



Kraków, dnia 29 maja 2009 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKR-4211-18(8)/2009/470/VII/TK

**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 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586), oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539)

**po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego  
EVONIK CARBON BLACK POLSKA  
SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ  
z siedzibą w Jaśle**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

zawartego w piśmie z dnia 19 marca 2009 r., znak ECBP/P-E/D/10/2009, uzupełnionego pismami z dni: 06 kwietnia 2009 r., bez znaku:, 04 maja 2009 r., znak ECBP/P-E/D/12/2009 oraz 22 maja 2009 r., znak: ECBP/P-E/D/15/2009

**postanawiam**

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



## UZASADNIENIE

W dniu 26 marca 2009 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

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 (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 oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), a także postanowieniami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo energetyczne w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Okres na jaki została zatwierdzona niniejsza taryfa jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec jak w sentencji.

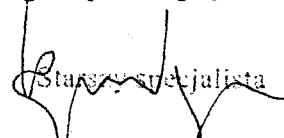
## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 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<sup>46</sup> i art. 479<sup>47</sup> § 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. 479<sup>49</sup> 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

  
Szymon Wójcik

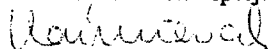
Otrzymują:

1. Evonik Carbon Black Polska Sp. z o.o.  
ul. 3 Maja 83, 38-200 Jasło,
2. a/a. x 2.



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 06 kwietnia 2009 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.

Tomasz Kaźmierczak – specjalista



**EVONIK CARBON BLACK Polska Sp. z o.o.**  
**w Jaśle**

---

**TARYFA**  
**DLA**  
**ENERGII ELEKTRYCZNEJ**  
**W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia.....*12 czerwca 2009 r.*  
nr *URE-URM-18(X)/2009/470/VII/II*

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

Starszy specjalista

*Ryszard Wójcik*  
Ryszard Wójcik

PROKURENT

*Zofia Patyk*  
Zofia Patyk

PROKURENT


*Krzysztof Międa*  
Krzysztof Międa


---

Jaśło, 2009 r.

## Spis treści

1	Informacje ogólne.....	3
2	Definicje.....	4
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.....	5
4	Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....	5
4.1	Oplaty za świadczone usługi dystrybucji.....	5
4.2	Moc umowna .....	6
4.3	Zasady ustalania opłat za ponadumowny pobór energii biernej .....	6
4.4	Oplaty abonamentowe.....	8
5	Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii.....	8
6	Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.....	8
7	Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci.....	11
8	Oplaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy .....	11
9	Tabela stawek opłat.....	12

Starszy specjalista  
  
 Ryszard Wojcik

PROKURENT  
  
 Zofia Patyk

PROKURENT  
  
 Krzysztof Migda

## 1 Informacje ogólne

- 1.1 Taryfa Evonik Carbon Black Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Jaśle, zwanego 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:
- 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
  - 2) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
  - 3) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
  - 4) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
  - 5) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
  - 6) sposób ustalania opłat za:
    - a) ponadumowny pobór energii biernej,
    - b) przekroczenia mocy umownej,
    - c) nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
  - d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT”,
  - e) komunikatu Prezesa URE Nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
  - f) komunikatu Prezesa URE Nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.
- 1.4 Stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5 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.
- 1.6 Przedsiębiorstwo świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcami stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

Starszy specjalista

Ryszard Wójcik

PROKURENT

Zofia Patyk

PROKURENT

Krzysztof Migda

3

## 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:

- 2.1. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, plombowane przez Przedsiębiorstwo.
- 2.2. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie stały okres czasu pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.3. Średnie napięcie [ SN ] – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.4. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy z Przedsiębiorstwem.
- 2.5. Taryfa – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.6. Grupa taryfowa – grupa odbiorców korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.7. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, 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.
- 2.8. 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.
- 2.9. 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 Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2 W taryfie ustala się jedną grupę taryfową – B21, gdzie:

B – litera oznacza średni poziom napięcia sieci [SN],

2 – cyfra oznacza wielkość mocy umownej wyższą od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

1 – cyfra oznacza liczbę rozliczeniowych stref czasowych

3.1.3 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o świadczenie usług dystrybucji albo umowa

Ryszard Wójcik

PROKURENT

PROKURENT

Zofia Patyk

Krzysztof Migda

4

kompleksowa. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

- 3.1.4 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 dla odbiorców grupy taryfowej B21 przeprowadza się w okresach miesięcznych. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 3.2.2 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości 107,61 zł.

### 3.3 Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.1.3 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur, zgodnie z § 34, § 35 i § 36 rozporządzenia taryfowego.

## 4 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

### 4.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

- 4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oblicza się według następującej zależności:

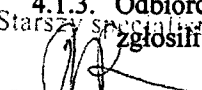
$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVn} \times E_{oi} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + O_a$$

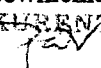
gdzie poszczególne symbole oznaczają::

- $O_{poi}$  - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];  
 $S_{SVn}$  - składnik stały stawki sieciowej [wyrażony w zł/kW mocy umownej];  
 $S_{op}$  - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW mocy umownej];  
 $P_i$  - moc umowna danego odbiorcy [w kW];  
 $S_{ZVn}$  - składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/kWh];  
 $E_{oi}$  - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę [w kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];  
 $S_{oSJ}$  - stawkę jakościową [w zł/kWh];  
 $E_{ok}$  - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [w kWh];  
 $O_a$  - opłata abonamentowa [w zł];

- 4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej  $P_i$  o której mowa w punkcie 4.1.1. i składnika  $S_{SVn}$ .

- 4.1.3. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, ponoszą

Starszy specjalista  
  
 Ryszard Wójcik

PROKURENT  
  
 Zofia Pasyt

PROKURENT  
  
 Krzysztof Migda

5



podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucyjnej w wysokości określonej w umowie.

- 4.1.4. Opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami, stanowi iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i stawki  $S_{op}$ .

## 4.2 Moc umowna

- 4.2.1 Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej.
- 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 Moc umowna dla każdego miejsca 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.
- 4.2.4 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.
- 4.2.5 W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu, zwiększenie składnika stałego stawki sieciowej o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 4.2.6 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie o świadczenie usługi dystrybucji albo w umowie kompleksowej, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
  - 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 o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej albo z umową kompleksową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

## 4.3 Zasady ustalania opłat za ponadumowny pobór energii biernej

- 4.3.1 Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- współczynnikowi mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższemu od umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  lub
  - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej

Starszy specjalista  
Ryszard Wójcik

PROKURENT  
ŁoŃka Patyk

PROKURENT  
Erzysztol Migda

- c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 4.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia.
- 4.3.3 Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  - gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ , zmierzona całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 4.3.4 Wartość współczynnika mocy  $\text{tg}\varphi_0$  określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$  chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy  $\text{tg}\varphi_0$  nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub w umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się również wartość  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .
- 4.3.5 Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi$  określa się jako iloraz energii biernej pobieranej całodobowo [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo [w MW lub kWh], z zastrzeżeniem pkt. 4.3.7.
- 4.3.6 Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.3.1 lit. a), całodobowo, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych;
- $C_{rk}$  – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;
- $k$  – ustaloną w taryfie krotność ceny  $C_{rk}$ ;
- $\text{tg}\varphi_0$  – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4
- $\text{tg}\varphi$  – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej
- $A$  – energię czynną pobraną całodobowo, wyrażoną w MWh lub kWh.

- 4.3.7 W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 4.3.6. z uwzględnieniem współczynnika  $\text{tg}\varphi$ , ustalonego według następującego wzoru:

$$\text{tg}\varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg}\varphi_0$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $\Delta E_b$  – nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w MVarh;
- $\text{tg}\varphi_0$  – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4

Starszy specjalista

Ryszard Wójcik

PROKURENT

Zofia Patyk

PROKURENT

Krzysztof Migda

7

A – energię czynną pobraną całodobowo, wyrażoną w MWh

4.3.8 Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1 lit. b) i c) i ustalonej w taryfie krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

4.3.9 Współczynnik k, o którym mowa w pkt. 4.3.6 i 4.3.8 wynosi:

	2009 r.	2010 r.
k	0,77	1,00

#### 4.4 Opłaty abonamentowe

4.4.1 Odbiorcy obciążani są opłatą za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontrolą.

4.4.2 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.

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

5.1 Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi brt = 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 2 943,88 zł (M.P. z 2009 r. 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 o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo umowy kompleksowej,

6.1.2 pobieranie energii elektrycznej:

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego lub

b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Ryszard Wojcik

PROKURENT  
Zofia Patyk

PROKURENT  
Krzysztof Migda

8

- 6.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.1 Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji 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) wielkości mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 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.
- 6.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1.2, 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.
- 6.4 W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1.2 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. 6.1.2 lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

Starszy Przewodnik

Ryszard Wójcik

PROKURENT

Zofia Patyk

PROKURENT

Erzysztos Migda

9

- 1) wielkości mocy umownej określonej w umowie,
- 2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

a)	dla układu jednofazowego	3000 kWh
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6000 kWh
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy jeden amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy jeden amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy jeden 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 [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. 6.2, 6.4 i 6.5, 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 6.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

6.8 Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego,	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 zł. kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	   105,00 zł 131,29 zł 175,05 zł

Ryszard Wójcik

PROKURENT  
Zofia Paryk

PROKURENT  
10  
Erzysztos Migdu

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 przyłączenie do sieci

Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie, więc taryfa nie zawiera stawek za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia podmiotu o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

## 8 Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

Lp.	Wyszczególnienie*	zł
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu SN	107,61
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**	
	a) bezpośredniego	71,74
	a) półpośredniego	107,61
	a) pośredniego	152,46
3.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego :	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
4.	Przeniesienie licznika w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	89,68
5.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	44,84
6.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonujących te prace oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa w sieci SN	286,97
7.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę	25,06
	- za każdą następną	5,27
8.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania 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.

Ryszard Wojcik

PROKURENT  
Zofia Patyk

PROKURENT  
Krzysztof Migda

11

- \*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru.
- \*\*\* 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 Tabela stawek opłat

STAWKA OPŁAT (netto)	GRUPA TARYFOWA B21
Stawka jakościowa [w zł/MWh]	9,82
Składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/MWh]	45,58
Składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW/m-c]	9,27
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW/m-c]	3,93
Stawka opłaty abonamentowej [w zł/m-c]	190,00

PROKURENT  
Zofia Pałyk

PROKURENT  
Krzysztof Migda

Starszy specjalista  
Ryszard Wojeik