



Gmina Wleń

Wleń, dnia 10 października 2019r.

L. dz. 911/19

Pan
Marek Krzysztof Dral
Radny Rady Miasta i Gminy Wleń

Burmistrz Miasta i Gminy Wleń w odpowiedzi na Pana interpelacje z dnia 20 września 2019r. (data wpływu do tut. Urzędu 26 września 2019r.) uprzejmie informuje, że:

Ad.1.1.: Trwa procedura wpięcia Instalacji fotowoltaiczne na budynku szkoły, stacji uzdatniania wody i oczyszczalni ścieków we Wleń oraz świetlicy wiejskiej w Marczowie do sieci energetycznej. W świetlicy wiejskiej w m. Strzyżowiec wpięcie ma nastąpić do 12 października 2019r.

Ad.1.2: Po wypowiedzeniu umowy u dotychczasowego sprzedawcy, Gmina Wleń wystąpiła z wnioskiem do Tauron Dystrybucja S.A o zawarcie umowy kompleksowej. Było to konieczne ze względu na brak możliwości zapewnienia po stronie PGE kompleksowej umowy na sprzedaż energii elektrycznej dla naszych budynków użyteczności publicznej. Umowa taka jest konieczna, żeby obiekty mogły korzystać z systemu opustów dla prosumentów. Jednocześnie informuję, że na świetlicę wiejską w Strzyżowcu umowa została zawarta w dniu 13.08.2018r.

Ad.1.3.: Nie dotyczy.

Ad.1.4.: W załączeniu kopia umowy.

Ad.2.1. i Ad.2.2.: Rozważana jest rekompensata dla Wspólnot Mieszkaniowych do wysokości poniesionych nakładów na zasadach, które wymagają opracowania.

Z up. BURMISTRZA

Bogusław Bieszczad
Sekretarz Miasta i Gminy Wleń

Otrzymują:

1. Adresat
2. A/a

Sprawę prowadzi:

Pamela Dziekiewicz, tel. 75 713 60 84, e-mail: inwestycje@wlen.pl

Marisa Gierczyk tel. 75 713 60 44, e-mail: skarbnik@wlen.pl

UMOWA SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIĄDZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI



1. Dane ogólne

Umowa nr 182492354/A/U/2018

Zawarta w dniu 13.08.2018

w CZĘSTOCHOWIE
pomędzy:

TAURON Sprzedaż sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie przy ul. Łagiewnickiej 60, 30-417 Kraków, wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa - Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000270491, kapitał zakładowy 479 029 800,00 zł, będącą czynnym podatnikiem VAT, NIP: 676-233-77-35, REGON: 120378027, zwaną dalej Sprzedawcą, reprezentowaną przez

pełnomocnika

a Klientem

Nazwa Klienta

GMINA WLEN

Iwona Łomozik

NIP/PESEL*

KRS

REGON

6161276377

230821724

wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez

kapitał zakładowy

zł wpłacony w całości/ części

2. Dane kontaktowe

Imię i nazwisko Reprezentanta/ów (w tym Pełnomocnika/ów, o ile podmiot jest reprezentowany przez Pełnomocnika/ów)

PIOTR SZYMAŃSKI

Pełnomocnictwo z dnia

którego kopia jest załączona do niniejszej Umowy.

Imię i nazwisko Reprezentanta/ów (w tym Pełnomocnika/ów, o ile podmiot jest reprezentowany przez Pełnomocnika/ów)

Pełnomocnictwo z dnia

którego kopia jest załączona do niniejszej Umowy.

3. Dane adresowe

Ulica

Nr domu

Nr lokalu

Kod pocztowy

PL. BOHATERÓW NYSY

7

/

59-610

Pocztą

Miejscowość

WLEN

4. Dane kontaktowe

Jak wyżej

☒

Jak niżej

☐

Nazwa Klienta

Ulica

Nr domu

Nr lokalu

Kod pocztowy

Pocztą

Miejscowość

zwanymi wspólnie Stronami, została zawarta Umowa następującej treści:

§ 1

POSTANOWIENIA OGÓLNE. PRZEDMIOT UMOWY

1. Przedmiotem niniejszej umowy (dalej **Umowa**) jest świadczenie **Klientowi** przez **Sprzedawcę** usługi kompleksowej, polegającej na sprzedaży energii elektrycznej oraz zapewnieniu świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej do miejsca dostarczania, zgodnie z adresem obiektu wskazanym w Załączniku nr 2 do **Umowy** oraz określenie praw i obowiązków **Stron**.
2. **Sprzedawca** zapewnia świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, do miejsca dostarczania, przez **OSD**.
3. Dostarczenie energii elektrycznej na podstawie **Umowy** może następować do więcej niż jednego miejsca dostarczania, o ile zostanie wymienione w Załączniku nr 2 do **Umowy**. W przypadku opisanym w zdaniu poprzedzającym, ilekroć w **Umowie** jest mowa o miejscu dostarczania, postanowienia te odnoszą się do każdego miejsca dostarczania wymienionego w Załączniku nr 2 do **Umowy**.
4. **Sprzedawca** oświadcza, że posiada zawartą umowę z **OSD**, z której wynika, że **Sprzedawca** jest uprawniony do zawarcia **Umowy** na warunkach w niej przewidzianych.
5. **Klient** oświadcza, że:
 - 5.1. posiada tytuł prawny do obiektu opisanego w Załączniku nr 2 do **Umowy**;^{*}
/nie posiada tytułu prawnego do obiektu opisanego w Załączniku nr 2 do **Umowy**, lecz dysponuje tym obiektem;^{*}
 - 5.2. instalacja w obiekcie opisanym w Załączniku nr 2 do **Umowy** jest w dobrym stanie, odpowiada wymaganiom technicznym określonym w odpowiednich przepisach i nie zawiera przeróbek umożliwiających nielegalny pobór energii elektrycznej;
 - 5.3. jest nabywcą końcowym energii elektrycznej w rozumieniu ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (t.j. Dz. U. z 2017 r., poz. 43 z późn. zm.) (dalej Ustawa o podatku akcyzowym), tj. nie posiada koncesji na wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucję lub obrót energią elektryczną w rozumieniu Ustawy;
 - 5.4. energię elektryczną zakupioną od **Sprzedawcy** na podstawie **Umowy** przeznaczał będzie na użytek własny;
 - 5.5. nie został wyznaczony Operatorem Systemu Dystrybucyjnego;
 - 5.6. nie jest przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci **OSD**, wykonującym działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, dostarczającym energię elektryczną do odbiorców przyłączonych do jego sieci;
 - 5.7. nie jest przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci **OSD**, wytwarzającym energię elektryczną, dostarczającym energię elektryczną do odbiorców przyłączonych do jego sieci;
 - 5.8. przed zawarciem **Umowy** otrzymał i zapoznał się z **Taryfą OSD**, **Taryfą Sprzedawcy** oraz został poinformowany o dostępności **IRIESD** bezpłatnie na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl;
 - 5.9. zapoznał się z treścią umocowania pełnomocnika/-ów **Sprzedawcy**.

§ 2

ZASADY ROZLICZEŃ

1. Rozliczenia między **Stronami** z tytułu świadczenia usługi kompleksowej odbywać się będą w okresach rozliczeniowych, skorelowanych z okresami rozliczeniowymi wynikającymi z **Taryfy OSD**, w oparciu o faktury wystawiane na podstawie danych pomiarowych dla miejsca dostarczania określonego w Załączniku nr 2 do **Umowy**.
2. Rozliczenia za sprzedaż energii elektrycznej wraz z usługą dystrybucji dokonywane będą w dwumiesięcznych okresach rozliczeniowych.
3. Należność będzie płatna przelewem w terminie 21 dni od dnia wystawienia faktury lub faktury korekty, nie wcześniej niż 7 dni od daty jej doręczenia.
4. Należność, będzie płatna na rachunek bankowy **Sprzedawcy** wskazany na fakturze lub fakturze korekta.

§ 3

UWARUNKOWANIA TECHNICZNE REALIZACJI PRZEDMIOTU UMOWY

W przypadku złożenia przez **Klienta** zamówienia mocy umownej w różnej wielkości na poszczególne miesiące roku, **Sprzedawca** będzie prowadził rozliczenia z tytułu składnika stałego stawki sieciowej i opłaty przejściowej z zastosowaniem współczynnika korygującego K_s , stanowiącego mnożną do miesięcznych wielkości mocy umownych przyjmowanych do rozliczeń dla okresu objętego zamówieniem mocy. Współczynnik korygujący K_s ustala **OSD** na podstawie następującego wzoru:

$$k_s = \frac{12 \times P_p}{\sum_{i=1}^{12} P_i}$$

Gdzie k_s – współczynnik korygujący,
 P_p – największa zgłoszona wartość mocy umownej na okres rozliczeniowy w danym roku [kW],
 P_i – moc umowna w danym miesiącu roku [kW]

§ 4

OKRES OBOWIĄZYWANIA UMOWY

1. Umowa wchodzi w życie z dniem: 13.08.2018r / zainstalowania przez OSD układu pomiarowo-rozliczeniowego.*
2. Jeżeli z dniem wejścia w życie Umowy, Sprzedawca kontynuuje świadczenie usługi kompleksowej Klientowi na potrzeby miejsca dostarczania określonego w Załączniku nr 2 do Umowy, wówczas rozliczenia finansowe pomiędzy Stronami mogą być kontynuowane i nie wymagają określenia salda rozliczeń na dzień wejścia w życie Umowy.
3. W dniu poprzedzającym dzień wejścia w życie Umowy ulega rozwiązaniu dotychczasowa umowa zawarta przez Sprzedawcę z Klientem, co nie wpływa na obowiązek wykonania zobowiązań powstałych do dnia jej rozwiązania, o ile sprzedaż energii elektrycznej do PPE objętych Umową jest kontynuacją sprzedaży dokonywanej przez Sprzedawcę na rzecz Klienta.
4. Umowa została zawarta na czas nieoznaczony.

§5

Umowę sporządzono w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

§6

1. W związku z zawarciem, realizacją i monitorowaniem wykonywania Umowy Sprzedawca będzie przetwarzać dane osobowe osób zatrudnianych przez Klienta lub współpracujących z Klientem na innej podstawie (w szczególności imię, nazwisko, adres e-mail, numer telefonu, miejsce zatrudnienia / firma prowadzonej działalności, stanowisko), które zostaną udostępnione Sprzedawcy przez Klienta, w tym także dane osobowe przedstawicieli Klienta, o których mowa w załączniku nr 6 do Umowy.
2. Istotne informacje o zasadach przetwarzania przez Sprzedawcę danych osobowych osób, o których mowa w ust. 1 powyżej oraz o przysługujących tym osobom prawach w związku z przetwarzaniem ich danych osobowych dostępne są na stronie internetowej Sprzedawcy pod adresem: <https://www.tauron.pl/rodo/klauzula-pracownicy-kontrahentow-ts>. Klient jest zobowiązany poinformować te osoby o miejscu udostępnienia informacji, o których mowa w zdaniu poprzednim.

§7

Integralną część Umowy stanowią:

- 1.1 Załącznik nr 1: Moc umowna i planowana ilość energii elektrycznej;
- 1.2 Załącznik nr 2: Dane techniczne obiektu;
- 1.3 ~~Załącznik nr 3: Wzór Oświadczenia Klienta – odsprzedaż*;~~
- 1.4 ~~Załącznik nr 4: Wzór Oświadczenia – opłata przejściowa*;~~
- 1.5 ~~Załącznik nr 5: Wzór Oświadczenia – opłata jakościowa*;~~
- 1.6 Załącznik nr 6: Wykaz osób reprezentujących Strony w bieżących kontaktach związanych z realizacją Umowy;
- 1.7 ~~Załącznik nr 7: Planowane miesięczne ilości energii elektrycznej;~~
- 1.8 ~~Załącznik nr 8: Jednobiegunowy schemat zasilania obiektu wraz z układem pomiarowo-rozliczeniowym;~~
- 1.9 ~~Załącznik nr 9: Wzór Oświadczenia o ilości energii elektrycznej stanowiącej podstawę do naliczania opłaty OZE;~~
- 1.10 Załącznik nr 10: Taryfa Sprzedawcy;

- 1.11 Ogólne warunki umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji;
 1.12 IRIESD;
 1.13 Załącznik nr 11: Wydruk aktualnego wpisu do Centralnej Ewidencji i Informacji o Działalności Gospodarczej lub KRS oraz wymagane do zawarcia Umowy pełnomocnictwa.
 1.14 Załącznik nr 12 Klauzula Informacyjna TAURON Sprzedaż sp. z o.o.
 1.15 Załącznik nr 13 Klauzula Informacyjna TAURON Dystrybucja S.A.

Umowę sporządził

W imieniu Sprzedawcy

TAURON Sprzedaż sp. z o.o.
 Pełnomocnik
 Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

[Podpis]
 Iwona Lemozik

W imieniu Klienta BURMISTRZA

[Podpis]
 Piotr Szewczyński
 Sekretarz Miasta i Gminy Włoch
 Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

SEKRETARZ
 Miasta i Gminy Włoch

Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

* - oznacza te fragmenty tekstu, dla których istnieje możliwość wyboru

MOC UMOWNA I PLANOWANA ILOŚĆ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Załącznik nr 1
do UMOWY KOMPLEKSOWEJ nr 182492354/A/U/2018

Klient zamawia następującą moc umowną:

Nazwa obiektu (opis)		ŚWIETLICA WIEJSKA										
Adres obiektu		59-610 (kod pocztowy)	(pocztą)	STRZYŻOWIEC (miejscowość)	STRZYŻOWIEC (ulica)	dz. 193 (nr budynku)	2 (nr lokalu)					
Nr ewidencyjny w billingu	25/0004925	Przyłącze 1				Przyłącze n						
Kod PPE	PLTAUD125000594808											
Moc umowna [kW]*	22											
Współczynnik k_s , o którym mowa w § 3 Umowy**	1											
Planowana średniomiesięczna ilość dostarczanej energii [MWh]												
Zamawiana przez Klienta moc umowna w zróżnicowanej wysokości na poszczególne miesiące roku [kW]:*												
	styczeń	luty	marzec	kwiecień	maj	czerwiec	lipiec	sierpień	wrzesień	październik	listopad	grudzień
Przyłącze 1												
Przyłącze n												

*) wypełnić tylko jedną pozycję: moc w jednakowej wysokości lub zróżnicowana na poszczególne miesiące

**) ustala OSD, gdy moce zamawiane są w zróżnicowanej wysokości na poszczególne miesiące

Potwierdzam, iż zapoznałem się i akceptuję następujące zasady zamawiania mocy, obowiązujące w OSD:

1. Zamówienie mocy musi być zgodne z postanowieniami **Umowy** i aktualnie obowiązującej **Taryfy OSD**.
2. Moc umowna nie może być większa niż określona w **Umowie** moc przyłączeniowa.
3. W przypadku zamówienia mocy niezgodnie z punktami 1 i 2:
 - 1) zamówienie nie zostanie przyjęte do realizacji
 - 2) stosownym pismem **Klient** zostaje niezwłocznie poinformowany o powyższym fakcie
 - 3) **Klient** zobowiązany jest do niezwłocznej zmiany dokumentu obejmującego zamówienie mocy w celu dostosowania go do wymagań punktów 1 i 2.
4. W przypadku, gdy **Klient** nie spełni wymagań określonych w pkt. 3. ppkt 3), do rozliczeń zostanie przyjęta moc umowna równa mocy przyłączeniowej.
5. Wszelkie zmiany wielkości mocy umownej w stosunku do mocy określonej zgodnie z ww. zasadami, muszą być zgłoszone co najmniej 7 dni przed rozpoczęciem okresu, którego zmiana ma dotyczyć.

Miejscowość i data

W imieniu Klienta
Z up. BURMISTRZA

[Podpis]
Sektor Podpis lub podpis i pieczęć
Miasta i Gminy Wien

GRACZANE
Miasta i Gminy Wien

[Podpis]
Maria Graczyk

DANE TECHNICZNE OBIEKTU

Załącznik nr 2
do UMOWY KOMPLEKSOWEJ nr 182492354/A/U/2018

1. Dane obiektu użytkowanego przez Klienta, do którego OSD dostarczać będzie energię elektryczną

Nazwa obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr domu
ŚWIELICA WIEJSKA	59-610	STRZYŻOWIEC	STRZYŻOWIEC	dz. 193/2

2. Parametry techniczne obiektu:

Moc przyłączeniowa obiektu ¹⁾	22	KW	Zabezpieczenie przedlicznikowe	40	Nr ewidencyjny w systemie bilingowym	250004925
Moc bezpieczna obiektu (wszystkich przyłączy)		KW	Fazowość	3	Współczynnik mocy tgφ ₀	0,4
Dopuszczalne czasy trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej						
Czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania dla obiektu nie może przekroczyć:				Łączny czas trwania przerw w ciągu roku kalendarzowego, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania dla obiektu nie może przekroczyć:		
Przerwy planowanej	16	godz.	Przerwy planowanej	35	godz.	
Przerwy nieplanowanej	24	godz.	Przerwy nieplanowanej	48	godz.	
nr warunków przyłączenia umowy o przyłączenie						

3. Charakterystyka poszczególnych miejsc dostarczania:

3.1 przyłączy 1: (podstawowe):

Nazwa miejsca dostarczania		ŚWIELICA WIEJSKA														
Kod PPE		PLTAUD125000594808														
Moc przyłączeniowa przyłącza ²⁾	22	kW		Grupa przyłączeniowa		V		Grupa taryfowa OSD			C11					
Przekładniki prądowe	I		A		Minimalna moc umowna				kW		Przekładniki napięciowe				V	
Lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego		w zestawie złączowo-pomiarowym zlokalizowanym w granicy działki						własność licznika		podstawowy						
										rezerwowo						
Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią				zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia przedażeńiowego w zestawiezłączowo-pomiarowym ZK2a-1pP w kierunku instalacji odbiorcy												
Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD a Klientem stanowią:				zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia przedażeńiowego w zestawiezłączowo-pomiarowym ZK2a-1pP w kierunku instalacji odbiorcy												
Charakterystyka miejsca dostarczania energii elektrycznej										Do wartości mierzonych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe będą doliczane następujące straty wyrażone w %:						
Napięcie znamionowe zasilania kV	Nazwa linii zasilającej					Nazwa stacji			do mocy czynnej		do energii czynnej		do energii biernej			

3.2 załącznik nr: (podstawowe /rezerwy):

Nazwa miejsca dostarczania									
Kod PPE									
Moc przyłączeniowa (prąda)		KW	Grupa przyłączeniowa			Grupa taryfowa OSD			
Przekładniki prądowe	/	A	Minimalna moc umowna			KW	Przekładniki napięciowe		V
Lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego		określić miejsce zainstalowania: np. rozdzielnia nn, bramka pomiarowa, rozdzielnia SN				własność licznika		podstawowy	
								rezerwy	
Miejsce dostarczania energii elektrycznej stanowią									
Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD a Klientem stanowią:									
Charakterystyka miejsca dostarczania energii elektrycznej						Do wartości mierzonych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe będą doliczane następujące straty wyrażone w %:			
Napięcie znamionowe zasilania kV	Nazwa linii zasilającej		Nazwa stacji		do mocy czynnej		do energii czynnej	do energii biernej	

4. Dane teleadresowe, do prowadzenia korespondencji dotyczącej układów pomiarowych.

4.1. OSD - Dział Operatora Pomiarów:

numer telefonu	numer fax	Adres e-mail

4.2. GMINA WLEŃ

numer telefonu	numer fax	Adres e-mail
757136438		sekretariat@wlen.pl

TAURON Sprzedaż sp. z o.o.
Pełnomocnik
W imieniu Sprzedawcy

Iwona Łomozik

.....
Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

W imieniu Klienta

Zap. BURMISTRZA

.....
Piotr Jzymanski

.....
Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

* określa OSD zgodnie z wydanymi warunkami przyłączenia

WYKAZ OSÓB REPREZENTUJĄCYCH STRONY W BIEŻĄCYCH KONTAKTACH ZWIĄZANYCH Z REALIZACJĄ UMOWY

Załącznik nr 6
do UMOWY KOMPLEKSOWEJ nr 182492354/A/U/2018

Ze strony Sprzedawcy:

Imię i nazwisko	Dane kontaktowe	
	Tel.	
	GSM	
	Fax	
	E-mail	
	Tel.	
	GSM	
	Fax	
	E-mail	

Ze strony Klienta:

Imię i nazwisko	Dane kontaktowe	
	Tel.	
	GSM	
	Fax	
	E-mail	
	Tel.	
	GSM	
	Fax	
	E-mail	

W imieniu Sprzedawcy: **Łódź sp. z o.o.**
Pełnomocnik

[Podpis]
Iwona Łomozik

.....
Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

W imieniu Klienta

Z up. BURMISTRZA

[Podpis]
Piotr Szymański

.....
Czytelny podpis lub podpis i pieczęć

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

TAURON Sprzedaż Spółka z o.o. z siedzibą w Krakowie

dla Klientów rozliczanych na podstawie grup taryfowych A, B, C, O, R

zatwierdzona Uchwałą nr 92/III/2016 Zarządu TAURON Sprzedaż sp. z o.o. z dnia 17.08.2016 r.

Obowiązuje od 1.10.2016 r. Tekst jednolity na dzień 1.01.2018 r.¹



1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa sporządzona została przez TAURON Sprzedaż Spółka z o.o., z siedzibą w Krakowie, zwaną dalej „Sprzedawcą”.

1.2. Taryfa określa:

- grupy taryfowe i zasady kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- cenę za energię elektryczną i warunki ich stosowania,
- stawki opłaty handlowej rozliczenia Odbiorców i warunki ich stosowania,
- bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.

1.3. Cenę energii elektrycznej i stawki opłat ustalono dla Odbiorców przyłączonych do sieci OSD (TAURON Dystrybucja S.A. z wyłączeniem obszaru gliwickiego), którzy podpisali ze Sprzedawcą Umowę sprzedaży energii elektrycznej lub Umowę kompleksową.

Wykaz gmin objętych obszarem działania przedsiębiorstwa zawiera taryfa TAURON Dystrybucja S.A.

1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami, stosownie do zawartych Umów.

1.5. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 220, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2013 r., poz. 1200 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- 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”,
- ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2017 r., poz. 43 z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi,
- ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r., poz. 1148, z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi,
- ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r., poz. 831) wraz z przepisami wykonawczymi.

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

1.7. W Taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:

- pierwszy – przeznaczony dla energii zakupionej na użytek własny, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw efektywności energetycznej, świadectw pochodzenia energii odnawialnej, świadectw pochodzenia z biogazu i świadectw pochodzenia z kogeneracji lub koszty opłaty zastępczej,
- drugi – przeznaczony dla energii zakupionej do dalszej odsprzedaży, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w punkcie 1.7 lit. a).

1.8. Ustalane w Taryfie ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy w stawce określonej w ustawie o podatku akcyzowym.

1.9. Jeżeli Odbiorca nie jest nabywcą końcowym w rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym, ceny określone w punkcie 7 ulegają obniżeniu o obowiązującą stawkę akcyzy.

2. DEFINICJE

2.1. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców.

2.2. **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców pobierających energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

2.3. **Odbiorca** – każdy, kto kupuje energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

2.4. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.

2.5. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

2.6. **Niskie napięcie (nN)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

2.7. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

2.8. **Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcia znamionowe 110 kV.

2.9. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniami odczytami wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

2.10. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności liczniki energii czynnej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.

2.11. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.

2.12. **Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na podstawie posiadanych koncesji, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.

2.13. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze Sprzedawcą.

2.14. **Umowa sprzedaży energii elektrycznej** – umowa zawarta ze Sprzedawcą, określająca wzajemne prawa i obowiązki związane ze sprzedażą energii elektrycznej na rzecz Odbiorcy.

2.15. **Umowa** – umowa sprzedaży energii elektrycznej lub Umowa kompleksowa.

2.16. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa zawarta z OSD określająca wzajemne prawa i obowiązki związane ze świadczeniem usług dystrybucji energii elektrycznej na rzecz Odbiorcy.

Wszystkie określenia i pojęcia użyte w tekście Taryfy, o ile nie zostały zdefiniowane powyżej posiadają znaczenie określone w dokumentach przywołanych w punkcie 1.5 Taryfy.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. **Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych**

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla wybranych grup taryfowych. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X	X	X	X	
				Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia elektryczna dostarczana jest Odbiorcom: A – dla wysokiego napięcia (WN), B – dla średniego napięcia (SN), C, O – dla niskiego napięcia (nN), R – niezależnie od poziomu napięcia zasilania.
				Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy (kryterium zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy niskiego napięcia): 1 – moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A, 2 – moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.
				Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych: 1 – jednostrefowa, 2 – dwustrefowa, 3 – trójstrefowa.
				Litery odnoszące się do grup taryfowych C i oznaczające podział doby na strefy: a – szczytową i pozaszczytową, b – dzienną i nocną.

3.1.3. W oparciu o przedstawiony w punkcie 3.1.2. sposób oznaczania, ustala się następujące grupy taryfowe:

- dla Odbiorców zasilanych z sieci WN – A21², A22, A23,
- dla Odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
- dla Odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b, C13, O11, O12,
- dla Odbiorców niezależnie od poziomu napięcia sieci i mocy umownej – R.

3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w Układy pomiarowo-rozliczeniowe, celem zasilania w szczególności:

- silników syren alarmowych,
- stacji ochrony katodowej gazociągów,
- oświetlenia reklam,

¹ Zmiany wprowadzone uchwałą Nr 183/IV/2017 Zarządu TAURON Sprzedaż sp. z o.o. z dnia 19 grudnia 2017 r. obowiązującą od 1 stycznia 2018 r. i dotyczą:

– rozszerzenia pkt. 3.1.3. lit. c) o grupy taryfowe C23, C13

– rozszerzenia pkt. 7.1 i 7.2. o grupy taryfowe C23, C13.

² grupa taryfowa przeznaczona dla Odbiorców przyłączonych do sieci OSD dla obszaru będzinińskiego.

- d) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.
- 3.1.5. Do grup taryfowych O11 i O12 kwalifikowani są Odbiorcy o stałym poborze mocy, których urządzenia sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi, zegarami sterującymi, zaprogramowanymi według godzin wschodu i zachodu słońca lub godzin ustalonych z Odbiorcą.
- 3.1.6. Ceny zawarte w Taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.1.7. W gospodarstwach rolnych energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych Układów pomiarowo-rozliczeniowych, według cen właściwych dla grup taryfowych B i C.
- 3.1.8. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej zgodnie z kryteriami określonymi w punkcie 3.1.2. i w punkcie 3.1.3. oraz kryteriami odpowiadającymi grupie taryfowej, według której będzie rozliczany za świadczenie usługi dystrybucji przez OSD.
- 3.1.9. Odbiorca, który pobiera energię z różnych Miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, zaliczany jest do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.10. 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.
- 3.1.11. W przypadku, gdy Odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji Odbiorców, może być zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.12. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa.
- 3.1.13. Odbiorcy zakupujący energię elektryczną w systemie przedpłaconym ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej lub, w przypadku nowo przyłączonych, według grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami określonymi w punkcie 3.1. oraz z zastrzeżeniem punktu 5.4.
- 3.2. **Strefy czasowe**
- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami w poszczególnych grupach taryfowych, o których mowa w punkcie 3.1.3. ustala, dla poszczególnych obszarów działania, OSD w obowiązującej taryfie dla energii elektrycznej, zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, z zastrzeżeniem punktu 3.2.2.
- 3.2.2. W przypadku zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej Sprzedawca może stosować strefy czasowe wynikające z Umowy.
- 3.3. **Ogólne zasady rozliczania Odbiorców**
- 3.3.1. Odbiorcy za zakupioną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych oferowanych przez Sprzedawcę.
- 3.3.2. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie OSD i uzgodnionych w Umowie kompleksowej.
- 3.3.3. W przypadku zawartej Umowy sprzedaży energii elektrycznej rozliczenia za sprzedaną energię dokonywane są w okresach określonych w tej umowie.
- 3.3.4. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży energii elektrycznej Sprzedawca może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.2 lub 3.3.3, uzgodnionych przez strony w Umowie.
- 3.3.5. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego, z zastrzeżeniem punktu 3.3.6.
- 3.3.6. W prognozach, o których mowa w punkcie 3.3.5. należy uwzględnić zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.
- 3.3.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w punkcie 3.3.5., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu, natomiast niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.3.8. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są według dotychczasowej grupy taryfowej, z uwzględnieniem punktu 3.1.10.
- 3.3.9. Rozliczenia z tytułu Umowy kompleksowej odbywać się będą według cen i stawek opłat:
- a) z tytułu sprzedaży energii elektrycznej – zgodnie z niniejszą Taryfą,
- b) z tytułu świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej – zgodnie z aktualną taryfą OSD.
- 3.3.10. W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej Taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla energii elektrycznej w czasie trwania Okresu rozliczeniowego, dla Odbiorców zasilanych na niskim napięciu ilość energii elektrycznej sprzedanej Odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryf, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych Odbiorców, w tym Okresie rozliczeniowym, o ile wielkość

energii nie wynika z rzeczywistego odczytu lub Odbiorca nie zgłosił stanu licznika na dzień zmiany taryf.

- 3.3.11. Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki za opóźnienie, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3.4. **Zasady korygowania wystawionych faktur**

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekty faktur, o których mowa w punkcie 3.4.1. obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w punkcie 3.4.1. jest wielkość błędów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie wielkości błędów, o którym mowa w punkcie 3.4.3. 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 pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 3.4.7. Niedopłata wynikająca z korekty rozliczeń doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

4. **SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

- 4.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako sumę iloczynów ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktu 4.2. oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej i danej strefie czasowej.
- 4.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy znamionowych tych urządzeń.
- 4.3. Rozliczenia z Przedsiębiorstwami energetycznymi w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży Odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci.
- 4.3.1. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, o których mowa w punkcie 4.3., sprzedaż energii rozliczana będzie w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w punkcie 4.3.2. na podstawie:
- a) cen energii zawartych w tabeli w punkcie 7.1. – dla ilości energii zakupionej na użytek własny,
- b) cen energii zawartych w tabeli w punkcie 7.2. – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.3.2. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.3.1. lit. b), stanowi oświadczenie Przedsiębiorstwa energetycznego, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane Sprzedawcy po zakończeniu każdego okresu rozliczeniowego. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane z podziałem na Miejsca dostarczania, umożliwiające Sprzedawcy identyfikację Przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii zakupionej na użytek własny i odsprzedanej Odbiorcom.
- 4.3.3. Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką Przedsiębiorstwo energetyczne zakupiło w danym okresie rozliczeniowym na użytek własny oraz odsprzedało Odbiorcom przyłączonym do swojej sieci, nie może być większa od ilości wykazanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy, na podstawie którego dokonywane są rozliczenia między Sprzedawcą i Przedsiębiorstwem energetycznym.
- 4.3.4. W przypadku braku Układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez Przedsiębiorstwo energetyczne Odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez Przedsiębiorstwo energetyczne od Sprzedawcy.
- 4.3.5. W przypadku niezłożenia przez Przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w punkcie 4.3.2., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny o których mowa w punkcie 4.3.1. lit. a).
- 4.3.6. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od Sprzedawcy i odsprzedaną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa Umowa.

5. **OPLATA HANDLOWA ROZLICZANIA ODBIORCÓW**

- 5.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą między innymi na prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innych ewidencji zapewniających poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą handlową rozliczania Odbiorców.
- 5.2. Opłata handlowa rozliczania Odbiorców pobierana jest za każdy mie-

- siąg w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 5.3. Stawki opłaty handlowej rozliczania Odbiorców skalkulowane zostały w przeliczeniu na Układ pomiarowo-rozliczeniowy, za wyjątkiem grupy taryfowej R, gdzie wyżej wymienione stawki skalkulowane zostały w przeliczeniu na fakturę.
- 5.4. Odbiorcy rozliczani w systemie przedpłaconym ponoszą opłatę w wysokości 50% stawki opłaty handlowej rozliczania Odbiorców, określonej w Taryfie dla danej grupy taryfowej, w której są rozliczani.
6. **BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII**
- 6.1. Za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz za niedotrzymanie, zarówno przez OSD jak i przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz rozporządzeniu taryfowym, Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w taryfie OSD zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
7. **TABELA CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH**
- 7.1. **ZESTAW PIERWSZY DLA ENERGII ZAKUPIONEJ NA UŻYTEK WŁASNY**

Grupa Taryfowa	Cena Energii Elektrycznej *)								Opłata Handlowa
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przed-południowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby	
	[zł/MWh]								
Korporacja Wygodna Plus A21	335,60	x	x	x	x	x	x	x	205,00
Korporacja Aktywna Plus A22	x	388,40	299,10	x	x	x	x	x	205,00
Korporacja Optymalna Plus A23	x	x	x	x	x	383,80	449,20	275,30	205,00
Korporacja Wygodna B11	343,20	x	x	x	x	x	x	x	205,00
Korporacja Wygodna B21	335,60	x	x	x	x	x	x	x	205,00
Korporacja Aktywna B22	x	388,40	299,10	x	x	x	x	x	205,00
Korporacja Optymalna B23	x	x	x	x	x	383,80	449,20	275,30	205,00
	[zł/kWh]								zł/m-c
Biznes Wygodny C21	0,3615	x	x	x	x	x	x	x	41,00
Biznes Aktywny C22a	x	0,4485	0,3262	x	x	x	x	x	41,00
Biznes Oszczędna Noc C22b	x	x	x	0,4154	0,2799	x	x	x	41,00
Biznes Optymalna C23	x	x	x	x	x	0,4622	0,4943	0,2918	41,00
Firma Wygodna C11	0,3752	x	x	x	x	x	x	x	21,00
Firma Aktywna C12a	x	0,4604	0,3235	x	x	x	x	x	21,00
Firma Oszczędna Noc C12b	x	x	x	0,4537	0,2794	x	x	x	21,00
Firma Optymalna C13	x	x	x	x	x	0,4714	0,5043	0,2977	21,00
Oświetlenie Wygodne O11	0,3417	x	x	x	x	x	x	x	21,00
Oświetlenie Aktywne O12	x	x	x	0,4595	0,2736	x	x	x	21,00
Ryczałt R	0,3752	x	x	x	x	x	x	x	21,00

*) ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy, w wysokości 20,00 zł/MWh

7.2. **ZESTAW DRUGI DLA ENERGII ZAKUPIONEJ DO DALSZEJ ODSPRZEDAŻY**

Grupa Taryfowa	Cena Energii Elektrycznej *)								Opłata Handlowa
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przed-południowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby	
	[zł/MWh]								
Korporacja Wygodna Plus PE A21	294,27	x	x	x	x	x	x	x	205,00
Korporacja Aktywna Plus PE A22	x	347,07	257,77	x	x	x	x	x	205,00
Korporacja Optymalna Plus PE A23	x	x	x	x	x	342,47	407,87	233,97	205,00
Korporacja Wygodna PE B11	301,87	x	x	x	x	x	x	x	205,00
Korporacja Wygodna PE B21	294,27	x	x	x	x	x	x	x	205,00
Korporacja Aktywna PE B22	x	347,07	257,77	x	x	x	x	x	205,00
Korporacja Optymalna PE B23	x	x	x	x	x	342,47	407,87	233,97	205,00
	[zł/kWh]								zł/m-c
Biznes Wygodny PE C21	0,3202	x	x	x	x	x	x	x	41,00
Biznes Aktywny PE C22a	x	0,4072	0,2849	x	x	x	x	x	41,00
Biznes Oszczędna Noc PE C22b	x	x	x	0,3741	0,2386	x	x	x	41,00
Biznes Optymalna PE C23	x	x	x	x	x	0,4209	0,4530	0,2505	41,00
Firma Wygodna PE C11	0,3339	x	x	x	x	x	x	x	21,00
Firma Aktywna PE C12a	x	0,4191	0,2822	x	x	x	x	x	21,00
Firma Oszczędna Noc PE C12b	x	x	x	0,4124	0,2381	x	x	x	21,00
Firma Optymalna PE C13	x	x	x	x	x	0,4301	0,4630	0,2563	21,00

*) ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy, w wysokości 20,00 zł/MWh

OGÓLNE WARUNKI UMOWY SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH DLA KLIENTÓW Z GRUP TARYFOWYCH INNYCH NIŻ A I B

§ 1 POSTANOWIENIA OGÓLNE

- Ogólne Warunki umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji dla Klientów (zwane dalej Ogólnymi Warunkami Umowy lub OWU) stanowią integralną część umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji zawieranej pomiędzy Klientem a Sprzedawcą i określają zasady sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji, warunki rozliczeń oraz prawa i obowiązki Stron.
- Ogólne Warunki Umowy w szczególności uwzględniają postanowienia:
 - Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Ustawa) wraz z przepisami wykonawczymi;
 - Kodeksu cywilnego;
 - Umowy;
 - Koncesji Sprzedawcy na obrót energią elektryczną;
 - Koncesji Operatora Systemu Dystrybucyjnego, którym jest TAURON Dystrybucja S.A., na dystrybucję energii elektrycznej;
 - aktualnej Taryfy OSD zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (Taryfa OSD);
 - Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD (IRIESD), dostępnej do publicznego wglądu w siedzibie oraz na stronie internetowej Operatora Systemu Dystrybucyjnego: www.tauron-dystrybucja.pl.
- Rozporządzenie taryfowe – Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 29 grudnia 2017r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (t.j. Dz. U. z 2017 r., poz. 2500);
- Rozporządzenie REMIT – rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 z dnia 25 października 2011 r. w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii.
- Rozporządzenie wykonawcze – rozporządzenie komisji (UE) nr 1348/2014 z dnia 17 grudnia 2014 r. w sprawie przekazania danych wdrażające art. 8 ust. 2 i 6 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 1227/2011 w sprawie integralności i przejrzystości hurtowego rynku energii.
- Siła wyższa – zewnętrzne zdarzenie nagle, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające wykonanie Umowy w całości lub w części, na stałe lub na pewien czas, któremu nie można zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności Stron;
- Sprzedawca rezerwowy – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD, będący sprzedawcą dla Klienta w przypadku nie podjęcia lub zaprzestania dostarczania energii przez wybranego przez Klienta sprzedawcę, w szczególności gdy wybrany przez Klienta sprzedawca utracił podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe;

§ 2 DEFINICJE

Użyte w Ogólnych Warunkach Umowy oraz w Umowie sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji pojęcia oznaczają:

- Taryfa Sprzedawcy** – zbiór cen i stawek opłat (netto) oraz warunków ich stosowania opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzony do stosowania dla określonych w nim Klientów, na zasadach określonych w Umowie. Taryfa Sprzedawcy stanowi Załącznik nr 10 do Umowy oraz jest dostępna na stronie internetowej Sprzedawcy;
- Cennik Sprzedawcy (Cennik)** – zbiór cen i stawek opłat (netto) za energię elektryczną zawierający ceny gwarantowane oraz termin obowiązywania tych cen, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzony do stosowania na podstawie aneksu do Umowy i stanowiący wówczas integralną jej część;
- Taryfa OSD** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania opracowany przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego i wprowadzony do stosowania, jako obowiązujący dla określonych w nim Klientów, w trybie określonym Ustawą, po zatwierdzeniu go decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Taryfa OSD stanowi integralną część Umowy;
- Dane pomiarowe** – dane pozyskiwane przez OSD na podstawie odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywane przez OSD Sprzedawcy, na podstawie których następuje rozliczenie energii elektrycznej zużytej przez Klienta w ramach Umowy;
- Obiekt** – nieruchomości, obiekt lub lokal, na którym terenie znajduje się miejsce dostarczania wyszczególnione w Załączniku nr 2 do Umowy;
- Punkt poboru energii elektrycznej** – punkt poboru energii elektrycznej wyrażony kodem nadawanym przez OSD (PPE);
- Miejsce dostarczania** – punkt w sieci dystrybucyjnej OSD, do którego dostarczana jest energia elektryczna, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w Umowie, będący jednocześnie punktem odbioru tej energii;
- Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;
- Odbiorca przemysłowy** – odbiorca końcowy figurujący na wykazie lub wykazach odbiorców przemysłowych ogłaszanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki;
- Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez OSD;
- Rozporządzenie systemowe** – Rozporządzenie 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.);
- Tangens ϕ** – iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola [w MWh lub kWh];
- Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii elektrycznej czynnej, liczniki energii elektrycznej 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;
- Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2017 r., poz. 220 z późn. zm.);
- Grupa taryfowa** – grupa Klientów korzystających z usługi kompleksowej, dla których w zakresie usługi dystrybucji stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania, określona zgodnie z Taryfą OSD;
- Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w elektroenergetycznym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi. Na dzień zawarcia Umowy Operatorem Systemu Dystrybucyjnego jest TAURON Dystrybucja S.A., wpisana do Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000073321, NIP 6110202860;
- Kodeks cywilny** – ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks Cywilny (t.j. Dz. U. z 2017 r., poz. 459 z późn. zm.);
- Ustawa o efektywności energetycznej** – ustawa z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. 2016 r., poz. 831);
- Ustawa OZE** – ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r., poz. 1148 z późn. zm.);
- Ustawa o podatku akcyzowym** – ustawa z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (t.j. Dz. U. z 2017 r., poz. 43 z późn. zm.);
- Ustawa o terminach zapłaty w transakcjach handlowych** – ustawa z dnia 8 marca 2013 r. o terminach zapłaty w transakcjach handlowych (t.j. Dz. U. 2016 r., poz. 684);
- Umowa kompleksowa (Umowa)** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej. Przedmiotem umowy kompleksowej jest świadczenie usługi kompleksowej przez Sprzedawcę;
- Zabezpieczenie przedlicznikowe** – zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci OSD i przez niego zaplanowane.

Pojęcia nie zdefiniowane powyżej, do których odwołują się postanowienia OWU i Umowy, posiadają znaczenie nadane im w Ustawie, przepisach wykonawczych do Ustawy, Taryfie OSD, IRIESD oraz Taryfie Sprzedawcy lub Cenniku.

PRAWA I OBOWIĄZKI STRON ZWIĄZANE Z REALIZACJĄ UMOWY

1. Sprzedawca zobowiązuje się do:
 - 1.1. sprzedaży energii elektrycznej Klientowi według rzeczywistego zapotrzebowania i zapewnienia Klientowi świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej do miejsca dostarczenia określonego w Załączniku nr 2 do Umowy, z zachowaniem standardów jakościowych obsługi klientów oraz parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w przepisach wykonawczych do Ustawy;
 - 1.2. przeniesienia na Klienta prawa własności energii elektrycznej w miejscu dostarczenia określonym w Załączniku nr 2 do Umowy;
 - 1.3. zapewnienia usługi bilansowania handlowego Klienta w ramach jednostki graficznej Sprzedawcy i ponoszenia kosztów tego bilansowania w ramach ceny za energię elektryczną;
 - 1.4. prowadzenia rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną zgodnie z Taryfą OSD oraz Taryfą Sprzedawcy lub Cennikiem;
 - 1.5. zapewnienia Klientowi możliwości wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną;
 - 1.6. niezwłocznego przekazania Klientowi uzyskanych od OSD informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji. Nie wyklucza to obowiązków wynikających z innych dokumentów wiążących Klienta z OSD.
2. Klient zobowiązuje się do:
 - 2.1. zakupu i odbioru energii elektrycznej od Sprzedawcy w miejscu dostarczenia określonym w Załączniku nr 2 do Umowy;
 - 2.2. terminowego regulowania należności za energię elektryczną i innych należności związanych z pobieraniem energii elektrycznej na podstawie Umowy;
 - 2.3. pobierania energii elektrycznej i mocy zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz postanowieniami Umowy, w sposób nie powodujący zakłóceń w dostawie energii elektrycznej dla innych odbiorców i nie zagrażający urządzeniom OSD oraz utrzymywania należącej do niego sieci lub wewnętrznej instalacji zasilającej i odbiorczej, w należyłym stanie technicznym, poprzez prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w obowiązujących przepisach prawa;
 - 2.4. niezwłocznego poinformowania Sprzedawcy o zmianie stanu prawnego lub faktycznego w zakresie określonym w § 1 ust. 5.1., 5.6, 5.7 i 5.10 Umowy i przyjmuje do wiadomości, że brak poinformowania Sprzedawcy może być traktowany jako naruszenie warunków Umowy;
 - 2.5. niezwłocznego poinformowania Sprzedawcy o zmianach w zakresie stanu faktycznego lub prawnego określonego w § 1 ust. 5.3. Umowy pod rygorem poniesienia odpowiedzialności odszkodowawczej w stosunku do Sprzedawcy za wszelkie szkody wynikłe z ewentualnych zaległości z tytułu nieodprowadzenia albo nieterminowego odprowadzania przez Sprzedawcę podatku akcyzowego i związanych z tym podatkiem dokumentów;
 - 2.6. niezwłocznego przekazania Sprzedawcy informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji, celem ich dalszego przekazania do OSD. Nie wyklucza to obowiązków wynikających z innych dokumentów wiążących Klienta z OSD;
 - 2.7. niezwłocznego poinformowania Sprzedawcy o wszelkich zmianach celu wykorzystania energii elektrycznej, określonego w § 1 ust. 5.4. Umowy;
 - 2.8. utrzymywania obiektu w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci dystrybucyjnej OSD, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew oraz już istniejącego drzewostanu;
 - 2.9. umożliwienia uprawnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się na terenie lub w obiekcie Klienta, w celu wykonania prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii w sieci dystrybucyjnej OSD, odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności w okresach rozliczeniowych, kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz stanu plomb, kontroli dotrzymywania warunków Umowy i prawidłowości rozliczeń;
 - 2.10. zabezpieczenia przed uszkodzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności plomb nałożonych przez uprawnione podmioty i OSD oraz plomb zabezpieczeń przedlicznikowych, jeżeli znajdują się na terenie lub w obiekcie Klienta;
 - 2.11. dostosowywania swoich instalacji i urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci dystrybucyjnej OSD, o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
 - 2.12. niezwłocznego poinformowania Sprzedawcy o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci dystrybucyjnej OSD i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczania usługi kompleksowej;
 - 2.13. umożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania Umowy, z uwzględnieniem postanowień § 12 OWU. W przypadku niedopełnienia tego obowiązku Klient będzie odpowiedzialny za wszystkie zobowiązania wynikające z Umowy, aż do czasu odczytu przez przedstawicieli OSD wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego demontażu;
 - 2.14. powierzenia budowy lub dokonywania zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
 - 2.15. aktualizowania wszelkich danych zawartych w Umowie mających wpływ na jej realizację, w szczególności w zakresie uzyskania, utraty lub zmiany statusu odbiorcy przemysłowego oraz pisemnego zgłaszania każdorazowej zmiany adresu korespondencyjnego przed jej wystąpieniem, najpóźniej w terminie 14 dni od daty tej zmiany. Sprzedawca nie będzie ponosił negatywnych skutków niedostarczenia korespondencji, w sytuacji gdy zostanie ona dostarczona pod adres ostatnio wskazany przez Klienta, o zmianie którego Klient nie poinformował Sprzedawcy;
 - 2.16. uzgadniania i nastawiania układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach dla których właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego jest Klient zgodnie z IRIESD i Umową;
 - 2.17. użytkowania urządzeń prądowców przyłączonych do należącej do niego sieci lub wewnętrznej instalacji w taki sposób, by wytwarzany przez nie prąd elektryczny nie mógł wpływać do sieci OSD;
3. W pozostałym zakresie Klient i Sprzedawca zobowiązują się do przestrzegania obowiązków określonych w Ustawie oraz w innych powszechnie obowiązujących przepisach prawa.
4. Strony zobowiązują się do wzajemnego przekazywania informacji mogących mieć wpływ na realizację Umowy.
5. Klient ma prawo dokonania wyboru sprzedawcy rezerwowego oraz zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej, zgodnie z IRIESD.

§ 4

ZASADY ROZLICZEŃ

1. Rozliczenia za usługę kompleksową odbywać się będą według zasad, cen i stawek opłat:
 - 1.1. z tytułu sprzedaży energii elektrycznej zgodnie z aktualną Taryfą Sprzedawcy lub Cennikiem;
 - 1.2. z tytułu świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej zgodnie z aktualną Taryfą OSD.
2. Do cen energii elektrycznej i stawek opłat, o których mowa w ust. 1 zostanie doliczony podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.
3. Ceny energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1.1. zawierają podatek akcyzowy od energii elektrycznej w wysokości określonej przepisami Ustawy o podatku akcyzowym, która na dzień zawarcia Umowy, wynosi 20,00 zł/MWh. Jeżeli Klient nie jest nabywcą końcowym w rozumieniu Ustawy o podatku akcyzowym, ceny energii elektrycznej, o których mowa w ust. 1.1. ulegają obniżeniu o obowiązującą stawkę podatku akcyzowego. W przypadku zmiany przepisów prawa w zakresie stawki podatku akcyzowego lub podatków tego podatku, cena energii elektrycznej, o której mowa w ust. 1.1. podlega odpowiedniej zmianie, zgodnie z postanowieniami § 14 ust. 10 OWU.
4. Ceny energii elektrycznej przeznaczonej na użytek własny Klienta zawierają koszty wskazane w Taryfie Sprzedawcy lub Cenniku.
5. Opłata handlowa i opłata abonamentowa pobierana jest za każdy mies. w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpi zawarcie; wejście w życie lub rozwiązanie Umowy.
6. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczenia.
7. Rozliczenia energii elektrycznej czynnej dokonywane są z dokładnością do 1 kWh, energii elektrycznej biernej dokonywane są z dokładnością do 1 kVAh, a mocy z dokładnością do 1 kW.
8. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez Klienta, OSD pobiera opłaty za nielegalnie pobraną energię w wysokości określonej w Taryfie OSD lub dochodzi odszkodowania na zasadach ogólnych. Wszelkie rozliczenia związane z nielegalnym poborem energii będą dokonywane bezpośrednio pomiędzy Klientem a OSD.
9. W przypadku, gdy w wyniku błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, ilość pobranej energii elektrycznej wykazana na fakturze nie odpowiada ilości energii elektrycznej pobranej faktycznie, Sprzedawca dokonuje korekty faktur. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości.
10. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktury jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Jeżeli nie jest możliwe ustalenie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego

z następnego okresu rozliczeniowego. Przy wyliczaniu wielkości korekty Sprzedawca uwzględni sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne uduklonowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

11. W przypadku powstania nadpłaty za pobraną energię elektryczną nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Klient nie zażąda jej zwrotu...
12. W przypadku zmiany cen i stawek opłat w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej sprzedanej i dostarczonej Klientowi w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie zmienionych cen i stawek opłat, będzie wyliczona w oparciu o średniobowe zużycie energii elektrycznej w tym okresie rozliczeniowym, o ile Sprzedawca nie pozyska odczytu lub Klient nie poda, w terminie do dnia poprzedzającego dzień zmiany cen lub stawek opłat, wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień wejścia w życie zmian.
13. W przypadku uzyskania, utraty lub zmiany statusu Klienta jako odbiorcy przemysłowego, do rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną, stosuje się odpowiednią cenę określoną w Cenniku, bez konieczności zmiany Umowy. W przypadku, gdy w Cenniku nie został określony mechanizm zmiany ceny, Strony obowiązane będą do zawarcia stosownego aneksu do Umowy. § 14 ust. 11 OWU zdanie ostatnie stosuje się odpowiednio.
14. Za nieterminowe dokonywanie płatności mogą zostać naliczone odsetki w wysokości odsetek ustawowych za opóźnienie, a w przypadku, gdy do Umowy znajdują zastosowanie postanowienia Ustawy o terminach zapłaty w transakcjach handlowych, za nieterminowe dokonywanie płatności mogą zostać naliczane odsetki w wysokości odsetek ustawowych za opóźnienie w transakcjach handlowych.
15. Za datę realizacji płatności uznaje się dzień wpływu środków pieniężnych na rachunek bankowy Sprzedawcy.
16. Złożenie reklamacji nie zwalnia Klienta od obowiązku terminowego regulowania należności za pobraną energię elektryczną, o ile Strony nie uzgodnią inaczej.

§ 5

UWARUNKOWANIA TECHNICZNE REALIZACJI PRZEDMIOTU UMOWY

1. Usługa kompleksowa sprzedaży energii elektrycznej będzie realizowana na potrzeby zasilania w energię elektryczną i z uwzględnieniem uwarunkowań technicznych obiektu opisanego w Załączniku nr 2 do Umowy.
2. Wykaz miejsc dostarczania energii elektrycznej do Klienta i jej odbioru z sieci OSD, wykaz punktów poboru energii (PPE), miejsce rozgraniczenia własności urządzeń i instalacji pomiędzy Klientem a OSD, moc przyłączeniowa, grupa przyłączeniowa oraz grupa taryfowa, ustalone zgodnie z Taryfą OSD oraz podstawowe elementy instalacji Klienta określa Załącznik nr 2 do Umowy.

§ 6

WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI

1. W związku z tym, że usługi w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, do których zapewnienia Sprzedawca jest zobowiązany na mocy Umowy, świadczone będą przez OSD, do wykonywania czynności związanych z dystrybucją i dostarczaniem energii elektrycznej do Klienta, utrzymaniem sieci i instalacji w należytym stanie (w zakresie, w jakim obciąża to Sprzedawcę lub OSD) lub z kontrolą wykonywania Umowy, uprawniony jest również OSD, bez konieczności uzyskiwania odrębnego upoważnienia Sprzedawcy lub zgody Klienta. Powyższe upoważnienie dotyczy w szczególności:
 - 1.1. instalacji oraz demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - 1.2. kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego, jego stanu technicznego i prawidłowości działania;
 - 1.3. kontroli danych przyjętych do rozliczeń z Klientem za dostarczoną energię elektryczną i usługi dystrybucji;
 - 1.4. kontroli dotrzymywania warunków Umowy;
 - 1.5. wykonywania czynności umożliwiających Klientowi bezpieczne wykonanie przez Klienta prac w obszarze oddziaływania sieci;
 - 1.6. sprawdzenia dotrzymywania parametrów jakościowych dostarczanej z sieci energii elektrycznej.W związku z powyższym, Sprzedawcy przysługuje prawo przekazywania OSD, a OSD przysługuje prawo przekazywania Sprzedawcy, danych wynikających z realizacji Umowy, w tym w szczególności z prowadzonych kontroli.
2. W przypadku stwierdzenia, w wyniku wykonywania przez OSD czynności związanych z dystrybucją energii elektrycznej lub kontroli dotrzymywania warunków Umowy, niewykonywania lub nienależytego wykonywania Umowy, OSD ma prawo wezwać Klienta do niezwłocznego usunięcia wskazanej nieprawidłowości, określając termin, po upływie którego Umowa może zostać rozwiązana przez Sprzedawcę zgodnie z § 12 ust. 7 OWU.
3. Klient we wszystkich strefach czasowych podlega kontroli poboru mocy i energii biernej. Jeżeli w dniu zawarcia Umowy Klient nie ma zainstalowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego umożliwiającego kontrolę co najmniej jednego ze wskazanych parametrów, OSD może taki

układ zainstalować, powiadamiając o tym Klienta.

4. W przypadku użytkowania przez Klienta odbiomików o charakterze indukcyjnym wpływających na pracę sieci dystrybucyjnej, Sprzedawca ma prawo do rozliczania ponadumownego poboru energii biernej na zasadach określonych w Taryfie OSD. Sprzedawca zawiadomi Klienta o przystąpieniu do rozliczania ponadumownego poboru energii biernej najpóźniej na 14 dni przed rozpoczęciem okresu rozliczeniowego, od którego będzie rozliczony ten pobór. W przypadku, gdy przed datą zawarcia Umowy istniały przyczyny uzasadniające rozliczanie Klienta z ponadumownego poboru energii biernej, Klient będzie rozliczany z tej energii, na zasadach określonych w Taryfie OSD.
5. Moc umowna określona jest w Załączniku nr 1 do Umowy. Moc umowną odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, do wysokości nie przekraczającej mocy przyłączeniowej, Klient może zamawiać pisemnie do 30 września każdego roku.
6. Brak zamówienia mocy umownej w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy umownej na następny rok kalendarzowy w wysokości według której Klient był dotychczas rozliczany. W przypadku mocy umownej o niejednakowych wielkościach, na następny okres obowiązywania Taryfy OSD przenoszone są wielkości z analogicznych miesięcy okresu poprzedzającego termin zamówienia mocy, określony w ust. 5.
7. Warunki zmiany mocy umownej określa Taryfa OSD, przy czym zmiana wysokości mocy umownej może nastąpić po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy OSD i uwarunkowania techniczne dostarczania energii elektrycznej. Złożenie przez Klienta wniosku w tym zakresie winno nastąpić minimum 7 dni przed oczekiwaną datą obowiązywania zmiany.
8. Grupa taryfowa może być zmieniona na pisemny wniosek Klienta, raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat – w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej Taryfy OSD, po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy OSD i uwarunkowania techniczne. Zmiana grupy taryfowej wynikająca ze zmiany charakteru wykorzystania energii elektrycznej (celu, w którym energia elektryczna jest pobierana, określonego w Umowie), może zostać dokonana w każdym czasie na wniosek Klienta.
9. Zmiana mocy umownej i/lub grupy taryfowej, o której mowa w ust. 5-8 niniejszego paragrafu, może być związana z koniecznością dostosowania, na warunkach określonych przez OSD, urządzeń elektroenergetycznych do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub realizacji nowych warunków przyłączenia.
10. OSD ma prawo kontroli poboru mocy i zainstalowania urządzeń ograniczających pobór mocy do wielkości mocy przyłączeniowej.
11. Wszelkie prace przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym, związane ze zdjęciem plomb nałożonych przez OSD na układ pomiarowo-rozliczeniowy, mogą być wykonywane wyłącznie na warunkach uzgodnionych z OSD bądź w obecności upoważnionych przedstawicieli OSD.
12. Strony ustalają w Załączniku nr 2 do Umowy miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD i Klientem. OSD odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych określonego w Umowie.
13. Klient może zostać zobowiązany do przedłożenia dokumentu sprawdzenia należącego do niego sieci lub instalacji przez osobę posiadającą stosowne uprawnienia.
14. Strony zobowiązują się do prowadzenia ruchu sieciowego zgodnie z IRIESD oraz uzgodnioną z OSD Instrukcją ruchu i eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci Klienta w zakresie współpracy z siecią OSD.
15. Klient może zlecić OSD wykonanie następujących czynności:
 - 15.1. montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymywania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci dystrybucyjnej;
 - 15.2. założenie plomb na elementach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji;
 - 15.3. sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Klienta;
 - 15.4. przeniesienie, na życzenie Klienta układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub licznika i urządzenia sterującego) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu.
16. Zlecenie, o którym mowa w ust. 15, może być skierowane do OSD bezpośrednio lub za pośrednictwem Sprzedawcy. Rozliczenia z tytułu wykonania zleconych czynności dokonane będą pomiędzy Klientem a OSD na podstawie Taryfy OSD.
17. Każda ze Stron może zażądać zbadania poprawności funkcjonowania całego układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementów. Jeśli badania wykazą poprawność funkcjonowania układu pomiarowo-rozliczeniowego (elementu) lub odchylenia mieszczą się w granicach dopuszczalnego uchybu, koszt badania pokrywa wnioskodawca, a gdy odchylenia przekraczają granice - właściciel układu (elementu) pomiarowo-rozliczeniowego.

18. W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementu będzie sporządzony protokół, w którym będzie opisany charakter nieprawidłowości działania i ewentualnie jego wpływ na zniekształcenie pomiaru.
19. Właściciel wadliwego elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego jest zobowiązany do natychmiastowej jego naprawy lub wymiany.

§7

PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. Parametry jakościowe energii elektrycznej dostarczanej Klientowi określone są w rozporządzeniu systemowym oraz IRIESD.
2. Strony określiły w Załączniku nr 2 do Umowy czas jednorazowej przerwy nieplanowanej oraz planowanej w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku przerw nieplanowanych i planowanych.
3. Do okresu przerw nieplanowanych w dostawie energii elektrycznej nie zalicza się wyłączeń awaryjnych wywołanych przez urządzenia elektroenergetyczne należące do Klienta.
4. W sieci dystrybucyjnej OSD mogą występować krótkotrwale zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej (przerwy krótkie i przemijające), wynikające z działania automatyki sieciowej i przełączników ruchomych. Zakłócenia spowodowane tymi przyczynami nie są przerwami w ciągłości dostaw energii elektrycznej.
5. W przypadku stosowania w sieciach i instalacjach należących do Klienta aparatów, urządzeń i odbiorników, które mogą powodować wprowadzanie zakłóceń do sieci OSD, Klient zainstaluje w ww. sieciach i instalacjach odpowiednie urządzenia eliminujące wprowadzanie tych zakłóceń (odkształceń napięcia i prądu) do sieci OSD.
6. W przypadku stosowania w sieciach i instalacjach należących do Klienta aparatów, urządzeń (linii technologicznych) i odbiorników wrażliwych na zapady napięcia zasilającego powodowane występującymi zwarciami, Klient będzie we własnym zakresie przeciwdziałał skutkom wywołanym przez te zakłócenia poprzez zainstalowanie układów podtrzymujących napięcie np. UPS-y oraz zrealizuje swoje sieci i instalacje z odpowiednio wysokim poziomem mocy zwariowej.
7. Warunkiem utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej jest pobieranie przez Klienta mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku tgφ nie większym niż tgφ₀ określony w Załączniku nr 2 do Umowy.
8. W przypadku zmiany lub uchylecia Ustawy lub rozporządzenia systemowego, zastosowanie będą mieć parametry jakościowe energii elektrycznej zawarte w zmienionych lub nowych przepisach, bez konieczności zmiany Umowy.

§ 8

STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI

1. Standardy jakościowe obsługi Klientów określone są w rozporządzeniu systemowym oraz IRIESD.
2. Sprzedawca zobowiązuje się do zapewnienia standardów jakościowych obsługi Klientów:
 - 2.1. przyjmowania zgłoszeń i reklamacji od Klienta;
 - 2.2. nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie OSD, Taryfie Sprzedawcy lub Cenniku;
 - 2.3. rozpatrywania wniosków lub reklamacji Klienta w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, z wyłączeniem spraw określonych w ust. 2.10, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów;
 - 2.4. przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od Klienta dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej;
 - 2.5. bezwzględnego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;
 - 2.6. udzielania Klientowi, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci;
 - 2.7. powiadamiania Klienta, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie;
 - 2.8. powiadomienia Klienta na piśmie z co najmniej rocznym wyprzedzeniem o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci;
 - 2.9. odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez Klienta lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
 - 2.10. na wniosek Klienta, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywania sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych dostarczanej z sieci energii elektrycznej poprzez wykonywanie pomiarów mających na celu sprawdzenie dotrzymania

parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci dystrybucyjnej OSD. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Klient w wysokości określonej w Taryfie OSD. Obowiązki Sprzedawcy określone w ust. 2 pkt 2.4 – 2.10 realizuje OSD na podstawie umowy, o której mowa w § 1 ust. 4 Umowy.

3. Klient może wystąpić bezpośrednio do OSD o sprawdzanie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym w drodze badania laboratoryjnego. Sprawdzenie lub badanie przeprowadza się w ciągu 14 dni od zgłoszenia wniosku do OSD. W przypadku stwierdzenia, że układ pomiarowo-rozliczeniowy działa prawidłowo lub jego nieprawidłowe działanie jest wynikiem nielegalnego poboru energii elektrycznej, koszty demontażu, montażu oraz sprawdzenia i badania ponosi Klient, w wysokości określonej w Taryfie OSD.
4. OSD, na wniosek Klienta, w terminie 30 dni od daty otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ust. 3 umożliwia odpłatne przeprowadzenie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego. Koszty ekspertyzy pokrywa Klient.
5. Rozliczenia w zakresie usług wymienionych w ust. 2 pkt. 2.9, 2.10 oraz ust. 3 i 4 dokonywane będą bezpośrednio między Klientem, a OSD.
6. W przypadku zmiany lub uchylecia Ustawy lub rozporządzenia systemowego, zastosowanie będą mieć standardy jakościowe obsługi Klientów zawarte w zmienionych lub nowych przepisach, bez konieczności zmiany Umowy.
7. Sprzedawca przyjmuje zgłoszenia, wnioski i reklamacje oraz udziela informacji w zakresie stosowania Umowy w siedzibie TAURON Sprzedaż sp. z o.o. ul. Łagiewnicka 60, 30-417 Kraków, pisemnie lub ustnie. Udzielenie informacji lub odpowiedzi na zgłoszenie, wniosek lub reklamację następuje w takiej formie, w jakiej została wniesiona.

§ 9

BONIFIKATY

1. Za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych energii elektrycznej lub za niedotrzymanie przez Sprzedawcę lub OSD standardów obsługi Klientów, Klientowi przysługują bonifikaty w wysokości i na zasadach określonych w powszechnie obowiązujących przepisach prawa, w szczególności w rozporządzeniu systemowym i rozporządzeniu taryfowym, a także Taryfie OSD, Taryfie Sprzedawcy lub Cenniku pod warunkiem złożenia przez Klienta pisemnego wniosku. Sprzedawca jest obowiązany rozpatrzyć wniosek w terminie do 30 dni od dnia jego wpływu. Wnioski dotyczące niezawodności i ciągłości dostarczania energii elektrycznej, parametrów jakościowych dostarczania energii elektrycznej Sprzedawca rozpatrzy w porozumieniu z OSD.
2. Wnioski dotyczące bonifikat, o których mowa w ust.1, Klient składa w formie pisemnej.

§ 10

ODPOWIEDZIALNOŚĆ STRON

1. Jeżeli nic innego nie wynika z przepisów prawa, każda ze Stron zobowiązana jest wobec drugiej Strony do naprawienia szkody wynikłej z niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązania, chyba że niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem okoliczności, za które Strona nie ponosi odpowiedzialności. W szczególności Strona nie jest zobowiązana do naprawienia szkody, jeżeli niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem działania siły wyższej lub osoby trzeciej, za którą Strona nie ponosi odpowiedzialności.
2. Nie stanowią naruszenia warunków Umowy przerwy lub ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej:
 - 2.1. spowodowane siłą wyższą;
 - 2.2. wprowadzone na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, o ile wprowadzenie przerw lub ograniczeń na podstawie przepisów prawa nastąpiło na skutek okoliczności, za które Sprzedawca odpowiedzialności nie ponosi;
 - 2.3. spowodowane wydaniem przez sąd powszechny lub organ administracji publicznej orzeczenia lub decyzji administracyjnej nakazującej wstrzymanie lub ograniczenie dostarczania energii elektrycznej, o ile wydanie orzeczenia lub decyzji administracyjnej nastąpi na skutek okoliczności, za które Sprzedawca odpowiedzialności nie ponosi;
 - 2.4. spowodowane wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej do Klienta, z przyczyn, o których mowa w § 11 ust. 1-3 OWU.
3. Odpowiedzialność Stron z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy jest ograniczona do rzeczywistych szkód, z wyłączeniem utraconych korzyści.
4. W przypadku, gdy nastąpiła utrata, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego, który znajduje się na terenie lub w obiekcie Klienta, co uniemożliwia dokonanie odczytu wskazań lub poprawną pracę układu pomiarowo-rozliczeniowego, Klient ponosi koszty jego demontażu oraz zakupu i montażu nowego urządzenia pomiarowego, a rozliczenie za usługę kompleksową następuje na zasadach określonych

5. W przypadku uszkodzenia lub zerwania plomb nałożonych przez uprawnione podmioty lub OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Klienta, Klient ponosi koszty sprawdzenia stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz założenia nowych plomb, zgodnie z obowiązującą Taryfą OSD.
6. W przypadku wadliwego działania urządzeń Klienta, mających wpływ na sieć dystrybucyjną OSD, w następstwie których powstanie roszczenie osób trzecich, Klient będzie odpowiedzialny za szkodę poniesioną przez Sprzedawcę lub OSD w związku z roszczeniami osób trzecich.
7. Sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń spowodowanych awarią sieci i urządzeń będących własnością Klienta.
8. Sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń związanych z wystąpieniem zagrożenia dla życia i zdrowia ludzkiego oraz zniszczenia mienia, z wykluczeniem przyczyn, za które odpowiada Sprzedawca.

§ 11

ZASADY WSTRZYMANIA DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. OSD może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
2. OSD, na żądanie Sprzedawcy, wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli Klient zwleka z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji lub za pobraną energię elektryczną, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.
3. OSD wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Klienta stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn określonych w ust. 1-3, następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających jej wstrzymanie.
5. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej nie jest równoznaczne z rozwiązaniem Umowy.
6. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej lub zaprzestanie przez Klienta poboru tej energii bez rozwiązania Umowy, nie zwalnia Klienta z obowiązku uiszczania opłat wynikających z Taryfy OSD oraz Taryfy Sprzedawcy lub Cennika.
7. Klient będzie obciążony opłatami za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostarczania, z przyczyn określonych w ust. 1-3, zgodnie z Taryfą OSD.

§ 12

OKRES OBOWIĄZYWANIA UMOWY

1. Każdej ze Stron przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. Strony postanawiają, że rozwiązanie Umowy dla danego punktu poboru energii (PPE) wskazanego w Załączniku nr 1 do Umowy nie stanowi rozwiązania całej Umowy, chyba że przedmiotem rozwiązania Umowy są wszystkie punkty poboru energii elektrycznej (PPE) określone w Załączniku nr 1 do Umowy.
Umowa może być rozwiązana za porozumieniem Stron w każdym czasie. Klient jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do odpowiednio ostatniego dnia okresu wypowiedzenia lub do dnia ustalonego przez Strony jako dzień rozwiązania Umowy oraz podania adresu, pod który Sprzedawca wyśle fakturę rozliczenia końcowego.
4. Klient obowiązany jest poinformować Sprzedawcę z co najmniej 14 dniowym wyprzedzeniem o zamiarze opuszczenia obiektu, na potrzeby którego dostarczana jest energia elektryczna. Jeżeli z oświadczenia o zamiarze opuszczenia obiektu nie będzie wynikać nic innego, oświadczenie takie będzie traktowane przez Sprzedawcę jako oświadczenie Klienta o rozwiązaniu Umowy za wypowiedzeniem.
5. W przypadku nie dopełnienia przez Klienta obowiązków określonych w ust. 3 i 4, Klient zobowiązany będzie do zapłaty należności za świadczoną usługę dystrybucji energii elektrycznej oraz należności wynikających w § 11 ust. 6, do czasu odczytu przez przedstawicieli OSD wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego. Okres wypowiedzenia Umowy bądź dzień rozwiązania Umowy ulega odpowiedniemu przedłużeniu bądź przesunięciu do dnia odczytu przez przedstawicieli OSD wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego demontażu.
6. Sprzedawca może rozwiązać Umowę ze skutkiem natychmiastowym, bez zachowania okresu wypowiedzenia w przypadku:
 - 6.1 zalegania w zapłacie za pobraną energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, z zastrzeżeniem § 11 OWU;
 - 6.2 niewykonania lub nienależytego wykonania przez Klienta obowiązku wniesienia zabezpieczenia;

6.3 zająć przyczyn przewidzianych przepisami prawa, w szczególności jeżeli dalsza realizacja Umowy naraziłaby Sprzedawcę na odpowiedzialność wobec osób trzecich.

7. Umowa może być rozwiązana przez Sprzedawcę bez zachowania okresu wypowiedzenia w całości lub części po upływie 2 dni od wyznaczonego pisemnie przez OSD terminu usunięcia stwierdzonych nieprawidłowości jeśli nie zostały one usunięte przez Klienta w zakresie dotyczącym:
 - 7.1 wprowadzania do sieci OSD zakłóceń przekraczających dopuszczalne poziomy, określone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa;
 - 7.2 utrzymywania przez Klienta obiektu, własnej sieci, instalacji lub obiektów budowlanych w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci zasilającej;
 - 7.3 uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom OSD dostępu wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń, będących własnością OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Klienta, w celu usunięcia awarii w sieci;
 - 7.4 pobierania mocy w wysokości przekraczającej wielkość mocy przyłączeniowej.
8. Rozwiązanie lub wygaśnięcie Umowy nie zwalnia Klienta z obowiązku zapłaty za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji na jej podstawie oraz uiszczenia innych opłat określonych w Umowie, Taryfie OSD, Taryfie Sprzedawcy lub Cenniku.
9. Oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy lub jej rozwiązaniu wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności.

§ 13

ZABEZPIECZENIA

1. Sprzedawca zastrzega sobie prawo do zbadania kondycji finansowej Klienta w celu przyznania mu limitu i oceny ratingowej na potrzeby Umowy.
W przypadku niewystarczającego limitu Sprzedawca może wezwać Klienta do ustanowienia przez niego zabezpieczenia finansowego.
2. Niezależnie od postanowień ust. 1, Sprzedawca może wezwać Klienta do ustanowienia przez niego zabezpieczenia finansowego w przypadku zalegania w zapłacie należności wynikających z Umowy z tytułu dostarczania energii elektrycznej dłuższego niż 30 dni.
3. Zabezpieczenia finansowe może przyjąć formę kaucji pieniężnej lub nieodwołalnej, bezwarunkowej, płatnej na pierwsze żądanie gwarancji bankowej. Inne formy zabezpieczenia finansowego są możliwe za zgodą Sprzedawcy wyrażoną w formie pisemnej.
4. Sprzedawca wezwie Klienta pisemnie listem poleconym do wniesienia zabezpieczenia finansowego.
5. W wezwaniu, o którym mowa w ust. 3 Sprzedawca określi w szczególności:
 - 5.1 termin wniesienia zabezpieczenia;
 - 5.2 formę zabezpieczenia;
 - 5.3 wysokość zabezpieczenia;
 - 5.4 okres obowiązywania zabezpieczenia;
6. Niewykonanie lub nienależyte wykonanie przez Klienta obowiązku wniesienia zabezpieczenia upoważnia Sprzedawcę do rozwiązania Umowy w trybie § 12 ust. 6.2 OWU.
7. Sprzedawca jest zobowiązany do wykorzystywania złożonego przez Klienta zabezpieczenia wyłącznie do pokrycia należności i zobowiązań wynikających z Umowy.
8. Klient nie może zmienić formy zabezpieczenia finansowego w trakcie trwania okresu obowiązywania zabezpieczenia finansowego, bez zgody Sprzedawcy wyrażonej w formie pisemnej.
9. W przypadku wystąpienia nieterminowej płatności w trakcie trwania okresu obowiązywania zabezpieczenia finansowego, Sprzedawca wykorzystuje zabezpieczenie i zawiadamia o tym Klienta. Sprzedawca przysyła zawiadomienie o wykorzystaniu zabezpieczenia, w ciągu 3 dni roboczych od daty wykorzystania zabezpieczenia na adres Klienta, listem poleconym za potwierdzeniem odbioru lub pocztą kurierską.
10. Zawiadomienie o wykorzystaniu zabezpieczenia finansowego zawiera:
 - 10.1 oznaczenie Klienta;
 - 10.2 datę wykorzystania zabezpieczenia finansowego przez Sprzedawcę; wysokość środków pieniężnych pobranych przez Sprzedawcę z zabezpieczenia finansowego, o którą należy uzupełnić wysokość zabezpieczenia finansowego;
 - 10.3 kwotę zobowiązań Klienta wynikających z Umowy, których pokrycie nie było możliwe z ustanowionego zabezpieczenia finansowego, którą należy wpłacić na konto określone na fakturach.
11. Zawiadomienie Klienta, o którym mowa w ust. 9 stanowi jednocześnie wezwanie Klienta do wznowienia zabezpieczenia w terminie 2 dni roboczych od daty otrzymania zawiadomienia od Sprzedawcy.
12. Z dniem rozwiązania Umowy lub jej wygaśnięcia lub z ustaniem okresu obowiązywania zabezpieczenia Sprzedawca zwolni zabezpieczenie finansowe pod warunkiem, iż wszelkie zobowiązania Klienta wynikające lub związane z realizacją Umowy, na dzień zwolnienia zabezpieczenia, zostały uregulowane.

13. W przypadku zabezpieczenia finansowego w postaci kaucji pieniężnej Sprzedawca zwraca zabezpieczenie wraz z odsetkami wynikającymi z umowy rachunku bankowego, na którym było przechowywane.

§ 14

ZMIANA WARUNKÓW UMOWY

1. Wszelkie zmiany lub uzupełnienia Umowy, o ile Umowa nie stanowi inaczej, wymagają formy pisemnego aneksu do Umowy pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem postanowień poniższych.
2. W razie zmiany przepisów prawa mających zastosowanie do Umowy, jej postanowienia z nimi sprzeczne tracą ważność, zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znówelizowanego prawa bez konieczności zawierania aneksu do Umowy.
3. Forma aneksu nie jest wymagana do zmian Umowy będących następstwem udokumentowanej wymiany elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz zmiany kodu PPE. O zmianie kodu PPE Klient zostanie poinformowany przez Sprzedawcę.
4. Aneksu do Umowy nie sporządza się w przypadku zmiany adresu lub adresu korespondencyjnego Stron Umowy lub innych danych kontaktowych oraz zmiany rachunku bankowego Klienta; zmiany te następując będą na podstawie pisemnego zawiadomienia drugiej Strony Umowy.
5. Zmiany Taryfy OSD odpowiednio w zakresie stawek i opłat wiążą Strony bez konieczności sporządzenia aneksu do Umowy z datą wejścia w życie zmienionej Taryfy OSD. W przypadku podwyżki stawek i opłat, Sprzedawca poinformuje Klienta o powyższych zmianach w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia podwyżki. Do pozostałych zmian Taryfy OSD, które wymagają dostosowania postanowień Umowy do tych zmian, stosuje się procedurę zmiany Umowy uregulowaną w ust. 9 niniejszego paragrafu.
6. Zmiany lub wprowadzenie nowej IRIESD obowiązują Strony bez konieczności sporządzenia aneksu do Umowy z datą wejścia w życie zmienionej IRIESD. Jeżeli zmiany IRIESD wymagają dostosowania postanowień Umowy do powyższych zmian, dostosowanie Umowy nastąpi z uwzględnieniem procedury uregulowanej w ust. 9 niniejszego paragrafu.
7. Zmiany Umowy w zakresie zmiany cen energii elektrycznej są dopuszczalne w szczególności w przypadku zmian uwarunkowań rynkowych lub nałożenia na Sprzedawcę przepisami prawa dodatkowych obowiązków, skutkujących wzrostem kosztów uzasadnionych, w tym w szczególności:
 - 7.1 wzrostu kosztów wpływających na kalkulację cen energii elektrycznej i opłat;
 - 7.2 zmiany obowiązujących przepisów prawa lub zajścia innych przyczyn, skutkujących wzrostem uzasadnionych kosztów działalności koncesjonowanej Sprzedawcy;
 - 7.3 zmiany innych okoliczności faktycznych odnoszących się do Sprzedawcy i wpływających na koszt działalności w zakresie obrotu energią elektryczną.
8. W przypadku, gdy podstawą rozliczeń z tytułu sprzedaży energii elektrycznej jest Taryfa Sprzedawcy, zmiana Umowy w zakresie zmiany cen i opłat z tytułu sprzedaży energii elektrycznej nastąpi poprzez przesłanie Klientowi Taryfy Sprzedawcy lub wyciągu z treści Taryfy Sprzedawcy wraz z informacją o dacie wejścia w życie, który w tym przypadku będzie stanowił projekt zmian Umowy.
9. Zmiany Umowy, w tym w zakresie wynikającym z ust. 5 zdanie ostatnie, ust. 6 zdanie ostatnie i ust. 8 nastąpią poprzez dostarczenie Klientowi projektu zmiany Umowy. Przesłanie projektu zmiany Umowy nastąpi w formie pisemnej lub, o ile Klient wyraził zgodę na taki sposób komunikacji, za pośrednictwem środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Do propozycji zmiany Umowy zostanie dołączona pisemna informacja o prawie Klienta do wypowiedzenia Umowy i określony zostanie termin wejścia w życie zmian Umowy. Zmiany Umowy wiążą Strony poczynając od daty wskazanej w przesłanym Klientowi projekcie zmian Umowy, o ile Klient przed tą datą nie złoży oświadczenia o wypowiedzeniu Umowy. W takim przypadku Umowa ulega rozwiązaniu z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. W okresie wypowiedzenia stosuje się Umowę w dotychczasowym brzmieniu. Zdanie ostatnie nie dotyczy zmian, o których mowa w ust. 6.
10. Zmiany Umowy w zakresie zmiany cen energii elektrycznej mają miejsce w przypadku zmiany Ustawy o podatku akcyzowym w zakresie stawki podatku akcyzowego lub podmiotów zobowiązanych do zapłacenia podatku akcyzowego w zakresie energii elektrycznej (stan prawny w zakresie podatku akcyzowego obowiązujący od dnia 1 marca 2009 roku wyznacza Sprzedawcę jako zobowiązanego do odprowadzania podatku akcyzowego).
11. Zmiana cen energii elektrycznej z powodu, o którym mowa w ust. 10 nie wymaga zawarcia aneksu do Umowy. Wraz z wejściem w życie zmiany Ustawy o podatku akcyzowym, zmianie ulegną ceny energii elektrycznej, a wystawione od tego momentu faktury za energię elektryczną zostaną odpowiednio skorygowane.
12. Treść nowej lub zmienionej Taryfy OSD lub IRIESD, zostanie podana do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie jej na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.

13. Rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej do miejsca dostarczania nie objętego Umową będzie dokonywane na podstawie aneksu do Umowy.

§ 15

POUFNOŚĆ

1. Informacje techniczne lub handlowe uzyskane wzajemnie od siebie przez Strony w związku z zawarciem i realizacją Umowy oraz informacje zastrzeżone przez którąkolwiek ze Stron mają charakter poufny, w związku z czym, nie mogą być przekazywane osobom trzecim, publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób w okresie obowiązywania Umowy.
2. Postanowienia o poufności zawarte powyżej, nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze Stron w ujawnianiu informacji podmiotom działającym w imieniu Strony przy zawarciu, wykonaniu lub zmianie Umowy (podwykonawcy), z zastrzeżeniem zachowania przez nich zasady poufności uzyskanych informacji oraz informacji, na ujawnienie których druga Strona wyrazi zgodę na piśmie lub informacji należących do informacji powszechnie znanych lub informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa, w szczególności Rozporządzenia REMIT i Rozporządzenia Wykonawczego lub ujawnienia informacji spółce TAURON Polska Energia S.A. w tym ze względu na fakt posiadania przez nią statusu spółki publicznej oraz pozycji dominującej nad Sprzedawcą.
3. Strony odpowiadają za podjęcie i zapewnienie wszelkich niezbędnych środków mających na celu dochowanie wyżej wymienionej klauzuli poufności przez podmioty, którymi posługują się przy wykonywaniu Umowy, w tym pracowników i ewentualnych podwykonawców.

§ 16

POSTANOWIENIA KOŃCOWE

1. Jeżeli koniec terminu do wykonania czynności określonej w Umowie, przypada na dzień uznany ustawowo za wolny od pracy lub na sobotę, termin upływa następnego dnia, który nie jest dniem wolnym od pracy ani sobotą.
2. Wszelkie spory związane z realizacją Umowy rozstrzygać będzie sąd właściwy dla siedziby Sprzedawcy.
3. Żadna ze Stron, pod rygorem nieważności, nie może przenieść na osobę trzecią praw i obowiązków wynikających z Umowy, w całości lub części bez wcześniejszej, pisemnej zgody drugiej Strony. Zastrzeżenie to nie dotyczy następców prawnych Stron.
4. Przy wnoszeniu wszelkich spraw związanych z Umową należy powoływać się na numer Umowy lub na numer ewidencyjny Klienta lub na numer faktury, a w przypadkach wnoszenia spraw bezpośrednio do OSD na numer PPE.
5. W sprawach nieuregulowanych Umową mają zastosowanie przepisy:
 - 5.1 Kodeksu cywilnego,
 - 5.2 Ustawy,
 - 5.3 innych przepisów powszechnie obowiązującego prawa polskiego,
 - 5.4 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD.
6. Jeżeli którekolwiek z postanowień Umowy staje się nieważne, niezgodne z prawem lub niewykonalne, wówczas takie postanowienie zostanie uznane za nieskuteczne w zakresie, w jakim zostało uznane za nieważne, niezgodne z prawem lub niewykonalne, co nie wpłynie na pozostałe postanowienia Umowy ani nie będzie oznaczać ich nieważności, niezgodności z prawem lub niewykonalności. Strony niniejszym zobowiązują się do zastąpienia nieważnego lub nieskutecznego postanowienia nowym postanowieniem, które będzie ważne, skuteczne i jak najbardziej zbliżone do postanowienia dotkniętego nieważnością lub nieskutecznością, jednakże w przypadku zmiany przepisów bezwzględnie obowiązujących ulegają automatycznie zmianie postanowienia Umowy.