



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 29 kwietnia 2011 r.

DTA-4211-90(56)/2009/2010/2011/18543/I/DK

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego **POLENERGIA Dystrybucja Sp. z o. o.** z siedzibą w Warszawie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 22 lipca 2009 r. znak: POL-D/499/2009, uzupełnionym pismami z dnia 28 września 2009 r. znak: POL-D/671/2009, z dnia 8 października 2009 r. znak: POL-D/732/2009, z dnia 9 października 2009 r. znak: POL-D/736/2009, z dnia 23 października 2009 r. znak: POL-D/800/2009, z dnia 30 listopada 2009 r. (bez znaku), z dnia 17 grudnia 2009 r. znak: POL-D/978/2009, z dnia 29 stycznia 2010 r. znak: L.dz. 8/2/2010/S, z dnia 2 marca 2010 r. znak: POL-D/198/2010, z dnia 18 marca 2010 r. znak: POL-D/252/2010, z dnia 8 kwietnia 2010 r. znak: POL-D/300/2010, z dnia 1 czerwca 2010 r. znak: POL-D/486/2010, z dnia 10 sierpnia 2010 r. znak: POL-D/706/2010, z dnia 24 sierpnia 2010 r. znak: POL-D/737/2010, z dnia 3 września 2010 r. (bez znaku), z dnia 7 września 2010 r. znak: POL-D/767/2010, z dnia 27 września 2010 r. znak: POL-D/792/2010, z dnia 5 listopada 2010 r. znak: POL-D/877/2010, z dnia 17 listopada 2010 r. znak: POL-D/896/2010, z dnia 19 listopada 2010 r. (bez znaku), z dnia 1 grudnia 2010 r. znak: POL-D/925/2010, z dnia 18 stycznia 2011 r. (bez znaku), z dnia 19 stycznia 2011 r. (bez znaku), z dnia 18 marca 2011 r. znak: POL-D/132/2011, z dnia 24 marca 2011 r. znak: POL-D/137/2011, z dnia 6 kwietnia 2011 r. znak: POL-D/759/2011, z dnia 11 kwietnia 2011 r. (bez znaku) oraz z dnia 27 kwietnia 2011 r. (bez znaku)

uwzględniając fakt, że w dniu 6 grudnia 2010 r. wydana została decyzja znak: DTA-4211-90(44)/2009/2010/18543/I/DK zatwierdzająca taryfę w części dotyczącej stawek opłaty przejściowej, od dnia 1 stycznia 2011 r., która opublikowana została w dniu 6 grudnia 2010 r.

zatwierdzam w pozostałej części



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

UZASADNIENIE

W dniu 22 lipca 2009 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Decyzją z dnia 17 grudnia 2009 r. znak: DTA-4211-90(14)/2009/18543/I/DK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 102/2009 z dnia 17 grudnia 2009 r., została zatwierdzona taryfa dla energii elektrycznej w części dotyczącej stawek opłaty przejściowej obowiązujących od 1 stycznia 2010 r.

Decyzją z dnia 6 grudnia 2010 r. znak: DTA-4211-90(44)/2009/2010/18543/I/DK została zatwierdzona taryfa jedynie w części dotyczącej stawek opłaty przejściowej od dnia 1 stycznia 2011 r., ponieważ w pozostałym zakresie niezbędne było przeprowadzenie dalszego postępowania wyjaśniającego. Taryfa w zatwierdzonej części opublikowana została w dniu 6 grudnia 2010 r. w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 112/2010.

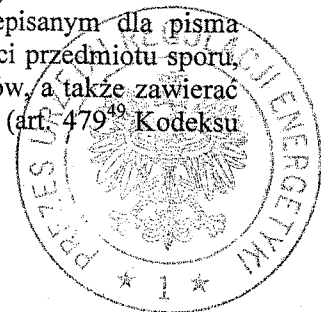
Następnie, po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę w pozostałej części zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej, w związku z czym postanowiłem, jak w sentencji.

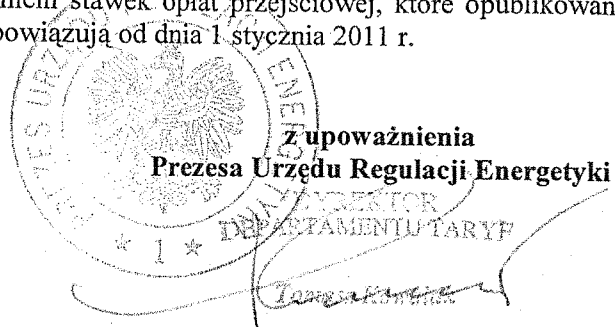
Stanowiąca załącznik do niniejszej decyzji taryfa stanowi tekst ujednolicony, tzn. uwzględniający również treść decyzji częściowej z dnia 6 grudnia 2010 r. zatwierdzającej stawki opłaty przejściowej, które obowiązują od dnia 1 stycznia 2011 r.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).



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 wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, z zastrzeżeniem stawek opłat przejściowej, które opublikowane zostały w dniu 6 grudnia 2010 r. i obowiązują od dnia 1 stycznia 2011 r.

**Otrzymuje:**

1. Pan

dr Filip Marek Elżanowski
Adwokat

Pan

Adam Szalc

Apl. adw.

Pełnomocnicy

POLENERGIA Dystrybucja Sp. z o. o.

Elżanowski, Cherka & Wspólnicy Kancelaria Prawna Spółka Komandytowa

Al. 3 Maja 2 lok. 38

00-391 Warszawa

2. aa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 91 zł

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

[Signature]

POLENERGIA Dystrybucja Sp. z o.o.
w Warszawie

POLENERGIA 
Dystrybucja Sp. z o.o.

00-526 Warszawa, ul. Krucza 24/26
tel. +48(22) 391 58 19 fax: +48 (22) 391 58 17
NIP: 587-15-40-127 KRS 0000103233

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 29 kwietnia 2011 r.

nr DTA-42M-90(56)/2009/2010/2011/18543/1/D1

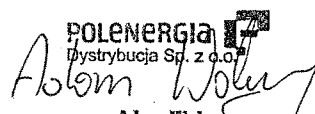
POLENERGIA  **PREZES**
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
Dystrybucja Sp. z o.o. z upoważnienia

Dyrektor
Departamentu Taryf


Tomasz Kowalik

TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ


dr inż. Karol Pawlak
Prezes Zarządu


Adam Wolny
Wiceprezes Zarządu

Warszawa, 2011 r.

Spis treści

1. INFORMACJE O TARYFIE	3
1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:.....	3
1.2. Warunki stosowania Taryfy	3
1.3. Definicje.....	3
2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	4
2.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych	4
2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami	5
2.3 Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń	6
2.4 Zasady korygowania wystawionych faktur.....	7
3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH	8
3.1 Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej.....	8
3.2 Moc umowna	9
3.3 Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej.....	10
3.4 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii.....	12
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ W GRUPACH TARYFOWYCH G.	12
5. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI.	12
6. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.....	15
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII.....	16
8. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT.....	URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

1. INFORMACJE O TARYFIE**1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:**

- 1.1.1. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą”;
- 1.1.2. 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”;
- 1.1.3. 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”;
- 1.1.4. 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 rozwiązaniu KDT”;
- 1.1.5. Komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
- 1.1.6. Komunikatu Prezesa URE Nr 35/2010 z dnia 23 grudnia 2010 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2011.

1.2. Warunki stosowania Taryfy

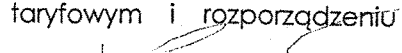
- 1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez POLENERGIA Dystrybucja Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie zwaną dalej „Operatorem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Operatora i podmioty stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2.2. Taryfa określa:
 - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - b) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Operatora, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV także ryczałtowe stawki opłat;
 - c) ceny energii elektrycznej dla grup taryfowych G i warunki ich stosowania;
 - d) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania;
 - e) stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania;
 - f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - g) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - h) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.
- 1.2.3. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.2.4. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą za świadczone usługi dystrybucji stawki opłat i ryczałtów ustalonych w niniejszej Taryfie.
- 1.2.5. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.3. Definicje

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

DYREKTOR

Dział Określenia i Wyceny Usług



Tomasz Kowalak

3

2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI**2.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych**

2.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

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

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
B21 B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby)
C21 C22b	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 – jednostrefowym, C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc)
C11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną: C11 – jednostrefowym
G11 G12	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc). zużywaną na potrzeby a) gospodarstw domowych b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariat, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelní, pralni, kuchni, piływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, e) domów letniskowych, domów kempingowych i dział w ogródkach działkowych w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych, f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp., g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych, h) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

Tomasz Kowalak

4

2.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 2.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21 i B23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22b, C11,
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12.

2.1.4. Odbiorca, który:

- a) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- b) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia - wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,
- c) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi u Operatora,
- d) ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów przyjętych u Operatora może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

2.1.5. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 2.1.4. d) może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

2.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23:

NUMER STREFY	STREFA DOBY	Okres czasowy	
		Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
1	2	3	4
1.	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰
3.	POZOSTAŁE GODZINY DOBY *	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ i 22 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).

2.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b i G12:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF


Tomasz Kowalak

NUMER STREFY	STREFA DOBY	GODZINA OBOWIAZYWANIA
1	2	3
1.	- dzień	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
2.	- noc	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

- 2.2.3. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 2.2.1. - 2.2.2. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

2.3 Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń

- 2.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w jednomiesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 2.3.2. Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Operatora, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania.
- 2.3.3. Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji, dla każdego miejsca dostarczania, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, które powinny być dostosowane do wybranej przez Odbiorcę grupy taryfowej oraz mocy umownej.
- 2.3.4. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennej stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.
- 2.3.5. 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 elektrycznej 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.

- 2.3.6. 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 transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, określone na zasadach podanych w punkcie 2.3.5. odpowiednio odejmuje się.
- 2.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Operatora, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu

Tomasz Kowalak

miarowo-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 elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 2.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie. 2.3.7.
- 2.3.9. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 2.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 2.3.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Operatora, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie.
- 2.3.11. W przypadku uszkodzenia elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, które skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii, a trwającego dłużej niż trzy miesiące Przedsiębiorstwo ma prawo do zastosowania w rozliczeniach średniodobowego zużycia energii w poprzednim, następnym lub analogicznym okresie rozliczeniowym, pomnożonego przez liczbę dni, w których układ ten był niesprawny oraz stawek opłat z grupy taryfowej do której był zakwalifikowany odbiorca, o ile umowa nie stanowi inaczej
- 2.3.12. 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.
- 2.3.13. 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.
- 2.3.14. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	74,13 zł
b) na napięciu SN	111,19 zł

PREZES

2.4 Zasady korygowania wystawionych faktur URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

- 2.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 2.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 2.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 2.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 2.4.1.

Tomasz Kowalak

7

- 2.4.4. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury.

Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 2.4.5. 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.
- 2.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH

3.1 Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej

- 3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_{poi}	opłata za usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc lub zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
P_i	moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, w 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_{pik}	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w strefie czasowej k w MWh lub kWh;
r	ilość rozliczeniowych stref czasowych;
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 lub kWh;
S_{op}	stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
O_a	opłata abonamentowa, w zł.

- 3.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej P_i , o której mowa w punkcie 3.1.1. z zastrzeżeniem punktu 3.1.3.
- 3.1.3. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

8

- 3.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej P_i , o której mowa w punkcie 3.1.1. i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem punktu 3.1.5.
- 3.1.5. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o rozwiązywaniu KDT tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
 - c) powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.
- 3.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 3.1.7. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 3.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 3.1.9. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania umowy.
- 3.1.10. Opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorców zasilanych z kilku miejsc dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania o ile obowiązująca umowa nie stanowi inaczej.
- 3.1.11. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową.
- 3.1.12. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 3.1.13. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3.2 Moc umowna

- 3.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego miejsca dostarczania odrębnie, w jednakowej wysokości 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.
- 3.2.2. Odbiorcy zamawiają moc umowną, na następny rok, w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.
- 3.2.3. Zmiana mocy umownej:
- a) dla odbiorców III grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez Operatora, warunków zmiany mocy,
 - b) dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę,
- ile w umowie nie ustalono inaczej.

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR

DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

9

- 3.2.4. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Operatora, w trakcie roku obowiązywania Taryfy, następuje zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą.
- 3.2.5. Moc umowna określona dla miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego miejsca dostarczania, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 3.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - 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).
- 3.2.7. 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.
- 3.2.8. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Operatora lub awarii w jego sieci albo w wyniku wyłączenia lub załączania urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb 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.
- 3.2.9. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B21, B23, C21, C22b, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

3.3 Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

- 3.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 3.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w warunkach przyłączenia lub w umowie.
- 3.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony, jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzana w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

Tomasz Kowalak

10

- 3.3.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 3.3.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt 3.3.7.
- 3.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 3.3.1 lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

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, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh,

k - ustaloną w pkt 3.3.9. taryfy krotność ceny C_{rk} ,

$\text{tg}\varphi_k$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,

$\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 3.3.4.,

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

- 3.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 3.3.6. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b - nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub kvarh,

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

$\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 3.3.4.,

- 3.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 3.3.1, lit. b) i c) i ustalonej w pkt 3.3.9. taryfy krotności „k” oraz ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

- 3.3.9. Współczynnik krotności „k” wskazany w pkt 3.3.6. b) wynosi:
- a) $K_{SN} = 1,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,
- b) $K_{rN} = 3,00$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci rN.

Tomasz Kowalak

11

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

3.4 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii

- 3.4.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom końcowym na ich pisemny 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 § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_H = 6$ zł/godzinę.
- 3.4.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich pisemny 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).

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ W GRUPACH TARYFOWYCH G.

Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości energii ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej G.

5. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI.

- 5.1 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 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 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 o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.

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

- 5.2 Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią przesyłową przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na

DYREKTOR

Tomasz Kowalak

12

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.

- 5.3 Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 5.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 5.4 Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 5.2, 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 5.5.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	104,90	132,20
V	108,55	136,50

- 5.5 W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w pkt 5.2., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 38,70 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 5.6 Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
- złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
 - układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego, wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

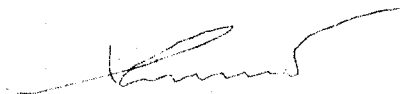
W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

Ppkt lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych oraz innych zespołów obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Z upoważnienia

**DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF**



Tomasz Kowalak

- 5.7 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 wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.
- 5.8 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż w pkt. 5.2., 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.
- 5.9 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż w pkt 5.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z poniższym wzorem:

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

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie w zł,

S_m – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z punktem 5.4,

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,

P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa w kW,

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

- 5.10 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.
- 5.11 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.
- 5.12 Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 5.13 Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 5.14 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

6. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.

6.1. Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nN	74,13
	b) na napięciu SN	111,19
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego**:	
	a) bezpośredniego	74,13
	b) półpośredniego	111,19
	c) pośredniego	157,52
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 105,62 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator 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 Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora.	46,33
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6 oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	203,84
	b) w sieci SN	296,51
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	25,89
	- za każdą następną	5,44
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ****	99,95

DYREKTOR

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

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

Tomasz Kowalak

15

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

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

- 6.2. 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.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII.

- 7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

- 1) Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.
- 2) Pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na 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 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu i osób postronnych. Wrazie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1 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

Tomasz Kowalak

16

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 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 1 A 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 umownej określonej w umowie,
 - 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
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego I _o	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

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 [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 opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Tomasz Kowalak

17

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 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 opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 niniejszej 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, plomb, w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty sieciowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Z upoważnienia

**DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF**



Tomasz Kowalak

8. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

8.1. Obszar Gdańsk

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA
	B23
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	11,44
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,13
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	X
• Szczyt przedpołudniowy	36,56
• Szczyt popołudniowy	44,05
• Pozostałe godziny doby	11,95
Stawka jakościowa w zł/MWh	6,98
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	C22b	C21	C11
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,98	3,98	0,37
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,75	10,13	2,93
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
• całodobowy	X	0,1040	0,1258
• dzień	0,1069	x	X
• noc	0,0513	x	X
Stawka jakościowa w zł/kWh		0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c		1,22	

CENY LUB STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	G12	G11
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
• całodobowo	x	0,2566
• dzień	0,2994	x
• noc	0,2056	x
DYSTRYBUCJA		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,29	1,28
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	8,82	3,48
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
• całodobowy	x	0,1105
• dzień	0,1350	x
• noc	0,0437	x
Stawka jakościowa w zł/kWh		0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c:	PREZES	
• dla odbiorców zużywających rocznie poniżej 500 kWh energii elektrycznej	URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI	
• dla odbiorców zużywających rocznie od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej	Z upoważnienia	
• dla odbiorców zużywających rocznie powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	DYREKTOR	
	DEPARTAMENTU TARYF	

Tomasz Kowalak

19

8.2. Obszar Toruń

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	B21	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	11,44	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,95	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	44,52	
Stawka jakościowa w zł/MWh	6,98	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02	

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,98	0,37
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	13,80	2,22
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1125	0,1453
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22	

8.3. Obszar Warszawa

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	B21	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,68	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,71	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	12,22	
Stawka jakościowa w zł/MWh	6,98	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02	

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,34	0,53
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,29	2,93
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0722	0,1039
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

CENY LUB STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA
	G11
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	0,2566
DYSTRYBUCJA	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,28
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	4,20
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0919
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c:	
• dla odbiorców zużywających rocznie poniżej 500 kWh energii elektrycznej	0,34
• dla odbiorców zużywających rocznie od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej	1,42
• dla odbiorców zużywających rocznie powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	4,50

8.4. Obszar Szczecin

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA
	C11
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	0,69
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,29
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1491
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22

CENY LUB STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA
	G11
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,2566
DYSTRYBUCJA	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,25
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	3,43
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1414
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c	
• dla odbiorców zużywających rocznie poniżej 500 kWh energii elektrycznej	0,34
• dla odbiorców zużywających rocznie od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej	1,42
• dla odbiorców zużywających rocznie powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	PREZES 4,50

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF


Tomasz Kowalak

8.5. Obszar Kielce

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	B23	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	19,07	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,42	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	x	
• Szczyt przedpołudniowy	29,18	
• Szczyt popołudniowy	47,50	
• Pozostałe godziny doby	19,51	
Stawka jakościowa w zł/MWh	6,98	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02	

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	5,01	1,91
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,50	1,32
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1093	0,1112
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22	

8.6. Obszar Wrocław

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,83	1,00
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,99	1,17
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1246	0,1141
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22	

CENY LUB STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA
	G11
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,2566
DYSTRYBUCJA	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,33
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	2,77
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1213
Stawka jakościowa w zł/kWh	PREZES 0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c	URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dla odbiorców zużywających rocznie poniżej 500 kWh energii elektrycznej	Z upoważnienia 0,34
dla odbiorców zużywających rocznie od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej	1,42
dla odbiorców zużywających rocznie powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	DYREKTOR 4,50

DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

22