzne	95,00
IV, V	Kablowe	120,00

W przypadku, gdy długość przekracza 200 metrów pobiera się dodatkowo opłatę w wysokości 33zł za każdy metr ponad 200 metrów długości przyłącza.

TOWARZYSTWO INWESTYCYJNE ELEKTROWNIA WSCHÓD S.A.**9. ZASADY USTALANIA STAWEK OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZANEGO PODMIOTU**

9.1. Tabela stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączanego podmiotu:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł/czynność
1	2	3
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej: a) na napięciu nn, b) na napięciu SN,	80,00 120,00
2.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego **	- kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez jednostkę prowadzącą badanie i dodatkowo kwotę 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
3.	Usługi pogotowia technicznego	
3.1	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej	
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	25,00 3,00
	b) od 32 do 63 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	27,00 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	36,00 14,00
4	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników wielostrefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	100,00
5	Sprawdzenie stanu technicznego aparatury wchodzącej w skład układu pomiarowo – rozliczeniowego	150,00
6	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	50,00

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

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

10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPA TARYFOWA B11			GRUPA TARYFOWA B23			GRUPA TARYFOWA C11			GRUPA TARYFOWA C23		
			5	6		5	6		5	6		5	6	
1	2	3	4	5	6	5	6	5	6	5	6	5	6	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe:													
1.1.	Składnik stały stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe	z/MMW/m-c	9 000,00	9 000,00	9 000,00	9 000,00	9 000,00	9 000,00	9 000,00	9 000,00	9 000,00	9 000,00	9 000,00	9 000,00
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej opłaty za usługi przesyłowe													
1.3.	Całodobowo	z/MMWh	67,23	67,23	67,23	67,23	67,23	67,23	67,23	67,23	67,23	67,23	67,23	107,23
1.3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej	z/MMWh	21,46	21,46	21,46	21,46	21,46	21,46	21,46	21,46	21,46	21,46	21,46	21,46
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	z/układ pomiarowy	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	70,94
3.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną:													
	- w szczycie przedpołudniowym	z/MMWh	143,06	143,06	143,06	143,06	143,06	143,06	143,06	143,06	143,06	143,06	143,06	168,53
	- w szczycie popołudniowym	(1000 kWh)	255,05	227,72	227,72	255,05	227,72	227,72	255,05	227,72	227,72	255,05	227,72	268,26
	- w pozostałych godzinach doby		92,80	89,37	89,37	92,80	89,37	89,37	92,80	89,37	89,37	92,80	89,37	105,28
	Całodobowa		135,52	135,52	135,52	135,52	135,52	135,52	135,52	135,52	135,52	135,52	135,52	152,53
4.	Należność za energię bierną		nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	nie dotyczy	Według punktu 5.4 taryfy
5.	Stawka opłaty abonamentowej **	z/układ pomiarowy	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	70,94

* - stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.
 ** - stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących energię elektryczną, jak i usługi przesyłowe.