PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 16 grudnia 2010 r.

DTA-4211-71(9)/2010/2698/IV/JC

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

EnergiaPro S.A. z siedzibą we Wrocławiu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 17 listopada 2010r., znak: DRT/AM-110/10/7292 i uzupełnionego pismami: z dnia 3 grudnia 2010 r., znak: DRT/AM-130/10/7753, z dnia 13 grudnia 2010 r., znak: DRT/AM-135/10/7982 oraz pismem z dnia 16 grudnia 2010 r., znak: DRT/AM-137/10/8173, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2011 r.

UZASADNIENIE

W dniu 18 listopada 2010 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 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 oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie

szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

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 upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes

Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf
Jolanta Czapla

Otrzymuje:
1. EnergiaPro S.A.
pl. Powstańców Śląskich 20
53-314 Wrocław
2. a/a

2

EnergiaPro S.A.
pl. Powstańców Śląskich 20, 53-314 Wrocław
NIP 811-02-02-860 (1-1)

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 16. GRUDNIA 2010 r.
nr OTA-4211-7/19\12010/12698/IIVIJC

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

TARYFA
OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO ENERGIAPRO S.A.

WROCŁAW – 2011 R.

Spis treści

1.	Informacje ogólne	3
2.	Definicje	4
3.	Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji	5
3.1.	Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych	5
3.2.	Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami	9
3.3.	Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń	10
3.4.	Zasady korygowania wystawionych faktur	12
4.	Szczegółowe zasady rozliczeń usługi dystrybucji	13
4.1.	Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej	13
4.2.	Moc umowna	15
4.3.	Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej	16
4.4.	Bonifikaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej	18
5.	Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci	18
6.	Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy	21
7.	Opłaty za nielegalne pobieranie energii	23
8.	Tabela stawek opłaty abonamentowej	25
9.	Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji	26
10.	Tabela stawek opłaty przejściowej	31
11.	Wykaz miast i gmin objętych poszczególnymi obszarami działania Operatora	31

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą",
2) 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",
3) 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",
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. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT",
5) 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,
6) komunikatu Prezesa URE nr 31/2010 z dnia 25 października 2010 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2011.

1.2. Warunki stosowania Taryfy

1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez spółkę EnergiaPro S.A. z siedzibą we Wrocławiu Pl. Powstańców Śląskich 20, zwaną dalej „Operatorem", obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Operatora, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2.2. Stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji ustala się dla następujących obszarów działania Operatora:

a) obszaru jeleniogórskiego,
b) obszaru legnickiego,
c) obszaru opolskiego,
d) obszaru wałbrzyskiego,
e) obszaru wrocławskiego.

Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Operatora, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania. Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych oddziałów zawiera rozdział 11 Taryfy.

1.2.3. Taryfa określa:

1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
2) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Operatora, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV także ryczałtowe stawki opłat,
3) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania,
4) stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania,
5) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców.

ODPIS
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

6) sposób ustalania opłat za:
   a) ponadumowny pobór energii biernej,
   b) przekroczenia mocy umownej,
   c) nielegalny pobór energii elektrycznej,
7) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

1.2.4. Ustalone w niniejszej Taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.2.5. Operator pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej od ilości energii zużywanej na potrzeby własne, zgodnie z § 29 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

1.2.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą za świadczone usługi dystrybucji stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej Taryfy.

1.2.7. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

2. DEFINICJE

2.1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej – punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

2.2. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci, jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.

2.3. Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna, wyznaczana w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.

2.4. Napięcie niskie (nN) – obejmuje napięcia znamionowe nie wyższe niż 1kV.

2.5. Napięcie średnie (SN) – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.

2.6. Napięcie wysokie (WN) – obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.

2.7. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje, lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

2.8. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej.

2.9. Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą

PREZES
Marek Woszczyk
WICEPREZES

częścią sieci Operatora, świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.

2.10. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.

2.11. Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.

2.12. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.

2.13. Umowa o świadczenie usług dystrybucji – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.

2.14. Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez Operatora obejmująca:

a) dystrybucję energii elektrycznej,
b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
c) utrzymywanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.

2.15. Taryfa – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.

2.16. Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

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

3.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
A22 **A23**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: A22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z upoważnienia WICEPREZES Marek Woszczyk

B21 **B22** **B23**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW, z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną.
C21 **C22a** **C22b**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 – jednostrefowym, C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc).
C11 **C12a** **C12b**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11 – jednostrefowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc).
O11 **O12**	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: O11 – jednostrefowym, O12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc). Do grup taryfowych O11 i O12 kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których urządzenia sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi lub zegarami sterującymi zaprogramowanymi według godzin wschodu i zachodu słońca lub astronomicznym zegarem sterującym.
G11 **G12** **G12g**	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), G12g – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), zużywaną na potrzeby: a) gospodarstw domowych, b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych, tj.: pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,

PREZES
WICEPREZES
Marek Woszczyk

	c) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariatek, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelni, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, 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 – administracja 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 domów mieszkalnych, i) pracowni plastycznych oraz garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza. Grupa taryfowa G12g może być stosowana dla odbiorców, którzy w okresie ostatnich rozliczonych 12 miesięcy pobrali nie mniej niż 3 000 kWh oraz na zasadach określonych w stosownym aneksie do umowy, ze skutkiem obowiązywania od daty dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, jeśli istnieje taka potrzeba.
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe, tj. w szczególności w przypadkach: a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, b) silników syren alarmowych, c) stacji ochrony katodowej gazociągów, d) oświetlania reklam.

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

a) obszaru jeleniogórskiego:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g i R;

b) obszaru legnickiego:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g i R;

c) obszaru opolskiego:

Z upoważnienia PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI WICEPREZES Marek Woszczyk

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A22, A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g i R;

d) obszaru wałbrzyskiego:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
- zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g i R;

e) obszaru wrocławskiego:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12g i R.

3.1.4. Stawki opłat zawarte w Taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych ulic, placów, dróg publicznych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca pobierający energię elektryczną na cele oświetleniowe ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

3.1.5. W gospodarstwach rolnych pobierających energię elektryczną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) usługi dystrybucji energii elektrycznej rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup B i C.

3.1.6. Odbiorca, który:

a) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
b) korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia - wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,
c) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi u Operatora,
d) ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów przyjętych u Operatora, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

3.1.7. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 3.1.6. d) może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.8. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Operatora zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych przyłączy, z wyjątkiem przypadków gdzie następuje naturalne sumowanie.

3.1.9. Odbiorcy zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach umowy kompleksowej, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy

Z upoważnienia PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

taryfowej lub, w przypadku odbiorców nowoprzyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1.1. oraz z zastrzeżeniem pkt. 3.1.7.

3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupach taryfowych A23 i B23:

Numer strefy	Strefy doby	Okres roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7^{00} - 13^{00}	7^{00} - 13^{00}
2.	Szczyt popołudniowy	19^{00} - 22^{00}	16^{00} - 21^{00}
3.	Pozostałe godziny doby *)	13^{00} - 19^{00} 22^{00} - 7^{00}	13^{00} - 16^{00} 21^{00} - 7^{00}

*) *Jeżeli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.*

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych A22, B22 i C22a:

Miesiąc		Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1.	Styczeń	8^{00} - 11^{00}, 16^{00} - 21^{00}	11^{00} - 16^{00}, 21^{00} - 8^{00}
2.	Luty	8^{00} - 11^{00}, 16^{00} - 21^{00}	11^{00} - 16^{00}, 21^{00} - 8^{00}
3.	Marzec	8^{00} - 11^{00}, 18^{00} - 21^{00}	11^{00} - 18^{00}, 21^{00} - 8^{00}
4.	Kwiecień	8^{00} - 11^{00}, 19^{00} - 21^{00}	11^{00} - 19^{00}, 21^{00} - 8^{00}
5.	Maj	8^{00} - 11^{00}, 20^{00} - 21^{00}	11^{00} - 20^{00}, 21^{00} - 8^{00}
6.	Czerwiec	8^{00} - 11^{00}, 20^{00} - 21^{00}	11^{00} - 20^{00}, 21^{00} - 8^{00}
7.	Lipiec	8^{00} - 11^{00}, 20^{00} - 21^{00}	11^{00} - 20^{00}, 21^{00} - 8^{00}
8.	Sierpień	8^{00} - 11^{00}, 20^{00} - 21^{00}	11^{00} - 20^{00}, 21^{00} - 8^{00}
9.	Wrzesień	8^{00} - 11^{00}, 19^{00} - 21^{00}	11^{00} - 19^{00}, 21^{00} - 8^{00}
10.	Październik	8^{00} - 11^{00}, 18^{00} - 21^{00}	11^{00} - 18^{00}, 21^{00} - 8^{00}
11.	Listopad	8^{00} - 11^{00}, 16^{00} - 21^{00}	11^{00} - 16^{00}, 21^{00} - 8^{00}
12.	Grudzień	8^{00} - 11^{00}, 16^{00} - 21^{00}	11^{00} - 16^{00}, 21^{00} - 8^{00}

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6^{00} - 21^{00}	21^{00} - 6^{00}

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
od 1 kwietnia do 30 września	8^{00} - 11^{00}, 20^{00} - 21^{00}	11^{00} - 20^{00}, 21^{00} - 8^{00}
od 1 października do 31 marca	8^{00} - 11^{00}, 17^{00} - 21^{00}	11^{00} - 17^{00}, 21^{00} - 8^{00}

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b, O12 i G12:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby*	10 godzin w ciągu doby*, z tego 8 następujących po sobie godzin z przedziału pomiędzy godzinami 22 ^{00} a 7 ^{00} oraz 2 następujące po sobie godziny z przedziału pomiędzy godzinami 13 ^{00} a 16 ^{00}

*) *Godziny zegarowe trwania stref czasowych w grupach taryfowych C12b, O12 i G12 określa Operator.*

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej G12g:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	7^{00} - 14^{00} 16^{00} - 22^{00} oraz sobota 7^{00} - 14^{00}	14^{00} - 16^{00}, 22^{00} - 7^{00} oraz od soboty od godziny 14^{00} do poniedziałku do godz. 7^{00}

3.2.7. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców w rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt. 3.2.4. – 3.2.6. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń

3.3.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych na terenie poszczególnych obszarów działania Operatora.

3.3.2. Dla odbiorców z grup taryfowych:

a) A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b – ustala się jednomiesięczny okres rozliczeniowy,

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z upoważnienia WICEPREZES Marek Woszczyk

b) C11, C12a, C12b, O11, O12, G11, G12, G12g – ustala się jedno, dwu i sześciomiesięczny okres rozliczeniowy,

c) R okres rozliczeniowy określa umowa.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z odbiorcami określa umowa.

3.3.3. 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 tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.

3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię elektryczną, to:

a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.3.5. Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji, dla każdego przyłącza, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, które powinny być dostosowane do wybranej przez odbiorcę grupy taryfowej oraz mocy umownej, z wyłączeniem grupy taryfowej R.

3.3.6. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalne do liczby dni przed i po zmianie stawek, w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

3.3.7. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R w rozliczeniach za usługi dystrybucji stosuje się stawki opłat w wysokościach określonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na poziom napięcia i wielkość sumy mocy przyłączonych odbiorników, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.12.

3.3.8. 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 elektrycznej 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 Operatora, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa.

3.3.9. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Operator, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, określone na zasadach podanych w punkcie 3.3.8. odpowiednio odejmuje się.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

3.3.10. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Operatora, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej 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 elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.11. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością Operatora to, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt.3.3.10.

3.3.12. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.3.13. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.12., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Operatora, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie.

3.3.14. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej.

3.3.15. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN **74,13 zł**

b) na napięciu SN **111,19 zł**

c) na napięciu WN **139,00 zł**

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.4.2. Korekta faktur w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w pkt. 3.4.1.

3.4.4. Jeżeli określenie tego błędu 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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy 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.

3.4.5. 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.

3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1. Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej

4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SV_n} \cdot P_i + \sum_{k=1}^{r} S_{ZV_n k} \cdot E_{pik} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

O_{poi}	–	opłata za usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	–	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc lub 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;
S_{ZVnk}	–	składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej *k*, w zł/MWh lub zł/kWh;
E_{pik}	–	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w strefie czasowej *k* w MWh lub kWh;
r	–	ilość rozliczeniowych stref czasowych;
S_{oSJ}	–	stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{ok}	–	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego w MWh lub kWh;
S_{op}	–	stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
O_a	–	opłata abonamentowa, w zł.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej P_i, o której mowa w punkcie 4.1.1, z zastrzeżeniem punktu 4.1.3.

Marek Woszczyk

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

4.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej P_i, o której mowa w punkcie 4.1.1. i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem punktu 4.1.5.

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

a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej,

b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,

c) powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.

4.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 4.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

4.1.7. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.

4.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G, do dnia dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

4.1.9. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.10, składa się z sumy iloczynów:

a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,

b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej,

c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.

4.1.10. Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn składnika zmiennego stawki sieciowej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.

4.1.11. Opłaty za usługi dystrybucji, dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza o ile obowiązująca umowa nie stanowi inaczej.

4.1.12. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.

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

4.1.14. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania umowy.

4.1.15. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.1.16. Opłaty za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej oraz opłaty abonamentowej od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z upoważnienia WICEPREZES Marek Waszczyk

są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

4.1.17. Opłaty za usługi dystrybucji w części zmiennej od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są przed ich faktyczną realizacją w wysokości ustalonej według zasad określonych w punkcie 4.1.1.

4.1.18. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.

4.2. Moc umowna

4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego przyłącza odrębnie, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.

4.2.2. Odbiorcy zamawiają moc umowną, na następny rok, w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.

4.2.3. Odbiorca może za zgodą Operatora zamówić moc umowną w niejednakowych wielkościach na poszczególne miesiące roku, w terminie określonym w pkt. 4.2.2.

4.2.4. Zmiana mocy umownej:

a) dla odbiorców II i III grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez Operatora, warunków zmiany mocy umownej,
b) dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę,

o ile w umowie nie ustalono inaczej.

4.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej w trakcie roku obowiązywania Taryfy, następuje zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą.

4.2.6. Moc umowna określona dla przyłącza nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego przyłącza, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

4.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w pkt. 2.3. Taryfy, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:

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 ppkt. a).

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z upoważnienia Marek Woszczyk

4.2.8. W przypadku, gdy okres rozliczeniowy jest krótszy niż 1 miesiąc do obliczania opłaty, o której mowa w pkt. 4.2.7., składnik stały stawki sieciowej (ustalony w

Taryfie w zł/kW/m-c lub w zł/MW/m-c) należy przyjmować w wysokości proporcjonalnej do długości trwania okresu rozliczeniowego.

4.2.9. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kliku 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.

4.2.10. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Operatora lub awarii w jego sieci albo w wyniku wyłączenia lub załączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Operatora wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, to Operator nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

4.2.11. W przypadku, gdy odbiorca zasilany jest z kilku przyłączy, a układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na kontrolę poboru mocy oddzielnie dla każdego z nich, odbiorca zobowiązany jest do zamówienia jednakowej mocy umownej na każde przyłącze na zasadach określonych w pkt. 4.2.1.

4.2.12. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej

4.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
a) współczynnikowi mocy tgφ wyższemu od umownego współczynnika $tg\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$ lub
b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

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

4.3.3. 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.

4.3.4. Wartość współczynnika mocy $tg\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. 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

Marek Woszczyk

warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość tg $\varphi_0 = 0{,}4$.

4.3.5. Wartość współczynnika mocy tgφ 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 strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt. 4.3.7.

4.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 4.3.1 lit. a) całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_b - opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

C_{rk} - cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh,

k - współczynnik ustalony w pkt. 4.3.9. taryfy jako krotność ceny C_{rk},

$tg\varphi_K$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,

$tg\varphi_o$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4.,

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

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

ΔE_b - nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub kvarh,

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

$tg\varphi_o$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.3.4.

4.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt. 4.3.9. taryfy krotności „k" oraz ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

4.3.9. Współczynnik krotności „k" wskazany w pkt. 4.3.6. i 4.3.8. wynosi:

a) $K_{110} = 0{,}50$ – dla odbiorców przyłączonych do sieci 110 kV;

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

b) K_{SN} = 1,00 – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,
c) K_{nn} = 3,00 – dla odbiorców przyłączonych do sieci nN.

4.3.10. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadumowny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.

4.3.11. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za zwiększony pobór energii biernej odrębnie dla tych przyłączy. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza, Operator może dokonywać rozliczeń łącznie dla wszystkich przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

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

4.4.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom końcowym na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi **b_{rt} = 6,00 zł/godzinę**.

4.4.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski". Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2009 r. wyniosło 3.102,96 zł (M.P. z 2010 r. Nr 7, poz. 67).

5. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

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

a) grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
b) 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,
c) 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,

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z UPOWAŻNIENIA
WICEPREZES
Marek Woszczyk

d) 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,

e) 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.

Napięcie znamionowe, o którym mowa powyżej określa się w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

5.2. 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 o mocy zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

5.3. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie stosownie do art. 7 ustawy.

5.4. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 5.2., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

5.5. 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 punkcie 5.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt. 5.6.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	**100,47**	**129,89**
V	**112,63**	**141,38**
VI *)	**100,47**	**129,89**
VI **)	**7,44**	**7,44**

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,
**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

5.6. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 5.2., w

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości **39,16 zł** za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

5.7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy - przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) 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 z 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 złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

Ppkt lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych oraz innych zespołów obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

5.8. 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.

5.9. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt. 5.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

5.10. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt. 5.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z poniższym wzorem:

$$O_p = S_m * (P_p - P_d) + N_{rz} * \frac{P_d}{P_p}$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie w zł,

S_m – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z punktem 5.5.,

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,

P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa w kW,

N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

5.11. 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.

5.12. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, ustala się w sposób określony w taryfie, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

5.13. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest możliwy do realizacji ze względów technicznych.

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

6. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

6.1. Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	*Wyszczególnienie**	*Stawka w zł za usługę*
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nN	**74,13**
	b) na napięciu SN	**111,19**
	c) na napięciu WN	**139,00**
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo–rozliczeniowego** :	
	a) bezpośredniego	**74,13**
	b) półpośredniego	**111,19**
	c) pośredniego	**157,52**
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo–rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- **105,62 zł** w przypadku, kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo **46,33 zł** za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo **46,33 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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Waszczyk

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 ***	**92,67**
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora.	**46,33**
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6 oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	**203,84**
	b) w sieci SN	**296,51**
	c) w sieci WN	**417,00**
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	**25,89**
	- za każdą następną	**5,44**
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ****	**99,95**

* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.

** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Operatora, 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 ogólnodostępne.

**** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.

6.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę **20,45 zł** za dojazd do odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć :
1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
2) pobieranie energii elektrycznej:
   a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
   b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy 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. ppkt 1 Operator 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 rodzaju zainstalowanych odbiorników,
2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania. 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. ppkt 2, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

7.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1. ppkt 2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI z upoważnienia Marek Woszczyk

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 nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 7.1. ppkt 2 lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:

1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:

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 1 A prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego Io	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2{,}5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],
U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [kV],
I - mniejsza z następujących wielkości:
1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A],
2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

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

7.7. Operator ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Wartość nowego urządzenia, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o **46,33 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 niniejszej tabeli. *a) dla układu bezpośredniego* *b) dla układu półpośredniego* *c) dla układu pośredniego*	 **108,49 zł** **135,66 zł** **180,87 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 **105,62 zł** oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości **46,33 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 sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

8. Tabela stawek opłaty abonamentowej

		GRUPA TARYFOWA																
	Okres rozliczeniowy	A22	A23	B11	B21	B22	B23	C21	C22a	C22b	C11	C12a	C12b	O11	O12	G11	G12	G12g
Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	1-miesiąc	77,12	77,12	9,08	62,25	62,25	62,25	11,87	11,87	11,87	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
	2-miesiące	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
	6-miesięcy	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9. Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji

9.1. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru jeleniogórskiego

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/MW/m-c]	
A23	6,98				28,43	32,26	17,88	5.665,00	
B21	6,98	57,95						6.798,00	
B22	6,98		60,48	47,83				6.798,00	
B23	6,98				48,98	63,97	20,56	6.798,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0070	0,1452						7,93	
C22a	0,0070		0,1530	0,1134				7,93	
C22b	0,0070		0,1542	0,0559				7,93	
C11	0,0070	0,1587						1,27	
C12a	0,0070		0,1250	0,0857				1,27	
C12b	0,0070		0,1262	0,0844				1,27	
O11	0,0070	0,1574						1,27	
O12	0,0070		0,1061	0,0840				1,27	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0070	0,1618						3,05	1,17
G12	0,0070		0,1693	0,0605				5,67	3,30
G12g	0,0070		0,1720	0,0605				5,67	3,30

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.2. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru legnickiego

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/MW/m-c]	
A23	6,98				28,43	32,26	23,81	5.665,00	
B21	6,98	57,95						6.798,00	
B22	6,98		60,48	47,83				6.798,00	
B23	6,98				48,98	63,97	20,56	6.798,00	
B11	6,98	68,89						2.493,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0070	0,1452						7,93	
C22a	0,0070		0,1530	0,1134				7,93	
C22b	0,0070		0,1542	0,0559				7,93	
C11	0,0070	0,1587						1,27	
C12a	0,0070		0,1250	0,0857				1,27	
C12b	0,0070		0,1262	0,0844				1,27	
O11	0,0070	0,1574						1,27	
O12	0,0070		0,1061	0,0840				1,27	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0070	0,1618						3,05	1,17
G12	0,0070		0,1693	0,0605				5,67	3,30
G12g	0,0070		0,1720	0,0605				5,67	3,30

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.3. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru opolskiego

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/MW/m-c]	
A22	6,98		29,53	17,77				5.665,00	
A23	6,98				28,43	32,26	17,88	5.665,00	
B21	6,98	57,95						6.798,00	
B22	6,98		60,48	47,83				6.798,00	
B23	6,98				48,98	63,97	20,56	6.798,00	
B11	6,98	68,89						2.493,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0070	0,1452						7,93	
C22a	0,0070		0,1530	0,1134				7,93	
C22b	0,0070		0,1542	0,0559				7,93	
C11	0,0070	0,1587						1,27	
C12a	0,0070		0,1250	0,0857				1,27	
C12b	0,0070		0,1262	0,0844				1,27	
O11	0,0070	0,1574						1,27	
O12	0,0070		0,1061	0,0840				1,27	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0070	0,1618						3,05	1,17
G12	0,0070		0,1693	0,0605				5,67	3,30
G12g	0,0070		0,1720	0,0605				5,67	3,30

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.4. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru wałbrzyskiego

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/MW/m-c]	
A23	6,98				28,43	32,26	17,88	5.665,00	
B21	6,98	57,95						6.798,00	
B22	6,98		60,48	47,83				6.798,00	
B23	6,98				48,98	63,97	20,56	6.798,00	
B11	6,98	68,89						2.493,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0070	0,1452						7,93	
C22a	0,0070		0,1530	0,1134				7,93	
C22b	0,0070		0,1542	0,0559				7,93	
C11	0,0070	0,1587						1,27	
C12a	0,0070		0,1250	0,0857				1,27	
C12b	0,0070		0,1262	0,0844				1,27	
O11	0,0070	0,1574						1,27	
O12	0,0070		0,1061	0,0840				1,27	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0070	0,1618						3,05	1,17
G12	0,0070		0,1693	0,0605				5,67	3,30
G12g	0,0070		0,1720	0,0605				5,67	3,30

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.5. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru wrocławskiego

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa*	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/MW/m-c]	
A23	6,98				28,43	32,26	17,88	5.665,00	
B21	6,98	57,95						6.798,00	
B22	6,98		60,48	47,83				6.798,00	
B23	6,98				48,98	63,97	20,56	6.798,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0070	0,1452						7,93	
C22a	0,0070		0,1530	0,1134				7,93	
C22b	0,0070		0,1542	0,0559				7,93	
C11	0,0070	0,1587						1,27	
C12a	0,0070		0,1250	0,0857				1,27	
C12b	0,0070		0,1262	0,0844				1,27	
O11	0,0070	0,1574						1,27	
O12	0,0070		0,1061	0,0840				1,27	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0070	0,1618						3,05	1,17
G12	0,0070		0,1693	0,0605				5,67	3,30
G12g	0,0070		0,1720	0,0605				5,67	3,30

* Dla odbiorców końcowych, którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki jakościowe, zużyli na własne potrzeby nie mniej niż 400 GWh energii elektrycznej, z wykorzystaniem nie mniej niż 50% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości produkcji, stawka jakościowa wynosi 0,69 zł/MWh.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk

10. Tabela stawek opłaty przejściowej

Lp.	Wyszczególnienie		Stawka opłaty przejściowej
			[zł/m-c]
1.	Odbiorcy z grup taryfowych G	poniżej 500 kWh	0,34
		od 500 kWh do 1200 kWh	1,42
		powyżej 1200 kWh	4,50
			[zł/kW/m-c]
2.	Odbiorcy końcowi niewymienieni w pkt. 1 tabeli, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej	niskiego napięcia	1,22
		średniego napięcia	3,02
		wysokich i najwyższych napięć	5,63
3.	Odbiorcy końcowi, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej wysokich i najwyższych napięć i którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużyli nie mniej niż 500 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości ich produkcji.		1,55

11. Wykaz miast i gmin objętych poszczególnymi obszarami działania przedsiębiorstwa

11.1. Obszar jeleniogórski - Oddział w Jeleniej Górze obejmuje:

Miasta:
Bogatynia, Bolesławiec, Bolków, Gryfów Śląski, Jelenia Góra, Kamienna Góra, Karpacz, Kowary, Leśna, Lubań, Lubawka, Lubomierz, Lwówek Śląski, Mirsk, Nowogrodziec, Olszyna, Piechowice, Pieńsk, Szklarska Poręba, Świeradów Zdrój, Świerzawa, Węgliniec, Wleń, Wojcieszów, Zawidów, Zgorzelec,
Gminy:
Bogatynia, Bolesławiec, Bolków, Gryfów Śląski, Janowice Wielkie, Jelenia Góra, Jeżów Sudecki, Kamienna Góra, Karpacz, Kowary, Leśna, Lubań, Lubawka, Lubomierz, Lwówek Śląski, Marciszów, Mirsk, Mysłakowice, Nowogrodziec, Olszyna, Osiecznica, Piechowice, Pieńsk, Platerówka, Podgórzyn, Siekierczyn, Stara Kamienica, Sulików, Szklarska Poręba, Świeradów Zdrój, Świerzawa, Warta Bolesławiecka, Węgliniec, Wleń, Wojcieszów, Zawidów, Zgorzelec.

11.2. Obszar legnicki - Oddział w Legnicy obejmuje:

Miasta:
Chocianów, Chojnów, Głogów, Jawor, Legnica, Lubin, Polkowice, Prochowice, Przemków, Ścinawa, Złotoryja,
Gminy:
Chocianów, Chojnów, Głogów, Gaworzyce, Grębocice, Gromadka, Jawor, Jemielno, Jerzmanowa, Kotla, Krotoszyce, Kunice, Legnickie Pole, Lubin, Lwówek Śląski

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES
Marek Woszczyk

(miejscowość Dłużec), Męcinka, Miłkowice, Mściwojów, Paszowice, Pęcław, Pielgrzymka, Polkowice, Prochowice, Przemków, Radwanice, Rudna, Ruja, Ścinawa, Udanin, Warta Bolesławiecka, Wądroże Wielkie, Zagrodno, Złotoryja, Żukowice.

11.3. Obszar opolski - Oddział w Opolu obejmuje:

Miasta:
Baborów, Biała, Brzeg, Byczyna, Głogówek, Głubczyce, Głuchołazy, Gogolin, Grodków, Kędzierzyn-Koźle, Kietrz, Kluczbork, Kolonowskie, Korfantów, Krapkowice, Lewin Brzeski, Leśnica, Namysłów, Niemodlin, Nysa, Opole, Otmuchów, Ozimek, Paczków, Prószków, Prudnik, Strzelce Opolskie, Ujazd, Wołczyn, Zawadzkie, Zdzieszowice,
Gminy:
Baborów, Biała, Bierawa, Branice, Brzeg, Byczyna, Chrząstowice, Cisek, Dąbrowa, Dobrzeń Wielki, Domaszowice, Głogówek, Głubczyce, Głuchołazy, Gogolin, Grodków, Izbicko, Jelcz-Laskowice (miejscowości: Biskupice Oławskie, Wójcice, Celina), Jemielnica, Kamiennik, Kędzierzyn-Koźle, Kietrz, Kluczbork, Kolonowskie, Komprachcice, Korfantów, Krapkowice, Krupski Młyn, Lasowice Wielkie, Leśnica, Lewin Brzeski, Lubrza, Lubsza, Łambinowice, Łubniany, Murów, Namysłów, Niemodlin, Nysa, Olszanka, Opole, Otmuchów, Ozimek, Paczków, Pakosławice, Pawłowiczki, Pokój, Polska Cerkiew, Popielów, Prószków, Prudnik, Reńska Wieś, Skarbimierz, Skoroszyce, Strzelce Opolskie, Strzeleczki, Świerczów, Tarnów Opolski, Tułowice, Turawa, Ujazd, Walce, Wilków, Wołczyn, Zawadzkie, Zdzieszowice, Zębowice.

11.4. Obszar wałbrzyski - Oddział w Wałbrzychu obejmuje:

Miasta:
Boguszów-Gorce, Głuszyca, Jedlina Zdrój, Mieroszów, Szczawno Zdrój, Strzegom, Jaworzyna Śląska, Świdnica, Świebodzice, Żarów, Bardo, Bielawa, Dzierżoniów, Niemcza, Pieszyce, Piława Górna, Ząbkowice Śląskie, Ziębice, Złoty Stok, Kłodzko, Bystrzyca Kłodzka, Duszniki Zdrój, Kudowa Zdrój, Lądek Zdrój, Międzylesie, Nowa Ruda, Polanica Zdrój, Radków, Stronie Śląskie, Szczytna, Wałbrzych,
Gminy:
Boguszów-Gorce, Czarny Bór, Głuszyca, Jedlina Zdrój, Mieroszów, Stare Bogaczowice, Walim, Dobromierz, Jaworzyna Śląska, Marcinowice, Szczawno Zdrój, Strzegom, Świdnica, Świebodzice, Żarów, Bardo, Ciepłowody, Dzierżoniów, Kamieniec Ząbkowicki, Niemcza, Pieszyce, Piława Górna, Przeworno, Stoszowice, Ząbkowice Śląskie, Ziębice, Złoty Stok, Bystrzyca Kłodzka, Kłodzko, Duszniki Zdrój, Kudowa Zdrój, Lądek Zdrój, Lewin Kłodzki, Międzylesie, Nowa Ruda, Polanica Zdrój, Radków, Stronie Śląskie, Szczytna, Wałbrzych.

11.5. Obszar wrocławski - Oddział we Wrocławiu obejmuje:

Miasta:
Bierutów, Brzeg Dolny, Jelcz-Laskowice, Kąty Wrocławskie, Milicz, Oborniki Śląskie, Oleśnica, Oława, Prusice, Siechnice, Sobótka, Strzelin, Środa Śląska, Trzebnica, Twardogóra, Wiązów, Wołów, Wrocław, Żmigród,
Gminy:
Bierutów, Borów, Brzeg Dolny, Cieszków, Czernica, Długołęka, Domaniów, Dobroszyce, Jelcz-Laskowice, Jordanów Śląski, Kąty Wrocławskie, Kobierzyce, Kostomłoty, Kondratowice, Krośnice, Łagiewniki, Malczyce, Mietków, Miękinia, Milicz, Oborniki Śląskie, Oleśnica, Oława, Prusice, Sobótka, Strzelin, Środa Śląska, Święta Katarzyna, Trzebnica, Twardogóra, Wiązów, Wińsko, Wisznia Mała, Wołów, Wrocław, Zawonia, Żmigród, Żórawina.

EnergiaPro S.A.
Wiceprezes Zarządu
Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych
Marek Woszczyk

EnergiaPro S.A.
Wiceprezes Zarządu
Dyrektor ds. Serwisu
Michał Bobowiec