



Łódź, dnia 15 marca 2016 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OŁO-4211-2(8)/2016/22069/II/BG

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 23), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
ECO Kogeneracja Sp. z o.o.
z siedzibą w Kutnie, ul. Metalowa 10
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 8 lutego 2016 r. (pismo znak: /02/0902-0002/00001/16),
uzupełnionego pismem z dnia 8 marca 2016 r. (pismo znak: /02/0902-0002/00002/16)

zmieniam

moją decyzję z dnia 11 września 2015 r., Nr OŁO-4211-12(14)/2015/22069/II/BG (z późn. zm.), zatwierdzającą Przedsiębiorstwu taryfę dla energii elektrycznej, poprzez zatwierdzenie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji, zmiany taryfy dla energii elektrycznej.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 11 września 2015 r., Nr OŁO-4211-12(14)/2015/22069/II/BG, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia Elektryczna” Nr 102/2015 (1932) z dnia 14 września 2015 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Decyzja ta została zmieniona decyzją Nr OŁO-4211-25(4)/2015/22069/II/BG z dnia 1 grudnia 2015 r., opublikowaną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 138/2015 (1968) z dnia 1 grudnia 2015 r. oraz decyzją Nr OŁO-4211-40(2)/2015/22069/II/BG z dnia 15 grudnia 2015 r., opublikowaną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 165/2015 (1995) z dnia 15 grudnia 2015 r.

Pismem z dnia 8 lutego 2016 r. (pismo znak: /02/0902-0002/00001/16), uzupełnionym pismem z dnia 8 marca 2016 r. (pismo znak: /02/0902-0002/00001/16), Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę II taryfy z uwagi na rozszerzenie rozmiaru prowadzonej działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej i przyłączenie nowego klienta w nowej grupie taryfowej B23 oraz o zmianę taryfy w zakresie wysokości stawki opłaty jakościowej.

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, stwierdzono, że spełnione są przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – 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 wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Żeromskiego 94c.
3. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, niniejsza decyzja wraz ze zmianą taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
/-/
Jadwiga Goździk

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej
na podstawie art. 4 ustawy o opłacie skarbowej
(Dz. U. z 2015 r., poz. 783 z późn. zm.)
w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53)
Beata Głębska
Gł. specjalista

Otrzymuje:

1. ECO Kogeneracja Sp. z o.o.
99-300 Kutno
ul. Metalowa 10
2. a/a

Zmiana Taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji ECO Kogeneracja Sp. z o.o.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15 marca 2016 r.

nr 010-4211-2(8)/2016/22068/11/BG

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Kutnie

Jadwiga Goździk

Kutno, 2016 r.

PREZES ZARZĄDU

Kamil Matolicz

W taryfie dla energii elektrycznej ECO Kogeneracja Sp. z o.o. z siedzibą w Kutnie zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr OŁO-4211-12(14)/2015/22069/II/BG z dnia 11 września 2015 r. opublikowanej w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 102/2015 (1932) z dnia 14 września 2015 r., zmienionej decyzją Nr OŁO-4211-25(4)/2015/22069/II/BG z dnia 1 grudnia 2015 r. opublikowaną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 138/2015 (1968) z dnia 1 grudnia 2015 r. oraz decyzją Nr OŁO-4211-40(2)/2015/22069/II/BG z dnia 15 grudnia 2015 r., opublikowaną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 165/2015 (1995) z dnia 15 grudnia 2015 r.

wprowadza się następujące zmiany:

1. Dodaje się punkt 1.3.12 w brzmieniu:

Napięcie średnie (SN) – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.

2. Punkt 2.1.2 otrzymuje brzmienie:

Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH:
B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z trójstrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C22	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt) za pobraną energię elektryczną.

3. Punkt 2.2 otrzymuje brzmienie:

2.2 Strefy czasowe

2.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie B23

	Pora roku	
	Lato (1 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
Szczyt przedpołudniowy :	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
Szczyt popołudniowy :	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
Pozostałe godziny doby	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

2.2.2 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami w grupie C22

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

2.2.3. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt 2.2. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

4 Punkt 2.3.15. otrzymuje brzmienie:

2.3.15 Za wznowienie dostaw energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy, z zastrzeżeniem art. 6c) ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	81,11 zł
b) na napięciu SN	121,65 zł

5 Punkt 3.3.2. otrzymuje brzmienie:

3.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej są objęci odbiorcy, zasilani z sieci średniego napięcia jaki i z sieci napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, którzy używają odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w warunkach przyłączenia lub w umowie.

6 Punkt 5.1. otrzymuje brzmienie:

5.1 Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

L p.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł za usługę
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nN	81,11
	b) na napięciu SN	121,65
2	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego**:	
	a) bezpośredniego	81,11
	b) półpośredniego	121,65
	c) pośredniego	172,33

3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 115,56 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 50,67 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,67 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego***	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ****	101,39
6	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora	50,69
7	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6 oraz likwidacja miejsca pracy z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	
	a) na napięciu nN	223,02
	b) w sieci SN	324,40
8	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	28,33
	- za każdą następną plombę	5,95
9	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci*****	109,35

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Jadwiga Goździk

PREZES ZARZĄDU

Kamil Matolicz

7 Punkt 7 otrzymuje brzmienie

7 Stawki opłat

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Stawka opłaty przejściowej	Składnik zmienny stawki sieciowej			Składnik stały stawki sieciowej	Stawka abonamentowa
			Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/MWh]			[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
B23	12,94	2,10	47,93	58,88	20,33	13,04	19,00

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Stawka opłaty przejściowej	Składnik zmienny stawki sieciowej		Składnik stały stawki sieciowej	Stawka abonamentowa
			Szczyt	Pozostałe godziny doby		
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]		[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
C22	0,0129	0,85	0,1482	0,1043	13,86	11,36

„We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 2,51 zł/MWh, wskazanej w art. 185 ustawy o OZE”.

Stawka opłaty OZE będzie obowiązywać od 1 lipca 2016 r. stosownie do ustawy z dnia 29 grudnia 2015 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz ustawy – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2015 r., po. 2365).

PREZES ZARZĄDU
Kamil Matolicz

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Jadwiga Goździk