

Towarzystwo Inwestycyjny „Elektrownia-Wschód” S.A. ,
ZAŁĄCZNIK nr 2 do umowy kompleksowej
OGÓLNE WARUNKI ŚWIADCZENIA USŁUGI KOMPLEKSOWEJ DLA ODBIORCÓW

§1
Postanowienia ogólne

1. Ogólne warunki świadczenia usługi kompleksowej dla odbiorców, w skrócie „Ogólne warunki”, określają zasady związane ze sprzedażą energii elektrycznej i świadczeniem usługi dystrybucji energii elektrycznej przez Towarzystwo Inwestycyjne Elektrownia Wschód S.A., zwanego dalej TIEW, w związku z realizacją umowy kompleksowej.
2. Ogólne warunki świadczenia usługi kompleksowej dla odbiorców stanowią integralną część Umowy kompleksowej.
3. Ogólne warunki świadczenia usługi kompleksowej dla odbiorców uwzględniają postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10.04.1997r. Prawo energetyczne wraz z późn. zmianami,
 - b) przepisów wykonawczych wydanych na podstawie ustawy z dnia 10.04.1997r. - Prawo energetyczne w szczególności:
 - 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), 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”;
 - rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. Nr 133, poz. 924 z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem ws. ograniczeń”
 - c) taryfy dla energii elektrycznej TIEW, zwanej dalej „taryfą energii elektrycznej”,
 - d) taryfy dla usług dystrybucyjnych TIEW zwanej dalej „taryfą usług dystrybucyjnej”,
 - e) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TIEW, zwanej dalej IRiESD,
 - f) ustawy z dnia 23.04.1964 r. Kodeks Cywilny wraz z późn. zmianami.

§2
Określenia i pojęcia

1. Awaria w systemie - zdarzenie ruchowe, w wyniku którego następuje wyłączenie z ruchu synchronicznego części Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE), która produkuje lub pobiera z sieci energię elektryczną w ilości co najmniej 5 % ogólnego zapotrzebowania KSE.
2. Awaria w sieci TIEW - warunki w sieci dystrybucyjnej TIEW i taki jej stan, który wpływa lub z dużym prawdopodobieństwem może wpływać na zdolności TIEW do przesyłu mocy oraz energii elektrycznej do Odbiorcy lub zagraża bezpieczeństwu osób obsługujących i urządzeń. O zakwalifikowaniu zaistniałej sytuacji, jako awarii w sieci dystrybucyjnej decydują odpowiednie służby TIEW.
3. Grupa przyłączeniowa - grupa podmiotów przyłączanych do sieci sklasyfikowana w następujący sposób:
 - grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym 110kV,
 - grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,

- grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
4. Grupa taryfowa - grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
 5. Instalacja - urządzenia z układami połączeń między nimi.
 6. Kontrolujący - zespół przedstawicieli TIEW, liczący co najmniej dwie osoby, upoważnionych do przeprowadzania kontroli na podstawie imiennego upoważnienia wydanego przez właściwy organ TIEW.
 7. Miejsce Dostarczania energii elektrycznej - punkt w sieci, do którego TIEW dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci TIEW albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
 8. Moc umowna - moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej wyznaczana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut,
 9. Nielegalny pobór 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 zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
 10. Okres rozliczeniowy - ustalony w umowie, przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
 11. Towarzystwo Inwestycyjne Elektrownia Wschód S.A. (TIEW) - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem energią elektryczną i dystrybucją energii elektrycznej, 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, świadczące usługi kompleksowe odbiorcom energii elektrycznej,
 12. Przyłącze - odcinek lub element sieci, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci TIEW, świadczącej na rzecz podmiotu przyłączonego usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
 13. 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. Przejawami Siły Wyższej są w szczególności:
 - stan klęski żywiołowej, trzęsienie ziemi, huragan, wichura, gwałtowne śnieżyce, powódź;
 - akty władzy państwowej, w tym: stan wojenny, stan wyjątkowy, itd.;
 - działania wojenne, akty sabotażu, akty terrorystyczne; blokady i inne skutki niepokojów społecznych,
 14. Tangens $\langle \varphi \rangle$ - stosunek energii biernej do energii czynnej, pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
 15. Tangens $\langle \varphi_0 \rangle$ - wartość umowna Tangensa φ określona w Umowie.
 16. Taryfa - zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez TIEW i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców.
 17. Taryfa energii elektrycznej – zbiór cen za energię elektryczną oraz warunków ich stosowania, opracowany przez TIEW i

wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców.

18. Taryfa usług dystrybucji - zbiór cen i stawek opłat za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz warunków ich stosowania, opracowany przez TIEW i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców.

19. Układ pomiarowo-rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki napięciowe i prądowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.

20. Umowa - umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji.

21. Usługa kompleksowa - usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji.

22. Zabezpieczenie przedlicznikowe - najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych, opłombowane przez TIEW.

23. Zabezpieczenie główne instalacji - pierwsze za układem pomiarowo-rozliczeniowym (patrząc od strony zasilania) zabezpieczenie nadmiarowo-prądowe instalacji i urządzeń odbiorczych, opłombowane przez TIEW.

§3

Prawa i obowiązki stron związane z realizacją usługi kompleksowej

1. TIEW zobowiązuje się do:

1.1. Zakupu dla potrzeb Odbiorcy energii elektrycznej;

1.2. Sprzedaży energii elektrycznej Odbiorcy według rzeczywistego zapotrzebowania w okresach rozliczeniowych;

1.3. Przenoszenia na Odbiorcę własności dostarczonej energii elektrycznej w miejscach dostarczania, określonych w Umowie.

1.4. Prowadzenia rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną i usługę dystrybucji energii elektrycznej zgodnie z taryfą energii elektrycznej i taryfą usług dystrybucji;

1.5. Nieodpłatnego udzielania Odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf;

1.6. Rozpatrywania wniosku lub reklamacji Odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, a w innych sprawach, bądź gdy udzielenie odpowiedzi w sprawie rozliczeń wymaga opinii prawnej lub technicznej, nie później niż w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji,

1.7. Zachowania tajemnicy handlowej w zakresie Umowy.

1.8. Dostarczania do Odbiorcy energii elektrycznej w miejscach dostarczania energii elektrycznej, z zachowaniem ciągłości i niezawodności dostaw oraz parametrów jakościowych energii elektrycznej, o których mowa §5.

1.9. Powiadamiania Odbiorcy, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.10. Udzielania Odbiorcy informacji telefonicznych (nr tel. 81 749-35-79) o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej w zasilaniu, spowodowanych awariami urządzeń elektroenergetycznych TIEW,

1.11. Przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od Odbiorcy dotyczących parametrów jakościowych energii elektrycznej,

1.12. Bezwzględnego usuwania przerw i zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,

1.13. Odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci,

1.14. Nieodpłatnego udzielania Odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf,

1.15. Umożliwienia Odbiorcy wglądu do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów.

1.16. Terminowego przekazywania Odbiorcy informacji mających wpływ na świadczone usługi dystrybucji,

1.17. Niezwłocznego informowania Odbiorcy o zauważonych nieprawidłowościach związanych z pracą układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz innych okolicznościach mających wpływ na możliwość dokonania niewłaściwych rozliczeń.

1.18. Zachowania tajemnicy handlowej w zakresie Umowy,

1.19. Obsługi i utrzymania z należytą starannością urządzeń sieci dystrybucyjnej, w tym urządzeń przyłączy, w części stanowiącej własność TIEW,

1.20. Uzgadniania z Odbiorcą warunków pracy urządzeń elektroenergetycznych, instalacji i/lub sieci Odbiorcy przyłączonych do sieci dystrybucyjnej TIEW, wg zasad określonych w IRiESD oraz Instrukcji współpracy ruchowej służb dyspozytorskich TIEW i Odbiorcy.

2. Odbiorca zobowiązuje się do:

a) pobierania energii elektrycznej tylko do celów określonych w Umowie oraz zgodnie z obowiązującymi przepisami,

b) odbierania energii elektrycznej z sieci TIEW w miejscach dostarczania wskazanych w Umowie;

c) poboru mocy do ustalonego limitu mocy umownej, a w przypadku stwierdzenia przez TIEW jej przekroczenia, zobowiązuje się do ponoszenia dodatkowej opłaty zgodnie z zasadami określonymi przez TIEW w aktualnie obowiązującej Taryfie dla usług dystrybucji,

d) poboru energii biernej w ilości niepowodującej nadwyżki tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\phi_0$, a w przypadku jego przekroczenia do ponoszenia dodatkowej opłaty z tytułu ponadumownego poboru energii biernej na zasadach określonych przez TIEW w aktualnie obowiązującej Taryfie dla usług dystrybucji,

e) uczestniczenia w procesie rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne,

f) terminowego dokonywania płatności wynikających z Umowy,

g) terminowego przekazywania do TIEW, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD danych oraz informacji w zakresie niezbędnym do planowania i prowadzenia ruchu sieciowego oraz eksploatacji sieci elektroenergetycznej będącej własnością TIEW,

h) utrzymania użytkowanej nieruchomości w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew oraz już istniejącego drzewostanu,

i) umożliwienia uprawnionym przedstawicielom TIEW dostępu wraz z niezbędnym sprzętem, do należących do niego elementów sieci i urządzeń znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii,

j) umożliwienia uprawnionym przedstawicielom TIEW dostępu do układów pomiarowo - rozliczeniowych w celu dokonania odczytów lub sprawdzenia jego parametrów technicznych,

k) umożliwienia upoważnionym przedstawicielom TIEW wykonania kontroli układów pomiarowo-rozliczeniowych, dotrzymania zawartych umów i prawidłowości rozliczeń.

l) spełniania przez okres obowiązywania niniejszej Umowy wymagań technicznych dla układów pomiarowo - rozliczeniowych oraz systemów zdalnego pomiaru ilości energii elektrycznej i układów transmisji danych pomiarowych,

m) zabezpieczenia przed uszkodzeniem plomb legalizacyjnych i założonych przez upoważnionych przedstawicieli TIEW w układach pomiarowo-rozliczeniowych, na zabezpieczeniach i innych elementach instalacji,

n) zabezpieczenia układu pomiarowo-rozliczeniowego przed utratą, zniszczeniem lub uszkodzeniem,

o) niezwłocznego informowania TIEW o zauważonych nieprawidłowościach związanych z pracą układów pomiarowo-rozliczeniowych i o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość dokonania niewłaściwych rozliczeń oraz o powstałych przerwach w poborze z sieci TIEW energii elektrycznej lub niewłaściwych jej parametrach,

p) uzgadniania z TIEW projektu przebudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy wpływających na parametry odbioru,

q) dostosowania swoich urządzeń do zmiennych warunków funkcjonowania sieci, o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach,

- r) powiadomienia pisemnie TIEW, w ciągu siedmiu dni od daty wystąpienia szkody, o poniesionych szkodach spowodowanych zakłóceniami w sieci zasilającej,
- s) opracowania i stosowania się do zapisów Instrukcji współpracy ruchowej służb dyspozytorskich TIEW i Odbiorcy, zaakceptowanej przez TIEW.
- t) prowadzenia eksploatacji swoich urządzeń, instalacji i sieci zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD oraz Instrukcji współpracy ruchowej służb dyspozytorskich TIEW i Odbiorcy, w tym w szczególności likwidacji zakłóceń ruchowych na urządzeniach Odbiorcy lub TIEW. Wprowadzenie przez odbiorcę innych standardów eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci wymaga wcześniejszego uzgodnienia z TIEW,
- u) uzgadniania, nastawiania układów automatyki i zabezpieczeń na własnych urządzeniach przyłączonych do sieci dystrybucyjnej TIEW, mogących mieć wpływ na ruch i pracę tej sieci, zgodnie z IRiESD oraz Instrukcją współpracy ruchowej służb dyspozytorskich TIEW i Odbiorcy.
- w) pisemnego zgłoszenia zmiany adresu korespondencyjnego, najpóźniej w terminie 14 dni od daty tej zmiany. Brak zgłoszenia upoważnia TIEW do uznania korespondencji, przesłanej na dotychczasowy adres, za doręczoną.
- z) zachowania tajemnicy handlowej w zakresie Umowy.

§4 Warunki techniczne świadczenia usług dystrybucji i ich zmiany

1. Moc umowna zamawiana jest przez Odbiorcę zgodnie z Taryfą dla usług dystrybucji dla każdego miejsca dostarczania, w formie pisemnego zamówienia mocy.
2. Odbiorca jest obowiązany zgłosić TIEW na piśmie, oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania, wielkość mocy umownej na kolejny rok kalendarzowy najpóźniej do dnia 30 września roku poprzedzającego zmianę. Zmiana mocy umownej wymaga dwustronnego uzgodnienia.
3. Moc umowna zamawiana jest przez Odbiorcę w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. W przypadku braku zamówienia mocy w wymaganym terminie, na następny rok przyjmuje się wielkości mocy umownych z ostatniego miesiąca roku poprzedniego.
4. Dopuszcza się za zgodą TIEW w trakcie roku obowiązywania taryfy zmniejszenie wielkości mocy umownej.
5. Zmiana mocy umownej wymaga dwustronnego uzgodnienia i może odbywać się, z zastrzeżeniem postanowień ust. 7, w trakcie roku zgodnie z następującymi zasadami:
 - a) zwiększenie mocy umownej, na pisemny wniosek Odbiorcy, może nastąpić od początku następnego miesiąca kalendarzowego, następującego po miesiącu, w którym zostało doręczone zgłoszenie przez Odbiorcę,
 - b) zmniejszenie mocy umownej, na pisemny wniosek Odbiorcy, może nastąpić od początku następnego miesiąca kalendarzowego, następującego po miesiącu, w którym zostało doręczone zgłoszenie przez Odbiorcę. W razie wyrażenia przez TIEW zgody na zmniejszenie mocy umownej w trakcie roku, Odbiorca ponosi w okresie objętym korektą podwyższoną opłatę stałą za usługę dystrybucji wliczoną, zgodnie z Taryfą usług dystrybucji.
6. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa w zakresie liczby rozliczeniowych stref czasowych obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy. Zmiana liczby stref czasowych wymaga pisemnego wystąpienia Odbiorcy z jednomiesięcznym wyprzedzeniem i może być przyjęta od dnia dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego.
7. Zmiana mocy umownej i/lub grupy taryfowej, o której mowa w ust. 1 - ust. 6 niniejszego paragrafu, może być związana z koniecznością dostosowania kosztem Odbiorcy, na warunkach określonych przez TIEW, urządzeń elektroenergetycznych (w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego) do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub realizacji nowych warunków przyłączenia i zawarcia nowej umowy kompleksowej.
8. Minimalna moc umowna, jaką Odbiorca może zgłosić dla każdego miejsca dostarczania, w ramach istniejącego układu pomiarowo-rozliczeniowego nie może być niższa od mocy odpowiadającej co najmniej 25% prądu znamionowego zainstalowanych przekładników prądowych.

9. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie, pobierana jest dodatkowa opłata wyznaczana zgodnie z zasadami określonymi przez TIEW w aktualnie obowiązującej taryfie dla usług dystrybucji.

10. Dodatkowej opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$. Dodatkowa opłata wyznaczana jest zgodnie z zasadami określonymi przez TIEW w aktualnie obowiązującej taryfie dla usług dystrybucji.

11. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, lub umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

12. W przypadku odbiorców zaliczonych do grup przyłączeniowych II i III, a także VI (dla napięcia zasilania wyższego niż 1 kV) oraz Wytwórców (niezależnie od wysokości napięcia zasilania) podstawowe i rezerwowe układy pomiarowe - rozliczeniowe określone przez TIEW nabywa, instaluje, wymienia, konserwuje i zgłasza do legalizacji, badania laboratoryjnego lub ekspertyzy własnym kosztem i staraniem Odbiorcy. Odbiorca dostarcza zastępczy układ pomiarowo-rozliczeniowy na czas trwania legalizacji, laboratoryjnego sprawdzenia lub ekspertyzy.

13. W przypadku odbiorców zaliczonych do grup przyłączeniowych IV-V, zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, szczegółowe wymagania i obowiązki Stron dotyczące układu pomiarowo-rozliczeniowego określają obowiązujące przepisy, o których mowa w § 1 ust. 3.

14. Wszelkie prace przy urządzeniach pomiarowych, związane ze zdjęciem plomb nałożonych przez TIEW na układ pomiarowo-rozliczeniowy, mogą być wykonywane wyłącznie na warunkach uzgodnionych z TIEW bądź w obecności upoważnionych przedstawicieli TIEW.

15. Wszelkie prace przy instalacji (sieci) Odbiorcy, oplombowanej przez TIEW, mogą być wykonane wyłącznie na warunkach uzgodnionych każdorazowo z TIEW.

16. TIEW odpowiada za prawidłowy stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, określonego w Umowie.

17. Uprawnieni przedstawiciele TIEW mają prawo do wykonania kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego, dotrzymania zawartej umowy i prawidłowości rozliczeń. Kontrole przeprowadzają przedstawiciele TIEW w zespole liczącym co najmniej dwie osoby na podstawie imiennego upoważnienia do przeprowadzenia kontroli. Na okoliczność przeprowadzonej kontroli kontrolujący sporządzają protokół kontroli. W ramach kontroli Odbiorca lub osoba przez niego upoważniona zapewnia kontrolującym dostęp do urządzeń technicznych oraz wgląd do dokumentów i materiałów mających związek z przeprowadzaną kontrolą, a także udziela kontrolującym niezbędnych wyjaśnień. W ramach kontroli kontrolujący mają prawo: wglądu do dokumentów i materiałów mających związek z przeprowadzaną kontrolą; przeprowadzania oględzin i prób układów pomiarowych, przeprowadzania niezbędnych przeglądów urządzeń nie będących własnością TIEW, wykonywania prac związanych z ich eksploatacją lub naprawą oraz badań i pomiarów.

18. Odbiorcy albo osobie przez Odbiorcę upoważnionej przysługuje prawo zgłoszenia, przed podpisaniem protokołu kontroli, umotywowanych zastrzeżeń co do ustaleń zawartych w protokole.

§5 Parametry jakościowe energii elektrycznej

1. TIEW zobowiązuje się do zachowania w miejscach dostarczania energii elektrycznej standardów jakościowych energii elektrycznej, zgodnie z obowiązującymi rozporządzeniami wykonawczymi do ustawy z dnia 10.04.1997 r. - Prawo energetyczne, w tym:
 - a) wartość średnia częstotliwości, mierzonej przez 10 sekund w miejscach przyłączenia, powinna być zawarta w przedziale:
 - 50 Hz \pm 1 % (od 49,5 Hz do 50,5 Hz) przez 99,5% tygodnia,

- 50 Hz + 4%/-6% (od 47 Hz do 52 Hz) przez 100% tygodnia;
 - b) w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyłań: $\pm 10\%$ napięcia znamionowego,
 - c) współczynnik odkształcenia wyższymi harmonicznymi napięcia zasilającego THD, uwzględniający wyższe harmoniczne do rzędu 40, powinien być mniejszy lub równy 3% dla odbiorców zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej i 8% dla odbiorców zakwalifikowanych do III-V grupy przyłączeniowej.
- Warunkiem utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczonej przez TIEW w granicach określonych w pkt. a - c jest pobieranie przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej przy współczynniku $\text{tg}\phi < 0,4$.
2. Napięcie znamionowe sieci niskiego napięcia odpowiada wartości 230/400 V.
3. Ustala się następujące rodzaje przerw w dostarczaniu energii elektrycznej:
- 1) planowane - wynikające z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej; czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej,
 - 2) nieplanowane - spowodowane wystąpieniem awarii w sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu uzyskania przez TIEW informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.
4. Przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, w zależności od czasu ich trwania, dzieli się na przerwy:
- a) przemijające (mikroprzerwy), trwające krócej niż 1 sekundę,
 - b) krótkie, trwające nie krócej niż 1 sekundę i nie dłużej niż 3 minuty,
 - c) długie, trwające nie krócej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godzin,
 - d) bardzo długie, trwające nie krócej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godziny,
 - e) katastrofalne, trwające dłużej niż 24 godziny.
5. Dla podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych II-III i VI dopuszczalny łączny czas trwania jednorazowej przerwy planowanej i nieplanowanej w dostarczaniu energii elektrycznej oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku kalendarzowego wyłączeń planowanych i nieplanowanych określa Umowa.
6. Dla podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych IV i V dopuszczalny czas trwania:
- 1) jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
 - a) przerwy planowanej 16 godzin,
 - b) przerwy nieplanowanej 24 godzin.
 - 2) przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich, nie może przekroczyć w przypadku:
 - a) przerwy planowanej 35 godzin,
 - b) przerwy nieplanowanej 48 godzin.
7. Do okresu przerw w dostawie nie zalicza się czasu wyłączeń awaryjnych wywołanych przez urządzenia elektroenergetyczne Odbiorcy.
8. W sieci zasilającej mogą występować, z przyczyn niezależnych od TIEW, nieprzewidziane krótkotrwałe zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej, wynikające z działania automatyki sieciowej i przełączeń ruchowych, za które TIEW nie ponosi odpowiedzialności.
9. TIEW nie ponosi odpowiedzialności za brak zastosowania w instalacji Odbiorcy ochrony przed przepięciami łączeniowymi lub atmosferycznymi, występującymi w sieci dystrybucyjnej.
10. TIEW - na wniosek Odbiorcy - może dokonać sprawdzenia, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, parametrów technicznych energii elektrycznej dostarczonej z sieci, określonych w obowiązujących przepisach i/lub niniejszej umowie, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. W przypadku stwierdzenia zgodności zmierzonych parametrów ze standardami, koszt sprawdzenia i pomiarów ponosi Odbiorca.
11. Odbiorca zobowiązany jest zmniejszyć pobór mocy i energii elektrycznej do wielkości ustalonych w Umowie, w przypadku ograniczeń wprowadzanych zgodnie z rozporządzeniem wykonawczym do ustawy Prawo energetyczne, w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w

sprzedaży paliw starych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła.

§6

Zasady wyznaczania ilości energii elektrycznej

1. Podstawą rozliczeń za energię elektryczną i usługę dystrybucyjną są wielkości wskazane przez podstawowe układy pomiarowo - rozliczeniowe, wg stanów liczników: na godz. 24⁰⁰ ostatniego dnia miesiąca lub na dzień dokonania odczytu, a w przypadku ich niesprawności są wielkości wskazane przez rezerwowe układy pomiarowo - rozliczeniowe lub liczniki kontrolne, przy uwzględnieniu postanowień ust. 2 - 9 niniejszego paragrafu.
2. Ilość energii elektrycznej pobranej z sieci TIEW przez Odbiorcę wyznacza się z dokładnością do 1 kWh, a dla mocy pobranej z dokładnością do 1 kW.
3. W przypadku braku dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego, bądź niemożności dokonania odczytu z przyczyn nie leżących po stronie TIEW, ilość energii w danym okresie rozliczeniowym może być wyznaczana szacunkowo, na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej z analogicznego okresu rozliczeniowego roku poprzedniego lub z okresu rozliczeniowego poprzedzającego.
4. W przypadku zmiany cen i stawek opłat TIEW przyjmuje do rozliczeń wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień wprowadzenia nowych cen i stawek opłat:
 - a) szacunkowe - na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat,
 - b) rzeczywiste - odczytane przez TIEW lub podane przez Odbiorcę w formie pisemnej na dzień zmiany taryfy, po uprzedniej ich weryfikacji przez TIEW.
5. Z pomiarów rezerwowego układu pomiarowo - rozliczeniowego lub licznika kontrolnego korzysta się wyłącznie w przypadku stwierdzenia braku poprawności pomiaru wykonanego przez podstawowy układ pomiarowo - rozliczeniowy. Pomiar uważa się za niepoprawny gdy zostanie stwierdzone uszkodzenie aparatury wchodzącej w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego, lub sprawdzenie elementu podstawowego układu pomiarowo-rozliczeniowego wykaże błąd przekraczający uchyb dopuszczalny, a także gdy zachodzą inne przesłanki wskazujące na zaistnienie błędów.
6. W przypadku równoczesnej niesprawności podstawowego i rezerwowego układu pomiarowo-rozliczeniowego ilość energii elektrycznej pobieranej przez Odbiorcę określa się w następujący sposób:
 - a) na podstawie kontrolnych układów pomiarowych,
 - b) na podstawie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii,
 - c) na podstawie uzgodnień pomiędzy Stronami Umowy w oparciu o średnie dobowe zużycie energii w poprzednim lub następnym okresie rozliczeniowym, w którym pomiar pracował prawidłowo.
7. Każda ze Stron Umowy może zażądać zbadania poprawności funkcjonowania całego układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego elementów w obecności upoważnionych przedstawicieli Odbiorcy i TIEW:
 - 1) w razie stwierdzenia przez TIEW niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego, Odbiorca zobowiązany jest do jego naprawy lub wymiany, o ile stanowi on własność Odbiorcy.
 - 2) jeżeli Odbiorca kwestionuje wynik sprawdzenia, o którym mowa w pkt. 1), może on przekazać układ pomiarowo-rozliczeniowy do badania laboratoryjnego, przy czym TIEW ponosi koszty badania tylko wtedy, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczania.
8. Na żądanie Odbiorcy, TIEW dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
9. Odbiorca lub TIEW ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; badanie laboratoryjne przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
10. Odbiorca nie będący właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości

działania tego układu oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego.

11. W ciągu 30 dni od daty otrzymania wyniku badania laboratoryjnego Odbiorca może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy uprzednio badanego układu pomiarowo-rozliczeniowego, a TIEW umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy. Koszty dodatkowej ekspertyzy pokrywa Odbiorca.

12. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, TIEW zwraca koszty, o których mowa w ust. 10 i 11, a także dokonuje korekty należności za dostarczoną energię elektryczną.

§7

Dodatkowe rozliczenia za usługi dystrybucji

1. W przypadku naruszenia przez Odbiorcę warunków Umowy i obowiązujących przepisów, np.: w przypadku stwierdzenia pobierania energii elektrycznej w sposób nielegalny, zerwania lub naruszenia (uszkodzenia) plomb założonych przez TIEW albo właściwy Urząd Miar, przekroczenia mocy umownej lub umownego współczynnika $\text{tg } \phi$ bądź w razie utraty, zniszczenia lub uszkodzenia układu i/lub systemu pomiarowo-rozliczeniowego, Odbiorca będzie obciążony opłatami, których wysokość została określona w obowiązującej Taryfie dla usług dystrybucji lub wg kalkulacji TIEW.

2. TIEW nie pobiera opłaty za przekroczenie mocy umownej, o której mowa w ust. 1, gdy przekroczenie było wynikiem potrzeb TIEW (np. przełączenia ruchowe, prace planowe), awarii w sieci TIEW, bądź uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3. W przypadku niedotrzymania przez TIEW parametrów jakościowych energii elektrycznej, o których mowa w przepisach wymienionych w § 1 ust. 3, Odbiorcy na jego uzasadniony wniosek przysługują bonifikaty i upusty zgodnie z taryfą dla usług dystrybucji. Podstawą udzielenia bonifikaty lub upustu jest uznana przez TIEW, wg kompetencji, reklamacja zgłoszona przez Odbiorcę, którą TIEW zobowiązuje się rozpatrzyć w terminie 30 dni od daty jej wniesienia. Upusty i bonifikaty nie przysługują Odbiorcy w przypadkach określonych w § 8 ust. 1.

4. Wprowadzanie zakłóceń do sieci przez urządzenia Odbiorcy powodujących niedotrzymanie przez TIEW parametrów jakościowych energii elektrycznej, o których mowa w §5, powoduje obowiązek uiszczenia przez Odbiorcę opłat wg kalkulacji TIEW, uzgodnionej między Stronami.

5. W przypadku wadliwego działania urządzeń Odbiorcy (TIEW), mających wpływ na sieć TIEW (Odbiorcy), w następstwie czego powstanie awaria, Odbiorca (TIEW) zostanie obciążony kosztami usunięcia skutków powstałej awarii.

6. W razie nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci TIEW pobiera opłaty za nielegalnie pobraną energię w wysokości określonej w Taryfie energii elektrycznej i taryfie usług dystrybucji, lub dochodzi odszkodowania na zasadach ogólnych.

§8

Ograniczenia wykonywania umowy i wstrzymywanie dostarczania energii elektrycznej

1. Dopuszcza się zwolnienie TIEW z wykonania Umowy w przypadkach wystąpienia:

- a) siły wyższej,
- b) awarii w sieci dystrybucyjnej TIEW lub awarii w systemie powodującej przerwę nieplanowaną w dostawie energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej, wywołanej przez instalację, sieci lub urządzenia nie będące własnością Odbiorcy, których łączny czas trwania w ciągu roku oraz czas trwania jednorazowych przerw, liczonych dla poszczególnych wyłączeń od momentu uzyskania przez TIEW informacji o jego wystąpieniu do czasu wznowienia dostawy energii elektrycznej, nie przekroczy wartości określonych w §5 ust. 5 i 6,
- c) awarii w sieci dystrybucyjnej TIEW, wywołanej przez instalację, sieci lub urządzenia będące własnością Odbiorcy,
- d) zagrożenia życia lub zdrowia ludzkiego,
- e) ograniczeń w dostarczaniu energii elektrycznej, o których mowa w przepisach wymienionych w § 1 ust. 3 i §5 ust. 11,

f) przerw planowanych wynikających z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej, o których Odbiorca został poinformowany zgodnie ze standardami jakościowymi określonymi w IRiESD oraz odrębnych przepisach wymienionych w § 1 ust. 3, których łączny czas trwania w ciągu roku oraz czas trwania jednorazowych przerw, liczonych dla poszczególnych wyłączeń od momentu otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostawy energii elektrycznej, nie przekroczy wartości określonych w §5 ust. 5 i 6,

2. TIEW nie ponoszą odpowiedzialności za ograniczenie wykonania Umowy oraz za szkody i straty produkcyjne powstałe u odbiorcy spowodowane wystąpieniem przyczyn podanych w ust. 1 niniejszego paragrafu.

3. Każda ze Stron ma prawo, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, przerwać lub ograniczyć dostarczanie lub pobór energii elektrycznej, gdy kontynuowanie dostarczania lub poboru ze względu na zły stan techniczny urządzeń, który pomimo udokumentowanego ostrzeżenia nie został usunięty przez drugą Stronę, powoduje zagrożenie osób lub zagrożenie wystąpienia strat majątkowych, lub zakłóca w sposób istotny dostarczanie lub pobór energii elektrycznej.

4. Strony zobowiązują się do niezwłocznego wzajemnego poinformowania o zaistnieniu okoliczności, o których mowa w ust. 1 niniejszego paragrafu, mogących mieć wpływ na ograniczenie w wykonaniu Umowy.

5. TIEW może wstrzymać dostawę energii elektrycznej w przypadku, gdy:

- Odbiorca zwleka z zapłatą należności za energię elektryczną albo świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.

- Odbiorca nie wyraża zgody na zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego przedpłatowego.

6. TIEW może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że:

- nastąpił nielegalny pobór energii elektrycznej,

- instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska.

7. Wstrzymanie dostawy energii elektrycznej z przyczyn, o których mowa w ust. 5 i 6, nie oznacza rozwiązania Umowy. Odbiorca jest zobowiązany do regulowania opłat stałych za usługę dystrybucji i opłat abonamentowych w okresie wstrzymania dostawy, o ile nie nastąpi rozwiązanie Umowy.

8. TIEW jest obowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania energii elektrycznej, jeżeli ustały przyczyny uzasadniające wstrzymanie jej dostarczania. Odbiorca zobowiązany jest uregulować opłatę za wznowienie dostawy w wysokości określonej w taryfie usług dystrybucji.

9. TIEW nie ponoszą odpowiedzialności za szkody spowodowane wstrzymaniem dostawy energii elektrycznej wskutek naruszenia przez Odbiorcę warunków Umowy i obowiązujących przepisów, wymienionych w § 1 ust. 3.

§9

Warunki zmiany i rozwiązania umowy

1. Odbiorcy przysługuje prawo rozwiązania Umowy, poprzez pisemne oświadczenie, z zachowaniem 1-miesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego.

2. Umowa może być rozwiązana przez TIEW, poprzez pisemne oświadczenie, z zachowaniem 1-miesięcznego okresu wypowiedzenia, skutkującego z końcem miesiąca kalendarzowego, w przypadkach:

a) zażaleń przez Odbiorcę z zapłatą należności wynikających z Umowy co najmniej 30 dni, licząc od terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego - 14-dniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

b) nie zrealizowania przez Odbiorcę, w zakreślonym przez TIEW terminie, zaleceń dotyczących spełniania przez instalację elektryczną Odbiorcy wymogów wynikających z właściwych Polskich Norm i obowiązujących przepisów eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych,

c) nie wyrażenia przez Odbiorcę zgody na zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego przedpłatowego,

d) nie zastosowania się przez Odbiorcę do prawomocnego orzeczenia wydanego przez właściwy Sąd lub Prezesa URE,

e) istotnego zawinione przez Odbiorcę naruszenia warunków Umowy, a w szczególności:

- nie dopuszczenia przedstawiciela TIEW dwukrotnie (w odstępie dwudniowym) do odczytu stanów układu pomiarowo-rozliczeniowego.

- uniemożliwienia przedstawicielom TIEW dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń, będących własnością TIEW, znajdujących się na terenie, w obiekcie lub lokalu Odbiorcy, w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii w sieci,

- uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom TIEW dostępu do układów pomiarowo - rozliczeniowych, w celu sprawdzenia prawidłowości eksploatacji i ich parametrów metrologicznych lub wykonania kontroli prawidłowości działania układów, dotrzymania zawartych umów i prawidłowości rozliczeń.

- używania przez Odbiorcę urządzeń wprowadzających zakłócenia w pracy sieci lub instalacji innych odbiorców,

- samowolnego wprowadzania przez Odbiorcę zmian w części instalacji Odbiorcy, oplombowanej przez TIEW,

- utrzymywania przez Odbiorcę nieruchomości w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci.

3. W przypadkach, o których mowa w ust. 2 pkt. f), okres wypowiedzenia może ulec skróceniu do 10 dni jeśli przyczyny i skutki naruszenia nie zostały usunięte w terminie 14 dni od wskazanego przez TIEW terminu usunięcia stwierdzonych nieprawidłowości, określonego w doręczonym Odbiorcy pisemnym wezwaniu do podjęcia niezbędnych działań.

4. Umowa może być rozwiązana przez TIEW, poprzez pisemne oświadczenie, z zachowaniem 3-miesięcznego okresu wypowiedzenia, skutującego z końcem miesiąca kalendarzowego, w przypadku, gdy Odbiorca nie zrealizował, w zakreślonym przez TIEW terminie, zaleceń technicznych po stwierdzonym przez TIEW nielegalnym poborze energii elektrycznej.

5. Umowa może być rozwiązana przez TIEW, poprzez pisemne oświadczenie, bez zachowania okresu wypowiedzenia gdy:

a) Odbiorca rażąco narusza warunki Umowy, w szczególności gdy pobiera energię elektryczną z sieci TIEW w sposób nielegalny,

b) stan techniczny instalacji elektrycznej Odbiorcy wyklucza bezpieczne dla życia, zdrowia lub mienia dostarczanie energii elektrycznej,

c) TIEW powziął wiadomość o utracie przez Odbiorcę tytułu prawnego do obiektu, do którego dostarczana jest energia elektryczna,

d) Odbiorca zgłosił pisemnie trwałą niezdolność do regulowania należności wynikających z Umowy.

e) Wydano przez właściwy Sąd postanowienie o otwarciu postępowania układowego, likwidacyjnego albo ogłoszenia upadłości Odbiorcy.

6. W przypadku zmiany technicznych i ekonomicznych warunków dostarczania energii elektrycznej lub konieczności zmiany warunków przyłączenia Strony uzgodnią odpowiednią zmianę Umowy. W przypadku nie uzgodnienia tej zmiany TIEW będzie uprawniony do rozwiązania Umowy, poprzez pisemne oświadczenie, za uprzednim 3-miesięcznym wypowiedzeniem Umowy.

7. Strony dopuszczają możliwość przekazania obiektu (lokalu) następcy prawnemu bez przerywania dostawy energii elektrycznej do obiektu (lokalu), z zastrzeżeniem zawartym w ust. 12, po uprzednim - z wyprzedzeniem co najmniej jednomiesięcznym - pisemnym zgłoszeniu tego zamiaru do TIEW oraz pod warunkiem podpisania umowy kompleksowej przez następcę prawnego. Odbiorca doręczy do TIEW - nie później niż drugiego dnia roboczego następującego po dniu zaprzestania poboru energii przez Odbiorcę - protokół ze stanami układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zaprzestania poboru energii elektrycznej, akceptowany przez Odbiorcę i jego następcę prawnego.

8. Przeniesienie praw i obowiązków z umowy przez Odbiorcę na inny podmiot wymaga dla swej skuteczności pisemnego zawiadomienia TIEW i dokonania rozliczenia tak jak w przypadku rozwiązania umowy, o ile podmiot przejmujący nie oświadczy w sposób wyraźny na piśmie, że przejmuje wszelkie zobowiązania dotychczasowego Odbiorcy wynikające z tej Umowy.

9. Brak zawiadomienia o zmianie po stronie Odbiorcy, o której mowa w ust.7 i ust.8, w odpowiednim trybie powodować będzie dalsze naliczanie dotychczasowemu Odbiorcy opłat wynikających z niniejszej Umowy.

10. Opuszczenie przez Odbiorcę obiektu (lokalu), do którego dostarczana jest energia elektryczna, bez rozwiązania niniejszej Umowy w trybie w niej przewidzianym powodować będzie dalsze naliczanie przez TIEW opłat wynikających z Umowy.

11. Warunkiem skuteczności złożonego na piśmie oświadczenia Odbiorcy o wypowiedzeniu Umowy jest zapewnienie TIEW dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego, celem dokonania końcowego odczytu wskazań licznika(-ów) i demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadku gdy stanowi on własność TIEW.

12. W związku z rozwiązaniem Umowy Odbiorca obowiązany jest uregulować wszelkie zobowiązania wynikające z realizacji Umowy przez TIEW do dnia:

a) odczytu przez TIEW, w dniu rozwiązania Umowy lub w uzgodnionym wzajemnie terminie, stanu końcowego licznika(-ów) i demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadku gdy stanowi on własność TIEW, oraz trwałego odłączenia od sieci TIEW, bądź

b) zawarcia przez TIEW umowy kompleksowej z następcą prawnym na tym obiekcie (lokalu).

§10 Postanowienia końcowe

1. Przy załatwianiu wszelkich spraw związanych z Umową należy powoływać się na numer Umowy lub na numer faktury.

2. Zmiana niniejszych Ogólnych warunków nie wymaga zmiany Umowy.

3. O zmianach Ogólnych warunków Odbiorca zostanie poinformowany przez TIEW w formie pisemnego zawiadomienia

v1.01(05/2010)

„Ogólne warunki świadczenia usługi kompleksowej dla Odbiorców” zostały zatwierdzone Uchwałą Zarządu Towarzystwa Inwestycyjnego „Elektrownia-Wschód” S.A. Nr 01/05/2010 z dnia 28.05.2010 r. i obowiązują od dnia 01.06.2010 r.