

**URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
DEPARTAMENT RYNKÓW  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA**

# **TARYFY OSD NA ROK 2015**

**(dotyczy OSD, którzy dokonali, z dniem 1 lipca 2007 r.,  
rozdzielenia działalności)**

**WARSZAWA, LISTOPAD 2014 R.**

## Spis treści

<b>1. WSTĘP .....</b>	<b>3</b>
<b>2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY KALKULACJI TARYF DLA DZIAŁALNOŚCI ZWIĄZANEJ Z DYSTRYBUCJĄ ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....</b>	<b>3</b>
2.1. ELEMENTY PRZYCHODU REGULOWANEGO.....	3
2.1.1. Koszty operacyjne.....	3
2.1.2. Amortyzacja.....	4
2.1.3. Podatki od majątku sieciowego.....	4
2.1.4. Zasady wynagradzania kapitału.....	6
2.1.4.1 Wartość regulacyjna aktywów (WRA) .....	6
2.1.4.2 Koszt kapitału .....	6
2.1.5. Różnica bilansowa.....	7
2.1.6. Tranzyty energii.....	7
2.1.7. Koszty zakupu usług przesyłowych od PSE S.A.....	8
2.1.8. Pozostałe elementy przychodu regulowanego.....	9
2.2. PRZYCHÓD PLANOWANY DO KALKULACJI STAWEK OPŁAT .....	9
2.3. PLANOWANA WIELKOŚĆ I STRUKTURA NOŚNIKÓW (ENERGIA, MOC, ILOŚĆ ODBIORCÓW) W POSZCZEGÓLNYCH GRUPACH TARYFOWYCH.....	10
2.4. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE.....	11
2.5. KALKULACJA STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH .....	11
2.6. ANALIZA RODZAJÓW GRUP TARYFOWYCH.....	12
2.7. TEKST TARYFY .....	13
2.8. INFORMACJE DODATKOWE .....	13
<b>3. ZAŁĄCZNIKI DO WNIOSKU TARYFOWEGO.....</b>	<b>14</b>
<b>4. ZAŁĄCZNIKI DO DOKUMENTU „TARYFY OSD NA ROK 2015” .....</b>	<b>14</b>

## 1. Wstęp

Rok 2015 jest ostatnim rokiem 4-letniego okresu regulacji Operatorów Systemów Dystrybucyjnych (OSD), którzy dokonali, z dniem 1 lipca 2007 r., rozdzielenia działalności. Zatem, przy kalkulacji taryf na ten rok uwzględnić należy założenia wykorzystywane w procesie taryfowania w poprzednich latach tego okresu. Zastosowanie będzie miał więc obecny model oceny kosztów operacyjnych oraz różnicy bilansowej, metoda ustalania wartości regulacyjnej aktywów (WRA) i zwrotu z zaangażowanego kapitału, która podlegała w okresie regulacji pewnym korektom oraz dotychczas stosowana metoda oceny i weryfikacji planów rozwoju.

Niniejsze wytyczne zostały opracowane przy uwzględnieniu przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.), a ponadto:

- 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”,
- 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”,
- ustawy z dnia 29 sierpnia 2007 r. o *zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem długoterminowych umów sprzedaży mocy i energii elektrycznej* (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT”,
- Informacji Prezesa URE Nr 37/2014 z dnia 16 października 2014 r. w sprawie *stawek opłaty przejściowej na rok 2015*.

## 2. Szczegółowe zasady kalkulacji taryf dla działalności związanej z dystrybucją energii elektrycznej

### 2.1. Elementy przychodu regulowanego

#### 2.1.1. Koszty operacyjne

Szczegóły dotyczące sposobu ustalenia na 2015 r. uzasadnionego poziomu kosztów operacyjnych zostały zawarte w dokumencie „*Koszty operacyjne dla operatorów systemów dystrybucyjnych na lata 2012-2015*”<sup>1</sup>, stanowiącym załącznik do założeń na

<sup>1</sup> [http://bip.ure.gov.pl/download/3/3032/111121\\_OPEX\\_20122015.pdf](http://bip.ure.gov.pl/download/3/3032/111121_OPEX_20122015.pdf)

2012 r. pn.: „Taryfy OSD na rok 2012 (dotyczy OSD, którzy dokonali, z dniem 1 lipca 2007 r., rozdzielenia działalności)”.

Koszty operacyjne na 2015 r. należy wyznaczyć z uwzględnieniem współczynników korekcyjnych  $X_n$ , ustalonych dla poszczególnych OSD na lata 2013-2015 (określonych w decyzjach wydanych przez Prezesa URE w 2012 r.) oraz RPI za 2013 r. w wysokości 0,9%.

### 2.1.2. Amortyzacja

Planowane na rok 2015 koszty amortyzacji należy ustalić według następującego wzoru:

$$A_{2015} = A_{(2013/2014)} + r_A \cdot (I_{2014} + I_{2015}) / 2$$

gdzie:

$A_{2015}$  – amortyzacja roku taryfowego,

$A_{(2013/2014)}$  – suma amortyzacji z II półrocza 2013 r. oraz I półrocza 2014 r., wykazanej w arkuszach sprawozdawczych DTA-1, która będzie podlegała weryfikacji przez Prezesa URE,

$r_A$  – stopa amortyzacji – **średnio 4,0 %**,

$I_{2014}$  – nakłady inwestycyjne netto planowane na rok 2014,

$I_{2015}$  – nakłady inwestycyjne netto planowane na rok 2015

Nakłady inwestycyjne na rok 2014 należy przyjąć w wysokości uznanej za uzasadnioną dla roku 2014 we wniosku o zatwierdzenie taryfy na 2014 r.

Nakłady inwestycyjne na rok 2015 należy przyjąć w wysokości wynikającej z uzgodnionej nowej edycji planów rozwoju na lata 2014-2019. Wielkości nakładów inwestycyjnych na 2015 r. wyrażone w cenach stałych 2013 r. należy zindeksować wskaźnikiem inflacji w wysokości wynikającej z „Raportu o inflacji NBP” z listopada 2014 r. tj. **0,1 %** oraz średniorocznym wskaźnikiem cen towarów i usług konsumpcyjnych, wynikającym z projektu ustawy budżetowej na rok 2015 w wysokości **1,2 %**.

### 2.1.3. Podatki od majątku sieciowego

Wartość podatków, która zostanie uwzględniona w kalkulacji przychodu regulowanego na 2015 r. należy wyznaczyć (przedstawiając szczegółowe obliczenia) w oparciu o rzeczywistą wielkość oraz wartość majątku przedsiębiorstwa (w tym również majątku nowobudowanego, który zwiększy podstawę opodatkowania w roku 2015) oraz przy uwzględnieniu rzeczywistych stawek podatków i opłat lokalnych na 2015 rok. Podobnie

jak w latach ubiegłych, za uzasadnione należy uznać wyłącznie następujące rodzaje podatków:

- 1) podatek od budowli elektroenergetycznych (liczony od wartości),
  - linie
  - stacje
  - urządzenia sieciowe
- 2) podatek od budynków stacyjnych (liczony od powierzchni użytkowej),
- 3) podatek od gruntów pod stacjami i urządzeniami sieciowymi (liczony od powierzchni).

Dodatkowo, celem dokonania weryfikacji wielkości planowanych, należy przedstawić obliczenia podatku w sposób analogiczny jak w latach poprzednich, tj.:

Koszty podatków **od budowli elektroenergetycznych** na 2015 r. powinny zostać zweryfikowane przy pomocy poniższej formuły:

$$P_{2015} = P_{(I \text{ pół. } 2014)} * 2 + \max(2\% * W(b)_{2015})$$

gdzie:

$P_{(I \text{ pół. } 2014)}$  – podatki od budowli elektroenergetycznych poniesione w I półroczu 2014 r., wykazane w arkuszach sprawozdawczych DTA-1, które będą podlegały weryfikacji przez Prezesa URE,

2% - maksymalna stawka podatku od budowli; **(w przypadku stosowania przez organy podatkowe stawek na poziomie niższym należy wykazać poziom tych stawek oraz stawkę średnią),**

$W(b)_{2015}$  – planowana wartość **nowych** budowli, zwiększająca podstawę opodatkowania podatkiem od nieruchomości w 2015 r.

Analogicznie, koszty podatków od **budynków stacyjnych i gruntów pod stacjami i urządzeniami sieciowymi** powinny zostać zweryfikowane przy pomocy poniższej formuły:

$$P_{2015} = \max(P_{(I \text{ pół. } 2014)} * 2 * 1,004) + P_{ow(b,g)_{2015}} * \max(St(p)_{2014} * 1,004)$$

gdzie:

$P_{(I \text{ pół. } 2014)}$  – podatki poniesione w I półroczu 2014 r., wykazane w arkuszach sprawozdawczych DTA-(1A), które będą podlegały weryfikacji przez Prezesa URE,

1,004 - wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych (w I pół. 2014 r. w stosunku do I pół. 2013 r.), którym dokonano przeliczenia **górných granic stawek kwotowych podatków i opłat lokalnych** (wysokość wskaźnika została zamieszczona w uzasadnieniu do Obwieszczenia Ministra Finansów z dnia 7 sierpnia 2014 r. w sprawie *górných granic stawek kwotowych podatków i opłat lokalnych w 2015 r.*),

$P_{ow(b,g)_{2015}}$  – planowana wielkość powierzchni nowych budynków i gruntów zwiększająca podstawę opodatkowania podatkiem od nieruchomości w 2015 r.,

St(p)<sub>2014</sub> – stawka kwotowa podatków i opłat lokalnych (odpowiednio od budynków stacyjnych i gruntów) obowiązująca w 2014 r.

**W przypadku stosowania przez organy podatkowe stawek kwotowych podatków poniżej ich górnych granic, należy uwzględnić ich rzeczywisty poziom oraz wykazać poziom tych stawek oraz stawki średnie (odpowiednio od budynków oraz gruntów).**

**W przypadku znaczących rozbieżności w wielkości podatku wyznaczonego przy wykorzystaniu opisanych powyżej metod, należy przedstawić szczegółowe uzasadnienie.**

#### **2.1.4. Zasady wynagradzania kapitału**

##### **2.1.4.1 Wartość regulacyjna aktywów (WRA)**

Wartość regulacyjną aktywów i zwrot z zaangażowanego kapitału należy obliczyć z zastosowaniem opracowanej w 2008 r. i wprowadzonej do stosowania w 2009 r. metody, prezentowanej m.in. w dokumencie „Taryfy OSD na rok 2012 (dotyczy OSD, którzy dokonali, z dniem 1 lipca 2007 r., rozdzielenia działalności)”<sup>2</sup>.

Wskazana powyżej metoda została w 2012 r. dwukrotnie zaktualizowana, natomiast wynikające z tych aktualizacji zmiany zostały uwzględnione po raz pierwszy w kalkulacji taryf na 2013 r.

##### **2.1.4.2 Koszt kapitału**

Średnioważony kosztu kapitału na rok 2015 został wyznaczony w oparciu o metodę zaprezentowaną w dokumencie „Koszt kapitału dla operatorów systemów elektroenergetycznych na lata 2011-2015”, stanowiącym załącznik do założeń na rok 2011.

Średnioważony koszt kapitału na 2015 r. przed opodatkowaniem wyniesie **7,197%** (po opodatkowaniu – **5,830%**). Szczegóły dotyczące jego wyznaczenia zostały przedstawione w dokumencie „Koszt kapitału dla operatorów systemów elektroenergetycznych na rok 2015”, stanowiącym załącznik do niniejszych założeń.

<sup>2</sup> [http://bip.ure.gov.pl/download/3/3029/111121\\_Zalozenia\\_OSD\\_na\\_2012.pdf](http://bip.ure.gov.pl/download/3/3029/111121_Zalozenia_OSD_na_2012.pdf)

### 2.1.5. Różnica bilansowa

Szczegóły dotyczące sposobu ustalenia uzasadnionego wolumenu różnicy bilansowej znajdują się w dokumencie „Różnica bilansowa dla operatorów systemów dystrybucyjnych na lata 2012-2015”,<sup>3</sup> stanowiącym załącznik do założeń na 2012 r.

Mając na uwadze powyższy dokument, uzasadniony wolumen różnicy bilansowej na 2015 r. powinien zostać wyznaczony za pomocą następującej formuły:

$$RB_{2015} = WRB_{(WN)U2015} * E_{W2015} + WRB_{(SN+nN)U2015} * (D_{SN2015} + D_{nN2015})$$

gdzie:

$RB_{2015}$  – wolumen różnicy bilansowej w 2015 r.

$WRB_{(WN)U2015}$  – uzasadniony wskaźnik różnicy bilansowej na WN dla 2015 r. przy średniej ilości energii wprowadzonej do sieci w latach 2008-2010

$E_{W2015}$  – planowany wolumen energii wprowadzonej do sieci w 2015 r.

$WRB_{(SN+nN)U2015}$  – uzasadniony wskaźnik różnicy bilansowej na SN i nN dla 2015 r. przy średniej dostawie SN i nN w latach 2008-2010

$D_{(SN)2015}$  – wolumen dostawy na średnim napięciu w 2015 r.

$D_{(nN)2015}$  – wolumen dostawy na niskim napięciu w 2015 r.

Wartości wskaźników  $WRB_{(WN)U2015}$  oraz  $WRB_{(SN+nN)U2015}$  zostały przekazane OSD w trakcie procesu zatwierdzania taryf na 2012 r. We wniosku należy uzasadnić planowany wolumen energii wprowadzonej do sieci, wraz z przedstawieniem kierunków energii wprowadzonej i oddanej z sieci.

W kalkulacji kosztu zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej na 2015 rok należy uwzględnić cenę zakupu energii elektrycznej w maksymalnej wysokości **175 zł/MWh**, która uwzględnia profil zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej.

### 2.1.6. Tranzyty energii

Nie ulegają zmianie zasady rozliczania usługi tranzytowej w 2015 r. będące przedmiotem dwustronnych umów zawieranych pomiędzy OSD. W celu kontroli poprawności stosowanej metodologii obliczania kosztów i przychodów z opłat tranzytowych do wniosku należy dołączyć arkusz ZKTE (Zestawienie Kontrolne Tranzytów Energii) w ujęciu fizycznym i kosztowym. Przy wypełnianiu arkusza ZKTE należy mieć na uwadze, iż:

- a) saldo opłat za tranzyt ze znakiem „**plus**” wykazuje ten operator, którego opłaty za tranzyt wnoszone do drugiego operatora są większe od opłat za tranzyt

<sup>3</sup> [http://bip.ure.gov.pl/download/3/3034/111121\\_RB\\_20122015.pdf](http://bip.ure.gov.pl/download/3/3034/111121_RB_20122015.pdf)

otrzymywanych od tego samego operatora. W takim przypadku następuje wzrost kosztów przeniesionych,

- b) saldo opłat za tranzyt ze znakiem „**minus**” wykazuje ten operator, którego opłaty za tranzyt wnoszone do drugiego operatora są mniejsze od opłat za tranzyt otrzymywanych od tego samego operatora. W takim przypadku następuje obniżenie kosztów przeniesionych.

### 2.1.7. Koszty zakupu usług przesyłowych od PSE S.A.

Stawki opłat przesyłowych na 2015 r. wynoszą odpowiednio:

#### 1) Składnik stały stawki sieciowej:

MD Sieciowe  $S_{svNS} = 135\,481,13 \text{ zł/MW/rok}$

MD Końcowe  $S_{svnK} = 68\,065,83 \text{ zł/MW/rok}$

#### 2) Składnik zmienny stawki sieciowej

$S_{zv_n} = 3,63 \text{ zł/MWh}$

#### 3) Stawka jakościowa

$S_{oSJ} = 11,39 \text{ zł/MWh}$

Przy kalkulacji kosztów zakupu usług przesyłowych w części opłaty wynikającej ze stawki jakościowej należy uwzględnić współczynniki:

$k_{oS} = 0,10000$

$k_{oK} = 1,01127$

#### 4) Stawka rynkowa

$S_r = 2,92 \text{ zł/MWh}$

### 2.1.8. Pozostałe elementy przychodu regulowanego

Analogicznie jak w roku ubiegłym w kalkulacji przychodu regulowanego na 2015 r. możliwe jest uwzględnienie wartości księgowej netto zlikwidowanych składników majątku sieciowego z uwzględnieniem przychodów z likwidacji.

Koszty z tego tytułu mogą zostać uwzględnione w następujący sposób:

1. Jeżeli przychody z likwidacji w 2013 r. ( $P_{L2013}$ ) były wyższe od wartości księgowej netto zlikwidowanych składników majątku sieciowego w tym roku ( $L_{2013}$ ) – kosztów likwidacji ( $K_{L2015}$ ) nie uwzględnia się.
2.  $K_{L2015}$  nie powinny skutkować wzrostem przychodu regulowanego o więcej niż 0,1% przychodu regulowanego z 2014 r. ( $PR_{2014}$ ).
3. Jeżeli  $P_{L2013} \leq L_{2013} * 90\%$ , to  $K_{L2015} = \min(L_{2013} * 10\%; (PR_{2014}) * 0,1\%)$ .
4. Jeżeli  $L_{2013} * 90\% < P_{L2013} < L_{2013}$ , to  $K_{L2015} = \min(L_{2013} - P_{L2013}; (PR_{2014}) * 0,1\%)$ .

### 2.2. Przychód planowany do kalkulacji stawek opłat

Przychód regulowany pokrywa koszty uzasadnione wraz z uzasadnionym zwrotem z zaangażowanego kapitału. Zgodnie z § 22 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego przychód do kalkulacji stawek opłat, stanowi różnicę między sumarycznym przychodem regulowanym a:

- 1) opłatami za ponadumowny pobór energii biernej,
- 2) opłatami za przekroczenia mocy umownej,
- 3) opłatami za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
- 4) przychodami (do poziomu ponoszonych kosztów przez OSD) wykonywania umowy, o której mowa w art. 9h ust. 3 pkt 2 ustawy Prawo energetyczne, a także przychodami z wykonywania czynności wynikających z decyzji, o której mowa w art. 9h ust. 9 tej ustawy,
- 5) przychodami (do poziomu ponoszonych kosztów przez OSD) uzyskiwanymi z tytułu przekazywania danych pomiarowych innym przedsiębiorstwom energetycznym, w szczególności na potrzeby rozliczeń na rynku bilansującym oraz realizacji procedury zmiany sprzedawcy.

W celu ustalenia uzasadnionego poziomu ww. przychodów na 2015 r. należy przyjąć następujące zasady:

- 1) przychody za ponadumowny pobór energii biernej - jako iloczyn planowanych przychodów w 2014 r. i ilorazu zmiany ceny Crk (z 201,36 zł/MWh do 181,55 zł/MWh, tj. 0,9016);

- 2) przychody z przekroczeń mocy - w wysokości nie niższej niż iloczyn prognozowanych przez Przedsiębiorstwo przychodów w 2014 r. oraz proponowanego wzrostu przychodu ze składnika stałego stawki sieciowej ogółem dla wszystkich grup taryfowych we wszystkich obszarach;
- 3) przychody z opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy - jako iloczyn planowanych przychodów w 2014 r. i planowanego wskaźnika inflacji na 2015 r. w wysokości 1,2%;
- 4) przychody z wykonywania umowy, o której mowa w art. 9h ust. 3 pkt 2 ustawy Prawo energetyczne oraz przychody z wykonywania czynności wynikających z decyzji, o której mowa w art. 9h ust. 9 tej ustawy, należy przyjąć jako iloczyn planowanych przychodów w 2014 r. i planowanego wskaźnika inflacji na 2015 r. w wysokości 1,2%; ponadto proszę o przedstawienie listy przedsiębiorców wraz z uzyskanymi przychodami w 2014 r. z ww. tytułów,
- 5) przychody uzyskiwane z tytułu przekazywania danych pomiarowych innym przedsiębiorstwom energetycznym, w szczególności na potrzeby rozliczeń na rynku bilansującym oraz realizacji procedury zmiany sprzedawcy, mając na uwadze Informację Prezesa URE Nr 25/2012 z dnia 10 września 2012 r. w sprawie: stosowanych stawek i zasad rozliczeń związanych z realizacją umów na przekazywanie danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym przez OSD na rzecz OSDn; ponadto proszę o przedstawienie planowanych przychodów z tego tytułu w 2014 r. wraz z wylistowaniem zawartych umów.

Planowana wysokość przychodów w 2014 r. winna wynikać z wykonania 10 miesięcy oraz planu listopada i grudnia 2014 r. (przedstawionych w układzie miesięcznym). Mając więc na uwadze złożoność procesu taryfowego i jego sprawny przebieg, proszę o dokładną analizę i właściwe zaplanowanie przychodów z ww. tytułów na 2014 r., w świetle zaniżenia w ubiegłych latach planowanych wartości przychodów na listopad oraz grudzień i konieczności dokonywania dodatkowych szczegółowych i czasochłonnych analiz i prowadzenia korespondencji w tym zakresie.

### **2.3. Planowana wielkość i struktura nośników (energia, moc, ilość odbiorców) w poszczególnych grupach taryfowych**

Przy ustalaniu całkowitej wielkości dostawy energii na 2015 r., wykorzystano dotychczas stosowaną praktykę w tym zakresie, co oznacza, iż wielkość ta została ustalona w trakcie indywidualnej korespondencji prowadzonej z OSD. Niemniej jednak, podobnie jak w latach ubiegłych, wielkość dostawy w poszczególnych grupach taryfowych podlegać będzie dodatkowej weryfikacji w trakcie prowadzonego postępowania taryfowego. Szczegółowej ocenie poddane zostaną również, zaplanowane

przez OSD, wielkości mocy oraz ilości odbiorców w poszczególnych grupach taryfowych pod kątem wzajemnych relacji pomiędzy dostawą, mocą umowną (zdefiniowaną w par. 2 pkt 6 rozporządzenia taryfowego) oraz liczbą odbiorców/układów pomiarowo-rozliczeniowych.

## 2.4. Opłaty za przyłączenie

Do wyznaczenia przychodów z opłat za przyłączenie, uwzględnianych w kalkulacji przychodu regulowanego na 2015 r., należy przyjąć stawki opłat za przyłączenie odbiorców grup IV-VI wynikające z taryf obowiązujących w 2014 r. zindeksowane wskaźnikiem inflacji w wysokości 1,2%. Opłaty za przyłączenie podmiotów z pozostałych grup przyłączeniowych, analogiczne jak w poprzednich latach, powinny również zostać ustalone na podstawie nakładów inwestycyjnych na budowę przyłącza, bez uwzględniania nakładów na rozbudowę sieci. Przy wyznaczaniu opłat za przyłączenie należy uwzględnić udział tych opłat określony w odniesieniu do nakładów związanych z przyłączaniem nowych odbiorców i nowych źródeł (grupa A w Planie rozwoju). Obliczony w powyższy sposób udział opłat za przyłączenie w roku 2013 (po uwzględnieniu faktu obniżenia stawek opłat za przyłączenie w taryfach na 2014 r.) będzie stanowił podstawę do ustalenia uzasadnionej wysokości opłat za przyłączenie w 2015 r., z ewentualną korektą wynikającą z przewidywanego przyrostu wpływów z opłat związanych z przyłączaniem nowych podmiotów w 2015 r.

**Przypomnienia wymaga, iż opłaty przyłączeniowe wykazywane w projekcji finansowej powinny być wyznaczone według wystawionych w danym roku faktur rozumianych jako suma wartości wystawionych przez spółkę sieciową faktur (w tym faktur zaliczkowych) za przyłączenie do sieci, zaliczonych do ksiąg danego roku taryfowego. Przy czym, jeśli wcześniej wystawione były faktury zaliczkowe, z kwoty faktury końcowej uwzględnić należy jedynie różnicę między wartością opłaty uwidocznioną na fakturze a wartością otrzymanych wcześniej zaliczek udokumentowanych fakturami zaliczkowymi.**

Planowane przez przedsiębiorstwa wielkości przychodów z opłat za przyłączenie, będą podlegać indywidualnej weryfikacji w trakcie procesu taryfowania.

## 2.5. Kalkulacja stawek opłat abonamentowych

Po kolejnej analizie wysokości stawek opłat abonamentowych w taryfach poszczególnych OSD, należy zwrócić uwagę na przypadki znacznego ich zróżnicowania między poszczególnymi OSD. Stąd też dokonując weryfikacji poziomu stawek opłat abonamentowych na poszczególnych poziomach napięć (szczególnie WN i SN oraz nN

grupy C2x), przedsiębiorstwa powinny mieć nie tylko na uwadze koszty odczytów i kontroli wykazywane w załączniku pt. „Koszty i przychody z tytułu opłaty abonamentowej”, ale również poziom stawek w pozostałych OSD.

Jednocześnie, w przedsiębiorstwach skonsolidowanych, należy dążyć do ujednoczenia długości okresów rozliczeniowych w poszczególnych zespołach grup taryfowych, w których dokonywane są odczyty układów pomiarowo-rozliczeniowych.

Przedsiębiorstwa skonsolidowane powinny dążyć również do ujednoczenia wysokości tych stawek w ramach poszczególnych zespołów grup taryfowych oraz pomiędzy oddziałami, przy zachowaniu zasady polegającej przede wszystkim na obniżaniu wartości najwyższych. Jednocześnie, należy pamiętać o zachowaniu odpowiednich relacji pomiędzy wielkościami stawek opłat abonamentowych, w zależności od długości okresów rozliczeniowych, gdyż w przypadku niektórych OSD relacje te nie są właściwe.

## **2.6. Analiza rodzajów grup taryfowych**

W założeniach do kalkulacji taryf na 2014 r. (dokument pt. „Taryfy OSD na 2014 r.”), zawarte zostały wytyczne i sugestie odnośnie ujednoczenia rodzajów grup taryfowych w przedsiębiorstwach skonsolidowanych. Ze względu na fakt, iż w dalszym ciągu występują przypadki braku wewnętrznej jednolitości w tym zakresie, podjęto działania związane z przeglądem grup taryfowych pod kątem ewentualnej ich eliminacji, w przypadku jeśli dotyczą one pojedynczych oddziałów przedsiębiorstwa, bądź ich wprowadzenia we wszystkich oddziałach spółki.

Proces ujednoczania grup taryfowych będzie kontynuowany również w procesie zatwierdzania taryf na 2015 r. W związku z powyższym, konieczne jest przedstawienie przez OSD, które mają takie grupy taryfowe, deklaracji zawierających konkretne propozycje rozwiązań w zakresie ujednoczania katalogu grup taryfowych, nawiązując do zobowiązań podjętych w poprzednich latach.

Należy mieć na uwadze, iż w niektórych taryfach OSD, zawarte zostały zapisy, iż dana grupa taryfowa obowiązuje nie dłużej niż do 31 grudnia 2014 r. Dlatego też, we wniosku taryfowym niezbędne jest przedstawienie informacji potwierdzających fakt, iż dana grupa taryfowa faktycznie może zostać zlikwidowana. Należy przedstawić dokumenty potwierdzające działania informacyjne podjęte przez przedsiębiorstwo wobec odbiorców, odnośnie likwidacji grupy taryfowej i konieczności wyboru innej grupy.

Przedsiębiorstwo winno przedstawić efekty podjętych działań tj., złożyć oświadczenie, że wszyscy odbiorcy zmienili już grupę taryfową lub zadeklarowali jej zmianę od 1 stycznia 2015 r., lub podać liczbę odbiorców, którzy nie wyrazili zgody na zmianę grupy i jeśli taka sytuacja ma miejsce zaproponować dalsze rozwiązanie tej kwestii.

W przypadku, gdy grupa taryfowa została zamknięta dla nowych odbiorców poprzez wprowadzenie ograniczenia czasowego możliwości wyboru grupy, należy wskazać dalszą ścieżkę postępowania.

Jednocześnie, w przypadku, gdy w ocenie przedsiębiorstwa występują obiektywne przeszkody uniemożliwiające dokonanie ujednolicenia danej grupy taryfowej, przedsiębiorstwo powinno zaproponować ścieżkę dojścia do jednolitego zestawu grup taryfowych w ramach przedsiębiorstwa, co skutkować może koniecznością wprowadzenia odpowiednich zapisów w tekście taryfy na rok 2015.

Dodatkowo, w związku z pracami tzw. Zespołu Taryfowego, nad wspólnym wypracowaniem rozwiązań problematycznych kwestii przed następnym okresem taryfowym, w przypadku grup taryfowych tzw. „oświetleniowych” oraz „weekendowych”, w taryfie na 2015 r. nie nastąpią istotne zmiany w stosunku do taryf obecnie obowiązujących.

## 2.7. Tekst taryfy

Załączony do niniejszych założeń wzór taryfy nie uległ zasadniczym zmianom.

Jednocześnie informuję, iż stawki opłat (opłaty) za:

- wznowienie dostarczania energii po jej wstrzymaniu,
- czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej,
- usługi dodatkowe wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,

zostały podwyższone o planowany na 2015 r. wskaźnik inflacji, tj. 1,2%.

## 2.8. Informacje dodatkowe

**Prezesowi URE należy przedstawić:**

1. Wniosek i taryfę w jednym egzemplarzu podpisane przez upoważnionych przedstawicieli przedsiębiorstwa, zgodnie z zasadami reprezentacji określonymi w KRS, w którym **należy przedstawić szczegółowe uzasadnienie dla poszczególnych pozycji kosztów oraz innych elementów mających wpływ zarówno na poziom jak i treść taryfy; przede wszystkim należy zaznaczyć, że przedstawione przez przedsiębiorstwo planowane wielkości liczbowe np. amortyzacji, podatków wymagają prezentowania wszystkich pozycji liczbowych, które składają się na wynik końcowy.**
2. „Oświadczenie” podpisane przez upoważnionych przedstawicieli przedsiębiorstwa (Załącznik Nr 13).
3. Potwierdzenie uiszczenia opłaty skarbowej w wysokości 10 zł oraz 17 zł za złożenie dokumentu stwierdzającego udzielenie pełnomocnictwa/odpisu, wypisu lub kopii dokumentu stwierdzającego udzielenie pełnomocnictwa, o ile ma to zastosowanie.

Zapłaty opłaty skarbowej dokonuje się gotówką w kasie organu podatkowego lub bezgotówkowo na rachunek tego organu. Organem podatkowym właściwym jest Prezydent m. st. Warszawy (Urząd Dzielnicy Ochota – m.st. Warszawy, ul. Grójecka 17a, 02-021 Warszawa, nr rachunku: 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055).

**Ponadto we wniosku taryfowym należy:**

- wskazać listę osób wyznaczonych przez zarząd przedsiębiorstwa do kontaktów roboczych z pracownikami Departamentu Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła prowadzącymi postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla dystrybucji,
- przedstawić aktualne adresy mailowe oraz fakсы do bieżącej korespondencji w tym zakresie, z wyszczególnieniem zarządu oraz pracowników odpowiedzialnych za przygotowanie wniosku.

**3. Załączniki do wniosku taryfowego**

1. Załącznik 1. Projekcja przychodu dla dystrybucji.
2. Załącznik 2. Dane o odbiorcach usług dystrybucyjnych przyłączonych do sieci.
3. Załącznik 3 Arkusz struktury dostawy.
4. Załącznik 4. Portfel zakupu energii elektrycznej.
5. Załącznik 5. Wynik na dystrybucji.
6. Załącznik 6. Arkusz kalkulacji przychodu dla dystrybucji.
7. Załącznik 7. Koszty i przychody z tytułu opłaty abonamentowej.
8. Załącznik 8. Arkusze porównania stawek opłat.
9. Załącznik 9. Arkusze symulacji wzrostu płatności (tylko w wersji elektronicznej).
10. Załącznik 10. Kalkulacja zwrotu na kapitale.
11. Załącznik 11. Zestawienie Kontrolne Tranzytów Energii (ZKTE).
12. Załącznik 12. Sprawozdanie z aktualizacji WRA.
13. Załącznik 13. Oświadczenie o rzetelności sporządzenia wniosku.

**4. Załączniki do dokumentu „Taryfy OSD na rok 2015”**

1. Wzór taryfy.
2. Dokument „Koszt kapitału dla operatorów systemów elektroenergetycznych na rok 2015”.