



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Łódź, dnia 25 kwietnia 2019 r.

OŁO.4211.12.2019.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, ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

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

zawartego w piśmie z dnia 29 stycznia 2019 r. (pismo bez znaku) uzupełnionego pismem z dnia 12 marca 2019 r. (pismo bez znaku), pismem z dnia 4 kwietnia 2019 r. (pismo bez znaku) oraz pismem z dnia 18 kwietnia 2019 r. (pismo bez znaku),

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 4 lipca 2018 r., znak: OŁO.4211.6.2018.BG (z późn. zm.), stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 4 lipca 2018 r., znak: OŁO.4211.6.2018.BG, ogłoszoną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 93 (2528) z dnia 4 lipca 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 sierpnia 2018 r.

Decyzją z dnia 21 lutego 2019 r., znak: OŁO.4211.1.2019.BG, opublikowaną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna z dnia 21 lutego 2019 r. Nr 52 (2687), Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził zmianę ww. taryfy 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.

Pismem z dnia 29 stycznia 2019 r., uzupełnionym pismem z dnia 12 marca 2019 r., pismem z dnia 4 kwietnia 2019 r. oraz pismem z dnia 18 kwietnia 2019 r., Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy z uwagi na rozszerzenie rozmiaru prowadzonej działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej o obszar położony na terenie Łodzi przy ul. Ogrodowej 8, 10, 12-14 oraz ul. Zachodniej 36-38. Dodatkowo Przedsiębiorstwo wystąpiło o zmianę taryfy w zakresie stawek opłaty jakościowej oraz zmieniło tekst taryfy w zakresie wynikającym z treści rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2019 r., poz. 503), które weszło w życie w dniu 16 marca 2019 r.

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

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2018 r., poz. 1044 z późn. zm.) w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53)
Beata Głębska Radca Prezesa URE

Otrzymuje:

- 1) Pan Piotr Lentyński
Pełnomocnik
TB ENERGIA Sp. z o.o.
Adres do korespondencji:
GRUPA P4B
90-063 Łódź, ul. Piotrkowska 146
- 2) a/a

TB ENERGIA Sp. z o. o.
ul. Walerego Wróblewskiego 86
94-103 Łódź

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

MINIERSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA
z dnia 25 kwietnia 2019 r.
nr 4211.12.2019.BG

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Mottek

PEŁNOMOCNIK


Piotr Lentyński

Łódź 2019 r.

W taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez przedsiębiorstwo energetyczne TB ENERGIA Sp. z o.o. z siedzibą w Łodzi, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 4 lipca 2018 r., Nr OŁO.4211.6.2018.BG, opublikowanej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna Nr 93 (2528) z dnia 4 lipca 2018 r., zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 21 lutego 2019 r., Nr OŁO.4211.1.2019.BG, opublikowanej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna Nr 52 (2687) z dnia 21 lutego 2019 r., wprowadza się następujące zmiany:

I. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie” pkt 1.1. otrzymuje brzmienie:

1.1 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755 ze zm.) zwanej dalej: „ustawą”;
- b) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019 r. poz. 503), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”;
- 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”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 2389, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- 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;
- g) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz.U. z 2018 r. poz. 317, z późn. zm.);
- h) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2019 r. poz. 42, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”.

II. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie” pkt 1.2.1. – 1.2.5. otrzymują brzmienie:

1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez TB ENERGIA Sp. z o.o. z siedzibą w Łodzi, zwaną dalej „Operatorem”, jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do jego sieci, w tym z operatorami systemów dystrybucyjnych nieposiadających co najmniej dwóch sieciowych miejsc dostarczania energii elektrycznej połączonych siecią tego Operatora i z podmiotami stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2.2. Operator w niniejszej taryfie, ze względu na prowadzenie działalności w różnych lokalizacjach, szczegółowo wskazanych w udzielonej temu Operatorowi koncesji na prowadzenie działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, ustalił zróżnicowane, ze względu na ponoszone koszty zakupu usług dystrybucji, stawki opłat za świadczenie tych usług, dla poszczególnych obszarów działania, umownie nazwanych na potrzeby taryfy:

- a) Obszar Jasin – stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy tj. ENEA Operator Sp. z o.o.
- b) Obszar Łódź – stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy tj. PGE Dystrybucja S.A.

- 1.2.3. Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Operatora szczegółowo wskazanych w udzielonej temu Operatorowi koncesji, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania.
- 1.2.4. Taryfa określa:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Operatora, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV także ryczałtowe stawki opłat;
 - 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);
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej;
 - opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
 - opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy.
- 1.2.5. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

III. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie” dodaje się pkt 1.2.6. – 1.2.7. w brzmieniu

- 1.2.6. Operator pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej od ilości energii zużywanej na własny użytek, zgodnie z § 24 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz opłatę wynikającą ze stawki jakościowej obliczoną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 25 ust. 3 rozporządzenia taryfowego.
- 1.2.7. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

IV. W rozdziale 2 „Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji” pkt 2.1.3. otrzymuje brzmienie:

- 2.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 2.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla:
- Obszaru Jasin:
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C11,
 - Obszaru Łódź:
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C11.

V. W rozdziale 2 „Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji” pkt 2.3.1. otrzymuje brzmienie:

- 2.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie

Urząd Regulacji Energetyki
Dyrektor

Taryfa TB ENERGIA Sp. z o. o.

Renata Mroczek

należności za pobraną energię elektryczną, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

VI. 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:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_1 + S_{ZVn} \times E_{oi} + S_{oSj} \times E_{ok} + S_{op} \times P_1 + S_{OZE} \times E_{okOZE} + S_{ok} \times E_{okKOG} + O_a$$

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_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_{oim}	-	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_{okOZE}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.12 w MWh lub kWh;
S_{ok}	-	stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;
E_{okKOG}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.16 w MWh lub kWh;
O_a	-	opłata abonamentowa, w zł;

VII. W rozdziale 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji” pkt 3.4.6. - 3.4.8. otrzymują brzmienie:

3.4.6. Przedsiębiorstwo energetyczne udziela odbiorcom bonifikat, o których mowa w pkt 3.4.1, 3.4.3. i 3.4.5., w terminie 30 dni od:

- 1) ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w odrębnych przepisach;
- 2) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej;
- 3) ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
- 4) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV;

Urząd Regulacji

Dyrektor

Urząd Regulacji Energetyki Oddziału Terenowego

Taryfa TB ENERGIA Sp. z o. o.

z siedzibą w Łodzi

Renata Mroczek

- 5) dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt 4, dla innych odbiorców niż odbiorca, który złożył wniosek, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co odbiorca, który złożył wniosek, dla których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
- 3.4.7. Przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca zawarł umowę przesyłania lub dystrybucji albo umowę kompleksową, zamieszcza na fakturze informację o dopuszczalnym czasie przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
- 3.4.8. Przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca zawarł umowę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo umowę kompleksową, uwzględnia udzieloną bonifikatę w rozliczeniach za najbliższy okres rozliczeniowy.

VIII. Punkt 7 „Tabele stawek opłat” otrzymuje brzmienie:

7. Tabele stawek opłat

Pkt.	Odbiorcy zlokalizowani na terenie miejscowości Jasin	C11
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,013
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1337
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,75
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,46

Pkt.	Odbiorcy zlokalizowani na terenie miejscowości Jasin	C21
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,013
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0978
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	10,69
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	11,70

Pkt.	Odbiorcy zlokalizowany na terenie miasta Łódź	C11
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,013
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1571
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,43
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,50

Urząd Regulacji Energetyki
Dyrektor

Taryfa TB ENERGIA Sp. z o. o.

Renata Mroczek

5

Pkt.	Odbiorcy zlokalizowany na terenie miasta Łódź	C21
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,013
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1394
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,43
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,50

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.

Urząd Regulacji Energetyki
 Dyrektor
 Oddziału Terenowego
 Oddziału Regulacji Energetyki
 siedziba w Łodzi

Taryfa TB ENERGIA Sp. z o. o.

6