

**URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
DEPARTAMENT TARYF**

TARYFY OSD NA ROK 2013

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

WARSZAWA, LISTOPAD 2012 R.

Spis treści

1. WSTĘP.....	3
2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY KALKULACJI TARYF DLA DZIAŁALNOŚCI ZWIĄZANEJ Z DYSTRYBUCJĄ ENERGII ELEKTRYCZNEJ.	3
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	7
2.1.5. Różnica bilansowa.....	7
2.1.6. Tranzyty energii.....	8
2.1.7. Koszty zakupu usług przesyłowych od PSE Operator 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. TEKST TARYFY	11
2.6. INFORMACJE DODATKOWE	12
3. ZAŁĄCZNIKI DO WNIOSKU TARYFOWEGO.....	13
4. ZAŁĄCZNIKI DO DOKUMENTU „TARYFY OSD NA ROK 2013”	13

1. Wstęp

Rok 2013 będzie drugim rokiem 4-letniego okresu regulacji, z zastosowaniem nowego modelu oceny kosztów operacyjnych oraz różnicy bilansowej. Przedstawione w niniejszym dokumencie założenia uwzględniają również skorygowaną w bieżącym roku metodę ustalania wartości regulacyjnej aktywów i zwrotu z zaangażowanego kapitału. Wytyczne w pozostałym zakresie stanowią w dużej mierze kontynuację założeń wykorzystanych w procesie taryfowania w roku ubiegłym.

Niniejsze wytyczne zostały opracowane przy uwzględnieniu:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059), zwanej dalej „ustawą”
- 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 2011 r. Nr 189, poz. 1126), zmienionego następnie rozporządzeniem z dnia 27 kwietnia 2012 r. (Dz. U. z 2012 r. poz. 535) 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, ze 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, ze zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT”,
- Informacji Prezesa URE Nr 27/2012 z dnia 23 października 2012 r. w *sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2013*.

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 2013 r. uzasadnionego poziomu kosztów zostały zawarte w dokumencie „*Koszty operacyjne dla operatorów systemów dystrybucyjnych na lata 2012-2015*”¹, stanowiącym załącznik do założeń na 2012 r. pn.:

¹ http://bip.ure.gov.pl/download/3/3032/111121_OPEX_20122015.pdf

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

Biorąc pod uwagę przepisy § 21 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, Prezes URE w 2012 r. wydał decyzje, w których ustalił dla poszczególnych OSD, na lata 2013-2015 współczynniki korekcyjne X_n , z uwzględnieniem których zostanie wyznaczony uzasadniony poziom kosztów operacyjnych dla każdego roku okresu regulacji. Dla celów określenia wysokości kosztów operacyjnych na 2013 r. należy przyjąć RPI za 2011 r. w wysokości 4,3%.

2.1.2. Amortyzacja

Planowane na rok 2013 koszty amortyzacji należy ustalić według następującego wzoru:

$$A_{2013} = A_{(2011/2012)} + r_A \cdot (I_{2012} + I_{2013}) / 2$$

gdzie:

A_{2013} – amortyzacja roku taryfowego,

$A_{(2011/2012)}$ – suma amortyzacji z II półrocza 2011 r. oraz I półrocza 2012 r., wykazanej w arkuszach sprawozdawczych DTA-1, która będzie podlegała weryfikacji przez Prezesa URE,

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

I_{2012} – nakłady inwestycyjne netto planowane na rok 2012,

I_{2013} – nakłady inwestycyjne netto planowane na rok 2013,

Nakłady inwestycyjne na rok 2012 należy przyjąć w wysokości uznanej za uzasadnioną dla roku 2012 we wniosku o zatwierdzenie taryfy na 2012 r.

Nakłady inwestycyjne na rok 2013 zostaną uznane w wysokości wynikającej z uzgodnionych planów rozwoju przedsiębiorstw. Wielkości nakładów inwestycyjnych na 2013 r. wyrażone w cenach stałych 2010 r. należy zindeksować wskaźnikami inflacji: opublikowanym za 2011 r. w wysokości **4,3%** oraz planowanymi na 2012 r. i 2013 r. odpowiednio w wysokości: **3,9%** oraz **2,7%**.

2.1.3. Podatki od majątku sieciowego

Przy planowaniu podatków na 2013 r., uwzględnianych w przychodach przedsiębiorstw sektora dystrybucji, należy przyjąć zmodyfikowaną i zastosowaną w kalkulacji taryfy na 2012 r. metodologię wyznaczania podatków od majątku sieciowego. Do kalkulacji należy przyjąć (przedstawiając szczegółowe obliczenie) wartość podatków wyznaczoną w oparciu o rzeczywistą wielkość oraz wartość majątku przedsiębiorstwa (w zależności

od rodzaju płaconego podatku), z uwzględnieniem również majątku nowobudowanego, który zwiększy podstawę opodatkowania w roku 2013.

Metoda planowania podatków wykorzystywana w latach ubiegłych (ze względu na fakt, że może być obciążona błędem nieprzewidzianych okoliczności, które mogły zajść w I półroczu danego roku, może skutkować podwojeniem tego błędu) będzie w dalszym ciągu służyła weryfikacji wielkości planowanych podatków.

Celem dokonania weryfikacji wielkości planowanych, należy przedstawić obliczenia podatku w sposób analogiczny jak w latach poprzednich, tj. należy uwzględnić rodzaje podatków wykazanych w następującym układzie:

- 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).

Uwaga: Wartość podatków uwzględniona w przychodzie regulowanym powinna zostać wyznaczona wyłącznie w oparciu o wymienione powyżej rodzaje podatków.

Koszty podatków **od budowli elektroenergetycznych** na 2013 r. powinny zostać zweryfikowane przy pomocy poniższej formuły:

$$P_{2013} = P_{(I \text{ pół. } 2012)} * 2 + \max(2\% * W(b)_{2013})$$

gdzie:

$P_{(I \text{ pół. } 2012)}$ – podatki od budowli elektroenergetycznych poniesione w I półroczu 2012 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),**

$W(b)_{2013}$ – planowana wartość **nowych** budowli, zwiększająca podstawę opodatkowania podatkiem od nieruchomości w 2013 r.

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

$$P_{2013} = \max(P_{(I \text{ pół. } 2012)} * 2 * 1,04) + P_{ow}(b,g)_{2013} * \max(St(p)_{2012} * 1,04)$$

gdzie:

$P_{(I \text{ pół. } 2012)}$ – podatki poniesione w I półroczu 2012 r., wykazane w arkuszach sprawozdawczych DTA-(1A), które będą podlegały weryfikacji przez Prezesa URE,

1,04 - wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych (w I pół. 2012 r. w stosunku do I pół. 2011 r.), którym dokonano przeliczenia **górných granic stawek kwotowych**

podatków i opłat lokalnych (wysokość wskaźnika została zamieszczona w uzasadnieniu do Obwieszczenia Ministra Finansów z dnia 2 sierpnia 2012 r. w sprawie *górných granic stawek kwotowych podatków i opłat lokalnych w 2013 r.*),
 $P_{ow(b,g)}$ – planowana wielkość powierzchni nowych budynków i gruntów zwiększająca podstawę opodatkowania podatkiem od nieruchomości w 2013 r.,
 $St(p)_{2012}$ – stawka kwotowa podatków i opłat lokalnych (odpowiednio od budynków stacyjnych i gruntów) obowiązująca w 2012 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.)”².

W 2012 r. metoda ta podlegała aktualizacjom. Pierwsza wynikała z konieczności uwzględnienia realizacji przez Operatorów Systemów Dystrybucyjnych inwestycji związanych ze „*Stanowiskiem Prezesa URE w sprawie niezbędnych wymagań wobec wdrażanych przez OSD E inteligentnych systemów pomiarowo-rozliczeniowych z uwzględnieniem funkcji celu oraz proponowanych mechanizmów wsparcia przy postulowanym modelu rynku*” z dnia 30 maja 2011 roku. W aktualizacji tej przyjęto założenie, iż dla celów taryfy na rok 2013 wartość tych inwestycji będzie przez każdego OSD uzgodniona z Prezesem URE i wynagradzana zaliczkowo według podobnych zasad jak przy kalkulacji taryfy na rok 2012.

Druga aktualizacja wynikała z konieczności uwzględnienia sytuacji, w której liczniki energii elektrycznej amortyzowane są jednorazowo. Z uwagi na fakt, iż prace nad zmianą metody zostaną wkrótce zakończone, przy kalkulacji taryfy na 2013 r. należy uwzględnić zmiany wynikające z tej aktualizacji. Do niniejszego dokumentu załączono propozycję załączników (10 i 12), uwzględniających powyższe zmiany metody.

² http://bip.ure.gov.pl/download/3/3029/111121_Zalozenia_OSD_na_2012.pdf

2.1.4.2 Koszt kapitału

Średnioważony kosztu kapitału na rok 2013 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 2013 r. przed opodatkowaniem wyniesie **8,949%** (po opodatkowaniu – **7,249%**). Szczegóły dotyczące jego wyznaczenia zostały przedstawione w dokumencie „Koszt kapitału dla operatorów systemów elektroenergetycznych na rok 2013”.³

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”,⁴ stanowiącym załącznik do założeń na 2012 r.

Mając na uwadze powyższy dokument, uzasadniony wolumen różnicy bilansowej na 2013 r. powinien zostać wyznaczony za pomocą następującej formuły:

$$RB_{2013} = WRB_{(WN)U2013} * E_{W2013} + WRB_{(SN+nN)U2013} * (D_{SN2013} + D_{nN2013})$$

gdzie:

RB_{2013} – wolumen różnicy bilansowej w 2013 r.

$WRB_{(WN)U2013}$ – uzasadniony wskaźnik różnicy bilansowej na WN dla 2013 r. przy średniej ilości energii wprowadzonej do sieci w latach 2008-2010

E_{W2013} – planowany wolumen energii wprowadzonej do sieci w 2013 r.

$WRB_{(SN+nN)U2013}$ – uzasadniony wskaźnik różnicy bilansowej na SN i nN dla 2013 r. przy średniej dostawie SN i nN w latach 2008-2010

$D_{(SN)2013}$ – wolumen dostawy na średnim napięciu w 2013 r.

$D_{(nN)2013}$ – wolumen dostawy na niskim napięciu w 2013 r.

Wartości wskaźników $WRB_{(WN)U2013}$ oraz $WRB_{(SN+nN)U2013}$ 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 2013 rok należy uwzględnić uzasadnioną cenę zakupu energii elektrycznej w wysokości **188 zł/MWh**

³ http://bip.ure.gov.pl/download/3/3086/121009_WACC_20112015_aktualizacja_na_2013_.pdf

⁴ http://bip.ure.gov.pl/download/3/3034/111121_RB_20122015.pdf

oraz koszt tzw. profilu zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej w wysokości **5 zł/MWh**.

2.1.6. Tranzyty energii

Zasady rozliczania usługi tranzytowej w 2013 r. pozostają nadal przedmiotem dwustronnych umów zawieranych pomiędzy OSD. Sposób rozliczeń w tym zakresie regulują przepisy § 27 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. 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. Przypomnienia wymaga, 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 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 Operator S.A.

Stawki opłat przesyłowych wynoszą odpowiednio:

1) Składnik stały stawki sieciowej:

MD Sieciowe	$S_{sv_{nS}} = 138\,945,49 \text{ zł/MW/rok}$
MD Końcowe	$S_{sv_{nK}} = 67\,857,55 \text{ zł/MW/rok}$

2) Składnik zmienny stawki sieciowej

$$S_{zv_n} = 4,34 \text{ zł/MWh}$$

3) Stawka jakościowa

$$S_{oSJ} = 8,26 \text{ zł/MWh}$$

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

$$k_{os} = 0,10000$$

$$k_{ok} = 1,01177$$

4) Stawka rynkowa

$$S_r = 3,34 \text{ zł/MWh}$$

2.1.8. Pozostałe elementy przychodu regulowanego.

Stosownie do zapisów metody ustalania wartości regulacyjnej aktywów i zwrotu z zaangażowanego kapitału w przychodzie regulowanym możliwe jest uwzględnienie wartości księgowej netto zlikwidowanych składników majątku sieciowego z uwzględnieniem przychodów z likwidacji.

Koszty powyższe mogą zostać uwzględnione w kalkulacji taryfy na 2013 r. w sposób następujący:

1. Jeżeli przychody z likwidacji w 2011 r. (P_{L2011}) były wyższe od wartości księgowej netto zlikwidowanych składników majątku sieciowego w tym roku (L_{2011}) – kosztów likwidacji (K_{L2013}) nie uwzględnia się.
2. K_{L2013} nie powinny skutkować wzrostem przychodu regulowanego o więcej niż 0,1% przychodu regulowanego z 2012 r. (PR_{2012}).
3. Jeżeli $P_{L2011} \leq L_{2011} * 90\%$, to $K_{L2013} = \min(L_{2011} * 10\%; PR_{2012} * 0,1\%)$.
4. Jeżeli $L_{2011} * 90\% < P_{L2011} < L_{2011}$, to $K_{L2013} = \min(L_{2011} - P_{L2011}; PR_{2012} * 0,1\%)$.

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 pokrywający stawki 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 2013 r. należy przyjąć następujące zasady:

- 1) przychody za ponadumowny pobór energii biernej - jako iloczyn planowanych przychodów w 2012 r. (wykonanie 10 miesięcy oraz plan listopada i grudnia) i ilorazu zmiany ceny C_{rk} (z 195,32 zł/MWh do 198,90zł/MWh, tj. 1,01833),
- 2) przychody z przekroczeń mocy - w wysokości nie niższej niż iloczyn prognozowanych przez Przedsiębiorstwo przychodów w 2012 r. (wykonanie 10 miesięcy oraz plan listopada i grudnia) 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 2012 r. (wykonanie 10 miesięcy oraz plan listopada i grudnia) i planowanego wskaźnika inflacji na 2013 r. w wysokości 2,7%,
- 4) przychody z wykonywania umowy, o której mowa w art. 9h ust. 3 pkt 2 ustawy Prawo energetyczne - jako iloczyn kosztów wykonywania umowy, o której mowa w art. 9h ust. 3 pkt 2 ustawy Prawo energetyczne za I półrocze 2012 r. i współczynnika 2 oraz planowanego wskaźnika inflacji na 2013 r. w wysokości 2,7%. Natomiast przychody z wykonywania czynności wynikających z decyzji, o której mowa w art. 9h ust. 9 tej ustawy należy przyjąć w wielkości „0”, bowiem dotychczas Prezes URE nie wydał dla żadnego OSD tego typu decyzji,
- 5) przychody uzyskiwane z tytułu przekazywania danych pomiarowych innym przedsiębiorstwom energetycznym, w szczególności na potrzeby rozliczeń na rynku bilansującym oraz realizacji procedury zmiany sprzedawcy – w wysokości nie wyższej niż określona na podstawie wytycznych zawartych w Informacji 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. We wniosku należy przedstawić informację, czy wszystkie umowy zostały dostosowane do powyższego stanowiska.

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

Podobnie jak w latach ubiegłych całkowita wielkość dostawy energii na 2013 r., odzwierciedlająca racjonalną prognozę zapotrzebowania odbiorców, została ustalona w trakcie indywidualnej korespondencji prowadzonej z OSD. Należy mieć na uwadze,

iż zaakceptowana wstępnie 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

W kalkulacji taryf na 2013 r. należy przyjąć metodę wyznaczania opłat za przyłączenie, szerzej opisaną w zeszłorocznych wytycznych. Zatem, udział opłat za przyłączenie powinien zostać określony w odniesieniu do nakładów związanych z przyłączaniem nowych odbiorców i nowych źródeł (grupa A w Planie rozwoju). Określony w taki sposób udział opłat za przyłączenie w roku 2011 będzie stanowił podstawę do ustalenia uzasadnionej wysokości opłat za przyłączenie w 2013 r. z ewentualną korektą wynikającą z przewidywanego przyrostu wpływów z opłat związanych z przyłączaniem nowych podmiotów w 2013 r. Przypomnienia - jak co roku - wymaga, iż opłaty za przyłączenie podmiotów (w tym również OZE) powinny zostać ustalone i pobierane na podstawie nakładów inwestycyjnych na budowę przyłącza, bez uwzględniania nakładów na rozbudowę sieci niezbędnej do przyłączania.

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 opłaty przyłączeniowe, 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 zaliczek udokumentowanych fakturami.

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

2.5. Tekst taryfy

Załączony do niniejszych założeń tekst taryfy nie uległ zasadniczym zmianom. Niemniej jednak, należy zwrócić uwagę na pewne doprecyzowania poszczególnych zapisów i dokonane zmiany redakcyjne.

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 2013 r. wskaźnik inflacji, tj. 2,7 %.

2.6. Informacje dodatkowe

Prezesowi URE należy przedstawić:

1. Wniosek i tekst taryfy 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 konkretnych 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 Wola - m. st. Warszawy, Al. Solidarności 90, 01-003 Warszawa, nr rachunku: Bank Handlowy 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045).

Ponadto we wniosku taryfowym należy:

- wskazać listę osób wyznaczonych przez Zarząd Przedsiębiorstwa do kontaktów roboczych z pracownikiem Departamentu Taryf prowadzącym 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 2013”

1. Wzór treści taryfy.