



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 grudnia 2014 r.

DRE-4211-56(7)/2014/2686/VIII/WDR/TB

**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 2012 r., poz.1059, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267, z późn. zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**ENERGA – OPERATOR S.A. z siedzibą w Gdańsku,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 25 listopada 2014 r., znak: EOP-FR-000530-2014 i uzupełnionego pismami: z dnia 5 grudnia 2014 r., znak: EOP-FR-000540-2014 oraz z dnia 11 grudnia 2014 r., znak: EOP-FR-000550-2014, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej

**zatwierdzam**

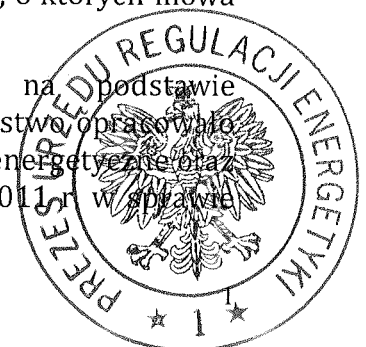
ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2015 r.

**UZASADNIENIE**

W dniu 26 listopada 2014 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 18 sierpnia 2011 r. w sprawie



szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2013 r. poz. 1200).

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<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> 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.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

Maciej Bando 1 \*

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

GŁÓWNY SPECJALISTA

*Wioletta Dalbiak-Rajkiewicz*  
Wioletta Dalbiak-Rajkiewicz

### Otrzymuje:

1. ENERGA – OPERATOR S.A.  
ul. Marynarki Polskiej 130  
80-557 Gdańsk
2. aa

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

ENERGA-OPERATOR SA  
z siedzibą w GDAŃSKU

z dnia 16 grudnia 2014 r.

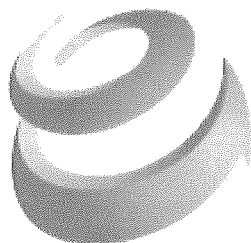
III ORE-4211-561F/2014/2626/VIIV

WDR ITB

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

# TARYFA



# Energa

operator

Prokurent

Agnieszka Okońska

Prezes Zarządu

ENERGA-OPERATOR SA

Rafał Czyżewski



**Energa**  
operator

ENERGA-OPERATOR SA  
ul. Marynarki Polskiej 130  
80-557 Gdańsk  
T +48 58 778 82 00  
F +48 58 347 31 02  
KRS 0000033455  
NIP 583-000-11-90  
Regon 190275904

Gdańsk, 2015

**Spis treści:**

1.	Informacje o Taryfie.....	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.....	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 usług dystrybucji.....	14
4.1.	Oplaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej.....	14
4.2.	Moc umowna.....	15
4.3.	Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej.....	17
4.4.	Pewność zasilania odbiorców.....	18
4.5.	Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.....	19
5.	Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.....	21
6.	Oplaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.....	24
7.	Oplaty za nielegalne pobieranie energii.....	25
8.	Tabela stawek opłaty abonamentowej dla poszczególnych grup taryfowych i okresów rozliczeniowych.....	28
9.	Tabele stawek opłat dystrybucyjnych.....	29
9.1.	Tabele stawek opłaty przejściowej i jakościowej.....	29
9.2.	Tabela stawek opłat sieciowych.....	30
10.	Wykaz miast i gmin obsługiwanych przez Oddziały ENERGA-OPERATOR SA:.....	31

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Mieczysław Bando*

## 1. Informacje o Taryfie

### 1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- 1.1.1. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą”;
- 1.1.2. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2013 r. poz. 1200), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”;
- 1.1.3. 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”;
- 1.1.4. 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”;
- 1.1.5. Informacji Prezesa URE Nr 37/2014, z dnia 16 października 2014 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2015.

### 1.2. Warunki stosowania Taryfy

- 1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez *ENERGA-OPERATOR SA* zwanego dalej „Operatorem” obowiązuje Odbiorców przyłączonych do sieci Operatora, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających co najmniej dwóch sieciowych miejsc dostarczania energii elektrycznej połączonych siecią tego operatora i podmioty stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej, z uwzględnieniem następujących oddziałów:
  - a) Oddział w Elblągu,
  - b) Oddział w Gdańsku,
  - c) Oddział w Kaliszu,
  - d) Oddział w Koszalinie,
  - e) Oddział w Olsztynie,
  - f) Oddział w Płocku,
  - g) Oddział w Słupsku,
  - h) Oddział w Toruniu.
- 1.2.2. 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 pkt. 10.
- 1.2.3. Taryfa określa:
  - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
  - b) 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,
  - c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:
    - dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej),
    - korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
    - odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
    - przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej).
  - d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - e) sposób ustalania opłat za:
    - ponadumowny pobór energii biernej,
    - przekroczenia mocy umownej,
    - nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
  - g) opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn

PRZEDSIĘBIORCA  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- 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 własny użytek, zgodnie z § 24 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 25 ust. 3 rozporządzenia taryfowego.
- 1.2.6. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

## 2. Definicje

- 2.1. **Ciąg zasilania** - zespół elementów sieciowych Operatora (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.  
Ciąg zasilania powinien obejmować, co najmniej:
  - a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
  - b) stację redukującą wyższy poziom napięcia do napięcia zasilającego urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy,
  - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukujące.
- 2.2. **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 odbioru tej energii.
- 2.3. **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.
- 2.4. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy.
- 2.5. **Napięcie niskie (nN)** – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.6. **Napięcie średnie (SN)** - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.7. **Napięcie wysokie (WN)** - obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.8. **Napięcie najwyższe (NN)** - obejmuje napięcie znamionowe powyżej 110 kV.
- 2.9. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje, lub pobiera energię elektryczną na podstawie Umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez Operatora.
- 2.11. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Operatora, świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.12. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biemej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.13. **Układ sumujący** – układ pomiarowo- rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii elektrycznej lub pomiar łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego miejsca dostarczania.
- 2.14. **Umowa** - umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 2.15. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii.
- 2.16. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*

- 2.17. **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.
- 2.18. **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:
A0 A21 A22 A23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: A0 – całodobowym, przeznaczonym jedynie dla odbiorców już korzystających z rozliczeń w tej grupie taryfowej (dotyczy wyłącznie Oddziału w Kaliszu), A21 – jednostrefowym, A22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
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 jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*

<b>C21</b> <b>C22a</b> <b>C22b</b> <b>C23</b>	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), C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
<b>C11</b> <b>C12a</b> <b>C12b</b> <b>C12w</b>	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), C12w – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), w którym do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie godziny sobót i niedziel oraz innych dni ustawowo wolnych od pracy.
<b>C11o</b> <b>C12o</b>	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: C11o – całodobowym – dotyczy wyłącznie Oddziału w Kaliszu, C12o – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) – dotyczy wyłącznie Oddziału w Płocku. Do grup C11o i C12o kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których odbiorniki sterowane są przełącznikami zmierzchowymi lub urządzeniami sterującymi zaprogramowanymi według: godzin skorelowanych z godzinami wschodów i zachodów słońca lub godzin ustalonych z odbiorcą.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

  
Maciej Bando



<b>G11</b> <b>G12</b> <b>G12r</b> <b>G12w</b>	<p>Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio:</p> <p>G11 – jednostrefowym,  G12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc),  G12r – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt),  G12w – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), w którym do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie godziny sobót i niedziel oraz innych dni ustawowo wolnych od pracy, zużywaną na potrzeby:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>gospodarstw domowych,</li> <li>pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,</li> <li>lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariat, 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: czytelní, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,</li> <li>mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,</li> <li>domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracji ogródków działkowych,</li> <li>oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,</li> <li>zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,</li> <li>węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,</li> <li>garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.</li> </ol>
<b>R</b>	<p>Dla odbiorców przyłączanych do sieci niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo -rozliczeniowe, celem zasilania w szczególności :</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>silników syren alarmowych,</li> <li>stacji ochrony katodowej gazociągów,</li> <li>oświetlenia reklam,</li> <li>krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.</li> </ol>

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

a) Oddziału w Elblągu:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w, G12r i R.

b) Oddziału w Gdańsku:

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando

- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w, G12r i R.
- c) Oddziału w Kaliszu:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A0 i A23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C11o, C12a, C12b i C12w,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN niezależnie od wielkości mocy umownej – C11o,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w, G12r i R.
- d) Oddziału w Koszalinie:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, i C12w,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w, G12r i R.
- e) Oddziału w Olsztynie:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w, G12r i R.
- f) Oddziału w Płocku:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, C12w, C12o,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w, G12r i R.
- g) Oddziału w Słupsku:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22 i B23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w, G12r i R.
- h) Oddziału w Toruniu:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a i C12b, i C12w,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G12, G12w, G12r 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 usługi dystrybucji energii elektrycznej pobieranej na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup B i C.
- 3.1.6. Odbiorca, który:
- a) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
  - b) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii elektrycznej, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, z zastrzeżeniem pkt c),

- c) pobiera energię elektryczną w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej na tym samym poziomie napięcia – wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,  
– zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi przez Operatora.
- 3.1.7. Odbiorca, który ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt 3.1.2, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup.
- 3.1.8. Odbiorca, o którym mowa w ust. w pkt. 3.1.7, może wystąpić do Operatora o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat, w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej taryfy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa.
- 3.1.9. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Operatora zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego miejsca dostarczania, układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych miejsc dostarczania, z wyjątkiem przypadków gdzie następuje naturalne sumowanie.
- 3.1.10. Odbiorcy zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach umowy kompleksowej, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej z zastrzeżeniem pkt 3.1.8. lub, w przypadku odbiorców nowo przyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami, o których mowa w pkt 3.1.2.

### 3.2. Strefy czasowe.

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23, B23, C23:

Strefa doby	Pora roku	
	Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
pozostałe godziny doby*	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

\* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

W przypadku grupy taryfowej C23 do strefy trzeciej zaliczane są wszystkie godziny sobót i niedziel oraz wszystkie godziny innych dni ustawowo wolnych od pracy.

- 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22, C22a:

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Styczeń	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 18 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 19 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 19 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Październik	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 18 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>

PRZES  
URZĘDU REJESTRACJI ENERGETYKI  
*Maciej Bando*

## 3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

## 3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12a:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>

## 3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b, G12:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -15 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>

## 3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12w, G12w:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna *)
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> , 15 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -15 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>

\* do strefy nocnej zaliczane są wszystkie godziny sobót i niedziel oraz wszystkie godziny innych dni ustawowo wolnych od pracy.

## 3.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12o:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1 kwietnia - 30 września	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
1 października - 31 marca	17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

## 3.2.8. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12r:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
od 1 stycznia do 31 grudnia	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>

3.2.9. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt 3.2.4. ÷ 3.2.6. oraz 3.2.8. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

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

3.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w Taryfie i uzgodnionych w Umowie, właściwych dla poszczególnych grup taryfowych w obszarach działania Operatora.

3.3.2. Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

– dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: A0, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C23, C11, C11o, C12o, C12a, C12b, C12w, R, G11, G12, G12w i G12r – okres jednomiesięczny,

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGII

*Marek Bando*

- dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C12w, G11, G12, G12w i G12r we wszystkich Oddziałach, C11o w Oddziale w Kaliszu oraz C12o w Oddziale w Płocku – **okres dwumiesięczny**,
- dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G11 we wszystkich Oddziałach – **okres sześciomiesięczny**,
- dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C11, C11o, C12a, C12b, C12w, C12o oraz G11, G12, G12w i G12r, u których Operator zainstalował układ pomiarowo – rozliczeniowy umożliwiający zdalną transmisję danych pomiarowych – **okres jednomiesięczny dla zdalnego odczytu oraz okres dwumiesięczny dla zdalnego odczytu**.

Okres rozliczeniowy sześciomiesięczny jest przeznaczony wyłącznie dla Odbiorców w nim rozliczanych na dzień 31 grudnia 2014 roku i będzie obowiązywał do dnia 31 grudnia 2015 roku.

Powyższe okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń tych odbiorców określa Umowa.

- 3.3.3. Jeżeli Operator ustalił dla danej grupy taryfowej kilka okresów rozliczeniowych, odbiorca ma prawo wyboru okresu rozliczeniowego oraz jego zmiany, jednak nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 3.3.4. 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, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego, z zastrzeżeniem pkt 3.3.5.
- 3.3.5. W prognozach, o których mowa w pkt 3.3.4. należy uwzględnić zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.
- 3.3.6. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:
  - a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.3.7. Operator albo przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługi kompleksowe, wystawiając odbiorcy fakturę, w rozliczeniu dołączonym do faktury, przedstawia między innymi informacje o:
  - a) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, na podstawie której wyliczona została kwota należności,
  - b) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela Operatora, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez odbiorcę,
  - c) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo – rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.
- 3.3.8. Rozliczenia za dostarczaną energię elektryczną są dokonywane na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w Umowie. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii.
- 3.3.9. Ilość energii elektrycznej przyjmowana do rozliczeń z odbiorcami grupy taryfowej R, jest określana w Umowie na podstawie wielkości mocy przyłączonych odbiomików energii elektrycznej i czasu trwania poboru energii.
- 3.3.10. 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 proporcjonalnie 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.
- 3.3.11. 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,

- 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.
- 3.3.12. 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 3.3.11. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.13. 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.
- 3.3.14. 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. 3.3.13.
- 3.3.15. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii trwającym dłużej niż trzy miesiące, do rozliczeń przyjmuje się średniodobowe zużycie energii w porównywalnym okresie rozliczeniowym, pomnożone przez liczbę dni, w których ten element układu był niesprawny, oraz stawki opłat z grupy taryfowej, do której był zakwalifikowany odbiorca, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
- 3.3.16. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za pobór mocy maksymalnej przyjmuje się wartości mocy przyłączeniowej, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
- 3.3.17. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczenia stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe.
- 3.3.18. W przypadku niesprawności, o której mowa w pkt 3.3.17, trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością Operatora, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.19. Przepisów pkt. 3.3.15 - 3.3.18 nie stosuje się, jeśli istnieje rezerwowy układ pomiarowo – rozliczeniowy będący własnością Operatora lub odbiorcy. W takim przypadku do rozliczeń przyjmuje się wskazania rezerwowego układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.3.20. 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.
- 3.3.21. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy, z zastrzeżeniem art. 6c ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:
- |                         |            |
|-------------------------|------------|
| a) na napięciu nN _____ | 81,11 zł,  |
| b) na napięciu SN _____ | 121,65 zł, |
| c) na napięciu WN _____ | 152,07 zł. |

### 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

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

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
*Maciej Bando*

- 3.4.2. Korekta, o której mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości.
- 3.4.3. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt 3.4.1., zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 3.4.4. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt 3.4.1., jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.5. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt 3.4.4, nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.7.
- 3.4.6. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.7.
- 3.4.7. W wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando

## 4. Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji.

### 4.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej.

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

$$O_{poi} = S_{SV_n} \cdot P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZV_n} \cdot E_{oim} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

- $O_{poi}$  – opłata za usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł,
- $S_{SV_n}$  – składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc, natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc,
- $P_i$  – moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW, natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy,
- $S_{ZV_n}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/MWh lub w zł/kWh,
- $E_{oim}$  – ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę, w MWh lub w kWh,
- $S_{oSJ}$  – 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 w kWh,
- $S_{op}$  – stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc, natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc,
- $O_a$  – opłata abonamentowa, w zł,
- $R$  – liczba stref czasowych.

- 4.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej  $S_{SV_n}$  i wielkości mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt 4.1.3.
- 4.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.
- 4.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przejściowej  $S_{op}$ , z zastrzeżeniem pkt 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:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
  - od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
  - powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.
- 4.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt 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.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

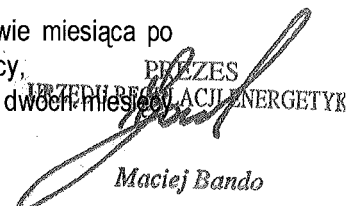
*Mikołaj Bando*



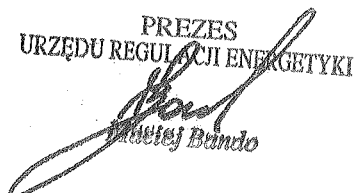
- 4.1.10. Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.11. Opłatę za usługi dystrybucji 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.
- 4.1.12. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową, wynikającą ze stawki abonamentowej zróżnicowanej ze względu na długość okresu rozliczeniowego, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 4.1.13. Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.1.14. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 4.1.15. 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.
- 4.1.16. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:
- w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w punkcie 4.1.1.,
  - w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, oraz opłaty abonamentowej, pobierane 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 dla odbiorców zasilanych z kilku miejsc dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania o ile obowiązująca Umowa nie stanowi inaczej.
- 4.1.18. W przypadku uzgodnienia w Umowie warunków stosowania do rozliczeń za usługę dystrybucji sumującego układu pomiarowo-rozliczeniowego lub systemu zdalnej akwizycji danych pomiarowych, umożliwiającego łączne rozliczenia dla kilku miejsc dostarczania, opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej ulega podwyższeniu. Wielkość współczynnika zwiększającego opłatę określa umowa kompleksowa lub umowa o świadczenie usług dystrybucji.

## 4.2. Moc umowna.

- 4.2.1. Moc umowna, sposób jej zamawiania i warunki wprowadzania jej zmian są określone w Umowie.
- 4.2.2. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku.
- 4.2.3. Dopuszcza się zamawianie mocy umownej w niejednakowych wielkościach na poszczególne, nie krótsze niż miesięczne, okresy roku.
- 4.2.4. W przypadku gdy jest zamawiana różna wielkość mocy umownej na poszczególne okresy roku, albo gdy moc umowna jest zmieniana w trakcie obowiązywania taryfy, szczegółowy sposób dokonywania rozliczeń określa Umowa.
- 4.2.5. 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.
- 4.2.6. Zmiana mocy umownej:
- dla odbiorców II i III grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez Operatora, warunków zmiany mocy,
  - dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę,

PREZES  
URZĘDZIEŃ REGULACYJNYCH  
ENERGETYK  
  
Maciej Bando

- o ile w Umowie nie ustalono inaczej.
- 4.2.7. Jeżeli odbiorca, za zgodą Operatora, do którego sieci są przyłączone jego urządzenia, instalacje lub sieci, dokonuje zmniejszenia mocy umownej, w rozliczeniach za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej składnik stały stawki sieciowej zwiększa się o 10 % dla całego okresu objętego korektą.
- 4.2.8. Moc umowna określona dla miejsca dostarczania nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego miejsca dostarczania, 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.
- 4.2.9. Operator monitoruje pobór mocy czynnej pobieranej przez odbiorcę, zwanej dalej „mocą pobraną” i mocy czynnej oddawanej do sieci przez podmiot przyłączony oraz wyznacza wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną określoną w Umowie.
- 4.2.10. Nadwyżki mocy czynnej wyznacza się dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach piętnastominutowych lub dla każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach godzinowych, o ile układy pomiarowo-rozliczeniowe uniemożliwiają rejestrację w cyklu piętnastominutowym, lub jako maksymalną wielkość tej nadwyżki mocy wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, o ile układy pomiarowo-rozliczeniowe uniemożliwiają rejestrację w cyklu piętnastominutowym i godzinowym.
- 4.2.11. Za przekroczenie mocy umownej określonej w Umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej oraz:
- sumy dziesięciu największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, albo
  - dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym, jeżeli układy pomiarowo – rozliczeniowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w lit. a).
- 4.2.12. Opłata, o której mowa w pkt 4.2.11, jest ustalana i pobierana za każdy miesiąc w którym nastąpiło przekroczenie, z wyjątkiem przypadku, o którym mowa w pkt 4.2.11. lit. b), gdy opłata jest ustalana i pobierana w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.13. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Niezależnymi miejscami dostarczania energii elektrycznej nie są miejsca, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których, zgodnie z Umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 4.2.14. W przypadku gdy moc umowna wyznaczana jest z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania, sposób wyznaczania mocy pobranej określa Umowa.
- 4.2.15. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, a wskutek awarii w sieci Operatora lub wyłączenia lub załączenia urządzeń elektroenergetycznych na potrzeby tego Operatora, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, opłatę za przekroczenie mocy oblicza się jedynie od wartości przekraczającej łączną moc umowną, z wyjątkiem sytuacji, w której awaria w sieci lub wyłączenie urządzeń nastąpiły w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 4.2.16. Operator prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A, B2x, C2x, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Marieta Bando

### 4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej.

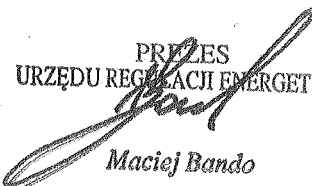
- 4.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- współczynnikowi mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższemu od umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  lub
  - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
  - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 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 o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, 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  $\text{tg}\varphi_0$  - gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ , zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 4.3.4. Wartość współczynnika mocy  $\text{tg}\varphi_0$  określa się w warunkach przyłączenia lub w Umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ , chyba że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy  $\text{tg}\varphi_0$  nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia lub w Umowie, do rozliczeń przyjmuje się wartość  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .
- 4.3.5. Wartość współczynnika mocy  $\text{tg}\varphi$  określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub w kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub w kWh], z zastrzeżeniem pkt 4.3.7.
- 4.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  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:

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

gdzie

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej wyrażona w złotych,  
 $C_{rk}$  – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh,  
 $k$  – krotność ceny  $C_{rk}$ , ustalona w punkcie 4.3.9 Taryfy,  
 $\text{tg} \varphi$  – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,  
 $\text{tg} \varphi_0$  – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.3.4,  
 $A$  – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

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

PRZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando

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

- gdzie
- $\Delta E_b$  – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w Mvarh lub kvarh,
- A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh,
- $\operatorname{tg}\varphi_0$  – 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 krotności „k” oraz ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub w 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:
- $K_{110} = 0,50$  – dla odbiorców przyłączonych do sieci 110 kV,
  - $K_{SN} = 1,00$  – dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,
  - $K_{nN} = 3,00$  – 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. W przypadku gdy konfiguracja sieci oraz miejsce zainstalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych nie odwzorowują rzeczywistych rozplądów mocy oraz energii biernej pobieranej lub oddawanej do sieci Operatora, wielkość energii biernej podlegającej rozliczeniu ustala się na podstawie odpowiednich pomiarów właściwych dla miejsca dostarczania, przeprowadzonych przez Operatora, odbiorcę lub niezależną jednostkę, w sposób przez nie uzgodniony, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
- 4.3.12. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za zwiększony pobór energii biernej odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie odrębnych rozliczeń, Operator może dokonywać rozliczeń łącznie dla wszystkich miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

#### 4.4. Pewność zasilania odbiorców.

- 4.4.1. Odbiorcy, którzy we wnioskach o określenie technicznych warunków zasilania lub w Umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za usługi dystrybucji wynikające ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w Umowie.
- 4.4.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy Operatora, pewności zasilania niższej od ustalonej w Umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 4.4.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczania energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
  - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączenia rezerwy lub alternatywnie istnieje możliwość załączenia ich bezpośrednio przez odbiorcę.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Małgorzata Bando*

#### 4.5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.

4.5.1. Za niedotrzymanie, dopuszczalnych poziomów odchyień napięcia od napięcia znamionowego odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty, oznaczone symbolem „ $W_{UT}$ ”, [w zł]:

- 1) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = \left( \frac{\Delta U}{10\%} \right)^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$\Delta U$  – wartość odchylenia napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego [w %],

$A_T$  – ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby [w jednostkach energii],

$C_T$  – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego [w zł za jednostkę energii],

- 2) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w łącznej wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{rT} \times t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$A_T$  – ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby [w jednostkach energii],

$C_T$  – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego [w zł za jednostkę energii],

$b_{rT}$  – bonifikata za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby, wynosząca 10,00 zł/godzinę,

$t_T$  – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby [w godzinach].

4.5.2. W okresie, w którym nie były dotrzymane parametry jakościowe energii elektrycznej, a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii elektrycznej w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których parametry jakościowe energii elektrycznej nie zostały dotrzymane, do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

4.5.3. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy końcowemu:

- a) przyłączonemu do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, na jego wniosek, przysługuje bonifikata w wysokości dziesięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii,
- b) przyłączonemu do sieci innych napięć niż te, o których mowa w pkt a), na jego wniosek, przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii.

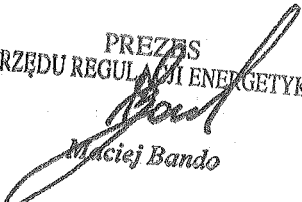
4.5.4. Ilość niedostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa w jej dostarczaniu, ustala się na podstawie poboru tej energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w Umowie lub odrębnych przepisach.

4.5.5. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek, o ile Umowa nie stanowi inaczej, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- 1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - w wysokości 1/50 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 2013 r. wyniosło 3 650,06 zł (M.P. z 2014 r. poz. 146),
- 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii sieci - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 4) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 5) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikacji elektronicznej, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 6) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 7) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 8) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 9) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 10) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 11) za przedłużenie czteremastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 12) za przedłużenie czteremastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub czteremastodniowego terminu laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 13) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek odbiorcy złożony w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando

## 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:
- grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
  - 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,
  - 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 63A,
  - 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 63A,
  - grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie 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 elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej poniżej 1 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
  - mikroinstalacji, za której przyłączenie do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej nie pobiera się opłaty.
- 5.3. Za przyłączenie 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.
- 5.4. Za 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 zwiększenie mocy przyłączeniowej.
- 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 pkt 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 punktu 5.6.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV, V, VI*)	43,05	58,24
VI **)	7,75	7,75

\*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

\*\*\*) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

- 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 sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:
- dla przyłączy napowietrznych – 24,29 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza,
  - dla przyłączy kablowych – 32,89 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 5.7. 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.
- 5.8. Za wymianę lub przebudowę przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 5.9. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do grup przyłączeniowych, o których mowa w pkt 5.3., pobiera się opłatę stanowiącą sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę przyłącza ustalonych dla dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej oraz opłaty za przyrost mocy przyłączeniowej stosownie do pkt. 5.4.
- 5.10. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do grup przyłączeniowych o których mowa w pkt. 5.5., pobiera się opłatę obliczoną jako sumę rzeczywistych nakładów poniesionych na wymianę lub przebudowę przyłącza ustalonych dla dotychczasowej wielkości mocy przyłączeniowej i opłaty za przyrost mocy wynikającej z iloczynu stawki opłaty ustalonej w taryfie, zależnej od rodzaju przyłącza (napowietrzne lub kablowe) i przyrostu mocy przyłączeniowej stosownie do poniższego wzoru:

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

gdzie:

$O_p$  – opłata za przyłączenie w zł,

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

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

$P_d$  – dotychczasowa moc przyłączeniowa w kW,

$S_p$  – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z pkt. 5.5.

- 5.11. 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:
- złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
  - układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego, wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.
- 5.12. W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, przez obudowę, o której mowa w pkt 5.11., 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.
- Przepisu pkt 5.11. lit. b) nie stosuje się do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych oraz innych zespołach obiektów, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złączy kablowych.

- 5.13. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgadnianie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando



- długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, koszty sporządzenia ekspertyzy wpływu przyłączanych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędne do budowy lub eksploatacji urządzeń.
- 5.14. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, z wyjątkiem zasilania rezerwowego, opłatę za przyłączenie, ustala się w sposób określony w taryfie. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
  - 5.15. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza – kablowe lub napowietrzne, o ile wykonanie takiego przyłącza jest możliwe ze względów technicznych.
  - 5.16. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
  - 5.17. 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.
  - 5.18. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci, zakwalifikowane do V grupy przyłączeniowej nie wnoszą zaliczek na poczet opłaty za przyłączenie do sieci.

**6. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.**

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

Lp.	Wyszczególnienie <sup>1)</sup>	Stawka [w zł] za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nN	81,11
	b) na napięciu SN	121,65
	c) na napięciu WN	152,07
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego <sup>2)</sup>	
	a) bezpośredniego	81,11
	a) półpośredniego	121,65
	a) pośredniego	172,33
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) <sup>2)</sup>	- 115,56 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 50,69 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,69 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego <sup>3)</sup>	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu <sup>4)</sup>	101,39
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora	50,69
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6 oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora	
	a) w sieci nN	223,02
	b) w sieci SN	324,40
	c) w sieci WN	456,23
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę	28,33
	- za każdą następną	5,95
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci <sup>5)</sup>	109,35

<sup>1)</sup> We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych Operatora wliczono koszt dojazdu do odbiorcy,

<sup>2)</sup> Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii,

<sup>3)</sup> Koszty ekspertyzy pokrywa odbiorca, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, odbiorcy zwracane są koszty tej ekspertyzy.

<sup>4)</sup> Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne,

<sup>5)</sup> 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 22,38 zł za dojazd do odbiorcy.

Maciej Bando

## 7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii.

- 7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 7.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia Umowy,
  - 7.1.2. pobieranie energii elektrycznej:
    - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
    - b) poprzez ingerencję w 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 7.1.1, 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 w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- 7.2.1. wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
  - 7.2.2. 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 patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2. Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości 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 7.1.2., 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 w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- 7.4.1. wielkość mocy umownej określonej w Umowie,
  - 7.4.2. 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 patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz w wysokości dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- 7.5.1. wielkość mocy umownej określonej w Umowie,

- 7.5.2. 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 z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A ( <i>pomiar bezpośredni</i> ) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh
c)	dla układu trójfazowego z zainstalowanym licznikiem o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A ( <i>pomiar bezpośredni</i> ) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu ( <i>pomiar półpośredni</i> ) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia ( <i>pomiar pośredni</i> ) za każdy 1 A prądu obliczeniowego $I_0$	300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

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].

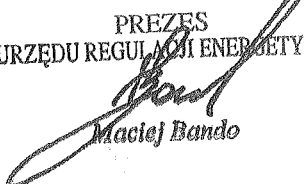
- 7.6. Opłaty, o których mowa w pkt 7.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.7. Opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty [w zł] lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Suma wartości nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego wymiany i opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości <b>50,69 zł.</b>

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando

2.	<p>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 niniejszej tabeli.</p> <p>a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego</p>	<p>118,70 zł 148,43 zł 197,88 zł</p>
3.	<p>Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia</p>	<p>Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 115,56 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości 50,69 zł</p>
4.	<p>Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę</p>	<p>Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca</p>

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Maciej Bando

## 8. Tabela stawek opłaty abonamentowej dla poszczególnych grup taryfowych i okresów rozliczeniowych.

GRUPA TARYFOWA	Okres 1 - miesięczny	Okres 2 - miesięczny	Okres 6 - miesięczny	Okres 1 - miesięczny dla zdalnego odczytu	Okres 2 - miesięczny dla zdalnego odczytu
symbol	[ zł/m-c ]	[ zł/m-c ]	[ zł/m-c ]	[ zł/m-c ]	[ zł/m-c ]
A0 <sup>1)</sup>	19,00	X	X	X	X
A23	19,00	X	X	X	X
B11	19,00	X	X	X	X
B21	19,00	X	X	X	X
B22	19,00	X	X	X	X
B23	19,00	X	X	X	X
C21	6,90	X	X	X	X
C22a	6,90	X	X	X	X
C22b	6,90	X	X	X	X
C23	6,90	X	X	X	X
C11	3,60	1,80	X	0,61	0,58
C11o <sup>1)</sup>	3,60	1,80	X	0,61	0,58
C12a	3,60	1,80	X	0,61	0,58
C12b	3,60	1,80	X	0,61	0,58
C12w	3,60	1,80	X	0,61	0,58
C12o <sup>2)</sup>	3,60	1,80	X	0,61	0,58
G11	2,82	1,30	1,10	0,61	0,58
G12	2,82	1,30	X	0,61	0,58
G12w	2,82	1,30	X	0,61	0,58
G12r	2,82	1,30	X	0,61	0,58

<sup>1)</sup> - dotyczy tylko Oddziału w Kaliszu,

<sup>2)</sup> - dotyczy tylko Oddziału w Płocku.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
*Maciej Bando*

## 9. Tabele stawek opłat dystrybucyjnych.

## 9.1. Tabele stawek opłaty przejściowej i jakościowej.

GRUPA TARYFOWA	Stawki opłaty przejściowej	Stawki opłaty jakościowej
	[zł/kW/m-c]	[zł/MWh]
A0 <sup>1)</sup>	4,03	11,52
A23	4,03	11,52
B11	2,16	11,52
B21	2,16	11,52
B22	2,16	11,52
B23	2,16	11,52
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]
C21	0,87	0,0115
C22a	0,87	0,0115
C22b	0,87	0,0115
C23	0,87	0,0115
C11	0,87	0,0115
C11o <sup>1)</sup>	0,87	0,0115
C12a	0,87	0,0115
C12b	0,87	0,0115
C12w	0,87	0,0115
C12o <sup>2)</sup>	0,87	0,0115
R dla przyłączenia na WN	4,03	0,0115
R dla przyłączenia na SN	2,16	0,0115
R dla przyłączenia na nN	0,87	0,0115

<sup>1)</sup> - dotyczy tylko Oddziału w Kaliszu,

<sup>2)</sup> - dotyczy tylko Oddziału w Płocku.

GRUPA TARYFOWA	Stawki opłaty przejściowej [w zł/m-c] dla zużycia rocznego [w kWh]			Stawka opłaty jakościowej [w zł/kWh]
	< 500	500 - 1200	> 1200	
G11	0,25	1,04	3,29	0,0115
G12	0,25	1,04	3,29	0,0115
G12w	0,25	1,04	3,29	0,0115
G12r	0,25	1,04	3,29	0,0115


## 9.2. Tabela stawek opłat sieciowych.

GRUPA TARYFOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
	CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOLUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 <sup>1)</sup>	11,44						7,64	
A23 ZIMA				16,29	20,92	12,36	9,44	
A23 LATO				15,50	20,71	11,13	9,44	
B11	98,42						9,94	
B21	66,73						11,54	
B22		95,66	49,49				11,54	
B23 ZIMA				54,77	65,67	25,18	13,04	
B23 LATO				54,23	65,60	21,10	13,04	
	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,1876						19,12	
C22a		0,2195	0,1545				19,12	
C22b		0,1877	0,0871				19,12	
C23 ZIMA				0,1995	0,2799	0,0737	19,12	
C23 LATO				0,1921	0,2677	0,0723	19,12	
C11	0,2617						4,03	
C11o <sup>1)</sup>	0,1086						4,03	
C12a		0,3248	0,1002				4,03	
C12b		0,2808	0,0665				4,03	
C12w		0,3737	0,0404				4,03	
C12o <sup>2)</sup>		0,2111	0,0667				10,00	
R	0,2776						4,71	
	[zł/kWh]						INSTALACJA 1- FAZOWA	INSTALACJA 3- FAZOWA <sup>3)</sup>
							[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	0,2374						3,72	6,10
G12		0,2588	0,0598				7,65	11,17
G12w		0,2686	0,0605				7,65	11,17
G12r		0,2449	0,0632				7,65	11,17

<sup>1)</sup> - dotyczy tylko Oddziału w Kaliszu,

<sup>2)</sup> - dotyczy tylko Oddziału w Płocku.

<sup>3)</sup> - dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe,

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Bando



## 10. Wykaz miast i gmin obsługiwanych przez Oddziały ENERGA-OPERATOR SA:

### - Oddział w Elblągu

**Miasta** (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Braniewo, Elbląg, Krynica Morska, Kwidzyn, Malbork.

**Gminy:** Braniewo, Dzierzgoń, Elbląg, Frombork, Gardeja, Godkowo, Gronowo Elbląskie, Kisielice, Kwidzyn, Lelkowo, Lichnowy, Malbork, Markusy, Mikołajki Pomorskie, Milejewo, Miłoradz, Młynary, Nowy Dwór Gdański, Nowy Staw, Orneta, Ostaszewo, Pasłęk, Pieniężno, Płoskinia, Prabuty, Rychliki, Ryjewo, Sadlinki, Stare Pole, Stary Dzierzgoń, Stary Targ, Stegna, Susz, Sztum, Sztutowo, Tolkmicko, Wilczęta.

### - Oddział w Gdańsku

**Miasta** (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Czarna Woda, Gdańsk, Gdynia, Hel, Jastarnia, Kościerzyna, Pruszcz Gdański, Puck, Reda, Rumia, Skórcz, Sopot, Starogard Gdański, Tczew, Wejherowo, Władysławowo.

**Gminy:** Bobowo, Cedry Wielkie, Chmielno, Choczewo, Czarna Woda, Dziemiany, Gniew, Gniewino, Kaliska, Karsin, Kartuzy, Kolbudy Góme, Kosakowo, Kościerzyna, Krokowa, Linia, Liniewo, Lipusz, Lubichowo, Luzino, Łęczyce, Morzeszczyn, Nowa Karczma, Osieczna (woj. pomorskie), Osiek (woj. pomorskie), Pelplin, Pruszcz Gdański, Przdokowo, Przywidz, Pszczółki, Sierakowice, Skarszewy, Skórcz, Smętowo Graniczne, Somonino, Stara Kiszewa, Starogard Gdański, Stężycza (woj. pomorskie), Subkowy, Suchy Dąb, Sulęcyno, Szemud, Tczew, Trąbki Wielkie, Wejherowo, Zblewo, Żukowo.

### - Oddział w Kaliszu

**Miasta** (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Kalisz, Koło, Konin, Ostrów Wielkopolski, Słupca, Sulmierzyce, Turek.

**Gminy:** Babiak, Baranów (woj. wielkopolskie), Blizanów, Błaszki (woj. łódzkie), Bolesławiec (woj. łódzkie), Borek Wielkopolski, Bralin, Brąszewice, Brudzew, Brzeziny (woj. wielkopolskie), Chocz, Chodów, Ceków – Kolonia, Czajków, Czastary, Czermin (woj. wielkopolskie), Dąbie (woj. wielkopolskie), Dobra (woj. wielkopolskie), Dobrzyca, Doruchów, Dziadowa Kłoda, Galewice, Gizaki, Godziesze Wielkie, Golina, Gołuchów, Goszczanów (woj. łódzkie), Grabów, Grabów nad Prosną, Jaraczewo, Grodziec, Grzegorzew, Jarocin (woj. wielkopolskie), Jeziora Wielkie (woj. kujawsko - pomorskie), Kawęczyn, Kazimierz Biskupi, Kępno, Kleczew, Klonowa, Kłodawa (woj. wielkopolskie), Kobyła Góra, Kobylin, Koło, Kościelec, Kotlin, Koźmin Wielkopolski, Koźminek, Kramsk, Kraszewice, Krotoszyn, Krzymów, Łądek, Lisków, Łęka Opatowska, Łubnice (woj. łódzkie), Malanów, Międzybórz, Mikstat, Milicz (woj. dolnośląskie), Mycielin, Nowe Miasto (woj. wielkopolskie), Nowe Skalmierzyce, Odolanów, Olszówka, Opatówek, Orchowo, Osiek Mały, Ostrowite, Ostrów Wielkopolski, Ostrzeszów, Powidz, Perzów, Pęczniew (woj. łódzkie), Pleszew, Poddębice (woj. łódzkie), Pogorzela, Przedecz, Przygodzice, Przykona, Pyzdry, Raszków, Rozdrażew, Rychtal, Rychwał, Rzgów (woj. wielkopolskie), Sompolno, Sieroszewice, Skulsk, Słupca, Sokolniki, Sośnie, Stare Miasto, Stawiszyn, Strzałkowo, Syców, Szczytniki, Ślesin, Świnice Warckie, Tuliszków, Trzcianica, Turek, Uniejów, Wartkowice, Wieruszów, Wierzbinek, Wilczyn, Witkowo, Władysławów, Zagórów, Zduny (woj. wielkopolskie), Żelazków, Żerków.

### - Oddział w Koszalinie

**Miasta** (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Darłowo, Koszalin, Białogard, Kołobrzeg, Szczecinek, Świdwin.

**Gminy:** Barwice, Będzino, Białogard, Biały Bór, Biesiekierz, Bobolice, Borne Sulinowo, Brzeźno, Czaplonek, Darłowo, Drawno, Drawsko Pomorskie, Dygowo, Gościno, Grzmiąca, Kalisz Pomorski, Karlino, Kołobrzeg, Łobez, Malechowo, Manowo, Miastko, Mielno, Mirosławiec, Ostrowice, Polanów, Połczyn Zdrój, Postomino, Rąbino, Rymań, Rzeczenica, Sianów, Siemysł, Sławno (woj. zach. – pomorskie), Sławoborze, Szczecinek, Świdwin, Świeszyno, Trzebiatów, Tuczno, Tychowo, Ustronie Morskie, Wierzchowo, Złocieniec.

### - Oddział w Olsztynie

**Miasta** (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Olsztyn, Bartoszyce, Górowo Iławieckie, Kętrzyn, Lidzbark Warmiński, Mrągowo, Ostróda, Szczytno.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
  
Maciej Banasiak

**Gminy:** Barciany, Barczewo, Bartoszyce, Biskupiec (pow. olsztyński), Bisztynek, Chorzele, Dąbrówno, Dobre Miasto, Dywity, Dźwierzuty, Gietrzwałd, Godkowo, Górowo Iławieckie, Grodziczno, Grunwald, Iława, Janowiec Kościelny, Janowo, Jedwabno, Jeziorany, Jonkowo, Kętrzyn, Kiwity, Kolno (woj. war. – mazurskie), Korsze, Kozłowo, Lidzbark Warmiński, Lubawa, Lubomino, Łukta, Małdyty, Miłakowo, Miłomłyn, Morąg, Mragowo, Nidzica, Olsztynek, Ostróda, Pasłęk, Pasym, Piecki, Purda, Reszel, Rozogi, Ruciane Nida, Rybno, Rychliki, Ryn, Sępólno, Sorkwity, Srokowo, Stawiguda, Susz, Szczytno, Świątki, Świątajno (pow. szczywieński), Węgorzewo, Wielbark, Zalewo.

#### - Oddział w Płocku

**Miasta** (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Ciechanów, Działdowo, Gostynin, Kutno, Łęczycza, Mława, Płock, Płońsk, Raciąż, Sierpc.

**Gminy:** Bielsk, Bodzanów, Bulkowo, Baboszewo, Bedlno, Bielawy, Brudzeń Duży, Biezuń, Czerwińsk nad Wisłą, Ciechanów, Czernice Borowe, Daszyna, Dąbrowice, Drobin, Działdowo, Dzierżążnia, Dzierzgowo, Gąbin, Głinojeck, Gołymin – Ośrodek, Gostynin, Gozdowo, Góra Św. Małgorzaty, Grabów, Grodziczno, Grudusk, Gzy, Iłowo - Osada, Iłów, Joniec, Kamiewo, Kiernoza, Kozłowo, Krasne (woj. mazowieckie), Krośnice, Krzynowłoga Mała, Krzyżanów, Kuczbork – Osada, Kutno, Lidzbark, Lipowiec Kościelny, Lubowidz, Lutocin, Łaniewa, Łąck, Łęczycza, Mała Wieś, Młodzieszyn, Mochowo, Naruszewo, Nasielsk, Nowe Miasto, Nowe Ostrowy, Nowy Duninów, Ojrzeń, Opinogóra Góma, Oporów, Pacyna, Piątek, Płońsk, Płońnica, Pokrzywnica, Przasnysz, Pułtusk, Raciąż, Radzanowo, Radzanów (pow. mławski), Regimin, Rościszewo, Rybno (woj. mazowieckie), Rybno (woj. war. – mazurskie), Sanniki, Serock, Siemiątkowo Koziobrodzkie, Sierpc, Skępe, Słubice (woj. mazowieckie), Słupno, Sochocin, Sońsk, Stara Biała, Staroźreby, Strzegowo, Strzelce, Stupsk, Szczawin Kościelny, Szczutowo, Szreńsk, Szydłowo (woj. mazowieckie), Świercze, Wieczfnia Kościelna, Winnica, Wiśniewo, Witonina, Wyszogród, Załuski, Zawidz, Zduny (woj. łódzkie), Żychlin, Żuromin.

#### - Oddział w Słupsku

**Miasta** (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Człuchów, Lębork, Łeba, Sławno, Słupsk, Ustka.

**Gminy:** Borzytuchom, Bytów, Cewice, Chojnice, Czarna Dąbrówka, Czarne, Człuchów, Damnica, Debrzno, Dębica Kaszubska, Głównicyce, Kamień Krajeński, Kępice, Kobylnica, Koczała, Kołczygłowy, Konarzyny, Linia, Lipka, Lipnica, Lipusz, Łęczycze, Malechowo, Miastko, Nowa Wieś Lęborska, Okonek, Parchowo, Polanów, Postomino, Potęgowo, Przechlewo, Rzeczenica, Sępólno Krajeńskie, Sierakowice, Sławno (woj. zach. – pomorskie), Słupsk, Smołdzino, Studzienice, Sulęcyno, Trzebielino, Tuchomie, Ustka, Wicko.

#### - Oddział w Toruniu

**Miasta** (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Aleksandrów Kujawski, Brodnica, Chełmno, Chełmża, Ciechocinek, Golub – Dobrzyń, Grudziądz, Iława, Kowal, Lipno, Lubawa, Nieszawa, Nowe Miasto Lubawskie, Radziejów, Rypin, Świecie, Toruń, Wąbrzeźno, Włocławek.

**Gminy:** Aleksandrów Kujawski, Babiak, Baruchowo, Bądkowo, Biskupiec (pow. nowomiejski), Bobrowniki (woj. kujawsko – pomorskie), Bobrowo, Boniewo, Brodnica (woj. kujawsko - pomorskie), Brześć Kujawski, Brzozie, Brzuze, Bytów, Chełmno, Chełmża, Chocień, Chodecz, Chrostkowo, Ciechocin, Czernikowo, Dąbrowa Biskupia, Dębowa Łąka, Dobrze (woj. kujawsko – pomorskie), Dobrzyń nad Wisłą, Fabianki, Gniewkowo, Golub – Dobrzyń, Górzno (woj. kujawsko – pomorskie), Grążawy, Grodziczno, Gruta, Iława, Izbica Kujawska, Jabłonowo Pomorskie, Kijewo Królewskie, Kikół, Kisielice, Koneck, Kowal, Kowalewo Pomorskie, Kruszwica, Książki, Kurzętnik, Kwidzyn, Lidzbark, Lipno (woj. kujawsko – pomorskie), Lisewo, Lubanie, Lubawa, Lubicz, Lubień Kujawski, Lubraniec, Łasin, Łubianka, Łysomice, Nowe Miasto Lubawskie, Obrowo, Osie, Osiek (woj. kujawsko – pomorskie), Osiecin, Papowo Biskupie, Piotrków Kujawski, Płużnica, Raciążek, Radomin, Radziejów, Radzyń Chełmski, Rogowo (pow. rypiński), Rogóźno, Rypin, Skępe, Skrwilno, Skulsk, Stolno, Świecie, Świecie nad Osą, Świdziebnia, Tłuchowo, Topółka, Unisław, Waganiec, Warlubie, Wąbrzeźno, Wąpielsk, Wielgie, Wielka Nieszawka, Wierzbinek, Włocławek, Zakrzewo (woj. kujawsko – pomorskie), Zbiczno, Zbójno, Zławieś Wielka.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

*Maciej Bando*