



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 28 października 2011 r.

DTA-4211-49 (33)/2011/13885/III/KK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 2 w związku z art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 i art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego **Power 21 Sp. z o.o.** z siedzibą w Warszawie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 24 sierpnia 2010 r. (bez znaku), uzupełnionym pismem z dnia 23 września 2010 r. (bez znaku), z dnia 29 listopada 2010 r. (bez znaku), z dnia 16 grudnia 2010 r. (bez znaku), z dnia 24 stycznia 2011 r. (bez znaku), z dnia 7 marca 2011 r. (bez znaku) oraz z dnia 6 kwietnia 2011 r. (bez znaku), z dnia 10 sierpnia 2011 r. (bez znaku), z dnia 12 września 2011 r. (bez znaku) oraz z dnia 10 października 2011 r. (bez znaku), uwzględniając fakt, że w dniu 17 grudnia 2010 r. wydana została decyzja nr DTA-4211-49(8)/2010/13885/III/KK/BM, zatwierdzająca taryfę w części dotyczącej stawek opłaty wynikającej z art. 9 ust. 4 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. 130, poz. 905, z późn. zm.), na okres od dnia 1 stycznia 2011 r. do dnia 31 grudnia 2011 r., która opublikowana została w dniu 17 grudnia 2010 r.

zatwierdzam w pozostałej części

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej,
na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 26 sierpnia 2010 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Decyzją z dnia 17 grudnia 2010 r. nr DTA-4211-49(8)/2010/13885/III/KK/BM, taryfa została zatwierdzona jedynie w części dotyczącej stawek opłaty wynikającej z art. 9 ust. 4 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. 130, poz. 905, z późn. zm.), na okres od dnia 1 stycznia 2011 r. do dnia 31 grudnia 2011 r., ponieważ w pozostałym zakresie niezbędne było przeprowadzenie dalszego postępowania wyjaśniającego. Taryfa w zatwierdzonej części opublikowana została w dniu 17 grudnia 2010 r. w Biuletynie Branżowym - Energia elektryczna nr 128 (921)/2010.

Następnie, po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę w pozostałej części zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2010 r.



szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 189, poz. 1126, z późn. zm.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, w związku z czym postanowiłem, jak w sentencji.

Stanowiąca załącznik do niniejszej decyzji taryfa stanowi tekst ujednolicony, tzn. uwzględniający również treść decyzji częściowej z dnia 17 grudnia 2010 r. zatwierdzającej stawki opłaty wynikającej z art. 9 ust. 4 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. 130, poz. 905, z późn. zm.), które obowiązują od dnia 1 stycznia 2011 r.

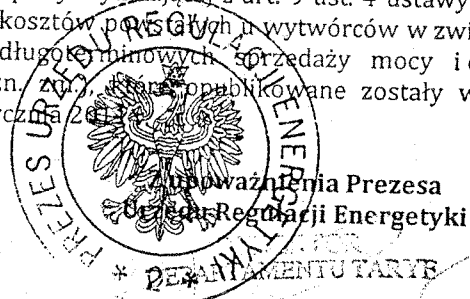
POUCZENIE

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 o 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 zastrzeżeniem stawek opłaty wynikającej z art. 9 ust. 4 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. 130, poz. 905, z późn. zm.). Taryfa opublikowana została w dniu 17 grudnia 2010 r. i obowiązują od dnia 1 stycznia 2011 r.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości
61 zł.

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Kamil Kucharski
Kamil Kucharski



Otrzymuje:

- 1) Pani Magdalena Jankowska
Pełnomocnik
Power 21 Sp. z o.o.
Al. Jana Pawła II 29,
00-867 Warszawa
- 2) a/a

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 31 października 2011 r.

nr 514-621-49(33)2011/13685/III/IV

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Dyrektor
Departamentu Taryf

Tomasz Kowalik

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

Power 21 Sp. z o.o.
Al. Jana Pawła II 29
00-867 Warszawa
NIP: 108-00-02-532

Wankowski

Warszawa, październik 2011 r.

Spis treści

1. Informacje o taryfie.....	3
1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:.....	3
1.2. Warunki stosowania Taryfy.....	3
1.3. Definicje.....	5
2. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji.....	7
2.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....	7
2.2. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń.....	8
2.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.....	10
3. Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucyjnych.....	11
3.1. Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej.....	11
3.2. Moc umowna.....	13
3.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej.....	15
3.4. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii.....	17
4. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.....	19
5. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.....	22
6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii.....	24
7. Tabele stawek opłat dla grup taryfowych C21 i C11.....	28

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Power 21 Sp. z o.o.
Al. Jana Pawła II 29
00-967 Warszawa
NIP: 108-00-02-532

1. Informacje o taryfie

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- 1.1.1. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą”;
- 1.1.2. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2011 r. Nr 189, poz. 1126), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”;
- 1.1.3. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”;
- 1.1.4. ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- 1.1.5. Komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej;
- 1.1.6. Komunikatu Prezesa URE Nr 28/2011, z dnia 18 sierpnia 2011 r., w sprawie stawek opłaty o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT na rok 2011, w związku z wejściem w życie nowelizacji brzmienia art. 10 ust. 1 pkt. 3 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej.

1.2. Warunki stosowania Taryfy

- 1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez Power 21 sp. z o.o. zwaną dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Przedsiębiorstwa, w tym Operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2.2. Odbiorca posiadający miejsce dostarczania w różnych obszarach działania Przedsiębiorstwa, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania.

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

Tomasz Kowalik

Power 21 Sp. z o.o.
Al. Jana Pawła II 29
01-657 Warszawa
00-02-532

str. nr 3 z 29

1.2.3. Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- b) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Przedsiębiorstwa, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV także ryczałtowe stawki opłat;
- c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:
 - dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej),
 - korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
 - odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
 - przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT).
- d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- e) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej,
- f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
- g) opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy.

1.2.4. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.2.5. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej od ilości energii zużywanej na potrzeby własne, zgodnie z § 24 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 25 ust. 3 rozporządzenia taryfowego.

1.2.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcy usługę kompleksową stosuje w rozliczeniu z odbiorcami:

- a) w zakresie obrotu energią elektryczną, cenę tej energii stosownie do § 20 rozporządzenia taryfowego;
- b) w zakresie dystrybucji energii elektrycznej stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z taryf obowiązujących w przedsiębiorstwie energetycznym wykonującym działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, do którego sieci przyłączony jest dany odbiorca.

1.2.7. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

Z opowiadania

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Power 21 Sp. z o.o.
Al. Jana Pawła II 29
00-887 Warszawa
NIP: 108-00-02-532

1.3. Definicje

- 1.3.1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej – punkt w sieci, do którego Przedsiębiorstwo dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.
- 1.3.2. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci, jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 1.3.3. Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy.
- 1.3.4. Napięcie niskie (nN) – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 1.3.5. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.3.6. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej.
- 1.3.7. Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Przedsiębiorstwa.
- 1.3.8. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 1.3.9. Umowa - umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 1.3.10. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- 1.3.11. Umowa o świadczenie usług dystrybucji – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Przedsiębiorstwem.

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Power 21 Sp. z o.o.
Al. Jana Pawła II 29
00-067 Warszawa
NIP: 108-00-02-532

- 1.3.12. Taryfa – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
- 1.3.13. Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Przedsiębiorstwa i przez niego zaplombowane.
- 1.3.14. Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych Przedsiębiorstwa (linii, rozdzielni stacyjnych, transformatorów) oraz zespół elementów sieciowych systemu przesyłowego w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych, nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania. Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:
- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - b) stację redukującą napięcia zasilającego tę sieć,
 - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukujące.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Power 21 Sp. z o.o.
Al. Jana Pawła II 29
00-867 Warszawa
NIP: 108-00-02-532

2. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji

2.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

2.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

2.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
C21	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną.
C11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną.
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Przedsiębiorstwa nie są wyposażone w układy pomiarowe, celem zasilania w szczególności : a) silników syren alarmowych, b) stacji ochrony katodowej gazociągów, c) oświetlania reklam, d) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.

2.1.3. Odbiorca, który:

- pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, z zastrzeżeniem pkt c),

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Power 21 Sp. z o.o.
Al. Jana Pawła II 29
00-067 Warszawa
NIP: 142-00-02-532

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

Tomasz Kowalik

str. nr 7 z 29

- c) pobiera energię elektryczną w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej na tym samym poziomie napięcia – wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania
- zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi przez Przedsiębiorstwo.
- 2.1.4. Odbiorca, który ze względu na przyjęty u Przedsiębiorstwa podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt. 2.1.1, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup.
- 2.1.5. Odbiorca, o którym mowa w ust. w pkt. 2.1.4., może wystąpić do Przedsiębiorstwa o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat, w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej taryfy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej albo umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo umowa kompleksowa.
- 2.1.6. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Przedsiębiorstwa zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych przyłączy z wyjątkiem przypadków gdzie następuje naturalne sumowanie.
- 2.1.7. Odbiorcy zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach umowy kompleksowej, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt. 2.1.5. lub, w przypadku odbiorców nowo przyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt 2.1.1.
- 2.2. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń**
- 2.2.1. Rozliczeń z odbiorcami za dostarczaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dokonuje się w jedno miesięcznych okresach rozliczeniowych, ustalonych w taryfie i uzgodnionych w umowie. Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa.
- 2.2.2. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi kompleksowe, wystawiające odbiorcy fakturę, w rozliczeniu dołączonym do faktury, przedstawia między innymi informacje o:
- a) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, na podstawie której wyliczona została kwota należności,
 - b) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela Przedsiębiorstwa, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez odbiorcę,

- c) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo – rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.
- 2.2.3. Rozliczenia za dostarczaną energię elektryczną są dokonywane na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii.
- 2.2.4. Ilość energii przyjmowana do rozliczeń z odbiorcami grupy taryfowej R, jest określana w umowie na podstawie wielkości mocy przyłączonych odbiorników energii elektrycznej i czasu trwania poboru energii.
- 2.2.5. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki opłat ustalone dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwe ze względu na poziom napięcia i wielkość mocy przyłączonych odbiorników, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.8.
- 2.2.6. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielania ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.
- 2.2.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej 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 elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 2.2.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 2.2.7.

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Power 21 Sp. z o.o.
Al. Jana Pawła II 29
00-867 Warszawa
NIP: 108-00-02-532

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

Tomasz Kowalik

str. nr 9 z 29

- 2.2.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii trwającym dłużej niż trzy miesiące, do rozliczeń przyjmuje się średniodobowe zużycie energii w porównywalnym okresie rozliczeniowym, pomnożone przez liczbę dni, w których układ ten był niesprawny, oraz stawki opłat z grupy taryfowej, do której był zakwalifikowany odbiorca, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 2.2.10. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjmuje się wartości mocy przyłączeniowej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 2.2.11. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT.
- 2.2.12. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej na napięciu nN po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości: 4,13 zł.

2.3. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 2.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 2.3.2. Korekta, o której mowa w pkt. 2.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości.
- 2.3.3. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt 2.3.1., zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 2.3.4. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktury, o której mowa w pkt. 2.3.1., jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.3.5. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt. 2.3.4., nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury, z zastrzeżeniem pkt. 2.3.7.

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

Tomasz Kowalak

str. nr 10 z 29
Al. Jana Pawła II 20
00-447 Warszawa
NIP: 780-000-02-532

2.3.6. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 2.3.7.

2.3.7. W wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

3. Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucyjnych

3.1. Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej.

3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVn} \times E_{oi} + S_{oSI} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{poi}	–	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	–	składnik stały stawki sieciowej;
P_i	–	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW;
S_{ZVn}	–	składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/MWh;
E_{oi}	–	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę, w MWh;
S_{oSI}	–	stawka jakościowa, w zł/MWh;
E_{ok}	–	ilość energii elektrycznej zużyciej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego w MWh;
S_{op}	–	stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT przejściowej, w zł/kW/miesiąc;
O_a	–	opłata abonamentowa, w zł.

3.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej P_i .

3.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT, stanowi iloczyn mocy umownej P_i i stawki opłaty o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT.

3.1.4. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.5., składa się z sumy iloczynów:

a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,

DYREKTOR

OPRACOWANIE TARYF

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

Tomasz Kowalik

str. nr 11 z 392 o.o.
21-01-2011
21-01-2011
21-01-2011
NIP: 100-000-532

- b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej,
 - c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązywaniu KDT.
- 3.1.5. Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn składnika zmiennego stawki sieciowej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.
- 3.1.6. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązywaniu KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania umowy.
- 3.1.7. Opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza, o ile obowiązująca umowa nie stanowi inaczej.
- 3.1.8. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową, wynikającą ze stawki abonamentowej zróżnicowanej ze względu na długość okresu rozliczeniowego, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.1.9. Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.1.10. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy,
- 3.1.11. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.
- 3.1.12. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpлатowym opłaty za usługi dystrybucji:
- a) w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w punkcie 3.1.1.
 - b) w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, w części wynikającej ze stawki opłaty o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązywaniu KDT, oraz opłaty abonamentowej, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

DYER, TOR

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

str. nr 12 z 29

3.2. Moc umowna

- 3.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie.
- 3.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę odrębnie dla każdego przyłącza w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.
- 3.2.3. W przypadku gdy jest zamawiana różna wielkość mocy umownej na poszczególne miesiące roku, albo gdy moc umowna jest zmieniana w trakcie obowiązywania taryfy, szczegółowy sposób dokonywania rozliczeń określa umowa.
- 3.2.4. Odbiorcy zamawiają moc umowną na następny rok, w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zamówienia mowy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.
- 3.2.5. Zmiana mocy umownej dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 3.2.6. Jeżeli odbiorca, za zgodą Przedsiębiorstwa, do którego sieci są przyłączone jego urządzenia, instalacje lub sieci, dokonuje zmniejszenia mocy umownej, w rozliczeniach za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej składnik stały stawki sieciowej zwiększa się o 10 % dla całego okresu objętego korektą.
- 3.2.7. Moc umowna określona dla przyłącza nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego przyłącza, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na właściwości metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 3.2.8. Przedsiębiorstwo monitoruje pobór mocy czynnej pobieranej przez odbiorcę, zwanej dalej „mocą pobraną”, i mocy czynnej oddawanej do sieci przez podmiot przyłączony oraz wyznacza wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną określoną w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo umowie kompleksowej.
- 3.2.9. Nadwyżki mocy czynnej wyznacza się dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach piętnastominutowych lub dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach godzinowych, o ile układy pomiarowo-rozliczeniowe uniemożliwiają rejestrację w cyklu piętnastominutowym, lub jako maksymalną wielkość tej nadwyżki mocy wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, o ile układy pomiarowo-rozliczeniowe uniemożliwiają rejestrację w cyklu piętnastominutowym i godzinowym.
- 3.2.10. Za przekroczenie mocy umownej określonej w umowach, o których mowa w pkt. 3.2.8. jest pobierana opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej oraz:
- a) sumy dziesięciu największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, albo

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

DEPARTAMENTU TARYF

Przemysław Kowalek

Power 21 Sp. z o.o.
ul. Jana Pawła II 29
Warszawa
str. nr 13 z 29

- b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).
- 3.2.11. Opłata, o której mowa w pkt. 3.2.10., jest ustalana i pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpiło przekroczenie, z wyjątkiem przypadku, o którym mowa w 3.2.10. pkt. b), gdy opłata jest ustalana i pobierana w okresie rozliczeniowym.
- 3.2.12. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Niezależnymi miejscami dostarczania energii elektrycznej nie są miejsca, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których, zgodnie z umową o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo z umową kompleksową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 3.2.13. W przypadku gdy moc umowna wyznaczana jest z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania, sposób wyznaczania mocy pobranej określa umowa o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo umowa kompleksowa.
- 3.2.14. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, w wyniku awarii w sieci Przedsiębiorstwa lub wyłączenia lub załączania urządzeń elektroenergetycznych na potrzeby Przedsiębiorstwa, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, opłatę za przekroczenie mocy oblicza się jedynie od wartości przekraczającej łączną moc umowną, z wyjątkiem sytuacji, w której awaria w sieci lub wyłączenie urządzeń nastąpiły w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 3.2.15. Przedsiębiorstwo prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C21, a w przypadkach uznanych przez Przedsiębiorstwa za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- 3.2.16. Odbiorcy, którzy we wnioskach o określenie 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 usługi dystrybucji wynikające ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 3.2.17. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Przedsiębiorstwa, 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.

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

Tomasz Kowalik

Power 21 Sp. z o.o.
ul. Jana Pawła II 29
01-647 Warszawa
str. nr 14 z 28-02-632
NIP: 145-09-02-632

- 3.2.18. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:
- a) ciągi zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
 - b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy lub alternatywnie istnieje możliwość załączania ich bezpośrednio przez odbiorcę.

3.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

3.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

- a) współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
- b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
- c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

3.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, odbiorcy zasilani z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w warunkach przyłączenia lub w umowie.

3.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony, jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

3.3.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia lub w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

3.3.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub w kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh], z zastrzeżeniem pkt. 3.3.7.

3.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 3.3.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

$$O_b = k \times C_{rk} \times \left(\sqrt{\frac{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi}{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \times A$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b - opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych,
- C_{rk} - cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh,
- k - krotność ceny C_{rk} , ustaloną w pkt 3.3.8. taryfy,
- $\operatorname{tg} \varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
- $\operatorname{tg} \varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 3.3.4.,
- A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh.

3.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\operatorname{tg} \varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 3.3.6. z uwzględnieniem współczynnika $\operatorname{tg} \varphi_0$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b - nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh,
- A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh,
- $\operatorname{tg} \varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 3.3.4.,

3.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 3.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt 3.3.8. taryfy krotności „k” oraz ceny energii elektrycznej [w zł/MWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

3.3.9. Współczynnik krotności „k” wskazany w pkt 3.3.6. i 3.3.8. wynosi $K_{nn} = 3,00$.

3.3.10. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadumowny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.

Zaopiniowanie

DYREKTOR

DEPARTAMENTU TARYF

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

SP. Z O.O.
129
str. nr 16 z 29

Tomasz Kowalik

3.3.11. W przypadku gdy konfiguracja sieci oraz miejsce zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych nie odwzorowują rzeczywistych rozpiętów mocy oraz energii biernej pobieranej lub oddawanej do sieci przedsiębiorstwa energetycznego, wielkość energii biernej podlegającej rozliczeniu ustala się na podstawie odpowiednich pomiarów właściwych dla miejsca dostarczania, przeprowadzonych przez przedsiębiorstwo energetyczne, odbiorcę lub niezależną jednostkę, w sposób przez nie uzgodniony, o ile umowa nie stanowi inaczej.

3.3.12. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za zwiększony pobór energii biernej odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie odrębnych rozliczeń, Przedsiębiorstwo może dokonywać rozliczeń łącznie dla wszystkich miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

3.4. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii

3.4.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 40 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 40 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi brt = 6 zł/godzinę.

3.4.2. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy końcowemu przyłączonemu do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV przysługuje bonifikata w wysokości dziesięć-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii;

3.4.3. Ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa w jej dostarczaniu, ustala się na podstawie poboru tej energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie lub odrębnych przepisach.

3.4.4. W przypadku niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek, o ile umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowa kompleksowa nie stanowi inaczej, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

- 1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitoria Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2010 r. wyniosło 3224,98 zł (M.P. z 2011 r. Nr 11, poz. 120);

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalik

Power 21 Sp. z o.o.
z siedzibą w Warszawie
ul. Chałubińskiego 17
00-381 4429
NIP: 108-00-02-532

- 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 4) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 5) 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 - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 6) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub prac w obszarze oddziaływania tej sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 7) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń i aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 8) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 9) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości układu pomiarowo-rozliczeniowego lub czternastodniowego laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1;
- 10) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek odbiorcy złożony w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.

URZĘDNIK REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

Tamara Kowalczyk

Power 21 Sp. z o.o.
Al. Jana Pawła II 29
00-887 Warszawa
KRS: 00000000000000000000000000000000
NIP: 143-00-02-532
REGON: 143000000
MSTP: nr 18 z 29

4. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

4.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa IV - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
- b) grupa V - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- c) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
Napięcie znamionowe, o którym mowa powyżej określa się w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

4.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

4.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i / grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 4.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 4.4.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	84,78 [zł/kW]	102,20 [zł/kW]
V	96,09 [zł/kW]	112,89 [zł/kW]
VI*)	84,78 [zł/kW]	102,20 [zł/kW]
VI**)	Zaopozyczenia 7,24 [zł/kW]	

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

DYREKTOR

DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalik

str. nr. 19 z 29
108-00-02-32

- *) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącznie,
**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 4.4. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 4.2., w sytuacji gdy jest budowane przyłącznie, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 31,53 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 4.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt. 4.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 4.6. Za wymianę lub przebudowę przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 4.7. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do grup przyłączeniowych o których mowa w pkt 4.3., pobiera się opłatę obliczoną jako sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę przyłącza ustalonych dla dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej i opłaty za przyrost mocy wynikającej z iloczynu stawki opłaty ustalonej w taryfie, zależnej od rodzaju przyłącza (napowietrzne lub kablowe) i przyrostu mocy przyłączeniowej stosownie do poniższego wzoru:

$$Op = Nr_z * \frac{Pd}{Pp} + Sp * (Pp - Pd)$$

gdzie:

- Op – opłata za przyłączenie w zł,
 Nr_z – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza.
 Pp – wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,
 Pd – dotychczasowa moc przyłączeniowa w kW,
 Sp – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z punktem 4.3.,

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

Tomasz Kowalik

str. nr 20 z 29

- 4.8. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy - przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
- a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
 - b) układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego, wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.
- 4.9. W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, przez obudowę, o której mowa w pkt 4.8., należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe. Przepisu pkt 4.8 lit. b) nie stosuje się do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych oraz innych zespołach obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złączy kablowych.
- 4.10. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgadnianie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, koszty sporządzenia ekspertyzy wpływu przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędne do budowy lub eksploatacji urządzeń.
- 4.11. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, z wyjątkiem zasilania rezerwowego, opłatę za przyłączenie, ustala się w sposób określony w taryfie. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 4.12. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza – kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 4.13. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności,
- 4.14. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie stosownie do art. 7 ustawy. Pozostałe podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci nie mają obowiązku wnoszenia zaliczek na poczet opłaty za przyłączenie do sieci

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Zapowiadanie

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

Tomasz Kowalik

str. nr 21 z 29
Al. Jana Pawła II 100
00-475 Warszawa
tel. 22 638 02 032

5. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

5.1. Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: na napięciu nN	74,13
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**	
	a) bezpośredniego	74,13
	a) pośredniego	111,19
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	105,62 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 46,33 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 46,33 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego :	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wypożyczone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	92,67
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	46,33
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6, oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa w sieci nN	203,84
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remontach i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę - za każdą następną	25,89 5,44
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno- pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci :****	99,95

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd o.
służb technicznych Przedsiębiorstwa wliczony koszt dojazdu do odbiorcy.

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

Tomasz Kowalik

****** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

******* Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.

******** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Przedsiębiorstwem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.

5.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 20,45 zł za dojazd do odbiorcy.

PRZEDSIĘBIORSTWO
URZĘDNIKI
Z opowiadaniem

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

Tomasz Kowalik

Power 21 Sp. z o.o.
Al. Jana Pawła II 29
00-867 Warszawa
NIP: 108-00-02-532

str. nr 23 z 29

6. Opłaty za nielegalne pobieranie energii

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć :

- 1) Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy;
- 2) Pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt 1, przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi dystrybucji energii elektrycznej lub usługi kompleksowe może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż :
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu 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.

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2, przedsiębiorstwo energetyczne może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

Power 21 Sp. z o.o.
Al. Jana Pawła II 29
00-867 Warszawa
NIP: 108-00-02-532
str. nr 24 z 29

Tomasz Kowalik

6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, przedsiębiorstwo energetyczne może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy patrząc 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.

6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2 lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
- 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 - a) dla układu jednofazowego - 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowanego licznika - 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego I_0 - 300 kWh.

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Power 21 Sp. z o.o.
ul. J. Piłsudskiego II 29
00-447 Warszawa
NIP: 109-00-02-532

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

Tomasz Komoluk

str. nr 25 z 29

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \text{ [A]}$$

gdzie:

- 2,5 - stała [1/kV],
 U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],
 I - mniejsza z następujących wielkości:
 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],
 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

6.6. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

6.7. Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego.	Wartość nowego urządzenia, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 46,33 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 niniejszej tabeli. a) dla układu bezpośredniego b) dla układu pośredniego	108,49 zł 135,66 zł
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub innych naruszenia. Z upoważnienia	Suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 105,62 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 46,33 zł

DYREKTOR

DEPARTAMENT TARYF

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

Tomasz Kowalak

Power 21 Sp. z o.o.
 Al. Jana Pawła II 26
 02-017 Warszawa
 str. nr 26 z 29
 NIP: 1426229122

4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę.	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca
----	--	---

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Nowak

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

Power 21 Sp. z o.o.
Al. Jana Pawła II 29
00-867 Warszawa
NIP: 108-00-02-532
str. nr 27 z 29

7. Tabele stawek opłat dla grup taryfowych C21 i C11

a) Obszar miasto Gorzów Wlkp.

STAWKI OPŁAT	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	8,00	2,00
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	93,00	107,60
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT w zł/kW/m-c	1,79	
Stawka jakościowa w zł/MWh	6,98	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,00	2,00

b) Obszar miasto Płock

STAWKI OPŁAT	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	8,00	2,00
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	70,20	88,90
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT w zł/kW/m-c	1,55	
Stawka jakościowa w zł/MWh	6,98	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,00	2,00

c) Obszar miasto Racibórz

STAWKI OPŁAT	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	8,00	2,00
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	92,00	108,20
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT w zł/kW/m-c	1,32	
Stawka jakościowa w zł/MWh	6,98	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,00	2,00

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Power 21 Sp. z o.o.
Al. Jana Pawła II 29
00-367 Warszawa
NIP: 108-00-02-632

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

str. nr 28 z 29

Tomasz Kowalak

d) Obszar miasto Bielsko - Biała

STAWKI OPŁAT	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	8,00	2,00
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	110,90	141,50
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o rozwiązaniu KDT w zł/kW/m-c	1,99	
Stawka jakościowa w zł/MWh	6,98	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,00	2,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Power 21 Sp. z o.o.
Al. Jana Pawła II 29
00-867 Warszawa
NIP: 108-00-02-532

Taryfa Power 21 sp. z o.o.

Tomasz Kowalak

str. nr 29 z 29