

"UNIHUT" S.A.

30-969 Kraków, ul. Jezierskiego 7
skr. poczt. 95
tel./fax 12 645-09-00, 12 645-05-19
NIP 678-002-70-57 -20-



ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 24 kwietnia 2019 r.
nr. OUR. 42M.8.2019.2M

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

Radca Prezesa
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedziby w Krakowie
Urszula Jaszczyńska-Łęga

Zmiany do Taryfy Unihut Spółka Akcyjna z siedzibą w Krakowie

dla dystrybucji energii elektrycznej

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Zarządzający
dr Bożena Boryczko

WICEPREZES ZARZĄDU
Dyrektor ds. technicznych
Janusz Łępa

KRAKÓW 2019 r.

W Taryfie Unihut Spółka Akcyjna z siedzibą w Krakowie dla dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 11 października 2018 r., znak: OKR.4211.7.10.2018.9106.XII.MGi, wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1. otrzymuje brzmienie:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 775, 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. dotyczącej stawki 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 i późn. zm.);
 - h) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42).zwanej dalej „ustawa kogeneracyjna”;
 - i) ustawy z dnia 28 grudnia o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz o zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r. poz. 2538).”
2. Punkt 1.2.4 otrzymuje brzmienie:

„1.2.4. Taryfa określa:

 - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - b) 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
 - c) 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 (stawki opłaty OZE),
 - udziela wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej).
 - d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - e) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
 - g) opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy.”

3. W punkcie 1.3 dodaje się punkt 1.3.18 o następującym brzmieniu:
 „ 1.3.18 Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.”

4. Punkt 2.3.5 otrzymuje brzmienie:
 „ 2.3.5 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 i 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. „

5. Punkt 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:

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

gdzie:

O_{poi}	-	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	-	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc ;
P_i	-	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW ;
S_{ZVn}	-	składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/MWh lub zł/kWh;
E_{oi}	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę, w MWh lub 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 kWh;
S_{op}	-	Stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc ;
S_{oZE}	-	Stawka opłaty OZE, w zł/ MWh
E_{okOZE}	-	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.11 w MWh lub kWh;
S_{ok}	-	Stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/ MWh
E_{okKOG}	-	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.1.8 w MWh lub kWh;
O_a	-	opłata abonamentowa, w zł;

6. Punkt 3.1.10 otrzymuje brzmienie:

„ 3.1.10 W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:

- w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej i stawki opłaty OZE i stawki opłaty kogeneracyjnej pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w punkcie 3.1.1.;
- w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, oraz opłaty abonamentowej, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii

elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

7. Po punkcie 3.1.15 dodaje się punkty 3.1.16.- 3.1.20. o następującym brzmieniu:

„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:

- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- c) 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 złożył oświadczenie, 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:

- 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%

– 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:

- a) płatników opłaty kogeneracyjnej,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,
- c) 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:

- 1) więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub
- 2) 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."

8. W punkcie 3.4. punkt 3.4.6., 3.4.7 oraz 3.4.8. nadaje się brzmienie:

" 3.4.6. Przedsiębiorstwo energetyczne udziela odbiorcą 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 usług odbiorców określonych w odrębnych przepisach;

2) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenia bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerw 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 1kV.

4) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenia 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 1kV;

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 energii elektrycznej albo umowę kompleksową, zamieszcza na fakturze informacje 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."

9. Punkt 7 otrzymuje brzmienie:

„7. Tabele stawek

Tabela Nr 7.1

Lp.	Stawki opłat za usługi dystrybucji (netto)	B 21
1.	Stawka jakościowa w zł/MWh	12,53
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej zł/MWh.	119,24
3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,68
4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.	44,70
5.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19

Tabela Nr 7.2

Lp.	Stawki opłat za usługi dystrybucji (netto)	C11	C21	C22a
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125	0,0125	0,0125
2.	Składnik zmienny stawki sieciowej zł/kWh.	0,1589	0,1526	0,1323
3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,89	8,90	8,85
4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom.	5,60	13,06	13,06
5.	Stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/m-c	0,08		

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.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."

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Zarządzający
Bożena Boryczko
dr Bożena Boryczko

WICEPREZES ZARZĄDU
Dyrektor ds. technicznych
Janusz Wapa

Radca Prezesa
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

Urszula Jaszczyńska-Noga
Urszula Jaszczyńska-Noga