PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Wrocław, dnia 17 kwietnia 2007 r.

OWR-4211-1/2007/12970/II-A/JK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 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, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124 i Nr 52, poz. 343) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682, Nr 181, poz. 1524),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Metalchem Serwis Sp. z o.o.
z siedzibą w Opolu

zwanego dalej Przedsiębiorstwem,

zawartego w piśmie z dnia 8 stycznia 2007 r. znak: MS/NE/14/2007, uzupełnionym pismami: z dnia 18, 22 i 23 stycznia, 14 i 20 lutego, 15 marca oraz 12 kwietnia 2007 r.

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 22 stycznia 2007 r., (po usunięciu braków formalnych), na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje z dnia 15 lutego 2005 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/288/12970/W/2/2005/BT oraz z dnia 15 listopada 2005 r. na obrót energią elektryczną nr OEE/393/12970/W/2/2005/BT, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw i energii oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44÷46 Prawa energetycznego.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 Prawa energetycznego oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114).

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na pierwszy rok stosowania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiono orzec, jak w rozstrzygnięciu.

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 Prawa 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).

Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 oraz 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 daty jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł w dniu 12 kwietnia 2007 r. na rachunek 91124010371111001003051213

17.04.07 (podpis)

Otrzymuje:
Metalchem Serwis Sp. z o.o.
ul. Oświęcimska 121
45-641 Opole

METALCHEM SERWIS
Sp. z o.o.
z siedzibą w Opolu

TARYFA

dla energii elektrycznej

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 17 kwietnia 2007 r.
OUR-4211-1/2007/12920/II-A/JK
z upoważnienia Prezesa URE

WICEPREZES ZARZĄDU
Henryk Bywko

PROKURENT
Jerzy Ciesielczuk

Opole 2007 r.

SPIS TREŚCI

1 INFORMACJE OGÓLNE .....

2 DEFINICJE .....

3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....
3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych .....
3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców .....
3.3 Zasady korygowania wystawionych faktur .....

4 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ .....
4.1 Rozliczenia za energię elektryczna czynną .....
4.2 Opłaty abonamentowe .....

5 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....
5.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne.....
5.2 Moc umowna .....
5.3 Rozliczenia za energię elektryczną bierną .....

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

7 OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....

8 TABELE CEN I STAWEK OPŁAT .....

1 Informacje ogólne

1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne Metalchem Serwis Sp. z o.o. z siedzibą w Opolu, zwane dalej „sprzedawcą".

1.2 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
a) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
b) cen energii elektrycznej,
c) stawek opłat abonamentowych,
d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej,
e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
a także warunki ich stosowania.

1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 oraz Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. nr 21, poz. 124 i Nr 52, poz. 343), zwanej dalej „ustawą",
b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",
c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu sieciowego i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym",
d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 19 grudnia 2005 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczania opłaty zastępczej oraz zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2005 r. Nr 261, poz. 2187 i z 2006 r. nr 205, poz. 1510),
e) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 9 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej wytworzonej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (Dz. U. z 2004 r. Nr 267, poz. 2657).

1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.

1.5 W taryfie zawarte są ceny i stawki opłat dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniające koszty obowiązkowego zakupu świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

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

1.7 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek ten nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.8 Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

1.9 W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń niż zawarte w niniejszej taryfie.

1.10 Przez szczególne warunki, o których mowa w pkt 1.9 należy rozumieć możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku.

2 Definicje

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

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

2.1 **grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania,

2.2 **okres rozliczeniowy** – okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

2.3 **układ pomiarowo - rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tą energię,

2.4 **zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę),

2.5 **niskie napięcie (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV,

2.6 **średnie napięcie (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1kV i nie wyższe niż 110 kV.

3 Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

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

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X

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

3.1.3 W oparciu o zasady podziału odbiorców, o których mowa 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,*

3.1.4 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. 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.

3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1 Rozliczenia za energię i świadczoną usługę dystrybucji dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii określonych w umowie sprzedaży i umowie o świadczenie usług dystrybucji. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania.

3.2.2 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup taryfowych.

3.2.3 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.2.

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

3.2.5 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.2.4, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:
a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.2.6 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

3.2.7 Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.2.6 odpowiednio odejmuje się.

3.2.8 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

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

3.2.9 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 grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.2.10 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.2.9, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, 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.

3.3 Zasady korygowania wystawionych faktur

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

4 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną

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

4.2 Opłaty abonamentowe

4.2.1 Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.

4.2.2 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2.3 Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucji jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucji. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowy.

5 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne

5.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne

5.1.1 Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się wg następującej zależności:

$$Q_p = S_{sn} \times P + S_z \times E$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_p – opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,

S_{sn} – składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c),
P – moc umowna określona zgodnie z pkt 5.2 wyrażona w jednostkach mocy,
S_z – składnik zmienny stawki opłaty za usługi dystrybucyjne, o którym mowa w pkt 5.1.2, wyrażony w zł/kWh,
E – ilość energii objęta daną usługą dystrybucyjną wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2 Stawki opłat za usługi dystrybucyjne zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na:
- składnik zmienny stawki sieciowej,
- stawkę systemową.

Natomiast na fakturze składnik S_Z, o którym mowa w pkt 5.1.1 przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3 Opłata stała za usługi dystrybucyjne naliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usługi dystrybucyjnej.

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

5.2 Moc umowna

5.2.1 Moc umowna jest określona w umowie na usługi dystrybucyjne lub umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii i świadczenia usługi dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.

5.2.2 Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

5.2.3 Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po dwóch miesiącach od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.

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

5.2.5 W uzasadnionych przypadkach sprzedawca może wyrazić zgodę na zmniejszenie mocy umownej w trakcie roku obowiązywania taryfy, z uwzględnieniem zapisu pkt 5.2.6.

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

5.2.7 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczonych w cyklach godzinowych
lub
b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej, ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).

5.2.8 Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci, wzrasta suma mocy pobranej ponad moc umowną podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

5.2.9 W przypadku odbiorców zasilanych z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie wielkości mocy umownych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

5.3 Rozliczenia za energię elektryczną bierną

5.3.1 Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:

a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy tgφ wyższym od współczynnika $tg\varphi_0$, lub

b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub

c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $tg\varphi < 0$, pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.5, 5.3.6, 5.3.7, 5.3.8.

5.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego 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, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5.3.3 Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$.

5.3.4 Wartość współczynnika $tg\varphi_0 = 0{,}4$, jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości $tg\varphi_0$ w przedziale 0,2÷0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika.

Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, do rozliczeń przyjmuje się $tg\varphi_0 = 0{,}4$.

5.3.5 Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ dla danej strefy czasowej oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$)

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

gdzie:

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w §18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wyrażony w zł/kWh,

A – energia czynna pobrana dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

5.3.6 W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego optymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik tgφ ustala się ze wzoru:

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

gdzie:

ΔEb – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,

A – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

5.3.7 W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn}.

5.3.8 Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej

wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} dla właściwej grupy taryfowej.

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

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

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

7 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

7.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

7.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

7.1.2 Pobieranie energii elektrycznej:

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

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

7.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1, pobierający obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,

2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

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

1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,

3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4 W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh,
   Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
   b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), 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, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2,
3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
   a) dla układu jednofazowego - 3 000 kWh,
   b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika -6 000 kWh,
   c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika - 300 kWh,
   d) dla układu z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh,
   e) przy układzie z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (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 w kV,
   I – mniejsza z następujących wielkości:
      1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w A,
      2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w A.

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

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

Lp.	wykonywane czynności	wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 42,60 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 4 tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	 99,75 zł 124,73 zł 166,30 zł
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 97,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 42,60 zł
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby.	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

7.8 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

a)	na pięciu nn	68,15
b)	na napięciu SN	102,23

8 Tabele cen i stawek opłat

L.p.	CENA I STAWKI OPŁAT (netto)	Jednostki miary	GRUPA TARYFOWA B 21
1	2	3	4
1	**Obrót**		
	Cena energii elektrycznej czynnej:		
	- całodobowa	zł/kWh	0,1437
	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	15,04
2	**Dystrybucja**		
	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0356
	Składnik zmienny stawki sieciowej:		
	- całodobowy	zł/kWh	0,0480
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	4,240
	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	15,04

L.p.	CENA I STAWKI OPŁAT (netto)	Jednostki miary	GRUPA TARYFOWA C 21
1	2	3	4
1	**Obrót**		
	Cena energii elektrycznej czynnej:		
	- całodobowa	zł/kWh	0,1460
	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	14,94
2	**Dystrybucja**		
	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0356
	Składnik zmienny stawki sieciowej:		
	- całodobowy	zł/kWh	0,1171
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	6,750
	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	14,94

L.p.	CENA I STAWKI OPŁAT (netto)	Jednostki miary	GRUPA TARYFOWA C 11
1	2	3	4
1	**Obrót**		
	Cena energii elektrycznej czynnej:		
	- całodobowa	zł/kWh	0,1490
	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	2,350
2	**Dystrybucja**		
	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0356
	Składnik zmienny stawki sieciowej:		
	- całodobowy	zł/kWh	0,1257
	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,130
	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	2,350

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

Załącznik nr 5 do Porozumienia

LISTA POWOŁAŃ WYKONAWCY
Sporządzona na podstawie Decyzji Nr 3/2007 Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 29 stycznia 2007 r.

Komitet Sterujący

1. Pan Adam Konka – Dyrektor Pionu Produkcji - Finanse i Ubezpieczenia
2. Pan Dariusz Szostek – Dyrektor Centrum Produkcji - Finanse i Ubezpieczenia
3. Pan Henryk Feldman – Dyrektor Pionu Technicznego

Kierownik Projektu

Pan Piotr Szmołda

Główny Analityk

Pan Krzysztof Maik

Zespoły projektowe:

1) **Zespół analityczny:**
Pan Krzysztof Maik – Główny Analityk
Pani Jolanta Bagińska
Pani Justyna Kalinowska

2) **Zespół projektowy:**
Pan Wojciech Pawłowski – Główny Projektant
Pan Mirosław Wnuk
Pan Sebastian Pyszkowski
Pan Paweł Radziński
Pan Daniel Mironowicz

3) **Zespół testów:**
Pan Jacek Gilski – Główny Tester

4) **Zespół infrastruktury technicznej:**
Pan Daniel Wołczyński – kierownik zespołu
Pan Andrzej Jopp
Pan Tomasz Płachecki
Pan Paweł Kotasiewicz
Pan Sławomir Pełszyk