



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 31 grudnia 1999 r.

DTA-821/43-A/5/99/KW

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 z 1999 r. Nr 88, poz. 980 i Nr 91, poz. 1042) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego BHH „MIKROTECH” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Dąbrowie Górniczej zawartego w piśmie z dnia 27 lipca 1999 r. znak: L.dz MT/514/99, uzupełnionego pismami z dnia 20 sierpnia 1999 r. znak: L.dz MT/557/99, z dnia 25 sierpnia 1999 r. znak: L.dz MT/564/99, z dnia 8 września 1999 r. znak: L.dz MT/592/99, z dnia 13 września 1999 r. znak: L.dz MT/602/99, z dnia 17 września 1999 r. znak: L.dz MT/603/99, z dnia 1 października 1999 r. znak: L.dz MT/634/99, z dnia 1 października 1999 r. znak: L.dz MT/1052/99, z dnia 7 października 1999 r. (bez znaku), z dnia 11 października 1999 r. znak: L.dz MT/655/99

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego BHH „MIKROTECH” Sp. z o.o., posiadającego koncesję nr PEE/1/43/W/98/AK z dnia 7 października 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/1/43/W/98/AK z dnia 7 października 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 2 sierpnia 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 z 1999 r. Nr 88, poz. 980 i Nr 91, poz. 1042) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 pkt 2, 3 i 4 i ust 3 pkt 1, 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,

- 6) ceny za energię elektryczną,
- 7) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie świadczy usług przyłączenia do sieci energetycznej, w związku z czym taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 2 pkt 1 tj.:

- 1) stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowanego na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Z uwagi na fakt, że Przedsiębiorstwo podjęło nowego rodzaju działalność polegającą na przesyłaniu i dystrybucji oraz obrocie energią elektryczną, wysokość ceny wskaźnikowej określono zgodnie z § 37 cytowanego rozporządzenia, na podstawie planowanych wielkości przychodów i sprzedaży w okresie obowiązywania taryfy.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym wzrostem cen.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

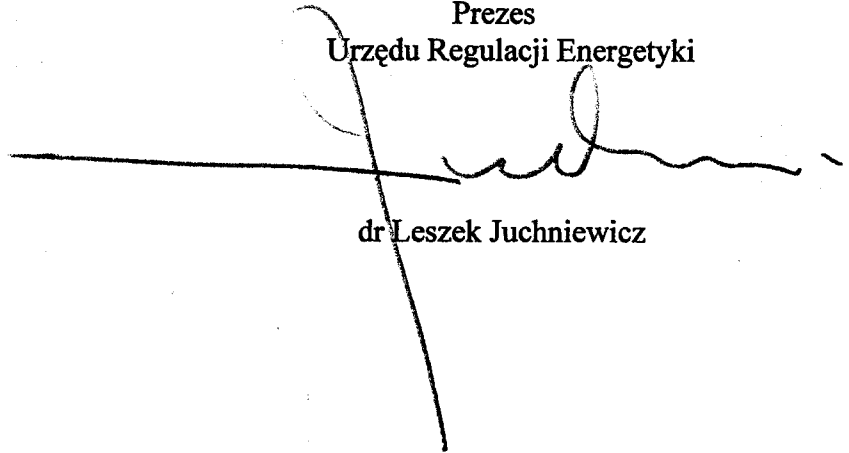
POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego,

art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).

2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
BHH MIKROTECH Spółka z o.o.
ul. Katowicka 11
42 - 530 Dąbrowa Górnicza

BHH MIKROTECH Sp. z o.o.

**TARYFA DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. OBJAŚNIENIA POJEĆ I SKRÓTÓW ZAWARTYCH W TARYFIE
3. ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
4. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY
5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
7. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ OPŁATY ABONAMENTOWE
8. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
9. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
10. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMYWANIE WARUNKÓW UMOWY
11. NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania w działalności związanej z zaopatrzeniem odbiorców w energię elektryczną. Taryfa zawiera :
- stawki opłat za świadczenie usługi przesyłowej,
 - ceny za energię elektryczną,
 - bonifikaty , upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
 - opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 1.2. Stawki opłat i ceny podane w taryfie uwzględniają podatek VAT od towarów i usług, w wysokości 22 % .
- 1.3. Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie , (jeżeli nie ustalono inaczej w umowach z odbiorcami), obowiązują odbiorców wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe.
- 1.4. Dostawca nie przewiduje przyłączania Odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji – zawierania umów o przyłączenie Odbiorców w tym okresie, dlatego taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.
W przypadku wystąpienia Odbiorcy o przyłączenie do sieci , przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW ZAWARTYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

Rozporządzenie taryfowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną , w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002).

Rozporządzenie przyłączeniowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. nr 135, poz.881).

Dostawca – BHH MIKROTECH Sp. z o. o. - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną.

Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączanych do sieci , sklasyfikowana w następujący sposób:

grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej , o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,

grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej , o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.

Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie , w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

Przyłącze – odcinek sieci lub instalacji służący do przyłączenia urządzeń , instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią .

Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej , o napięciu nie wyższym niż 110 kV.

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

Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci , określona w umowie o przyłączenie , umowie o sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3. ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

BHH MIKROTECH Sp. z o.o. jest dzierżawcą i administratorem stacji 110/ 6 kV (Główna Stacja Zasilająca) , sieci 6 kV oraz czterech podstacji 6/ 0,4 kV.

Odbiorcy przyłączeni są po stronie niskiego napięcia podstacji 6/ 0,4 kV.

5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

5.1. Zasady rozliczeń za składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową.

5.1.1. Odbiorca przyłączony do sieci zamawia moc przyłączeniową dla każdego przyłącza, odpowiadającemu największemu przewidywanemu 15 - minutowemu obciążeniu czynnemu w całym roku kalendarzowym, za którą ponosi opłaty według stawek określonych w grupie taryfowej.

5.1.2. Opłatę za usługę przesyłową – składnik stały stawki od nowego

Odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się :

- a/ w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie okresu rozliczeniowego,
- b/ w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie okresu rozliczeniowego.

5.1.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z transformatorów Dostawcy kontrolę poboru mocy 15 - minutowej przeprowadza się po stronie dolnego napięcia transformatora.

W sytuacji gdy Dostawca z Odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie górnego napięcia, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tych urządzeń pomniejszonych o wielkości strat mocy w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wskazanej przez urządzenia pomiarowe.

5.1.4. Dostawca przeprowadza kontrolę poboru mocy 15- minutowej na każdym przyłączy oddzielnie (jeżeli pozwalają na to względy techniczne oraz zapisy umowy).

- 5.2. Zasady rozliczeń za składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową.

W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z transformatorów Dostawcy, pomiarów zużycia energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie dolnego napięcia transformatora. W sytuacji, gdy Dostawca z Odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie górnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń pomniejsza się o wielkości strat energii elektrycznej czynnej w transformatorach.

Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat.

W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, straty energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % kilowatogodzin wykazanych przez urządzenia pomiarowe.

6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 6.1. Ceny i stawki opłat za energię elektryczną służą do rozliczeń pomiędzy dostawcą a odbiorcami.
- 6.2. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy taryfowej.
- 6.3. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 6.4. Zmiana grupy taryfowej na inną, może nastąpić po uprzednim dostosowaniu układu pomiarowo – rozliczeniowego do wymogów nowej grupy taryfowej, jednak nie wcześniej niż od najbliższego okresu rozliczeniowego, przed którym nastąpiło przedmiotowe dostosowanie układu pomiarowo – rozliczeniowego.

6.5. Zasady rozliczeń.

- 6.5.1. Jako okres rozliczeniowy przyjmuje się jeden miesiąc.
- 6.5.2. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych określonych w umowie.

6.6. Korekty rozliczeń.

- 6.6.1. Korekty uprzednio wystawionych faktur dokonuje się zgodnie z paragrafem 42, 43 i 44 rozporządzenia taryfowego.
- 6.6.2. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo- rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 6.6.3. Korekta faktury obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres , w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy nie objęte przedawnieniem roszczeń .
- 6.6.4. Nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy , chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

7. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ OPŁATY ABONAMENTOWE

- 7.1. Opłatę za usługę przesyłową dla Odbiorcy nalicza się jako sumę opłat dla poszczególnych przyłączy.
- 7.2. Do czasu zainstalowania układów pomiarowych dwustrefowych wraz z zegarami sterującymi strefami czasowymi Odbiorcy zaliczeni zostali do strefy rozliczeniowej - całodobowej.
- 7.3. Odbiorcy, którzy zawarli umowę sprzedaży energii elektrycznej ponoszą opłaty abonamentowe za odczytywanie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i wystawianie rachunków. W przypadku gdy zasilanie Odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłata ta pobierana jest oddzielnie za każde przyłącze.

Tabela nr 1. Ceny i stawki opłat w poszczególnych grupach taryfowych .

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Grupa taryfowa	
			C 11	C 21
1	2	3	4	5
1	Stawki opłat za usługi przesyłowe (składnik stały)	zł / kW / mc	1,49	8,98
2	Stawki opłat za usługi przesyłowe (składnik zmienny)	zł / MW h	72,24	60,31
3	Ceny za energię elektryczną (całodobową)	zł / MW h	174,88	174,88
4	Stawka opłaty abonamentowej	zł / mc	29,90	29,90

8. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

Ceny i stawki opłat ustalone w niniejszej taryfie są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych jakie określono w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

W zakresie standardów jakościowych obsługi Odbiorców i warunków umów Dostawca zobowiązuje się do stosowania standardów zapisanych w umowach na dostarczanie energii elektrycznej.

9. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW.

9.1. Udziela się upustów i bonifikat zgodnie z § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego.

9.1. Ryczałtowa stawka bonifikaty b_{RT} za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi 0,1 zł/h.

9.2. Za niedotrzymanie przez BHH MIKROTECH standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów, Odbiorcom na ich wniosek przysługują następujące jednorazowe bonifikaty :

- a/ za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej rocznym wyprzedzeniem Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 50 zł,
- b/ za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od Odbiorcy - 10 zł,
- c/ za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 50 zł,
- d/ za odmowę udzielenia Odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci - 10 zł,
- e/ za nie powiadomienie Odbiorców , z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem , o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej - 100 zł,
- f/ za nie podjęcie stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac

- w obszarze oddziaływania tej sieci – 100 zł,
- g/ za nie udzielenie informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 10 zł,
- h/ za nie rozpatrzenie wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i nie udzielenia odpowiedzi, w terminie do 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji - 50 zł.

10. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMYWANIE WARUNKÓW UMOWY

- 10.1. BHH MIKROTECH nie będzie pobierał opłat za niedotrzymanie tg Φ określonego w umowie o świadczenie usługi przesyłowej lub sprzedaż energii elektrycznej .
- 10.2. W przypadkach uznanych przez BHH MIKROTECH za uzasadnione Odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym zobowiązani będą do zabudowy na własny koszt baterii kondensatorów do kompensacji mocy biernej .
- 10.3. Nadwyżka mocy pobranej ponad moc przyłączeniową podlega dodatkowej opłacie stanowiącej 5-krotną wartość iloczynu składnika stałego stawki opłaty przesyłowej za każdy kW mocy przyłączeniowej i nadwyżki pobranych kilowatów. Opłat tych nie pobiera się jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci Dostawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 10.4. Opłacie za niedotrzymanie warunków umowy podlega cały okres stwierdzonej nieprawidłowości.
- 10.5. Jeżeli zasilanie Odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 10.6. Do rozliczeń za przekroczenie mocy przyłączeniowej przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15 – minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kW.

11. NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 11.1. Za nielegalny pobór energii elektrycznej uważa się :
 - 11.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umów o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej z BHH MIKROTECH,
 - 11.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami w /w umów w tym:
 - a/ z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b/ w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym

uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie.

11.1.3. Samowolną manipulację w urządzeniach ograniczających pobór mocy.

11.2. BHH MIKROTECH Sp. z o.o. stosuje opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej określone w § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.