

Adres do korespondencji:
Zakład Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej
Kielce w Krakowie
ul. Papieska 2, 03-395 Chełmiec
tel. 12 261 21 11
fax 12 261 27 15
e-mail: krakow@taurondystrybcja.pl



Kraków, dn. 2014-03-31

Nr warunków: WP/029474/2014/O09R08

TD/O9/SR/2014-04-01/0000006
1001325517

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca:

Zakład Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej w Chełmcu
ul. Papieska 2
33-395 CHEŁMIEC

Obiekt:

kryta pływalnia

Adres przyłączanego obiektu:

ul. Marcinkowicka
33-395 Chełmiec
numery działek: 355, 356



Niniejszym potwierdzamy złożenie wniosku o określenie warunków przyłączenia w dniu: 2014-03-17. Odpowiadając na wniosek z dnia 2014-03-17, informujemy, że zapewniamy przyłączenie do sieci OSD i dostawę energii elektrycznej o całkowitej mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **150,0 kW** dla zasilania podstawowego,
na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: słup linii napowietrznej 15kV relacji Biegonice - Chełmiec, zasilanej z GPZ Biegonice.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe strony pierwotnej przekładników prądowych na wyjściu przewodów, w kierunku instalacji odbiorcy.
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe strony pierwotnej przekładników prądowych na wyjściu przewodów, w kierunku instalacji odbiorcy.
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza: budowy linii kablowej SN o przekroju 120mm² AL, od słupa sieci napowietrznej SN relacji Biegonice - Chełmiec, zasilanej z GPZ Biegonice, do projektowanej stacji transformatorowej,
 - b) w zakresie sieci:
 - budowy stacji transformatorowej 15/0,4kV, wewnątrzowej, wolnostojącej,
 - budowy linii kablowej nN ze stacji transformatorowej do proj. zestawu złączowo-pomiarowego,
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy: wykonania instalacji elektrycznych wewnętrznych budynku.
4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 0,4 kV:
 - a) rodzaj układu: półpośredni, zawierający licznik energii czynnej i biernej (indukcyjnej i pojemnościowej)
 - b) miejsce zainstalowania: w zestawie złączowo-pomiarowym zlokalizowanym przy budynku.

5. Zabezpieczenia główne (przedlicznikowe, przeciążeniowe zalicznikowe):*
 - a) prąd znamionowy: 250A,
 - b) rodzaj: rozłącznik bezpiecznikowy,
 - c) lokalizacja: w zestawie złączowo-pomiarowym.
6. Do obliczeń przyjąć:
 - a) dla doboru aparatury nN, spodziewaną wartość prądu zwarcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej przyjąć wg obliczeń, jednak nie mniej niż 10 kA,
 - b) moc zwarcia po stronie 15kV w wysokości 250MVA,
 - c) prąd zwarcia doziemnego: A i czas jego trwania: s.
7. Wymagany stopień skompensowania mocy bierniej, $\text{tg } \varphi \leq 0,4$.
8. Sieć pracuje w układzie:
 - a) SN - sieć z izolowanym punktem neutralnym,
 - b) 0,4 kV - TN-C.

II. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:

- a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - dla przerwy planowanej – 16 godz.,
 - przerwy nieplanowanej – 24 godz.;
- b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - przerw planowanych – 35 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 48 godz.

III. Termin ważności niniejszych warunków 2 lata od dnia ich doręczenia.

W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres ważności umowy o przyłączenie.

IV. Informacje dodatkowe

1. Instalację przyłączanego obiektu od miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych Wnioskodawca winien wykonać we własnym zakresie, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami.
2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych odbiorców zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
3. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej: parametry techniczne w miejscu dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 04 maja 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.).
4. OSD zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012r. poz. 1059 wraz z późniejszymi zmianami i rozporządzeniami wykonawczymi), zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
5. Grupa taryfowa zostanie ustalona, w oparciu o obowiązującą Taryfę, przed podpisaniem umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji.
6. Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z OSD: kompletną dokumentację techniczno-prawną.
7. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z TAURON Dystrybucja S.A.
8. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.
9. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.

10. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Rejonu Dystrybucji Nowy Sącz z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
11. OSD oświadcza, że po zawarciu umowy o przyłączenie oraz spełnieniu przez Wnioskodawcę postanowień niniejszych warunków przyłączenia i po wykonaniu niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych, których realizacja nastąpi na podstawie zawartej między stronami umowy o przyłączenie – zapewnia dostawę energii elektrycznej na zasadach określonych we właściwych przepisach. Niniejsze oświadczenie jest oświadczeniem, o którym mowa w art. 7 ust. 14 ustawy Prawo Energetyczne i art. 34 ust. 3 pkt. 3a ustawy z dnia 7 lipca 1994r. Prawo budowlane (tekst jednolity Dz. U. z 2010 Nr 243, poz. 1623 wraz z późniejszymi zmianami) i winno być traktowane jako przyrzeczenie zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, o której mowa w art. 61 ust. 5 ustawy z dnia 27 marca 2003r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2012 r. poz.647 wraz z późniejszymi zmianami).
12. Stację transformatorową należy zlokalizować w miejscu umożliwiającym:
 - montaż urządzeń i wyposażenia stacji,
 - wyprowadzenie kabli średniego i niskiego napięcia,
 - swobodny dostęp do pomieszczeń stacji dla służb energetycznych.
13. Wnioskodawca powinien ustanowić na rzecz OSD służebność przesyłu polegającą na prawie posadowienia urządzeń elektroenergetycznych służących realizacji przyłączenia lub dokonać geodezyjnego wydzielenia działki pod projektowaną stację transformatorową. Regulacji prawnej należy dokonać w porozumieniu z Wydziałem przygotowania Inwestycji i Remontów.
14. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w OSD każdy posiadany agregat prądowórczy oraz uzgodnić warunki połączenia agregatu z zasilaną instalacją. Połączenie to winno być wykonane w sposób wykluczający pracę równoległą agregatu z siecią dystrybucyjną oraz możliwość podania napięcia na sieć dystrybucyjną.
15. Warunki przyłączenia określono dla IV grupy przyłączeniowej.
16. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie internetowej www.auron-dystrybucja.pl

W załączeniu przesyłamy projekt umowy o przyłączenie.

Przygotował: Cieśla Artur
Grupa: O09R00

Załączniki:

Zař. nr 1 - informacje dla zawarcia umowy o przyłączenie
Zař. nr 2 - projekt umowy o przyłączenie

K/o:

1 x SR/AC/2120/924/2014,
1 x RD8/ZM

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Krakowie
Kierownik Wydziału Rozwoju i Przyłączeń
.....
Andrzej Wybrański (OSD)

INFORMACJE DLA ZAWARCIA UMOWY O PRZYŁĄCZENIE

1. Rozpoczęcie prac celem przyłączenia obiektu do sieci nastąpi po zawarciu umowy o przyłączenie do sieci. W celu zawarcia Umowy o przyłączenie należy wypełnić „Wniosek o zawarciu/zmianę umowy o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej” (dalej Wniosek), który dostępny jest na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl oraz w Punktach Obsługi Klienta.
2. Wniosek należy złożyć w Punkcie Obsługi Klienta lub przesłać za pośrednictwem poczty na adres korespondencyjny wskazany na warunkach przyłączenia.
3. W przypadku złożenia Wniosku przez osobę fizyczną, bezwzględnie powinny być podane następujące dane: Imię, Nazwisko, Dowód tożsamości, Adres, Adres korespondencyjny, Osoba upoważniona do zawarcia umowy o przyłączenie (jeżeli podpis będzie składał reprezentant/pelnomocnik). W przypadku złożenia Wniosku przez osobę prawną bezwzględnie powinny być wypełnione pola: Nazwa firmy, NIP, REGON, Adres, Adres korespondencyjny, Osoba upoważniona do zawarcia umowy o przyłączenie (jeżeli podpis będzie składał reprezentant/pelnomocnik).
4. W przypadku wskazania osoby upoważnionej do zawarcia Umowy o przyłączenie (reprezentanta lub pełnomocnika) bezwzględnie powinny być podane dane osoby upoważnionej do udzielania i otrzymywania informacji dotyczących realizacji przedmiotu umowy: Imię, Nazwisko, (w przypadku osób prawnych Nazwa firmy), Adres korespondencyjny oraz nr telefonu. Dodatkowo należy dołączyć do wniosku dokumenty z zakresem pełnomocnictw i uprawnień reprezentantów (pełnomocnictwa).
5. We Wniosku należy bezwzględnie podać znak Warunków przyłączenia i datę lub w przypadku zmiany umowy o przyłączenie należy podać numer zmienianej umowy o przyłączenie.
6. Do Wniosku należy dołączyć aktualny tytuł prawny do korzystania z obiektu. Za dokument potwierdzający tytuł prawny do korzystania z obiektu uznaje się m.in.: odpis z księgi wieczystej nieruchomości, akt własności, umowę użyczenia, umowę najmu, umowę dzierżawy lub inny dokument wykazujący prawo wnioskodawcy do korzystania z nieruchomości, obiektu lub lokalu. Ww. dokumenty należy złożyć w formie kserokopii potwierdzonej za zgodność z oryginałem przez Przyłączany Podmiot.
7. Do Wniosku należy dodatkowo dołączyć w zależności od potrzeb następujące załączniki:
 - aktualny odpis z Krajowego Rejestru Sądowego,
 - aktualny wypis z Ewidencji działalności gospodarczej.
8. Proces przyłączania może zostać ułatwiony i przyspieszony, w przypadku dostarczenia dodatkowo, niżej wymienionych dokumentów:
 - a) projektu zagospodarowania działki lub terenu wg wymogów zawartych w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 3 lipca 2003r. (Dz. U. nr 120, poz. 1133),
 - b) kserokopii decyzji o pozwoleniu na budowę obiektu lub zgłoszenia budowy (o ile jest wymagane),
 - c) kopii aktualnej mapy zasadniczej lub mapy jednostkowej przyjętej do państwowego zasobu geodezyjnego i kartograficznego dla trasy linii do miejsca przyłączenia do sieci nN, pozyskaną z państwowych zasobów geodezyjnych lub kartograficznych nie wcześniej niż 3 miesiące przed podpisaniem umowy o przyłączenie,
 - d) wypisu z rejestru gruntów i wyrysu z mapy ewidencyjnej gruntów dla jak wyżej,
 - e) protokołu uzgodnień z właścicielami – użytkownikami gruntów (zgody na lokalizację projektowanych urządzeń - druk TAURON Dystrybucja S.A., dostępny w każdym Rejonie Dystrybucji).

Dostarczenie dokumentów z podpunktów a) – e) nie jest obligatoryjne.

Wyjątek stanowią przyłączenia placów budowy, kiedy to inwestor (Przyłączany Podmiot) powinien dostarczyć kserokopię decyzji o pozwoleniu na budowę lub złożyć pisemne oświadczenie, że nie jest ona wymagana.

9. Po sprawdzeniu kompletności Wniosku, Umowa o przyłączenie zostanie przygotowana i przekazana Przyłączanemu Podmiotowi, w sposób zgodny z deklaracją złożoną w pkt 5 Wniosku.
10. Informujemy ponadto, że dla mocy przyłączeniowej **P = 150,0 kW** szacowana wysokość opłaty za przyłączenie wynosi **8977,5 zł netto**, wyznaczona według obowiązujących zasad kalkulacji opłaty za przyłączenie zawartych w Taryfie. Do ww. kwoty zostanie doliczony podatek VAT wg obowiązującej stawki. Wysokość opłaty za przyłączenie ulegnie zmianie, jeżeli w dniu przygotowania Umowy o przyłączenie obowiązywać będą inne zasady lub stawki opłat za przyłączenie, określone w Taryfie aktualnej w dniu przygotowania tej Umowy.
11. Przewidywany termin realizacji umowy o przyłączenie może wynieść do 18 miesięcy od dnia podpisania umowy o przyłączenie przez przedstawiciela OSD. Termin realizacji umowy o przyłączenie uzależniony jest od zakresu prac jaki jest niezbędny do zrealizowania celem przyłączenia obiektu do sieci.
12. Informacje dodatkowe, w zakresie zawierania umów o przyłączenie, można uzyskać w każdym Punkcie Obsługi Klienta TAURON Obsługa Klienta Sp. z o.o.

- O wystąpieniu okoliczności, wskazanych w ust. 5 lub ust. 6, TAURON Dystrybucja zobowiązany jest niezwłocznie zawiadomić Przyłączony Podmiot na piśmie ze wskazaniem prognozowanego okresu, o jaki realizacja przyłączenia może ulec przesunięciu.
- Zakończeniu postępowania, o którym mowa w ust. 5, TAURON Dystrybucja zobowiązany jest niezwłocznie zawiadomić Przyłączony Podmiot na piśmie, ze wskazaniem nowego terminu realizacji przyłączenia.
- Przyłączony Podmiot może w terminie 14 dni od dnia otrzymania zawiadomienia, o którym mowa w ust. 7, odstąpić od niniejszej Umowy. W tym przypadku, względnie rozliczenie Stron nastąpi na zasadach określonych w Kodeksie cywilnym – monetażowych, na zasadach określonych w niniejszej Umowie.

§ 4

- Opłatę za przyłączenie do sieci ustala się w wysokości zł netto (słownie: zł) w oparciu o Taryfę TAURON Dystrybucja S.A. Do kwoty netto zostanie doliczony podatek VAT według obowiązującej stawki.
- Opłatę za przyłączenie ustalamo zgodnie z kalkulacją opłaty za przyłączenie stanowiącą załącznik do niniejszej Umowy. Przyłączony Podmiot wniesie opłatę za przyłączenie określoną w ust. 1, na podstawie faktury VAT wystawionej przez TAURON Dystrybucja. Faktura VAT zostanie wystawiona po wykonaniu prac określonych w §1 ust. 5 pkt. 5.1, na podstawie powyższego protokołu odbioru.
- Opłatę za przyłączenie do sieci ustala się w oparciu o Taryfę TAURON Dystrybucja S.A. aktualną na dzień zawarcia Umowy.
- Za datę sprzedaży dla opłaty za przyłączenie uznaje się datę sporządzenia powyższego protokołu odbioru prac, określonych w §1 ust. 5 pkt. 5.1.
- Należność należy regulować przelewem na konto bankowe wskazane na fakturze w terminie 30 dni od daty wystawienia faktury.
- Za datę zapłaty uznaje się datę uznania rachunku bankowego TAURON Dystrybucja.
- Aktualna taryfa zamieszczona jest przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i publikowana w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. Taryfa dostępna jest na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.

§ 5

wyrażono

- Koordinację realizacji przedmiotu niniejszej Umowy, ze strony TAURON Dystrybucja prowadzić będzie: (nr telefonu , mail), która jest upoważniona do udzielania i otrzymywania od Przyłączanego Podmiotu lub jego upoważnionego przedstawiciela, informacji i danych dotyczących realizacji przedmiotu Umowy.
- Ze strony Przyłączanego Podmiotu upoważnionym do udzielania i otrzymywania informacji dotyczących realizacji przedmiotu Umowy jest: (nr telefonu , mail).

§ 7

- Przewidywany termin zawarcia przez Przyłączanego Podmiotu umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej określa się na: dni od daty realizacji przedmiotu Umowy, określonej w §3 ust. 1.
- Strony ustalają, że Przyłączony Podmiot zapewni umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowę kompleksową w terminie, o którym mowa w ustępie poprzedzającym, przy czym termin ten ulegnie przesunięciu w razie zmiany daty realizacji przedmiotu Umowy stosownie do postanowień §3 Umowy.
- Umowa nie zastępuje umowy sprzedaży energii elektrycznej, umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej ani umowy kompleksowej.
- Przyłączony Podmiot może wskazać inny podmiot uprawniony do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, w oparciu o przyłączenie dokonane przez Umowę.
- W przypadku, gdyby na skutek niewywiązania się przez Przyłączanego Podmiotu ze zobowiązania do podpisania umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, bądź też niewskazania przez Przyłączanego Podmiotu innego podmiotu uprawnionego do zawarcia takiej umowy, TAURON Dystrybucja poniesi szkodę, przysługując mu uprawnienie do dochodzenia jej naprawienia w pełni w wysokości, na zasadach ogólnych.
- Postanowienia niniejszego paragrafu nie wyłączają uprawnień Przyłączanego Podmiotu, wynikających z postanowień Umowy regulujących konsekwencje zaistnienia siły wyższej.

§ 8

- Podanie napięcia na instalację Przyłączanego Podmiotu/Zmiana warunków dostarczania energii elektrycznej" nastąpi po:
- zrealizowaniu przez Stronę obowiązków określonych w Umowie,
 - wystawieniu przez TAURON Dystrybucja informacji o możliwości zawarcia Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub Umowy kompleksowej, przy czym TAURON Dystrybucja wystawi tę informację niezwłocznie po zrealizowaniu przez Stronę obowiązków określonych w Umowie oraz wnieśliemu przez Przyłączanego Podmiotu opłaty za przyłączenie.
 - zawarciu przez Przyłączanego Podmiotu umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.

§ 9

- W przypadku niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązań wynikających z Umowy, każda ze Stron ponosi odpowiedzialność za szkodę poniesioną przez drugą Stronę na zasadach ogólnych, wynikających z przepisów kodeksu cywilnego.
- Jeżeli TAURON Dystrybucja z powodu niedochowania należytej staranności nie wykonuje zobowiązań wynikających z Umowy w terminie (jest w zwlocie z wykonaniem zobowiązania), Przyłączany Podmiot jest uprawniony do naliczenia kary umownej w wysokości 0,1% szacowanej opłaty za przyłączenie brutto za każdy dzień zwłoki. Łączna wysokość kary umownej nie może przekroczyć wysokości szacowanej opłaty za przyłączenie.
- Jeżeli Przyłączany Podmiot z powodu niedochowania należytej staranności nie wykonuje zobowiązań wynikających z Umowy w terminie (jest w zwlocie z wykonaniem zobowiązania), TAURON Dystrybucja jest uprawniony do naliczenia kary umownej w wysokości 0,1% szacowanej opłaty za przyłączenie brutto za każdy dzień zwłoki. Łączna wysokość kary umownej nie może przekroczyć wysokości szacowanej opłaty za przyłączenie.
- W przypadku opóźnienia płatności przez jedną ze Stron, druga Strona może żądać odsłonek w wysokości ustawowej, na zasadach ogólnych.

* - możliwość wyboru, w zależności od sytuacji i zastosowanych procedur

- Strony uprawnione są do żądania odszkodowania uszeregowanego, gdyby kara umowna, liczona w myśli postanowień ust. 2 lub 3 nie pokrywała rzeczywistej szkody poniesionej przez Stronę uprawnioną do naliczenia kary umownej.

§ 10

- Umowa obowiązuje do dnia wykonania wynikających z niej obowiązków, z wyłączeniem postanowień §1 ust. 1 do 6, lub jej rozwiązania lub odstąpienia od niej.
- W zakresie zapisów §1 ust. 1 do 6 Umowa obowiązuje do dnia odłączenia obiektu, o którym mowa w §1 ust. 1, od sieci TAURON Dystrybucja lub do czasu zrealizowania przez Stronę przyłączenia dla obiektu określonego w §1 ust. 1.
- Umowa może zostać rozwiązana w każdym czasie za porozumieniem Stron. Jeżeli rozwiązanie Umowy za porozumieniem ma nastąpić po dniu podpisania przez Strony, Stron wydatków na realizację przedmiotu Umowy w całości lub w części, w porozumieniu Strony określa zasady rozliczenia tych wydatków.
- Stronom przysługuje prawo do odstąpienia od Umowy, jeśli druga Strona z powodu niedochowania należytej staranności nie wykonuje zobowiązań wynikających z Umowy (jest w zwlocie z wykonaniem zobowiązania), pomimo bezskutecznego upływu wyznaczonego jej do namalania 14-dniowego dodatkowego terminu na wykonanie zobowiązania.
- W przypadku, o którym mowa w ustępie poprzedzającym, Stronom przysługuje prawo dochodzenia odszkodowania na zasadach ogólnych. Odstąpienie od Umowy staje się skuteczne z chwilą doręczenia pisemnego oświadczenia o odstąpieniu od niej drugiej ze Stron.

§ 11

- Strony Umowy realizują swoje obowiązki z zachowaniem przepisów prawa, w szczególności ustawy, o których mowa w §12 ust. 5 Umowy. Strony Umowy zobowiązują się do współpracy, w zakresie niezbędnym do prawidłowego wykonania niniejszej Umowy, a w tym niezmierzonym, wszelkiego istotywnego, informowania się w formie pisemnej o:
 - o wszelkich istotnych zmianach okoliczności związanych z realizacją Umowy,
 - wystąpieniu przeszkód w realizacji przedmiotu Umowy, o czasie ich trwania i przewidywanych skutkach.
- Strony, wystawiając fakturę VAT, zobowiązane są do dokonania opisu przedmiotu sprzedaży w sposób rzetelny, zgodny z umową i stanem faktycznym, a także zgodny z nazwylicznym stosownym w Polskiej Klasyfikacji Wyrobów i Usług (PKWiU).
- Obowiązki, o których mowa w ust. 2, Przyłączany Podmiot wykonuje zgodnie ze swoją najlepszą wiedzą, zaś TAURON Dystrybucja - ze starannością wynikającą z profesjonalnego wykonywania swej działalności.

§ 12

- Spory mogące wynikać przy wykonywaniu postanowień Umowy, Strony będą starały się rozstrzygnąć na drodze polubownej, co w żadnym przypadku nie oznacza zapisu na sąd polubowny.
- W przypadku, gdy osiągnięcie porozumienia w myśli postanowień ust. 1 nie następuje, wszelkie spory związane z realizacją Umowy rozstrzygać będzie sąd powszechny właściwy rzeczowo i miejscowo zgodnie z przepisami kodeksu postępowania cywilnego.
- Wszelkie zmiany i uzupełnienia Umowy wymagają formy pisemnej pod rygorem nieważności.
- Każda ze Stron jest obowiązana do niezwłocznego informowania drugiej Strony o zmianie danych adresowych i kontaktowych. W sprawach nieuregulowanych w Umowie stosuje się przepisy:
 - ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j.: Dz. U. z 2012 r. Nr 0, poz. 1039 z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi,
 - ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j.: Dz. U. z 2010 r. Nr 243, poz. 1623 z późn. zm.),
 - Kodeksu cywilnego,
 - Taryfy TAURON Dystrybucja.

§ 13

- Załączniki stanowią integralną część niniejszej Umowy.
- Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym egzemplarzu dla każdej ze Stron.
- Za datę zawarcia Umowy uznaje się datę jej podpisania przez obie Strony.

Załączniki:

- kalkulacja opłaty za przyłączenie,
- warunki przyłączenia,
- dokument potwierdzający tytuł prawny do korzystania z przyłączanego obiektu,
- druk zgłoszenia gotowości instalacji do przyłączenia.

Umowę sporządził: w dniu

Data podpisania Umowy przez TAURON Dystrybucja:

Data podpisania Umowy przez Przyłączanego Podmiotu:

TAURON Dystrybucja

Przyłączany Podmiot

WYCIĄG

z Taryfy dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A. na rok 2014

dotyczący rozliczeń z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C, O, G oraz R, zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV

Taryfa dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A. została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 grudnia 2013 r. nr DTA-4211-81(11)/2013/2698/VI/MD/Kku i obowiązuje od dnia 1 stycznia 2014 roku

KRAKÓW, ROK 2014

1. INFORMACJE O TARYFIE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.), zwaną dalej „ustawą”;
- 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 2013 r., poz. 1200), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”;
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r., poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”;
- ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych w wytwórcach w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r., Nr 130, poz. 905, z późn. zm.), zwaną dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- Informacji Prezesa URE Nr 31/2013, z dnia 21 października 2013 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2014.

1.2. Warunki stosowania Taryfy

- Niniejsza Taryfa ustalona przez TAURON Dystrybucja S.A., zwaną dalej „Operatorem”, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Operatora (...)
- Odbiorca posiadający miejsca dostarczenia w różnych obszarach działania Operatora, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczenia. Wykaz gmin objętych poszczególnymi obszarami działania Operatora zawiera rozdział 9 Taryfy.
- Stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji ustala się dla następujących obszarów działania Operatora:
 - obszaru jeleniogórskiego,
 - obszaru legnickiego,
 - obszaru opolskiego,
 - obszaru walbrzyskiego,
 - obszaru wrocławskiego,
 - obszaru bielskiego,
 - obszaru będzińskiego,
 - obszaru częstochowskiego,
 - obszaru krakowskiego,
 - obszaru tarnowskiego,
 - obszaru gliwickiego.
- Taryfa określa:
 - grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - 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;
 - 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 wskaźników pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
 - przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej);
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biemnej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej;
 - platy za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
 - platy za wzniesienie dostarczenia energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy.
- Ustalone w niniejszej Taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- (...)
- (...)
- (...)
- (...)

2. DEFINICJE

- (...)
- Miejsce dostarczenia 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, będącej jednocześnie miejscem odbioru tej energii.
- 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.
- 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 odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy.
- Napięcie niskie (nN)** – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- (...)
- (...)
- (...)
- (...)
- Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje, lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniami odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonanymi przez Operatora.
- 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.
- Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biemnej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.
- Taryfa** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych miejsc dostarczenia oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
- Tabele pomiarowe – przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przed niego zaplombowane.

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

- Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych**
 - Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych w odpowiednich obszarach, o których mowa w pkt. 1.2.3. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
 - 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 C22a C22b C23	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 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 C13	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 za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11 – jednostrefowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
G11 G11n G12 G12a G12b G12n G12w G13	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G11n – jednostrefowym, oznaczenie grupy taryfowej G11n zastępuje równoważnie dotychczasowe oznaczenie grupy taryfowej G11e na obszarze gliwickim, G12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), G12a (Eko - premium) – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) o przedłużonej strefie czasowej nocnej oraz stawkach opłat odpowiadających grupie taryfowej G12, G12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) z rozszerzoną strefą nocną od soboty do godziny 14:00 do poniedziałku do godziny 7:00, dla odbiorców, którzy w okresie ostatnich rozliczeń 12 miesięcy pobrali nie mniej niż 3 MWh oraz na zasadach określonych w stosownym aneksie do umowy, ze skutkiem obowiązywania od daty dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, jeśli istnieje taka potrzeba, G12n – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), oznaczenie grupy taryfowej G12n zastępuje równoważnie dotychczasowe oznaczenie grupy taryfowej G12n na obszarze gliwickim, G12w – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt) z podziałem doby na strefę szczytową i pozaszczytową (z rozszerzoną strefą pozaszczytową o wszystkie godziny sobót i niedziel), G13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby), dla odbiorców o rocznym zużyciu energii elektrycznej, w roku poprzedzającym rok obowiązywania Taryfy nie niższym niż 7 MWh, zużywaną na potrzeby: a) gospodarstw domowych; b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych, tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, stajni, itp. o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza; c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, tj. domów akademickich, internatów, hoteli pobliższych, klubów, stowarzyszeń, peleniani, kanonik, wikariat, rezydencji biskupów, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: szatni, pralni, kuchni, piwni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza;

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
	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: białek schodowych, numerów domów, piwnic, stychów, suszarni, itp.; g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych; h) wodny ciepłych i hydroforów, będących w gestii administracji domów mieszkalnych; i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
O11	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 za pobraną energię elektryczną odpowiednio: O11 – jednostrefowym, O12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc).
O12	Do grup taryfowych O11 i O12 kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których odbiorniki sterowane są przekazanymi zmierzchowymi lub urządzeniami sterującymi, zaprogramowanymi według godzin skorelowanych z godzinami wschodów i zachodów słońca lub godzin ustalonych z odbiorcą. Oznaczenie grupy taryfowej O11 zastępuje równoważnie dotychczasowe oznaczenie grupy taryfowej D11 na obszarze bielskim, częstochowskim i tarnowskim.
R	Dla odbiorców przyłączonych 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.

- W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla:
 - obszaru jeleniogórskiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, G12w, R;
 - obszaru legnickiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, G12w, R;
 - obszaru opolskiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, G12w, R;
 - obszaru walbrzyskiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, G12w, R;
 - obszaru wrocławskiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, G12w, R;
 - obszaru bielskiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, G12w, R;
 - obszaru będzińskiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, G12w, R;
 - obszaru częstochowskiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, G12w, R;
 - obszaru krakowskiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, G12w, R;
 - obszaru tarnowskiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, G12w, R;
 - obszaru gliwickiego:
 - (...)
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g, G12w, R;

Grupy taryfowe G12w na obszarze jeleniogórskim, legnickim, opolskim, walbrzyskim, wrocławskim i gliwickim wprowadza się z dniem 1 października 2014 r.

- 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 do celu oświetlenia ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- Usługi dystrybucji energii elektrycznej pobieranej w gospodarstwach rolnych na cel produkcyjny (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, piekarnikarnie) rozlicza się na podstawie wskaźników odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup (...) C.
- (...)
- Odbiorca, który ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt. 3.1.2., może być dla danego miejsca dostarczenia energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup.
- Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.7., 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 dnia wejścia w życie nowej Taryfy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa.
- (...)
- Odbiorca zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłaconym, w ramach umowy kompleksowej, ponosi opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej z zastosowaniem pkt. 3.1.8. lub, w przypadku odbiorców nowo przyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami, o których mowa w pkt. 3.1.2.

3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

- Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych (...), C23, C13 i G13:

Strefa doby	Okres czasowy	
	Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰
Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
Pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

* Jeżeli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

- Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych (...), C23a:

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1. Styczeń	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
2. Luty	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
3. Marzec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
4. Kwiecień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
5. Maj	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
6. Czerwiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
7. Lipiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
8. Sierpień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
9. Wrzesień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
10. Październik	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
11. Listopad	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰
12. Grudzień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰

- 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

- Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
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

- Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b, O12, G12, G12n:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby*	10 godzin w ciągu doby*, z tego 8 następujących po sobie godzin z przedziału pomiędzy godzinami 22 ⁰⁰ a 7 ⁰⁰ oraz 2 następujące po sobie godziny z przedziału pomiędzy godzinami 13 ⁰⁰ a 16 ⁰⁰

* Godziny zegarowe trwania stref czasowych w grupach taryfowych C12b, O12, G12 określa Operator.

- Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12e:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰ , 13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰

3.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej G12g:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ – 14 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰ oraz sobota 7 ⁰⁰ – 14 ⁰⁰	14 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰ oraz od soboty od godziny 14 ⁰⁰ do poniedziałku do godziny 7 ⁰⁰

3.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12w:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w godzinach 6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	Od poniedziałku do piątku w godzinach 13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ oraz wszystkie godziny doby sobót i niedziel

3.2.9. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych, określonych w pkt. 3.2.5-3.2.8. oraz w grupie taryfowej G13, ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenie sterujące umożliwiające automatyczne przeliczenie stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń:

3.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w Taryfie i uzgodnionych w Umowie.

3.3.2. Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej następujące okresy rozliczeniowe:

- a) (...);
- b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C22a, C22b, C23;
- c) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C13, O11, O12, G11, G11n, G12, G12a, G12b, G21n, G12w, G13;
- d) na obszarze gmin 12 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C13, O12, G11, G11n, G12, G12a, G12b, G12w; e) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

3.3.3. Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.

3.3.4. 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.

3.3.5. 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 poprzedniego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.6.

3.3.6. W prognozach, o których mowa w pkt. 3.3.5, należy uwzględnić zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.

3.3.7. 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.

3.3.8. 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.

3.3.9. Rozliczenia za dostarczenie energii elektryczną są dokonywane na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dla której dostarczanie tej energii, określonych w Umowie. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miesiąca dostarczania energii.

3.3.10. Ilość energii elektrycznej przynajmniej do rozliczeń z odbiorcami grupy taryfowej R, jest określana w Umowie na podstawie wielkości mocy przyłączeniowej odbiorcy energii elektrycznej i czasu trwania poboru energii.

3.3.11. 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 zmiennej 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.

- 3.3.12. (...)
- 3.3.13. (...)
- 3.3.14. (...)
- 3.3.15. (...)
- 3.3.16. (...)
- 3.3.17. (...)
- 3.3.18. (...)

3.3.19. 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.

3.3.20. Przepis pkt. (...) 3.3.19, 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.

3.3.21. Czasowe odliczanie odbiorcy od sieci, na jego życzenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej.

3.3.22. Za wnoszenie dostarczenia energii elektrycznej po wszerzamyjny jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy, z zastrzeżeniem art. 6c) ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	80,15 zł
(...)	(...)

3.4. Zasady korygowania wystawianych faktur

3.4.1. 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.

3.4.2. Korekta, o której mowa w pkt. 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości.

3.4.3. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt. 3.4.1, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

3.4.4. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 3.4.1, jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.4.5. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.4, 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. 3.4.7.

3.4.6. 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. 3.4.7.

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

4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEN USŁUG DYSTRYBUCJI

4.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięcia znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{\text{pól}} = S_{\text{SvH}} \cdot P_i + \sum_{m=1}^R S_{\text{ZvH}} \cdot E_{\text{SvH}} + S_{\text{OSI}} \cdot E_{\text{ok}} + S_{\text{op}} \cdot P_i + O_a$$

- gdzie:
- $O_{\text{pól}}$ – opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
 - S_{SvH} – składnik stały stawki sieciowej, w zł/MWh/miesiąc;
 - S_{ZvH} – natomiat dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
 - P_i – moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW;
 - S_{OSI} – natomiat dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;
 - R – liczba stref czasowych;
 - S_{ZvH} – składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/MWh lub zł/kWh;
 - E_{SvH} – ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę, w MWh lub kWh;
 - S_{SvH} – 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/kWh/miesiąc;
 - O_a – natomiat dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
 - O_b – opłata abonamentowa, w zł.

4.1.2. 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. 4.1.1.

4.1.3. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

4.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.5.

4.1.5. 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:

- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
- b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
- c) powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.

4.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.1.5, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

4.1.7. 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.

4.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G, do dnia dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

4.1.9. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.10, składa się z sumy iloczynów:

- a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej;
- b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w Umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennej stawki sieciowej oraz stawki jakościowej;
- c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.

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

4.1.11. 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.

4.1.12. Stawki abonamentowa zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

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

4.1.14. 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.

4.1.15. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłata za usługi dystrybucji:

- a) w części wynikającej ze składnika zmiennej stawki sieciowej i stawki jakościowej pobierane są przez ich faktyczną realizację, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 4.1.1.;
- b) w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, oraz opłaty abonamentowej, pobierane są z chwilą dokonania w pierwszym 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.

4.2. Moc umowna

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

4.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę odrębnie dla każdego przyłącza/stawki dostarczania, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się, zamawianie mocy umownej w niejednakowych wielkościach na poszczególne, nie krótsze niż miesięczne, okresy roku.

4.2.3. 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.

4.2.4. 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.

4.2.5. Zmiana mocy umownej:

- a) (...)
- b) dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę;
- c) o ile w Umowie nie ustalono inaczej.

4.2.6. 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.

4.2.7. 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.

4.2.8. Operator monitoruje pobór mocy czynnej pobieranej przez odbiorcę, zwanej dalej „mocą poboraną” i mocy czynnej oddawaną do sieci przez podmiot przyłączony oraz wyznacza wielkość nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną.

4.2.9. Nadwyżki mocy czynnej wyznacza się dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy i, powoływanych 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.

4.2.10. 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 nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym, jeżeli układy pomiarowo-rozliczeniowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).

4.2.11. Opłata, o której mowa w pkt. 4.2.10, jest ustalana i pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpiło przekroczenie, z wyjątkiem przypadku, o którym mowa w pkt. 4.2.10, lit. b), gdy opłata jest ustalana i pobierana w okresie rozliczeniowym.

4.2.12. (...)

4.2.13. (...)

4.2.14. (...)

4.2.15. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych (...), C21, C22a, C22b i C23, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

4.2.16. (...)

4.2.17. (...)

4.2.18. (...)

4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

4.3.1. Przy ponadumownym poborze energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

- a) współczynnikowi mocy t_{gp} wyższemu od umownego współczynnika t_{gp0} (niedokompensowanej) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika t_{gp0} lub
- b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
- c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanej) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

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

4.3.3. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika t_{gp0} – gdy $t_{\text{gp}} > t_{\text{gp0}}$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

4.3.4. Wartość współczynnika mocy t_{gp} , określona się w warunkach przyłączenia lub w Umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $t_{\text{gp0}} = 0,4$. Chyba że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości. Jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy t_{gp} , nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika t_{gp} nie została określona w warunkach przyłączenia lub w Umowie, do rozliczeń przyjmuje się wartość $t_{\text{gp0}} = 0,4$.

4.3.5. Wartość współczynnika mocy t_{gp} określa się, jako ilorzec energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasy t_b , w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt. 4.3.7.

4.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika t_{gp} , w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.3.1, lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_b = k \times C_{\text{rk}} \times \left(\frac{1 + t_{\text{gp}}^2}{1 + t_{\text{gp0}}^2} - 1 \right) \times A$$

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} ustaloną w pkt. 4.3.9. Taryfy,
- t_{gp} – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
- t_{gp0} – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4. Taryfy,
- A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla stref czasowych, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

4.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika t_{gp0} , jest przeprowadzane na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.3.6., z uwzględnieniem współczynnika t_{gp} , ustalonego według następującego wzoru:

$$t_{\text{gp}} = \frac{\Delta E_b}{A} + t_{\text{gp0}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub kvarh,
- A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla stref czasowych, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh,
- t_{gp0} – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4. Taryfy.

4.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1, lit. b) i c) i ustalonej w pkt. 4.3.9. 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.

4.3.9. Współczynnik krotności „k” wskazany w pkt. 4.3.6. i 4.3.8. wynosi:

- a) (...)
- b) (...)
- c) $k_{\text{min}} = 3,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.

4.3.10. (...)

4.3.11. (...)

4.3.12. (...)

4.4. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej

4.4.1. Za niedotrzymanie, dopuszczalnych poziomów odchylenia napięcia od napięcia znamionowego, odbiorcom na ich wniosek, przysługują bonifikaty, oznaczone symbolem W_{bn} [w zł]:

- a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje 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 dostarczona odbiorcy w okresie doby [w MWh],
 - 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 %),
- b) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %, odbiorcy przysługują bonifikata w okresie doby, w łącznej wysokości obliczonej według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- A_T – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w okresie doby [w MWh],
- 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 %),
- b_T – wielkość bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchylenia napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby, wynoszącą 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).

4.2. W okresie, w którym nie były dotrzymane parametry jakościowe energii elektrycznej, a układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia 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.

4.3. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy końcowemu:
a) przyłączonemu do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, na jego wniosek, 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;
b) (...)

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.

4.4.5. 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:
a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 przeciętnej wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia Tarify, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2012 r. wyniosło 3 521,67 zł (M.P. z 2013 r. poz. 89);
b) za niezusadzioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
c) 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 lit. a);
d) za nieopłaconie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatorów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danych terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
e) (...)
f) (...)

g) za nieinformowanie 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 lit. a);
h) (...)

i) za nieuzasadnioną odmowę odpiątnego 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 lit. a);
j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w lit. a);
k) 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 lit. a);
l) 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 lit. a);
m) 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 lit. a).

5. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI
5.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzielą się na następujące grupy przyłączeniowe:
a) (...)
b) (...)
c) 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;
d) 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;
e) 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 dostarczenia energii elektrycznej.
5.2. Za przyłączenie i eksploatację (...) pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem:
a) (...)
b) mikroinstalacji, za której przyłączenie do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej nie pobiera się opłaty.

5.3. (...)
5.4. (...)
5.5. 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. 5.2., pobiera się opłatę, która stanowi łączny stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt. 5.6.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty (zł / kW)	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	43,64	59,85
V	43,64	59,85
VI*	43,64	59,85
VI**	7,65	

* w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

** w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

5.6. 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. 5.2., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 24,00 zł za przyłącze napowietrzne, 32,50 zł za przyłącze kablowe.

5.7. 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. 5.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączonego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza, pobiera się opłatę stanowiącą łączny stawki opłaty ustalonej w Tarifie i przystosowy przyłączeniowej.

5.8. Za wymianę lub przebudowę przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów z tym związanych.

5.9. (...)

5.10. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do grupy przyłączeniowych, o których mowa w pkt. 5.5., pobiera się opłatę obliczoną jako sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę przyłącza ustalonych dla dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej i opłaty za przystosowy przyłączeniowej z łącznej stawki opłaty ustalonej w Tarifie, zależnej od rodzaju przyłącza (napowietrzne lub kablowe) i przystosowy przyłączeniowej stosownie do poniższego wzoru:

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

gdzie:

- O_p – opłata za przyłączenie, w zł,
- N_r – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza,
- P_p – wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,
- P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa, w kW,
- S_p – stawka opłaty (zł/kW), przyjęta zgodnie z punktem 5.5.

- 5.11. 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 wyposażeniem do ich montażu.
W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, przez obudowę, o której mowa w pkt. 5.11., należy rozumieć stałą złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadającą jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.
Przepisy pkt. 5.11. lit. b) nie stosuje się do przyłączy kablowych w budynkach wielokablowych oraz innych zespołach obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złączy kablowych.
- 5.12. 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 słuzących 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.
- 5.13. (...)
- 5.14. (...)
- 5.15. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza – kablowe lub napowietrzne, o ile wykonanie takiego przyłącza jest możliwe ze względu techniczny.
- 5.16. Moc przyłączonemu w przypadku budynków wielokablowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 5.17. (...)
- 5.18. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci, zakwalifikowane do V grupy przyłączeniowej nie wnoszą zaliczek na poczet opłaty za przyłączenie do sieci.

6. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY
6.1. Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

lp.	Wyszczególnienie ¹	Stawka w zł za usługę
	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
1.	a) na napięciu nN	80,15
	(...)	(...)
	(...)	(...)
	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego²:	
2.	a) bezpośredniego	80,15
	b) półpośredniego	120,21
	(...)	(...)
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ³	- 114,19 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 50,09 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,09 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego ⁴	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w imie uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ⁵	100,19
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnoosobowego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora	50,09
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6, oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym zamierzeniem urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	220,38
	(...)	(...)
	(...)	(...)
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	27,99
	- za każdą następną	5,88
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ⁶	108,05

¹ We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.

² Opłata nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

³ Koszty ekspertyzy pokrywa odbiorca, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorcy zwracane są koszty tej ekspertyzy.

⁴ Opłata nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.

⁵ 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.

⁶ W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa wspomnianych w tabeli, każda z opłat za wykonanie drugiej i następujących czynności pomniejsza się o kwotę 22,11 zł za dojazd do odbiorcy.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

7.1. 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.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1. pkt 1, Operator może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięćkrotności stawek opłat określonych w Tarifie dla jednostkowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz w wysokości pięćkrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
1) wielkość mocy umownej uwzględniając rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikającą z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższą niż:
a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpiecznik najbliższe patrzac od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładów bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A;
b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłata ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1. pkt 2, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Tarifie 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.

7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1. pkt 2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Tarifie 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) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
2) ilość energii elektrycznej uwzględniając rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikającą z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższą niż:
a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpiecznik najbliższe odbiorcy patrzac od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładów bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A;
b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłata ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1. pkt 2 lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w Tarifie 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) wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
2) ilość energii elektrycznej uwzględniając rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikającą z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższą 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 pośredni) za każdy 1 A prądu znamionowanego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	(...)	(...)

