



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OŁO-4211-15(11)/2010/18872/I/WL

Łódź, dnia 24 kwietnia 2011 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) 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 późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 1 lipca 2010 roku

Przedsiębiorcy działającego pod firmą

Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A.

z siedzibą w Grzybowie

posiadającego:

- 1) numer identyfikacji podatkowej NIP: 866-000-13-69,
- 2) numer w Krajowym Rejestrze Sądowym rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000185170,

postanawiam zatwierdzić

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorcy posiadającego koncesję z dnia 8 czerwca 2010 r.: na dystrybucję energii elektrycznej Nr DEE/248/18872/W/OŁO/2010/WL oraz na obrót energią elektryczną Nr OEE/587/18872/W/OŁO/2010/WL, w dniu 7 lipca 2010 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia I taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorcę.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję 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, 45 i 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorca opracował taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz 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 u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.).

Ustalone przez Przedsiębiorcę w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorcy i jest właściwy z punktu widzenia interesów samego Przedsiębiorcy jak również obsługiwanych 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 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. 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 wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Żeromskiego 94C.**



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.

Uiszczono opłatę skarbową
w wysokości 10 zł, w dniu 27 lipca 2010 r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 00055003 6045

GLÓWNY SPECJALISTA

Wojciech Lewicki

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

DIREKTOR
Stożkowa 2, 00-611 Warszawa
Urząd Regulacji Energetyki
Siedziba w Łodzi
Tadeusz Polak

Otrzymują:

1. Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A.
Grzybów
28-200 Staszów
2. a/a

GLÓWNY SPECJALISTA

Wojciech Lewicki

STARSZY SPECJALISTA

Krzyszna Kamińska

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Tadeusz Polak
Tadeusz Polak

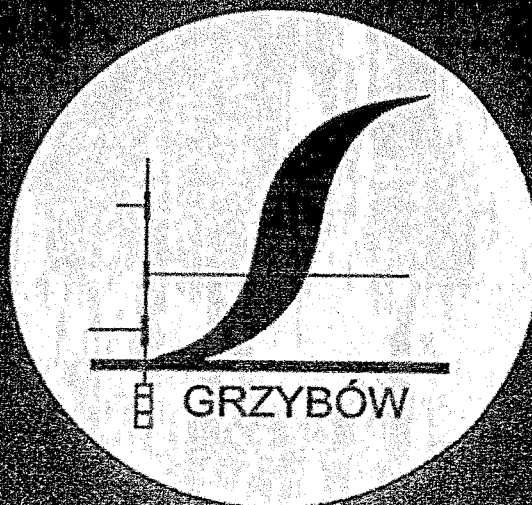
WNIOSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 20.04.2011 r.
dot. (2011-1111)/2010/18872/1

2011

TARYFA W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Obowiązująca odbiorców przyłączonych
do sieci elektroenergetycznej Kopalń i
Zakładów Chemicznych Siarki
„Siarkopol” S.A. w Grzybowie.



www.siarkopol.s.a.pl

Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki
„Siarkopol” S.A. w Grzybowie

Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. w Grzybowie

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ul. Żelazna 94 C
90-550 Łódź

1. INFORMACJE OGÓLNE.....	2
2. DEFINICJE	3
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	3
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	6
5. MOC UMOWNA	8
6. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....	8
7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII.....	10
8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ	10
9. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI	13
10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	13
TABELE STAWEK OPŁAT NETTO ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	15

Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. w GrzybowieURZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Żeromskiego 94 C
90-550 Łódź**1. INFORMACJE OGÓLNE**

1.1. Niniejsza Taryfa została ustalona przez Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. z siedzibą w Grzybowie, zwaną dalej Przedsiębiorstwem. Obowiązuje ona odbiorców energii elektrycznej przyłączonych do sieci Przedsiębiorstwa, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych, którzy nie posiadają miejsc dostarczenia energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2. Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowane odbiorców do tych grup;
- b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
- c) zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci do IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci.
- d) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
- e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
- g) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn.zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, z późn.zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. 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 31/2010 z dnia 25 października 2010 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2011.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
SRODOLC ZAGRODZAJĄCY ALTERNOWY
ul. Zeromskiego 94 C
zybówie 90-550-1-644

Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. w Grzybowie

- 1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Ustalone w taryfie stawki opłaty są stawkami netto – nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci „Przedsiębiorstwa” usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

2. DEFINICJE

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

Ponadto w taryfie używa się następującego pojęcia:

Umowa – oznacza umowę o świadczenie usługi dystrybucji albo umowę kompleksową.

3. 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. Ustala się następujący sposób konstrukcji grup taryfowych:

[illegible]

Litery oznaczają poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:

B: napięcie średnie (SN)

C: napięcie niskie (n n)

Cyfry oznaczają wielkość zamówionej mocy umownej (kryterium dotyczące zabezpieczenia przelicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

1: moc umowna nie większa, niż 40 kW

i prąd znamionowy zabezpieczenia przelicznikowego

w torze prądowym nie większy niż 63A.

2: moc umowna większa od 40 k W

lub prąd znamionowy zabezpieczenia

Przedlicznikowego w torze prądowym większy niż 63A,

Cyfry oznaczają liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1: jednostrefowa,

2: dwustrefowa,

3:trójstrefowa,

Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. w GrzybowieURZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Żeromskiego 94 C
05-830 Łódź

3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci sn - B23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C11, C23, G11.

3.1.3. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej, na potrzeby:

- a. wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
- b. lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,
- c. mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d. domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e. oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f. zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g. węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji budynków mieszkalnych
- h. garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

3.1.4. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.

3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

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

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Żeromskiego 94 C
60-561 Łódź

Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. w Grzybowie

3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23 i C23:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
1	2	3	4
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	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

3.2.3. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.1. i 3.2.2. ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach miesięcznych.

3.3.2. 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 urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa.

3.3.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność Przedsiębiorstwa, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w pkt.3.3.2. należy odpowiednio odejmować.

3.3.4. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa 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.

3.3.5. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie, w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Żeromskiego 94 C
90-550 Łódź

Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. w Grzybowie

3.3.6. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczenia wówczas odczyty wskazań układu pomiarowo- rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt.3.3.3.

3.3.7. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.

3.3.8. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.7., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach.

3.3.9. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

3.3.10. Czasowe odłączenie od sieci Przedsiębiorstwa, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT.

3.3.11. 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 :

a) na napięciu nn	71,74 zł
b) na napięciu sn	107,61 zł

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4. Szczegółowe Zasady Rozliczeń za usługi dystrybucji

4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji oblicza się według następującego wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} * P_i + \sum_{k=1}^r S_{ZVnk} * E_{pi} + S_{OSJ} * E_{ok} + S_{op} * P_i + O_a$$

gdzie:

O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [zł],

S_{SVn} - składnik stały stawki opłaty sieciowej [zł/ kW/m-c lub zł/MW/m-c],

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

S_{OSJ} – stawka jakościowa [zł/kWh lub zł/MWh],

S_{op} – stawka opłaty, o której mowa w art.9 ust 4 ustawy o KDT. [zł/kW/na miesiąc mocy umownej]

Taryfa na rok 2011

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR GENERALNY
MARCIN KOSOWICZ

Strona 6

Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. w GrzybowieURZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Żeromskiego 94 C
60-520 Łódź

- P_i – moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy [kW lub MW]
 E_{pi} – ilość energii elektrycznej pobranej sieci przez danego odbiorcę [kWh lub MWh] w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie,
 E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców, przyłączonych do jego sieci, korzystających z krajowego systemu energetycznego [kWh lub MWh],
 O_a – opłata abonamentowa [zł],
 r – liczba stref czasowych.

4.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej P_i , o której mowa pkt. 4.1.1 i składnika S_{sv} .

Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.

4.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn mocy umownej P_i , o którym mowa w pkt. 4.1.1 i stawki S_{op} , z zastrzeżeniem pkt. 4.5.

4.4. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:

- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
- od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
- powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.

4.5. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G , w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.5., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

4.6. W przypadku odbiorców, którzy zużywali energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.

4.7. Odbiorcy z grup taryfowych G , przyłączeni do sieci przedsiębiorstwa kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh., do dnia dokonania pierwszego odczytu.

4.8. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

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

4.10. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo- rozliczeniowy.

Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. w Grzybowie

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Żeromskiego 94 C
90-550 Łódź**5. Moc umowna**

- 5.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie.
- 5.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy dostarczania energii 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.
- 5.5. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20%, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, o którym mowa w § 2 pkt. 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie 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 lit. a.
- 5.7. 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 dostarczenia, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 5.8. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Przedsiębiorstwa, awarii jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Przedsiębiorstwa wzrasta suma mocy podlegających opłacie, Przedsiębiorstwo nie pobiera opłat za tą nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w skutek przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

6. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 6.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę 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 lub
 - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Żeromskiego 94 C
60-522 Poznań

Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. w Grzybowie

6.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie.

6.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponad umowny 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 w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

6.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. 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 lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi=0,4$.

6.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem, jak w pkt 6.7.

6.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt.6.1 lit. a., całodobowo lub dla stref czasowych w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, 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 - opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych;

C_{rk} - cenę energii elektrycznej, o której mowa w art.23 ust.2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązującą 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.6.4.

$\text{tg}\varphi$ - współczynnik mocy, wynikający z pobranej energii biernej;

A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

6.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną rozliczanie ponad umownego 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. 6.6. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$ ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b - nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w MVarh;

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
 ul. Żeromskiego 94 C
 60-600 Poznań

Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. w Grzybowie

$tg\phi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt.6.4;

A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

6.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt.6.1.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.

6.9. Krotność k, o której mowa w pkt.6.5 i 6.8. wynosi:

rok	2011
k_{nn} - dla niskich napięć	3,0
k_{sn} - dla średnich napięć	1,0

7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII

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

7.2. 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 2011 r. wyniosło 3.224,98 zł (M.P. z 2011r. Nr 11 poz. 123).

8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

8.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

8.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

8.1.2. pobieranie energii elektrycznej:

- z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo- rozliczeniowego
- poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.

8.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.1. Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji lub usługi kompleksowe może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla 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:

- wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- ilość energii w wysokości , jak niżej:

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
 ul. Żeromskiego 94 C
 60-600 Poznań

Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. w Grzybowie

- 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 25A.
- 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.

8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.2., 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.

8.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt.7.1.1. 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.

8.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt.7.1.2. lit. b., gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art.23 ust.2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując,

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

- a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
- b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
- c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
SPRÓDOKCIE ZAGOSYMI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Żeromskiego 94 C
40-550 Łódź

Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. w Grzybowie

- d) dla układu z przekładnikami prądu(pomiar pół 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 I_o 300 kWh,

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru: $I_o = 2,5 \cdot U \cdot I$

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].

8.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt. 8.2, 8.4 i 8.5, 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.

8.7. Opłaty, o których mowa w pkt. 8.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

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

Lp	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego albo zniszczonego 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 montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt.4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu pół pośredniego c) dla układu pośredniego	 105,00 zł 131,30 zł 175,05 zł
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia przez odbiorcę plomb legalizacyjnych	Suma: opłaty związanej 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

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWE ZACHODNIO-CENTRALNE
ul. Żeromskiego 94 C**Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. w Grzybowie**

4.	Założenie na wskaźniku mocy 15 minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plombę w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjne w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca
----	--	---

9. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI

Niniejsza taryfa, nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, gdyż Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania Odbiorców do sieci w okresie obowiązywania Taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę Taryfy w tym zakresie.

10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY**10.1. Tabela opłat dodatkowych**

Lp	Nazwa usługi lub czynności *	Stawka w zł / czynność
1	2	3
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	
	a) na napięciu nN	71,74
	b) na napięciu SN	107,61
	Sprawdzenie prawidłowości działania układu	
2.	pomiarowo-rozliczeniowego*	
	a) bezpośredniego	71,74
	b) półpośredniego	107,61
	c) pośredniego	152,46
3.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego**	- 102,23 zł przypadku, kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę prowadzoną badanie i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonywanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego	
5.	Przeniesienie licznika i zegara sterującego (dla liczników	89,69

Taryfa na rok 2011

PRZEDSIĘBIORSTWO
DYREKTOR
MARTA KOWALCZAK

Strona 13

Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. w Grzybowie

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODOWISKO ZACIĄGOWY I ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Piotrkowska 94 C
50-350 Łódź

	strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu***	
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	44,84
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców o których mowa w pkt.6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa	
	a) w sieci nN	197,27
	b) w sieci SN	286,97
	Założenie plomb na urządzeniu podlegającym opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji:	
	a) w sieci nN	197,27
	b) w sieci SN	286,97
8.	Założenie plomb na urządzeniu podlegającym opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie lub konserwacji instalacji:	
	a) za pierwszą plombę	25,06
	b) za każdą następną	5,27
9.	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 dojazd do odbiorcy.
- ** Opłaty nie pobiera się, w przypadku, gdy licznik lub urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.
- *** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej 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 koszt sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.

W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,79 zł za dojazd do odbiorcy.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
SRÓDOWISKO ZŁOŻYŁOŚĆI I ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Piłsudskiego 94 C
50-330 Łódź

Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. w Grzybowie

TABELE STAWEK OPŁAT NETTO ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI (DOBRÓW)

STAWKA OPŁATY		GRUPA TARYFOWA	
		B23 D LATO	B23 D ZIMA
Stawka jakościowa	[zł/MWh]	6,98	
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MWh]:			
- szczyt przedpołudniowy		44,92	30,91
- szczyt popołudniowy		46,15	30,92
- reszta doby		27,72	17,84
Składnik stały stawki sieciowej	[zł/MW/m-c]	8000	
Składnik opłaty przejściowej	[zł/kW/m-c]	4,86	
Stawka opłaty abonamentowej	[zł/m-c]	48	

STAWKA OPŁATA	GRUPA TARYFOWA		
	C11 D	C23 D Lato	C23 D Zima
Stawka jakościowa [zł/MWh]	6,98		
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MWh]:			
- całodobowy	106,90	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	56,49	38,87
- szczyt popołudniowy	X	58,04	38,88
- reszta doby	X	34,85	22,43
Składnik stały stawki sieciowej [zł/MW/m-c]	2 500	7 500	
Składnik opłaty przejściowej [zł/kW/m-c]	1,96		
Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	10	38	

TABELE STAWEK OPŁAT NETTO ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI (GRZYBÓW)

STAWKA OPŁATY		GRUPA TARYFOWA	
		B23 G LATO	B23 G ZIMA
Stawka jakościowa	[zł/MWh]	6,98	
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MWh]:			
- szczyt przedpołudniowy		141,14	104,60
- szczyt popołudniowy		152,57	115,63
- reszta doby		89,47	61,96
Składnik stały stawki sieciowej	[zł/MW/m-c]	10 500	
Składnik opłaty przejściowej	[zł/kW/m-c]	4,03	
Stawka opłaty abonamentowej	[zł/m-c]	48	

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C 11 G	
Stawka jakościowa [zł/MWh]	6,98	
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh]	191,83	
Składnik stały stawki sieciowej [zł/MW/m-c]	2 500	
Składnik opłaty przejściowej [zł/kW/m-c]	1,63	
Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	10	

Taryfa na rok 2011

DYREKTOR GENERALNY

Marek Krowczyński

Strona 15

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
 ŚRODOWISKO ZACHODNI ODZIAŁ TERENOWY
 ul. Piłsudskiego 94 C
 65-001 Łódź

Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. w Grzybowie

STAWKA OPŁATY		GRUPA TARYFOWA	
		C23 G LATO	C23 G ZIMA
Stawka jakościowa	[zł/MWh]	6,98	
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MWh]:			
- szczyt przedpołudniowy		159,17	117,95
- szczyt popołudniowy		172,06	130,39
- reszta doby		100,89	69,87
Składnik stały stawki sieciowej	[zł/MW/m-c]	16 500	
Składnik opłaty przejściowej	[zł/kW/m-c]	1,63	
Stawka opłaty abonamentowej	[zł/m-c]	38	

TABELE STAWEK OPŁAT NETTO ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI (OSIEK)

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C11 O	C23 O Lato	C23 O Zima
Stawka jakościowa [zł/MWh]	6,98		
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MWh]:			
- całodobowy	191,52	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	174,62	160,92
- szczyt popołudniowy	X	162,50	154,36
- reszta doby	X	96,59	86,37
Składnik stały stawki sieciowej [zł/MW/m-c]	2 500	16 500	
Składnik opłaty przejściowej [zł/kW/m-c]	6,51		
Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	10	38	

CENA LUB STAWKA OPŁATY		GRUPA TARYFOWA
		G11 O
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną		
- całodobowa	[zł/kWh]	0,17608
Dystrybucja energii elektrycznej		
Stawka jakościowa	[zł/kWh]	0,0077
Składnik zmienny stawki sieciowej	[zł/kWh]	0,26699
Składnik stały stawki sieciowej	[zł/m-c]	4,00
Składnik opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających rocznie:		
- od 500kWh do 1200kWh energii elektrycznej	[zł/m-c]	7,58
- powyżej 1200kWh energii elektrycznej	[zł/m-c]	24,01
Stawka opłaty abonamentowej	[zł/m-c]	4