PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Wrocław, 16 czerwca 2009 r.

OWR-4211-9/2009/9195/X-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, z późn. zm.) 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, z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

ZAKŁAD ENERGETYKI-BLACHOWNIA Sp. z o.o.

z siedzibą w Kędzierzynie Koźlu

zwanego dalej Przedsiębiorstwem,

zawartego w piśmie z dnia 29 kwietnia 2009 r. znak: NE/854/2009 uzupełnionym pismami z dnia 26 maja znak: NE/989/2009, 5 czerwca 2009 r. znak: NE/1033/2009 oraz z dnia 9 czerwca 2009 r. znak: NE/1042/2009.

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 08 maja 2009 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 sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetyczne 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

Otrzymuje:
ZAKŁAD ENERGETYKI-BLACHOWNIA Sp. z o.o.
ul. Szkolna 15
47-225 Kędzierzyn-Koźle

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł w dniu 29 kwietnia 2009 r. na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

Radosław Prześlica
Inspektor

ZAKŁAD ENERGETYKI-BLACHOWNIA Spółka z o.o.

z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu

ZAKŁAD ENERGETYKI-BLACHOWNIA
SPÓŁKA Z O.O.
47 - 223 Kędzierzyn - Koźle
ul. Szkolna 15
Tel. (077) 488 63 60, 488 63 61
Fax (077) 488 67 00
NIP 749-17-97-768; Reg.531407532
Kapitał zakładowy: 12 612 300,00 zł
KRS 56709, VIII Wydział Gospodarczy
Sądu Rejonowego w Opolu

DYREKTOR NACZELNY
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. MARIUSZ ROZMIAREK

DYREKTOR FINANSOWY
CZŁONEK ZARZĄDU
Sławomir Jasienkiewicz

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

w zakresie dystrybucji

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 16 czerwca 2009 r.
nr OWR-4211-9/2009/9195/X-A/RP

z upoważnienia Prezes
DYREKTOR
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu
Jadwiga Gogolewska

***Kędzierzyn-Koźle* 2009 r.**

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE 3

2. DEFINICJE 4

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI 5

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych 5

3.2. Strefy czasowe 6

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców 7

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur 8

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI 8

4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne 8

4.2. Moc umowna 9

4.3. rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej 10

5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ 11

6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ 11

7. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY 14

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI 14

9. TABELE STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE 15

TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B21, B22 15

TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22b 15

TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12a, C12b 15

TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ R 15

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa ZAKŁADU ENERGETYKI - BLACHOWNIA Sp. z o.o. z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem" obowiązuje odbiorców przyłączonych do jego sieci, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

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

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 późniejszymi zmianami), 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. 128, poz. 895 z późniejszymi zmianami), 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 późniejszymi zmianami), 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), 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 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.

1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii, określonych w rozporządzeniu systemowym.

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

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

1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

1.8. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, naliczaną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

2. DEFINICJE

2.1. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystająca z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.

2.2. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego Przedsiębiorstwo dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru.

2.3. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

2.4. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut.

2.5. **Nielegalne pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

2.6. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

2.7. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

2.8. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze Przedsiębiorstwem.

2.9. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

2.10. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią Przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na dystrybucji energii elektrycznej.

2.11. **Tangens** φ - stosunek energii biernej do energii czynnej, pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

2.12. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo energetyczlonym ustawą.

2.13. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.

2.14. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Przedsiębiorstwo obejmująca:
a) transport energii elektrycznej siecią dystrybucyjną w celu dostarczenia energii elektrycznej odbiorcom przyłączonym do sieci obsługiwanych przez Przedsiębiorstwo,
b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

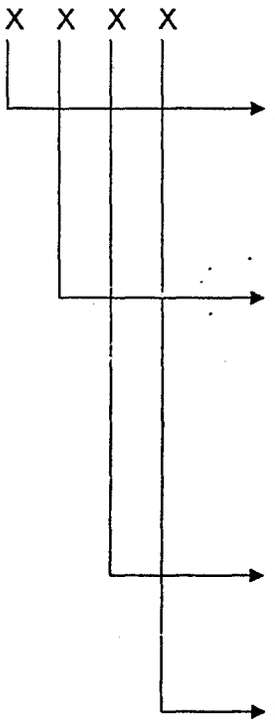
2.15. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania (plombowane przez Przedsiębiorstwo).

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych 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 konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



Litery oznaczające poziom napięcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

- **B** – napięcie średnie (SN),
- **C** – napięcie niskie (nN),
- **R** – niezależne od napięcia zasilania.

Cyfry oznaczające wielkość mocy (kryterium zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

- **1** – moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
- **2** – moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry oznaczające:

- **1** – grupy taryfowe z rozliczeniem jednostrefowym,
- **2** – grupy taryfowe z rozliczeniem dwustrefowym.

Litery oznaczające:

- **a** – rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej,
- **b** – rozliczanie w strefach dziennej i nocnej.

3.1.3. W oparciu o zasady określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22,
b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22b, C11, C12a i C12b,
c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wartości mocy umownej - R.

3.1.4, Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w szczególności w przypadkach:

a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
b) silników syren alarmowych,
c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
d) oświetlenia reklam.

3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa.

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.

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

3.1.6. Zmiana grupy taryfowej, do której zaliczony jest odbiorca, na inną, następuje na wniosek odbiorcy, po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę (w uzgodnieniu ze Przedsiębiorstwem), o ile zaistnieje taka konieczność, układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymogów nowej grupy taryfowej, jednak nie wcześniej niż od najbliższego okresu rozliczeniowego, przed którym nastąpiło przedmiotowe dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych B22:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
1. styczeń, luty, listopad, grudzień	8^{00}-11^{00}	16^{00}-21^{00}	$6^{00} - 8^{00}$ i 11^{00} - 16^{00}	21^{00}-6^{00}
2. marzec, październik	8^{00}-11^{00}	18^{00}-21^{00}	$6^{00} - 8^{00}$ i $11^{00} - 18^{00}$	21^{00}-6^{00}
3. kwiecień, wrzesień	8^{00}-11^{00}	19^{00}-21^{00}	$6^{00} - 8^{00}$ i $11^{00} - 19^{00}$	21^{00}-6^{00}
4. maj, czerwiec, lipiec, sierpień	8^{00}-11^{00}	20^{00}-21^{00}	$6^{00} - 8^{00}$ i $11^{00} - 20^{00}$	21^{00}-6^{00}

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grupy taryfowej C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6^{00} - 21^{00}	21^{00} - 6^{00}

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8^{00} - 11^{00}, 20^{00} - 21^{00}	Pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31marca	8^{00} - 11^{00}, 17^{00} - 21^{00}	Pozostałe godziny doby

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców grupy taryfowej C12b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6^{00}-13^{00}, 15^{00}-22^{00}	13^{00}-15^{00}, 22^{00}-6^{00}

6

3.2.5. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych, zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.2. ÷ 3.2.4., ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę czasu w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:
a) 10 dni, dla odbiorców grup taryfowych: B21, B22, C21, C22b,
b) miesiąc, dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, R.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej Przedsiębiorstwo może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.3.1., uzgodnionych przez strony w umowie.

3.3.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń, wielkość strat określa się w umowie. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2009 r – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.4. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii elektrycznej w wysokościach podanych w pkt. 3.3.3. odpowiednio odejmuje się.

3.3.5. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi, które są własnością odbiorcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii określonej w umowie.

3.3.6. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, Przedsiębiorstwo stosuje do rozliczeń stawki opłat z grupy taryfowej, wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.

3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, 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.

3.3.8. 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 71,74 zł,
b) na napięciu SN 107,61 zł.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z §§ 34, 35, 36 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1.1. Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:
- O_{doi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub zł/kW mocy];
- S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW mocy umownej];
- P_i - moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, [w MW lub kW]
- S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/MWh lub zł/kWh];
- E_{oi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
- S_{oSJ} - stawka jakościowa, [w zł/MWh lub w zł/kWh];
- E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, [w MWh];
- O_a - opłata abonamentowa [w zł].

4.1.2. Stawki opłat za usługę dystrybucji zależnie od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki sieciowej i stawkę jakościową. Natomiast stawka przedstawiona na fakturze jest sumą ww. stawek.

4.1.3. Opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9. ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i tej stawki opłaty.

4.1.4. Opłata stała za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej określonej w umowie.

4.1.5. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłaty stałe za usługi

8

dystrybucji pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.

4.1.6. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z iloczynów:

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

b) sumy mocy przyłączonych odbiorników i uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej.

c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.7.

4.1.7. Części stałej opłaty dystrybucyjnej, o której mowa w pkt. 4.1.3., nie pobiera się w rozliczeniach za usługi dystrybucyjne świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.

4.1.8. Odbiorca za odczytywanie wskazań układów pomiarowych i ich kontrolę, obciążany jest opłatą miesięczną, zwaną opłatą abonamentową.

4.1.9. Stawki opłaty abonamentowej skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.

4.1.10. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na zł/m-c.

4.2. MOC UMOWNA

4.2.1. Moc umowna jest określona w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.

4.2.2. Moc umowna jest zamawiana przez odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku, w terminie określonym w umowie. Zasady zmiany mocy umownej określa umowa.

4.2.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku taryfowego, dla okresu objętego korektą, opłata za usługę dystrybucyjną w części stałej wzrasta o 20%.

4.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy 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.

4.2.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym o której mowa w § 2pkt. 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, mocy umownej określonej w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:

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).

4.3. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

4.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
a) współczynnikowi mocy $tg\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$, (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ lub
b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

4.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w 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 $tg\varphi_0$ – gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

4.3.4. Wartość współczynnika $tg\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $tg\varphi_0=0,4$, chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, lecz nie niższa niż 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $tg\varphi_0 = 0,4$.

4.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ 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:

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

gdzie:
O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
C_{rk} – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, w złotych za jednostkę energii,
$tg\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4.,
$tg\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh,
k - ustalona w taryfie krotność ceny C_{rk}:
- 1,00 – dla odbiorców zasilanych na napięciu SN (w latach 2008-2010),
- 2,50 – dla odbiorców zasilanych na napięciu nN (dla roku 2009),

- 3,00 – dla odbiorców zasilanych na napięciu nN (dla roku 2010).

4.3.6. 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 taryfie krotności „k" ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy.

5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty określone w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi b_{rT} = 2,11 zł/godzinę.

5.2. 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 2008 r. wyniosło 2.943,88zł (M.P. z 2009 r. Nr 9, poz. 112).

6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

6.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.

6.1.2. 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.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierana energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1.1. (bez zawarcia umowy), Przedsiębiorstwo świadczące 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 wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
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. 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.

11

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.2., 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 wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1.2. 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. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
   b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo- rozliczeniowego:
   a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
   b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
   c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 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:

$$I_o = 2,5 * U * I$$

12

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 napięciowego w [A],
2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania w [A].

6.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 6.2., 6.4. i 6.5., są określone jako ilości maksymalne i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

6.7. Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia.	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 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.	 105,00 zł 131,30 zł 175,05 zł
3.	Za 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 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 zł.
4.	Założenie, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy.	Iloczyn 150% miesięcznej wartości: mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

13

7. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

Lp.	Wyszczególnienie	Opłata w zł za czynność
1	2	3
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) nN	71,74
	b) SN	107,61
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego: *	
	a) bezpośredniego	71,74
	b) półpośredniego	107,61
	c) pośredniego	152,46
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)*	Kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) na inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	89,69

* Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa, a badanie potwierdziło nieprawidłowość.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

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

9. TABELE STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B21, B22

STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	B21	B22
2	3	4
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/MW/m-c	3230	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	55,71	49,80
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	6030	6370
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,05	

TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22b

STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C22b
2	3	4
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	1,30	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1410	0,1060
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,80	7,13
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	13,15	

TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12a, C12b

STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
2	3	4	5
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098		
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	1,30		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1690	0,1780	0,154
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,35	0,76	0,72
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,99		

TABELA STAWEK OPŁAT DLA GRUPY TARYFOWEJ R

STAWKA	GRUPA TARYFOWA R
2	3
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	1,30
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2080
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,85