



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRE.4211.3.4.2018.KKu

Warszawa, dnia 3 stycznia 2018 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego: **ENEA Operator Sp. z o.o.** z siedzibą w Poznaniu,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,
zawartego w piśmie z dnia 29 grudnia 2017 r., znak: DO/OT/KB/131/2017,
uzupełnionym pismem z dnia 2 stycznia 2018 r. (bez znaku),
w sprawie zmiany obowiązującej taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzoną decyzją z dnia 14 grudnia 2017 r. znak: DRE.WRE.4211.47.8.2017.KKu. Zmiana taryfy stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 14 grudnia 2017 r. znak: DRE.WRE.4211.47.8.2017.KKu, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 196 (2418), z dnia 15 grudnia 2017 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej, na okres do dnia 31 grudnia 2018 r.

Pismem z dnia 29 grudnia 2017 r., znak: DO/OT/KB/131/2017, uzupełnionym pismem z dnia 2 stycznia 2018 r. (bez znaku), Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w związku z nowym rozporządzeniem Ministra Energii z dnia 29 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz

rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2017, poz. 2500), które weszło w życie z dniem 30 grudnia 2017 r.

Zmiana taryfy polega na utworzeniu odrębnej grupy taryfowej dla odbiorców zużywających energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych, w celu stymulowania tych odbiorców do zużywania większej ilości energii elektrycznej w godzinach od 22⁰⁰ do 6⁰⁰.

Jednocześnie wprowadzono stosowne regulacje z ww. rozporządzenia Ministra Energii, które jakkolwiek wejdą w życie po dniu 31 grudnia 2018 r., ale dotyczą istotnej z punktu widzenia odbiorcy kwestii, tj. udzielania odbiorcom bonifikat przez przedsiębiorstwa energetyczne za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz parametrów jakościowych energii elektrycznej. Zaznaczenia wymaga, że od 1 stycznia 2019 roku na przedsiębiorstwie energetycznym będzie spoczywał obowiązek wypłaty odbiorcy bonifikaty, bez konieczności składania wniosku przez odbiorcę.

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 szczególnie 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, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 z późn. zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
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 2016 r. poz. 623, 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, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

Maciej Bando

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej - art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej oraz cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do ustawy

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
Kamil Kucharski – Główny specjalista

Otrzymuje:

**1. ENEA Operator Sp. z o.o.
ul. Strzeszyńska 58,
60-479 Poznań**

2. a/a

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 3 stycznia 2018 r.

nr DRE.WRE.4211.47.8.2017.KKu



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

ZMIANA TARYFY

DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr
DRE.WRE.4211.47.8.2017.KKu z dnia 14 grudnia 2017 r.,
opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna
Nr 196(2418) z dnia 15 grudnia 2017 r.,
wprowadzonej Uchwałą Zarządu ENEA Operator Sp. z o.o.,
Nr 326/2017 z dnia 22.12.2017 roku.

ENEA Operator Sp. z o.o.
Prukurent

Waldemar Borowik
1-

ENEA Operator Sp. z o.o.
Prezes Zarządu

Andrzej Kojło
2)

Poznań, 2018 r.

ENEA Operator Sp. z o.o.

W Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENEA Operator Sp. z o.o., zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.47.8.2017.KKu z dnia 14 grudnia 2017 r., opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna nr 196 (2418) z dnia 15 grudnia 2017 r., wprowadzonej Uchwałą Zarządu ENEA Operator Sp. z o.o., nr 326/2017 z dnia 22 grudnia 2017 r., wprowadza się następujące zmiany:

1 Pkt 1.1.2 otrzymuje brzmienie:

- 1.1.2 Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 29 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2017 r. poz. 2500), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

2 Pkt 3.1.2 otrzymuje brzmienie:

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

ENEA Operator Sp. z o.o.

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
A21 A23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną: A21 – jednostrefowym, A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B21 B22 B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B11 B12	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B11 – jednostrefowym, B12 – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna).
C21 C22a C22b C22w	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 za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 – jednostrefowym, C22a, C22w – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), C22b – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna).
C11 C11o C11p C12a C12ap C12b C12bp	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11, C11o – jednostrefowym, C11p – jednostrefowym, z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), C12ap – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa), z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym, C12b – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), C12bp – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym, Do grupy C11o kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których odbiorniki sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi lub urządzeniami sterującymi zaprogramowanymi według: godzin skorelowanych z godzinami wschodów i zachodów słońca lub godzin ustalonych z odbiorcą.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
[Podpis]
Maciej Banio

ENEA Operator Sp. z o.o.

<p>G11</p> <p>G12</p> <p>G11p</p> <p>G12p</p> <p>G12w</p> <p>G12as</p>	<p>Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio:</p> <p>G11 – jednostrefowym,</p> <p>G11p – jednostrefowym, z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym,</p> <p>G12 – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna),</p> <p>G12p – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna), z zainstalowanym licznikiem przedpłatowym,</p> <p>G12w – dwustrefowym (strefy: szczytowa, pozaszczytowa),</p> <p>G12as – dwustrefowym (strefy: dzienna, nocna) zużywaną na potrzeby:</p> <p>a) gospodarstw domowych,</p> <p>b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,</p> <p>c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariatów, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelnia, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,</p> <p>d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,</p> <p>e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych,</p> <p>f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,</p> <p>g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,</p> <p>h) węzłów ciepłych i hydroform, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,</p> <p>i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.</p>
<p>R</p>	<p>Dla odbiorców przyłączanych do sieci niezależnie od poziomu napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, celem zasilania w szczególności:</p> <p>a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok,</p> <p>b) silników syren alarmowych,</p> <p>c) stacji ochrony katodowej gazociągów,</p> <p>d) oświetlenia reklam.</p>

3 Po pkt 3.2.7 dodaje się punkt:

3.2.8 Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej G12as:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ + 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ + 6 ⁰⁰

4 Dotychczasowy pkt 3.2.8 otrzymuje oznaczenie 3.2.9.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Maciej Bando

*ENEA Operator Sp. z o.o.***5 Pkt 3.3.1 otrzymuje brzmienie:**

3.3.1 Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie i uzgodnionych w Umowie:

Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

- 1) 1 miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych: A21, A23, B11, B12, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22w,
- 2) 1, 2, 6 lub 12 miesięcy dla odbiorców z grup taryfowych: C11, C11o, C12a, C12b, G11, G12, G12w, G12as,
- 3) dla odbiorców z grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.

6 Po pkt 3.3.21 dodaje się punkty:

3.3.22 Dla odbiorców z grupy taryfowej G12as składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej, w pierwszym roku od zakwalifikowania odbiorcy do tej grupy taryfowej, obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku.

3.3.23 Dla nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej G12as, któremu przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczyło usługi dystrybucji dłużej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.22, wynosiło 0 kWh.

3.3.24 W kolejnych latach od zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as, do rozliczenia opłaty sieciowej zmiennej w poszczególnych okresach przyjmuje się ilość zużycia energii elektrycznej taką jak w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as.

3.3.25 Dla odbiorców, o których mowa w pkt 3.3.23 i 3.3.24, składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej obowiązuje w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie roku poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G12as.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Krzysztof Bando
Krzysztof Bando

ENE A Operator Sp. z o.o.

7 Pkt 4.4.1 otrzymuje brzmienie:

4.4.1 Za niedotrzymanie dopuszczalnych poziomów odchyień napięcia od napięcia znamionowego odbiorcom przysługują bonifikaty oznaczone symbolem „W_{UT}” [w zł]:

- 1) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = \left(\frac{\Delta U}{10\%} \right)^2 \times A_T \times C_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔU - wartość odchylenia napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego [w %],
- A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby [w jednostkach energii],
- C_T - cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego [w zł za jednostkę energii].
- 2) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje bonifikata w okresie doby, w łącznej wysokości obliczonej według wzoru:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{tT} \times t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w okresie doby [w jednostkach energii],
- C_T - cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującą w okresie, w którym nastąpiło odchylenie napięcia od określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego [w zł za jednostkę energii],

ENEA Operator Sp. z o.o.

- b_{rT} - bonifikatę za niedotrzymanie poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby, wynosząca 15,00 zł/godzinę,
- t_{r} - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w zakresie określonych w odrębnych przepisach dopuszczalnych wartości granicznych odchyień napięcia od napięcia znamionowego w okresie doby [w godzinach].

8 Pkt 4.4.3 otrzymuje brzmienie:

4.4.3 Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy końcowemu:

- 1) przyłączonemu do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, przysługuje bonifikata w wysokości dziesięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii,
- 2) przyłączonemu do sieci innych napięć niż te, o których mowa w pkt 1), przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, za okres, w którym wystąpiła przerwa w dostarczaniu tej energii.

9 Pkt 4.4.5 otrzymuje brzmienie:

4.4.5 W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom, o ile Umowa nie stanowi inaczej, przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

- 1) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2016 r. wyniosło 4 047,21 zł (M.P. z 2017 r. poz. 183),
- 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maciej Ban'ó

ENEA Operator Sp. z o.o.

- 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerywanego z powodu awarii sieci – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 4) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 5) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikacji elektronicznej, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 6) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 7) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 8) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 9) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 10) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 11) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,

ENEA Operator Sp. z o.o.

- 12) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub czternastodniowego terminu laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, za każdy dzień zwłoki – w wysokości $1/250$ wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1,
- 13) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek odbiorcy złożony w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego – w wysokości $1/15$ wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 1.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Alicja Bando

ENEA Operator Sp. z o.o.

10 Po pkt 4.4.5 dodaje się punkty:

- 4.4.6 W okresie od dnia 31 grudnia 2018 r. bonifikata za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach udzielana jest odbiorcom, w wysokości określonej w taryfie lub umowie, na ich wniosek, który jest rozpatrywany przez przedsiębiorstwo energetyczne w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.
- 4.4.7 Przedsiębiorstwo energetyczne, po dniu 31 grudnia 2018 r. udziela odbiorcom bonifikat, w terminie 30 dni od dnia, w którym wystąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach.
- 4.4.8 Po dniu 31 grudnia 2018 r. przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca posiada zawartą umowę sprzedaży, umowę dystrybucji albo umowę kompleksową, zamieszcza na fakturze wielkość przerw w dostawach podlegających bonifikacie.

PREZESIDENT
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
[Signature]
Maciej Bando

ENEA Operator Sp. z o.o.

11 Pkt 8.2 otrzymuje brzmienie:

8.2 GRUPY TARYFOWE G:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI			
	bez podatku od towarów i usług			
	składnik stały stawki sieciowej S_{sv}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{zv}		stawka jakościowa S_{oaj}
		cała doba/dzień/szczyt	noc/pozaszczyt	
	[zł/m-c]	[zł/kWh]		
G11		cała doba		cała doba
<i>układ 1 fazowy</i>	3,04	0,1629	x	0,0125
<i>układ 3 fazowy</i>	4,65			
G12		dzień	noc	dzień i noc
<i>układ 1 fazowy</i>	4,19	0,1846	0,0607	0,0125
<i>układ 3 fazowy</i>	6,90			
G12w		szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
<i>układ 1 fazowy</i>	8,14	0,1793	0,0540	0,0125
<i>układ 3 fazowy</i>	12,66			
G12as		dzień	noc	dzień i noc
<i>układ 1 fazowy</i>	6,08	0,1629	0,1629* 0,0488**	0,0125
<i>układ 3 fazowy</i>	9,30			
G11p		cała doba		cała doba
<i>układ 1 fazowy</i>	3,04	0,1629	x	0,0125
<i>układ 3 fazowy</i>	4,65			
G12p		dzień	noc	dzień i noc
<i>układ 1 fazowy</i>	4,19	0,1846	0,0607	0,0125
<i>układ 3 fazowy</i>	6,90			

* stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.3.22-3.3.25.

** stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 3.3.22-3.3.25.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Maciej Bando

ENEA Operator Sp. z o.o.

12 Pkt 8.3.2 otrzymuje brzmienie:**8.3.2 Grupy taryfowe G:**

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ bez podatku od towarów i usług [zł/m-c]		
	roczne zużycie energii		
	poniżej 500 kWh	od 500 kWh do 1200 kWh	powyżej 1200 kWh
G11	0,45	1,90	6,50
G12	0,45	1,90	6,50
G12w	0,45	1,90	6,50
G12as	0,45	1,90	6,50
G11p	0,45	1,90	6,50
G12p	0,45	1,90	6,50

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Maciej Bando

ENEA Operator Sp. z o.o.

13 Pkt 8.4 otrzymuje brzmienie:

8.4 STAWKI OPŁATY ABONAMENTOWEJ

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH bez podatku od towarów i usług [zł/m-c]			
	Okres rozliczeniowy			
	1-miesięczny	2-miesięczny	6-miesięczny	12-miesięczny
A21	19,50	x	x	x
A23	19,50	x	x	x
B11	19,50	x	x	x
B12	19,50	x	x	x
B21	19,50	x	x	x
B22	19,50	x	x	x
B23	19,50	x	x	x
C21	13,00	x	x	x
C22a	13,00	x	x	x
C22b	13,00	x	x	x
C22w	13,00	x	x	x
C11	3,84	1,92	0,64	0,32
C11o	3,84	1,92	0,64	0,32
C12a	3,84	1,92	0,64	0,32
C12b	3,84	1,92	0,64	0,32
G11	3,84	1,92	0,64	0,32
G12	3,84	1,92	0,64	0,32
G12w	3,84	1,92	0,64	0,32
G12as	3,84	1,92	0,64	0,32
C11p			0,16	
C12ap			0,16	
C12bp			0,16	
G11p			0,16	
G12p			0,16	

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt 1.1.6.