UCHWAŁA Nr 9/2015

Zarządu Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o.

z dnia 08.12.2015r.

w sprawie wprowadzenia zmian do Taryfy dla energii elektrycznej spółki Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o. o.

Zgodnie z decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE-4211-61(6)/ 2015/21710/I/JCz z dnia 3 grudnia 2015r. i § 15 ust. 5 umowy spółki Repertorium A: 5741/2013 uchwala się co następuje:

§ 1

Zarząd Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o. w Nowym Dworze Mazowiecki wprowadza zmiany do Taryfy dla energii elektrycznej w brzmieniu załącznika do niniejszej uchwały.

§ 2

Zmiany o których mowa § 1 obowiązują od dnia 01.01.2016r. do 29.02.2016r.

§ 3

Wykonanie uchwały powierza się Prezesowi Zarządu.

§ 4

Uchwała wchodzi w życie z dniem 01.01.2016r..

PREZES ZARZĄDU

Anna Iwanowe

ENERGETYKA
NOWY DWÓR MAZOWIECKI

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 3 grudnia 2015 r.

nr DRE-4211-61(6)/2015/21710/1/JCz

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

Zmiana taryfy dla energii elektrycznej
Energetyka Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o.

Energetyka
Nowy Dwór Mazowiecki Sp. z o.o.
ul. Zakroczymska 30 lok. 118
05-100 Nowy Dwór Mazowiecki
tel. 22 51-22-499

PREZES ZARZĄDU
Anna Ibekwe

Potwierdzam zgodność z oryginałem
dnia 2015-12-03 podpis
GŁÓWNY SPECJALISTA
Jolanta Czapla

Nowy Dwór Mazowiecki, 2015 r.

W taryfie dla energii elektrycznej, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 28 marca 2014 r., znak:DRE-4211-24(19)/2013/2014/21710/I/BH/JCz, zmienionej decyzjami z dnia: 4 lipca 2014 r., znak:DRE-4211-22(5)/2014/21710/I/BH, 4 grudnia 2014 r., znak:DRE-4211-66(3)/2014/21710/I/JCz/BH, 29 kwietnia 2015 r., znak:DRE-4211-25(2)/2015/21710/I/MSt1, 21 lipca 2015 r., znak:DRE-4211-33(2)/2015/21710/I/JCz, wprowadza się następujące zmiany obowiązujące od dnia 1 stycznia 2016 r.:

1) Pkt 1.1 lit e) otrzymuje brzmienie:

ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r., poz. 478), zwanej dalej: „ustawą o OZE";

2) Po Pkt 1.1 lit e) dodaje się Pkt 1.1 lit f) który otrzymuje brzmienie:

Informacji Prezesa URE Nr 41/2015, z dnia 19 października 2015 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2016.

3) Po Pkt 1.2.2 lit c) dodaje się tiret piąty o brzmieniu:

- zapewnienia dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZE);

4) Po pkt 1.3.13 dodaje się pkt 1.3.14 który otrzymuje brzmienie:

Płatnik opłaty OZE – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego oraz operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego.

5) Pkt 3.1.1 otrzymuje brzmienie:

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/miesiąc natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
P_i	–	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;
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 natomiast dla odbiorców energii

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

Potwierdzam zgodność z oryginałem
dnia 2015 -12- 03 podpis
GŁÓWNY SPECJALISTA
Jolanta Czapla

		elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/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 3.1.18 w MWh lub kWh;
O_a	–	opłata abonamentowa, w zł;
R	–	liczba stref czasowych.

6) Pkt 3.1.9 lit b) otrzymuje brzmienie:

sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej oraz stawki opłaty OZE;

7) Pkt 3.1.10 otrzymuje brzmienie:

Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej oraz stawki opłaty OZE i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.

8) Pkt 3.1.17 lit a) otrzymuje brzmienie:

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.;

9) Po pkt 3.1.17 dodaje się pkt 3.1.18 do 3.1.22 o treści:

3.1.18. 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.

3.1.19. 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%

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

Potwierdzam zgodność z oryginałem
dnia 2015 -12- 03 podpis
GŁÓWNY SPECJALISTA
Jolanta Czapl

– ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

3.1.20. 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.

3.1.21. 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.

3.1.22. 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.

10) Pkt 7 otrzymuje brzmienie:

7. Tabele cen i stawek dla poszczególnych grup taryfowych.

7.1. Grupa taryfowa C11 i C21

STAWKI OPŁATY		GRUPA TARYFOWA	
		C11	C21
Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0108	0,0108
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2227	0,0932
Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	2,92	7,66
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,85	0,85
Stawka opłaty OZE	zł/kWh	0,0025	0,0025
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	4,63	7,58

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

Potwierdzam zgodność z oryginałem
dnia 2015 -12- 03 podpis GŁÓWNY SPECJALISTA
Jolanta Czapla

7.2. Grupa taryfowa G11

CENY lub STAWKI OPŁATY (netto)		GRUPA TARYFOWA G11
DYSTRYBUCJA		
Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0108
Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,2189
Składnik stały stawki sieciowej dla układów bez wskaźnika mocy do pomiaru bezpośredniego		
- instalacja 1-fazowa	zł/m-c	1,68
- instalacja 3-fazowa	zł/m-c	4,25
Stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii poniżej 500 kWh)	zł/m-c	0,24
Stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii od 500 kWh do 1200 kWh)	zł/m-c	1,00
Stawka opłaty przejściowej (roczne zużycie energii powyżej 1200 kWh)	zł/m-c	3,15
Stawka opłaty OZE	zł/kWh	0,0025
Stawka opłaty abonamentowej (cykl 1 miesięczny)	zł/m-c	5,06
Stawka opłaty abonamentowej (cykl 2 miesięczny)	zł/m-c	2,39
Stawka opłaty abonamentowej (cykl 6 miesięczny)	zł/m-c	0,80
OBRÓT		
Cena za energię elektryczną czynną	zł/kWh	0,2468

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

Potwierdzam zgodność z oryginałem
dnia 2015 -12- 03 podpis
GŁÓWNY SPECJALISTA
Jolanta Czapla