Wrocław, 10 maja 2011 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OWR-4211-4/2011/141/VIII-A/RP

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

„ENERGETYKA" Sp z o.o.

z siedzibą w Lubinie

zwanego dalej Przedsiębiorstwem,

zawartego w piśmie z dnia 15 marca 2011 r. uzupełnionego pismami z dnia 12 kwietnia oraz 5 maja 2011 r.

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 18 marca 2011 r. na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje w zakresie dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw i energii oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44÷46 Prawa energetycznego.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji, zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45

ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 ze zm.) oraz wymogami ustawy z dnia 29 czerwca 2009 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 ze zmianami).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na pierwszy rok obowiązywania taryfy.

Mając powyższe na uwadze postanowiono orzec, jak w rostrzygnięciu.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).

   Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 oraz art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu
Józef Dolata

Otrzymuje:
Energetyka Sp z o.o.
ul. Skłodowskiej 58
59-301 Lubin

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł w dniu 16 marca 2011 r. na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

Radosław Prześlica
specjalista

„Energetyka" sp. z o.o.
ul. M. Skłodowskiej – Curie 58
59 – 301 Lubin

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Niniejsza zmiana taryfy stanowi załącznik do decyzji Prezesa URE z dnia 10 maja 2011 r. nr OWR-4211-41/2011/141/VIII-AIRP

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu
Józef Dolata

WICEPREZES ZARZĄDU
Bronisław Rybka
... ...

PREZES ZARZĄDU
... ... Adam Stawek ... ...

„Energetyka" sp. z o.o.
ul. M. Skłodowskiej - Curie 58
59-301 Lubin

Lubin, 2011 r.

Spis treści

1 Informacje ogólne 3

2 Definicje 4

3 Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną oraz usługi dystrybucji 4

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych 4
3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców 5
3.3 Zasady korygowania wystawionych faktur 6

4 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną 7

5 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji 7

5.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucji 7
5.2 Moc umowna 8
5.3 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej 9

6 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej 10

7 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej 10

8 Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy 13

9 Tabele ceny i stawek opłat 14

9.1 Obrót energią elektryczną 14
9.2 Dystrybucja energii elektrycznej 14

WICEPREZES ZARZĄDU
Bronisław Rybka

PREZES ZARZĄDU
Adam Siwek

1 Informacje ogólne

1.1 Niniejsza Taryfa ustalona przez „Energetyka" sp. z o.o. z siedzibą w Lubinie, zwane dalej „Operatorem", obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Operatora, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej, z uwzględnieniem następujących obszarów działania:

a) Rejon I: Wilków, gmina Złotoryja i Iwiny, gmina Warta Bolesławiecka,
b) Rejon II: gmina i miasto Lubin, gmina Polkowice, gmina Rudna, gmina Radwanice.

1.2 Taryfa określa:

a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
b) cenę energii elektrycznej dla grupy taryfowej G11, a także warunki jej stosowania;
c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
d) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
f) sposób ustalania opłat za:
   - ponadumowny pobór energii biernej,
   - przekroczenia mocy umownej,
   - nielegalny pobór energii elektrycznej;
g) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą",
b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895, 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 KDT",
e) komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
f) komunikatu Prezesa URE nr 31/2010 z dnia 25 października 2010 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2011.

1.4 Niniejsza taryfa zawiera cenę energii elektrycznej dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G11, która uwzględnia koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii elektrycznej wytworzonej w kogeneracji oraz energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnych źródłach energii.

1.5 Cena i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.6 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

WICEPREZES ZARZĄDU
Bronisław Rybka

PREZES ZARZĄDU
Adam Siwek

1.7 Ustalone w taryfie cena i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.8 Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

2 Definicje

2.1 Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o KDT, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

2.2 Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

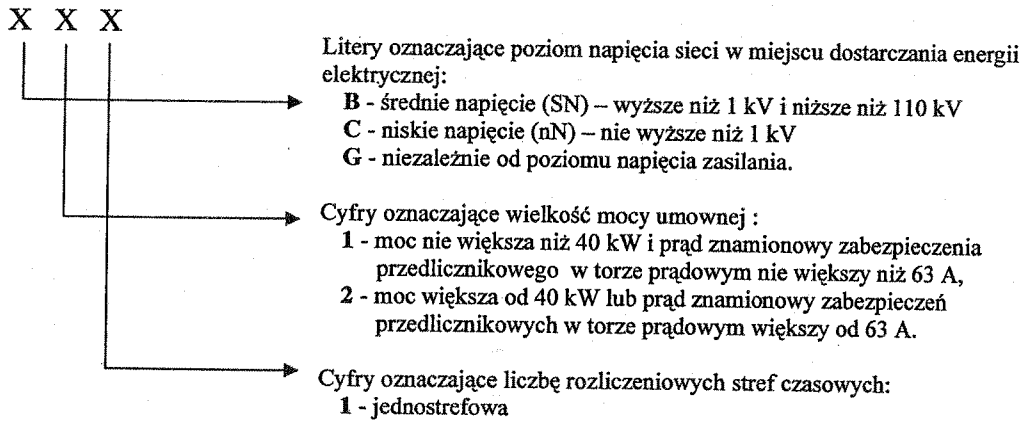
- umowa – umowa o świadczenie usługi dystrybucji albo umowa kompleksowa,
- niskie napięcie (nN) – napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
- średnie napięcie (SN) – napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

3 Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną oraz usługi dystrybucji

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1 Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji i za sprzedaną energię elektryczną rozliczani są według stawek opłat i ceny właściwej dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

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



3.1.3 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla rejonu I: C11, C21 i G11,
b) dla rejonu II: B11, C11 i C21.

3.1.4 Do grupy taryfowej G11 zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej, na potrzeby :

a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych,
b) pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych, tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,

WICEPREZES ZARZĄDU Bronisław Rybka
PREZES ZARZĄDU Adam Siwek

c) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: internatów, domów opieki społecznej, domów dziecka, ośrodków oświatowo-wychowawczych, wspólnot mieszkaniowych w części bytowej, a także znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, tj.: czytelni, pralni, kuchni, warsztatów, itd., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,
d) mieszkań rotacyjnych,
e) 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 budynków mieszkalnych,
i) obiektów, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza, takich jak, garaże i pracownie plastyczne.

3.1.5 Cena i stawki opłat zawarte w taryfie nie uwzględniają 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 w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

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

3.1.7 Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.1.8 przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Operatora zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.

3.1.9 W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.10 Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1 Rozliczenia za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych, jeżeli umowa nie stanowi inaczej. Powyższe nie obowiązuje odbiorców z zainstalowanym przedpłatowym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

3.2.2 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich dwóch lat.

3.2.3 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 3.2.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię, to:

WICEPREZES ZARZĄDU
Bronisław Rybka
PREZES ZARZĄDU
Adam Siwek

a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.2.4 Rozliczenia za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania, określonych w umowie.

3.2.5 W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii, do rozliczeń stosuje się stawki opłat i cenę energii grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.2.6 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.5, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia 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 okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.2.7 W przypadku zmiany stawek opłat lub ceny energii elektrycznej w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie zmiany taryfy lub nowej taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych odbiorców, w tym okresie, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień wejścia w życie zmiany taryfy lub nowej taryfy.

3.2.8 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	**74,13 zł**
b) na napięciu SN	**111,19 zł**

3.3 Zasady korygowania wystawionych faktur

3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów, w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.3.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 3.3.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.3.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w punkcie 3.3.1.

3.3.4. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w punkcie 3.3.3, nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii

WICEPREZES ZARZĄDU
Bronisław Rybka

PREZES ZARZĄDU
Adam Siwek

elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

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

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

4 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.

5 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

5.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

5.1.1 Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$O_{doi} = S_{SVn} \cdot P_i + S_{ZVn} \cdot E_{oi} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{doi} - opłatę za usługę dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy, [w zł];
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej, [w zł/kW/m-c mocy umownej lub zł/m-c dla odbiorców energii elektrycznej grupy taryfowej G11];
- P_i - moc umowną, z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy [w kW lub ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym dla odbiorców energii elektrycznej grupy taryfowej G11];
- S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej, [w zł/kWh];
- E_{oi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w kWh];
- S_{oSJ} - stawkę jakościową, [w zł/kWh];
- E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorców końcowych korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, [w kWh];
- S_{op} - stawkę opłaty przejściowej, [w zł/kW/m-c mocy umownej lub w zł/m-c dla odbiorców energii elektrycznej grupy taryfowej G11];
- O_a - opłatę abonamentową, [w zł].

5.1.2 Opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i, o której mowa w pkt. 5.1.1 i składnika S_{SVn}, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.3.

5.1.3 Dla odbiorców grupy taryfowej G11 składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/m-c.

5.1.4 Opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej P_i, o której mowa w pkt. 5.1.1 i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.5.

WICEPREZES ZARZĄDU
Bronisław Rybka

PREZES ZARZĄDU
Adam Siwek

5.1.5 Dla odbiorców grupy taryfowej G11 stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/m-c z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt 1 ustawy o KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
b) od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
c) powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.

5.1.6 Kwalifikowanie odbiorcy z grupy taryfowej G11 do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 5.1.5, odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

5.1.7 W przypadku odbiorców, którzy zużywali 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.

5.1.8 Odbiorcy z grupy taryfowej G11,do dnia dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

5.1.9 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 realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

5.1.10 Odbiorcy obciążani są miesięczną opłatą abonamentową, związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontrolą.

5.1.11 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

5.2 Moc umowna

5.2.1 Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie.

5.2.2 Odbiorca zasilany z dwóch lub więcej miejsc dostarczania posiadający za zgodą Operatora jeden układ pomiarowo-rozliczeniowy zamawia moc umowną w jednakowej wysokości dla każdego miejsca dostarczania. Dopuszcza się za zgodą Operatora inne zamawianie mocy, na warunkach uzgodnionych w umowie.

5.2.3 Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

5.2.4 Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Operatora warunków zmiany mocy.

5.2.5 W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Operatora, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu, zwiększenie składnika stałego stawki sieciowej o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.

5.2.6 Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

5.2.7 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:

WICEPREZES ZARZĄDU Bronisław Rybka

PREZES ZARZĄDU Adam Siwek

a) sumy dziesięciu największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, lub

b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkość nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).

5.2.8 Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.

5.2.9 Opłat za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się za okres, w którym przekroczenie mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci Operatora lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Operatora.

5.3 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej

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

a) współczynnikowi mocy tgφ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$, lub

b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, lub

c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej tj. przy $tg\varphi < 0$, jak i przy braku takiego poboru.

5.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie.

5.3.3 W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$, tj. gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$.

5.3.4 Wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo 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 również wartość $tg\ \varphi_0 = 0{,}4$.

5.3.5 Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 5.3.1 lit. a) 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, [w zł];

C_{rk} - cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia taryfy, [w zł/kWh];

k - ustalona w taryfie krotność ceny C_{rk};

$tg\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, ustalony zgodnie z pkt 5.3.4;

$tg\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej;

WICEPREZES ZARZĄDU
Bronisław Rybka

PREZES ZARZĄ
Adam Siwe

9

A - energię czynną pobraną, [w kWh].

5.3.6 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. 5.3.5 z uwzględnieniem współczynnika $tg\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, [w Mvarh];

$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 5.3.4;

A – energię czynną pobraną, [w kWh].

5.3.7 Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 5.3.1 lit. b) i c) i ustalonej w taryfie krotności „k" ceny energii elektrycznej [w zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

5.3.8 Współczynnik k, o którym mowa w pkt. 5.3.5 wynosi

- dla SN: 1,00,
- dla nN: 3,00.

6 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej

6.1 Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalony w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 punkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi b_{rT} = 6,00 zł/godzinę.

6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie 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 2010 r. wynosi 3 224,98 zł (M.P. z 2011 r. Nr 11,poz. 120).

7 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

7.1 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1 pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

7.1.2 pobieranie energii elektrycznej:

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,

b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

WICEPREZES ZARZĄDU Bronisław Rybka

PREZES ZARZĄDU Adam Siwek

10

7.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1 Operator świadczący usługi dystrybucji lub usługi kompleksowe może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy stanowiącą sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy jeden amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.
   Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
   b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

7.4 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2 lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
   Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
   b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2 lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

1) wielkości mocy umownej określonej w umowie,

WICEPREZES ZARZĄDU Bronisław Rybka

PREZES ZARZĄDU Adam Siwek

11

2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

a)	dla układu jednofazowego	**3000 kWh**
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	**6000 kWh**
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy jeden amper prądu znamionowanego licznika	**300 kWh**
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	**300 kWh**
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o	**300 kWh**

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$\mathbf{I_o = 2{,}5 \cdot U \cdot I}$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV];

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV];

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A];
2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6 Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5 są ilościami maksymalnymi i Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7 Opłaty, o których mowa w pkt. 7.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.8 Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o **46,33 zł.** kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	 **108,49 zł** **135,66 zł** **180,87 zł**
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 **105,62** zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości **46,33 zł.**

WICEPREZES ZARZĄDU
Bronisław Rybka

PREZES ZARZĄDU
Adam Siwek

12

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

8 Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

Lp.	Wyszczególnienie*	Opłata za czynność zł/czynność
1.	**Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:**	
	a) na napięciu nN	**74,13**
	a) na napięciu SN	**111,19**
2.	**Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego****	
	a) bezpośredniego	**74,13**
	a) półpośredniego	**111,19**
	a) pośredniego	**157,52**
3.	**Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)****	- **105,62** w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo **46,33** za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo **46,33** za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego:	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ***	**92,67**
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora	**46,33**
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonujących te prace oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora: a) w sieci nN b) w sieci SN	 **203,84** **296,51**
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę, - za każdą następną	 **25,89** **5, 44**
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci ****	**99,95**

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd 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.

***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.

WICEPREZES ZARZĄDU
Bronisław Rybka

PREZES ZARZĄDU
Adam Siwek

13

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

9 Tabele ceny i stawek opłat

9.1 Obrót energią elektryczną

GRUPA TARYFOWA	Cena energii elektrycznej, zł/kWh		
	całodobowa	dzienna	nocna
G11	0,2682	x	x

9.2 Dystrybucja energii elektrycznej

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa, zł/kWh	Składnik zmienny stawki sieciowej, zł/kWh			Składnik stały stawki sieciowej		Stawka opłaty abonamentowej, zł/m-c/pkt pom.
		całodobowa	dzienna	nocna			
Rejon I							
C11	0,0070	0,1901	x	x	1,62	zł/kW/m-c	4,17
C21	0,0070	0,1205	x	x	11,94	zł/kW/m-c	4,17
G11	0,0070	0,1535	x	x	5,92	zł/m-c	4,17
Rejon II							
B11	0,00698	0,11994	x	x	1,465	zł/kW/m-c	4,17
C11	0,0070	0,1890	x	x	1,22	zł/kW/m-c	4,17
C21	0,0070	0,1181	x	x	11,36	zł/kW/m-c	4,17

GRUPA TARYFOWA	Roczne zużycie energii	Stawka opłaty przejściowej	
Rejon I			
C11	*bez limitu*	1,22	zł/kW/m-c
C21	*bez limitu*	1,22	zł/kW/m-c
G11	*poniżej 500 kWh*	0,34	zł/m-c
G11	*od 500 kWh do 1 200 kWh*	1,42	zł/m-c
G11	*powyżej 1 200 kWh*	4,50	zł/m-c
Rejon II			
B11	*bez limitu*	3,02	zł/kW/m-c
C11	*bez limitu*	1,22	zł/kW/m-c
C21	*bez limitu*	1,22	zł/kW/m-c

WICEPREZES ZARZĄDU
Bronisław Rybka
PREZES ZARZĄDU
Adam Siwek