

**URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
DEPARTAMENT TARYF**

**TARYFY OSD
NA ROK 2010**

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

WARSZAWA, 2010 R.

Spis treści

1.	WSTĘP.....	3
2.	SZCZEGÓŁOWE ZASADY KALKULACJI TARYF DLA DZIAŁALNOŚCI ZWIĄZANEJ Z DYSTRYBUCJĄ ENERGII ELEKTRYCZNEJ.	4
2.1.	ELEMENTY PRZYCHODU REGULOWANEGO.....	4
2.1.1.	<i>Koszty operacyjne</i>	4
2.1.2.	<i>Amortyzacja</i>	4
2.1.3.	<i>Podatki od majątku sieciowego</i>	5
2.1.4.	<i>Zasady wynagradzania kapitału</i>	6
2.1.4.1	Wartość regulacyjna aktywów (WRA).....	6
2.1.4.2	Koszt kapitału.....	9
2.1.5.	<i>Straty sieciowe</i>	9
2.1.6.	<i>Tranzyty energii</i>	9
2.1.7.	<i>Koszty zakupu usług przesyłowych od PSE – Operator S.A.</i>	10
2.2.	ABONAMENT	11
2.3.	PLANOWANA WIELKOŚĆ I STRUKTURA NOŚNIKÓW (ENERGIA, MOC) W POSZCZEGÓLNYCH GRUPACH TARYFOWYCH.	12
2.4.	OPŁATA JAKOŚCIOWA.....	12
2.5.	OPŁATY DODATKOWE.	13
2.6.	OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE.....	13
2.7.	TEKST TARYFY	14
2.8.	INFORMACJE DODATKOWE	14
3.	ZAŁĄCZNIKI.....	15

1. Wstęp

Zasady kalkulacji taryf na **2010 rok**, czyli ostatni rok 3 letniego okresu regulacji, przedstawione w niniejszym dokumencie, stanowią kontynuację założeń wykorzystanych w procesie taryfowania w latach ubiegłych. Mając na uwadze, iż w ciągu ostatniego roku nie uległa zmianie struktura podmiotowa sektora, a wprowadzone zmiany w przepisach prawa nie dotyczą problematyki taryfowania, przyjęto założenie, iż tegoroczne wytyczne będą mieć charakter uproszczony. Nie uległy zasadniczym zmianom bowiem, podstawowe reguły określające sposób kalkulacji taryf przez przedsiębiorstwa sektora dystrybucji, w tym również stosowane modele analizy porównawczej wykorzystane do oceny uzasadnionego poziomu kosztów operacyjnych, wielkości strat sieciowych oraz nakładów inwestycyjnych.

Tak więc, niniejsze wytyczne zostały opracowane przy uwzględnieniu:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - *Prawo energetyczne* (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w *sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną*, (Dz. U. Nr 128 poz. 895 ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w *sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego* (Dz. U. 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. Nr 130, poz. 905 ze zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT”,
- Komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w *sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej*,
- Komunikatu Prezesa URE Nr 20/2009 z dnia 29 października 2009 r. w *sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010*.

W przypadku zmiany przepisów prawa przed dniem zatwierdzenia taryf na 2010 r., mających wpływ na kalkulację taryfy lub jej treść, konieczne będzie odpowiednie dostosowanie założeń oraz taryf do nowego stanu prawnego.

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

2.1. Elementy przychodu regulowanego

2.1.1. Koszty operacyjne

W kalkulacji taryfy na 2010 r. zostaną przyjęte, jako uzasadnione, koszty operacyjne w wysokości wyznaczonej przy zastosowaniu modelu opisanego w dokumencie „Taryfy OSD na rok 2008 (dotyczy OSD, którzy dokonali z dniem 1 lipca 2007 r. rozdziału działalności)” zaktualizowanej o wskaźnik inflacji roku 2008 w wysokości 4,2%.

Modelowa wysokość kosztów operacyjnych dystrybucji, skorygowana o wskaźnik inflacji, zostanie przesłana do każdego OSD w trakcie postępowania taryfowego.

2.1.2. Amortyzacja

Planowane na rok 2010 koszty amortyzacji należy ustalić według następującego wzoru:

$$A_{2010} = A_{(2008/2009)} + r_A \cdot (I_{2009} + I_{2010}) / 2$$

gdzie:

A_{2010} – amortyzacja roku taryfowego,

$A_{(2008/2009)}$ – suma amortyzacji z II półrocza 2008 r. oraz I półrocza 2009 r., wykazanej w arkuszach sprawozdawczych DTA-(1A), która będzie podlegała weryfikacji przez Prezesa URE,

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

I_{2009} – nakłady inwestycyjne netto planowane na rok 2009,

I_{2010} – nakłady inwestycyjne netto planowane na rok 2010.

Nakłady inwestycyjne na lata 2009 i 2010 zostaną uznane w uzasadnionej wysokości wynikającej z uzgodnionych planów rozwoju przedsiębiorstw. Wielkości nakładów inwestycyjnych, odpowiednio zaktualizowane o wskaźnik inflacji zostaną przesłane do poszczególnych OSD odrębnym pismem.

2.1.3. Podatki od majątku sieciowego

W przychodach przedsiębiorstw sektora dystrybucji na 2010 r. należy przyjąć wielkość podatku od nieruchomości (związanego wyłącznie z majątkiem sieciowym). Podobnie jak w latach poprzednich 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).

Koszty podatków **od budowli elektroenergetycznych** na 2010 r. powinny zostać wyznaczone w następujący sposób:

$$P_{2010} = P_{(I \text{ pół. } 2009)} * 2 + 2\% * W(b)_{2010}$$

gdzie:

$P_{(I \text{ pół. } 2009)}$ – podatki od budowli elektroenergetycznych poniesione w I półroczu 2009 r., wykazane w arkuszach sprawozdawczych DTA-(1A), które będą podlegały weryfikacji przez Prezesa URE,

2% - stawka podatku od budowli,

$W(b)_{2010}$ – planowana wartość **nowych** budowli, zwiększająca podstawę opodatkowania podatkiem od nieruchomości w 2010 r.

Analogicznie, koszty podatków od **budynków stacyjnych i gruntów pod stacjami i urządzeniami sieciowymi** należy wyznaczyć wg poniższej formuły:

$$P_{2010} = P_{(I \text{ pół. } 2009)} * 2 * 1,035 + P_{ow(b,g) 2010} * St(p)_{2009} * 1,035$$

gdzie:

$P_{(I \text{ pół. } 2009)}$ – podatki poniesione w I półroczu 2009 r., wykazane w arkuszach sprawozdawczych DTA-(1A), które będą podlegały weryfikacji przez Prezesa URE

1,035 - wskaźnik cen towarów i usług konsumpcyjnych (w I pół. 2009 r. w stosunku do I pół. 2008 r.), którym dokonano przeliczenia górnych granic stawek kwotowych podatków i opłat lokalnych (wysokość wskaźnika została zamieszczona w uzasadnieniu do Obwieszczenia Ministra Finansów z dnia 3 sierpnia 2009 r. w sprawie górnych granic stawek kwotowych podatków i opłat

lokalnych
w 2010 r.)

$P_{ow}(b,g)$ – planowana wielkość powierzchni nowych budynków i gruntów zwiększająca podstawę opodatkowania podatkiem od nieruchomości w 2010 r.,
 $St(p)_{2009}$ – stawka kwotowa podatków i opłat lokalnych (odpowiednio od budynków stacyjnych i gruntów) obowiązująca w 2009 r.

2.1.4. Zasady wynagradzania kapitału

2.1.4.1 Wartość regulacyjna aktywów (WRA)

WRA – opis nowej metody

Zgodnie z nową metodą ustalania wartości regulacyjnej aktywów i zwrotu z zaangażowanego kapitału, poniższa formuła wyznacza wysokość składnika taryfowego „zwrot z zaangażowanego kapitału” na rok taryfowy 2010 oraz kolejne lata:

$$Z_t = \min \left\{ \begin{array}{l} WRA_t * WACC_t \\ Z(BO)_t + Z(I)_t \end{array} \right\}$$

gdzie:

- ▶ Z_t – zwrot z zaangażowanego kapitału uwzględniany w taryfie na rok t;
- ▶ WRA_t – wartość regulacyjna aktywów według stanu na początek roku t;
- ▶ $WACC_t$ – średnioważony koszt kapitału ustalony na rok t;
- ▶ $Z(BO)_t$ – zwrot z zaangażowanego kapitału wynikający z wynagradzania majątku istniejącego na dzień 31 grudnia 2008, wyliczany zgodnie ze wzorem:

▶

$$Z(BO)_t = Z(BO)_{t-1} + 1,5\% * PR(BO)_{t-1}$$

- ▶ $Z(I)_t$ – zwrot z zaangażowanego kapitału wynikający z wynagradzania nowych inwestycji – realizowanych po dniu 31 grudnia 2008, wyliczany zgodnie ze wzorem:

$$Z(I)_t = \left(\sum_{j=2009}^{t-1} I_j - \sum_{j=2009}^{t-1} OP_j - \sum_{j=2009}^{t-1} AI_j - \sum_{j=2009}^{t-2} \Delta I_j \right) * WACC_t$$

- ▶ $PR(BO)_{t-1}$ – przychód regulowany na rok t-1 skorygowany o zwrot i amortyzację od inwestycji realizowanych po 31 grudnia 2008 roku, wyrażający się wzorem:

$$PR(BO)_{2009} = PR_{2009} - AI_{2009}$$

$$PR(BO)_{t-1} = PR_{t-1} - Z(I)_{t-1} - AI_{t-1}$$

gdzie:

- ▶ PR_{t-1} – przychód regulowany na rok t-1 wynikający z pierwszego zatwierdzonego na dany rok wniosku taryfowego (bez uwzględnienia ewentualnych korekt w ciągu roku t-1);
- ▶ I_j - oznacza wysokość nakładów inwestycyjnych uwzględnionych przez Prezesa URE w kalkulacji taryfy na rok j;
- ▶ OP_j – opłaty przyłączeniowe (w rozumieniu wpływów gotówkowych) uwzględnione przez Prezesa URE w kalkulacji taryfy na rok j;
- ▶ ΔI_j oznacza różnicę w nakładach inwestycyjnych I oraz opłatach przyłączeniowych OP,
- ▶ AI_j – wysokość amortyzacji inwestycji realizowanych po 31 grudnia 2008 roku, wyrażająca się wzorem:

$$AI_{2009} = \frac{I_{2009}}{2} * rA_{2009}$$

$$AI_t = AI_{t-1} + \frac{I_{t-1} + I_t}{2} * rA_t$$

gdzie:

- ▶ rA_t – średnia stawka amortyzacji dla nowych nakładów inwestycyjnych uwzględniona przez Prezesa URE w kalkulacji taryf spółek sieciowych na rok t.

Stosowanie powyższego wzoru przy wyliczaniu zwrotu z zaangażowanego kapitału oznacza, iż wartość zwrotu z tytułu oszacowanego na dzień 31 grudnia 2008 nowego „bilansu otwarcia” WRA będzie rosła rocznie maksymalnie o 1,5% przychodu regulowanego, wynikającego z zaakceptowanej w poprzednim roku taryfy dla danej spółki sieciowej (bez uwzględnienia przyrostu zwrotu z zaangażowanego kapitału z tytułu inwestycji realizowanych po 31 grudnia 2008).

Po osiągnięciu pełnego zwrotu z zaangażowanego kapitału, powyżej wspomniana formuła zamieni się w wyrażenie:

$$Z_t = WRA_t * WACC_t$$

WRA –metoda do kalkulacji taryfy na 2010

Z uwagi na fakt, iż w 2010 roku dla wszystkich OSD wartość $WRA_t * WACC_t$ jest większa od wartości $Z(BO)_t + Z(I)_t$ zastosowanie będą miały poniższe wzory:

$$Z_{2010} = Z(BO)_{2010} + Z(I)_{2010}$$

gdzie:

- ▶ Z_{2010} – zwrot z zaangażowanego kapitału uwzględniany w taryfie na rok 2010;
- ▶ $Z(BO)_{2010}$ – zwrot z zaangażowanego kapitału wynikający z wynagradzania majątku istniejącego na dzień 31 grudnia 2008, wyliczany zgodnie ze wzorem:

▶

$$Z(BO)_{2010} = Z(BO)_{2009} + 1,5\% * PR(BO)_{2009}$$

- ▶ $Z(I)_{2010}$ – zwrot z zaangażowanego kapitału wynikający z wynagradzania nowych inwestycji – realizowanych po dniu 31 grudnia 2008, wyliczany zgodnie ze wzorem:

▶

$$Z(I)_{2010} = (I_{2009} - OP_{2009} - AI_{2009}) * WACC_{2010}$$

- $Z(BO)_{2009}$ – zwrot z zaangażowanego kapitału uwzględniony w kalkulacji taryfy na 2009 rok
- $PR(BO)_{2009}$ – przychód regulowany na rok 2009 skorygowany o zwrot i amortyzację od inwestycji realizowanych po 31 grudnia 2008 roku, wyrażający się wzorem:

•

$$PR(BO)_{2009} = PR_{2009} - AI_{2009}$$

gdzie:

- PR_{2009} – przychód regulowany na rok 2009 wynikający z pierwszego zatwierdzonego na dany rok wniosku taryfowego (bez uwzględniania podatku akcyzowego);
- I_{2009} - oznacza wysokość nakładów inwestycyjnych brutto uwzględnionych przez Prezesa URE w kalkulacji taryfy na rok 2009 (modelowe nakłady dla roku 2009);
- OP_{2009} – opłaty przyłączeniowe (w rozumieniu wpływów gotówkowych) uwzględnione przez Prezesa URE w kalkulacji taryfy na rok 2009 (dla roku 2009);
- $WACC_{2010}$ – średnioważony koszt kapitału ustalony na rok 2010 (10,519%);
- AI_{2009} – wysokość amortyzacji inwestycji realizowanych po 31 grudnia 2008 roku, wyrażająca się wzorem:

•

$$AI_{2009} = \frac{I_{2009}}{2} * rA_{2009}$$

gdzie:

- rA_{2009} – średnia stawka amortyzacji dla nowych nakładów inwestycyjnych uwzględniona przez Prezesa URE w kalkulacji taryf spółek sieciowych na rok 2009 (3,3%).

Podsumowując zwrot z kapitału należy obliczyć wykorzystując następującą formułę:

$$Z_{2010} = Z(BO)_{2009} + 1,5\% * \left(PR_{2009} - \left(\frac{I_{2009}}{2} * rA_{2009} \right) \right) + \left(I_{2009} - OP_{2009} - \frac{I_{2009}}{2} * rA_{2009} \right) * WACC_{2010}$$

2.1.4.2 Koszt kapitału

Średnioważony kosztu kapitału na 2010 r. został wyznaczony wg dotychczasowej metody. Zmianie uległa wyłącznie stopa wolna od ryzyka, która została określona na podstawie średnioważonej rentowności 10-letnich obligacji Skarbu Państwa o stałym oprocentowaniu zanotowanej na przetargach zorganizowanych w ciągu ostatnich 12 miesięcy i wyniosła 5,988%. W związku z powyższą zmianą średnioważony koszt kapitału przed opodatkowaniem wyniesie **10,519%** (po opodatkowaniu – 8,521%).

2.1.5. Straty sieciowe

Wysokość strat energii elektrycznej w sieci OSD wyznaczona na 2008 r. w oparciu o model ekonometryczny opisany w dokumencie: „Taryfy OSD na rok 2008 (dotyczy OSD, którzy dokonali z dniem 1 lipca 2007 r. rozdziału działalności)” została zaktualizowana z uwzględnieniem zmian parametrów wykorzystanych w modelu.

Uzasadniony koszt zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej zostanie ustalony na podstawie wielkości fizycznej wynikającej z modelu oraz określonej przez Prezesa URE średniej ceny. Poziom tych wielkości zostanie przesłany do każdego OSD w formie indywidualnego pisma.

2.1.6. Tranzyty energii

Zasady rozliczania usługi tranzytowej w 2010 r. pozostają nadal przedmiotem dwustronnych umów zawieranych pomiędzy zainteresowanymi stronami. Przypomnienia wymaga jednak, iż nie mogą one pozostawać w sprzeczności z przepisami §29 ust. 8 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. Sposób wypełniania wymaganych arkuszy został szczegółowo opisany w założeń do kalkulacji taryf na 2009 r.

Dodatkowego komentarza wymagają założenia nowej metodologii rozliczeń kosztów tranzytów między OSD posiadającymi punkty styku z siecią OSP, przygotowane przez przedstawicieli PTPiREE. Mając na uwadze, iż dokument w tej sprawie pod nazwą „Założenia modelu określenia sald tranzytów w ujęciu wartościowym i prowadzenia rozliczeń za świadczone usługi dystrybucyjne między Operatorami Systemów Dystrybucyjnych (OSD) (konieczne dla spełnienia wymagań wynikających z § 29 ust. 8 Rozporządzenia taryfowego” został przekazany Prezesowi URE w celu zaopiniowania dopiero pod koniec października b.r., nie jest możliwe w tak krótkim czasie przeprowadzenie dokładnej analizy wpływu nowej metody na poziom taryf OSD obowiązujących w 2010 r.

2.1.7. Koszty zakupu usług przesyłowych od PSE – Operator S.A.

Ze względu na spodziewaną w najbliższym terminie zmianę brzmienia przepisów rozporządzenia taryfowego, w zakresie zmiany kryteriów kwalifikacji odbiorców, dla których zastosowanie ma współczynnik $k_{os} = 0,1$, taryfa PSE Operator S.A. na 2010 r. (w zakresie współczynnika udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych k_{ok}) została skalkulowana w dwóch wariantach. Konieczność niezwłocznego wejścia w życie stosownej nowelizacji rozporządzenia taryfowego została potwierdzona w trakcie konferencji uzgadniającej, która odbyła się w dniu 3 grudnia 2009 r. w Ministerstwie Gospodarki

Stawki opłat przesyłowych wynoszą odpowiednio:

1) Składnik stały stawki sieciowej:

MD Sieciowe	$S_{sv_n} = 100\,976,42$ zł/MW/rok
MD Końcowe	$S_{sv_n} = 51\,968,92$ zł/MW/rok

2) Składnik zmienny stawki sieciowej

$$S_{zv_n} = 4,06 \text{ zł/MWh}$$

3) Stawka jakościowa

$$S_{osj} = 7,63 \text{ zł/MWh}$$

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

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

$$k_{ok} = 1,00393 \text{ (I wariant)}$$

$$k_{ok} = 1,00783 \text{ (II wariant)}$$

4) Stawka rozliczeniowa

$$S_{pr} = 0,23 \text{ zł/MWh}$$

5) Stawka rynkowa

$$S_r = 3,59 \text{ zł/MWh}$$

6) Stawka opłaty abonamentowej

$$S_{ab} = 5\,504,00 \text{ zł/MD/m-c}$$

2.2. Abonament

Mając na uwadze istotę podjętych przez OSD działań mających na celu właściwą alokację kosztów odczytów i kontroli do poszczególnych grup taryfowych, niezwykle ważna jest konieczność kontynuacji tych prac w procesie kalkulacji stawek abonamentowych na 2010 r. Ocenie regulatora podlegać będzie również sposób zróżnicowania stawek opłat abonamentowych ze względu na długość okresów rozliczeniowych, co było przedmiotem szczegółowych rozważań w założeniach do kalkulacji taryf na 2009 r.

Mając na uwadze ochronę odbiorców przed nieuzasadnionym, jak również nadmiernym wzrostem płatności, na etapie kalkulacji taryf na 2010 r., należy kontynuować starania zmierzające do wyeliminowania wspomnianych powyżej nieprawidłowości.

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

Ustalenie uzasadnionej całkowitej wielkości dostawy na 2010 r., a w konsekwencji pośrednio również zużycia energii przez odbiorców końcowych, stanowiących podstawę kalkulacji stawek dystrybucyjnych, było przedmiotem indywidualnej korespondencji prowadzonej z OSD. W rezultacie, uzgodniono wielkości, które w ocenie Prezesa URE odzwierciedlają racjonalną prognozę zapotrzebowania odbiorców w 2010 roku. Przypomnieć należy jednak o konieczności dostosowania, przyjętych przez poszczególnych OSD, założeń w zakresie dostawy energii, do faktycznego zapotrzebowania odbiorców w poszczególnych grupach taryfowych. Przykładowo, za niedopuszczalne należy uznać przypadki zaniżania wielkości dostaw energii w grupach o znaczącym udziale dostawy w całkowitej wielkości dostarczanej energii (wyjątek mogą stanowić odbiorcy, którzy zaprzestali prowadzenia działalności). Niezależnie od faktu, iż pewne nieprawidłowości w planowaniu dostawy **w poszczególnych grupach taryfowych** zostały już zasygnalizowane OSD, dalsze utrzymywanie prognoz dostawy budzących wątpliwości Prezesa URE będzie skutkowało wezwaniami do dokonania odpowiednich korekt, co może spowodować opóźnienie całego procesu taryfowania. Dlatego też, wszelkie niezgodności w poziomie dostaw energii w poszczególnych grupach taryfowych powinny zostać, w jak najkrótszym terminie, wyeliminowane.

Analogicznej weryfikacji poddane zostaną, przyjęte przez przedsiębiorstwa do kalkulacji składnika stałego stawki sieciowej, wielkości mocy w poszczególnych grupach taryfowych. W szczególności przeglądowi i weryfikacji zostaną poddane niewłaściwe wzajemne relacje pomiędzy dostawą, mocą umowną oraz liczbą odbiorców/układów pomiarowo-rozliczeniowych w poszczególnych grupach taryfowych.

2.4. Opłata jakościowa

Mając na uwadze istotę problematyki związanej z potrzebą partycypacji wszystkich odbiorców korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego w kosztach utrzymania systemowych standardów jakości i niezawodności bieżących dostaw energii elektrycznej, przypomnienia wymaga, iż na OSD ciąży obowiązek pobierania oraz wnoszenia do OSP opłaty jakościowej obliczonej przy uwzględnieniu ilości energii zużywanej przez odbiorców końcowych, co zostało jednoznacznie określone w przepisach rozporządzenia taryfowego.

2.5. Opłaty dodatkowe.

Mając na uwadze, iż przychody uzyskane z:

- 1) opłat za ponadumowny pobór energii biernej i przekroczenia mocy umownej,
- 2) opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

wpływają bezpośrednio na wielkość przychodu przenoszonych przez stawki opłat, w celu wyznaczenia uzasadnionego poziomu opłat dodatkowych na 2010 r. należy przyjąć następujące zasady:

- a) przychody z energii biernej - jako iloczyn planowanych przychodów w 2009 r. (wykonanie 10 miesięcy i plan listopada i grudnia), wzrostu ceny C_{rk} o około **20,7 %**, z uwzględnieniem wzrostu współczynników k na poszczególnych poziomach napięć, określonych w trzyletniej ścieżce dojścia do maksymalnych wielkości tych współczynników i **5%** redukcji z tytułu racjonalizacji poboru energii biernej przez odbiorców;
- b) przychody z przekroczeń mocy - w wysokości nie niższej niż iloczyn prognozowanych przez Przedsiębiorstwo przychodów w 2009 r. (wykonanie 10 miesięcy i plan listopada i grudnia), proponowanego wzrostu przychodu ze składnika stałego stawki sieciowej (ogółem dla wszystkich grup taryfowych) i **5%** redukcji wynikającej z racjonalizacji zachowań odbiorców w zamawianiu mocy;
- c) przychody z opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy - jako iloczyn planowanych przychodów w 2009 r. (wykonanie 10 miesięcy i plan listopada i grudnia) i wskaźnika inflacji w wysokości **1%**.

2.6. Opłaty za przyłączenie.

Wielkość opłat za przyłączenie do sieci, wykazywana w projekcji finansowej, wpływa na poziom nakładów inwestycyjnych netto tj. nakładów, od których liczona jest, na dany rok taryfowy, wielkość amortyzacji od nowych inwestycji. W kalkulacji taryf na 2010 r. opłaty za przyłączenie powinny zostać zaplanowane na poziomie uwzględniającym nie tylko wykonanie II półrocza 2008 r. oraz I półrocza 2009 r., ale również przyrost wpływów z tych opłat związanych z przyłączaniem nowych odbiorców w 2010 r. Podkreślenia wymaga przy tym, iż podobnie jak w roku ubiegłym, opłaty za przyłączenie podmiotów (w tym również OZE) należy ustalić na podstawie nakładów inwestycyjnych na budowę przyłącza, bez uwzględniania nakładów na rozbudowę sieci niezbędnej do przyłączania. W opinii Prezesa URE, obowiązujące przepisy prawa nie nakładają obowiązku finansowania rozbudowy sieci na podmioty wnioskujące o przyłączenie.

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

2.7. Tekst taryfy

Tekst taryfy powinien zostać opracowany z uwzględnieniem wzorca, który powstał w wyniku prac zespołu PTPiREE i URE.

Stawki opłat (opłaty) za:

- wznowienie dostarczania energii po jej wstrzymaniu,
- czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej,
- przyłączenie do sieci,
- usługi dodatkowe wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
należy podwyższyć o planowany na 2010 r. wskaźnik inflacji **1%**.

Należy mieć na względzie, iż w Ministerstwie Gospodarki rozpoczęły się prace nad nowelizacją rozporządzenia taryfowego, do którego Prezes URE zgłosił uwagi związane m.in. z brzmieniem niektórych punktów zawartych we wskazanym powyżej projekcie treści taryfy. W przypadku braku akceptacji Ministra Gospodarki na wprowadzenie proponowanych zmian do rozporządzenia taryfowego, odpowiedniej modyfikacji będzie musiała ulec treść wzorca taryfy.

2.8. Informacje dodatkowe

Prezesowi URE należy przedstawić:

1. wniosek i tekst taryfy podpisane przez upoważnionych przedstawicieli Przedsiębiorstwa, zgodnie z zasadami reprezentacji, określonymi w KRS,
2. aktualny odpis lub wyciąg z Krajowego Rejestru Sądowego, (w związku z ostatnio dość często następującymi zmianami nazwy przedsiębiorstw należy pamiętać o dokonaniu zmian w tym zakresie w koncesji oraz decyzji wyznaczającej operatora).
3. „Oświadczenie” podpisane przez upoważnionych przedstawicieli Przedsiębiorstwa (Załącznik Nr 10)
4. 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).

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 centrali oraz pracowników odpowiedzialnych za przygotowanie wniosku.

3. Załączniki

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. Aktualizacja WRA na 2010 r.
12. Załącznik 12. Zestawienie kontrolne tranzytów (ZKTE)
13. Załącznik 13. Oświadczenie o rzetelności sporządzenia wniosku.