



Kraków, dnia 2 grudnia 2015 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKR-4211-27(10)/2015/9106/XA/EŚ

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2013 r., poz. 267 z późn. zm.) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego **UNIHUT S.A.** z siedzibą w Krakowie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 30 września 2015 r., znak: DN/NO/5287/2015. uzupełnionego pismami z dni: 22 października 2015 r. znak: DN/NO/5813/2015, 12 listopada 2015 r. znak: DN/NO/6257/2015, 20 listopada 2015 r. znak: DN/NO/6461/2015, listopada 2015 r. brak znaku, w sprawie zmiany taryfy dla energii elektrycznej,

postanawiam

zmienić moja decyzję z dnia 30 lipca 2015 r. Nr OKR-4211-11(11)/2015/9106/X/JP1, w zakresie dokonanej przez Przedsiębiorstwo zmiany taryfy, stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji, obowiązującej od **1 stycznia 2016 r.**

UZASADNIENIE

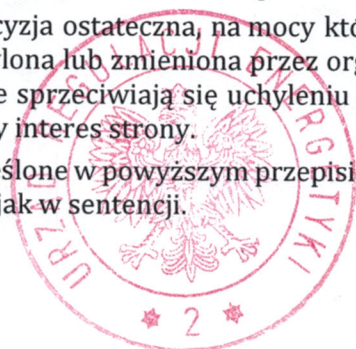
Decyzją Prezes Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 lipca 2015 r. znak: Nr OKR-4211-11(11)/2015/9106/X/JP1, została zatwierdzona taryfa dla energii elektrycznej dla Przedsiębiorstwa. Taryfa została opublikowana w „Biuletynie Branżowym Urzędu regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 88/2015 z dnia 31 lipca 2015 r. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami od dnia 15 sierpnia 2015 r.

Pismem z dnia 30 września 2015 r., znak: DN/NO/5287/2015. uzupełnionego pismami z dni: 22 października 2015 r. znak: DN/NO/5813/2015, 12 listopada 2015 r. znak: DN/NO/6257/2015, 20 listopada 2015 r. znak: DN/NO/6461/2015, 26 listopada 2015 r. brak znaku.

Powodem wnioskowanej przez Przedsiębiorstwo zmiany taryfy jest wzrost kosztów zakupu usług dystrybucji energii od ArcelorMittal Poland S.A. w stosunku do kosztów uwzględnionych w kalkulacji taryfy. Ponadto, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie zmiany stawek opłaty przejściowej oraz wprowadzenia stawek opłaty OZE. Zmiana ta wynika z konieczności zastąpienia stawek opłaty przejściowej, stawkami zawartymi w Informacji Prezesa URE Nr 41/2015 z dnia 19 października 2015 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2016 oraz dostosowania taryfy do ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478).

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym postanowiłem orzec, jak w sentencji.



"UNIHUT" S.A.
30-969 Kraków, ul. Jęzierskiego 7
skr. poczt. 95
tel./fax 12 645-09-00, 12 645-05-19
NIP 678-002-70-57
-1-



Zmiany do Taryfy Unihut Spółka Akcyjna z siedzibą w Krakowie

dla dystrybucji energii elektrycznej

ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 2 grudnia 2015 r.
nr OWR-4211-27(10)/2015/9106/XA/FS

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY

mgr Justyna Bujak

V-ce PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Zarządzający

inż. Daniel Wróblewski

KRAKÓW 2015 r.

W Taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej UNIHUT S.A. z siedzibą w Krakowie, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 30 lipca 2015r. znak OKR-4211-11(11)/2015/9106/X/JPi1, wprowadza się następujące zmiany:

1. W rozdziale 1, „Informacje o taryfie” zmienia się brzmienie pkt 1.1.e) oraz dodaje się pkt 1.1.f), które otrzymują brzmienie:
 - e) Informacji Prezesa URE Nr 41/2015 z dnia 19 października 2015 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2016.
 - f) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r., poz. 478), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
2. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie” pkt 1.2.2. c) otrzymuje brzmienie:

„c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wnikające 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 rozwiązywania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej);
- zapewnienie dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZE)”

3. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie” w pkt 1.3. dodaje się pkt 1.3.15 w brzmieniu:
„1.3.15 Płatnik opłaty OZE – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego oraz operator system przesyłowego elektroenergetycznego.”
 4. Rozdział 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji” otrzymuje brzmienie:
- „3. Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji.
- 3.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej.
 - 3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVn} \times E_{oi} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + S_{OZE} \times E_{okm} + O_a$$

gdzie:

O_{poi}	-	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	-	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/;
P_i	-	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW;
S_{ZVn}	-	składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{oi}	-	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;
S_{OZE}	-	stawka opłaty OZE, w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{okm}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.11 w MWh lub kWh;
O_a	-	opłata abonamentowa, w zł;

DYREKTOR
Biuro Regionalnego Ośrodka Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zarembka

V-ce PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Zarządzający

inż. Daniel Wróblewski

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY

mgr Justyna Bujak

- 3.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej.
- 3.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przejściowej.
- 3.1.4. 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.
- 3.1.5. Opłaty za usługi dystrybucji dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza, o ile obowiązująca Umowa nie stanowi inaczej.
- 3.1.6. 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.
- 3.1.7. Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.1.8. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 3.1.9. 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.
- 3.1.10. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:
- a) w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej i stawki opłaty OZE pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt 3.1.1.;
 - b) w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, 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.
- 3.1.11. Płatnik opłaty OZE oblicza należną opłatę OZE jako iloczyn stawki opłaty OZE oraz ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:
- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty OZE;
 - b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty OZE, przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE;
 - c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 3.1.12. Podstawą do obliczenia opłaty OZE pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o OZE, i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE, wyniosła:
- a) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% – jest 80%,
 - b) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% – jest 60%,
 - c) więcej niż 40% – jest 15%
- ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 3.1.13. Energię elektryczną zużywaną przez:
- a) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty OZE,

- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej
- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę OZE.
- 3.1.14. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty OZE, jest przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty OZE, wnosi opłatę OZE do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci płatników opłaty OZE w okresie rozliczeniowym.
- 3.1.15. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty OZE wnosi opłatę OZE do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty OZE w okresie rozliczeniowym.
5. W rozdziale 4 „Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci” pkt 4.2. otrzymuje brzmienie:

„4.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów podniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem:

- instalacji odnawialnego źródła 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,
- mikroinstalacji, za której przyłączenie do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej nie pobiera się opłaty. „

6. Rozdział 7,, Tabela stawek” otrzymuje brzmienie:

„7. Tabele stawek

Tabela Nr 7.1

Lp.	Stawki opłat za usługi dystrybucji (netto)	B 21
1.	Stawka jakościowa w zł/MWh	11,52
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh.	123,64
3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,21
4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.	34,37
5.	Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c	2,10
6.	Stawka opłaty OZE, w zł/MWh	2,51

Tabela Nr 7.2

Lp.	Stawki opłat za usługi dystrybucji (netto)	C11	C21	C22a
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0115	0,0115	0,0115
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh.	0,1527	0,1495	0,1261
3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,95	9,07	8,23
4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.	9,36	18,71	18,71
5.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,85		
6.	Stawka opłaty OZE, w zł/kWh	0,0025		

”

DYREKTOR
Jednostki Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

PREZES ZARZĄDU
V-ce PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Zarządzający
PREZES ZARZĄDU
DIREKTOR NACZELNY
mgr Justyna Bujak
inż. Daniel Wróblewski