



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Katowice, dnia 14 lipca 2006 r.

Nr OKA-4211-8(17)/2006/1081/V/AM

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625) oraz 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 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

Zakładów Tworzyw Sztucznych „IZO-ERG” S.A.

z siedzibą w Gliwicach

(zwanych dalej „Przedsiębiorstwem”)

zawartego w piśmie z dnia 21 marca 2006 r.

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 22 marca 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje z dnia 13 września 2000 r., nr PEE/215/1081/W/1/2/2000/MS na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, oraz z dnia 13 września 2000 r., nr OEE/266/1081/W/1/2/2000/MS na obrót energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez 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.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 pkt 2–5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że jeżeli wystąpi taka potrzeba Przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o jej zatwierdzenie.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia koncesjonowanej działalności gospodarczej, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

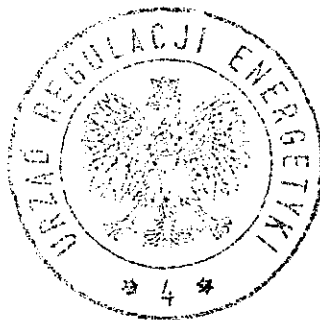
Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

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 moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją 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**

p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Manika Czawlińska

Otrzymuje:
Zakłady Tworzyw Sztucznych
„IZO-ERG” S.A.
ul. Jana Śliwki 86
44 - 100 Gliwice

ZAKŁADY TWORZYW SZTUCZNYCH
"IZO-ERG" S.A.
z siedzibą w Gliwicach
ul. J. Śliwki 86
44-100 GLIWICE

TARYFA

dla

ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14.07.2006 nr OKA-ULM-8(1+) / 2006/10311Y/AM

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

Gliwice 2006 r.

SPIS TREŚCI

1.	<u>INFORMACJE OGÓLNE</u>
2.	<u>DEFINICJE</u>
3.	<u>OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE</u>
3.1.	<u>ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH</u>
3.2.	<u>STREFY CZASOWE</u>
3.3.	<u>OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW</u>
3.4.	<u>ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR</u>
4.	<u>SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ</u>
4.1.	<u>ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ</u>
4.2.	<u>OPLATY ABONAMENTOWE</u>
5.	<u>SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE</u>
5.1.	<u>ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE</u>
5.2.	<u>MOC UMOWNA</u>
6.	<u>BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII</u>
7.	<u>OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ</u>
8.	<u>ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI</u>
9.	<u>OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU</u>
10.	<u>TABELE CEN I STAWEK OPLAT</u>

p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

cf PL-PM

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców, obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakłady Tworzyw Sztucznych "IZO-ERG" S.A. z siedzibą w Gliwicach, zwane dalej "sprzedawcą".
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość:
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625), zwanej dalej "ustawą",
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym",
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej "rozporządzeniem przyłączeniowym".
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w § 34 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 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.

2. DEFINICJE

- 2.1. Sprzedawca – Zakłady Tworzyw Sztucznych „IZO-ERG” S.A. z siedzibą w Gliwicach, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie udzielonych koncesji.
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.4. Usługa dystrybucyjna – usługa świadczona przez sprzedawcę, obejmująca:
 - a) dystrybucję energii elektrycznej,

p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Manika Gawlik

- b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostawy energii elektrycznej.
- 2.5. Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
 - 2.6. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie dystrybucyjnej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
 - 2.7. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie dystrybucyjnej oraz w umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
 - 2.8. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie prądowe przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
 - 2.9. Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią przedsiębiorstwa energetycznego, świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę, polegającą na dystrybucji energii elektrycznej.
 - 2.10. Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego.
 - 2.11. Średnie napięcie (SN) – napięcie wyższe od 1 kV i niższe niż 110kV.
 - 2.12. Niskie napięcie (nN) – poziom napięcia nie wyższy niż 1 kV.
 - 2.13. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
 - 2.14. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

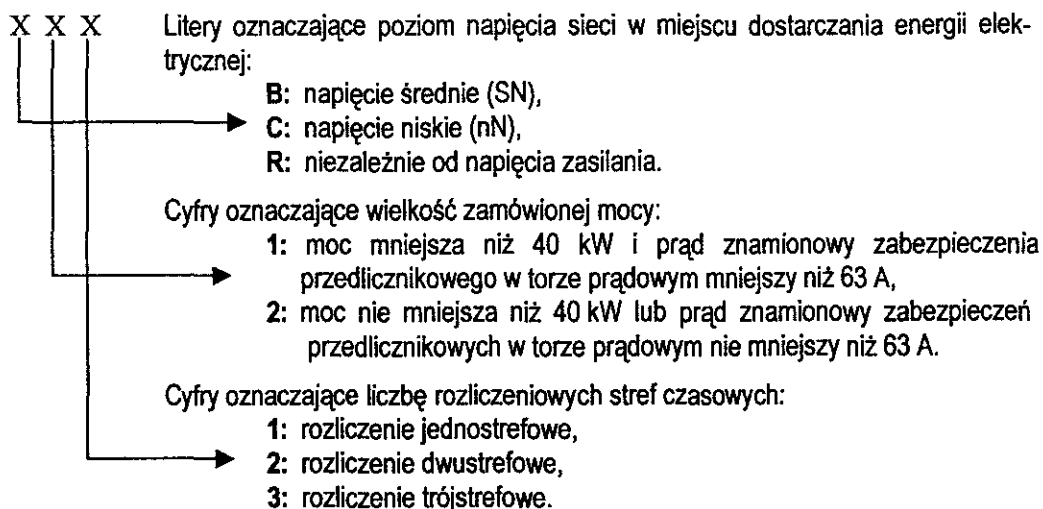
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów, określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, a odbiorcy rozliczani są według cen i stawek opłat, właściwych dla tych grup.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzedu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik



3.1.3. Na podstawie zasad podziału odbiorców, określonych w punkcie 3.1.2., ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21 i B23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22, C11 i C12,
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R.

3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie tylko w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, przyłączonymi do sieci na czas określony, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

3.1.5. Odbiorca może wystąpić z wnioskiem o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż 1 raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa dystrybucyjna. W przypadku, gdy odbiorca – zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców – może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.6. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.1.7. W przypadku gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią sprzedawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.

3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dwustrefowych za pobraną energię elektryczną z odbiorcami grupy taryfowej C12 i C22 są następujące:

- a) strefa dzienna – w godz. 7⁰⁰ – 22⁰⁰,
- b) strefa nocna – w pozostałych godzinach doby.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach trójstrefowych za energię elektryczną z odbiorcami grupy taryfowej B23 przedstawione zostały w tabeli 1.

p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

Tabela 1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach trójstrefowych za pobraną energię

NR STREFY	STREFA CZASOWA	PORA ROKU	
		LATO (1 kwietnia ÷ 30 września)	ZIMA (1 października ÷ 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby ⁷⁾	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

⁷⁾ Jeśli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy nr 3 (pozostałe godziny doby).

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczeń odbiorców za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi dystrybucyjne dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych, chyba że umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa dystrybucyjna stanowi inaczej.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż okres miesięczny.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego jej zużycia w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym jest mowa w punkcie 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię, to:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatorów. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy i energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości tych strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa dystrybucyjna, lecz w ilości nie wyższej, niż 3 % mocy i energii czynnej, zmierzonej przez odpowiednie układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.6. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- na napięciu niskim – 66,75 zł,
 - na napięciu średnim – 100,13 zł.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię

p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

elektryczną, sprzedawca obowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

- 3.4.2. Korekta o której mowa w punkcie 3.4.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie ilości energii elektrycznej prawidłowo zmierzonej i wskazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury (przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej). Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.4. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

- 4.1.1. Oplatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ceny energii w danej grupie taryfowej i ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem z punktu 4.1.2.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się jako iloczyn czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci, uzgodnionego przez strony w umowie, i sumy mocy tych urządzeń.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii, ustalonej zgodnie z punktem 4.1.2.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za techniczną i handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji, zapewniającej poprawność rozliczeń, ponoszą na rzecz sprzedawcy opłatę, zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłatę abonamentową nalicza się w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne, jak i odbiorcy kupującego jedynie usługi dystrybucyjne.
- 4.2.4. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę. Stawki te ustalone zostały dla miesięcznych okresów rozliczeniowych.

p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Grawlik

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną dla określonego odbiorcy oblicza się według wzoru:

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_p – opłatę za usługę dystrybucyjną, obliczoną dla danego odbiorcy za okres rozliczeniowy [zł],
- S_s – składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/m-c],
- P – moc umowną, określoną dla danego odbiorcy zgodnie z punktem 5.2. [kW],
- S_z – sumę składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki systemowej [zł/MWh],
- E – ilość energii elektrycznej objętą daną usługą dystrybucyjną [MWh].

5.1.2. Opłata stała za usługi dystrybucyjne obliczana jest na podstawie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie dystrybucyjnej, i składnika stałego stawki sieciowej, właściwego dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca.

5.1.3. Opłata za usługi dystrybucyjne dla odbiorców z grupy taryfowej R składa się z:

- a) części stałej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiomików i składnika stałego stawki sieciowej,
- b) części zmiennej, stanowiącej iloczyn ilości pobranej energii czynnej, określonej zgodnie z zasadami przedstawionymi w punkcie 4.1.2, i składnika zmiennego stawki opłaty dystrybucyjnej.

5.1.5. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

5.2. MOC UMOWNA

5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie dystrybucyjnej oraz w umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

5.2.2. Moc umowna przyjęta do ustalenia wysokości części stałej opłaty za usługę dystrybucyjną jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat w tym przypadku określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa dystrybucyjna. Przy braku zamówienia, do rozliczeń przyjmuje się moc umowną z roku poprzedzającego rok objęty zamówieniem.

5.2.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej za zgodą sprzedawcy w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie opłaty za usługę dystrybucyjną w części stałej o 20 % dla całego okresu objętego korektą.

5.2.4. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być niższa od mocy optymalnej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gwilińska

- 5.2.5. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej oraz:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczonych w cyklach godzinowych, lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).
- 5.2.6. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego z tych miejsc oddzielnie.
- 5.2.7. Opłat za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się za okres, w którym przekroczenie mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych dostarczanej energii, określonych w § 34 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty, określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{nt} = 1,50 \text{ zł/godz.}$
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej zalicza się:
- pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia ze sprzedawcą umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy dystrybucyjnej,
 - pobieranie energii elektrycznej:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1., ppkt 1), pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
 - wielkości mocy, stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh,(Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W przypadku braku zabezpieczeń

p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gwulik

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 liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1., ppkt 2), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2. ,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,

o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1., ppkt 2), lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ilości energii w wysokości jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną z faz, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia – 125 kWh,

(Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W przypadku 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 liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1., ppkt 2), lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej 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 o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowego licznika – 300 kWh,

p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 300 kWh,
 e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego I_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 [kV],

I – mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6. Ilości ryczałkowe energii elektrycznej są określone w taryfie jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

L. p.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w punkcie 4 tabeli <ol style="list-style-type: none"> a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego 	<p>97,70 zł</p> <p>122,16 zł</p> <p>162,88 zł</p>
3.	Za 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 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł
4.	Założenie w miejsce zerwanej przez odbiorcę plombki na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plombki	Iloczyn 150 % miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

p.o. Zastępcy Dyrektora
 Południowego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba sprzedawca niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

Sprzedawca ustala następujące opłaty dodatkowe:

L. p.	Wyszczególnienie	Stawka [zł/czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej a) na SN b) na nN	100,13 66,75
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego przez sprzedawcę a) bezpośredniego b) pośredniego c) pośredniego	66,75 100,13 141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego *)	Kwota 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego, lub kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę zewnętrzną, przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej w wewnętrznej instalacji zasilającej: a) do 25 A włącznie - za pierwszą wkładkę - za każdą następną b) od 32 A do 63 A - za pierwszą wkładkę - za każdą następną c) powyżej 63 A - za pierwszą wkładkę - za każdą następną	20,86 3,00 22,53 5,00 30,04 14,00
4.2.	Przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika lub licznika z zegarem sterującym (dla liczników strefowych) na inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	83,45
4.3.	Nadzór pełniony nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy – za każdą godzinę	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie oraz likwidacja	

mgr. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Manika Gawlik

	miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy: a) w sieci SN b) w sieci nN	267,00 183,57
4.5.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę - za każdą następną	23,40 5,00
4.6.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci**)	90,00

*) Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

***) W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie, zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.

10. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

L.p.	CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA						
		B23	B21	C22	C21	C12	C11	R
1.	Stawki opłat za świadczone usługi dystrybucyjne							
1.1.	Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/m-c]	14,40	14,40	5,20	5,20	2,10	2,10	1,20
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh]	40,59	40,59	86,29	86,29	102,29	102,29	113,79
1.3.	Stawka systemowa [zł/MWh]	44,21	44,21	44,21	44,21	44,21	44,21	44,21
2.	Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w obrocie energią elektryczną							
2.1.	Cena za energię elektryczną [zł/MWh]							
	- całodobową		132,50		140,70		139,20	139,10
	- dzienną			154,00		150,00		
	- nocną			111,00		111,00		
	- dla szczytu przedpołudniowego	161,00						
	- dla szczytu popołudniowego	187,00						
	- dla pozostałych godzin doby	111,00						
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/odb./m-c]	13,00	13,00	6,00	6,00	5,20	5,20	2,60

Ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

DYREKTOR ds. PRODUKCJI
PROKURENT

Jan Romankiewicz

PREZES ZARZĄDU

Roman Szlechter

Zakłady Tworzyw Sztucznych
"IZO-ERG" Spółka Akcyjna
44-100 GLIWICE, ul. Jana Śliewki 86
Tel. 33-86-299
Regon 271555222, NIP 631-000-05-17
(1)

p.o. Zastępcy Dyrektora
Południowego Oddziału Terenowego
Urzedu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Gwolik