



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

Warszawa, **30** marca 2001 r.

DTA-821/998-A/6/2001/IR

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042, Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – ABB Elta Sp. z o.o. z siedzibą w Łodzi
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w pismach: z dnia 16 stycznia 2001 r. L.dz. 11/2000, z dnia 8 lutego 2001 r. L.dz. 32/2001, z dnia 28 lutego 2001 r. L.dz. 42/2001 oraz z dnia 15 marca 2001 r. L.dz. 52/2001

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr PEE/108/998/U/OŁO/99/AM z dnia 26 lutego 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/108/998/U/OŁO/99/AM z dnia 26 lutego 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 22 stycznia 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Na dzień ustalenia taryfy i złożenia wniosku o jej zatwierdzenie obowiązywało rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Stąd też Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia taryfowego obowiązującego w zakresie w jakim zostało ono utrzymane w mocy na podstawie art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555), co – na podstawie zgromadzonej dokumentacji – ustalone zostało w trakcie postępowania administracyjnego.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

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

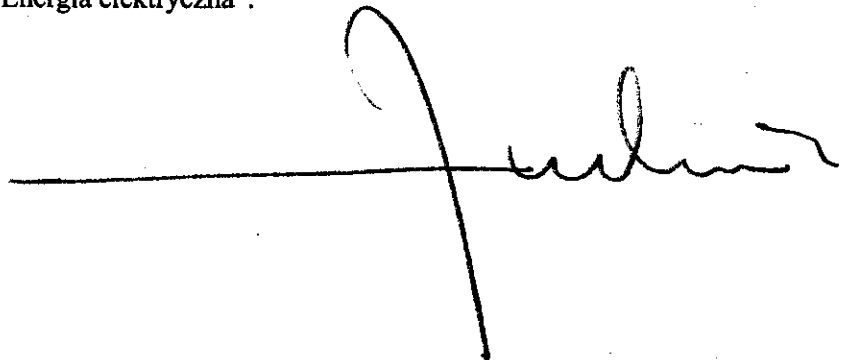
Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie 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 o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.



Otrzymuje:
ABB Elta Sp. z o.o.
ul. Aleksandrowska 67/93
91-205 Łódź

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ABB ELTA SP. Z O.O.
z siedzibą w Łodzi**

SPIS TREŚCI

- 1. INFORMACJE OGÓLNE.**
- 2. DEFINICJE**
- 3. ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI**
- 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE**
 - 4.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.**
- 5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNA I POBIERANIA OPLAT ABONAMENTOWYCH**
 - 5.1. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
 - 5.2. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA.**
 - 5.3. POBIERANIE OPLAT ABONAMENTOWYCH**
- 6. BONIFIKATY, OPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
- 7. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. CENY I STAWKI OPLAT**

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1 Niniejsza Taryfa opracowana została na podstawie:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), obowiązującego w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555),
 - 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”.
- 1.2 W taryfie uwzględniono również podstawowe rozporządzenie 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, w odniesieniu do faktów, które wystąpią w trakcie stosowania taryfy.
- 1.3 Taryfa zawiera:
- a) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - b) ceny za energię elektryczną,
 - c) stawki opłat abonamentowych,
 - d) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - e) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) warunki stosowania cen i stawek opłat.
- 1.4 Ceny i stawki opłat podane w Taryfie zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.
- 1.5 Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i 1kWh.

2. DEFINICJE

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- 2.1 **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z ABB ELTA Sp z o.o.
- 2.2 **Dystrybucja** – rozdzielanie i dostarczanie do odbiorców energii za pomocą sieci.
- 2.3 **Obrót** – działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym lub detalicznym energią.
- 2.4 **Sprzedawca** – ABB ELTA Sp z o.o. z siedzibą w Łodzi, przedsiębiorstwo prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.5 **Sieć rozdzielcza (dystrybucyjna)** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.6 **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.7 **Moc przyłączeniowa** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.8 **Moc umowna** – należy przez to rozumieć moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub w przypadku, gdy urządzenia pomiarowe na to pozwalają – w okresie 1 godziny.
- 2.9 **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.10 **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.11 **Nielegalne pobieranie energii** – pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą, lub niezgodnie z umową.
- 2.12 **Dni robocze** – wszystkie dni z wyjątkiem sobót oraz niedziel i dni ustawowo wolnych od pracy.
- 2.13 **Grupa taryfowa** – należy przez to rozumieć grupę 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.
- 2.14 **Tangens ϕ** – stosunek energii biernej do energii czynnej w danym okresie rozliczeniowym.

3. ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1 ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

4.1.1 Podział odbiorców na grupy taryfowe u sprzedawcy dokonywany jest w oparciu o kryteria napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy i wielkość mocy umownej lub wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego.

Rozróżnia się:

- a) GRUPĘ TARYFOWĄ B22 – dwustrefową dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu średnich napięć 15 kV i mocy umownej wyższej niż 40 kW, rozliczenie w strefach szczytowej i pozaszczytowej.
 - b) GRUPĘ TARYFOWĄ C11 – jednostrefową dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy umownej nie wyższej niż 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym do 63 A włącznie.
 - c) GRUPĘ TARYFOWĄ C12a – dwustrefową dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy umownej nie wyższej niż 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym do 63 A włącznie, rozliczenie w strefach szczytowej i pozaszczytowej.
 - d) GRUPĘ TARYFOWĄ C22a – dwustrefową dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV i mocy umownej wyższej od 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63 A, rozliczenie w strefach szczytowej i pozaszczytowej.
 - e) GRUPĘ TARYFOWĄ R – niezależną od napięcia zasilania, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe.
- 4.1.2 Przy kwalifikacji do grup odbiorców decyduje napięcie zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej, określone w umowie sprzedaży energii lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych oraz wielkość mocy umownej lub wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym w przyłączy.
- 4.1.3 Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy umownej wyższej od 40 kW, określonej w umowie o świadczeniu usług przesyłowych.
- 4.1.4 Grupy taryfowe bez kontroli poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy umownej 40 kW i niższej, określonej w umowie o świadczeniu usług przesyłowych.
- 4.1.5 Odbiorcy rozliczani według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy zamawiają dla każdego przyłącza moc, zwaną mocą umowną.
- 4.1.6 Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe.

4.1.7 Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami dla grup taryfowych B22 i C22a

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ +11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ +21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ +8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ +16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ +6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ +11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ +21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ +8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ +16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ +6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ +11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ +21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ +8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ +18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ +6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ +11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ +21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ +8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ +19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ +6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ +11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ +21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ +8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ +20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ +6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ +11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ +21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ +8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ +20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ +6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ +11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ +21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ +8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ +20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ +6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ +11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ +21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ +8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ +20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ +6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ +11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ +21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ +8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ +19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ +6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ +11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ +21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ +8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ +18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ +6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ +11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ +21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ +8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ +16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ +6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ +11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ +21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ +8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ +16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ +6 ⁰⁰

4.1.8 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej C12a

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ +11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ +21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ +11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ +21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

4.2 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.2.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach z uwzględnieniem § 38 ust. 1 i 2 rozporządzenie taryfowego.
- 4.2.2 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.2.3 Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczenie na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii w wysokościach, podanych w pkt 4.2.2 należy odpowiednio odejmować.
- 4.2.4 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowało zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 4.2.5 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 4.2.4 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.

- 4.2.6 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczenia stanowi średnia, za okres doby, liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania, mające wpływ na wielkość poboru energii.
- 4.2.7 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w poprzednim okresie rozliczeniowym podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ I POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.1 Rozliczenia opłat za usługi przesyłowe z odbiorcami następują w miesięcznych okresach rozliczeniowych zgodnych z terminami rozliczeń za energię elektryczną na zasadach określonych w pkt 5.1.2 taryfy.
- 5.1.2 W rozliczeniach stosuje się stawki grupowe opłat za usługi przesyłowe, które składają się z:
- a) składnika stałego obliczanego na jednostkę mocy umownej,
 - b) składnika zmiennego obliczanego na jednostkę pobranej energii elektrycznej.
- 5.1.3 Składnik stały opłaty przesyłowej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie.
- 5.1.4 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B22 i C22a, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wysokości określonej w umowie.
- 5.1.5 Dla odbiorców z grupy taryfowej C11 i C12a opłatę przesyłową w części stałej oblicza się w zależności od wielkości mocy umownej, ale nie mniejszej niż 2 kW dla instalacji 1-fazowej i nie mniejszej niż 6 kW dla instalacji 3-fazowej.
- 5.1.6 Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w pkt 5.1.4 stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.
- 5.1.7 Miesięczną opłatę za usługi przesyłowe siecią przesyłową ustala się według zasad określonych w § 36 rozporządzenia taryfowego.
- 5.1.8 Zwiększenie mocy umownej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu urządzeń zasilających i pomiarowo-rozliczeniowych do nowej (zmienionej) mocy umownej, na warunkach określonych przez sprzedawcę.
Z inicjatywy odbiorcy może nastąpić zmniejszenie mocy umownej poprzez zmianę umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej.
- 5.1.9 Od odbiorców rozwiązujących umowę o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej oraz od nowych odbiorców przyłączanych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej proporcjonalnie do ilości dni przyłączenia w danym okresie rozliczeniowym.
- 5.1.10 Opłatę zmienną za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki zmiennej opłaty właściwej dla danej grupy taryfowej.
- 5.1.11 Dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy opłaty ustalane są i pobierane odrębnie dla każdego przyłącza.

5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROCIĘ ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

- 5.2.1. Rozliczanie w obrocie energią elektryczną dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii, w miesięcznych okresach rozliczeniowych obowiązujących u sprzedawcy, na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 5.2.2. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 5.2.3. W grupie taryfowej R jeżeli brak jest układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń.
- 5.2.4. Korekty rachunków związane z zawyżeniem należności za pobraną energię elektryczną będą dokonywane zgodnie z § 40 i § 41 rozporządzenia taryfowego.
- 5.2.5. Odbiorca może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na dwanaście miesięcy.

5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 5.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 5.3.2. Stawki opłat abonamentowych obliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną.
- 5.3.3. Stawki opłat abonamentowych zostały określone w przeliczeniu na odbiorcę i ustalone dla okresów miesięcznych.

6. BONIFIKATY, OPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i opusty określone w § 44 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 pkt 1 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{rT} = 1,50$ zł / godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują następujące bonifikaty:
 - a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – opłata stanowi 1/150 przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w roku kalendarzowym poprzedzającym rok wprowadzenia nowej taryfy, określonego w obwieszczeniu prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłaszanym w dzienniku urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”,
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – opłata stanowi 1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 6.2. a),
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci – opłata stanowi 1/300 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 6.2. a),

- 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, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – opłata stanowi 1/150 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 6.2. a),
- 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 – opłata stanowi 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 6.2. a),
- f) za nie powiadomienie 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 – opłata stanowi 1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 6.2. a),
- 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 – opłata stanowi 1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 6.2. a),
- 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 – opłata stanowi 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 6.2. a),
- 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 – opłata stanowi 1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 6.2. a),
- j) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – opłata stanowi 1/300 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 6.2. a),
- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – opłata stanowi 1/1000 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 6.2. a).

6.3 Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy

6.3.1 Opłaty za przekroczenie mocy.

Sprzedawca przeprowadza kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy, jeżeli pozwalają na to względy techniczne pomiarowym urządzeniem stacjonarnym.

Za przekroczenie mocy umownej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w pkt a), b), c). Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

- a) nadwyżka mocy pobranej ponad moc umowną podlega opłacie, stanowiącej pięciokrotną wartość miesięcznej stawki stałej opłaty za usługi przesyłowe, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej,
- b) jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłączy oddzielnie,
- c) podstawę do określenia opłaty stanowi jedno największe przekroczenie zmierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator.
- d) samowolne zwiększanie mocy umownej przez odbiorców rozliczanych bez kontroli poboru mocy, podlega opłacie jak w pkt 6.3.1 a) za cały okres stwierdzenia nieprawidłowości.

6.3.2. Opłaty za energię bierną.

- a) rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub pojemnościowym.
- b) opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych zależnych od wartości energii czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym w strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi$ określa tabela w pkt 6.3.2.g).
- c) jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.
- d) w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość strat energii elektrycznej biernej w transformatorach. Wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o 10%.
- e) przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność sprzedawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt d) należy odpowiednio odejmować.
- f) odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię przy współczynniku pojemnościowym, ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci sprzedawcy po cenie energii elektrycznej czynnej w danej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- g) procentowe stawki D%, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptimalnego poboru energii biernej:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D%	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D%
0,01 – 0,05	0,65	0,46 – 0,50	20,50
0,06 – 0,10	1,90	0,51 – 0,55	23,80
0,11 – 0,15	3,40	0,56 – 0,60	27,20
0,16 – 0,20	5,20	0,61 – 0,65	30,80
0,21 – 0,25	7,20	0,66 – 0,70	34,50
0,26 – 0,30	9,40	0,71 – 0,75	38,40
0,31 – 0,35	11,90	0,76 – 0,80	42,40
0,36 – 0,40	14,60	0,81 – 0,85	46,50
0,41 – 0,45	17,40	0,86 – 0,90	50,80

Dla przekroczeń większych niż 0,9 współczynnik D ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$D\% = 56 (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

gdzie:

$\text{tg } \varphi$ – wartość rzeczywista, $\text{tg } \varphi_0$ – wartość optymalna

7. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
 - pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym :
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 7.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię pobraną w przypadkach, o których mowa w pkt 7.1. b) pobiera się w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania dla jednostrefowej grupy taryfowej, wg której jest lub może być rozliczany odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości 5-krotnych cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, wg której może być rozliczany odbiorca, określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w pkt 7.2. i 7.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. Za podstawę do ustalenia wielkości mocy i energii przyjmuje się zużycia, jakie wystąpiły w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru. Przy pobieraniu opłaty za nielegalny pobór energii, sprzedawca uwzględnia rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.
- 7.6. Do wyliczenia opłat przyjmuje się określoną w pkt 7.5. ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w pkt 7.2. lub 7.3..
- 7.7. W przypadku nielegalnego pobrania energii elektrycznej poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do ustalenia opłaty zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż:
- przy układzie jednofazowym - 3 000 kWh
 - przy układzie trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika - 6 000 kWh
 - przy układzie trójfazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika - 300 kWh
 - przy układzie z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh
 - przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego - 300 kWh

Prąd obliczeniowy, o którym mowa powyżej określa się według wzoru:

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

gdzie : U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania.

- 7.8. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy, lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do ustalenia opłaty zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w pkt 7.8.a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.9. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w pkt 7.8. przyjmuje 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 wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.
- 7.10. W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza 1 rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.

8. CENY I STAWKI OPŁAT**8.1. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ B22**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA B22
Cena za energię elektryczną czynną w zł / MWh:	
- szczytową	205,45
- pozaszczytową	130,85
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	1,93
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	70,13
Stawka opłaty abonamentowej w zł / m-c	44,94

8.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ C11, C12a i C22

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C22a
Cena za energię elektryczną czynną w zł / MWh:			
- całodobową	150,50	X	X
- szczytową	X	199,33	207,45
- pozaszczytową	X	131,62	132,11
Składnik stały stawki za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	1,62	1,62	2,88
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w zł/MWh	89,52	75,81	108,29
Stawka opłaty abonamentowej w zł / m-c	7,68	7,68	14,87

8.3. CENY I STAWKI OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ R

Odbiorcy z grupy R za dostawę energii elektrycznej obciążani są opłatami ustalonymi na podstawie cen i stawek opłat z grupy taryfowej właściwej ze względu na napięcie i wielkość mocy umownej.