



Kraków, dnia 2 czerwca 2011 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Znak: OKR-4211-15(8)/2011/711/X/WK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b, 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, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905 oraz z 2008 r., Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz 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) 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 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 54, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego

Zakłady Azotowe w Tarnowie-Mościcach S.A.

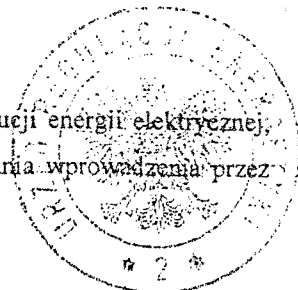
z siedzibą w Tarnowie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 16 lutego 2011 r. znak: NEC/ET/LJ/191/11 r., uzupełnionego pismami:
z dnia 11 kwietnia 2011 r. znak: NEC/ET/LJ/327/11 r. z dnia 10 maja 2011 r.
znak: NEC/ET/LJ/392/11 r. oraz z dnia 27 maja 2011 r. bez znaku,

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 1 marca 2011 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne przedsiębiorstwa energetyczne, posiadające koncesje, ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy- Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne, 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.), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym oraz wymogami 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 w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Okres obowiązywania taryfy ustaliłem zgodnie z § 9 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

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. 479⁴⁶ i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).



2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o 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, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.

z upoważnienia

Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
mgr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Otrzymują:

1. Zakłady Azotowe w Tarnowie-Mościcach S.A., ul. E. Kwiatkowskiego 8, 33-101 Tarnów,
2. 2 x a/a.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 8 lutego 2011 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.

Wojciech Kania, st. specjalista

Kania

T A R Y F A

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

W

ZAKŁADACH AZOTOWYCH

W TARNOWIE – MOŚCICACH S.A.

STANOWISZA TARYFA STANOWI
ZALACZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 2 czerwca 2011 r.
nr OKR-42.11-15(P)/2011/711/X/WK

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

TARNÓW – 2011 r.

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPŁOWNI
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCNIK

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.	3
2. DEFINICJE.	4
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.	5
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.	5
3.2. Strefy czasowe.	7
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.	8
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.	10
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.	10
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.	10
5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.	10
5.2. Moc umowna.	12
5.4. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej.	14
6. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ	16
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.	16
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI.	20
9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.	22
10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT	24

DYREKTOR
Biuletynu Branżowego Ure
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
ul. Świdnicka 10, 00-261 Warszawa
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

-2-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPLOWNI
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCNIK

1. INFORMACJE OGÓLNE.

1.1. Taryfa Zakładów Azotowych w Tarnowie – Mościcach S.A. z siedzibą w Tarnowie zwanych dalej „Operatorem”, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej oraz inne podmioty 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 przyłączenie do sieci,
- c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania,
- d) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania,
- e) ceny za energię elektryczną,
- f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- g) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
- h) sposób ustalania opłat za:
 - a. ponadumowny pobór energii biernej,
 - b. przekroczenie mocy umownej,
 - c. nielegalny pobór energii elektrycznej.

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 zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 395 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 14 sierpnia 2008 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzenia danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii, (Dz. U. z 2008 r. Nr 156, poz. 969),
- d) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 26 września 2007 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczenia opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzenia danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2007 r. Nr 185, poz. 1314)
- e) 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”,
- f) ustawa 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.) zwana dalej „ustawą o KDT”.
- g) Komunikatu Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 31/2010 z dnia 25 października 2010 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2011, zmienionego komunikatem Nr 35/2010 z dnia 23 grudnia 2011 r. w sprawie zmiany wysokości stawek opłaty

DYREKTOR
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

–3–

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPŁOWNI
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCNIK

prześciowej brutto na rok 2011 w związku ze zmianą stawki podatku od towarów i usług od 01 stycznia 2011 r.

- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. DEFINICJE.

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć :

- 2.1. **Umowa** – umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa zawierająca łączne postanowienia dotyczące sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usługi dystrybucji.
- 2.2. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych Operatora (linii, rozdzielni stacyjnych, transformatorów) oraz zespół elementów sieciowych systemu przesyłowego (o ile ma to zastosowanie) w normalnym układzie pracy, przez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączenia rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
- 2.3. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.4. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców kupujących energię elektryczną lub korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.5. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15 minutowych.
- 2.6. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna, wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.
- 2.7. **Miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.8. **Nielegalne pobieranie 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 zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo - rozliczeniowy.
- 2.9. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Operatorem.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

-4-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPŁOWNI
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCENIK

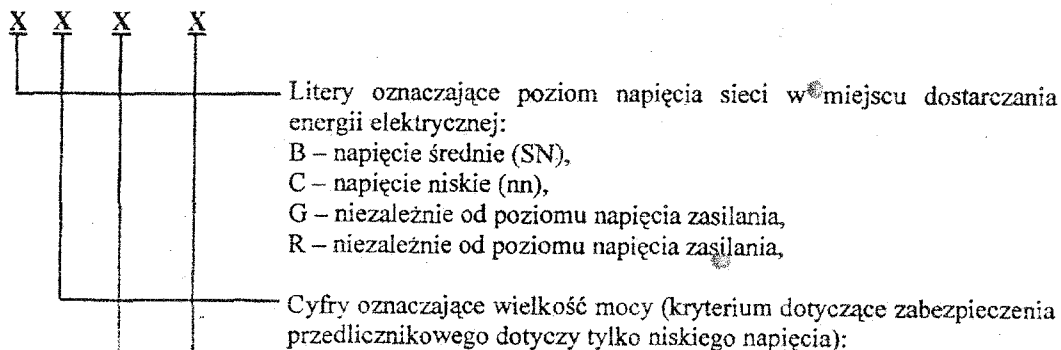
- 2.10. **Przylącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z pozostałą częścią sieci Operatora świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.11. **Niskie napięcie (nN)** – obejmuje napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.12. **Średnie napięcie (SN)** – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.13. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- 2.14. **Taryfa** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
- 2.15. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.
- 2.16. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Operatora obejmująca:
- dystrybucję energii elektrycznej,
 - utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
 - utrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.
- 3.1.2 Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.3 Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych.

Symbol grupy taryfowej



DYREKTOR
Dzielnictwa Wzrostu i Ochrony Terenowego
URZĘDNIKA GŁÓWNEGO
Zastępca w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

-5-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPŁOWNI

mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCNIK

- 1 – moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A (warunek ten nie dotyczy grup taryfowych G),
- 2 – moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większy od 63 A,

————— Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1 –jednostrefowa (całodobowa)
- 2 –dwustrefowa
- 3 –trójstrefowa

————— Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:

- a –szczytowej i pozaszczytowej
- b –dziennej i nocnej

3.1.4 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.3. ustala się następujące grupy taryfowe :

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21, B23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C21, C11, C22a,
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, R.

3.1.5 Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy pobierający energię elektryczną niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy zamówionej na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy) – o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,
- b) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, w szczególności: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grup taryfowych G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

3.1.6 Grupa taryfowa R ma zastosowanie dla odbiorców energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe, tj. w szczególności w przypadkach:

DYREKTOR
Regionalnego Wydziału Energetyki i Termownictwa
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowacka-Karamba

-6-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPŁOWNI
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCNIK

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej w szczególności na potrzeby: iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) zasilania silników syren alarmowych,
 - c) zasilania stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - d) oświetlenia reklam.
- 3.1.7 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. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 3.1.8 Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie zostaną ustalone przez Operatora na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem pkt 3.1.9, pkt 3.1.10.
- 3.1.9 Operator ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.1.10 W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24⁰⁰ dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.
- 3.1.11 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 stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23 :

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 maja)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7.00 – 13.00	7.00 – 13.00
2.	szczyt popołudniowy	19.00 – 22.00	16.00 – 21.00
3.	pozostałe godziny doby*	13.00 – 19.00	13.00 – 16.00
		22.00 – 7.00	21.00 – 7.00

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

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22a :

DYREKTOR
Zobowiązany Wykonawca Centrum Terenowego
URZĘDNIK GŁÓWNY ENERGETYKI
Urządzenia w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

-7-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPŁOWNI
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCNIK

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych G12:

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

3.2.4. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada nie dotyczy przypadku, gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach:

- dla odbiorców grup taryfowych B21, B23 - 1 miesiąc,
- dla odbiorców grup taryfowych C21, C11, C22a, R - 1 miesiąc,
- dla odbiorców grup taryfowych G11, G12, - 1, 2 lub 6 miesięcy.

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

3.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną oraz za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.

3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.2., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię elektryczną, to:

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

3.3.4. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg dotychczas stosowanej w rozliczeniach grupy taryfowej.

3.3.5. Nowoprzyłączeni odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe, rozliczani są wg cen i stawek opłat dla grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany odbiorca, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1., z zastrzeżeniem pkt. 3.1.7..

DYREKTOR
Urzędu Regulacji Energetyki
Zastępca Dyrektora
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

-8-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPLOWNI
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCNIK

- 3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii 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 Operatora, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa.
- 3.3.7. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Operator, z zastosowaniem układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w pkt 3.3.5., należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Operatora, 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 ich pokrycie określa się w umowie, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.9. W przypadku gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Operatora, wówczas odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.3.7.
- 3.3.10. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.9., 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.
- 3.3.12. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa a art. 6 ust. 3 i 3a ustawy pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nn	74,13
b) na napięciu SN	111,19

DYREKTOR
Głównego Urzędu Energetyki
Urząd ds. Regulacji Energetyki
Zastępca w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

-9-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROENERGETYKI
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCNIK

- 3.3.13. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego w postaci urządzenia do kontroli poboru mocy będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającego określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjmuje się wartości mocy przyłączeniowej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 3.3.14. Czasowe odłączenie od sieci Operatora, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej.

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, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktur w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błęd wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 3.4.1.
- 3.4.4. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawą do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych 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 elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. 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.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.

5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.

- 5.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVh} \times P_i + \sum_{k=1}^n (S_{ZVnk} \times E_{ok}) + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + O_a$$

DYREKTOR
Wydziału Wskazania Układu Taryfowego
URZĘDU KONTROLI ENERGII I GAZÓW
z siedzibą w Warszawie
dr Andrzej J. Nowakowski-Zuremba

-10-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROENERGETYKI
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCNIK

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
- P_i – moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy [w MW lub kW lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
- S_{ZVnk} – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k” [w zł/MWh lub zł/kWh];
- E_{oik} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w strefie czasowej „k”, [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];
- S_{op} – stawka opłaty przejściowej [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
- r – ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3);
- O_a – opłata abonamentowa [w zł].

- 5.1.2. Składnik zmienny opłaty za usługi dystrybucji ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki sieciowej i stawkę jakościową.
- 5.1.3. Opłata za usługi 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 5.1.4.
- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 5.1.5. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.6, składa się z sumy iloczynów:
 - a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
 - b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej,
 - c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.
- 5.1.6. Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn składnika zmiennego stawki sieciowej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.
- 5.1.7. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.8. 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 S_{op} , z zastrzeżeniem pkt. 5.1.9.
- 5.1.9. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,

DYREKTOR
 Oddziału Wzrostu i Rozwoju Energetyki
 URZĘDNIK DO SPRAW ROLNICTWA I LEŚNICTWA
 dr inż. Zbigniew Wadach
 dr inż. Zbigniew Wadach-Zaremba

-11-

DYREKTOR
 CENTRUM ELEKTROENERGETYKI
 mgr inż. Zbigniew Wadach
 PEŁNOMOCNIK

- b) od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej
- c) powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.

- 5.1.10 Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 5.1.9, odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 5.1.11 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.
- 5.1.12 Odbiorcy z grup taryfowych G, przyłączeni do sieci Operatora, do dnia dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 5.1.13 Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe.
- 5.1.14 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.1.15 Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u Przedsiębiorcy energię elektryczną i usługi dystrybucji jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucji. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 5.1.16 Dla odbiorców, którym zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowy opłata abonamentowa jest naliczana w wysokości stanowiącej 50 % stawki opłaty abonamentowej określonej dla grupy taryfowej, zgodnie z którą są rozliczani.
- 5.1.17 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.
- 5.1.18 Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie o świadczenie usługi dystrybucji albo w umowie kompleksowej.
- 5.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Operatora zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.

DYREKTOR
Zakładu Właściwości i Oddziału Technicznego
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Chałubińskiego 10, 00-911 Warszawa
dr Małgorzata Nowaczek-Zakrzewska

-12-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPLOWNI
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCNIK

- 5.2.3. Zmiana mocy umownej następuje za zgodą Operatora, po zrealizowaniu określonych przez Operatora warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy wymaganej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Operatora, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20 % dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej oraz:
- a) sumy dziesięciu największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, lub
 - c) 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).
- 5.2.7. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy jest krótszy niż 1 miesiąc do obliczania opłaty, o której mowa w pkt. 5.2.6., składnik stały stawki sieciowej (ustalony w taryfie w zł/kW/m-c) należy przyjmować w wysokości proporcjonalnej do długości trwania okresu rozliczeniowego.
- 5.2.8. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania, 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.
- 5.2.9. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Operatora lub awarii w jego sieci albo w wyniku wyłączenia lub załączania urządzeń elektroenergetycznych Operatora wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, to Operator nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 5.2.10. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B21, B23, C21, C22a, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

5.3. Pewność zasilania odbiorców.

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o warunki przyłączenia lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za usługi dystrybucji wynikające ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.

DYREKTOR
Północno-Wschodniego Oddziału Branżowego
URZĘDNIKI
dr Małgorzata Nowaczyk-Zaremba

-13-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPLOWNI
mgr inż. Zbigniew Wadach
BEKNOMOCNIK

- Poludniowo-Wschodniego Dyktando Torunskiego
URZĘD REKABUZA I LINGWISTYKI
z siedzibą w Toruniu
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

-14-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPŁOWNI
W
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCNIK

- 5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\phi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 5.4.1, całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_b = k \times C_{rk} \times \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \phi}{1 + \text{tg}^2 \phi_0}} - 1 \right) \times A$$

gdzie:

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

C_{rk} – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh,

k – ustaloną w pkt 5.4.9. taryfy krotność ceny C_{rk} ,

$\text{tg}\phi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 5.4.4,

$\text{tg}\phi$ – współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 5.4.5,

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

- 5.4.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\phi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 5.4.6, z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\phi$, ustalonego według następującego wzoru:

$$\text{tg} \phi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg} \phi_0$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b – nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w MVarh lub kVarh;

$\text{tg}\phi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 5.4.4;

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

- 5.4.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 5.4.1. 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 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

- 5.4.9. Współczynnik k , o którym mowa w pkt. 5.4.6 i 5.4.8 wynosi:

Grupa taryfowa	Wartość współczynnika k
B23	$k = 1,0$
B21	$k = 1,0$
C22a	$k = 3,0$
C21	$k = 3,0$
C11	$k = 3,0$

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Warszawie
dr Marek Zata Nowaczek-Zaremba

-15-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPŁOWNI
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCENIK

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

6. BONIFIKATY 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 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 $b_n = 6,00$ 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. wyniosło 3 224,98 zł (M.P. z 2011 r. nr 11 poz. 120).

7. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

- 7.1. Przez nielegalne pobieranie energii elektrycznej należy rozumieć :
1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia Umowy.
 2. Pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt 1 Operator może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
1. Wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników.
 2. Ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1A 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

DYREKTOR
Północno-Wschodniego Oddziału terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGII
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

-16-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPLOWNI
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCCNIK

- 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 ppkt 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. ppkt 2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust.2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
1. Wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników.
 2. Ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1A prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh.
- Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt 2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust.2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
1. Wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników.
 2. Ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
- a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
- b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,

DYREKTOR
Północno-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

-17-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPLOWNI
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCNIK

- 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_0 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

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

- 7.6. Opłaty, o których mowa w pkt 7.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.7. Operator 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	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 46,33 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
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 - dla układu bezpośredniego - dla układu półpośredniego - dla układu pośredniego	108,49 zł 135,66 zł 180,87 zł
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją

Poludniowo-Wschodniego Zakładu Termicznego
URZĄDU NIEZAWISŁEJ ENERGII
z siedzibą w Krakowie
dr inż. Piotr Nowaczek-Zaremba

-18-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPLOWNI

mgr inż. Zbigniew Wadach
ENERGOMOCNIK

	ich naruszenia	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, plombę, w miejsce plombę 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

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Dywizji Technicznej
URZĘDU ELEKTROENERGETYKI
z siedzibą w Katowicach
dr inż. Krzysztof Nowicki-Zaremba

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPŁOWNI

mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCNIK

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI.

8.1 Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- b) grupa IV - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
- c) grupa V - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- d) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa powyżej określa się w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

8.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii o mocy zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.3. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie stosownie do art. 7 ustawy.

8.4. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.5. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 8.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 8.6.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Orlęckiego Tarnobrogo
UNSTAW REPUBLIKI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Mariusz Nowaczek-Zaremba

-20-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPŁOWNI
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEF NOMOCNIK

Lp.	Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m w zł/kW
		dla przyłącza kablowego
1.	IV	119,37
2.	V	137,23

- 8.6. W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt. 8.2., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 37,89 zł. za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 8.7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
- a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
 - b) układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.
- W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.
- Ppkt lit. b nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.
- 8.8. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.
- 8.9. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, niż określone w pkt. 8.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.10. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, niż określone w pkt. 8.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z poniższym wzorem:

DYREKTOR
Północno-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

-21-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPŁOWNI
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCENIK

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

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie [w zł],

S_m – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z pkt 8.4.

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej [w zł], określona w umowie o przyłączenie,

P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa [w kW],

N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza.

- 8.11. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.12. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w taryfie, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

9. OPLATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.

9.1. Tabela opłat dodatkowych.

L.p.	Wyszczególnienie *	Stawka zł/czynność.
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii	
1.1	W sieci nN	74,13
1.2	W sieci SN	111,19
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego	
-	bezpośredniego	74,13
-	półpośredniego	111,19
-	pośredniego	157,52
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego **	- kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 46,33 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w obwodach przed i zalicznikowych do 1 kV łącznie z kosztem wkładki:	
a)	do 25 A łącznie	
-	za pierwszą	23,48

DYREKTOR
Polecił: Władysław Jędrzejko
URZĘDNIK GŁÓWNY ENERGETYKI
z siedzibą w Katowicach
dr Magdalena Nowaczek-Zaremba

-22-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROGOSPODARSTWA
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCCNIK

	- za każdą następną	3,23
b) od 32A do 63 A	- za pierwszą	25,64
	- za każdą następną	5,39
c) powyżej 63 A	- za pierwszą	35,31
	- za każdą następną	15,08
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika lub licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ***	92,67
4.3	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez niezależnych od Operatora wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora:	46,33
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców niezależnych od Operatora oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora a) w sieci nN b) w sieci SN	203,84 296,51
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą plombę - za każdą następną	25,89 5,44
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych 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 Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

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

**** 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.

DYREKTOR
Pobudowy, Wymagania i Działania Techniczne
URZĘDZIEŃ ELEKTROENERGETYK
z siedzibą w Warszawie
-23-
dr Mariusz Nowaczek-Zaremba

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROENERGETYKI
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCNIK

9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt 9.1, każda z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 20,45 zł za dojazd do odbiorcy.

10. TABELE CEN I STAWEK OPLAT

10.1. TABELA STAWEK I CEN GRUP TARYFOWYCH B21, B 23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	B 21	B 23
Dystrybucja		
Stawka jakościowa w zł/MWh	6,98	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/ MWh :		
- całodobowy	51,54	X
- szczyt przedpołudniowy	X	34,72
- szczyt popołudniowy	X	34,72
- pozostałe godziny doby	X	34,72
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,10	9,50
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	18,37	129,67

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGII
w Krakowie
dr Mariusz Nowaczek-Zaremba

-24-

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPŁOWNI

mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCNIK

10.2. TABELA STAWEK I CEN GRUP TARYFOWYCH C 21, C 11, R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C 21	C 11	R
Dystrybucja			
Stawka jakościowa w zł/MWh	6,98		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/ kWh :			
- całodobowy	0,2003	0,1446	0,1972
- szczytowy	X	X	X
- pozaszczytowy	X	X	X
- dzienny	X	X	X
- nocny	X	X	X
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,70	1,80	1,80
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,31	6,31	X

DYREKTOR
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

-25-

DYREKTOR
 CENTRUM ELEKTROCIĘPŁOWNI
 mgr inż. Zbigniew Wadach
 PEŁNOMOCNIK

10.3. TABELA STAWEK I CEN GRUP TARYFOWYCH C 22a

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	C 22a
Stawka jakościowa w zł/MWh	6,98
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/ kWh :	
- całodobowy	X
- szczytowy	0,1190
- pozaszczytowy	0,1190
- dzienny	X
- nocny	X
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,70
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,31

DYREKTOR
Północno-Wschodniego Regionalnego Związku Energetyki
z siedzibą w Warszawie
mgr inż. Małgorzata Nowaczek-Zaremba

DYREKTOR
CENTRUM ELEKTROCIĘPŁOWNI
mgr inż. Zbigniew Wadach
PEŁNOMOCNIK

10.4. TABELA STAWEK I CEN GRUP TARYFOWYCH G 11, G 12

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G 11	G 12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh :		
- całodobową	0,2670	X
- dzienną (szczytowa)	X	0,2814
- nocną (pozaszczytowa)	X	0,2077
Dystrybucja		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c		
- dla odbiorców zużywających poniżej 500 kWh /rok	0,34	
- dla odbiorców zużywających od 500 do 1200 kWh/rok	1,42	
- dla odbiorców zużywających powyżej 1200 kWh /rok	4,50	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/ kWh :		
- całodobowy	0,1224	X
- dzienny (szczytowa)	X	0,2085
- nocny (pozaszczytowa)	X	0,0357
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c :		
- za układ do pomiarów bezpośrednich 1-faz	1,04	3,50
- za układ do pomiarów bezpośrednich 3 faz	2,40	5,00
- za układ do pomiarów półpośrednich i pośrednich	27,00	33,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,85	1,85

DYREKTOR
 Zdzisław Wadach, Inżynier Olszyna Terenowego
 GOSZCZU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

DYREKTOR
 CENTRUM ELEKTROCIĘPŁOWNI
 mgr inż. Zdzisław Wadach
 PEŁNOMOCNIK