



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OPO-4211-1(3)/2005/738/IV/ED

Poznań, 11 lutego 2005 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) oraz w związku z art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)

po rozpatrzeniu wniosku

z 27 stycznia 2005 r.
uzupełnionego pismem z 7 lutego 2005 r.

Zakładów Azotowych Anwil Spółka Akcyjna
z siedzibą we Włocławku,

posiadających statystyczny numer identyfikacyjny (NIP): 888-000-49-38,
zwanym w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 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 w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”, tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/45/738/U/2/98/PK z 1 grudnia 1998 r., na wytwarzanie energii elektrycznej, koncesję nr PEE/96/738/U/2/98/PK z 23 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/97/738/U/2/98/PK z 23 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, 31 stycznia 2005 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 na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, 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 taryfowego.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 4) stawki opłat abonamentowych,
- 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.

Przedsiębiorstwo nie planuje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania nowych odbiorców, a zatem nie ustaliło w taryfie elementów określonych w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego tj. stawek opłat za przyłączenie do sieci. Jednocześnie, w przypadku gdyby odbiorcy wystąpili z wnioskiem o przyłączenie, Przedsiębiorstwo zobowiązało się wystąpić do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę swojej taryfy w tym zakresie, co zostało potwierdzone odpowiednim zapisem w taryfie.

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 to Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w okresie obowiązywania taryfy.

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

W dniu 23 września 2004 r. Prezes URE działając na podstawie art. 49 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne zwolnił od 1 stycznia 2005 r. z obowiązku przedkładania do zatwierdzenia taryf dla energii elektrycznej przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na wytwarzanie energii elektrycznej, które zajmują się wytwarzaniem energii elektrycznej podlegającej obowiązkowi zakupu na podstawie przepisu art. 9a ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne w brzmieniu nadanym ustawą z 2 kwietnia 2004 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2004 r. Nr 91, poz. 875). W związku z tym Przedsiębiorstwo nie ma obowiązku posiadania zatwierdzonej taryfy dla energii elektrycznej w części dotyczącej wytwarzania energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

W tym stanie rzeczy orzekłem jak w sentencji.

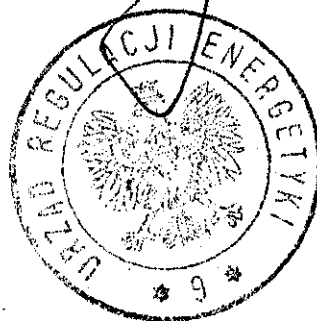
POUCZENIE

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 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne 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 o zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 60-780 Poznań, ul. Grunwaldzka 1.**
- Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.



4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki



Otrzymują:

Zakłady Azotowe Anwil Spółka Akcyjna, ul. Toruńska 222, 87 - 800 Włocławek

Zakłady Azotowe Anwil Spółka Akcyjna
ul. Toruńska 222, 87 - 805 Włocławek

NINIEJSZA TARYFA STANOWI

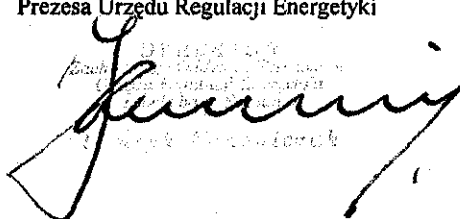
ZALĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia **11** lutego 2005 r.

nr OPO- **4211-1(3)/2005/738/IV/ED**

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

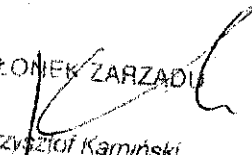

Urząd Regulacji Energetyki
ul. Włocławska 10
01-145 Warszawa

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

WICEPREZES ZARZĄDU


Teresa Szlachetka

CZŁONEK ZARZĄDU


Krzysztof Kamiński

Włocławek, 2005 r.

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. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.
 - 3.3. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur.
 - 3.4. Wznowienie dostarczania energii.
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.
 - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.
 - 4.2. Opłata abonamentowa.
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.
 - 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.
 - 5.2. Moc umowna.
 - 5.3. Pewność zasilania odbiorców.
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
10. Ceny i stawki opłat.
 - 10.1. Ceny i stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną dla grup taryfowych B1, C1, C2,
 - 10.2. Ceny i stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną dla grupy taryfowej B3.

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Zakłady Azotowe Anwil Spółka Akcyjna, ul. Toruńska 222, 87 - 800 Włocławek, zwane dalej „przedsiębiorstwem energetycznym”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
 - f) opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959, Nr 173, poz. 1808), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 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”.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 34 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniu taryfowym i przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. Zabezpieczenie przedlicznikowe - najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo - rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez przedsiębiorstwo energetyczne).
- 2.2. Usługa przesyłowa - należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez przedsiębiorstwo energetyczne obejmującą:
 - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
- 2.3. Okres rozliczeniowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.4. Wysokie napięcie (WN) - napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.5. Średnie napięcie (SN) - napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.6. Niskie napięcie (nN) - napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

- 2.7. 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.
- 2.8. Taryfa - należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.9. Odbiorca – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. Ciąg zasilania - zespół elementów sieciowych przedsiębiorstwa energetycznego (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układów samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych, nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania. Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:
 - sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
 - sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

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 według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli taryfowych w oparciu o kryteria, o których mowa w pkt 3.1.1.:

- a) grupa taryfowa B1 - odbiorcy energii elektrycznej przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV, wyposażeni w układy pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające rozliczanie dostaw energii jednostrefowo,
- b) grupa taryfowa B3 - odbiorcy energii elektrycznej przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV, wyposażeni w układy pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające rozliczanie dostaw energii dla trzech okresów doby i dwóch okresów roku,
- c) grupa taryfowa C1 - odbiorcy energii elektrycznej przyłączeni 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 63A,
- d) grupa taryfowa C2 - odbiorcy energii elektrycznej przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63A.

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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B1, B3,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C1, C2.

3.1.4. Stosowane przez przedsiębiorstwo energetyczne układy pomiarowo - rozliczeniowe pozwalają na rozliczanie dostarczanej energii elektrycznej do wyodrębnionych grup taryfowych B1, C1 i C2

według jednej strefy czasowej. Dla grupy B3 rozliczanie dostaw energii elektrycznej jest dokonywane w trzech strefach czasowych w dwóch okresach roku.

3.1.5. Odbiorca, który:

- a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- b) pobiera energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,
- c) może być dla danego miejsca dostarczania zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.1.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci średniego napięcia wg grupy taryfowej B3 przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	Strefa doby	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*	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

*Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, soboty, niedziele i dni ustawowo wolne od pracy są zaliczane (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej i umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3.2.2. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dokonuje się na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w miejscu dostarczania tej energii, określonym w umowie sprzedaży i umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3.3. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur

3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje korekty wystawionych faktur.

3.3.2. Korekta faktury, o której mowa w pkt 3.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.3.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.3.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.3.3. 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 pomiarowy 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.

3.3.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.3.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

3.4. Wznowienie dostarczania energii

3.4.1. Przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii, wstrzymanego z powodów, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, jeżeli ustana przyczyna uzasadniająca wstrzymanie jej dostarczania.

3.4.2. Za wznowienie dostarczania energii, po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:

- a) na napięciu nN - 66,75 zł,
- b) na napięciu SN - 100,13 zł.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.

4.2. Opłata abonamentowa

4.2.1. Za prowadzoną przez przedsiębiorstwo energetyczne obsługę handlową, odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową, której stawka określona jest na jednego odbiorcę.

4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

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:

$$O_p = S_{sv} \cdot P + S_{zop} \cdot E$$

gdzie:

O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

S_{sv} - składnik stały opłaty sieciowej wyrażony w zł za jednostkę mocy na miesiąc,

P - moc umowna, określona zgodnie z pkt 5.1.3. wyrażona w jednostkach mocy,

S_{zop} - składnik zmienny opłaty przesyłowej wyrażony w zł/za jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.

E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Składnik zmienny opłaty przesyłowej ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki sieciowej (S_{zv}) i stawkę systemową (S_{os}). Natomiast na fakturze składnik S_{zop} , o którym mowa w pkt 5.1.1. jest sumą wyżej wymienionych stawek ($S_{zv} + S_{os}$).

5.1.3. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.2. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
- 5.2.4. Za przekroczenie mocy umownej odbiorca ponosi opłatę w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego opłaty sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15 minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych,
 - lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15 minutową, o ile układ pomiarowo - rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a).

5.3. Pewność zasilania odbiorców

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy we wnioskach o wydanie technicznych warunków zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 5.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy przedsiębiorstwa energetycznego, 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.
- 5.3.3. Do ustalenia zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączenia rezerwy.
- 5.3.4. Jeżeli w wyniku zarządzeń przedsiębiorstwa energetycznego lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, przedsiębiorstwo energetyczne nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 34 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone 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 $b_n = 1,50$ zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego obowiązują opłaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego w następującej wysokości:

a)	za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,81 zł,
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł,
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci	7,59 zł,
d)	za niepowiadomienie, co najmniej z 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 1kV	15,18 zł,
e)	za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł,
f)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej 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,
g)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł,
h)	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł,
i)	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91 zł,
j)	za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

7. Oplaty za nielegalne pobieranie 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 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:
- 7.2.1. pięciokrotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii elektrycznej określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 7.2.2. sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 7.2.3. ilości energii w wysokości, jak niżej:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w pkt 7.2.3. 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:
- 7.3.1. dwukrotności cen i stawek opłat obowiązujących w dniu wykrycia nielegalnego pobierania energii elektrycznej określonych w taryfie dla danej grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 7.3.2. mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 7.3.3. 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 7.1.2 lit. a), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 7.4.1. dwukrotności cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 7.4.2. mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 7.4.3. ilości energii w wysokości, jak niżej:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 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.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 7.5.1. dwukrotności cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 7.5.2. mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 7.5.3. 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 6000 kWh,
- 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 znamionowego licznika 300 kWh,
- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
- e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \cdot U$$

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 wyrażony w [A],
2. suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania wyrażona w [A].

7.6. Ilości ryczałtowe, określone w punkcie 7.2, 7.4 i 7.5 są ilościami maksymalnymi. Przedsiębiorstwo energetyczne przy ustalaniu opłat za nielegalne pobieranie energii może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości nielegalnego pobierania energii, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

7.7. Za czynności związane 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 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez przedsiębiorstwo energetyczne nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez dostawcę, pobiera się opłaty w wysokości:

- a) dla układu bezpośredniego 97,70 zł,
- b) dla układu półpośredniego 122,16 zł,
- c) dla układu pośredniego 162,88 zł.

7.9. Za założenie przez przedsiębiorstwo energetyczne w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej dla danej grupy taryfowej.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci

W okresie obowiązywania taryfy nie planuje się budowy przyłączy oraz rozbudowy sieci.

W związku z powyższym nie kalkuluje się stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku, gdyby istniała konieczność wykonania nieplanowanych prac związanych z przyłączeniem do sieci nowego odbiorcy, to wówczas przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o korektę niniejszej taryfy.

9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

9.1. Przedsiębiorstwo energetyczne za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie podmiotu przyłączonego do sieci pobiera opłaty według stawek zamieszczonych w poniższej tabeli:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł/czynność]
1.	Przerwanie albo wznowienie dostarczenia	
	a) na napięciu nN	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
	c) na napięciu WN	125,16
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego	
	a) bezpośredniego	66,75
	a) półpośredniego	100,13
	a) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	<ul style="list-style-type: none"> – 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza przedsiębiorstwo energetyczne i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego – kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
	od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą	22,53
- za każdą następną	5,00	
	powyżej 63 A	
	- za pierwszą	30,04
	- za każdą następną	14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	83,45

4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością przedsiębiorstwa energetycznego:	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączaniem urządzeń do sieci przedsiębiorstwa energetycznego: a) w sieci nN b) w sieci SN c) w sieci WN	183,57 267,00 375,50
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	23,40 5,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych przedsiębiorstwa energetycznego do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

** Opłatę pobiera się jedynie w przypadku, gdy badanie nie potwierdziło nieprawidłowości.

9.2. Opłaty za inne czynności wykonywane przez przedsiębiorstwo energetyczne na dodatkowe zlecenie odbiorcy, które mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, będą pobierane według stawek skalkulowanych na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tych czynności i uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą.

10. Ceny i stawki opłat

10.1. Ceny i stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną dla grup taryfowych: B1, C1, C2

Lp.	Stawka opłaty/cena energii elektrycznej	Jednostka miary		Grupa taryfowa		
				B1	C1	C2
1.	składnik stały opłaty sieciowej (S_{sv})	zł/kW/m-c	netto	1,10	0,47	0,32
2.	składnik zmienny opłaty przesyłowej (S_{zop})	zł/MWh	netto	50,42	50,42	50,42
	z tego:					
	- składnik zmienny stawki sieciowej (S_{zv})	zł/MWh	netto	14,61	14,61	14,61
	- stawka systemowa (S_{os})	zł/MWh	netto	35,81	35,81	35,81
3.	cena energii elektrycznej czynnej	zł/MWh	netto	119,30	135,90	135,90
4.	stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	netto	58,22	6,50	6,50

10.2. Ceny i stawki opłat w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną dla grupy taryfowej: B3

Lp	Stawka opłaty/cena energii elektrycznej	Jednostka miary		Grupa taryfowa	
				B3	
1.	składnik stały opłaty sieciowej (S_{sv})	zł/kW/m-c	netto	4,59	
2.	składnik zmienny opłaty przesyłowej (S_{zop})	zł/MWh	netto	50,42	
	z tego:				
	- składnik zmienny stawki sieciowej (S_{zv})	zł/MWh	netto	14,61	
	- stawka systemowa (S_{os})	zł/MWh	netto	35,81	
3.	cena energii elektrycznej czynnej	zł/MWh		Lato	Zima
	szczyt przedpołudniowy		netto	145,26	149,12
	szczyt popołudniowy		netto	181,46	204,49
	pozostałe godziny doby		netto	98,83	101,23
4.	stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	netto	116,44	