Kraków, dnia 11 maja 2007 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OKR-4211-4(12)/2007/443/IV/MG

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 oraz z 2007 r. Nr 21, poz.124 i Nr 52, poz.343) i 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, Nr 175, poz. 1462 i Nr 181, poz. 1524),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej i Gospodarki Wodno – Ściekowej „ENWOS"
Sp. z o.o. z siedzibą w Chełmku

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym",

zawartego w piśmie z dnia 22 lutego 2007 r., znak En/96/07 (data wpływu do OT URE w Krakowie 24 stycznia 2007 r.), uzupełnionego pismami z dni: 26 marca 2007 r. znak En/ /07 (data wpływu do OT URE w Krakowie 27 lutego 2007 r.), 16 marca 2007 r. znak En/336/07, 17 kwietnia 2007 r. znak En/463/07, 27 kwietnia 2007 r. znak En/504/07 oraz 07 maja 2007 r. znak En/529/07,

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 24 stycznia 2007 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, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej. 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 niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w 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 dalej „rozporządzeniem taryfowym".

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 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 dystrybucyjne,
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.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo energetyczne zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana na podstawie ich porównania z kosztami poniesionymi w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok okresu regulacji.

Okres na jaki została zatwierdzona niniejsza taryfa jest zgodny z § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479[46] pkt 1 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 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, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Opłatę skarbową o której mowa w części I pkt 53 załącznika ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. Nr 225, poz. 1635) uiszczono w dniu 23 stycznia 2007 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 91 12401037 1111 0010 0305 1213.

z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Otrzymują:
1. Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej i Gospodarki Wodno – Ściekowej „ENWOS" Sp. z o.o. 32-660 Chełmek, Pl. Kilińskiego 1,
2. 2x a/a.

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej i Gospodarki Wodno – Ściekowej „ENWOS" Sp. z o. o. w Chełmku

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej
i Gospodarki Wodno-Ściekowej
„ENWOS" Sp. z o.o. w Chełmku
32-660 Chełmek, Plac Kilińskiego 1
tel./fax: 033/ 848-13-77
Regon: 070505955 NIP 549-000-32-06

TARYFA

dla energii elektrycznej

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 11 maja 2007 roku
nr OKR-4211-4(12)/2007/493/IV/MG

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Zbigniew Rejmer

ZCA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezina

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

Chełmek 2007 rok

Spis treści.

1. Informacje ogólne.....

2. Definicje.....

3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji.....
   3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....
   3.2. Strefy czasowe.....
   3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....
   3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.....

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.....
   4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.....
   4.2. Opłaty abonamentowe.....

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....
   5.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji.....
   5.2. Moc umowna.....

6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych obsługi.....

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.....

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.....

9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.....

10. Tabele cen i stawek opłat.....

Z-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezina

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółk

1. Informacje ogólne.

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej i Gospodarki Wodno - Ściekowej „Enwos" Sp. z o.o. w Chełmku, zwane dalej „sprzedawcą".

1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
   a. stawek opłat za dystrybucję energii elektrycznej,
   b. cen za energię elektryczną,
   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 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 2006r. Nr 89, poz. 625, z późniejszymi zmianami), 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 zasad 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 przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznej, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U, z 2005 r. Nr 2, poz. 6) zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

1.4. Ceny i stawki zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.

1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru 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.

1.7. W niniejszej taryfie zawarte są ceny energii elektrycznej dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na użytek własny, uwzględniające koszt obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

ZASTĘPCA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezina

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniu taryfowy i przyłączeniowym.
W taryfie określa się następujących pojęć:

2.1. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie dystrybucyjnej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

2.2. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

2.3. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
   a. umowie dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
   b. umowie dystrybucyjnej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
   c. umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą", a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.

2.4. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

2.5. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1kV.

2.6. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

2.7. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.

2.8. **Prognozowanie zużycia energii** – ilość energii elektrycznej prognozowana na przyjęty okres rozliczeniowy.

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. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.

2.11. **Umowa** – umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej.

2.12. Wskaźnik mocy – element układu pomiarowo-rozliczeniowego wskazujący największy średni w okresie 15 minut, pobór mocy czynnej.

2.13. **Umowa dystrybucyjna** – należy przez to rozumieć umowę świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:
   a. transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu dostarczenia jej odbiorcom,
   b. utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

ZCA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezina

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

2.14. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

2.15. **Zabezpieczenia przedlicznikowe** – zabezpieczenia prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej sprzedawcy), plombowane przez sprzedawcę.

3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i dystrybucję rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X

- Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:
  - C: napięcie niskie (nn)
- Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:
  - 1: moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
  - 2: moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A,
- Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:
  - 1: jednostrefowa,
  - 2: dwustrefową

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, C22, C11.

3.1.4. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku, gdy odbiorca zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może zostać zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.5. 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.

Taryfa dla energii elektrycznej
Obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos" Sp. z o.o.

Z-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezin

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółko

3.2 Strefy czasowe:

3.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C 22.

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w godzinach: 6^{00} - 13^{00} 17^{00} - 22^{00}	Od poniedziałku do piątku w godzinach: 13^{00} - 17^{00} 22^{00} - 6^{00} oraz wszystkie godziny doby dni wolnych i niedziel

3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych ustawia się wg czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada nie może być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i dystrybucję przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1., ustalonych w umowie.

3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:

a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

b) 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 transformatora.

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 oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa dystrybucyjna. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii przyjmuje się w wysokości 3% mocy czynnej i energii wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

Taryfa dla energii elektrycznej

Obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos" Sp. z o.o.

ZCA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezina

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkół

3.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.

3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.8. W przypadku, gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach ch własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.3.7.

3.3.9. Za wznowienie dostarczania energii po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę na niskim napięciu w wysokości 68,15 zł

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur zgodnie z § 37, 38 oraz 39 rozporządzenia taryfowego.

3.4.2. Korekty faktur następujące w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1. obejmują 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.

3.4.4. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3., nie jest możliwe, podstawę o obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

Taryfa dla energii elektrycznej
Obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos" Sp. z o.o.

Z-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezinski

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Sokół

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

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

4.2. Opłaty abonamentowe.

4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za 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 obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.

4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest 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 zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te zostały skalkulowane w przeliczeniu na przyłącze.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.

5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.

5.1.1. Opłatę za dystrybucję oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

- O_p - opłata za dystrybucję wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł /kW /miesiąc,
- P - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.1.3. wyrażona w jednostkach mocy,
- S_z - składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej wyrażony w zł/kWh, o którym mowa w pkt 5.1.2.,
- E - ilość energii objęta daną usługą dystrybucyjną wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_z, o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa dystrybucyjna.

5.2. Moc umowna.

5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

Taryfa dla energii elektrycznej
Obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos" Sp. z o.o.

Z-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezina

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkół...

5.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy.

5.2.3. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej, dla całego okresu objętego zmianą o 20%.

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

5.2.5. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:

a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczonych w cyklach godzinowych, lub

b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanej w pkt. a.

5.2.6. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.

5.2.7. Opłat za przekroczenie 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 elektrycznej.

6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej określonych rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi b_{rt} = 2,00 zł /godzinę.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wiosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego:

1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - opłata w wysokości 15,81 zł;

2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - opłata w wysokości 75,91 zł;

3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci - opłata w wysokości 7,59 zł;

4) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - opłata w wysokości 15,18 zł;

5) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w

Taryfa dla energii elektrycznej
Obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos" Sp. z o.o.

ZCA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezin

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkali

dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - opłata w wysokości 151,83 zł;
6) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - opłata w wysokości 75,91 zł;
7) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - opłata w wysokości 75,91 zł;
8) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - opłata w wysokości 151,83 zł;
9) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - opłata w wysokości 75,91 zł;
10) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - opłata w wysokości 7,59 zł;
11) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki - opłata w wysokości 2,28 zł.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy,
7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
a. z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
b. poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo - rozliczeniowy.
7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
7.2.1. 5 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
7.2.2. Wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
7.2.3. 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),

Z-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezin

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkół

zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

7.3.1 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

7.3.2 Mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,

7.3.3 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 pkt. 7.1.2 lit. a., gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

7.4.1. 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

7.4.2. Mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,

7.4.3. 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.

7.5. W przypadku o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. b. gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

7.5.1. 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

7.5.2. Mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,

7.5.3. 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 amper prądu znamionowanego licznika **300** kWh,

d dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) 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 Io **300** kWh

Prąd obliczeniowy Io określa się według wzoru:

$$I_o = 2{,}5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

Z-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Bizeła

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

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

7.6. Ilości ryczałtowe, o których mowa w pkt. 7.2., 7.4., 7.5., są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

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

7.7.1 Za wymianę uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany powiększoną o **42,60** zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

7.7.2 Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę 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. 7.7.4, pobiera się opłaty w wysokości:
1) dla układu bezpośredniego **99,75** zł,
2) układu półpośredniego **124,73** zł.

7.7.3 Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo opłatę związaną z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo rozliczeniowego w wysokości **42,60** zł.

7.7.4 Za założenie w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, lub naruszenie tej plomby, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie proponowanej taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci w tym okresie. W związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

Taryfa dla energii elektrycznej
Obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos" Sp. z o.o.

Z-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezina

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

9.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Nazwa usługi lub czynności	stawka w zł/czynność
1	2	3
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	68,15
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego: a) bezpośredniego b) półpośredniego	 68,15 102,23
3	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego*	- kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo kwotę 42,60 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4	Usługi pogotowia technicznego	zł
4.1	Wymiana uszkodzonej wkładki bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej: a) - do 25 A włącznie - za każdą następną b) - od 32 A do 63 A - za każdą następną c) - powyżej 63 A - za każdą następną	 21,80 3,00 23,80 5,00 32,80 14,00
4.2	Przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu **	85,20
4.3	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	42,60
4.4	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci	187,42
4.5	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: – za pierwszą – za każdą następną	 23,80 5,0
4.6	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczonej z sieci***	91,89

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

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

*** 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 za zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy sprzedawcą i odbiorcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca

Z-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
Bernard Aleksander Brzezinski

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkaliński

Taryfa dla energii elektrycznej
Obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez „Enwos" Sp. z o.o.

10. Tabele cen i stawek opłat

TABELE CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C21, C22, C11.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C 11	C 21	C 22
Obrót			
Cena za energię elektryczna czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,14504	0,14629	-
- szczytową	-	-	0,2002
- pozaszczytową	-	-	0,1027
Stawka opłaty abonamentowej w zł / m-c *	3,00	6,00	
Dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł / kWh	0,03565		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł / kWh	0,09392	0,10898	
Składnik stały stawki sieciowej w zł / kW / m-c	0,70	3,5	
Stawka opłaty abonamentowej w zł / m-c **	3,00	6,00	

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

Z-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezina

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka