



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 10 lipca 2006 r.

OWA-4211-2(13)/2006/2538/VII/IRŚ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Instytut Problemów Jądrowych im. Andrzeja Sołtana

z siedzibą w Otwocku - Świerku,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 6 kwietnia 2006 r. znak: IPJ/BA/118/2006, uzupełnionego pismami: z dnia 9 maja 2006 r. znak: IPJ/BA/137/2006, z dnia 16 maja 2006 r. znak: IPJ/BA/148/2006, z dnia 6 czerwca 2006 r. znak: IPJ/BA/391/2006, z dnia 27 czerwca 2006 r. IPJ/BA/157/2006 i z dnia 18 lipca 2006 r. znak: IPJ/BA/181/2006

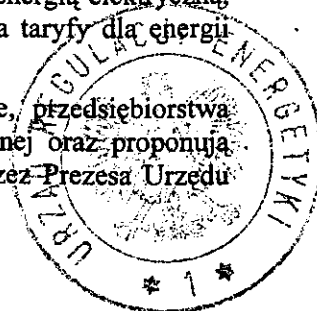
postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 10 kwietnia 2005 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu



Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114).

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

Mając powyższe na uwadze 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 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 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, 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

ZASTĘPCA DYREKTORA
Oddziału Centralnego
Urzędu Regulacji Energetyki
w Warszawie

Marek Woźniak

Otrzymuje:
Instytut Problemów Jądrowych
im. Andrzeja Soltana
05-400 Otwock - Świerk

J. Dylek Sz. d. Sko
28.07.2006.

Adam Dylek
28.07.2006.

**Instytut Problemów Jądrowych
im. Andrzeja Sołtana
z siedzibą w Otwocku-Świerku**

Taryfa

dla

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

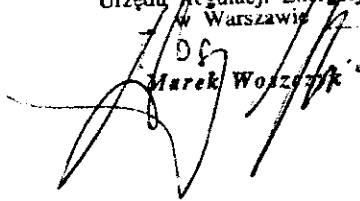
energii elektrycznej

z dnia 28 lipca 2006 roku

nr 0544-UM-2(13)UR.06.07.23/VI/103

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

**ZASTĘPCA DYREKTORA
Oddziału Centralnego
Urzędu Regulacji Energetyki
w Warszawie**


Marek Woźniak

**INSTYTUT PROBLEMÓW JĄDROWYCH
im. Andrzeja Sołtana
05-400 Otwock-Świerk**

Otwock-Świerk 2006 rok

Spis treści

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię i świadczone usługi przesyłowe
 - 3.1. Zasady kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
 - 3.3. 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 dystrybucyjne
 - 5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne
 - 5.2. Moc umowna
 - 5.3. Rozliczenia za energię bierną
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii
7. Opłaty za nielegalny pobór energii
8. Opłaty za usługi lub czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu przyłączonego do sieci sprzedawcy
9. Stawki opłat za usługi dystrybucyjne, ceny energii i stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne - Instytut Problemów Jądrowych im. Andrzeja Sołtana z siedzibą w Otwocku-Świerku, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawek opłat abonamentowych,
 - c) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - d) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych,
 - f) opłat pobieranych za usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 1.3. Niniejsza Taryfa została opracowana w oparciu o przepisy:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 1.4. Ceny i stawki opłat ustalone w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii.
- 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. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie.
W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.



2. Definicje.

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

Ilekróć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. Dniu roboczym - należy przez to rozumieć nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.2. Niskim napięciu [nN] - należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.3. Odbiorcy – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.4. Okresie rozliczeniowym – należy przez to rozumieć przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego
- 2.5. Okresie umownym – należy przez to rozumieć czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia lub w przypadku umowy wieloletniej rok kalendarzowy.
- 2.6. Średnim napięciu [SN] - należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 6 kV .
- 2.7. Tangensie φ ($\text{tg}\varphi$) – należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie czasu.
- 2.8. Taryfie - należy przez to rozumieć niniejszy dokument zawierający zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.9. Wskaźniku mocy – należy przez to rozumieć urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiającym kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15-minutowe największe obciążenie mocą czynną).



3. Ogólne zasady rozliczeń za energię i świadczone usługi dystrybucyjne

3.1. Zasady kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Sprzedawca oferuje odbiorcom w oparciu o kryteria, o których mowa w pkt. 3.1.1. następujące oznaczenia grup taryfowych:

B 1 - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych SN, o mocy zamówionej nie większej niż 40 kW

B 2 - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych SN, o mocy zamówionej większej niż 40 kW

C 1 - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN, o mocy zamówionej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia limitującego moc w torze prądowym nie większym niż 63A,

C 2 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN, o mocy zamówionej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia limitującego moc w torze prądowym większym od 63 A.

3.1.3. W przypadku, gdy odbiorca zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.

3.1.4. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne dokonywane są w okresach rozliczeniowych, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla każdego z przyłączy, określonych w umowie sprzedaży, zgodnie z pkt. 3.2.2

3.2.2. Dla odbiorców z grup taryfowych wskazanych poniżej, rozliczenia dokonywane są w okresach:

- a) B 2, B1 - 15-dniowych,
- b) C 2, C 1 - jednomiesięcznych.

- 3.2.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dostarczania i odbioru energii elektrycznej sprzedawca może wprowadzić dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.2.2. z uwzględnieniem § 35 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.
- 3.2.4. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.2.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.2.4., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.6. W przypadku rozwiązania przez odbiorcę umowy sprzedaży ze skutkiem na dzień inny niż koniec okresu rozliczeniowego, opłata dystrybucyjna w części stałej wnoszona jest w wysokości proporcjonalnej do dni obowiązywania umowy.
- 3.2.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
Strony mogą uzgodnić zainstalowanie układów pomiarowo – rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia dla odbiorców rozliczanych jednostrefowo.
W przypadku zainstalowania 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 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. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii czynnej.
Przy rozliczeniach według zasad przyjętych dla grup taryfowych zasilanych na nN, z zastosowaniem układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.
- 3.2.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.2.9. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.2.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.2.11. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej Taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła. Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.2.12. 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 66,75 zł
 - b) na napięciu SN 100,13 zł

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

Opłatę za pobraną energię elektryczną czynną w okresie rozliczeniowym, stanowi iloczyn ceny energii w danej grupie taryfowej i ilości sprzedanej energii elektrycznej, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń układu pomiarowo – rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2..

4.2. Opłaty abonamentowe

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat, należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, związanej ze sprzedażą energii elektrycznej ponoszą na jego rzecz opłaty zwane opłatami abonamentowymi.

- 4.2.2. Opłaty abonamentowe pobiera się w cyklu miesięcznym (zł/m-c), w pełnej wysokości niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne.

5.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne

- 5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s * P + S_z * E$$

gdzie

- O_p - opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,
 S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł / kW /m-c,
 P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. wyrażona w kW, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.
 S_z - składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej o którym mowa w pkt. 5.1.2.
wyrażony w zł/ jednostkę energii, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki opłaty systemowej
 E - ilość energii objęta daną usługą dystrybucyjną wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w Taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_z , o których mowa w pkt. 5.1.1. przedstawia sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi dystrybucyjne rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 5.1.4. Od odbiorców przyłączonych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

5.2 Moc umowna.

- 5.2.1. Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku, z zastrzeżeniem pkt. 5.2.4., przy czym nie może ona przekroczyć wielkości mocy przyłączeniowej.
- 5.2.2. Odbiorcy zamawiają w terminie określonym w umowie moc umowną dla każdego z przyłączy, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, z zastrzeżeniem pkt. 5.2.4.
W przypadku braku zmiany zamówienia, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej z roku poprzedniego.



- 5.2.3. Moc umowna zamówiona przez odbiorcę dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy czynnej optymalnej, ze względu na własności metrologiczne, zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.4. Odbiorca może za zgodą sprzedawcy zamówić moc umowną w niejednakowych wielkościach na poszczególne miesiące roku. W takim przypadku opłatę za usługi dystrybucyjne w części stałej ustala się w oparciu o następującą zależność.

$$O_s = k_s * S_s * P_i$$

gdzie:

$$k_s = \frac{12 * P_p}{\sum_{12} P_i}$$

- O_s - miesięczna opłata za usługę dystrybucyjną w części stałej [zł],
 k_s - współczynnik korygujący,
 S_s - składnik stały stawki sieciowej określony dla danej grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca [zł/kW/m-c],
 P_i - moc umowna w danym miesiącu roku [kW],
 P_p - przewidywane największe 15 minutowe obciążenie czynne w roku [kW].
 Wielkość mocy w poszczególnych okresach rozliczeniowych oraz zasady rozliczeń ustala umowa

- 5.2.5. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, przy czym zmiana następuje od początku miesiąca, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.6. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej w wysokości ustalonej w pkt. 9 Taryfy i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczonych w cyklach godzinowych
 - lub
 - maksymalnej wielkości mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 5.2.8. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej przez odbiorcę, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:
- przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
 - innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
 - uszkodzenia przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.



5.3 Rozliczenia za energię bierną

- 5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, lub
 - pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej lub
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.5., 5.3.6., 5.3.7., 5.3.8.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii 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 lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 5.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.3.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej. Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ przedziale 0,2-0,4 musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika.
Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się wg poniższych zasad, gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$:

$$O_b = 2 * S_{zvn} \left[\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi_k}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right] * A$$

gdzie:

- S_{zvn} - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt.2 rozporządzenia taryfowego grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
 A - energia czynna pobrana, wyrażona w jednostkach energii,
 $\text{tg} \varphi_k$ - współczynnik mocy danego okresu rozliczeniowego,
 $\text{tg} \varphi_0$ - umowny współczynnik mocy.

- 5.3.6. Przy występowaniu zmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego optymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik $\text{tg}\varphi$ ustala się ze wzoru:

$$\text{tg} \varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg} \varphi_0$$

gdzie:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
 A - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} , określonej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku $\text{tg}\varphi > 0$ pojemnościowym (przekompensowanie), o ile umowa nie stanowi inaczej, ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości 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 i parametrów technicznych energii.

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty 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 $b_{\pi} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

a)	za nie przyjęcie 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, przerwano 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, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.	15,18 zł
e)	za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorcom zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV	151,83 zł
f)	za niepowiadomienie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią.	75,91 zł
g)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania.	75,91 zł
h)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego,	

	podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł
i)	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci.	75,91 zł
j)	za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł
k)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielania odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł

7. Opłaty za nielegalny pobór energii.

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo - rozliczeniowy.

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

- 1) 5 - krotności 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 zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - 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 lit. a), z uwzględnieniem sumarycznej wartości zabezpieczeń na fazach, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

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,

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:

- 1) 2 - krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub jeśli tej ilości nie można ustalić, to określonej

na podstawie mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników nielegalnie pobierających energię i czasu trwania nielegalnego poboru.

- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 - krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej,
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną 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 25A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w lit. a), z uwzględnieniem sumarycznej wartości zabezpieczeń na fazach, 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) 2 - krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego:

a)	dla układu jednofazowego	3000 kWh,
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika	6000 kWh
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu 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 Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru: $I_o = 2,5 * U * I \quad [A]$ gdzie: 2,5 - stała [1/kV], U – międzyfazowe napięcie znamionowe zasilania [kV], I - mniejsza z następujących wielkości: - prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A], - suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].	300 kWh

- 7.6. Ilości ryczałtowe 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. Sprzedawca ustala opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:
- 7.7.1. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.7.2. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 7.7. 4 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 |
- 7.7.3. Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych przez odbiorcę, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
- 7.7.4. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomby, założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzenie związanej z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

8. Opłaty za usługi lub czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie podmiotu przyłączonego do sieci sprzedawcy

8.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na życzenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka w zł/czynność (netto)
1	2	3
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej :	X
	a) na napięciu nN	66,75
	b) na napięciu SN	100,13

2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego :	X
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub zegara sterującego:	- 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	X
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznikowej Bi w wewnętrznej instalacji zasilającej nN :	X
	a) do 25A włącznie - za pierwszą - każdą następną	X 20,86 3,00
	b) od 32A do 63A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	c) powyżej 63A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
4.2.	Za przeniesienie za życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego na 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 sprzedawcy:	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	X
	a) w sieci nN	183,57
	b) w sieci SN	267,00
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniu podlegającym oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji:	X
	a) za pierwszą plombę	23,40
	b) za każdą następną	5,00
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno – pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci: **	90,00
5.	Wydanie warunków usunięcia kolizji z istniejącymi urządzeniami energetycznymi:	212,00
6.	Sprawdzenie (uzgodnienie) dokumentacji w zakresie zgodności z wydanymi warunkami usunięcia kolizji (przebudowy sieci)	106,00

* opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik lub urządzenie sterujące jest własnością Sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

** w przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą, w pozostałych przypadkach koszt sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.

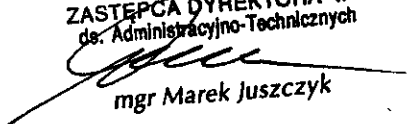
9. Stawki opłat za usługi dystrybucyjne, ceny energii i stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B 2	B 1	C 2	C 1
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,129	0,129	0,129	0,129
Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc*)	102,78	102,78	6,79	6,79
Dystrybucja				
Stawka systemowa w zł/kWh	0,044			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,056	0,067	0,104	0,131
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	19,19	6,63	6,81	2,09
Stawka opłaty abonamentowej w zł/miesiąc**)	102,78	102,78	6,79	6,79

*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców, którzy kupują energię elektryczną i usługi dystrybucyjne jak i dla odbiorców kupujących jedynie usługi dystrybucyjne.

***)stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących jedynie usługi dystrybucyjne.

ZASTĘPCA DYREKTORA IPJ
ds. Administracyjno-Technicznych


mgr Marek Juszczyk