

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**Sprzedawcy rezerwowego na terenie
Azoty - Adipol S.A
obowiązującej od 1 stycznia 2013 roku**

**zatwierdzona przez Zarząd Azoty - Adipol S.A
uchwałą z dnia 28 grudnia 2012r.**

**CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Techniki i Rozwoju**

Krzysztof Mendecki

**PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Generalny**

Krzysztof Burzański

Chorzów, 2012

Adipol

SPIS TREŚCI

1. DEFINICJE	3
2. INFORMACJE OGÓLNE	3
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	5
3.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW / KLIENTÓW NA GRUPY TARYFOWE	5
3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW / KLIENTÓW	5
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA	7
4.1 ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW / KLIENTÓW ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNA	7
5. TABELA CEN	8



1. DEFINICJE

- 1.1. Sprzedawca – Azoty - Adipol S.A – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.2. Taryfa – niniejszy zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Azoty - Adipol S.A i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców / klientów przyłączonych do sieci OSD w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne.
- 1.3. Sprzedawca rezerwowy — Azoty - Adipol S.A — przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną dla odbiorców przyłączonych do sieci OSD.
- 1.4. OSP – PSE-Operator S.A.
- 1.5. OSD – Azoty - Adipol S.A - operator systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest odbiorca / klient.
- 1.6. Odbiorca / klient – każdy, kto kupuje energię elektryczną na podstawie umowy z Azoty - Adipol S.A
- 1.7. Przedsiębiorstwo energetyczne - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną przyłączony do sieci OSD.
- 1.8. Umowa – umowa sprzedaży rezerwowej.
- 1.9. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie dystrybucyjnej i w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej.
- 1.10. Rynek bilansujący – część rynku, na którym dokonywane są przez OSP rozliczenia usług, zapewniające stałe równowagę bilansu energii elektrycznej w krajowym systemie elektroenergetycznym, ciągłość, niezawodność i jakość dostarczania tej energii, realizowane na podstawie zgłoszonych umów sprzedaży energii elektrycznej i ofert bilansujących na każdą godzinę doby.
- 1.11. Doba „n” - doba handlowa, określona w Regulaminie Rynku Bilansującego.
- 1.12. Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.13. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń energii elektrycznej.
- 1.14. Cykl handlowy – odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, obliczanie należności, obsługa klienta.
- 1.15. Strefa czasowa – godziny doby, w których ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe.
- 1.16. Dzień roboczy – nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- 2.1.1). Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89 poz. 625 z późn. zm), zwanej dalej „ustawą”,
- 2.1.2). Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 sierpnia 2008 r. w sprawie szczegółowego zakresu

- obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii (Dz. U. z 2008 r. Nr 156, poz. 969 wraz ze zmianami),
- 2.1.3). Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 lipca 2011 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczenia opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2011 r. Nr 176, poz. 1052.)
- 2.1.4). Ustawy o podatku akcyzowym z dnia 6 grudnia 2008 r. (Dz. U. z 2009 r. Nr 3 poz. 11 wraz ze zmianami).
- 2.1.5). 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 późniejszymi zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- 2.2. Taryfa zawiera asortyment, wysokość oraz warunki stosowania:
- 2.2.1). cen energii elektrycznej,
- 2.2.2). innych opłat stosowanych we wzajemnych rozliczeniach sprzedawcy z odbiorcą / klientem
- 2.2.3). grup taryfowych i szczegółowych kryteriów kwalifikowania odbiorców / klientów do tych grup
- 2.3. Ustalone w Taryfie ceny i opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 2.4. Niniejsza Taryfa ma zastosowanie dla odbiorców / klientów:
- 2.4.1). którzy nie zaakceptowali złożonej przez Azoty - Adipol S.A oferty sprzedaży energii elektrycznej, w szczególności oferty cenowej, warunków umów i nie przedstawili umowy sprzedaży energii elektrycznej z nowym sprzedawcą, a tym samym i nie rozpoczęli procesu zmiany sprzedawcy. W tym przypadku Taryfa obowiązuje od następnego dnia po dniu, w którym upłynął termin ważności dotychczasowej oferty cenowej do dnia rozpoczęcia obowiązywania nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, lecz nie dłużej niż 90 dni,
- 2.4.2). dla których dotychczasowy ich sprzedawca zaprzestał z jakichkolwiek przyczyn sprzedaży energii elektrycznej do odbiorcy i którzy wskazali Azoty - Adipol S.A jako Sprzedawcę Rezerwowego,
- 2.5. Odbiorca / klient lub przedsiębiorstwo energetyczne chcąc mieć zastosowane stawki odpowiednio zawarte w Tabeli 3 lub Tabeli 4 zobowiązany jest przedłożyć Sprzedawcy rezerwowemu potwierdzoną za zgodność z oryginałem przez osoby uprawnione do reprezentacji kserokopię stosownej koncesji na obrót, lub dystrybucję, lub przesył, lub wytwarzanie w terminie 14 dni przed datą wprowadzenia do stosowania ww. cen do rozliczeń. Ponadto odbiorca / klient lub przedsiębiorstwo energetyczne w terminie 14 dni przed wygaśnięciem, cofnięciem koncesji na obrót, lub dystrybucję, lub przesył, lub wytwarzanie zobowiązany jest poinformować Sprzedawcę rezerwowego w formie pisemnej pod rygorem poniesienia odpowiedzialności za poniesione przez Sprzedawcę rezerwowego szkody.
- 2.6. W przypadku dokonania zmian Taryfy dla energii elektrycznej odbiorca / klient będzie poinformowany w sposób określony w zawartej ze Sprzedawcą rezerwowym umowie sprzedaży o zmianach do Taryfy, ale tylko



i wyłącznie wówczas, gdy zmiany te będą dotyczyły jego umowy, w szczególności cen energii elektrycznej i opłat oraz warunków ich stosowania w zakresie grupy taryfowej określonej w umowie. Tym samym odbiorca / klient nie będzie miał uprawnienia do rozwiązania umowy za wypowiedzeniem w związku ze zmianą Taryfy, gdy zmiana ta nie wypłyne na jego zakres praw i obowiązków.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW / KLIENTÓW NA GRUPY TARYFOWE

3.1.1. Ustala się następujące grupy taryfowe w zakresie sprzedaży energii elektrycznej

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW / KLIENTÓW:
B21	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW (niewyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną jednostrefowym,
C21	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 jednostrefowym,
C11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną jednostrefowym,

3.1.2. Odbiorca / klient, który ze względu na ustalone przez Sprzedawcę rezerwowe kryteria podziału odbiorców / klientów na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup z zastrzeżeniem punktu 3.1.4. Odbiorca / klient może ubiegać się o zmianę grupy taryfowej bez ponoszenia dodatkowych opłat nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Zmiana grupy taryfowej wymaga wcześniejszej akceptacji Sprzedawcy rezerwowego. Wcześniejszą niż raz na 12 miesięcy zmianę grupy taryfowej przez odbiorcę / klienta reguluje umowa..

3.1.3. Odbiorca / klient, 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.

3.1.4. Odbiorca / klient 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, z zastrzeżeniem, iż odbiorca / klient dla wszystkich miejsc dostarczania dokonuje zakupu energii elektrycznej u Sprzedawcy rezerwowego.

3.1.5. Odbiorca / klient posiadający więcej niż jedno miejsce przyłączenia musi posiadać dla każdego z tych miejsc niezależny układ pomiarowo – rozliczeniowy.

3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW / KLIENTÓW

3.2.1. Odbiorcy / klienci posiadający umowę kompleksową ponoszą opłaty za usługi dystrybucyjne zgodnie z aktualną taryfą OSD, do sieci którego są przyłączeni oraz opłaty za sprzedaną lub pobraną energię elektryczną zgodnie z niniejszą taryfą.

3.2.2. Stawki stała i zmienna ceny energii elektrycznej zostały określone dla rozliczeń za sprzedaną energię

elektryczną przeprowadzanych standardowo w okresach ustalonych w Taryfie.

3.2.3. Stawki stałe ceny energii elektrycznej zostały skalkulowane w przeliczeniu na punkt poboru. Stawki te zostały ustalone dla okresów miesięcznych, natomiast rozliczenia za pobraną energię elektryczną dokonuje się dla następujących standardowych okresów rozliczeniowych:

a) jeden miesiąc – dla odbiorców / klientów grup taryfowych B21, C21, C11

W przypadkach uzasadnionych możliwe jest dokonywanie rozliczeń za pobraną energię elektryczną w innych okresach rozliczeniowych, zgodnych z postanowieniami umowy między Sprzedawcą rezerwowym, a odbiorcą / klientem. Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców / klientów rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami / klientami określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.2.4. W rozliczeniach z odbiorcami / klientami zasilanymi z własnych transformatorów, kontroli pomiarów energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, ilość pobranej energii określa się na podstawie wysokości strat określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wysokość strat energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% energii elektrycznej wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, a straty energii biernej – 10% ilości energii wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.

3.2.5. Dla odbiorców / klientów zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty energii, w wysokościach określonych w punkcie 3.2.6. należy odpowiednio odejmować.

3.2.6. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami / klientami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi niebędącymi własnością OSD, 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. Ilość pobranej przez odbiorcę / klienta energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej 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 rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością OSD, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się o straty energii na zasadach określonych w punkcie 3.2.8.

3.2.8. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy / klienta, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową, dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.2.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.2.10., trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością OSD, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala OSD na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym, poprzedzającym lub następującym po okresie występowania niesprawności lub w analogicznym okresie roku poprzedzającego.

3.2.10. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały nieprawidłowe rozliczenia należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca

rezerwowi obowiązany jest dokonać korekty wystawionych faktur i rozliczeń.

- 3.2.11. Korekta, o której mowa w punkcie 3.2.10. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, nie dłużej jednak niż wynika z okresu przedawnienia.
- 3.2.12. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur i rozliczeń jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie ilości energii elektrycznej prawidłowo zmierzonej przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym lub analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury i rozliczeń (przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej). Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.13. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca / klient nie zażąda jej zwrotu.
- .
- 3.2.14. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców / klientów, odbiorcom / klientom na ich wnioski przysługują bonifikaty w następującej wysokości:
- a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy / klienta – w wysokości: 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy przez Zarząd Azoty - Adipol S.A, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski";
 - b) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy / klienta, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 3.2.14 lit. a.
 - c) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy / klienta w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 3.2.14 lit. a.
- 3.2.15. Sprzedawca ma prawo odmówić podpisania umowy na sprzedaż rezerwową, bądź wstrzymać realizację aktualnie obowiązującej umowy na sprzedaż rezerwową, jeżeli odbiorca / klient o kondycji finansowej uznanej przez sprzedawcę jako niewystarczającej do prawidłowej realizacji umowy, nie przedłożył stosownego zabezpieczenia finansowego np. gwarancji bankowej, wpłaty wyznaczonej kwoty na wskazane konto bankowe lub/i nie uiścił przedpłaty za energię elektryczną w wysokości i na zasadach wymaganych przez sprzedawcę.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1 ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW / KLIENTÓW ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 4.1.1. Wysokość opłaty za energię elektryczną pobraną w danym okresie rozliczeniowym oblicza się, jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i stawki zmiennej ceny energii w danej grupie taryfowej (Tabela 1
- 4.1.2. Należność za sprzedaż energii elektrycznej oblicza się jako sumę wartości opisanej w punkcie 4.1.1 oraz stawki stałej ceny energii elektrycznej przemnożonej przez ilość miesięcy w danym okresie rozliczeniowym

- 4.1.3. Stawka stała ceny energii elektrycznej pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.1.4. Odbiorcy / klienci, którzy zawarli ze sprzedawcą umowę kompleksową obciążani będą za usługi dystrybucyjne według zasad określonych w obowiązującej Taryfie OSD.

5. TABELA CEN

Stawki zmienna i stała ceny energii zużywanej na potrzeby własne

Taryfa	B21	C21	C11
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh
Stawka zmienna ceny energii elektrycznej całodobowa (*)	361,15	361,15	361,15
	zł/m-c	zł/m-c	zł/m-c
Stawka stała ceny energii elektrycznej	200,00	200,00	200,00