

1. Informacje o Taryfie.

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059) zwanej dalej „ustawą”,
- b) 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 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) 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”,
- d) 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”,
- e) Informacji Prezesa URE Nr 27/2012, z dnia 23 października 2012 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2013.

1.2. Warunki stosowania Taryfy.

1.2.1. Niniejsza **Taryfa** ustalona przez **RWE Stoen Operator Sp. z o.o.** zwanego dalej „Operatorem” obowiązuje **Odbiorców** przyłączonych do sieci **Operatora**, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nie posiadających co najmniej dwóch sieciowych miejsc dostarczania energii elektrycznej połączonych siecią tego operatora i podmioty stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2.2. Taryfa określa:

- a) **Grupy taryfowe** i szczegółowe kryteria kwalifikowania **Odbiorców** do tych grup,
- b) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci **Operatora**, 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 sieciowe),
 - korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
 - odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
 - przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej).
- 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.

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

1.2.4. **Operator** pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej od ilości energii zużywanej na własny użytek, 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.

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

1.3. Definicje.

1.3.1. **Miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego **Operator** 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 o świadczenie usług 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 odwziewiających specyfikę układu zasilania odbiorcy.

1.3.4. **Napięcie niskie (nN)** – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

1.3.5. **Napięcie średnie (SN)** – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.

1.3.6. **Napięcie wysokie (WN)** – obejmuje napięcia znamionowe 110 kV.

1.3.7. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje, lub pobiera energię elektryczną na podstawie **Umowy** z przedsiębiorstwem energetycznym.

1.3.8. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez **Operatora**.

1.3.9. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci **Operatora** świadczącego na rzecz podmiotu przyłączonego usługę dystrybucji energii elektrycznej.

1.3.10. **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.

1.3.11. **Umowa** – **Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej** lub **Umowa kompleksowa**.

1.3.12. **Umowa kompleksowa** – **Umowa** zawierająca postanowienia **Umowy sprzedaży energii elektrycznej** i **Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej**, zawarta ze **Sprzedawcą** energii elektrycznej.

1.3.13. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – **Umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej** zawarta z **Operatorem**.

1.3.14. **Taryfa** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez **Operatora** i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim **Odbiorców** oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.

1.3.15. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci **Operatora** i przez niego zaplombowane.

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
A21 A23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną: A21 – jednostrefowym, A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B21 B22 B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C21 C22a C22b C23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 – jednostrefowym, C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).

C11 C12a C12b	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11 – jednostrefowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc).
G11 G12	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym; nazwa handlowa „Dystrybucja non stop”, G12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc); nazwa handlowa „Dystrybucja 10+14”, zużywana na potrzeby: a) gospodarstw domowych, b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariatów, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelnia, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracji ogródków działkowych, f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp., g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych, h) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
R	Dla Odbiorców przyłączanych do sieci niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, celem zasilania w szczególności: a) silników syren alarmowych, b) stacji ochrony katodowej gazociągów, c) oświetlenia reklam, d) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.

- 2.1.3. Stawki opłat zawarte w **Taryfie** nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych ulic, placów, dróg publicznych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). **Odbiorca** pobierający energię elektryczną na cele oświetleniowe ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej **Umowie**.
- 2.1.4. W gospodarstwach rolnych usługi dystrybucji energii elektrycznej pobieranej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup B i C.
- 2.1.5. **Odbiorca**, który:
a) 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,
b) 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),
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** jedną dla wszystkich miejsc dostarczania,
– zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na **Grupy taryfowe** przyjętymi przez **Operatora**.
- 2.1.6. **Odbiorca**, który ze względu na przyjęty u **Operatora** podział **Odbiorców** na **Grupy taryfowe**, dokonany na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt. 2.1.2, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej **Grupy taryfowej**, wybiera jedną spośród tych grup.
- 2.1.7. **Odbiorca**, o którym mowa w pkt. 2.1.6, może wystąpić do **Operatora** 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**.
- 2.1.8. W przypadku, gdy połączenia instalacji lub sieci **Odbiorcy** z siecią **Operatora** zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza/miejsca dostarczania, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych przyłączy/miejsc dostarczania,

z wyjątkiem przypadków gdzie następuje naturalne sumowanie.

2.1.9. **Odbiorcy** zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach **Umowy kompleksowej**, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej **Grupy taryfowej** z zastrzeżeniem pkt. 2.1.7 lub, w przypadku **Odbiorców** nowo przyłączonych, wg **Grupy taryfowej**, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami, o których mowa w pkt. 2.1.2.

- 2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z **Odbiorcami**.
- 2.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z **Odbiorcami Grup taryfowych A23, B23 i C23**:

nr strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7.00 - 13.00	7.00 - 13.00
2.	Szczyt popołudniowy	19.00 - 22.00	16.00 - 21.00
3.	Pozostałe godziny doby*	13.00 - 19.00 22.00 - 7.00	13.00 - 16.00 21.00 - 7.00

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

- 2.2.2. Dobbwe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z **Odbiorcami Grup taryfowych B22, C22a**:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
1. Styczeń	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
2. Luty	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
3. Marzec	8.00 - 11.00	18.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 18.00	21.00 - 6.00
4. Kwiecień	8.00 - 11.00	19.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 19.00	21.00 - 6.00
5. Maj	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
6. Czerwiec	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
7. Lipiec	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
8. Sierpień	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
9. Wrzesień	8.00 - 11.00	19.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 19.00	21.00 - 6.00
10. Październik	8.00 - 11.00	18.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 18.00	21.00 - 6.00
11. Listopad	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
12. Grudzień	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00

- 2.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z **Odbiorcami Grupy taryfowej C22b**:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 21.00	21.00 - 6.00

- 2.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z **Odbiorcami Grupy taryfowej C12a**:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od 1 kwietnia do 30 września	8.00 - 11.00, 20.00 - 21.00	11.00 - 20.00, 21.00 - 8.00
Od 1 października do 31 marca	8.00 - 11.00, 17.00 - 21.00	11.00 - 17.00, 21.00 - 8.00

- 2.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z **Odbiorcami Grup taryfowych C12b, G12**:

Miesiące	Strefy dzienne	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 13.00 i 15.00 - 22.00	13.00 - 15.00 i 22.00 - 6.00

- 2.2.6. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u **Odbiorców** rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt. 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4, 2.2.5, ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

- 2.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z **Odbiorcami** i ogólne zasady rozliczeń.
- 2.3.1. Rozliczeń z **Odbiorcami** za świadczone usługi dystrybucji energii

elektrycznej dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie i uzgodnionych w **Umowie**.

Operator stosuje w rozliczeniach z **Odbiorcami** następujące okresy rozliczeniowe:

- a) 1 miesiąc dla **Odbiorców Grup taryfowych**: A21, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C23,
 - b) 1 lub 6 miesięcy dla **Odbiorców Grup taryfowych**: C11, C12a, C12b, z zastrzeżeniem punktu 2.3.2,
 - c) 1, 6 lub 12 miesięcy dla **Odbiorców Grup taryfowych**: G11, G12,
 - d) dla **Odbiorców Grupy taryfowej R** okres rozliczeniowy określa **Umowa**. Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do **Odbiorców** rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi **Odbiorcami** określa **Umowa**.
- 2.3.2. Cykl rozliczeniowy 6-miesięczny, o którym mowa w pkt. 2.3.1.b) dotyczy **Umów** zawartych z **Odbiorcami** do dnia wejścia w życie **Taryfy Operatora** na 2010 rok i obowiązuje do czasu ich wygaśnięcia.
- 2.3.3. Jeżeli **Operator** ustalił dla danej **Grupy taryfowej** kilka okresów rozliczeniowych, **Odbiorca** ma prawo wyboru okresu rozliczeniowego oraz jego zmiany, jednak nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 2.3.4. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego, z zastrzeżeniem pkt. 2.3.5.
- 2.3.5. W prognozach, o których mowa w pkt. 2.3.4 należy uwzględniać zgłoszone przez **Odbiorcę** istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.
- 2.3.6. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile **Odbiorca** nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 2.3.7. Operator albo przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi kompleksowe, wystawiając **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 **Operatora**, 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.
- 2.3.8. 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**. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejscowości dostarczania energii.
- 2.3.9. Ilość energii elektrycznej 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.
- 2.3.10. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej 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 rozdzielenia 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.
- 2.3.11. W rozliczeniach z **Odbiorcami**, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony **Umowy** uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez **Operatora**, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa **Umowa**.
- 2.3.12. Przy rozliczeniach **Odbiorców** przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest **Operator**, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, określone na

zasadach podanych w pkt. 2.3.11 odpowiednio odejmuje się.

- 2.3.13. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością **Operatora**, 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.
- 2.3.14. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczenia energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością **Operatora** to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 2.3.13.
- 2.3.15. 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 ten element układu był niesprawny, oraz stawki opłat z **Grupy taryfowej**, do której był zakwalifikowany **Odbiorca**, o ile **Umowa** nie stanowi inaczej.
- 2.3.16. 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.
- 2.3.17. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością **Odbiorcy**, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczenia stosuje się stawki opłat z **Grupy taryfowej**, według której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 2.3.18. W przypadku niesprawności, o której mowa w pkt. 2.3.17, trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **Operatora**, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 2.3.19. Przepisów pkt. 2.3.15 – 2.3.18 nie stosuje się, jeśli istnieje rezerwowy układ pomiarowo-rozliczeniowy będący własnością **Operatora** lub **Odbiorcy**. W takim przypadku do rozliczeń przyjmuje się wskazania rezerwowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.3.20. 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 przejściowej.
- 2.3.21. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|-------------------|-----------|
| a) na napięciu nN | 78,27 zł |
| b) na napięciu SN | 117,39 zł |
| c) na napięciu WN | 146,75 zł |
- 2.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.
- 2.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, **Operator** dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 2.4.2. Korekta, o której mowa w pkt. 2.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości.
- 2.4.3. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt. 2.4.1, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile **Odbiorca** nie zażąda jej zwrotu.
- 2.4.4. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 2.4.1, jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.4.5. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt. 2.4.4, nie jest możliwe, podstawę 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. 2.4.7.
- 2.4.6. 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. 2.4.7.

2.4.7. W wylczeniu 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:

$$O_{poi} = S_{SV_n} \times P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZV_n} \times E_{oim} + S_{oSj} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{poi}	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego Odbiorcy , w zł;
S_{SV_n}	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc natomiast dla Odbiorców energii elektrycznej z Grup taryfowych G , w zł/miesiąc;
P_i	moc umowna określona dla danego Odbiorcy , w kW natomiast dla Odbiorców energii elektrycznej z Grup taryfowych G , ilość miesięcy;
S_{ZV_n}	składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/MWh lub zł/kWh;
E_{oim}	ilość energii pobranej z sieci przez Odbiorcę , w MWh lub kWh;
S_{oSj}	stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{ok}	ilość energii elektrycznej zużytej przez Odbiorcę oraz innych Odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub kWh;
S_{op}	stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc natomiast dla Odbiorców energii elektrycznej z Grup taryfowych G , w zł/miesiąc;
O_a	opłata abonamentowa, w zł,
R	ilość stref czasowych.

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, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.3.

3.1.3. Dla **Odbiorców z Grup taryfowych G** składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

3.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.5.

3.1.5. Dla **Odbiorców z Grup taryfowych G** stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o rozwiązaniu KDT tj. dla **Odbiorców** zużywających rocznie:

- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
- od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
- powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.

3.1.6. Kwalifikowanie **Odbiorcy z Grup taryfowych G**, do przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 3.1.5, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego **Odbiorcę** w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

3.1.7. W przypadku **Odbiorcy**, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, **Odbiorcę** kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.

3.1.8. **Odbiorcy z Grup taryfowych G** do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

3.1.9. Opłata za usługi dystrybucji dla **Odbiorców Grupy taryfowej R**, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.10, składa się z sumy iloczynów:

- sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
- sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w **Umowie** czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej,
- sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.

3.1.10. Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w **Grupie taryfowej R** silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.

3.1.11. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania **Umowy**.

3.1.12. Opłaty za usługi dystrybucji dla **Odbiorców** zasilanych z kilku przy-

łączy/miejsc dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza/miejsca dostarczania, o ile obowiązująca **Umowa** nie stanowi inaczej.

3.1.13. **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.

3.1.14. Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3.1.15. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie **Umowy**.

3.1.16. **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.

3.1.17. W przypadku **Odbiorców** rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:

- w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 3.1.1.
- w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, 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.

3.2. Moc umowna

3.2.1. Moc umowna, sposób jej zamawiania i warunki wprowadzania jej zmian są określone w **Umowie**.

3.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez **Odbiorcę** odrębnie dla każdego przyłącza/miejsca dostarczania, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.

3.2.3. Dopuszcza się zamawianie mocy umownej w niejednakowych wielkościach na poszczególne, nie krótsze niż miesięczne, okresy roku.

3.2.4. W przypadku gdy jest zamawiana różna wielkość mocy umownej na poszczególne okresy roku, albo gdy moc umowna jest zmieniana w trakcie obowiązywania **Taryfy**, szczegółowy sposób dokonywania rozliczeń określa **Umowa**.

3.2.5. **Odbiorcy** zamawiają moc umowną, na następny rok, w terminie określonym w **Umowie**. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której **Odbiorca** był dotychczas rozliczany.

3.2.6. Zmiana mocy umownej:

- dla **Odbiorców II i III Grupy przyłączeniowej** następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez **Odbiorcę**, określonych przez **Operatora**, warunków zmiany mocy,
- 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.

3.2.7. Jeżeli **Odbiorca**, za zgodą **Operatora**, 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.

3.2.8. Moc umowna określona dla przyłącza/miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego przyłącza/miejsca dostarczania, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez **Odbiorcę**.

3.2.9. Operator monitoruje pobór mocy czynnej pobieranej przez **Odbiorcę**, zwanej dalej „mocą poboraną”, i mocy czynnej oddawanej do sieci przez podmiot przyłączony oraz wyznacza wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną określoną w **Umowie**.

3.2.10. 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.

3.2.11. Za przekroczenie mocy umownej określonej w **Umowie** pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej oraz:

- a) sumy dziesięciu największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, albo
- b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym, jeżeli układy pomiarowo-rozliczeniowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).
- 3.2.12. Opłata, o której mowa w pkt. 3.2.11, jest ustalana i pobierana za każdy miesiąc w którym nastąpiło przekroczenie, z wyjątkiem przypadku, o którym mowa w pkt. 3.2.11 lit. b), gdy opłata jest ustalana i pobierana w okresie rozliczeniowym.
- 3.2.13. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania, 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**, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 3.2.14. W przypadku gdy moc umowna wyznaczana jest z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania, sposób wyznaczania mocy pobranej określa **Umowa**.
- 3.2.15. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, a wskutek awarii w sieci **Operatora** lub wyłączenia lub załączenia urządzeń elektroenergetycznych na potrzeby tego **Operatora**, 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**.
- 3.2.16. **Operator** prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez **Odbiorców** zakwalifikowanych do **Grup taryfowych** A21, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C23, a w przypadkach uznanych przez **Operatora** za uzasadnione również przez **Odbiorców** zakwalifikowanych do pozostałych **Grup taryfowych**.
- 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) współczynnikiowi mocy $tg\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ lub indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
- b) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 3.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są **Odbiorcy** zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także **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 $tg\varphi_0$ - gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$, 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 $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia lub w **Umowie**. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $tg\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w **Umowie**, do rozliczeń przyjmuje się wartość $tg\varphi_0 = 0,4$.
- 3.3.5. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi$ 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 lub w kWh], z zastrzeżeniem pkt. 3.3.7.
- 3.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ 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:

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

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 lub zł/kWh,
k	krotność ceny C_{rk} , ustalona w pkt. 3.3.9 Taryfy ,
$tg\varphi$	współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
$tg\varphi_0$	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 lub kWh.

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b	nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub kvarh,
A	energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh,
$tg\varphi_0$	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. 3.3.9 taryfy krotności „k” oraz ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], 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:
- a) $k_{110} = 0,50$ - dla **Odbiorców** przyłączonych do sieci 110 kV,
b) $k_{SN} = 1,00$ - dla **Odbiorców** przyłączonych do sieci SN,
c) $k_{nN} = 3,00$ - dla **Odbiorców** przyłączonych do sieci nN.
- 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.
- 3.3.11. W przypadku gdy konfiguracja sieci oraz miejsce zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych nie odwzorowują rzeczywistych rozplywów mocy oraz energii biernej pobieranej lub oddawanej do sieci **Operatora**, wielkość energii biernej podlegającej rozliczeniu ustala się na podstawie odpowiednich pomiarów właściwych dla miejsca dostarczania, przeprowadzonych przez **Operatora**, **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, **Operator** 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, dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego **Odbiorcom** na ich wniosek przysługują bonifikaty, oznaczone symbolem „ W_{UT} ”, [w zł]:
- 1) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %, **Odbiorcy** przysługują bonifikata w okresie doby, w wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = \left(\frac{\Delta U}{10\%} \right)^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔU	wartość odchylenia napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego [w %],
A_T	ilość energii elektrycznej dostarczonej Odbiorcy w okresie doby [w jednostkach energii],

C_T	cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego [w zł za jednostkę energii];
-------	--

- 2) Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %, **Odbiorcy** przysługują bonifikata w okresie doby, w łącznej wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{rT} \times t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A_T	ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie doby [w jednostkach energii],
C_T	cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego [w zł za jednostkę energii],
b_{rT}	bonifikata za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby, wynosząca 10,00 zł/godzinę,
t_T	łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby [w godzinach].

- 3.4.2. W okresie, w którym nie były dotrzymane parametry jakościowe energii elektrycznej, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej **Odbiorcy**, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii elektrycznej w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których parametry jakościowe energii elektrycznej nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

- 3.4.3. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej **Odbiorcy** końcowemu:

- przylączonemu do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV przysługują bonifikata w wysokości dziesięciokrotności 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,
- przylączonemu do sieci innych napięć niż te, o których mowa w pkt. 3.4.3 lit. a), przysługują bonifikata w wysokości pięciokrotności 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.

- 3.4.4. 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.

- 3.4.5. W przypadku niedotrzymania przez **Operatora** standardów jakościowych obsługi **Odbiorców**, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, **Odbiorcom** na ich wniosek, o ile **Umowa** nie stanowi inaczej, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

- 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 „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2011 r. wyniosło 3 399,52 zł (M.P. z 2012 r. poz. 63),
- 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,
- za odmowę udzielenia **Odbiorcom**, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1,
- 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,
- za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikacji elektronicznej, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, **Odbiorców** zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż

- 1 kV – w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1, za nie poinformowanie 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 – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1,
- za nie poinformowanie 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,
- za nie poinformowanie 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 – w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1,
- 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 – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1,
- za nie udzielenie, na żądanie **Odbiorcy**, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1,
- 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,
- za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub czternastodniowego terminu laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 1,
- 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.

4. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

- Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
 - grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV;
 - grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV;
 - 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;
 - 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;
 - grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w **Umowie** o przyłączenie 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.
- 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 poniżej 1 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 4.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- Za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych

do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 4.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na zwiększenie mocy przyłączeniowej.

- 4.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 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. 4.6.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	111,20	139,44
V	111,20	139,44
VI*	111,20	139,44
VI**	7,64	7,64

* - w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

** - w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 4.6. 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 przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 39,51 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 4.7. 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, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w **Taryfie** i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 4.8. Za wymianę lub przebudowę przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 4.9. 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 stanowiącą sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę przyłącza ustalonych dla dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej oraz opłaty za przyrost mocy przyłączeniowej stosownie do pkt. 4.4.
- 4.10. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do grup przyłączeniowych o których mowa w pkt. 4.5., 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:

$$O_p = N_{rz} \times \frac{P_d}{P_p} + S_p \times (P_p - P_d)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_p	opłatę za przyłączenie w zł,
N_{rz}	rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza,
P_p	wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określoną w Umowie o przyłączenie,
P_d	dotychczasową moc przyłączeniową w kW,
S_p	stawkę opłaty [zł/kW], przyjętą zgodnie z pkt. 4.5.

- 4.11. 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.
- 4.12. W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, przez obudowę, o której mowa w pkt. 4.11, 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. 4.11 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.

- 4.13. 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.
- 4.14. 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.
- 4.15. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza – kablowe lub napowietrzne, o ile wykonanie takiego przyłącza jest możliwe ze względów technicznych.
- 4.16. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 4.17. 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.
- 4.18. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci, zakwalifikowane do V grupy przyłączeniowej nie wnoszą zaliczek na poczet opłaty za przyłączenie do sieci.

5. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

- 5.1. **Operator** ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie **Odbiorcy**:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w [zł] za usługę
Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:		
1.	a) na napięciu nN	78,27
	b) na napięciu SN	117,39
	c) na napięciu WN	146,75
Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego**:		
2.	a) bezpośredniego	78,27
	b) pośredniego	117,39
	c) pośredniego	166,30
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 111,51 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 48,92 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 48,92 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego.
	4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego**
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ***	97,84
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnoetatowego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora .	48,92

	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora :	
7.	a) w sieci nN	215,21
	b) w sieci SN	313,04
	c) w sieci WN	440,25
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	27,33
	- za każdą następną	5,74
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci.****	105,52

- * We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych **Operatora** wliczono koszt dojazdu do **Odbiorcy**.
- ** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością **Operatora**, 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 **Operatorem**; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi **Operator**.

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 21,59 zł za dojazd do **Odbiorcy**.

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 zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1 ppkt. 1, **Operator** 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 w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

- 1) wielkości mocy wynikającej 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, **Operator** może obciążyć **Odbiorcę** opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w **Taryfie** dla **Grupy taryfowej**, do której jest zakwalifikowany **Odbiorca** oraz w wysokości 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.

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, **Operator** może obciążyć **Odbiorcę** opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w **Taryfie** dla **Grupy taryfowej**, do której jest zakwalifikowany **Odbiorca** oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

- 1) wielkości 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, **Operator** może obciążyć **Odbiorcę** opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w **Taryfie** dla **Grupy taryfowej**, do której jest zakwalifikowany **Odbiorca** oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

- 1) wielkości 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 z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika,	6 000 kWh
c) dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar pośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowanego licznika,	300 kWh
d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) 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

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \times U \times I [A]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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 w zł lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego.	Suma wartości nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 48,92 zł.

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 półpośredniego c) dla układu pośredniego	114,54 143,23 190,95
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia.	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 111,51 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 48,92 zł.
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 sieciowej w Grupie taryfowej , do której jest zakwalifikowany Odbiorca .

7. Stawki opłat za usługi dystrybucji i stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych Grup taryfowych.

7.1. Grupa taryfowa A21, A23, B21, B22 i B23

STAWKA		GRUPA TARYFOWA				
		A21	A23	B21	B22	B23
- stawka jakościowa	zł/MWh	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36
- składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	15,50	8,04	19,47	21,46	21,46
- składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	5,19	6,72	6,60	6,60	6,60
- stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,42	1,42	0,76	0,76	0,76
- stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	25,93	25,93	12,96	12,96	12,96

7.2. Grupa taryfowa C21, C22a, C22b i C23

STAWKA		GRUPA TARYFOWA			
		C21	C22a	C22b	C23
- stawka jakościowa	zł/kWh	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084
- składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,0862	0,0877	0,0877	0,0877
- składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	9,29	9,29	9,29	9,29
- stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,31	0,31	0,31	0,31
- stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	6,48	6,48	6,48	6,48

7.3. Grupa taryfowa C11, C12a i C12b

STAWKA		GRUPA TARYFOWA		
		C11	C12a	C12b
- stawka jakościowa	zł/kWh	0,0084	0,0084	0,0084
- składnik zmienny stawki sieciowej				
- jednostrefowy	zł/kWh	0,1528		
- szczytowy	zł/kWh		0,1803	
- pozaszczytowy	zł/kWh		0,0962	
- dzienny	zł/kWh			0,1922
- nocny	zł/kWh			0,0600
- składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	3,92	3,92	3,92
- stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,31	0,31	0,31
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 6 miesięczny)*	zł/m-c	0,54	0,54	0,54
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 1 miesięczny)*	zł/m-c	2,56	2,56	2,56

* dotyczy Klientów spełniających kryteria z pkt. 2.3.2 Taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej.

7.4. Grupa taryfowa G11, G12

STAWKA		GRUPA TARYFOWA	
		G11	G12
		Dystrybucja non stop	Dystrybucja 10+14
- stawka jakościowa	zł/kWh	0,0084	0,0084
- składnik zmienny stawki sieciowej			
- jednostrefowy	zł/kWh	0,1387	
- dzienny	zł/kWh		0,1522
- nocny	zł/kWh		0,0331
- składnik stały stawki sieciowej dla układów bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich	zł/m-c	42,40	42,40
- składnik stały stawki sieciowej dla układów bez wskaźnika mocy do pomiaru bezpośredniego			
- instalacja 1-fazowa	zł/m-c	5,27	5,27
- instalacja 3-fazowa	zł/m-c	9,12	9,12
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii poniżej 500 kWh)	zł/m-c	0,08	0,08
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii od 500 kWh do 1200 kWh)	zł/m-c	0,36	0,36
- stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii powyżej 1200 kWh)	zł/m-c	1,13	1,13
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 12 miesięczny)	zł/m-c	0,27	0,27
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 6 miesięczny)	zł/m-c	0,54	0,54
- stawka opłaty abonamentowej (cykl 1 miesięczny)	zł/m-c	2,16	2,16

7.5. Grupa taryfowa R

STAWKA		GRUPA TARYFOWA
		R
- stawka jakościowa	zł/kWh	0,0084
- składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2717
- składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	15,90
- stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci WN)	zł/kW/m-c	1,42
- stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci SN)	zł/kW/m-c	0,76
- stawka opłaty przejściowej (odbiorca przyłączony do sieci nN)	zł/kW/m-c	0,31