



Kraków, dnia 24 kwietnia 2009 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Znak: OKR-4211-8(6)/2009/1155/VIII/WK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123, Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790, Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11) 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, Nr 175, poz. 1462 i Nr 181, poz. 1524 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539),

po rozpatrzeniu wniosku

Zakładów Tworzyw Sztucznych GAMRAT Spółka Akcyjna

z siedzibą w Jasle

zwanych w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

zawartego w piśmie z dnia 27 stycznia 2009 r., znak: OCE/43/09, uzupełnionego pismami: z dnia 6 marca 2009 r., znak: OCE/ /09 oraz z dnia 6 kwietnia 2009 r., znak: OCE/145/09,

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

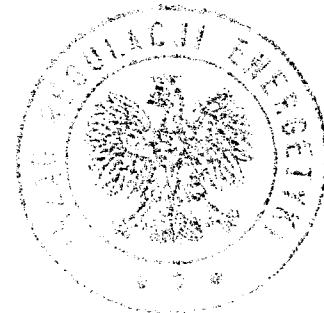
W dniu 2 lutego 2009 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne 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.

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 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 o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ 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**

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

Małgorzata Nowaczek - Zaremba

Otrzymują:

1. Zakład Tworzyw Sztucznych „GAMRAT” Spółka Akcyjna, ul. Mickiewicza 108, 38-200 Jasto,
2. 2 x a/a.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 28 stycznia 2009 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.

Wojciech Kania, st. specjalista

Kania



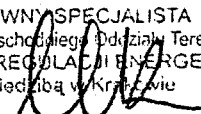


**Zakłady Tworzyw Sztucznych
„GAMRAT” S.A. w Jasle.**

**TARYFA
dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 24 kwietnia 2009 r.
nr Dkr-424-8(6)/2009/1195/Jm/WJK

Z upoważnienia Prezesa
Urzedu Regulacji Energetyki

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

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

mgr inż. Jarosław Jurkowski
Przewodniczący Zarządu
ds. Produkcji i Rozwoju

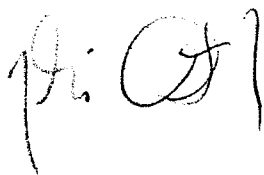
PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR GENERALNY

Andrzej Czajka

Jasło 2009 r.

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 | 8 |
| 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 | 12 |



1 Informacje ogólne

- 1.1 Taryfa Zakładów Tworzyw Sztucznych S.A. z siedzibą w Jaśle, (zwanymi 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:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
 - stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
 - sposób ustalania opłat za:
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - 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”,
 - 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”.
 - 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”.
- 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 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.

2 Definicje

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- Zabezpieczenie przedlicznikowe - najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo - rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, plombowane przez Przedsiębiorstwo.
- Okres rozliczeniowy - ustalony w umowie stały okres czasu pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- Średnie napięcie [SN] - obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110kV.
- Niskie napięcie [nN] - obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy z Przedsiębiorstwem.
- Taryfa - zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców

GŁÓWNY SPECJALISTA
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
Małgorzata Nowaczek - Zaręba

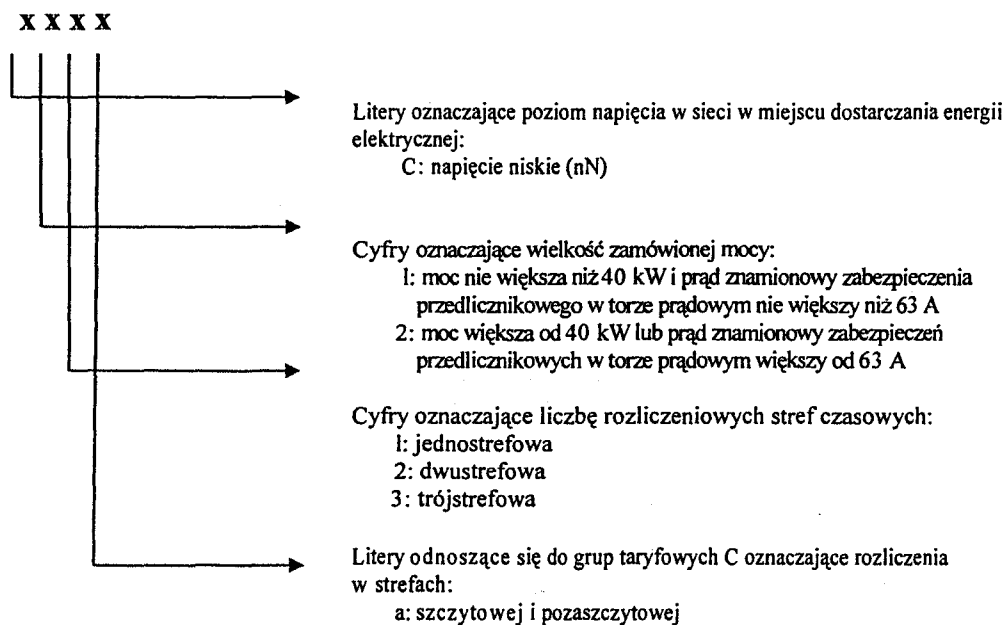
- w trybie określonym ustawą.
- 2.7. Grupa taryfowa - grupa odbiorców korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.
 - 2.8. Układ pomiarowo-rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo - rozliczeniowe, w szczególności liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe, 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:



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 nN - C21, C11

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

GŁÓWNY SPECJALISTA
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDZIE NADZORSTWA I REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
Małgorzata Nowaczak - Zimnoba

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 odbiorców.
- 3.2.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.1 na zasadach określonych w umowie
- 3.2.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucyjne 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 żąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.5 Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.2.6 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 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.
- 3.2.7 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 3.2.6.
- 3.2.8 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 grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.2.9 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.10, 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.
- 3.2.10 Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania energii określonych w umowie.
- 3.2.11 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw

Specjalista
Technicznego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
Malgorzata Nowakowska-Zaremba

z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości - 71,74 zł.

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 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, podstawą 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.
- 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 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:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_1 + S_{ZVn} \times E_{oi} + S_{oSj} \times E_{ok} + S_{op} \times P_1 + O_2$$

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];
 P_1 - 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_2 - opłata abonamentowa, [w zł];

GŁÓWNY SPECJALISTA
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie
 Małgorzata Nowaczek - Zarębka

- 4.1.2 Opłata stała za usługi dystrybucji stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej określonej w umowie, 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, określonej w umowie i stawki opłaty S_{op} , z zastrzeżeniem, pkt. 4.1.4.
- 4.1.4 Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę dystrybucji w części stałej oraz opłatę, 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.
- 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 ich 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 zmianą.
- 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.

7

GŁÓWNY SPECJALISTA
Północno-Wschodniego Działu Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
Małgorzata Nowaczek - Szaramba

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 § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{IT} = 2,11$ 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 wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 2943,88 zł (M.P. Nr 9, poz. 112).

6 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

6.1 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

6.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

6.1.2 Pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1, 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:

1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,

2) ilość energii w wysokości, jak niżej:

- 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.

6.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2, 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.

WYKONANY SPECJALISTA
Zachodniego-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Warszawie

Małgorzata Nowaczek - Zaremba

- 6.4 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2 lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - 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.
- 6.5 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2 lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
 - 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 prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika: 300 kWh.
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego: 300 kWh.
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 : 300 kWh
- Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

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

- 6.6 Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5, są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.7 Opłaty, o których mowa w pkt 7.3 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:

BELOWNY SPECJALISTA
Południowo-Wschodniego Okręgu Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
Małgorzata Nowaczek - Zarębna

| Lp., | Wykonywane czynności | wysokość opłaty lub sposób jej ustalania |
|------|--|---|
| 1. | wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, | wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem |
| 2. | <p>sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 tabeli</p> <p>a) dla układu bezpośredniego</p> <p>b) dla układu pośredniego</p> | <p>105,00zł</p> <p>131,30 zł</p> |
| 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 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 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.

pi 07

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

8 Oplaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

| Lp | Wyszczególnienie* | zł |
|----|---|--|
| | Przerwanie i wznowienie dostarczenia | x |
| 1. | a) na napięciu nN | 71,74 |
| | Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo - rozliczeniowego** | |
| 2. | a) bezpośredniego | 71,74 |
| | b) półpośredniego | 107,61 |
| 3. | Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo - rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)** | - 102,23 w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 44,84 za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 44,84 za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego |
| a) | | |
| 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:*** | 89,69 |
| 6. | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa | 44,84 |
| 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 | 197,29 |
| | b) w sieci SN | 286,97 |
| 9. | Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci:**** | 96,73 |

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

GŁÓWNY SPECJALISTA
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
Małgorzata Nowaczek - Zarembka

- 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 następných czynności pomniejsza się o kwotę 19,79 zł. za dojazd do odbiorcy.

9 Tabele stawek opłat

| STAWKA OPŁATY (netto) DYSTRYBUCJA | GRUPA TARYFOWA | |
|---|----------------|--------|
| | C21 | C11 |
| Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 9,48 | 1,96 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh | 0,156 | 0,164 |
| Stawka jakościowa w zł/kWh | 0,0098 | 0,0098 |
| Stawka opłaty o której mowa w art.9 ust.4 ustawy o KDT [zł/kW/m-c] | 1,24 | 1,24 |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt.pom. | 18,63 | 5,80 |

12

GŁÓWNY SPECJALISTA
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Warszawie
Małgorzata Nowaczek - Zaremba