Zakłady Górniczo-Hutnicze „Bolesław” S.A.

w Bukownie

TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ZGH „BOLESŁAW” S.A.

dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej przedsiębiorstwa

(obrót)

obowiązująca od 1 stycznia 2026 roku
do 31 grudnia 2026 roku
aktualizacja 1 października 2026 r.

Zatwierdzona przez Zarząd

Zakładów Górniczo-Hutniczych „Bolesław” S.A.

uchwałą nr 93/2026 z dnia 23.09.26r.

Bukowno 2026 r.

Spis treści

1 Informacje ogólne 3

2 Definicje 4

3 Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej 4

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych 4

3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców 5

3.3 Zasady korygowania wystawionych faktur 6

4 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną oraz opłatę abonamentową 7

5 Tabele stawek opłat i cen energii elektrycznej 8

1 Informacje ogólne

1.1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Górniczo-Hutnicze „Bolesław” S.A. z siedzibą w Bukownie, zwane dalej „Przedsiębiorstwem”

1.2 Taryfa określa:

a) grup taryfowych i szczegółowe kryteria podziału odbiorców na te grup;
b) ceny energii elektrycznej a także warunki ich stosowania;
c) odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),

1.3 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne, zwanej dalej „ustawą”;
b) Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 3 września 2026 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną, zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”;
c) Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”;
d) Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym
e) Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii
f) Ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej
g) Ustawy z dnia 11 marca 11 marca 2004r. o podatku od towarów i usług

1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.5 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.

1.6 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT) oraz podatku akcyzowego od energii elektrycznej. W odniesieniu do nich podatek VAT oraz podatek akcyzowy nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.7 Ceny i stawki określone w taryfie dotyczą energii elektrycznej przeznaczonej na własny użytek Odbiorcy. W związku z powyższym omawiane ceny zawierają m.in. koszty:

a) pozyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii albo uiszczenia opłaty zastępczej;

b) certyfikatów wynikających w ustawy 20 maja 2016r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 poz. 831 z późniejszymi zmianami). tzw. „białe certyfikaty”;

w obowiązkowym udziale wynikającym z treści w/w aktów prawnych oraz przepisów określonych dla sprzedaży energii elektrycznej do odbiorców końcowych.

1.8 Przedstawione warunki handlowe sprzedaży energii elektrycznej zawarte w niniejszej ofercie skalkulowane zostały z uwzględnieniem istniejących na dzień złożenia oferty unormowań prawnych w zakresie funkcjonowania rynku energii elektrycznej w Polsce oraz prowadzenia działalności polegającej na sprzedaży energii elektrycznej. Określone ceny i stawki mogą ulec zmianie w przypadku zmiany stanu prawnego dotyczącego

unormowań wpływających na kalkulację ceny energii elektrycznej dla Klienta w przypadku:
a) zmian przepisów prawa mających wpływ na koszty obowiązkowego umorzenia świadectw pochodzenia energii odnawialnej oraz certyfikatów wynikających z ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej tzw. „białe certyfikaty" w ilości gwarantującej udział tych składników zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

b) zmiany Ustawy o podatku akcyzowym w zakresie podmiotów zobowiązanych do zapłacenia akcyzy za energię elektryczną (stan prawny w zakresie podatku akcyzowego obowiązujący od dnia 1 marca 2009 roku (tj. Dz. U. z 2009 Nr 3 Poz. 11, z późniejszymi zmianami) wyznacza Sprzedawcę jako płatnika zobowiązanego do odprowadzania podatku akcyzowego.

2 Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

a. **okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.

b. **poziomy napięć:**

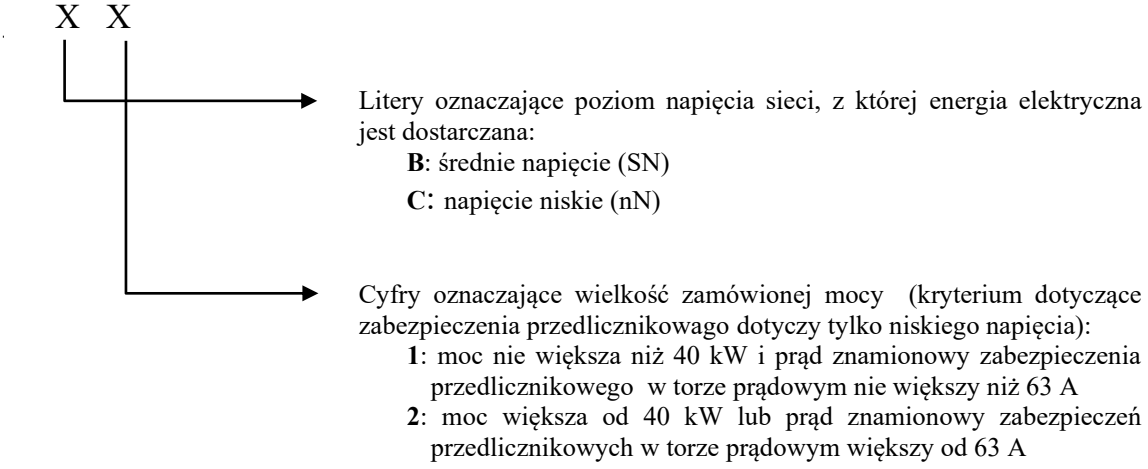
- średnie napięcie (SN) - napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV
- niskie napięcie (nN) - napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

3 Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1 Odbiorcy za pobraną energię elektryczną rozliczani są według cen właściwych dla grup taryfowych.

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



3.1.3 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B2,
b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C2, C1

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje, co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej albo umowa kompleksowa. W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.5. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania

3.1.6. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną oraz opłatę abonamentową przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.

3.2.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną oraz za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.

3.2.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.2.2, powstanie nadpłata lub niedopłata to:

a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalona na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.2.4 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej albo umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych albo umowa kompleksowa.

Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 4,5% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe.

3.2.5 Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.2.4 odpowiednio odejmuje się.

3.2.6 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.2.7 W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Przedsiębiorstwa to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.2.6.

3.2.8 W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się ceny i stawki opłat z grupy taryfowej wg, której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.

3.2.9 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.2.8, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

3.3 Zasady korygowania wystawionych faktur

3.3.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.3.2 Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.3.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.3.3 Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

3.3.4 Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.3.3 nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

3.3.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.3.6 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną oraz opłatę abonamentową

4.1 Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w okresie rozliczeniowym, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.2 Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo–rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową, wynikającą ze stawki abonamentowej zróżnicowanej ze względu na długość okresu rozliczeniowego.

4.3 Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo–rozliczeniowy.

4.4 Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.

5 Tabele stawek opłat i cen energii elektrycznej

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA		
	B2	**C2**	**C1**
OBRÓT			
C - cena za energię elektryczną w zł/MWh:	$C = TGE_{RDN} + 130$	$C = TGE_{RDN} + 130$	$C = TGE_{RDN} + 130$

Gdzie:

TGE_{RDN} - średnia arytmetyczna cen godzinowych w okresie rozliczeniowym określanych w ramach kursu jednolitego o godzinie 10:30 (Fixing I) Rynku Dnia Następnego Towarowej Giełdy Energii S.A. [zł/MWh]

STAWKA OPŁATY ABONAMENTOWEJ	GRUPA TARYFOWA				
	B23	**B21**	**C21**	**C11**	**C12a**
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom	**15,00**	**15,00**	**15,00**	**15,00**	**15,00**