



Łódź, dnia 25 stycznia 2018 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OŁO.4211.2.2018.BG

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257 z późn. zm.) 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:

**PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.**

z siedzibą w Bełchatowie, ul. Węglowa 5  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 24 stycznia 2018 r. (pismo znak: OP/OPT/46413-31/2018/495A) w sprawie zmiany obowiązującej taryfy

**zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzoną decyzją z dnia 29 maja 2017 r., znak: OŁO.4211.24.2016.2017.BG (z późn. zm). Zmiana taryfy stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 29 maja 2017 r., znak: OŁO.4211.24.2016.2017.BG, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna” Nr 70/2017 (2293) z dnia 30 maja 2017 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 lipca 2017 r.

Pismem z dnia 24 stycznia 2018 r., znak: OP/OPT/46413-31/2018/495A, 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 22<sup>00</sup> do 6<sup>00</sup>.

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 szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Pozostałe ustalenia taryfy dla energii elektrycznej zatwierdzonej decyzją z dnia 29 maja 2017 r., znak: OŁO.4211.24.2016.2017.BG pozostają bez zmian.

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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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: Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Traugutta 25.
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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> 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.

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

Beata Głębska Radca Prezesa URE

Otrzymuje:

1. Pan Henryk Posmyk Pełnomocnik  
PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.  
97-400 Bełchatów, ul. Węglowa 5
2. a/a



Górnictwo i Energetyka  
Konwencjonalna S.A.

**ZMIANA TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
PGE GÓRNICTWO I ENERGETYKA KONWENCJONALNA SPÓŁKA AKCYJNA**

Departament Zarządzania Wytwarzaniem

Zastępca Dyrektora  
Kierownik Biura Techniczno - Handlowego  
Henryk Posmyk

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.  
97-400 Bełchatów, ul. Węglowa 6  
tel. (44) 737-73-00, fax (44) 737-73-01  
Regon 000680207, NIP 769-050-24-98  
KRS 0000632334  
-10-

NINIEJSZA TARYFA SIANOVA  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 25 stycznia 2018r  
nr 060.42M.2.2018.BG

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
PREZES  
Zachowującego Biuro i Pronowca  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Ryszarda Mroczek

**Bełchatów, 2018 r.**

W taryfie dla energii elektrycznej ustalonej przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 29 maja 2017 r., nr OŁO.4211.24.2016.2017.BG, ogłoszonej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna z dnia 30 maja 2017 r. Nr 70(2293), zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 29 listopada 2017 r., nr OŁO.4211.17.2017.BG, ogłoszoną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna z dnia 1 grudnia 2017 r. Nr 160 (2382) wprowadza się następujące zmiany:

**1. Pkt 1.1.b) otrzymuje brzmienie:**

1.1. b) 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. W pkt 2.1.2 w tabeli wiersz dotyczący grup taryfowych G otrzymuje brzmienie:**

G11 G12as	<p>Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio:</p> <p>G11 – jednostrefowym, G12as – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), zużywaną na potrzeby:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) gospodarstw domowych;</li> <li>b) pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza;</li> <li>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: czytelni, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza;</li> <li>d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw;</li> <li>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;</li> <li>f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.;</li> <li>g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych;</li> <li>h) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych;</li> <li>i) garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.</li> </ul>
--------------	--

**3. Pkt 2.1.3. taryfy otrzymuje brzmienie:**

2.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 2.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla:

a) PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów:

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C22a, C11,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12as.
- b) PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Zespół Elektrociepłowni Bydgoszcz na obszarze Bydgoskiego Parku Przemysłowo-Technologicznego:
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C11.
- c) PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrownia Turów:
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C11,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B22, B21,
- d) PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Zgierz:
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C11o, C11, C21,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12as.

**4. Po pkt 2.1.9 dodaje się następujące punkty:**

- 2.1.10. 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.
- 2.1.11. 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 2.1.10, wynosiło 0 kWh.
- 2.1.12. 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.
- 2.1.13. Dla odbiorców, o których mowa w pkt 2.1.11. i 2.1.12., 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.

**5. Dotychczasowy punkt 2.2.4 taryfy otrzymuje oznaczenie 2.2.5.**

**6. Punkt 2.2.4. taryfy otrzymuje brzmienie:**

2.2.4. Strefy czasowe stosowane w Oddziałach Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów i Elektrociepłownia Zgierz w rozliczeniach z odbiorcami według grupy taryfowej G12as przedstawia poniższa tabela:

NR STREFY	STREFA DOBY	OKRES CZASOWY
		od 1 stycznia do 31 grudnia
1	Strefa dzienna	6 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>
2	Strefa nocna	22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

**7. Punkt 2.3.1. taryfy otrzymuje brzmienie:**

2.3.1. 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:

- a) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B21, B22, B23;
- b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C22a, C22b;
- c) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C11, C11o;
- d) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: G11; G12as;

8. W pkt 3.4.1 i 3.4.5 wyrazy „na ich wniosek” skreśla się.

9. Dodaje się punkty od 3.4.6. do 3.4.8. w następującym brzmieniu:

3.4.6 W okresie do 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.

3.4.7. 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.

3.4.8. 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.”

10. W Rozdziale 7 - „Tabele cen energii elektrycznej, stawki opłat za usługi dystrybucyjne, stawki opłat abonamentowych”, w punkcie 7.1 - Obszar Oddziału Kopalnia Węgla Brunatnego Bełchatów dodaje się pkt 7.1.5 w następującym brzmieniu:

**7.1.5. Grupa taryfowa G12as**

Cena lub stawka opłaty		GRUPA TARYFOWA
		G12as
Cena energii elektrycznej [zł/kWh]		0,2173
Stawka jakościowa [zł/kWh]		0,0127
Stawka opłaty przejściowej [zł/miesiąc]		
a) Przy rocznym zużyciu energii poniżej 500 kWh		0,45
b) Przy rocznym zużyciu energii od 500 do 1200 kWh		1,90
c) Przy rocznym zużyciu energii powyżej 1200 kWh		6,50
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	Strefa dzienna	0,1587
	Strefa nocna	0,1587 <sup>1)</sup> 0,0476 <sup>2)</sup>
Składnik stały stawki sieciowej [zł/miesiąc]		9,50
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]		2,00

Zapowiadanie Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Biuro na Zachodniego Obszaru Termowaz  
Krzysztof Mironczuk

- 1) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej nie przewyższającego ilości energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.10-2.1.13
- 2) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej przewyższającego ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.10-2.1.13

11. W Rozdziale 7 - „Tabele cen energii elektrycznej, stawki opłat za usługi dystrybucyjne, stawki opłat abonamentowych”, w punkcie 7.4 - Obszar Oddział Elektrociepłownia Zgierz dodaje się pkt 7.4.4 w następującym brzmieniu:

7.4.4. Grupa taryfowa G12as

Cena lub stawka opłaty		GRUPA TARYFOWA
		G11
Cena energii elektrycznej [zł/kWh]		0,2358
Stawka jakościowa [zł/kWh]		0,0127
Stawka opłaty przejściowej [zł/miesiąc]		
a) Przy rocznym zużyciu energii poniżej 500 kWh		0,45
b) Przy rocznym zużyciu energii od 500 do 1200 kWh		1,90
c) Przy rocznym zużyciu energii powyżej 1200 kWh		6,50
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	Strefa dzienna	0,1170
	Strefa nocna	0,1170 <sup>1)</sup> 0,0351 <sup>2)</sup>
Składnik stały stawki sieciowej [zł/miesiąc] - 1 faz		3,66
Składnik stały stawki sieciowej [zł/miesiąc] - 3 faz		11,46
Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]		1,93

- 1) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej nie przewyższającego ilości energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.10-2.1.13
- 2) stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej przewyższającego ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.10-2.1.13