



Kraków, dnia 15 lutego 2010 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKR-4211-62(5)/2009/2010/3605/VI/RW

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, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664), oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1535 oraz z 2009 r. Nr 195, poz. 1501, Nr 216, poz. 1676)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Nowoczesne Produkty Aluminiowe

„SKAWINA” Spółka z o.o.

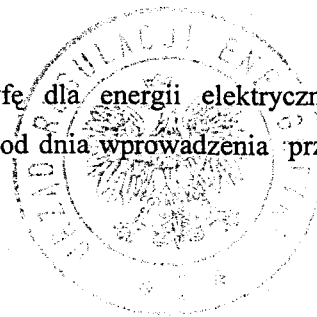
z siedzibą w Skawinie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

zawartego w piśmie z dnia 22 grudnia 2009 r., znak: 61/12/2009/S, uzupełnionego pismami z dnia: 22 stycznia 2010 r. znak: 7/1/2010/S oraz z dnia 9 lutego 2010 r. znak: 9/2/2010/S

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 29 grudnia 2009 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetyczne zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

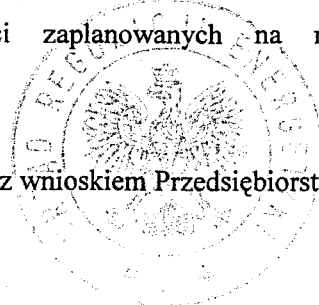
Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy- Prawo energetyczne.

Decyzją Prezesa URE z dnia 9 listopada 2007 r., znak: DPK-7113-171(1)/2007/JB przedsiębiorstwo zostało zwolnione z obowiązku przedkładania Prezesowi URE do zatwierdzania taryfy dla energii elektrycznej w zakresie obrotu. Z kolei postanowieniem z dnia 20 listopada 2007 r. znak: DPK-7113-171(3)/2007 Prezes URE wstrzymał tę decyzję - ograniczając ją do obowiązku przedkładania do zatwierdzenia taryfy w obrocie energią elektryczną, w zakresie dotyczącym grupy taryfowej G. W związku z powyższym Przedsiębiorstwo przedstawiło do zatwierdzenia taryfę dla energii elektrycznej w zakresie świadczenia usług dystrybucyjnych oraz w zakresie obrotu dla odbiorców w grupie taryfowej G.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), także uwzględniło postanowienia ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.).

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

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



W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwolanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia

Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

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

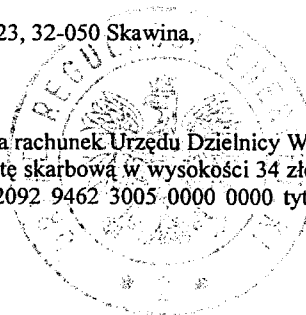
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Otrzymują:

1. Nowoczesne Produkty Aluminiowe „SKAWINA” Sp. z o., ul. Piłsudskiego 23, 32-050 Skawina,
2. 2x a/a.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 15 grudnia 2009 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045 oraz opłatę skarbową w wysokości 34 złotych w dniu 15 grudnia 2009 r. na rachunek Urzędu Miasta Krakowa nr 041240 2092 9462 3005 0000 0000 tytułem udzielonego pełnomocnictwa.

Ryszard Wójcik - gł. specjalista



**Nowoczesne Produkty Aluminiowe
„SKAWINA” Sp. z o.o. w Skawinie**

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

PEŁNOMOCENIK
d/s taryf dla energii elektrycznej
i paliw gazowych

[Signature]
mgr inż. Stanisław Mike

PRZEDSIĘSIĘWZNIENIE

DECYZJA PREZESA URE

dnia 15. lutego 2010 r.

nr OKR-4211-52(5)/2009/2010/3605/VI/RN

Z upoważnienia Prezesa
Zdzisława Seczki Energetyki

WYKONAJCZĄ

Pobalnikowa Wschodnia i Zachodnia
URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Warszawie

[Signature]
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Skawina, 2010 r.

Spis treści

1	Informacje ogólne	3
2	Definicje.....	4
3	Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucji.....	4
3.1	Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych	4
3.2	Ogólne zasady rozliczania odbiorców	5
3.3	Zasady korygowania wystawionych faktur	7
4	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną (dotyczy tylko grupy G)	7
5	Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji energii elektrycznej	8
5.1	Rozliczenie za świadczone usługi dystrybucji.....	8
5.2	Moc umowna	9
6	Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej.....	9
7	Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.....	11
8	Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej	11
9	Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci	12
10	Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy	13
11	Tabela cen energii elektrycznej dla grupy taryfowej G i stawek opłat za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych	14

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

1 Informacje ogólne

1.1 Taryfa Nowoczesnych Produktów Aluminiowych „Skawina” Sp. z o.o. z siedzibą w Skawinie, zwana dalej „Przedsiębiorstwem”, 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) cenę energii elektrycznej w zakresie dotyczącym grupy taryfowej G i warunków jej stosowania;
- c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
- d) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
- e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
- g) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - 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 rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- d) Ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązywaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą o KDT”,
- e) komunikatu Prezesa URE Nr 20/2009 z dnia 29 października 2009 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010.

1.4 Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w zakresie świadczonych usług dystrybucji energii elektrycznej zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.5 Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

1.6 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.

DYREKTOR
Północno-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Katowicach
dr Małgorzata Nowak-Zacharoba

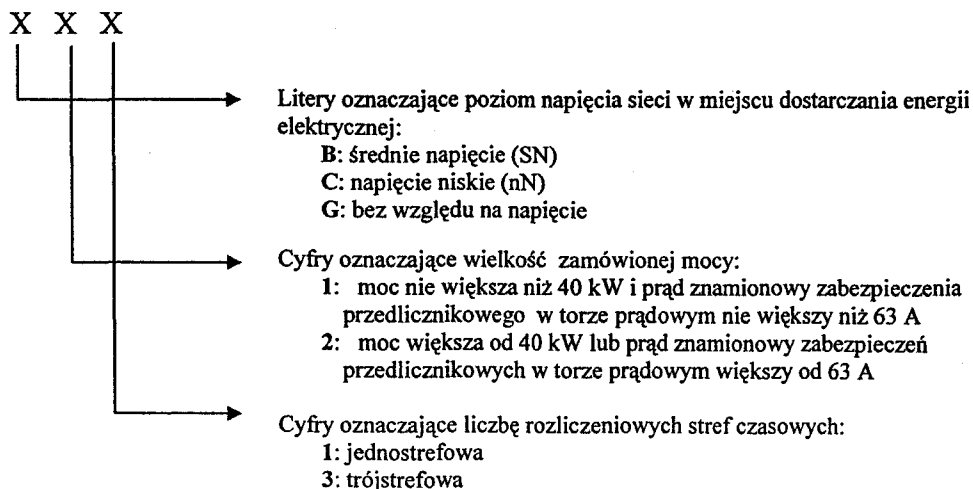
2 Definicje

- 2.1 Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie i ustawie o KDT, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.
- 2.2 Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:
- 2.2.1 Nielegalny pobór energii elektrycznej - należy przez to rozumieć:
- 2.2.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia Umowy,
- 2.2.1.2 Pobieranie energii elektrycznej:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.2.2 Grupa taryfowa – grupę odbiorców kupujących energię elektryczną lub korzystających z usługi przesyłania lub dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania
- 2.2.3 Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą
- 2.2.4 Umowa – oznacza umowę sprzedaży energii elektrycznej, umowę o świadczenie usług dystrybucji albo umowę kompleksową.

3 Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucji

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1 Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, a odbiorcy rozliczani są według cen (dla gr. G) i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.
- 3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



- 3.1.3 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

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

DYREKTOR
Urzedu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zawadzka

- 3.1.4 Do grupy taryfowej G11 kwalifikuje się odbiorców pobierających energię elektryczną na potrzeby:
- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
 - b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające 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,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji budynków mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.5 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje, co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.6 Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1 Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:
- a) 1 miesiąc lub 1 dekada dla odbiorców grup taryfowych: B23, B21
 - b) 1 miesiąc lub 1 dekada dla odbiorców grup taryfowych: C21
 - c) 1 lub 2 miesiące dla odbiorców grup taryfowych: C11
 - d) 1, 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: G11
- 3.2.2 Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami, określa umowa.
- 3.2.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.
- 3.2.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.2.3, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

Przedstawicielstwo Wzrostu Jednostki Gospodarki Terenowej
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowicka-Tatarko

- 3.2.5 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną oraz świadczenie usług dystrybucji, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.2.6 W przypadku zmiany stawek opłat w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla dostawy energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie nowej taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych odbiorców, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.
- 3.2.7 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 Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucji.
- Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany - wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10 % ilości energii wykazanej przez urządzenie pomiarowo – rozliczeniowe.
- 3.2.8 Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.2.4 odpowiednio odejmuje się.
- 3.2.9 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, w sytuacji, gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej 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 elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.2.10 W przypadku, gdy urządzenie do pomiaru strat energii elektrycznej w liniach będących własnością przedsiębiorstwa, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.2.8.
- 3.2.11 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 z grupy taryfowej wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.
- 3.2.12 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.11, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

dr Małgorzata Nowak-Zak

- 3.2.13 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 72,46 zł.
 - b) na napięciu SN 108,69 zł
- 3.2.14 Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg stawek opłat z dotychczas stosowanej w rozliczeniach grupy taryfowej.
- 3.2.15 Nowo przyłączeni odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe, rozliczani są wg stawek opłat dla grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany odbiorca, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1.2, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.5.

3.3 Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.3.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, przedsiębiorstwo dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.3.2 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.3.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.3.4 Jeżeli określenie wielkości błędów, o którym mowa w pkt. 3.3.3, nie jest możliwe, do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.3.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną (dotyczy tylko grupy G)

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

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Ośrodka Inżynieryjnego
URZĘDU REGULACJI ENERGII
z siedzibą w Warszawie
dr Małgorzata Nowaczek-Rasochin

5 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji energii elektrycznej

5.1 Rozliczenie za świadczone usługi dystrybucji

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
 - S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej, [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
 - P_i – moc umowna określona dla danego odbiorcy, [w MW lub kW lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
 - S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej, [w zł/MWh lub zł/kWh];
 - E_{oi} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
 - S_{oSJ} – stawka jakościowa, [w zł/MWh lub w zł/kWh];
 - E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę korzystającego z krajowego systemu elektroenergetycznego, [w MWh lub kWh];
 - S_{op} – stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
 - O_a – opłata abonamentowa, [w zł/m-c];
- 5.1.2 Opłata stała za usługi dystrybucji stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej określonej w umowie, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.3.
- 5.1.3 Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 5.1.4 Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT stanowi iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT z zastrzeżeniem, pkt. 5.1.5.
- 5.1.5 Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, 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,
 - b) od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej
 - c) powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.
- 5.1.6 Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 5.1.5, odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 5.1.7 W przypadku odbiorców, którzy zużywali energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 5.1.8 Odbiorcy z grup taryfowych G do czasu dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 5.1.9 Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę dystrybucji w części stałej wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.

Poludniowo-Wschodni Oddział Terenowy
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczak-Zaremba

- 5.1.10 Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą.
- 5.1.11 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 5.1.12 W przypadku odbiorców, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe opłata abonamentowa pobierana jest w wysokości 50% stawki abonamentowej określonej dla grupy taryfowej, wg której odbiorca jest rozliczany.

5.2 Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian

- 5.2.1 Moc umowna jest określona w umowie
- 5.2.2 Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.
- 5.2.3 Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.4 Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.5 W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20% dla całego okresu objętego zmianą.
- 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 i:
- a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 5.2.7 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 o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo z umową kompleksową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora

6 Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej

- 6.1 Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- a) 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
 - b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

Urząd Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Szamanika

- 6.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub umowie.
- 6.3 Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 6.4 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 $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 6.5 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.6.7.
- 6.6 Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 6.1 lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

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, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;
- k – ustaloną w taryfie krotność ceny C_{rk} ;
- $\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 6.4.
- $\text{tg}\varphi$ – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
- A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.
- 6.7 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. 6.6. 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 wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh;
- $\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 6.4.
- A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.
- 6.8 Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 6.1 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.

URZĘD REKONSTRUKCJI ENERGETYKI
z siedzibą w Katowicach
dr Małgorzata Nowakowska

- 6.9 Współczynnik k , o którym mowa w pkt. 6.6 i 6.8

k	2010
SN	1,00
nN	3,00

7 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej

- 7.1 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 § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{IT} = 4,00$ zł/godzinę.
- 7.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 2 943,88 zł (M.P. z 2009 r. Nr 9, poz. 112).

8 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 8.1 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 2.2.1.1 Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji lub usługi kompleksowe może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.2 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 2.2.1.2, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
- 8.3 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 2.2.1.2 lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

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

- 8.4 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 2.2.1.2 lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.5 Ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt 8.1, 8.3, 8.4 nie mogą być większe niż określone w taryfach ryczałtowe ilości zużycia energii.
- 8.6 Opłaty, o których mowa w pkt 8.2 oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 8.7 Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego,	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 45,29 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 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu pośredniego c) dla układu pośredniego	106,25 zł 132,61 zł 176,80 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 103,25 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 45,29 zł.
4.	założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

9 Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

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

DYREKTOR
 Północno-Wschodniego Ośrodka Technicznego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 i Statystyki w Krakowie
 dr Mariusz Krawczyk

10 Oplaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

Lp.	Wyszczególnienie*	zł
	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	X
1.	a) na napięciu nn	72,46
	b) na napięciu SN	108,69
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**	
	a) bezpośredniego	72,46
	a) pośredniego	108,69
	a) pośredniego	135,87
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 103,25 w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 45,29 za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 45,29 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: ***	90,59
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	45,29
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 Przedsiębiorstwa	
	a) w sieci nn	199,26
	b) w sieci SN	289,84
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę	25,31
	- za każdą następną	5,32
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci :****	97,70

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Przedsiębiorstwa wliczono koszt dojazdu do odbiorcy,

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

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

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

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 19,23 zł. za dojazd do odbiorcy.

11 Tabela cen energii elektrycznej dla grupy taryfowej G i stawek opłat za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA
	B21
DYSTRYBUCJA	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/(pkt pom.*m-c)	14,00
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,05
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	65,87
Stawka jakościowa w zł/MWh	7,69
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/(kW · m-c)	4,45

STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
DYSTRYBUCJA		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/(pkt pom.*m-c)	7,00	7,00
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,05	4,05
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1203	0,1209
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0077	0,0077
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/(kW · m-c)	1,79	1,79

CENY LUB STAWKI OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA
	G11
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	0,2302
DYSTRYBUCJA	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,00
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	1,55
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1258
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0077
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/m-c dla odbiorców zużywających rocznie poniżej 500 kWh energii elektrycznej	0,50
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/m-c dla odbiorców zużywających rocznie od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej	2,11
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/m-c dla odbiorców zużywających rocznie powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	6,68

PEŁNOMOCNIK
dla taryf dla energii elektrycznej
i paliw gazowych

mgr inż. Stanisław Mika

Polski Wschodni Ośrodek Techniczny
URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowak-Zelomska