



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Łódź, dnia 21 lutego 2019 r.

OŁO.4211.13.2019.BG

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755, z późn. zm.) oraz w związku z art. 5 ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2018 r., poz. 2538) i art. 45 ust. 8 ustawy - Prawo energetyczne, a także w związku z art. 106 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2019 r., poz. 42)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:
TELENERG – BIS ENERGIA Sp. z o.o.
z siedzibą w Łodzi,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 21 stycznia 2019 r., (pismo bez znaku) uzupełnionego pismem z dnia 18 lutego 2019 r. (pismo bez znaku),

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 27 kwietnia 2018 r., znak: DRE.WRE.421.8.27.2017.2018.DK, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, w zakresie stawki opłaty OZE i stawek opłaty przejściowej obowiązujących od dnia 1 stycznia 2019 r. oraz stawki opłaty kogeneracyjnej obowiązującej od dnia 25 stycznia 2019 r.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 27 kwietnia 2018 r., znak: DRE.WRE.421.8.27.2017.2018.DK, ogłoszoną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 68 (2503) z dnia 27 kwietnia 2018 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Wg oświadczenia Przedsiębiorstwa taryfa została wprowadzona do stosowania z odbiorcami w dniu 1 czerwca 2019 r.

Pismem z dnia 21 stycznia 2019 r., (pismo bez znaku), uzupełnionym pismem z dnia 18 lutego 2019 r. (pismo bez znaku) Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawki opłaty OZE i stawek opłaty przejściowej oraz stawki opłaty kogeneracyjnej i zmian redakcyjnych z tym związanych.

Zmiana ta wynika z uwzględnienia:

- a) nowych wysokości stawek opłaty przejściowej, wynikających z art. 11b) 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 2018 r. poz. 1571, z późn. zm.), który wprowadzony został ustawą z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2018 r., poz. 2538),
- b) stawki opłaty OZE, wynikającej z Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 100/21018, z dnia 30 listopada 2018 r., dotyczącej wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019,
- c) stawki opłaty kogeneracyjnej (obowiązującej od dnia 25 stycznia 2019 r.) w związku z ustawą z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2019 r., poz. 42).

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 Prezes Urzędu Regulacji Energetyki uznał, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę taryfy, w związku z czym orzekł, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za moim pośrednictwem, 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 Kodeks 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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. Traugutta 25, 90-113 Łódź.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 300, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia „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

/-/
Renata Mroczek

Zwolnienie z opłaty skarbowej – art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U., z 2018 r., poz. 1044 z późn. zm) i cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do ustawy
Beata Głębska Radca Prezesa URE

Otrzymuje:

- 1) TELENERG - BIS ENERGIA Sp. z o.o.
94-111 Łódź
ul. Dolinna 27
- 2) a/a

TELENERG-BIS ENERGIA Sp. z o.o.
94-111 Łódź, ul. Dolinna 27
tel. 42 680 81 40; fax 42 680 81 41
NIP 727-278-67-22 REGON 101407829
KRS: 0000420784

TELENERG-BIS ENERGIA Sp. z o.o.

ul. Dolinna 27

94-111 Łódź

**ZMIANA TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZEJ
W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 21 lutego 2019 r.

Dotyczy: 42.11.43.2019.BG

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

Renata Mroczek

Łódź, 2019 r.

Telenerg-Bis Energia Sp. z o.o.

Paula Kaszewska
Prezes Zarządu

W taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez przedsiębiorstwo energetyczne: TELENERG-BIS ENERGIA Sp. z o.o. z siedzibą w Łodzi, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 27 kwietnia 2018 r., Nr DRE.WRE.4211.8.27.2017.2018.DK, opublikowanej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna Nr 68 (2503) z dnia 27 kwietnia 2018 r.

wprowadza się następujące zmiany

1. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie” pkt 1.1 lit d) otrzymuje brzmienie:

d) 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 2018 r. poz. 1571, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;

2. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie” pkt 1.1 lit f) otrzymuje brzmienie:

f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 100/2018, z dnia 30 listopada 2018 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019;

3. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie” dodaje się lit. h) – i) w brzmieniu:

h) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2019 r. poz. 42), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”.

i) ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz o zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r. poz. 2538)

4. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie” pkt 1.2.4 lit. b) otrzymuje brzmienie:

b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające 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 rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej),
- zapewnienia dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZE),
- udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej);

5. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie” dodaje się pkt. 1.3.17 w brzmieniu:

1.3.17. Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor

Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
siedzibą w Łodzi

 Katarzyna Mroczek

Telenerg-Bis Energia Sp. z o.o.


Paweł Paszewski
Prezes Zarządu

6. W rozdziale 2 „Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń” pkt 2.2.5. otrzymuje brzmienie:

2.2.5. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE oraz stawki opłaty kogeneracyjnej, na podstawie rozdzielania ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

7. W rozdziale 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji” pkt 3.1.1. otrzymuje brzmienie:

3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{pol} = S_{SVn} \times P_1 + S_{ZVn} \times E_{o1} + S_{oSj} \times E_{ok} + S_{op} \times P_1 + S_{OZE} \times E_{okm} + S_{ok} \times E_{okm} + O_a$$

gdzie:

O_{pol}	- 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_1	- moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy;
$S_{ZVn,m}$	- składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{o1m}	- ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, 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 elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc;
S_{OZE}	- stawka opłaty OZE, w zł/MWh;
E_{okm}	- ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.9. i 3.1.16 w MWh lub kWh;
S_{ok}	- stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;
O_a	- opłata abonamentowa, w zł;

8. W rozdziale 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji” dodaje się pkt 3.1.16 – 3.1.20 w brzmieniu:

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

Katarzyna Mroczek

Telenerg-Bis Energia Sp. z o.o.
Paweł Dąbrowski
Prezes Zarządu

- 3.1.16. Płatnik opłaty kogeneracyjnej oblicza należną opłatę kogeneracyjną jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:
- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
 - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
 - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 3.1.17. Podstawą do obliczenia opłaty kogeneracyjnej pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który został umieszczony w wykazie Prezesa URE, o którym mowa w art. 52 ust. 4 ustawy o OZE i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE, wyniosła:
- nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% - jest 80%,
 - więcej niż 20% i nie więcej niż 40% - jest 60%,
 - więcej niż 40% - jest 15%
- ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek, pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- Zgodnie z art. 99 ust. 5 ustawy kogeneracyjnej, do dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w tym punkcie ze wspólnym rynkiem albo decyzji stwierdzającej, że mechanizm tu przewidziany nie stanowi pomocy publicznej, przepisów tego punktu nie stosuje się, a opłatę kogeneracyjną oblicza się bez zastosowania ww. współczynników.
- 3.1.18. Energię elektryczną zużywaną przez:
- płatników opłaty kogeneracyjnej,
 - przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,
 - przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej
- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną.
- 3.1.19. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, jest przyłączone jednocześnie do sieci:
- więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub
 - operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i sieci co najmniej jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej
- wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub płatników opłaty kogeneracyjnej, w okresie rozliczeniowym.
- 3.1.20. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub tych płatników,

proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.

9. Rozdział 7 „Stawki opłat” otrzymuje brzmienie:

Pkt.	Odbiorcy zlokalizowani na terenie Obszaru Łódź	C21
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1569
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,72
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	15,00

Pkt.	Odbiorcy zlokalizowani na terenie Obszaru Łódź	C11
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1204
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,04
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	5,10

Pkt.	Odbiorcy zlokalizowani na terenie Obszaru Malbork i Gdańsk	C21
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1819
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	15,73
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,90

Pkt.	Odbiorcy zlokalizowani na terenie Obszaru Łódź	C11
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1204
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,04
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	5,10

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor

Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek


Telenerg-Bis Energia Sp. z o.o.

Paweł Wasowski
Prezes Zarządu

	Odbiorcy zlokalizowani na terenie Obszaru Malbork i Gdańsk	
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2534
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,51
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,60

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w pkt. 1.1. lit. f) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 1,58 zł/MWh, wskazanej w art. 106 ustawy kogeneracyjnej, o której mowa w pkt. 1.1.h) niniejszej taryfy.

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

Renata Mroczek

Telenerg-Bis Energia Sp. z o.o.


Paweł Paszewski
Prezes Zarządu