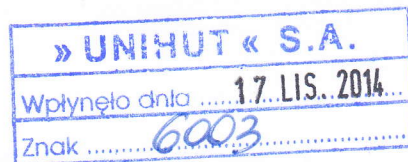




PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OKR-4211-17(12)/2014/9106/IXB/UJN



Kraków, dnia 14 listopada 2014 r.

2014-11-17

NG/P/03

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 z późn. zm.) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 47 ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.) oraz w związku z art. 12 ust. 1 i ust. 2 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.)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa

UNIHUT SPÓŁKA AKCYJNA

z siedzibą w Krakowie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 11 sierpnia 2014 r., znak DN/NO/4191/14, uzupełniony został pismami z dni: 15 września 2014 r. znak: DN/NO/4742/2014, 03 października 2014 r. znak: DN/NO/5157/2014, 29 października 2014 r. znak: DN/NO/5686/2014 oraz dnia 07 listopada 2014 r. bez znaku., w sprawie zmiany taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji,

postanawiam

zmienić moją decyzję Nr OKR-4211-32(13)/2013/2014/9106/IX/MKo2 z dnia 04 kwietnia 2014 r. (z późn. zm.), w zakresie ustalonych w niej stawek opłaty przejściowej, o których mowa w ustawie 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, zwanej dalej „ustawą o KDT”, **obowiązujących od dnia 01 stycznia 2015 r.** oraz opłaty o przyłączenie do sieci i zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 04 kwietnia 2014 r. Nr OKR-4211-32(13)/2013/2014/9106/IX/MKo2 (z późn. zm.), Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (zwany dalej „Prezesem URE”) zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od daty jej wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo do stosowania.



Z kolei, działając na podstawie art. 12 ust. 2 ustawy o KDT, Prezes URE ogłosił w „Informacji Nr 37/2014 w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2015” z dnia 16 października 2014 r. stawki opłaty przejściowej, które obowiązują od dnia 01 stycznia 2015 r. do 31 grudnia 2015 r.

Pismem z dnia 11 sierpnia 2014 r., znak: DN/NO/4191/14, Przedsiębiorstwo wniosło o zatwierdzenie zmiany taryfy dla energii elektrycznej w zakresie opłaty za przyłączenie do sieci, a następnie w piśmie z dnia 29 października 2014 r. znak: DN/NO/5686/2014 uwzględniło stawki opłaty przejściowej na rok 2015.

Po przeanalizowaniu wniosku Przedsiębiorstwa oraz przedstawionej do zatwierdzenia zmiany taryfy, uznano tą zmianę za uzasadnioną i przeprowadzoną zgodnie z przepisami powołanej ustawy - Prawo energetyczne oraz ustawy o KDT.

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.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
3. Stosownie do art. 47 ust.3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”

z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

POŁUDNIOWO-WSCHODNIOGO ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek

Otrzymują:

1. UNIHUT S.A.
ul. Jezierskiego 7, 30-969 Kraków,
2. a/a.

Decyzja niniejsza, zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2012 r. poz. 1282 z późn. zm..) w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53 tab. 4 pkt 1).

Urszula Jastrzębska-Noga – główny specjalista



Zmiany do Taryfy Unihut Spółka Akcyjna z siedzibą w Krakowie

dla dystrybucji energii elektrycznej

ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 14 listopada 2014
nr URE-42/11-17(12)/2014/9106/IXB/611

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

KRAKÓW 2014 r.

W Taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej UNIHUT S.A., zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 4 kwietnia 2014 r. znak OKR-4211-32(13)/2013/2014/9106/IX/MKo2 zmienionej decyzją Prezesa URE znak OKR-4211-15(6)/2014/9106/IXA /MKo2 z dnia 29 lipca 2014 roku wprowadza się następujące zmiany.

Punkt 1.1. e. Taryfy otrzymuje brzmienie:

„e) Informacji Prezesa URE Nr 37/2014, z dnia 16 października 2014 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2015.”

Rozdział 4. Taryfy otrzymuje brzmienie:

„ 4. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

4.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) 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;
- b) 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 63 A;
- c) 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 63 A;
- d) 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.

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 poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem:

- a. odnawialnych źródeł energii o mocy 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,
- b. mikroinstalacji, za której przyłączenie do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej nie pobiera się opłaty.

4.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do 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 4.2., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

4.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do 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 4.2., pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na zwiększenie mocy przyłączeniowej.

4.5. 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 punkcie 4.2., 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 pkt 4.6.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł/kW]
	za przyłącze kablowe
IV	38.04

- 4.6. 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 określonych w pkt 4.2, w sytuacji, gdy jest budowane przyłącze, za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza pobiera się dodatkową opłatę w wysokości:
- a) 32, 50 – w przypadku przyłącza kablowego.
- 4.7. 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 4.2., 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.
- 4.8. Za wymianę lub przebudowę przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 4.9. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do grup przyłączeniowych, o których mowa w pkt 4.3., 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 4.4.
- 4.10. Za wymianę lub przebudowę przyłącza związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do grup przyłączeniowych, o których mowa w pkt 4.5., 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:

$$Op = Nr_z * \frac{Pd}{P_p} + Sp * (P_p - Pd)$$

gdzie:

Op – opłata za przyłączenie, w zł,

Nr_z – 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,

Sp – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z punktem 4.5.

- 4.11. 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:

a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem;

b) układu pomiarowo-rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego, wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowacka-Zaręba

V-ce PREZES ZARZĄDZĄCY ZARZĄDU
Dyrektor Zarządu DyREKTOR NACZELNY
inż. Daniel Wróblewski Justyna Bujak

- 4.12. W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, przez obudowę, o której mowa w pkt 4.11., 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 4.11. 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.
- 4.13. 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 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.
- 4.14. 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.
- 4.15. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza – kablowe.
- 4.16. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 4.17. 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.
- 4.18. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci, zakwalifikowane do V grupy przyłączeniowej nie wnoszą zaliczek na poczet opłaty za przyłączenie do sieci."

Rozdział 7. Taryfy otrzymuje brzmienie:

„7. Tabele stawek

Tabela Nr 7.1

Lp.	Stawki opłat za usługi dystrybucji (netto)	B 21
1.	Stawka jakościowa w zł/MWh	10,81
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh.	119,96
3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,99
4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.	35,22
5.	Stawka opłaty przejściowej zł/kW/m-c	2,1600

Tabela Nr 7.2

Lp.	Stawki opłat za usługi dystrybucji (netto)	C11	C21	C22a
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0108	0,0108	0,0108
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh.	0,1464	0,1436	0,1210
3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,73	8,75	8,00
4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.	9,59	19,18	19,18
5.	Stawka opłaty, przejściowej w zł/kW/m-c	0,8700		

”

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

4

V-ce PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Zarządzający

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY
inż. Daniel Wróblewski

mgr Justyna Bujak