Kraków, dnia 6 maja 2011 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OKR-4211-9(10)/2011/665/VII/WS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b, ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz.1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz.1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586, Nr 165 poz. 1316 i Nr 215 poz. 1664 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530),w związku z art. 30 ust. 1 oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676 z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

LOTOS Jasło Spółka Akcyjna

z siedzibą w Jaśle

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym",

zawartego w piśmie z dnia 24 stycznia 2011 r., znak IŚ/78/11, uzupełnionego pismami z dni: 18 lutego 2011 r. znak IŚ/87/11, 22 marca 2011 r. znak IŚ/98/11, 12 kwietnia 2011 r. znak IŚ/102/11, 22 kwietnia 2011 r. znak IŚ/108/11 oraz z 6 maja 2011 r.

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 26 stycznia 2011 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetyczne 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, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej 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 ustawy-Prawo energetyczne.

Decyzją Prezesa URE z dnia 7 listopada 2007 r. znak DPK-7113-18(1)/2007/PS oraz postanowieniem z dnia 16 listopada 2007 r. znak DPK-7113-18(3)/2007 Przedsiębiorstwo energetyczne zwolnione zostało z przedstawiania do zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej w zakresie obrotu. W związku z powyższym Przedsiębiorstwo przedstawiło do zatwierdzenia taryfę dla energii elektrycznej wyłącznie w zakresie świadczenia usług dystrybucyjnych.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę 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 z późn. zm.), a także uwzględniło postanowienia 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.).

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

Okres na jaki została zatwierdzona niniejsza taryfa jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo 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 zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Południowo Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Otrzymują:
1. LOTOS Jasło SA,
   38-200 Jasło, ul. 3 Maja 101,
2. 2x a/a.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 24 stycznia 2011 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

Wiesław Stefański - starszy specjalista

LOTOS Jasło Spółka Akcyjna

w Jaśle

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 6 maja 2011 r.
nr OKR-4211-9(10)/2011/665/VII/NS

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Jasło, 2011 r.

PROKURENT
Rafał Wojciech

Spis treści

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
3.2. Strefy czasowe
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji
4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji
4.2. Moc umowna
4.3. Zasady ustalania opłat za ponad umowny pobór energii biernej
4.4. Opłaty abonamentowe
5. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii
6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
7. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci
8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
9. Tabele stawek opłat netto (bez podatku VAT).

PREZES URZĘDU
Andrzej Szabla

WICEPREZES URZĘDU
Rafał Węgrzyniak

DYREKTOR
Urzędu Regulacji Energetyki
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

1. Informacje ogólne

1.1 Niniejsza taryfa LOTOS Jasło S.A. z siedzibą w Jaśle, zwaną dalej „Przedsiębiorstwem" obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych, którzy nie posiadają miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej oraz inne podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2 Taryfa określa:

1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
2) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
3) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
4) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
5) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
6) sposób ustalania opłat za:
    a) ponadumowny pobór energii biernej,
    b) przekroczenia mocy umownej,
    c) nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - 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) komunikat Prezesa URE Nr 27/2008 z dnia 10 września 2008r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
f) komunikat Prezesa URE Nr 31/2010 z dnia 25 października 2010 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na 2011r.
g) komunikat Pezesa URE Nr 35/2010 z dnia 23 grudnia 2010 w sprawie zmiany wysokosci stawek opłaty przejściowej brutto na rok 2011 w związku ze zmianą stawki podatku od towarów i usług os 1 stycznia 2011 r.

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

DYREKTOR
dr M. Sporek
PROKURENT
Rafał Węgrzyniak

1.5 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.

1.6 Przedsiębiorstwo świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcami stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o KDT, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.
Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć :

2.1 **Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:

a) grupa III – podmioty, których urządzania, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV.

b) grupa IV – podmioty, których urządzania, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym niż 63 A,

c) grupa V – podmioty, których urządzania, instalacje i sieci są przyłączone bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.

Napięcie znamionowe o którym mowa w punktach 2.1a i 2.1b określane jest w miejscu dostarczenia .

2.2 **Grupa taryfowa** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek i warunków stosowania

2.3 **Miejscu dostarczania**- należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie.

2.4 **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.

2.5 **Moc umowna** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w:

a) umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji, albo w umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15 minutowych, albo

b) umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej pomiędzy operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, jako średnią z maksymalnych łącznych mocy średniogodzinnych pobieranych przez danego operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego w miejscach dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej będących miejscami przyłączenia sieci dystrybucyjnej do sieci przesyłowej, wyznaczoną na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, albo

PROKURENT Andrzej Stępień
PROKURENT Rafał Wyszniak

c) umowie o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawieranej pomiędzy operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, dla miejsc dostarczania energii elektrycznej niebędących miejscami przyłączania sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej do sieci przesyłowej elektroenergetycznej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie godziny.

2.6 **Nielegalnym pobieraniem energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

2.7 **Niskim napięciu(nN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

2.8 **Średnie napięcie [SN]** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV

2.9 **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczna na podstawie umowy z Przedsiębiorstwem.

2.10 **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć, ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo rozliczeniowego.

2.11 **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią Przedsiębiorstwa świadczącego na rzecz tego podmiotu przyłączonego usługę dystrybucji energii elektrycznej.

2.12 **Tangensie φ** – należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobieranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

2.13 **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

2.14 **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** - należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tą energię.

2.15 **Umowie** - należy przez to rozumieć umowę o świadczenie usług dystrybucji lub umowę kompleksową zawierającą łącznie postanowienia dotyczące sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usługi dystrybucji

3. Zasady rozliczeń za świadczone 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 symboli grup taryfowych:

X	X	X	X

Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia

DYREKTOR
Oddziału Wydziału Obsługi Terenowej
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba
PROKURENT

5

dostarczana jest odbiorcom:
B: napięcie średnie (SN)
C: napięcie niskie (nn),
Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:(kryteria dotyczące zabezpieczenia przelicznikowego dotyczą 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 liczbę rozliczeniowych stref czasowych:
1: jednostrefowa,
2: dwustrefowa,

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:
b: dziennej i nocnej

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C21, C22b, C11, C12b.
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. 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.

3.1.5. 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.

3.2 Strefy czasowe

3.2.1 Strefy czasowe doby 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}

3.2.2. Strefy czasowe doby stosowane w rozliczeniach z odbiorcami 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}

3.2.3. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych ustawia się wg czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorcy zostaną pisemnie poinformowani. Powyższa zasada nie może być stosowana w przypadku, gdy

DYREKTOR
PROKURENT

zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji dokonuje się co miesiąc dla odbiorców wszystkich grup taryfowych tj. C21, C22b, C11, C12b, B21.

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

3.3.3. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.2., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowego 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.

3.3.4. 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

na napięci nn	69,71 zł
na napięci SN	107,61 zł

3.3.5 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 wysokosci proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikajaca ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozliczenia ilosci energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o sredniodobowe zuzycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

3.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energie elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oblicza się według następującej zależności:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{k=1}^{r} S_{ZVnk} \times E_{oik} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają::

O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];

S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [wyrażony w zł/kW mocy umownej];

S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW mocy umownej];

DYREKTOR
Południowo Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Krakowie
mgr inż. Jan Nowaczek-Zaremba

PROKURENT

PROKURENT

P_i - moc umowna określona w umowie dla danego odbiorcy [w kW];
S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k"[w zł/kWh];
E_{oik} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę dla strefy czasowej „k" [w kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
S_{oSJ} - stawka jakościowa [w zł/kWh];
E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [w kWh];
O_a - opłata abonamentowa [w zł];
r - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1 lub 2)

4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikające ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej Pi o której mowa w punkcie 4.1.1.

4.1.3. Opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami , stanowi iloczyn mocy umownej Pi o której mowa w punkie 4.1.1 i stawki o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT.

4.2 Moc umowna

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

4.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.

4.2.3. Moc umowna okreslona dla danego miejsca dostarczania, nie może być wieksza od mocy przyłaczeniowej okreslonej dla tego miejsca dostarczania, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze wzgledu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

4.2.4. Odbiorca zamawia moc umowną, na następny rok, w terminie okreslonym w umowie. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowna na następny rok przyjmuje sie wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.

4.2.5. 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.

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

4.2.7. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, zwiększenie opłaty wynikającej o której mowa w par. 2 pkt. 10 lit. a rozporządzenia systemowego określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:

a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

4.2.8. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

4.2.9. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Przedsiębiorstwa, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Przedsiębiorstwa , wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Przedsiębiorstwo nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń Odbiorcy.

4.3 Zasady ustalania opłat za ponad umowny pobór energii biernej

4.3.1 Przez ponad umowny pobór energii biernej rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

a) współczynnikowi mocy **tg**φ wyższemu od umownego współczynnika **tg**φ_0 (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika **tg**φ_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 i wysokiego 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 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 mocy $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. 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, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $tg\ \varphi_0 = 0{,}4$.

4.3.5. Wartość współczynnika tg φ określa się jako iloraz energii biernej pobieranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywania kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MW lub kWh], z zastrzeżeniem pkt. 4.3.7.

9

4.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej 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:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_b – 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, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;

k – ustaloną w taryfie krotność ceny C_{rk} ;

$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4

$tg\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej

A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

4.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.3.6. 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, wyrażoną w MVarh;

$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4.

A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

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 taryfie krotności „k" ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

4.3.9. Współczynnik k, o którym mowa w pkt. 4.3.6 i 4.3.8 wynosi:

a) k_{SN}-= 1,00 – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN
b) k_{NN}-= 3,00 – dla odbiorców przyłączonych do sieci NN

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

4.4. Opłaty abonamentowe

4.4.1. Odbiorcy obciążani są opłatą za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Krakowie
Małgorzata Nowaczek-Zaremba

PROKURENT
Rafał Węgrzyniak

PROKURENT
Andrzej Stępień

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

5. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii

5.1 Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone 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 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi b_{rT} = 6,00 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 2010 r. wyniosło 3 224,98 zł (M.P. Nr 11, poz. 120).

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 Przedsiębiorstwo 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) wielkości mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywista mozliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikajace z umowy i rodzaju zainstalowanych odbiorników lecz nie wyższe niż :
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia **125 kWh.**

      Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww.podmiotu i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
   b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

DYREKTOR
dr Małgorzata Nowaczek-Zarembo

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 elektrycznej uwzględniające rzeczywista mozliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikajace z umowy i rodzaju zainstalowanych odbiorników lecz nie wyższe niż:
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia **125 kWh.**

      Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy 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.

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) wielkości mocy umownej określonej w umowie,
2) Ilości energii elektrycznej uwzgledniające rzeczywista mozliwość pobierania energii przez danego odbiorce wynikajace z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyzsze niż:

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 jeden amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	**300 kWh**
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy jeden amper prądu obliczeniowego I_o	**300 kWh**

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
Grażyna Nowaczek-Zaremba

PRORODZAŃ

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],

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

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

6.7 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 **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	 **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.**
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

7. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci

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

DYREKTOR
Południowo Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Oddziału w Krakowie
PROKURENT
dr Małgorzata Nowacka-Zaremba

PROKURENT

13

8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

Lp.	Wyszczególnienie*	Zł
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	X
	a) na napięciu nn	**74,13**
	b) 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 zł** w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo **46,33 zł** za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo **46,33 zł** za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego :	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	**92,67**
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	**46,33**
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonujących te prace oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa 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 Przedsiębiorstwa wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.

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

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

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

DYREKTOR dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

PROKURENT

PROKURENT Rafał Wyszyniak

14

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 stawek opłat netto (bez podatku VAT).

9.1 Tabela stawek opłat netto (bez podatku VAT) dla grupy taryfowej B21

STAWKA	GRUPA TARYFOWA B21
Stawka jakościowa w zł/MWh	6,98
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	69,60
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,02
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	3,59
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	41,67

9.2 Tabela stawek opłat netto (bez podatku VAT) dla grup taryfowych C21, C22b

STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C22b
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0077	
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	1,45	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1512	X
- dzienna	X	0,1709
- nocna	X	0,0471
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	12,36	11,95
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,33	20,83

9.3 Tabela stawek opłat netto (bez podatku VAT) dla grup taryfowych C11, C12b

STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C12b
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0077	
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW/m-c	1,45	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowa	0,1772	
- dzienna	X	0,1913
- nocna	X	0,0774
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,85	2,14
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,03	8,33

DYREKTOR Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z siedzibą w [illegible] dr Małgorzata Nowaszek-Zaremba

PROKURENT [illegible]

PROKURENT Rafał Wyszniak