PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DTA-4211-61(19)/2009/6562/V/JC

Warszawa, 16 grudnia 2009 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 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, z późn. zm.) oraz 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

przedsiębiorstwa energetycznego **Zamet – Budowa Maszyn S.A.** z siedzibą w Tarnowskich Górach, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia 5 czerwca 2009 r. znak: 3/FC, uzupełnionego pismami z dnia: 17 lipca 2009 r. znak: 4/FC, 12 sierpnia 2009 r. znak: 5/FC, 25 sierpnia 2009 r. znak: 6/FC, 24 września 2009 r. znak: 8/FC, 16 października 2009 r. znak: 11/FC oraz z dnia 11 grudnia 2009 r. znak: 13/FC

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej, która 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 stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne, przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.) oraz wymogami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905).

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

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 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 o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
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 wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, z zastrzeżeniem pkt. 5.
5. Stawki opłaty wynikającej z art. 9 ust. 4 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. 130, poz. 905), wchodzą w życie z dniem 1 stycznia 2010 roku.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes

Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf
Jolanta Czapla

Otrzymuje
1. Zamet - Budowa Maszyn S.A.
ul. Zagórska 83
42-680 Tarnowskie Góry
2. aa

ZAMET - BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna 42-680 TARNOWSKIE GÓRY ul. Zagórska 83 (2)

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE z dnia 16 grudnia 2009 r. nr DTA-4211-81(19)2009/6562/N/TC

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

TARYFA

dla energii elektrycznej

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
Tarnowskie Góry, ul. Zagórska 83
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Jan Szymik

Tarnowskie Góry 2009 r.

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

Spis treści.

1 Informacje ogólne ... 3

2. Definicje ... 4

3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji oraz sprzedaż energii elektrycznej w grupach taryfowych G ... 5

3.1 Zasady kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych ... 5

3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców ... 6

3.3 Zasady korygowania wystawionych faktur ... 8

4. Rozliczenia za energię elektryczną czynną w grupach taryfowych G ... 8

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji ... 8

5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji ... 8

5.2 Moc umowna ... 10

5.3. Pewność zasilania odbiorców ... 10

5.4. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej ... 11

6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej ... 12

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej ... 13

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci ... 15

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy ... 17

10. Tabele stawek opłat ... 19

11. Tabele cen energii elektrycznej ... 21

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

2

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry.

1. Informacje ogólne.

1.1. Taryfa ZAMET-BUDOWA MASZYN S.A. zwana dalej „Przedsiębiorstwem" obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci 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 kwalifikowania odbiorców do tych grup,
b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania,
c) stawki 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, przekroczenie mocy umownej, nielegalny pobór energii elektrycznej,
h) ceny za energię elektryczną dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G.

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 20/2009 z dnia 29 października 2009 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010.

1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.5. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci „Przedsiębiorstwa" usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Marek Woszczyk

3

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat są stawkami netto - nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. Definicje.

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

2.2. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

2.3. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych Przedsiębiorstwa (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:
a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

2.4 **Średnie napięcie** – poziom napięcia obejmujący napięcia wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.

2.5. **Niskie napięcie** – poziom napięcia obejmujący napięcie nie wyższe niż 1 kV.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

4

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

3. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji oraz sprzedaż energii elektrycznej w grupach taryfowych G.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji oraz sprzedaż energii w grupach taryfowych G rozliczani są według stawek opłat i cen energii właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X

Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

B: napięcie średnie (SN)
C: napięcie niskie (nn)
G: niezależnie od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):
1: moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A (warunek ten nie dotyczy grup taryfowych G)
2: moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:
1: jednostrefowa

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 SN - B21,

b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C11,

c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

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

5

a) gospodarstw domowych,
b) pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,
c) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebani, wikariatek, kanonii, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, domów dziecka, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, tj. czytelni, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowym mieszkańców i nie mających charakteru handlowo - usługowego,
d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
h) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji budynków mieszkalnych,
i) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

3.1.5 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o oświadczenie usługi dystrybucji lub umowa 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.

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

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.2.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:
a) miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych B21, C21, C11,
b) 2 miesiące dla odbiorców z grup taryfowych G11.

3.2.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.

3.2.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.2.2., powstanie nadpłata lub niedopłata 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, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
Marek Woszczyk

6

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

3.2.4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru 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 Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa kompleksowa.

3.2.5. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorze w wysokościach podanych w pkt 3.2.4 odpowiednio odejmuje się.

3.2.6. 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.
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.2.7. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.2.6.

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

3.2.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.8., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności lub w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

3.2.10. 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 nN – 71,74 zł,
b) na SN –107,61 zł.

Marek Woszczyk

7

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.

3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.3.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.3.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

3.3.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.3.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

3.3.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

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

4. Rozliczenia za energię elektryczną czynną w grupach taryfowych G.

4.1. 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.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.

5.1. Opłata za świadczone usługi dystrybucji.

5.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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

S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW/m-c mocy umownej lub w zł/ miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G],

P_i - moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy [w kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,

PREZES ... WICEPREZES Marek Woszczyk

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/MWh lub zł/kWh],
E_{oi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w okresie rozliczeniowym [w MWh lub kWh],
S_{oSJ} - stawka jakościowa [w zł/MWh lub w zł/kWh],
E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę [w MWh lub kWh],
S_{op} - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT wyrażona w zł/kW/m-c mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
O_a - opłata abonamentowa [w zł]

5.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części stałej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej P_i, o której mowa w punkcie 5.1.1., z zastrzeżeniem pkt 5.1.3.

5.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi dystrybucyjne w części stałej ustalana jest w zł/m-c.

5.1.4. 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 której mowa w punkcie 5.1.1. i stawki opłaty S_{op}, z zastrzeżeniem pkt 5.1.5.

5.1.5. 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.

5.1.6. Kwalifikowanie odbiorców z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt 5.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tych odbiorców w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

5.1.7. 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.

5.1.8. Nowo przyłączeni odbiorcy z grup taryfowych G, do czasu dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

5.1.9. Opłatę za usługę dystrybucji w części stałej oraz opłatę wynikającą ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

5.1.11. 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 zł/odbiorcę/miesiąc.

9

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

5.2 Moc umowna.

5.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określona w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej.

5.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego z miejsc dostarczania energii elektrycznej 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.

5.2.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu, określonych przez Przedsiębiorstwo, warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.

5.2.4. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania energii elektrycznej 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. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20% dla całego okresu objętego korektą.

5.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt. 10 lit.a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej oraz:
   a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub,
   b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w literze a.

5.2.7. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

5.2.8. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Przedsiębiorstwa lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Przedsiębiorstwo nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

5.2. Pewność zasilania odbiorców.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za usługi dystrybucji wynikające ze składnika

10

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.

5.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Przedsiębiorstwa, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.

5.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:
a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

5.4. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej.

5.4.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
a) współczynnikowi mocy **tgφ** wyższemu od umownego współczynnika **tgφ$_0$** (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika **tgφ$_0$** lub
b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii czynnej lub
c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o świadczenie usługi dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej.

5.4.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ – gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

5.4.4. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usługi dystrybucji lub umowie kompleksowej. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $tg\varphi_0 = 0{,}4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub umowie o świadczenie usługi dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej, do rozliczeń przyjmuje się $tg\varphi_0 = 0{,}4$.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

5.4.5. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ określa się jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt. 5.4.7.

5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym , o której mowa w pkt. 5.4.1. lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n, wyrażony w zł/kWh,
`k - ustalona w taryfie krotność ceny C_{rk},
A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

5.4.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 5.4.6. z uwzględnieniem współczynnika $tg\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie:
ΔE_b – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w Mvarh,
A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru ennergii biernej, wyrażona w MWh lub kWh,
$tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 5.4.4

5.4.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt 5.4.1. lit. b) i c) i ustalonej w taryfie krotności „k" ceny energii elektrycznej, o której mowa w art.23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

5.4.9. Współczynnik „k" , o którym mowa w punktach 5.4.6. i 5.4.8. w roku 2010 wynosi:
a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – k=1,0;
b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – k=3,0.

5.4.10. W przypadku, jeśli odbiorca zasilany jest z kilku przyłączy, opłaty określone w punktach od 5.4.1 do 5.4.8. oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

PREZES
Z upoważnienia DYREKTORA DEPARTAMENTU ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

6.1. 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 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi b_{rt} = 4,00 zł/godzinę.

6.2. 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 Rzeczpospolitej Polskiej „Monitor Polski". Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2008 roku wyniosło 2943,88 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 elektrycznej o którym mowa w pkt. 7.1.1. 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) wielkość mocy wynikającą z sumę 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.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektryczne, 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.

7.5. W przypadku 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, 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 półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
e) dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego Io 300 kWh

Prąd obliczeniowy Io określa się według wzoru:

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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],
U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],
I - mniejsza z następujących wielkości:
1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],

14

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

2)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., i 7.5. są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. Opłaty, o których mowa w pkt 7.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej

7.8. Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonanie 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 131,30 zł 175,05 zł
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

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

8.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

a) grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
b) grupa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
c) grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.

Z upoważnienia
Marek Woszczyk

15

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

d) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW , za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV , innych niż określone w pkt. 8.2., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt.8.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.
Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
b) układu pomiarowo rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i wyposażeniem do ich montażu.
W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit.a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki: złączowa i pomiarowa lub szafki pomiarowe.
Ppkt lit.b nie ma zastosowania do przyłączy kablowych budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

8.5. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.

8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV , dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woszczyk

16

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

8.8. Podmiot przyłączany może wybrać rodzaj przyłącza - kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.

8.9. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 8.3.-8.7., z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.10. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynnika jednoczesności.

8.11. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV, V i VI grupy przyłączeniowej dla podmiotów o napięciu nie wyższym niż 1 kV:

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty w zł/kW
IV	kablowe	102,82
	napowietrzne	81,17
V	kablowe	113,63
	napowietrzne	92,00
VI Gdy jest budowane przyłącze	kablowe	102,82
	napowietrzne	81,17
VI Podłączenie do istniejącej sieci	kablowe	7,20
	napowietrzne	7,20

W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV, V i VI grupy przyłączeniowej gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 37,20 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

9.1. Tabela opłat dodatkowych*

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka w zł /czynność
1	2	3
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	
	SN	107,61
	NN	71,74
2	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-	

Z upoważnienia WICEPREZES Marek Woszczyk

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

	rozliczeniowego**	
	a) bezpośredniego	71,74
	b) półpośredniego	107,61
	c) pośredniego	152,46
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) **	102,23 w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu***	89,69
6	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	44,84
7	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy: a) w sieci nN b) w sieci SN	 197,29 286,97
8	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą - za każdą następną	 25,06 5,27
4.6	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ****	96,73

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

** opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Przedsiębiorstwa, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii,

*** opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnie dostępne.

Z upoważnienia
Marek Woszczyk

18

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

**** 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.

9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt 9.1, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,79 zł za dojazd do odbiorcy.

10. Tabele stawek opłat

10.1 Tabele stawek opłat dla Tarnowskich Gór

Stawki opłat w grupie taryfowej B21

L.p.	Stawka opłaty	B21
1	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,10
2	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	19,24
3	Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82
4	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	15,00

Stawki opłat w grupach taryfowych C21, C11

L.p.	Stawka opłaty	C21	C11
1	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,70	2,40
2	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	50,48	72,95
3	Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	9,82
4	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	10,00	2,50

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Stawki opłat w grupie taryfowej G11

19

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

L.p.	Stawka opłaty	G11
1	Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c - układ bezpośredni jednofazowy - układ bezpośredni trójfazowy	 4,51 6,97
2	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0784
3	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098
4	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,25

10.2 Tabelę stawek opłat dla Bytomia

Stawki opłat w grupie taryfowej B21

L.p	Stawka opłaty	B21
1	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,30
2	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	17,78
3	Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82
4	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	15,00

Stawki w grupach taryfowych C11, C21

L.p.	Stawka opłaty	C21	C11
1	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,40	2,50
2	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	70,67	82,41
3	Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	9,82
4	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	10,00	2,50

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

10.3. Tabele stawek opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT

ZAMET-BUDOWA MASZYN Spółka Akcyjna
ul.Zagórska 83 42-680 Tarnowskie Góry

Grupa taryfowa		Stawka*
G 11	Zużycie roczne poniżej 500 kWh	0,47
G 11	Zużycie roczne od 500-1200 kWh	1,97
G 11	Zużycie roczne powyżej 1200 kWh	6,25
C 21		1,68
C 11		1,68
B 21		4,16

* dla grup taryfowych G stawka wyrażona w zł/miesiąc, dla pozostałych grup w zł/kW/miesiąc

11. Tabele cen energii elektrycznej

L.p.	Cena energii	G11
1	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	0,2302

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk

21