Kraków, 30 lipca 2010 r. r.

**PREZES**
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Znak: OKR-4211-8(16)/2010/1155/IX/EŚ

# 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, z 2009 r. Nr 69 poz. 586, Nr 165, poz. 1316, Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539 oraz z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676),

**po rozpatrzeniu wniosku**

**Zakładów Tworzyw Sztucznych GAMRAT S.A.**

z siedzibą w Jaśle

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym",

zawartego w piśmie z dnia 8 kwietnia 2010 r., znak: ZCE/153/BG/10, uzupełnionego pismami: z dni: 23 kwietnia 2010 r., znak: ZCE/177/10, 17 maja 2010 r., znak: ZCE/209/BG/10, 2 czerwca 2010 r., znak: ZCE/223/BG/10, 23 czerwca 2010 r., znak: ZCE/240/BG/10, 14 lipca 2010 r., znak: ZCE/267/BG/10, 16 lipca 2010 r., znak: ZCE/269/BG/10, 26 lipca 2010 r., znak: ZCE/271/10 oraz 28 lipca 2010 r., brak znaku

**postanawiam**

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

## UZASADNIENIE

W dniu 14 kwietnia 2010 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, w zakresie dystrybucji, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne, przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895, Nr 207, poz. 1498 i z 2008 r. Nr 53, poz. 318) oraz wymogami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 i z 2008 r. Nr 58, poz. 357).

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

Uznając zgromadzony materiał dowodowy za kompletny, w dniu 21 lipca 2010 r., pismem znak: OKR-4211-8(13)/2010/1155/IX/EŚ, zawiadomiono Przedsiębiorstwo o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie oraz o możliwości zapoznania się, zgodnie z art. 10 Kpa, z aktami sprawy w terminie 5 dni od daty otrzymania zawiadomienia. Jednocześnie Strona została pouczona, że nie zapoznanie się w terminie z materiałem dowodowym zostanie uznane za rezygnację z możliwości wypowiedzenia się w sprawie postępowania administracyjnego. Strona zrezygnowała z możliwości zapoznania się z materiałem dowodowym i wniosła o zakończenie postępowania administracyjnego.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec jak w sentencji.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. $479^{46}$ i art. $479^{47}$ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części ( art. $479^{49}$ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna".

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna".

**z upoważnienia**
**Prezesa**
**Urzędu Regulacji Energetyki**

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

Otrzymują:
1. Zakłady Tworzyw Sztucznych GAMRAT S.A.,
   ul. Mickiewicza 108, 38-200 Jasło
2. 2 x a/a.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 23 kwietnia 2010 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.

Ewa Ślusarek - specjalista

3

Gamrat®

*Zakłady Tworzyw Sztucznych*

*„ GAMRAT " S.A. w Jaśle*

# TARYFA
## dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 30 lipca 2010
nr OKR-4211-8(16)/2010/1155/IX/EŚ

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

Zakłady Tworzyw Sztucznych
"GAMRAT" Spółka Akcyjna
38-200 Jasło, ul. Mickiewicza 108
Tel. (013) 491 60 00, Fax (013) 491 50 87
Sąd Rejonowy w Rzeszowie, Nr KRS: 0000091367
NIP: 685 00 05 056 REGON: 370326019
Kapitał zakładowy: 80.316.000 PLN
Kapitał wpłacony: 80.316.000 PLN

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR GENERALNY
*Andrzej Czajka*

*Jasło* **2010 r.**

1

## Spis treści

1 Informacje ogólne ..... 3
2 Definicje ..... 3
3 Ogólne zasady rozliczeń za 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 ..... 6
4 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji ..... 6
4.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucji ..... 6
4.2 Moc umowna ..... 7
5 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii ..... 7
6 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej ..... 8
7 Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci ..... 10
8 Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy ..... 11
9 Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji dla poszczególnych grup taryfowych ..... 11

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

## 1 Informacje ogólne

1.1 Taryfa Zakładów Tworzyw Sztucznych S.A. z siedzibą w Jaśle, (zwanych 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) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
c) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
e) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
f) 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 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej.
f) Komunikatu Prezesa URE nr 20/2009 z dnia 29 października 2009 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na 2010 r.

1.4 Stawki opłat 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 za świadczone usługi dystrybucji stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

1.6 Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

## 2 Definicje

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

2.1. Zabezpieczenie przedlicznikowe - najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo - rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, plombowane przez Przedsiębiorstwo.

2.2. Okres rozliczeniowy - ustalony w umowie stały okres czasu pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

2.3. Średnie napięcie [SN] - obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110kV.

2.4. Niskie napięcie [nN] - obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

2.5. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy z Przedsiębiorstwem.

2.6. Taryfa - zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

2.7. Grupa taryfowa - grupa odbiorców korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.

2.8. Układ pomiarowo-rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo - rozliczeniowe, w szczególności liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.

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

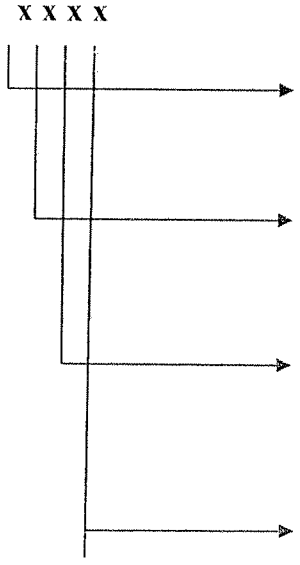
2.10. Umowa - umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa zawierająca łącznie postanowienia dotyczące sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usługi dystrybucyjnej.

## 3 Ogólne zasady rozliczeń za 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 stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:




Litery oznaczające poziom napięcia w sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:
C: napięcie niskie (nN)

Cyfry oznaczające wielkość umownej mocy:
1: moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A
2: moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:
1: jednostrefowa
2: dwustrefowa
3: trójstrefowa

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:
a: szczytowej i pozaszczytowej

DYREKTOR
Jednostki Wsparcia Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

3.1.3 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci nN: - C21, C11

3.1.4 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje, co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą

kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

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

### 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1 Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup taryfowych.

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

3.2.3 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.2.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię elektryczną to:

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

3.2.4 Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji, dla każdego miejsca dostarczania, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, które powinny być dostosowane do mocy umownej oraz grupy taryfowej w której odbiorca jest rozliczany.

3.2.5 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, 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 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 o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.2.6 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 3.2.5.

3.2.7 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.

3.2.8 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.7, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

3.2.10 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 – 72,46 zł.

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

### 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, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.3.2 Korekta faktury, 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 do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 3.3.1, jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.

3.3.4 Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt. 3.3.3, nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

3.3.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.3.6 Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt 3.3.1, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

## 4 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

### 4.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

4.1.1 Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

$S_{SVn}$ - składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej];

$P_i$ - moc umowna określona dla danego odbiorcy [w MW lub kW];

$S_{ZVn}$ - składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/MWh lub zł/kWh];

$E_{oi}$ - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];

$S_{oSJ}$ - stawka jakościowa [w zł/MW 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];

$O_a$ - opłata abonamentowa [w zł];

4.1.2 Opłata stała 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 pkt. 4.1.1, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.3.

4.1.3 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 $P_i$, o której mowa w pkt. 4.1.1 i stawki opłaty Sop, z zastrzeżeniem, pkt. 4.1.4.

4.1.4 Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze stałego składnika 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.

4.1.5 Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych i ich kontrolą.

DYREKTOR
Departamentu Obsługi Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

4.1.6 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.

4.1.7 Stawki opłat za usługi dystrybucji zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki sieciowej i stawkę jakościową, natomiast na fakturze przedstawia się jako sumę ww. stawek.

**4.2 Moc umowna**

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

4.2.2 Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.

4.2.3 Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.

4.2.4 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.

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

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

a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub

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

4.2.7 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.

## 5 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii

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

5.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego, ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". Przeciętne

DYREKTOR
Biura Obsługi Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w Krakowie
Zaremba

wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2009 r. wyniosło 3102,96 zł (M.P. z 2010 r. Nr 7, poz. 67).

## 6 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

6.1 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy;
2. Pobieranie energii elektrycznej:
   a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
   b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1 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, lecz nie wyższe niż:

   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia: 125 kWh.
   Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
   b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3) zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1 ppkt 2, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

6.4 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.ppkt 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, lecz nie wyższe niż:

   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia: 125 kWh
   Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalację odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych , jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

Małgorzata Nowaczek-Zaremba

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

6.5 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.2 lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując 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 przeciążalność licznika: 6 000 kWh,

c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika: 300 kWh,

d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego: 300 kWh,

e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego $I_o$: 300 kWh,

Prąd obliczeniowy $I_o$ określa się według wzoru:

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

gdzie:
2, 5 - stała [1/kV],
U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],
I - mniejsza z następujących wielkości:
1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

6.6 Ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt 6.2, 6.4 i 6.5 nie mogą być większe niż określone w taryfie ryczałtowe ilości zużycia energii.

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

6.8 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 |

DYREKTOR
Urzędu Regulacji Energetyki
dr Małgorzata Nawrocka-Zaremba

| | | |
|---|---|---|
| 2. | Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 niniejszej tabeli<br>a) dla układu bezpośredniego<br>b) dla układu półpośredniego | <br><br><br><br>**106,05 zł**<br>**132,61 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 |

## 7 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 nowego podmiotu o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

## 8 Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

| Lp. | Wyszczególnienie* | Stawka w zł za usługę |
|---|---|---|
| 1. | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: | |
| | na napięciu nN | 72,46 |
| 2. | Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo - rozliczeniowego | |
| | a) bezpośredniego | 72,46 |
| | b) półpośredniego | 108,69 |
| 3. | Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo - rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)** | 103,25 w przypadku gdy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 45,29 zł za demontaż montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 45,29 zł za demontaż montaż licznika bądź urządzenia sterującego |

Główny Urząd Terenowego ENERGETYKI z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

10

| | | |
|---|---|---|
| 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 | x |
| | a) w sieci nN | 199,26 |
| 8. | Założenie plomb na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:<br>– za pierwszą plombę<br>– za każdą następną plombę | <br>25,31<br>5,32 |
| 9. | Demontaż i montaż urządzenia kontrolno – pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczonej z sieci**** | 97,70 |

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

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

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

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

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 19,99 zł za dojazd do odbiorcy.

## 9 Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji dla poszczególnych grup taryfowych

| STAWKA OPŁATY (netto) DYSTRYBUCJA | GRUPA TARYFOWA | |
|---|---|---|
| | C21 | C11 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 10,98 | 2,92 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | 0,1618 | 0,1633 |
| Stawka jakościowa w zł/kWh | 0,00769 | 0,00769 |
| Stawka opłaty, o której mowa w art.9 ust.4 ustawy o KDT [zł/kW/m-c] | 1,17 | 1,17 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pomiarowo - rozliczeniowy | 18,63 | 5,33 |

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