

UMOWA nr D/ZOK5/KWP/WO

o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej

zawarta w Poznaniu w dniu 01-02-2013 roku, zwana dalej „Umową” pomiędzy:

Skarb Państwa - Komenda Wojewódzka Policji w Poznaniu ul. Kochanowskiego 2a 60-844 Poznań
reprezentowany przez Wielkopolskiego Komendanta Wojewódzkiego Policji w Poznaniu
nadinsp. Krzysztofa Jarosza

NIP: 777-00-01-878 REGON: 630703410

zwany dalej „Odbiorcą”, który przy zawarciu Umowy działa osobiście / jest reprezentowany przez:¹

- Zastępcę Komendanta Wojewódzkiego Policji w Poznaniu insp. Romualda Głowackiego – pełnomocnika działającego w imieniu i na rzecz **Odbiorcy** na podstawie aktualnego na dzień zawarcia Umowy pisemnego pełnomocnictwa załączonego do Umowy.

a

ENEA Operator Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Poznaniu (dane wynikające z treści art. 206 § 1 kodeksu spółek handlowych – w stopce), jednostką organizacyjną: Zakład Sprzedaży Usług Dystrybucji Poznań, ul. Polna 60, 60-803 Poznań, zwaną dalej „**OSD**”, reprezentowaną przez:

Grzegorz Wasilewski

1. – działającego na podstawie pełnomocnictwa.

Każda ze stron Umowy może być nazywana zamiennie „**Stroną**”, a razem „**Stronami**”.

Zważywszy na wynikające z powszechnie obowiązujących przepisów zadania **OSD** jako podmiotu pełniącego funkcję operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej, **Strony** ustalają następujące zasady i warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej, zwanych dalej „usługami dystrybucji”.

§ 1

Przedmiot Umowy

1. Przedmiotem Umowy jest określenie praw i obowiązków **Stron** oraz warunków świadczenia przez **OSD** usług dystrybucji na rzecz **Odbiorcy** w związku z zawartą bezpośrednio przez **Odbiorcę** umową sprzedaży energii elektrycznej lub z zawartą przez **OSD**, w imieniu i na rzecz **Odbiorcy**, umową sprzedaży energii elektrycznej.
2. **OSD** zobowiązuje się w okresie obowiązywania Umowy świadczyć usługi dystrybucji do obiektów, określonych w Załączniku nr 2 do umowy, zwanych dalej łącznie „Obiektami”, a oddzielnie „Obiektem”. Miejsca dostarczania energii elektrycznej, zwanej dalej „energiją”, są określone w Załączniku nr 2 do Umowy.
3. **Odbiorca** oświadcza, że dysponuje tytułem prawnym do korzystania z Obiektów.
4. **Strony** ustalają, że zmiana Załącznika nr 2 związana z dodaniem nowego Obiektu, usunięciem istniejącego Obiektu lub zmianą danych istniejącego Obiektu będzie wprowadzana do Umowy poprzez kolejno numerowane aneksy. Wzór aneksu przygotowuje **OSD**.

§ 2

Postanowienia wstępne

1. **Strony** zgodnie przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków Umowy stanowią w szczególności:
 - 1) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne wraz z przepisami wykonawczymi do tej ustawy.
 - 2) Taryfa dla usług dystrybucji energii elektrycznej **OSD**, zwana dalej „Taryfą”.
 - 3) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej **OSD**, zwana dalej „IRiESD”.**Odbiorca winien posiadać uzgodnioną z OSD Instrukcję Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej.**²
2. **Strony** oświadczają, że znana jest im treść przepisów i dokumentów powołanych w ust. 1, które jednocześnie określają, poza postanowieniami Umowy, ich prawa i obowiązki.
3. **Odbiorca** oświadcza, że zawarł umowę sprzedaży energii z przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się obrotem energią lub jej wytwarzaniem, zwanym dalej „Sprzedawcą”. Oznaczenie Sprzedawcy i dane z umowy sprzedaży energii zawartej przez **Odbiorcę** z tym Sprzedawcą są określone w Załączniku nr 3 do Umowy.
4. **Strony** ustalają, że w przypadku zaprzestania, niezależnie od przyczyny, sprzedaży energii przez Sprzedawcę, sprzedaż energii prowadzić będzie podmiot pełniący dla **Odbiorcy** funkcję „Sprzedawcy rezerwowego”, wskazany przez **Odbiorcę** w Załączniku nr 3 do Umowy. Rozpoczęcie sprzedaży energii przez Sprzedawcę rezerwowego nie wymaga zmiany Umowy.
5. W związku z postanowieniami ust. 4, **Strony** przyjmują, że **OSD** od dnia zaprzestania sprzedaży energii przez Sprzedawcę, będzie świadczył usługi dystrybucji wyłącznie w celu realizacji umowy sprzedaży energii zawartej przez **OSD**, w imieniu i na rzecz **Odbiorcy**, ze Sprzedawcą rezerwowym. Ponowne rozpoczęcie sprzedaży energii przez Sprzedawcę wymaga realizacji procedur określonych w Umowie i IRiESD.
6. **Odbiorca** wyraża zgodę na zawarcie przez **OSD**, w imieniu i na rzecz **Odbiorcy**, umowy sprzedaży energii ze Sprzedawcą rezerwowym wskazanym w Załączniku nr 3 do Umowy, na warunkach i zasadach określonych przez tego Sprzedawcę rezerwowego.
7. **Strony** przyjmują, że podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe z tytułu niezbilansowania dostaw energii do **Odbiorcy**, zwanym dalej „POB”, jest POB wskazany – z upoważnienia **Odbiorcy** – przez Sprzedawcę albo Sprzedawcę rezerwowego, gdy zawarta przez Sprzedawcę rezerwowego umowa sprzedaży energii jest realizowana przez **OSD** na podstawie postanowień Umowy.

§ 3

Warunki techniczne realizacji Umowy

1. **Odbiorca** zamawia usługę dystrybucji a **OSD** świadczy usługę dystrybucji do miejsca/miejsc dostarczania zgodnie z aktualnie obowiązującymi regulacjami prawnymi w zakresie parametrów jakościowych energii oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w przepisach i dokumentach, o których mowa w § 2 ust. 1 Umowy oraz w Załączniku nr 2 do Umowy.
2. Granice własności urządzeń i instalacji, opis i warunki eksploatacji układów pomiarowo-rozliczeniowych i inne techniczne warunki realizacji Umowy określone są w Załączniku nr 2 do Umowy.

§ 4

Obowiązki Stron

1. **Strony** zobowiązują się do:
 - 1) stosowania postanowień IRiESD oraz dokumentów w niej przywołanych w wymaganym zakresie, o ile Umowa nie stanowi inaczej;

- 2) przestrzegania obowiązujących przepisów w zakresie świadczenia usług dystrybucji, budowy oraz eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji elektroenergetycznych, ochrony przeciwporażeniowej, przeciwpożarowej i środowiska naturalnego w zakresie eksploatowanych przez siebie sieci, urządzeń i instalacji;
- 3) powierzania budowy, eksploatacji lub dokonywania zmian w sieciach, urządzeniach i instalacjach osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
- 4) utrzymywania swojej części sieci, urządzeń i instalacji w należytym stanie technicznym zgodnym z dokumentacją techniczną oraz z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
- 5) prowadzenia ruchu i eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji oraz wzajemnego przekazywania danych i informacji związanych z realizacją Umowy, zgodnie z IRiESD oraz Instrukcją Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej.²

2. **Strony** ustalają, że treść Umowy stanowi tajemnicę handlową i zobowiązują się do jej dochowania zgodnie z postanowieniami § 11 Umowy.

3. **Strony** ustalają następujące obowiązki związane z układem pomiarowo-rozliczeniowym:

- 1) za stan techniczny, poprawną eksploatację, naprawę, konserwację, kontrolę i legalizację elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz ich dokumentację techniczno-eksploatacyjną odpowiada ich właściciel; ponowne zalegalizowanie przez właściciela elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego podlegających legalizacji, powinno się odbyć przed upływem okresu ważności cech legalizacyjnych;
- 2) za właściwe zabezpieczenie Obiektu, w którym zabudowany jest układ pomiarowo-rozliczeniowy odpowiada właściciel Obiektu, ponosząc ewentualne koszty naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego wynikające z niewłaściwego zabezpieczenia Obiektu

3) Dla elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego będących własnością **OSD**:

1. na żądanie **Odbiorcy**, **OSD** dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;
2. **Odbiorca** ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; badanie laboratoryjne przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;
3. **Odbiorca** pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego;
4. w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa wyżej, **Odbiorca** może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego; **OSD** umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy, koszty ekspertyzy pokrywa **Odbiorca**;
5. w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii, **OSD** zwraca koszty, o których mowa w pkt. 3 i 4, a także dokonuje korekty należności wynikające z realizacji Umowy.

4) Dla elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego będących własnością **Odbiorcy**

1. **Odbiorca** jest zobowiązany do niezwłocznej naprawy lub wymiany wadliwego elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego. W przypadku zwłoki powyżej 14 dni, w usunięciu nieprawidłowości układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **Odbiorcy**, naprawy lub wymiany może dokonać **OSD** na koszt **Odbiorcy**;
2. na żądanie **OSD**, **Odbiorca** dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;
3. **Odbiorca** jest obowiązany na żądanie **OSD** do przeprowadzenia laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego; badanie laboratoryjne przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania;

4. w ciągu 30 dni od dnia dostarczenia protokołu badania laboratoryjnego **Odbiorca** będący właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego na żądanie **OSD** jest zobowiązany umożliwić przeprowadzenie ekspertyzy;
 5. koszt sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, badania laboratoryjnego oraz ekspertyzy układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **Odbiorcy** ponosi **OSD**, jeżeli nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego; w przeciwnym razie koszty obciążają **Odbiorcę**, jednocześnie **OSD** dokonuje korekty należności wynikających z realizacji Umowy;
- 5) za przekazywanie do **OSD** danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych za pomocą układów transmisji danych oraz ich poprawność odpowiada **Odbiorca**.²

§ 5 Obowiązki OSD

OSD zobowiązuje się do świadczenia usług dystrybucji do miejsc/miejsca dostarczania będących/będzie jednocześnie miejscami/miejscem rozgraniczenia własności urządzeń i sieci **Stron**, określonych w Załączniku nr 2 do Umowy, z zachowaniem parametrów jakościowych energii oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w przepisach, o których mowa w § 2 ust. 1 pkt. 1) Umowy i w Załączniku nr 2 do Umowy oraz na warunkach określonych w Umowie, a w szczególności do:

1. przyjmowania od **Odbiorcy** przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji dotyczących dostarczania energii z sieci **OSD**;
2. bezzwłocznego przystępowania do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;
3. udzielania **Odbiorcy**, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii przerwanej z powodu awarii w sieci;
4. powiadamiania z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii w formie:
 - 1) ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – gdy **Odbiorca** jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
 - 2) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się – gdy **Odbiorca** jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
5. informowania na piśmie o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem – gdy **Odbiorca** jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
6. informowania na piśmie o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza³ lub zmiany innych warunków funkcjonowania sieci, z co najmniej:
 - 1) rocznym wyprzedzeniem – gdy **Odbiorca** jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
 - 2) 3-letnim wyprzedzeniem – gdy **Odbiorca** jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
7. odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci **OSD** w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez **Odbiorcę** lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
8. nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf;
9. rozpatrywania wniosków lub reklamacji **Odbiorcy** 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. 10, które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów;

10. dokonywania, na pisemny wniosek **Odbiorcy**, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci **OSD**, o których mowa w przepisach wymienionych w § 2 ust. 1 pkt. 1) Umowy, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów; w przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w Załączniku nr 2 do Umowy, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi **Odbiorca**; za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci **OSD**, pobiera się opłatę na warunkach i w wysokości określonej w Taryfie. W przypadku, gdy urządzenie kontrolno-pomiarowe zostanie zainstalowane na terenie lub w obiekcie **Odbiorcy**, **Odbiorca** zobowiązuje się do jego zabezpieczenia przed utratą lub uszkodzeniem;
11. udzielania, na pisemny wniosek **Odbiorcy**, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, bonifikaty w wysokości określonej w Taryfie za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, na zasadach, o których mowa w przepisach wymienionych w § 2 ust. 1 pkt. 1) Umowy;
12. przyjmowania od **Odbiorcy** powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii i ich weryfikacji, w formie i trybie określonym w Umowie i IRiESD;
13. udostępniania danych pomiarowych **Odbiorcy**, upoważnionym przez niego podmiotom:
 - 1) Sprzedawcy oraz POB, który został wskazany przez Sprzedawcę jako podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, albo
 - 2) Sprzedawcy rezerwowemu oraz POB, który został wskazany przez Sprzedawcę rezerwowego jako podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe – w przypadku zaprzestania sprzedaży energii przez Sprzedawcę, o którym mowa w § 2 ust. 3 Umowy.

§ 6

Obowiązki Odbiorcy

1. **Odbiorca** zobowiązuje się do:
 - 1) pobierania energii, w ramach zamówionej mocy umownej, zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz na warunkach określonych w Umowie;
 - 2) uzgadniania z **OSD** projektu przebudowy układu pomiarowo-rozliczeniowego **Odbiorcy** oraz urządzeń elektroenergetycznych **Odbiorcy** mających wpływ na pracę sieci **OSD**;
 - 3) zabezpieczenia przed uszkodzeniem lub zniszczeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, zabezpieczeń głównych oraz plomb założonych przez **OSD** i plomb legalizacyjnych, a w szczególności plomb na elementach układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz na zabezpieczeniu głównym/przedlicznikowym¹, w sposób trwale i skutecznie uniemożliwiający dostęp osób trzecich do układu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy znajduje się na terenie lub w obiekcie **Odbiorcy**;
 - 4) dostosowania swoich urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmianie rodzaju przyłącza³ lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci **OSD**, o których **Odbiorca** został uprzednio powiadomiony w trybie określonym w przepisach wymienionych w § 2 ust. 1 pkt. 1) Umowy;
 - 5) umożliwienia przedstawicielom **OSD** dokonania odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - 6) umożliwienia przedstawicielom **OSD** dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do wszystkich elementów sieci i urządzeń należących do **OSD** oraz elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdujących się na terenie lub w obiekcie **Odbiorcy**, w celu przeprowadzenia kontroli, prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii w sieci **OSD**;
 - 7) niezwłocznego informowania **OSD** o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci **OSD** i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, i o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczenia za usługi dystrybucji lub prawidłowość danych pomiarowych oraz o powstałych przerwach lub zakłóceniach w dostarczaniu energii lub niewłaściwych jej parametrach;
 - 8) terminowego regulowania należności za świadczone usługi dystrybucji oraz innych należności związanych z realizacją Umowy;

- 9) nie wprowadzania do sieci **OSD** zakłóceń powodujących pogorszenie parametrów jakościowych energii;
 - 10) użytkowania Obiektu w sposób niepowodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci **OSD**, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń i instalacji, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew oraz już istniejącego drzewostanu, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
 - 11) powiadamiania **OSD** o zawartych umowach sprzedaży energii z wybranym Sprzedawcą, zgodnie z Umową i IRiESD;
 - 12) niezwłocznego informowania **OSD**, przy zachowaniu formy pisemnej, o wypowiedzeniu, rozwiązaniu, wygaśnięciu lub zmianie warunków umowy sprzedaży energii zawartej ze Sprzedawcą wskazanym w Załączniku nr 3 do Umowy, w części mającej wpływ na świadczenie usług dystrybucji objętych Umową;
 - 13) utrzymywania w należytym stanie technicznym i poprawnej eksploatacji elementów układu transmisji danych pomiarowych, jego naprawę i konserwację oraz posiadania dokumentacji techniczno-eksploatacyjnej.²
 - 14) stosowania uzgodnionej z **OSD** Instrukcji Współpracy Eksploatacyjno-Ruchowej.²
2. **Odbiorca** może zdjąć plombę bez zgody **OSD** jedynie w przypadku zaistnienia uzasadnionego zagrożenia dla życia, zdrowia lub mienia. W każdym przypadku **Odbiorca** ma obowiązek niezwłocznie powiadomić **OSD** o fakcie i przyczynach zdjęcia plomby. **Odbiorca** jest zobowiązany do zabezpieczenia i przekazania plomb numerowanych założonych przez **OSD** w przypadku uzasadnionej konieczności ich zdjęcia.

§ 7

Zasady zmiany Sprzedawcy

1. Procedura powiadamiania **OSD** o zawartej przez **Odbiorcę** umowie sprzedaży energii ze Sprzedawcą oraz postępowanie **Odbiorcy** w przypadku zmiany Sprzedawcy odbywa się na zasadach określonych w Umowie i w IRiESD. Postanowienia niniejszego paragrafu nie dotyczą określonej w Umowie zmiany Sprzedawcy na Sprzedawcę rezerwowego.
2. Powiadamianie **OSD** o zawartej przez **Odbiorcę** umowie sprzedaży energii z nowym Sprzedawcą oraz jej weryfikacja przez **OSD**, odbywa się na zasadach określonych w Umowie i IRiESD oraz będzie dokonywane zgodnie z następującą procedurą:
 - 1) **Odbiorca** lub nowy Sprzedawca, jako strony umowy sprzedaży energii, powiadamiają **OSD** o zawartej umowie, przekazując w formie pisemnej wypełniony oraz podpisany przez **Odbiorcę** oraz nowego Sprzedawcę formularz zgłoszenia umowy sprzedaży energii, którego wzór określa IRiESD;
 - 2) **OSD** po otrzymaniu zgłoszenia, o którym mowa w pkt. 1), przystępuje do jego weryfikacji zgodnie z IRiESD;
 - 3) w przypadku:
 - a) negatywnej weryfikacji zgłoszenia dokonanej zgodnie z IRiESD – **OSD** powiadamia **Odbiorcę** o przyczynie negatywnej weryfikacji, która skutkuje brakiem możliwości świadczenia przez **OSD** usługi dystrybucji w zakresie koniecznym do realizacji przez nowego Sprzedawcę umowy sprzedaży energii zawartej z **Odbiorcą**. Oznacza to konieczność ponownego, poprawnego powiadomienia **OSD** o zawartej przez **Odbiorcę** umowie sprzedaży energii z nowym Sprzedawcą,
 - b) pozytywnej weryfikacji zgłoszenia – **OSD** dołącza do Umowy pozytywne zweryfikowane zgłoszenie oraz kontynuuje procedurę zmiany sprzedawcy zgodnie z IRiESD.
3. Rozpoczęcie świadczenia przez **OSD** usług dystrybucji dla **Odbiorcy** w celu realizacji umowy sprzedaży energii zawartej przez **Odbiorcę** z nowym Sprzedawcą, zgłoszonej i pozytywnie zweryfikowanej zgodnie z ust. 2, następuje w trybie i na zasadach określonych w IRiESD. Rozpoczęcie świadczenia przez **OSD** usług dystrybucji może nastąpić z dniem

skutecznego rozwiązania przez **Odbiorcę** umowy sprzedaży energii albo umowy kompleksowej zawartej z dotychczasowym Sprzedawcą.

- Przekazane do **OSD** powiadomienia o zawartej przez **Odbiorcę** umowie sprzedaży energii z nowym Sprzedawcą, które zostały pozytywnie zweryfikowane i przyjęte do realizacji przez **OSD** zgodnie z IRIESD oraz postanowieniami niniejszego paragrafu, są dołączane do Umowy bez konieczności zmiany Umowy w formie pisemnej i stanowią integralną część Załącznika nr 3 do Umowy.

§ 8

Rozliczenia i warunki płatności

- Rozliczenia między **Stronami** odbywać się będą na podstawie Taryfy oraz odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, dokonywanych zdalnie lub bezpośrednio przez upoważnionych przedstawicieli **OSD**.
- Strony** zgodnie ustalają, że rozliczenia wynikające z Umowy odbywają się w miesięcznych okresach rozliczeniowych i będą prowadzone w oparciu o stawki opłat określone dla grupy taryfowej wskazanej w Załączniku nr 2 do Umowy.
- Rozliczeniu zgodnie z zasadami określonymi w przepisach wymienionych w § 2 ust. 1 pkt. 1) Umowy i Taryfie podlega pobór mocy czynnej ponad moc umowną oraz ponadumowny pobór energii biernej. Wartość mocy umownej oraz współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ określono w Załączniku nr 2 do Umowy.
- W przypadku zmiany stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, **OSD** pobiera stawki opłat i dokonuje rozliczeń na zasadach określonych w Taryfie obowiązującej w danym okresie poboru energii, przyjmując jako podstawę rozliczenia rzeczywiste wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- W przypadku utraty, zniszczenia lub wadliwego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego rozliczenie usług dystrybucji następuje na zasadach określonych w przepisach prawa, a w szczególności w przepisach i dokumentach wymienionych w § 2 ust. 1 Umowy.
- OSD** ma prawo do korygowania rozliczeń i wystawionych faktur w szczególności w przypadku:
 - stwierdzenia nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - przyjęcia do rozliczeń stawek opłat innych niż określone dla grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany **Odbiorca**.
- Strony** zgodnie ustalają następujący terminy płatności faktur - faktura rozliczeniowa z terminem płatności do **25**-go dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego rozliczenie dotyczy.
- Odbiorca** oświadcza, że jest podatnikiem podatku od towarów i usług, uprawnionym do otrzymywania faktur VAT, zarejestrowanym pod numerem identyfikacyjnym 777-00-01-878
- OSD** oświadcza, że jest podatnikiem podatku od towarów i usług, zarejestrowanym pod numerem identyfikacyjnym 782-23-77-160.
- Należności wynikające z Umowy regulowane będą przelewem na konto **OSD**, wskazane na odpowiednich dokumentach finansowych.
- Jeżeli w wyniku wzajemnych rozliczeń powstanie nadpłata, zostanie ona zaksięgowana na poczet przyszłych należności, o ile **Odbiorca** nie zażąda jej zwrotu w formie pisemnej.
- Za dzień zapłaty uznaje się datę wpływu środków na rachunek **OSD**.
- W przypadku przekroczenia terminów płatności określonych na fakturach VAT, **OSD** będą przysługiwać odsetki ustawowe.

14. Wniesienie reklamacji nie zwalnia **Odbiorcy** z obowiązku zapłaty należności w wysokości określonej na fakturze za świadczone usługi dystrybucji oraz innych należności wynikających z Umowy.

§ 9

Zasady wykonywania Umowy

1. **OSD** ponosi odpowiedzialność za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w przepisach, o których mowa w § 2 ust. 1 pkt. 1) Umowy i w Załączniku nr 2 do Umowy oraz na warunkach określonych w Umowie.
2. Z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii oraz niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców, z zastrzeżeniem postanowień poniżej, **OSD** udziela **Odbiorcy**, na jego wniosek, bonifikaty w wysokości określonej w Taryfie.
3. **OSD** nie ponosi odpowiedzialności za szkody **Odbiorcy** związane z wykonywaniem Umowy powstałe wskutek siły wyższej albo wyłącznie z winy **Odbiorcy** lub osoby trzeciej, za którą **OSD** nie ponosi odpowiedzialności, a w szczególności w przypadku:
 - 1) wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu energii na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów lub na podstawie decyzji właściwych organów państwowych lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego („OSP”);
 - 2) zastosowania przez OSP ograniczeń w funkcjonowaniu Rynku Bilansującego lub wprowadzenia ograniczeń w wykonywaniu umowy o świadczenie usług przesyłania zawartej pomiędzy **OSD** a OSP;
 - 3) zaprzestania, niezależnie od przyczyny, sprzedaży energii przez Sprzedawcę wskazanego przez **Odbiorcę**;
 - 4) zostało wydane prawomocne orzeczenie sądu albo decyzja organu władzy lub administracji państwowej uniemożliwiająca lub ograniczająca realizację Umowy.

§ 10

Czas obowiązywania Umowy i warunki jej rozwiązania

1. Umowa wchodzi w życie w dniu **01-02-2013** r. i zostaje zawarta na czas **nieokreślony**
2. W dniu wejścia w życie Umowy świadczenie usług dystrybucji jest kontynuowane, a postanowienia Umowy zastępują postanowienia dotychczasowej Umowy. Jednocześnie **Odbiorca** oświadcza, że z dniem wejścia w życie Umowy nastąpiło zakończenie obowiązywania umowy kompleksowej zawartej przez **Odbiorcę** z dotychczasowym Sprzedawcą – ENEA S.A.⁴
3. **Stronom** przysługuje prawo wypowiedzenia Umowy, z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. Wypowiedzenie wymaga dla swej skuteczności, zawiadomienia drugiej **Strony** w formie pisemnej. **Strony** dopuszczają możliwość rozwiązania Umowy w innym, wzajemnie uzgodnionym terminie.
4. Warunkiem skuteczności wypowiedzenia przez **Odbiorcę** Umowy jest zapewnienie **OSD** możliwości dokonania końcowego odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. W przypadku zaprzestania korzystania z usług dystrybucji **Odbiorca** umożliwi **OSD** demontaż elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego, będących własnością **OSD**, a ponadto:
 - 1) **OSD** umożliwi, a **Odbiorca** dokona demontażu toru prądowego będącego własnością **Odbiorcy** łączącego instalację **Odbiorcy** z siecią **OSD**; albo
 - 2) **Odbiorca** umożliwi, a **OSD** dokona demontażu toru prądowego będącego własnością **OSD** łączącego instalację **Odbiorcy** z siecią **OSD**.Uzgodnienie pomiędzy **Stronami** szczegółów technicznych i organizacyjnych oraz przeprowadzenie powyższych czynności powinno zostać zrealizowane w terminie nie przekraczającym okresu wypowiedzenia Umowy.

5. **Odbiorca** zobowiązany jest pisemnie powiadomić **OSD** o zamiarze opuszczenia Obiektu, jeśli zamiar ten wiąże się z zaprzestaniem korzystania z usług dystrybucji. Oświadczenie takie traktowane będzie jako oświadczenie o wypowiedzeniu Umowy. Postanowienia ust. 3 i 4 stosuje się odpowiednio. Brak powiadomienia w trybie określonym w niniejszym ustępie będzie skutkować dalszą realizacją Umowy i naliczaniem opłat wynikających z Umowy.
6. **OSD** może wypowiedzieć Umowę, z zachowaniem 30-dniowego okresu wypowiedzenia, w przypadku:
 - 1) gdy urządzenia **Odbiorcy** powodują zakłócenia w pracy sieci **OSD** lub urządzeń i instalacji innych odbiorców;
 - 2) samowolnego wprowadzania przez **Odbiorcę** zmian w części instalacji **Odbiorcy** opłombowanej przez **OSD**;
 - 3) nie realizowania obowiązku określonego w § 6 ust. 1 pkt. 5) i 6) Umowy;
 - 4) utrzymania przez **Odbiorcę** nieruchomości w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci **OSD**;
 - 5) istotnego naruszenia przez **Odbiorcę** warunków określonych w Umowie lub w IRiESD.
7. **OSD** może wstrzymać dostarczanie energii w przypadku:
 - 1) nielegalnego pobierania energii, jeżeli nie ustały przyczyny uzasadniające wstrzymanie;
 - 2) nieterminowego regulowania należności wynikających z Umowy (w trybie zgodnym z art. 6 ustawy Prawo energetyczne);
 - 3) gdy instalacja lub sieć **Odbiorcy** stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska.
8. O zamiarze wstrzymania dostarczania energii za wyjątkiem sytuacji opisanych w ust. 7 pkt. 1) i 3), **Odbiorca** zostanie powiadomiony pisemnie.
9. **OSD** bezzwłocznie wznowi dostarczanie energii, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające jej wstrzymanie.
10. **OSD** ma prawo do wstrzymania dostarczania energii, bez ponoszenia jakiejkolwiek odpowiedzialności z tego tytułu, jeżeli **Odbiorca** zwleka z zapłatą za pobraną energię, a Sprzedawca albo Sprzedawca rezerwowy oświadczył, że spełnił wymagania określone przepisami prawa. W takim przypadku wstrzymanie przez **OSD** dostarczania energii do **Odbiorcy** może nastąpić wyłącznie na pisemny wniosek Sprzedawcy albo Sprzedawcy rezerwowego.
11. W przypadku wejścia w życie zmian IRiESD, jeśli **Odbiorca** nie zgadza się z ze zmianami wprowadzonymi do IRiESD, wówczas ma prawo wypowiedzenia Umowy w terminie 5 dni od daty wejścia w życie zmian z zachowaniem 10-dniowego okresu wypowiedzenia lub w innym, wzajemnie uzgodnionym przez **Strony** terminie. W przypadku wypowiedzenia Umowy, przez okres jej wypowiedzenia, mają zastosowanie dotychczasowe postanowienia IRiESD.
12. Zmiana postanowień Taryfy w trakcie obowiązywania Umowy nie powoduje konieczności zmiany Umowy, a nowe postanowienia Taryfy obowiązują od daty ich wejścia w życie.

§ 11

Ochrona informacji oraz sposób ich przekazywania

1. Zakres, format oraz miejsca i terminy wymiany informacji wynikających z realizacji Umowy są określone w IRiESD oraz Umowie. **Strony** zobowiązują się do zachowania formy pisemnej przekazywanych informacji, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
2. Informacje techniczne lub handlowe uzyskane wzajemnie od siebie przez **Strony** w związku z realizacją Umowy oraz informacje zastrzeżone przez którąkolwiek ze **Stron** podlegają ochronie zgodnie z postanowieniami powszechnie obowiązującego prawa, w związku z czym nie mogą być przekazywane osobom trzecim, publikowane ani ujawniane w jakikolwiek inny sposób w okresie obowiązywania Umowy oraz w okresie 3 lat po jej wygaśnięciu lub rozwiązaniu.

3. Postanowienia zawarte w ust. 2 nie będą stanowiły przeszkody dla którejkolwiek ze **Stron** w ujawnianiu informacji, jeżeli druga **Strona** wyrazi na to na piśmie zgodę lub informacja ta należy do informacji powszechnie znanych lub informacji, których ujawnienie jest wymagane na podstawie powszechnie obowiązujących przepisów prawa.
4. **Strony** odpowiadają za podjęcie i zapewnienie wszelkich niezbędnych środków mających na celu dochowanie wyżej wymienionych zasad przez pracowników i ewentualnych podwykonawców.
5. **Strony** wyrażają zgodę na przysyłanie dokumentów zawierających dane osobowe i handlowe drogą pocztową, w tym listem poleconym, przesyłką kurierską lub w podobny sposób za pośrednictwem podmiotów działających na rzecz **OSD**. **Strony** nie ponoszą odpowiedzialności za utracone w tym przypadku dane.
6. **OSD** może przekazywać osobom trzecim dokumenty dotyczące wierzytelności przysługujących mu wobec **Odbiorcy**, w przypadku zbycia tych wierzytelności w drodze umowy przelewu.
7. **Odbiorca** wyraża zgodę na udostępnianie przez **OSD** jego danych pomiarowych:
 - 1) Sprzedawcy oraz POB, który został wskazany przez Sprzedawcę jako podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, albo
 - 2) Sprzedawcy rezerwowemu oraz POB, który został wskazany przez Sprzedawcę rezerwowego jako podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe – w przypadku zaprzestania sprzedaży energii przez Sprzedawcę, o którym mowa w § 2 ust. 3 Umowy.

§ 12

Postanowienia końcowe

1. Zmiana Taryfy i IRiESD, a także zmiany siedziby **Strony** i adresu do korespondencji, numeru konta bankowego, numeru NIP oraz miejsca dostarczania faktur nie stanowią zmiany Umowy. Zmiana Umowy nie jest też wymagana dla zmian, dla których **Strony** jednoznacznie ustaliły w Umowie, że nie wymagają zmiany Umowy.
2. Tekst aktualnej Taryfy i IRiESD dostępne są na stronie internetowej **OSD**.
3. O zmianach kont bankowych, numeru NIP, miejsca dostarczania faktur i adresu do korespondencji **Strony** powinny wzajemnie się powiadamiać na piśmie, pod rygorem poniesienia kosztów związanych z mylnymi operacjami.
4. Zmiana warunków Umowy w zakresie nie określonym w ust. 1 wymaga zmiany Umowy w formie pisemnej, pod rygorem nieważności.
5. Za skuteczne doręczenie powiadomień **Strony** uznają wysłanie ich listem poleconym na adres wskazany w ust. 6 lub pozostawienie korespondencji **Odbiorcy** lub osobie czynnej w lokalu **Odbiorcy** za potwierdzeniem odbioru.
6. Korespondencję związaną z realizacją Umowy należy dostarczać na adres:
 - 1) **Odbiorcy**: Komenda Wojewódzka Policji w Poznaniu, ul. Kochanowskiego 2a 60-844 Poznań
 - 2) **OSD**: ENEA Operator Sp. z o.o. Zakład Sprzedaży Usług Dystrybucji Poznań ul. Polna 60 60-802 Poznań
7. Spory powstające przy wykonywaniu Umowy rozstrzygane będą przez Sąd właściwy dla miejsca wykonywania Umowy tj. m. Poznań.
8. Wystąpienie lub istnienie sporu dotyczącego Umowy albo zgłoszenie wniosku o renegotiację Umowy, nie zwalnia **Stron** z dotrzymania swoich zobowiązań wynikających z Umowy.
9. W sprawach nieuregulowanych Umową mają zastosowanie przepisy Kodeksu cywilnego oraz postanowienia zawarte w przepisach i dokumentach wymienionych w § 2 ust. 1 Umowy.

Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarta pomiędzy Odbiorcą a ENEA Operator Sp. z o.o.

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

§ 13 Załączniki do Umowy

Integralną częścią Umowy są¹:

- Załącznik nr 1 — ~~Odpis z Krajowego Rejestru Sądowego Odbiorcy lub wpis do ewidencji działalności gospodarczej~~
Załącznik nr 2 — Warunki techniczne świadczenia usług dystrybucji.
Załącznik nr 3 — Wykaz umów sprzedaży energii oraz dane identyfikacyjne Sprzedawcy i Sprzedawcy rezerwowego.

W imieniu i na rzecz:

OSD

ENEA Operator Sp. z o.o.
Zakład Sprzedaży Usług Dystrybucji Poznań
Wydział Obsługi Klienta
Kierownik

Grzegorz Wasilewski

ODBIORCA

WIELKOPOLSKI
KOMENDANT WOJEWÓDZKI POLICJI
z up. w Poznaniu
ZASTĘPCA KOMENDANTA WOJEWÓDZKIEGO POLICJI
w Poznaniu
Insp. Ryszard Głowacki

¹ Niepotrzebne skreślić.

² Dotyczy odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym powyżej 1 kV.

³ Dotyczy odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

⁴ Drugie zdanie dotyczy tylko przypadku pierwszej zmiany sprzedawcy.

GŁÓWNY KSIĘGOWY
KWP w Poznaniu

mgr Arteta Owczarek

ZASTĘPCA NACZELNIKA
Wydziału Inwestycji i Zaopatrzenia
ds. Inwestycji
KWP w Poznaniu

mgr Krzysztof Lisiecki

Enea
Operator

OSD

ODBIORCA **TECHNIK**
WYDZIAŁU INWESTYCJI I ZAOPATRZENIA
KWP w Poznaniu

mgr Anna Wrzesińska

Strona 11

§ 4 Wykaz Obiektów Odbiorcy

1) WO-8001 Nr PPE: PLENED00000590000000001658675517			Lokalizacja (adres): ul. Polanka 24 POZNAŃ	
Moc umowna: 40 kW				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Komisariat Policji - Nowe Miasto		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	190000	zaciski na końcówkach kabla nn-0,4 kV w stacji transformatorowej MST-1325 (kabel w eksploatacji Odbiorcy)
Liczniki rozliczeniowe: • energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej • energii biernej indukcyjnej • energii biernej pojemnościowej własność: OSD			Liczniki kontrolne: Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych: Jest własność: OSD	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*150/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ pośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze stacjonarne o mocy: 125 kVA
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

2) WO-8002 Nr PPE: PLENED00000590000000001658677559			Lokalizacja (adres): ul. Rycerska 2a POZNAŃ	
Moc umowna: 56 kW				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Komisariat Policji - Grunwald		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	150000	zaciski na końcówkach kabla nn-0,4 kV w szafce kablowej SK-1261 (kabel oraz złącze ZK na budynku przy ul. Rycerskiej 2 w eksploatacji Odbiorcy)
Liczniki rozliczeniowe: • energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej • energii biernej indukcyjnej • energii biernej pojemnościowej własność: OSD			Liczniki kontrolne: Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych: Jest własność: OSD	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*100/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ pośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze stacjonarne o mocy: 55 kVA
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

Zmiany układu pomiarowo-rozliczeniowego nie wymagają zmiany Umowy, o ile ich zmiana nie ma wpływu na rozliczenia związane z Umową.

8. Z tytułu zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie 0,4 kV dolicza się straty mocy i energii czynnej w wysokości 3 % i straty energii biernej w wysokości 10 % - dotyczy Obiektów określonych zgodnie z § 4 niniejszego Załącznika i zaliczonych do grup taryfowych B1x i B2x.
9. Z tytułu zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie 6 kV lub 15 kV odlicza się straty mocy i energii czynnej w wysokości 3 % i straty energii biernej w wysokości 10 % - dotyczy Obiektów określonych zgodnie z § 4 niniejszego Załącznika i zaliczonych do grup taryfowych C2x.
10. Z tytułu zasilania Obiektu **Odbiorcy** linią nie będącą własnością **OSD**, ilość pobranej przez **Odbiorcę** energii czynnej w tym obiekcie zwiększa się o określony procent na pokrycie strat – jego wielkość określono w § 4 niniejszego Załącznika. Nie dotyczy Obiektów, dla których układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia pomiar strat – w tym przypadku są one rozliczane na podstawie wskazań tego układu.

§ 3

Warunki zmiany mocy umownej i grupy taryfowej

1. **Odbiorca** w terminie do 31 października każdego roku dla każdego przyłącza zamawia moc umowną, odpowiadającą wartości maksymalnej mocy czynnej przewidywanej do pobierania w następnym roku obowiązywania Taryfy.
2. W przypadku zmniejszenia, za zgodą **OSD**, mocy umownej na następny rok obowiązywania Taryfy po terminie określonym w ust. 1, lub w trakcie roku obowiązywania Taryfy, **Odbiorca** ponosi opłaty za zmniejszoną moc na zasadach określonych w Taryfie.
3. Zwiększenie mocy umownej, powyżej wartości mocy przyłączeniowej określonej zgodnie z umową o przyłączenie, wymaga złożenia przez **Odbiorcę** wniosku o określenie warunków przyłączenia, zawarcia umowy o przyłączenie oraz wniesienia stosownych opłat przewidzianych w Taryfie.
4. W przypadku braku umowy o przyłączenie, **Strony** zgodnie postanawiają, że zwiększenie mocy umownej wymaga złożenia przez **Odbiorcę** wniosku o określenie warunków przyłączenia, zawarcia umowy o przyłączenie oraz wniesienia stosownych opłat przewidzianych w Taryfie.
5. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w terminie określonym w ust. 1, do rozliczeń przyjmuje się wielkość mocy z poprzedniego roku obowiązywania Taryfy.
6. W przypadku złożenia zamówienia mocy umownej po terminie określonym w ust. 1, do rozliczeń **OSD** może przyjąć wielkość mocy z poprzedniego roku obowiązywania Taryfy.
7. Prąd znamionowy przekładników prądowych winien być dostosowany do mocy umownej. Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20 - 120 % ich prądu znamionowego, przy jednoczesnym prognozowanym minimalnym poborze mocy czynnej nie mniejszym niż 20 % prądu znamionowego przy $\cos\varphi=1$. Koszt dostosowania przekładników do zmieniającej się mocy ponosi **Odbiorca**.
8. Zmiana mocy umownej może być związana z koniecznością dostosowania na koszt **Odbiorcy**, na warunkach określonych przez **OSD**, urządzeń elektroenergetycznych (w tym układu pomiarowo-rozliczeniowego).
9. **Odbiorca** może raz na 12 miesięcy zmienić grupę taryfową, o ile może być zakwalifikowany do innej grupy taryfowej. O zamiarze zmiany grupy taryfowej, **Odbiorca** powinien poinformować **OSD** z co najmniej 1 miesięcznym wyprzedzeniem. Zmiana grupy taryfowej wymaga zmiany Umowy.

Załącznik nr 2

do Umowy o świadczenie usług dystrybucji nr **D/ZOK5/KWP/WO** z dnia 01-02-2013
zawartej pomiędzy **OSD** a Odbiorcą

WARUNKI TECHNICZNE ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI

§ 1

Charakterystyka przyłącza

1. **Odbiorca** zamawia a **OSD** zobowiązuje się do świadczenia usług dystrybucji przyłączami o napięciu określonym w § 4 niniejszego Załącznika.
2. Miejsca dostarczania dla poszczególnych Obiektów, stanowiące jednocześnie granice własności (eksploatacji) określono w § 4 niniejszego Załącznika.
3. **Odbiorca** odrębnie dla każdego przyłącza zasilającego Obiekty określone w § 4 niniejszego Załącznika:
 - 1) zamawia moc umowną;
 - 2) dokonał wyboru grupy taryfowej;
 - 3) określił średnioroczną ilość energii pobranej;zgodnie z § 4 niniejszego Załącznika.
4. Pomiar pobieranej mocy i energii odbywa się na poziomie napięcia określonym zgodnie z § 4 niniejszego Załącznika.
5. **OSD** zobowiązuje się świadczyć usługi dystrybucji przy zachowaniu następujących parametrów jakościowych energii w miejscu dostarczania dla sieci funkcjonującej bez zakłóceń:
 - 1) w zakresie jakości, w miejscu dostarczania i granicy własności **OSD** zobowiązuje się dotrzymać parametry jakościowe energii określone w przepisach wymienionych w § 2 ust. 1 pkt. 1) Umowy;
 - 2) w zakresie niezawodności i ciągłości świadczenia usług dystrybucji:
 - a) dla przerw planowanych:
 - czas trwania jednorazowej przerwy planowanej w dostarczaniu energii nie może przekroczyć 16 godzin;
 - czas trwania przerw planowanych w ciągu roku, stanowiących sumę czasów trwania przerw planowanych jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć 35 godzin.Do powyższych czasów trwania przerw planowanych nie zalicza się przerw spowodowanych wyłączeniami wykonanymi na wniosek **Odbiorcy**.
 - b) dla przerw nieplanowanych:
 - czas trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej w dostarczaniu energii nie może przekroczyć 24 godzin;
 - czas trwania przerw nieplanowanych w ciągu roku, stanowiących sumę czasów trwania przerw nieplanowanych jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć 48 godzin.Do powyższych czasów trwania przerw nieplanowanych nie zalicza się przerw przemijających, krótkich i katastrofalnych oraz przerw spowodowanych siłą wyższą, działaniami lub zaniechaniami **Odbiorcy** lub osoby trzeciej za którą **OSD** nie ponosi odpowiedzialności.
6. Warunkiem utrzymania parametrów napięcia zasilającego w granicach określonych w ust. 5 pkt. 1), jest pobieranie przez **Odbiorcę** mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku $\text{tg}\varphi$ nie większym niż $\text{tg}\varphi_0=0,4$.
7. Układy pomiarowo-rozliczeniowe składają się z elementów określonych w § 4 niniejszego Załącznika

Załącznik nr 1

do Umowy o świadczenie usług dystrybucji nr **D/ZOK5/KWP/WO** z dnia 01-02-2013
zawartej pomiędzy **OSD** a Odbiorcą

**~~ODPIS Z KRAJOWEGO REJESTRU SĄDOWEGO ODBIORCY LUB WPIS DO EWIDENCJI
DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ~~**

Skreślono - nie dotyczy

3) WO-8003 Nr PPE: PLENED00000590000000001658678580		Lokalizacja (adres): ul. Chłapowskiego 12 POZNAŃ		
Moc umowna: 40 kW				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Komisariat Policji - Wilda		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	92000	zaciski na końcówkach kabla nn-0,4 kV w stacji transformatorowej MST-627 (kabel w eksploatacji Odbiorcy)
Liczniki rozliczeniowe: <ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej własność: OSD			Liczniki kontrolne: Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych: Jest własność: OSD	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*100/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ pośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze o mocy: dowolna
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

4) WO-8004 Nr PPE: PLENED00000590000000001658679504		Lokalizacja (adres): Aleje Marcinkowskiego 31 POZNAŃ		
Moc umowna: 45 kW				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Komisariat Policji - Stare Miasto		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	180000	zaciski na końcach wewnętrznej linii zasilającej w złączu kablowym ZK-1 na budynku (wewnętrzna linia zasilająca w eksploatacji Odbiorcy)
Liczniki rozliczeniowe: <ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej własność: OSD			Liczniki kontrolne: Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych: Jest własność: OSD	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*100/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ pośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze o mocy: x
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

5) WO-8005 Nr PPE: PLENED00000590000000001658680525		Lokalizacja (adres): ul. Taborowa 22 POZNAŃ		
Moc umowna: 265 kW				
Grupa taryfowa: B21		Obiekt: Oddział Prewencji Policji		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
15	15	kablowe SN	700000	zaciski dopływowe łącznika szyn SN-15 kV w stacji transformatorowej K-280/E (łącznik w eksploatacji Odbiorcy)
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej własność: Odbiorcy			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych:	
			Jest własność: Odbiorcy	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: K-280/E	
Przekładniki prądowe: 3*20/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: 3 x 15.000:V3 / 100:V3 V/V własność: Odbiorcy		Zainst. urządzenia prądowtórce stacyjne o mocy: 125 kVA, 112,5 kVA oraz przewożny o mocy 40 kVA (łączność)
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

6) WO-8006 Nr PPE: PLENED00000590000000001658681546		Lokalizacja (adres): ul. Podolańska 52 POZNAŃ		
Moc umowna: 280 kW				
Grupa taryfowa: B21		Obiekt: Wydział Transportu KWP		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
15	15	szynowe SN	330000	zaciski na końcówkach szyn SN-15 kV od strony zasilania na łączniku szyn w stacji transformatorowej K-362/E (łącznik na majątku i w eksploatacji Odbiorcy)
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej własność: Odbiorcy			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych:	
			Jest własność: Odbiorcy	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: K-362/E	
Przekładniki prądowe: 3*15/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: 3 x 15.000:V3 / 100:V3 V/V własność: Odbiorcy		Zainst. urządzenia prądowtórce stacyjne o mocy: 250 kVA
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

7) WO-8007 Nr PPE: PLENED00000590000000001658682567		Lokalizacja (adres): ul. Chojnicka 35 KIEKRZ		
Moc umowna: 350 kW				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Wodny Komisariat Specjalistyczny Policji		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	260000	końcówki szyn 0,4 kV od strony zasilania na odłączniku OZK-III-1000 w stacji transformatorowej MST-730 (odłącznik w eksploatacji Odbiorcy)
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej własność: OSD			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych:	
			Jest własność: OSD	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*500/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ półpośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze stacjonarne o mocy: 125 kVA
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

8) WO-8008 Nr PPE: PLENED00000590000000001658683588		Lokalizacja (adres): ul. Kochanowskiego 16 POZNAŃ		
Moc umowna: 36 kW (zabezpieczenie przedlicznikowe 80 A)				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Komisariat Policji - Jeżyce		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	115000	zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu ZK-3 nr 2768 w kierunku instalacji Odbiorcy
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej własność: OSD			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych:	
			Jest własność: OSD	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*100/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ półpośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze o mocy: x
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

9) WO-8009 Nr PPE: PLENED00000590000000001658684512		Lokalizacja (adres): ul. Kochanowskiego 2a POZNAŃ		
Moc umowna: 390 kW				
Grupa taryfowa: B21		Obiekt: Komenda Wojewódzka Policji - zasilanie I		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
15	15	szynowe SN	1370000	końcówki szyn SN-15 kV od strony zasilania na łączniku szyn w stacji transformatorowej K-363/E (łącznik na majątku i w eksploatacji Odbiorcy)
Liczniki rozliczeniowe: • energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej • energii biernej indukcyjnej • energii biernej pojemnościowej własność: Odbiorcy			Liczniki kontrolne: Brak Układ transmisji danych pomiarowych: Jest własność: Odbiorcy Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: K-363/E	
Przekładniki prądowe: 3*20/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: 3 x 15.000:V3 / 100:V3 V/V własność: Odbiorcy		Zainst. urządzenia prądotwórcze stacyjne o mocy: 250 kVA, 125 kVA, 112,5 kVA oraz przewoźny o mocy: 83 kVA (łączność)
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

10) WO-8010 Nr PPE: PLENED00000590000000001658685533		Lokalizacja (adres): ul. Kochanowskiego 2a POZNAŃ		
Moc umowna: 122 kW				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Komenda Wojewódzka Policji - zasilanie II		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	50	zaciski na końcówkach wewnętrznej linii zasilającej w szafce kablowej SK nr 1108 (wewnętrzna linia zasilająca w eksploatacji Odbiorcy)
Liczniki rozliczeniowe: • energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej • energii biernej indukcyjnej • energii biernej pojemnościowej własność: OSD			Liczniki kontrolne: Brak Układ transmisji danych pomiarowych: Jest własność: OSD Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*200/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ pośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze o mocy: x
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

11) WO-8011 Nr PPE: PLENED00000590000000001658686554		Lokalizacja (adres): ul. Kochanowskiego 3 POZNAŃ		
Moc umowna: 56 kW				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Komenda Wojewódzka Policji		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	160000	zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Odbiorcy
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej własność: OSD			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych:	
			Jest własność: OSD	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*150/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ półpośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze o mocy: x
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilana: bez doliczenia				

12) WO-8012 Nr PPE: PLENED00000590000000001658711594		Lokalizacja (adres): os. Jana III Sobieskiego 115 POZNAŃ		
Moc umowna: 110 kW				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Komisariat Policji - Północ		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	190000	zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu kablowym ZK-1, w kierunku instalacji Odbiorcy
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej własność: OSD			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych:	
			Jest własność: OSD	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*200/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ półpośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze o mocy: 150 kVA
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilana: bez doliczenia				

13) WO-8013 Nr PPE: PLENED00000590000000001658713539		Lokalizacja (adres): ul. Polna 3 SZAMOTUŁY		
Moc umowna: 45 kW				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Komenda Powiatowa Policji		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	95000	zaczepki prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Odbiorcy
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej własność: OSD			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych:	
			Jest własność: OSD	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*100/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ półpośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze o mocy: x
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

14) WO-8014 Nr PPE: PLENED00000590000000001658741545		Lokalizacja (adres): ul. Szylinga 2 POZNAŃ		
Moc umowna: 140 kW				
Grupa taryfowa: B22		Obiekt: Komenda Miejska Policji		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
15	15	kablowe SN	562000	głowica kablowa w polu liniowym SN-15 kV w stacji transformatorowej MST-584 na kablu w kierunku stacji transformatorowej K-735 Odbiorcy (głowica na majątku i w eksploatacji Odbiorcy)
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej energii czynnej wynikającej ze strat napięciowych i prądowych w linii zasilającej Odbiorcę, niebędącej własnością OSD własność: Odbiorcy			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych:	
			Jest własność: Odbiorcy	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: K-735	
Przekładniki prądowe: 3*25/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: 3 x 15.000:V3 / 100:V3 V/V własność: Odbiorcy		Zainst. urządzenia prądotwórcze o mocy: x
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

15) WO-8015 Nr PPE: PLENED00000590000000001658748595		Lokalizacja (adres): ul. Mickiewicza 15 ŚREM		
Moc umowna: 50 kW				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Komenda Powiatowa Policji		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	91000	zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Odbiorcy
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej własność: OSD			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych: Jest własność: OSD	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*150/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ półpośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze przewoźne o mocy: 20 kVA
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilana: bez doliczenia				

16) WO-8016 Nr PPE: PLENED00000590000000001658749519		Lokalizacja (adres): ul. Harcerska 22 ŚRODA WIELKOPOLSKA		
Moc umowna: 56 kW				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Komenda Powiatowa Policji		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	102000	zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Odbiorcy
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej własność: OSD			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych: Jest własność: OSD	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*150/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ półpośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze stacjonarne o mocy: 125 kVA
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilana: bez doliczenia				

17) WO-8017 Nr PPE: PLENED00000590000000001658750540		Lokalizacja (adres): ul. Szkolna 23 WRZEŚNIA		
Moc umowna: 65 kW				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Komenda Powiatowa Policji		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	130000	zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Odbiorcy
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej własność: OSD			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych:	
			Jest własność: OSD	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*200/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ półpośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze stacjonarne o mocy: 55 kVA
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

18) WO-8018 Nr PPE: PLENED00000590000000001658804510		Lokalizacja (adres): ul. Bydgoska 115 PIŁA		
Moc umowna: 220 kW				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Komenda Powiatowa Policji		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	15	kablowe nn	512000	a) dla stacji głównej: izolatory nn-0,4 kV na transformatorze 15/0,4 kV, b) dla stacji oddziałowych: głowice kablowe SN-15 kV w stacji głównej
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej własność: OSD			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych:	
			Jest własność: OSD	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 2*20/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: 2 x 15.000 / 100 V/V własność: Odbiorcy		Zainst. urządzenia prądotwórcze stacjonarne o mocy: 250 kVA, 250 kVA oraz przewożne o mocy: 40 kVA i 50 kVA (łącznie)
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: odliczenie wg § 1 ust. 9 Załącznika nr 2				

19) WO-8019 Nr PPE: PLENED00000590000000001658812581		Lokalizacja (adres): ul. Ceramiczna 29 PIŁA		
Moc umowna: 50 kW				
Grupa taryfowa: B21		Obiekt: Baza Magazynowa KWP		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
15	0,4	kablowe SN	140000	izolatory przepustowe SN na transformatorze 15/0,4 kV
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej energii czynnej wynikającej ze strat napięciowych i prądowych w linii zasilającej Odbiorcę, niebędącej własnością OSD 			Brak	
własność: Odbiorcy			Układ transmisji danych pomiarowych:	
			Jest	
			własność: Odbiorcy	
Przekładniki prądowe: 3*200/5 A/A własność: Odbiorcy			Przekładniki napięciowe: brak (układ półpośredni) własność:	
			Zainst. urządzenia prądotwórcze stacjonarne o mocy: 45 kVA	
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilana: straty uwzględnione w mnożnych liczydeł strat napięciowych i prądowych				

20) WO-8020 Nr PPE: PLENED00000590000000001658813505		Lokalizacja (adres): ul. Korcza 3 LESZNO		
Moc umowna: 70 kW				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Komenda Miejska Policji		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	145000	zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Odbiorcy
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej 			Brak	
własność: OSD			Układ transmisji danych pomiarowych:	
			Jest	
			własność: OSD	
Przekładniki prądowe: 3*150/5 A/A własność: Odbiorcy			Przekładniki napięciowe: brak (układ półpośredni) własność:	
			Zainst. urządzenia prądotwórcze przewoźne o mocy: 45 kVA	
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilana: bez doliczenia				

21) WO-8021 Nr PPE: PLENED00000590000000001658822597		Lokalizacja (adres): ul. 17-go Stycznia 8 LESZNO		
Moc umowna: 70 kW				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Komenda Miejska Policji		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	130000	zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Odbiorcy
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej własność: OSD			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych: Jest własność: OSD	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*150/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ półpośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze o mocy: x
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

22) WO-8022 Nr PPE: PLENED00000590000000001658814526		Lokalizacja (adres): ul. Sienkiewicza 23 RAWICZ		
Moc umowna: 36 kW (zabezpieczenie przedlicznikowe 80 A)				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Komenda Powiatowa Policji		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	64000	zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Odbiorcy
Liczniki rozliczeniowe:			Liczniki kontrolne:	
<ul style="list-style-type: none"> energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej energii biernej indukcyjnej energii biernej pojemnościowej własność: OSD			Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych: Jest własność: OSD	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*75/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ półpośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze o mocy: 25 kVA
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

23) WO-8023 Nr PPE: PLENED00000590000000001658825563		Lokalizacja (adres): Al. Piasta 49 ZŁOTÓW		
Moc umowna: 60 kW				
Grupa taryfowa: C21		Obiekt: Komenda Powiatowa Policji		
Napięcie zasilania [kV]	Napięcie pomiaru [kV]	Rodzaj przyłącza	Średnioroczne zużycie en. el. [kWh]	Miejsce dostarczania energii (granica własności)
0,4	0,4	kablowe nn	82000	zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji Odbiorcy
Liczniki rozliczeniowe: <ul style="list-style-type: none"> • energii czynnej z rejestratorem mocy maksymalnej • energii biernej indukcyjnej • energii biernej pojemnościowej własność:			Liczniki kontrolne: Brak	
			Układ transmisji danych pomiarowych: Jest własność: OSD	
			Nr stacji transformatorowej Odbiorcy: x	
Przekładniki prądowe: 3*150/5 A/A własność: Odbiorcy		Przekładniki napięciowe: brak (układ pośredni) własność:		Zainst. urządzenia prądotwórcze o mocy: x
Straty procentowe zgodnie z § 1 ust. 10 Załącznika nr 2: bez doliczenia				
Straty z tytułu pomiaru energii na napięciu różnym od napięcia zasilania: bez doliczenia				

Przedstawiciel **Odbiorcy**, odpowiedzialny za gospodarkę energetyczną:

..... tel.,

e-mail:

Załącznik nr 3

do Umowy o świadczenie usług dystrybucji nr **D/ZOK5/KWP/WO** z dnia 01-02-2013
zawartej pomiędzy **OSD** a Odbiorcą

**WYKAZ UMÓW SPRZEDAŻY ENERGII ORAZ DANE IDENTYFIKACYJNE SPRZEDAWCY
I SPRZEDAWCY REZERWOWEGO**

1. **OSD** na potrzeby realizacji Umowy nadał **Odbiorcy** kody identyfikacyjne (PPE) dla poszczególnych Obiektów określonych w § 4 Załącznika nr 2 do Umowy.
2. **Odbiorca** oświadcza, że na dzień wejścia w życie Umowy posiada zawartą umowę sprzedaży ze wybranym przez siebie Sprzedawcą, zgodnie z danymi wskazanymi w Tablicy Z3.1.
3. **Odbiorca** zobowiązuje się do informowania **OSD** o wszelkich zmianach poczynionych w zawartych przez siebie umowach sprzedaży energii, na zasadach i w terminach określonych w Umowie i IRIESD. W szczególności obowiązek ten występuje w przypadku:
 - 1) zawarcia nowej i wprowadzenia zmian w dotychczasowej umowie sprzedaży energii;
 - 2) rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży energii;
 - 3) zmiany okresu obowiązywania umowy sprzedaży energii;
 - 4) ilości energii objętej umową sprzedaży energii.
4. Zmiany w realizowanej przez **OSD** umowie sprzedaży energii nie wymagają zmiany Umowy. **Odbiorca** zobowiązany jest do poinformowania **OSD** o zmianach w formie pisemnej, na co najmniej 10 dni roboczych przed datą wejścia w życie tych zmian.
5. **Odbiorca** oświadcza, że jego Sprzedawcą rezerwowym jest ENEA S.A. z siedzibą w Poznaniu ul. Górecka 1 kod pocztowy: 60-201 Poznań.
6. Rozpoczęcie, zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, sprzedaży energii przez Sprzedawcę rezerwowego, o którym mowa w ust. 5 nie wymaga zmiany Umowy. Zmiana Sprzedawcy rezerwowego wymaga zmiany Umowy w formie pisemnej.

Tablica Z3.1.

L.p.	Nazwa i dane teleadresowe Sprzedawcy	Kod Sprzedawcy nadany przez OSD	Umowa sprzedaży energii		Okres obowiązywania umowy sprzedaży energii		Data rozpoczęcia realizacji przez OSD umowy sprzedaży energii	Ilość energii objęta umową MWh
			Nr umowy	Data zawarcia	od	do		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	DALKIA Polska S.A	DLKP_ENED_P_1046	ZZP-2380-139/12	03-12-2012	01-02-2013	31-01-2014	01-02-2013