

UCHWAŁA NR 17 /2019
Zarządu ORLEN Południe S.A.
z dnia 29 stycznia 2019 r.

w sprawie: zatwierdzenia do stosowania cennika dla energii elektrycznej w zakresie obrotu.

1. Zarząd ORLEN Południe S.A., na wniosek działu: Energetyka, po dokonaniu analizy, postanawia zatwierdzić do stosowania ustalony przez Przedsiębiorstwo ORLEN Południe S.A. Cennik dla energii elektrycznej w zakresie obrotu, w brzmieniu stanowiącym załącznik do niniejszej Uchwały.
2. Zatwierdzony Cennik ORLEN Południe S.A. dla energii elektrycznej w zakresie obrotu obowiązuje od 1stycznia 2019 roku do 31 grudnia 2019 roku.
3. Uchwała wchodzi w życie z dniem podjęcia.
4. Uchwałę podjęto w głosowaniu jawnym, w obecności 3 osób, 3 głosami „za”, 0 głosów „przeciw”, 0 głosów „wstrzymuję się”.




.....
Prezes Zarządu
Jękosław Wróbel

-nieobecny-
.....
Członek Zarządu
Krzysztof Famulski



.....
Członek Zarządu
Robert Samek



.....
Członek Zarządu
Tomasz Sanecki



ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia

***CENNIK
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
W ZAKRESIE OBROTU***

Zatwierdzony
uchwałą nr ~~17~~17/2019 Zarządu ORLEN Południe S.A. z dnia 29 stycznia 2019 roku.


ORLEN Południe
Jarosław Wróbel
Prezes Zarządu

Obowiązuje od 1 stycznia 2019 do 31 grudnia 2019r.

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne	3
2. Definicje	3
3. Ogólne zasady rozliczeń	4
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną	6
5. Ceny energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych	6

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejszy Cennik obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – ORLEN Południe S.A. z siedzibą w Trzebini, zwane dalej „sprzedawcą” w okresie od dnia 1.01.2019 do dnia 31.12.2019 r.
- 1.2. Cennik zawiera rodzaje oraz wysokość cen za energię elektryczną, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Cennik uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) ustawy z dnia 20 maja 2016r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r., poz. 831 z późn. zm.),
 - c) 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”,
 - d) 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”,
 - e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2018 r., poz. 1114, z późn. zm.),
 - f) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r., poz. 1269, z późn. zm.),
 - g) ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz o zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r. poz. 2538).
- 1.4. Ceny zawarte w Cenniku zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Cennik stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.6. Cennik może zostać zmieniony w przypadku zmiany postanowień ustawowych lub ich interpretacji, wprowadzeniu do stosowania nowych rozporządzeń wykonawczych oraz zasad kalkulacji cen.

2. Definicje

Stosowane w cenniku pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniu taryfowym.

Ponadto w cenniku używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Miejsce dostarczenia** energii elektrycznej – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.3. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.4. **Sprzedawca** – ORLEN Południe S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania i obrotu energią elektryczną, na podstawie posiadanych koncesji.

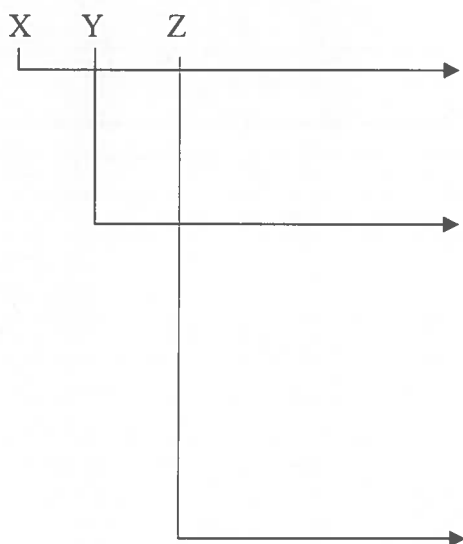
- 2.5. **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.6. **Umowa** - umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.7. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- 2.8. **Cennik** (Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie obrotu) – zbiór cen oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą; pojęcie tożsame z dotychczas stosowanym przez ORLEN Południe pojęciem „Taryfa dla energii elektrycznej w zakresie obrotu”,
- 2.9. **Napięcie niskie (nN)** – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.10. **Napięcie średnie (SN)** - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.11. **Napięcie wysokie (WN)** - obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.

3. Ogólne zasady rozliczeń.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w §6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, a odbiorcy rozliczani są według cen właściwych dla grup taryfowych.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:

B: napięcie średnie (SN)

C: napięcie niskie (nN)

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

1. moc nie wyższa niż 40kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63A
2. moc wyższa niż 40kW i prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy niż 63A

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1. jednostrefowa
2. dwustrefowa

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

- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C11 i C21,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21.

- 3.1.4. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1.2. i w pkt. 3.1.3. oraz kryteriami odpowiadającymi grupie taryfowej według której będzie rozliczany za świadczenie usługi dystrybucji przez przedsiębiorstwo energetyczne.
- 3.1.5. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub 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.
- 3.1.6. 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.
- 3.1.7. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.8. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią sprzedawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo – rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.
- 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.
 - 3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach miesięcznych.
 - 3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.2.1.
 - 3.2.3. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
 - 3.2.4. W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującym cenniku lub jego zmiany dla energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego ilość energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie cennika, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany cennika lub sprzedawca nie otrzyma danych pomiarowych od Operatora Systemu Dystrybucyjnego.
 - 3.2.5. Odbiorcy przyłączeni do sieci przedsiębiorstwa energetycznego posiadający umowę kompleksową ponoszą opłaty za usługę dystrybucyjną – zgodnie z aktualną taryfą przedsiębiorstwa energetycznego w zakresie dystrybucji oraz opłaty za sprzedaną lub pobraną energię elektryczną – zgodnie z niniejszym cennikiem.
- 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, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
 - 3.3.2. Korekta, o której mowa w pkt. 3.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
 - 3.3.3. Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt. 3.3.1., zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
 - 3.3.4. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 3.3.1., jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
 - 3.3.5. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt. 3.3.4. nie jest możliwe, podstawą do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii

elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.7.

- 3.3.6. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.7.
- 3.3.7. W wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną .

- 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.
- 4.1.1. Opłatę za energię elektryczną pobieraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn sprzedanej energii ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

5. Ceny energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych.

CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ w zł/kWh	GRUPA TARYFOWA		
	B 21	C 11	C 21
Całodobowa – netto	0,256	0,256	0,256
Całodobowa – brutto	0,3149	0,3149	0,3149

Ceny brutto zawierają stawkę podatku akcyzowego w wysokości 5 zł/MWh oraz podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Niniejszy Cennik nie stanowi oferty w rozumieniu art. 66 i n. Kodeksu cywilnego.