

INSTRUKCJA WSPÓŁPRACY RUCHOWEJ

pomiędzy

Szpital Uniwersytecki w Krakowie
31-501 Kraków ul. Kopernika 36

Nazwa i adres firmy

i

TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

Oddział w Krakowie
Ul. Dajwór 27, 31-060 Kraków

W zakresie zasilania obiektu/obiektów:

Przy ul. Śniadeckich 1 i 14
Stacje Transformatorowe Nr. 1483 i 1162

nazwa stacji i jej numer

Użytkownik systemu

Uzgodnił:
KIEROWNIK
Sekcja Eksploatacji
Szpital Uniwersytecki w Krakowie

07.08.2020
mgr inż. Piotr Fedyna
data, podpis, pieczęć imienna

I Zatwierdził:
Z-ca Dyrektora ds. Infrastruktury
Szpitala Uniwersyteckiego w Krakowie

mgr inż. arch. Lucyna Kwieciwicz-Dużyk
data, podpis, pieczęć imienna (3)

Operator systemu dystrybucyjnego

Uzgodnił:

Janusz Malina
data, podpis, pieczęć imienna
TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Krakowie
Kierownik Wydziału Ruchu

Janusz Malina
data, podpis, pieczęć imienna

Niniejsza instrukcja obowiązuje od dnia 03.09.2020

Spis treści	2
1. Część ogólna	3
2. Dane Użytkownika systemu.	4
3. Odpowiedzialność służb ruchowych.....	4
4. Zasady planowania wyłączeń w sieci OSD	5
5. Zasady postępowania przy realizacji prac eksploatacyjnych	6
6. Zasady postępowania w sytuacjach awaryjnych	7
7. Obieg informacji ruchowych	8
8. Zasady prowadzenia rozmów ruchowych.....	8
9. Technologia łączeń	10
10. Część techniczna Użytkownika Systemu oraz wykaz załączników.....	11

Wydruk z systemu
Operator Systemu Dystrybucyjnego
Data: 2024-08-28 10:10:10

Użytkownik Systemu

Operator Systemu Dystrybucyjnego

1.7. Przygotowanie Instrukcji Współpracy Ruchowej

Użytkownik systemu przygotowuje co najmniej dwa egzemplarze (po jednym dla każdej ze Stron) Instrukcji Współpracy Ruchowej na podstawie wzoru przygotowanego przez OSD.

Nie obowiązujące podpunkty instrukcji należy pozostawić z wpisem: „nie dotyczy”.

W przypadku braku informacji, dany podpunkt należy uzupełnić wpisem: „brak danych”.

Przedmiotowa Instrukcja zostaje uzgodniona i zatwierdzona przez stronę, odpowiedzialną za przygotowywanie i aktualizację poszczególnych zapisów w instrukcji.

2. Dane Użytkownika systemu. Moc przyłączeniowa, umowna i bezpieczna:

Numer Umowy przyłączeniowej: 401005959/2014, 401005960/2014..

Moc przyłączeniowa obiektu: 3900 kW- zasilanie podstawowe,

2500- zasilanie rezerwowe, 2000 kW- zasilanie rezerwowe .

2.1.1. moc umowna 3500 kW- zasilanie podstawowe, 2000- zasilanie rezerwowe, 1500 kW- zasilanie rezerwowe..

2.1.2. moc bezpieczna wymagana dla zapewnienia bezpieczeństwa ludzi i mienia określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej Brak..

2.2. Czasy przerw

Czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej:

2.2.1. czas trwania jednorazowej przerwy planowanej: 16 godz..

2.2.2. czas trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej: 3 godz..

2.2.3. łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń planowanych: 35 godz..

2.2.4. łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń nieplanowanych: 15 godz..

3. Odpowiedzialność służb ruchowych

3.1. Kompetencje i odpowiedzialność Operatora Systemu Dystrybucyjnego

OSD, zgodnie z udzieloną koncesją kieruje pracą sieci dystrybucyjnej. Zadania i obowiązki OSD określa "Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci Dystrybucyjnej".

3.2. Kompetencje i odpowiedzialność Służb Ruchowych Użytkownika Systemu

3.2.1. Pracownicy dozoru ruchu elektrycznego sprawujący dozór nad eksploatacją oraz osoby wykonujące czynności obsługi na stacji Użytkownika Systemu:

- a) odpowiadają za kierowanie pracą urządzeń elektroenergetycznych sieci wewnętrznej wszystkich poziomów napięć,
- b) odpowiadają za stan urządzeń zabudowanych w w/w rozdzielniach,
- c) odpowiadają za terminowe wykonywanie oględzin, przeglądów, sprawdzenia zabezpieczeń, czynności konserwacyjnych urządzeń stacji,
- d) odpowiadają za uzgodnienia ze służbami ruchowymi OSD przeglądów oraz prac kontrolno-pomiarowych w stacjach Użytkownika Systemu,
- e) W porozumieniu z Dyspozytorem OSD, podejmują decyzje o odstawieniu generatorów, załączeniu lub wyłączeniu transformatorów blokowych,
- f) odpowiadają za współpracę dyspozytorską ze służbami dyspozytorskimi firm posiadających umowy z Użytkownikiem systemu w tym OSD,
- g) odpowiadają za skuteczne zapobieganie i likwidowanie awarii na urządzeniach, instalacjach i sieciach w szczególności za obszar transformatorów blokowych,
- h) zapewniają dostęp przez 24 h/dobę do urządzeń będących w eksploatacji OSD wynikający z uzasadnionych potrzeb Użytkownika systemu).

Użytkownik Systemu

4 z 11

Operator Systemu Dystrybucyjnego

1. Część ogólna

1.1. Cel instrukcji

Celem Instrukcji Współpracy Ruchowej jest zapewnienie niezawodnej współpracy urządzeń, instalacji i sieci Użytkownika Systemu z siecią dystrybucyjną, do której jest przyłączony.

1.2. Przedmiot instrukcji

Przedmiotem Instrukcji jest określenie szczegółowych zasad współpracy służb ruchowych Nazwa Klienta (zwanym dalej Użytkownikiem Systemu) oraz TAURON Dystrybucja S.A. (zwanym dalej Operatorem Systemu Dystrybucyjnego) (w skrócie OSD) w celu zapewnienia prawidłowej i bezpiecznej pracy systemu elektroenergetycznego i przyłączonych urządzeń, instalacji i sieci w warunkach normalnych i awaryjnych.

1.3. Przeznaczenie instrukcji

Instrukcja jest przeznaczona dla służb ruchowych Użytkownika Systemu oraz OSD.

1.4. Postanowienia ogólne

Podmioty zaliczone do I, II, III lub VI grupy przyłączeniowej, przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV oraz wytwórcy niezależnie od poziomu napięcia, z wyłączeniem mikroinstalacji, a także inne podmioty wskazane przez OSD opracowują Instrukcje Współpracy Ruchowej pomiędzy służbami ruchu Użytkownika systemu i OSD z uwzględnieniem warunków określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

Strony niniejszej Instrukcji zobowiązują się do stosowania jej postanowień.

Postanowienia Instrukcji Współpracy Ruchowej obowiązują również podmioty, którym zlecono prowadzenie eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci elektroenergetycznych będących przedmiotem niniejszej Instrukcji.

Niniejsza Instrukcja Współpracy Ruchowej wchodzi w życie z datą podpisania przez Strony i unieważnia poprzednie Instrukcje Współpracy Ruchowej.

1.4.1. Instrukcja Współpracy Ruchowej podlega aktualizacji w przypadku:

- zmiany przez Użytkownika Systemu warunków przyłączenia, zmian parametrow technicznych lub warunków pracy urządzeń, instalacji i sieci Użytkownika Systemu,
- zmian organizacyjnych lub danych teleadresowych Stron (w tym właściciela Obiektu),
- zmian w wykazach osób upoważnionych.

Aktualizacja niniejszej Instrukcji jest dokonywana poprzez wypełnienie karty aktualizacji lub nową edycję. Karty aktualizacji stanowią integralną część Instrukcji i są zamieszczane bezpośrednio po stronie tytułowej, natomiast wzór karty aktualizacji stanowi **ZALĄCZNIK nr 13**.

1.5. Akty prawne i dokumenty związane

Niniejsza Instrukcja Współpracy Ruchowej uwzględnia wymagania zawarte w obowiązujących aktach prawnych, w szczególności w ustawie Prawo Energetyczne oraz wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych oraz w:

- Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.
- Instrukcji Wykonywania Czynnności Łączeniowych w Sieciach Elektroenergetycznych obowiązującej w OSD
- Instrukcji Organizacji Bezpiecznej Pracy obowiązującej w OSD.

1.6. Części składowe Instrukcji Współpracy Ruchowej

W zależności od miejsca przyłączenia urządzeń, instalacji i sieci Użytkownika systemu do sieci dystrybucyjnej OSD, Instrukcja Współpracy Ruchowej zawiera części:

- Część ogólna,
- Część A – dla Użytkowników systemu przyłączonych do sieci WN,
- Część B – dla Użytkowników systemu przyłączonych do sieci SN, wytwórców niezależnie od poziomu napięcia oraz inne podmioty wskazane przez TAURON Dystrybucja S.A
- Część C – dla Użytkowników systemu posiadających jednostki wytwórcze, paliwa palne, farmy wiatrowe, ogniw fotowoltaiczne,
- Załączniki do instrukcji.

Użytkownik Systemu

3 z 11

Operator Systemu Dystrybucyjnego

3.3. Obsługa ruchowa urządzeń stacyjnych

Obsługa urządzeń w stacji Użytkownika Systemu prowadzą osoby posiadające odpowiednie zaświadczenia kwalifikacyjne oraz upoważnienia.
Służby ruchowe stacji zgodnie z podziałem eksploatacyjnym dopuszczają do wykonywania prac na wszystkich urządzeniach elektroenergetycznych stacji.
Służby ruchowe Użytkownika systemu oraz OSD wykonują czynności łączeniowe na urządzeniach będących w ich eksploatacji do granic eksploatacji określonych niniejszą Instrukcją.

4. Zasady planowania wyłączeń w sieci OSD

4.1. Planowanie i uzgadnianie wyłączeń w sieci dystrybucyjnej

- 4.1.1. Plany remontów i wyłączeń z ruchu urządzeń, instalacji i sieci w zakresie, w jakim mają wpływ na ruch i eksploatację sieci dystrybucyjnej wymagają uzgodnienia z OSD.
- 4.1.2. Zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej obowiązującej w OSD, OSD opracowuje roczny, miesięczny, tygodniowy i dobowy plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej.
- 4.1.3. Przyjmuje się ogólną zasadę, że zatwierdzone plany wyłączeń o dłuższym horyzoncie czasowym mają wyższy priorytet w stosunku do propozycji zgłaszanych do planów o krótszym horyzoncie czasowym.
- 4.1.4. W celu umożliwienia terminowego opracowywania i zatwierdzania planów wyłączeń sieci dystrybucyjnej należy przestrzegać zasad obiegu informacji i dokumentów związanych z planowaniem wyłączeń elementów systemu dystrybucyjnego określonych w **ZALĄCZNIKU Nr 11**.
- 4.1.5. OSD dla zrealizowania prac sieciowych na urządzeniach własnych bądź urządzeniach należących do innych Użytkowników Systemu, uzgadnia z Użytkownikiem Systemu terminy planowanych wyłączeń urządzeń elektroenergetycznych. WN telefonicznie bądź pisemnie na 5 dni przed planowanym rozpoczęciem prac lub w terminie krótszym za zgodą zainteresowanych Stron.
- 4.1.6. Uzgodnienia wyłączeń przeprowadzają pracownicy upoważnieni do uzgadniania prac i wyłączeń według stosownych wykazów zawartych w załącznikach do niniejszej Instrukcji.
- 4.1.7. Użytkownik Systemu zgłaszający do OSD propozycję wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej określa:
 - a) nazwę elementu,
 - b) proponowany termin wyłączenia,
 - c) minimalny czas przywrócenia elementu do pracy (gotowość ruchu do awaryjnego załączenia wyłączanego elementu),
 - d) typ wyłączenia (jednorazowe, codzienne, trwałe),
 - e) opis wykonywanych prac.
- 4.1.8. Użytkownik Systemu zgłaszający do OSD wyłączenia o czasie trwania powyżej 3 dni, przedstawiła szczegółowy harmonogram wykonywanych prac. Wzór harmonogramu prac umieszczono w **ZALĄCZNIKU Nr 10**.
- 4.1.9. OSD ma prawo zażądać od Użytkownika Systemu zgłaszającego szczegółowego harmonogramu prac również w przypadku wyłączeń krótszych.
- 4.1.10. Sprawdzone i zatwierdzone harmonogram stanowią podstawę do wydania zgody na wykonanie prac planowych.
- 4.1.11. Służby ruchowe OSD mogą odwołać w każdej chwili zaplanowane prace, wyłącznie w razie awarii lub jeżeli zmiana konfiguracji pracy sieci może znacząco wpływać na bezpieczeństwo pracy systemu.

4.2. Planowanie wyłączeń w sieci SN

- 4.2.1. Służby ruchowe Operatora Systemu Dystrybucyjnego, na podstawie zgłoszonych prac ze strony OSD na urządzeniach objętych niniejszą instrukcją, które wymagają przew w dostawie energii elektrycznej, powiadamiają Użytkownika Systemu minimum na 5 dni przed planowaną pracą. Nie dotyczy krótkotrwałych przew związanych z wykonaniem przełączeń ruchowych w sieci.
- 4.2.2. Obowiązek powiadomienia o planowanych przerwach w dostawie energii będzie realizowany na wskazany adres/y e-mail (z potwierdzeniem odbioru) lub telefonicznie wskazane w **Załączniku nr 1a do IWR**.

4.3. Przyłączanie nowych lub odłączanie istniejących urządzeń

- 4.3.1. W przypadku przyłączania do sieci dystrybucyjnej nowych urządzeń lub odłączania istniejących urządzeń oraz zmiany konfiguracji sieci w zakresie opisanym w IRIESD rozdz. II.5 wymagane jest dostarczenie przez podmiot

zglaszający do OSD zgłoszenia na „przyłączenie/odłączenie urządzenia do/z sieci” wraz z załącznikami według wzoru umieszczonego w **ZALĄCZNIKU Nr 9**.

4.3.2. Podmiot zgłaszający dostarcza zgłoszenia jak wyżej w terminach podanych w **ZALĄCZNIKU nr 11**.

4.4. Opracowywanie programów łączeniowych

4.4.1. Programy łączeniowe opracowuje się w przypadku konieczności podania napięcia na urządzenia:

- a) nowe,
- b) przebudowane,
- c) po zmianie konfiguracji sieci lub po dłuższym postoju,
- d) w przypadku wykonywania złożonych operacji łączeniowych w związku z pracami sieciowymi lub próbami systemowymi w sieci dystrybucyjnej 110kV.

4.4.2. Programy łączeniowe opracowywane są przez:

- a) Właściciela obiektu uruchamianego w przypadku podawania napięcia na urządzenia będące w eksploatacji Użytkownika Systemu.
- b) OSD w przypadku podawania napięcia na elementy sieci będące w jego eksploatacji.

4.4.3. Szczegółowa lista przypadków, dla których należy opracowywać program łączeniowy m.in.:

- a) Nowe stacje typu GPZ (o napięciu 110kV/SN) lub RS (o napięciu SN), rozdzielnie 110kV i SN, linie napowietrzne lub kablowe 110kV, transformatory 110kV/SN (uruchamiane w całości lub etapami).
- b) Nowe pola 110kV w stacjach istniejących.
- c) Modernizowane lub przebudowywane stacje typu GPZ (w tym również modernizacja oszynowania systemów szyn zbiorczych), linie lub pojedyncze pola.
- d) Zmiany konfiguracji sieci 110kV (układy przejściowe oraz trwałe zmiany układu pracy sieci związane z likwidacją urządzeń lub odłączeniem urządzeń odbiorcy).
- e) Wymieniane urządzenia o napięciu 110kV: przewody robocze (w przypadku wymiany więcej niż na jednej fazie), słupy, transformatory, wyłączniki, przekładniki prądowe, przekładniki napięciowe, izolatory przepustowe, odłączniki i odgromniki (z wyjątkiem odgromnika pkt.0”).

4.4.4. Programy łączeniowe dotyczące uruchomień lub wyłączeń elementów sieci koordynowanej podlegają uzgodnieniu z OSP i są przedstawiane do akceptacji OSP.

4.4.5. Za uzgodnienie z OSP programu łączeniowego opracowanego przez Użytkownika Systemu jest odpowiedzialny OSD.

4.4.6. Programy łączeniowe zawierają, co najmniej:

- a) charakterystykę załączonego elementu sieci,
- b) opis stanu łączników przed realizacją programu,
- c) szczegółowy opis operacji łączeniowych z zachowaniem kolejności wykonywanych czynności,
- d) opisy stanów pracy i nastawień zabezpieczeń i automatyk w poszczególnych fazach programu,
- e) schematy ułatwiające ocenę stanu pracy sieci w poszczególnych fazach programu,
- f) czas rozpoczęcia i czas przewidywanego zakończenia realizacji programu,
- g) osoby odpowiedzialne za realizację programu łączeniowego.

4.4.7. Propozycje programów łączeniowych należy przekazywać do zatwierdzenia OSD w terminach określonych w **ZALĄCZNIKU nr 11**.

4.4.8. OSD może przedstawić uwagi do przekazanych propozycji programów łączeniowych nie później niż 2 dni robocze przed planowanym terminem realizacji.

4.4.9. OSD po otrzymaniu ostatecznego programu łączeniowego, uwzględniającego zgłoszone przez niego uwagi przekazuje przedkładającemu go podmiotowi wstępną zgodę na jego realizację w zgłoszonym terminie.

4.4.10. Przekazanie przez OSD ostatecznej zgody na realizację programu łączeniowego zainteresowanemu podmiotowi następuje w ramach planowania dobowego, nie później niż do godz. 15:00 dnia poprzedzającego jego realizację.

5. **Zasady postępowania przy realizacji prac eksploatacyjnych**

5.1. Wystawianie poleceń na prace i dopuszczenie do prac.

5.1.1. Wystawienie poleceń i dopuszczenie do pracy należy do obowiązków prowadzącego eksploatację urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych.

5.1.2. Polecenie pisemne na wykonanie prac wystawia posiadający odpowiednie kwalifikacje i upoważnienia do wydawania poleceń na pracę, eksploatujący urządzenia, na którym będzie wykonywana praca.

Użytkownik Systemu

6 z 11

Operator Systemu Dystrybucyjnego

5.1.3. Służby ruchowe Użytkownika systemu zgłaszają służbom ruchowym OSD gotowość podania napięcia na urządzenia po wykonaniu prac a wymagających wykonania czynności łączeniowych na urządzeniach będących w eksploatacji OSD. Użytkownik systemu dostarcza podpisane oświadczenie o gotowości swoich urządzeń podania napięcia służbom ruchowych OSD. Na podstawie otrzymanego oświadczenia służby ruchowe OSD dokonują podania napięcia na urządzenia Użytkownika systemu.

5.2. Organizacja pracy wykonywanej przez obcych wykonawców

Zgodnie z Instrukcją Organizacji Bezpiecznej Pracy przy Urządzeniach Elektroenergetycznych w TAURON Dystrybucja S.A.

6. **Zasady postępowania w sytuacjach awaryjnych**

6.1. Postępowanie w sytuacjach zagrożeń

6.1.1. OSD przy współpracy z Użytkownikami systemu przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej oraz innymi operatorami systemów dystrybucyjnych i OSP podejmuje działania niezbędne dla zapewnienia ciągłości dostaw energii elektrycznej i zapobiegania awariom w podległej sieci, a także ograniczania skutków i czasu trwania takich awarii.

6.2. Sposób postępowania w sytuacjach awaryjnych

6.2.1. W sytuacjach awaryjnych, w przypadkach zagrożenia życia lub mienia, służba ruchowa wszystkich szczebli zobowiązana jest działać niezwłocznie, celem zapobieżenia lub zmniejszenia skutków istniejącego zagrożenia, lub uszkodzenia.

Służby ruchowe Użytkownika systemu są zobowiązane do wykonania niezbędnych czynności łączeniowych w sytuacjach awaryjnych bezwzględnie i nie dłużej niż w czasie do . godzin(y) od chwili powiadomienia przez służby dyspozytorskie OSD.

6.2.2. W przypadku zaistnienia zakłócenia lub awarii, powodującej brak zasilania odbiorów energii elektrycznej, pracownicy służb ruchowych Użytkownika Systemu i OSD oraz innych użytkowników systemu dokonują oględzin podległych (według kompetencji) urządzeń i przekazują telefonicznie meldunek służbom dyspozytorskim OSD. Meldunki powinny zawierać informacje przede wszystkim o:

- a) Urządzeniach wyłączonych z ruchu,
- b) Stanie położenia łączników,
- c) Zadziałaniach zabezpieczeń,
- d) Stwierdzonych uszkodzeniach.

6.2.3. Kolejna czynność uzależniona jest od stwierdzenia zaistniałej sytuacji na stacjach:

- a) **Wystąpienie zakłócenia:**
Po stwierdzeniu braku uszkodzeń i analizie działania zabezpieczeń decyzję o sposobie przywrócenia zasilania podejmują służby dyspozytorskie OSD w porozumieniu z służbami ruchowymi Użytkownika Systemu.
- b) **Wystąpienie uszkodzenia:**
Na podstawie zdobytych informacji i stwierdzeniu uszkodzenia wykluczającego podanie napięcia z sieci OSD do urządzeń w eksploatacji Użytkownika Systemu, służby dyspozytorskie OSD wydają polecenie odłączenia uszkodzonego urządzenia odpowiednim do zakresu kompetencji służbom ruchowym i przekazują informację o odłączeniu służbom ruchowym Użytkownika Systemu.

6.3. Naprawa i załączenie po naprawie.

6.3.1. Czynności przygotowawcze i naprawa urządzeń realizowane są przez upoważnionych i uprawnionych pracowników ruchu i eksploatacji na podstawie obowiązujących przepisów.

6.3.2. Warunkiem załączenia urządzeń w eksploatacji Użytkownika Systemu po naprawie jest przekazanie przez służby ruchowe Użytkownika Systemu co najmniej telefonicznego oświadczenia, że urządzenie nadaje się do ruchu.

6.3.3. Decyzję o sposobie przywrócenia zasilania podejmują służby dyspozytorskie OSD w porozumieniu ze służbami ruchowymi Użytkownika Systemu.

6.3.4. W przypadku wymiany uszkodzonego urządzenia 110kV obowiązują zasady jak w punktach 4.3 oraz 4.4.

6.4. Tryb postępowania przy braku łączności

6.4.1. W przypadku utraty łączności podstawowej w relacjach OSD – Użytkownik Systemu służby dyspozytorskie OSD oraz służby ruchowe Użytkownika Systemu zobowiązane są do wykorzystania dla celów rozmów ruchowych zastępczych środków i dróg łączności (np.: za pośrednictwem służb dyspozytorskich innych Operatorów).

7. **Obieg informacji ruchowych**

7.1.1. Podstawowe środki łączności dyspozytorskiej/ruchowej muszą być wyposażone w systemy rejestracji (nagrywania) rozmów ruchowych.

7.1.2. Ugodnienia w sprawach ruchowych pomiędzy OSD a służbami ruchowymi Użytkownika Systemu powinny odbywać się w formie rozmów telefonicznych z obustronnym podaniem nazwisk.

7.1.3. Osoby upoważnione do dokonywania ugodnień zarówno ze strony OSD, jak i Użytkownika Systemu zostały wyszczególnione na wykazach sporządzonych przez obie strony.

7.1.4. Wszystkie czynności łączeniowe w sieci elektroenergetycznej wykonywane są na polecenie tej służby ruchu, która operatywnie kieruje czynnościami łączeniowymi w danej stacji elektroenergetycznej.

7.1.5. Bez polecenia mogą być wykonywane czynności łączeniowe związane z ratowaniem życia ludzkiego oraz mienia pod warunkiem niezwłocznego powiadomienia właściwej służby dyspozytorskiej po wykonaniu łączenia.

8. **Zasady prowadzenia rozmów ruchowych**

8.1. Wydawanie poleceń ruchowych

8.1.1. Polecenie ruchowe jest to polecenie wykonania Czynności łączeniowej wydane przez osobę upoważnioną do wydawania poleceń ruchowych.

8.1.2. Obowiązkiem wydającego oraz przyjmującego polecenie ruchowe jest przedstawienie się nazwiskiem (w razie konieczności również imieniem) oraz zarejestrowanie treści polecenia w swoich dziennikach operacyjnych.

8.1.3. Polecenie ruchowe na wykonanie: czynności łączeniowych wydaje dyspozytor sprawujący operatywne kierownictwo nad danym urządzeniem.

8.1.4. Polecenie może być wydane wyjącznie osobie upoważnionej do wykonywania czynności łączeniowych.

8.1.5. Osoba sprawująca operatywne kierownictwo nad urządzeniami może przekazać operatywne kierownictwo innej osobie upoważnionej do wydawania Poleceń ruchowych.

Powyższe przekazanie zawiera:

- a) Dokładne i jednoznaczne określenie fragmentu sieci lub urządzenia.
- b) Określenie zadania do wykonania lub czasu, na który przekazuje się operatywne kierownictwo.

Należy dokonać stosownego zapisu w dzienniku operacyjnym przekazującego i przyjmującego operatywne kierownictwo.

8.1.6. Polecenie na wykonanie czynności łączeniowych należy wydawać osobie przyjmującej w sposób bezpośredni – osobiście lub przy użyciu środków łączności. Przy niedostatecznej słyszalności lub w razie braku łączności dopuszcza się pośrednictwo w przekazywaniu poleceń ruchowych. Funkcje pośrednika pełnić może wyłącznie osoba upoważniona do wydawania poleceń ruchowych lub wykonywania czynności łączeniowych. W takim przypadku wydający, pośredniczący i przyjmujący polecenie zobowiązani są do zapisania w swoich dziennikach operacyjnych treści polecenia, daty, godziny oraz nazwiska osoby wydającej i przyjmującej polecenie ruchowe.

8.1.7. Polecenie wykonania czynności łączeniowych powinno być jednoznaczne i zwięzłe, a użyte przy jego sformułowaniu określenia technologiczne – zgodne z podanymi w ust. 8.2.1. Polecenie należy wydać po uprzednim wpisaniu do dziennika operacyjnego jego treści odnotowując równocześnie datę i godzinę wydania polecenia oraz nazwisko osoby przyjmującej. Przyjmujący polecenie powinien odnotować w swoim dzienniku treść otrzymanego polecenia, datę, godzinę i nazwisko wydającego polecenie i odczytać jego treść. Dopiero po odczytaniu i uzyskaniu potwierdzenia od wydającego polecenie, że jego treść jest prawidłowa można przystąpić do jego wykonania.

8.1.8. Rozmowy dotyczące Poleceń ruchowych należy rejestrować w sposób ciągły we wszystkich miejscach wydawania poleceń, na wszystkich kanałach bez możliwości usuwania lub innej utraty informacji.

8.1.9. W przypadku przerwania połączenia telefonicznego lub radiowego w trakcie rozmowy ruchowej, przed uzyskaniem potwierdzenia od wydającego polecenie o prawidłowym jego rozumieniu nie wolno wykonać manipulacji łączeniowych bez ponownego skontaktowania się z dyspozytorem i powtórzeniu całej rozmowy.

8.1.10. Wykonujący czynności łączeniowe ma prawo i obowiązek odmowy wykonania polecenia, które jego zdaniem stwarza zagrożenie powstania wypadku lub zakłócenia w pracy urządzeń. W takim przypadku odmawiający powiadamia o odmowie Dyspozytora. W przypadku podtrzymania przez Dyspozytora treści wydanego polecenia powiadamia bezpośredniego przełożonego i ten fakt wraz z uzasadnieniem odnotowuje w dzienniku operacyjnym.

8.1.11. Wykonywanie Czynności łączeniowych bez Polecenia ruchowego dozwolone jest tylko w przypadkach:

- a) Czynności związanych z ratowaniem zdrowia lub życia ludzkiego,
- b) Zabezpieczenia urządzeń, instalacji i sieci przed zniszczeniem.

Wykonujący Czynności łączeniowe bez Polecenia ruchowego (po ich wykonaniu) zobowiązany jest powiadomić niezwłocznie o tym fakcie osobę sprawującą operatywnie kierownictwo nad tymi urządzeniami.

8.1.12. Przy wydawaniu i przyjmowaniu poleceń ruchowych należy jednoznacznie określić miejsce, w którym ma być wykonywana Czynność łączeniowa. Miejsca wykonywania Czynności łączeniowych należy określić używając:

- a) W przypadku stacji WN i WN/SN nazwy stacji, a w przypadku stacji SN i SN/mN kodu stacji, w której ma być wykonana Czynność łączeniowa,
- b) napięcia rozdzielni, w której ma być wykonana Czynność łączeniowa,
- c) nazwy pola lub numeru pola, w którym ma być wykonana Czynność łączeniowa,
- d) kodu pierwszej stacji lub nazwę pola, w którym wykonywane będą czynności łączeniowe,
- e) w przypadku Czynności łączeniowych na urządzeniach, instalacjach i sieciach nN również nazwy miejscowości, której to dotyczy.

8.2. Określenia używane w rozmowach ruchowych

8.2.1. Przy wydawaniu Polecen ruchowych i przyjmowaniu meldunków o ich wykonaniu obowiązują następujące zwroty technologiczne:

- a) dla zmiany położenia styków wyłącznika, rozłącznika, stycznika –
"załaczyć" - "wyłączyć"
- b) dla zmiany położenia noży odłącznika –
"zamknąć" - "otworzyć"
- c) dla rozdzielnic dwuczłonowych jako odpowiednik jednoczesnej zmiany położenia noży odłączników –
"wtoczyć" - "wytoczyć"
- d) dla zmiany położenia noży uzmiennika –
"zamknąć" - "otworzyć"
- e) dla uzmienniaczy –
"założyć" - "zdjąć"
- f) dla wkiadek topikowych –
"włożyć" - "wyjąć"
- g) dla elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej –
"zablokować" - "odblokować"
"odstawić" - "nastawić"

zablokować –uruchomić układy automatyk zdalnie poprzez telemechanikę lub miejscowo (w stacji) za pomocą odpowiednich łączników (przycisków, przelączników, nakładek) bez rozłączania obwodów wykonawczych.

odblokować –uruchomić układy automatyk zdalnie poprzez telemechanikę lub miejscowo (w stacji) za pomocą odpowiednich łączników (przycisków, przelączników, nakładek).

odstawić –nieruchomić układy automatyk miejscowo (w stacji) za pomocą odpowiednich łączników (przycisków, przelączników, nakładek) przez rozłączenie obwodów wykonawczych.

nastawić –uruchomić układy automatyk miejscowo (w stacji) za pomocą odpowiednich łączników (przycisków, przelączników, nakładek) przez połączenie obwodów wykonawczych.

8.2.2. Przy wydawaniu Polecen ruchowych i przyjmowaniu meldunków o ich wykonaniu dotyczących urządzeń elektroenergetycznych dopuszcza się używanie następujących zwrotów technologicznych:

- a) **"załaczyć"** - **"wyłączyć"** dla: pola linii, pola sprężki stacji, transformatora itp. oznacza załączenie/wyłączenie wyłącznika lub rozłącznika w polu danego urządzenia, a dla transformatora załączenie/wyłączenie wyłącznika lub rozłącznika, w każdym z jego pól,

- b) „**uziemić**” - „**odziemić**” dla: pola linii, pola pomiarowego, pola sprzęgła stacji, transformatora itp. oznacza zamknięcie/otwarcie uzemiańca lub założenie/zdjęcie uzemiańcy w polu danego urządzenia, a dla transformatora zamknięcie/otwarcie uzemiańca lub założenie/zdjęcie uzemiańcy w każdym z jego pól,
- c) „**odłączyć**” dla: pola linii, pola pomiarowego, pola sprzęgła stacji, transformatora itp. oznacza otwarcie wszystkich odłączników zainstalowanych w każdym z jego pól, wszystkich odłączników zainstalowanych w każdym z jego pól,
- d) „**przygotować do załączenia**” dla: pola linii, pola pomiarowego, pola sprzęgła stacji, transformatora itp. oznacza zamknięcie wszystkich odłączników zainstalowanych w polu danego urządzenia, a dla transformatora zamknięcie wszystkich odłączników zainstalowanych w każdym z jego pól, tak aby przerwa była tylko na wyłączniku lub rozłączniku.

9. Technologia łączy

9.1.1. Po każdym wykonaniu czynności łączeniowej należy sprawdzić położenie łącznika poprzez oględziny (jeżeli taka możliwość istnieje) lub stan położenia wskaźników na urządzeniu.

9.1.2. Wyłączenie urządzeń i instalacji elektroenergetycznych spod napięcia powinno być dokonane w taki sposób, aby uzyskać przerwę izolacyjną w obwodach zasilających urządzenia i instalacje.

9.1.3. Za przerwę izolacyjną, o której mowa w ust. 9.1.2 uważa się:

- a) otwarte resztki łącznika do pozycji wskazanej przez oznaczenie napędu,
- b) wyjęte wkładki bezpiecznikowe,
- c) zdemontowane części obwodu zasilającego,
- d) przerwanie ciągłości obwodu zasilającego w łącznikach o budowie zamkniętej, stwierdzone w sposób jednoznaczny w oparciu o położenie wskaźnika odzorowującego otwarcie łącznika, za wyjątkiem wyłącznika.

9.1.4. Sprawdzenia braku napięcia dokonujemy akustyczno-optycznymi wskaźnikami napięcia z samokontrolą działania. Przy urządzeniach wewnętrznych dopuszcza się stosowanie wskaźników optycznych. Wskaźniki bez samokontroli mogą być stosowane tylko, gdy istnieje możliwość kontroli ich działania, bezpośrednio przed i po użyciu, na urządzeniach pod napięciem.

9.1.5. Uziemienia należy wykonać tak, aby miejsca/stanowiska pracy znajdowały się w strefie ograniczonej uziemieniami, co najmniej jedno uziemienie powinno być widoczne z miejsc/stanowiska pracy. W przypadku braku możliwości założenia uzemiańca w Strefie pracy należy uziemienie złożyć w miejscu zasilania. W razie zasilania wielostronnego, uziemienia powinny być zrealizowane od każdej strony zasilania.

9.1.6. Za uziemienie Strefy pracy przyjmuje się zamknięcie uzemińców stałych, których położenie odzwierciedla tablica synoptyczna rozdzielni oraz wskaźnik położenia dźwigni uzemiańca lub odzorowanie zamknięcia uzemiańca na monitorze.

9.1.7. Przy wykonywaniu łączy w polach liniowych wyposażonych w wyłącznik i odłącznik należy zachować następującą kolejność manipulacji

I. przy wyłączeniu:

- a) wyłączyć wyłącznik,
- b) otworzyć odłącznik liniowy,
- c) otworzyć odłącznik szynowy,

II. przy załączeniu:

- a) zamknąć odłącznik szynowy,
- b) zamknąć odłącznik liniowy,
- c) załączyć wyłącznik.

9.1.8. Przy wykonywaniu czynności łączeniowych w polach transformatorów dwuwzwojeniowych należy zachować następującą kolejność:

I. przy wyłączeniu:

- a) wyłączyć wyłącznik strony dolnego napięcia,
- b) wyłączyć wyłącznik (otworzyć odłącznik szybki) strony górnego napięcia,
- c) otworzyć odłącznik transformatorowy, a następnie szynowy strony dolnego napięcia,
- d) otworzyć odłącznik szynowy strony górnego napięcia.

II. przy załączeniu:

- a) zamknąć odłącznik szynowy strony górnego napięcia,
- b) zamknąć odłącznik szynowy i transformatorowy strony dolnego napięcia,
- c) załączyć wyłącznik (zamknąć odłącznik szybki) strony górnego napięcia,

d) złączyć wyłącznik strony dolnego napięcia.

9.1.9. Przy wykonywaniu Czynności łączeniowych w polach transformatorów trójzwojeniowych należy zachować następującą kolejność:

I. przy wyłączeniu:

a) wyłączyć wyłączniki strony dolnych napięć,

b) wyłączyć wyłącznik strony górnego napięcia, (otworzyć odłącznik z napędem szybkim górnego napięcia),

c) otworzyć odłącznik transformatorowy, a następnie szynowy strony dolnego napięcia kolejno w obydwu polach,

d) otworzyć odłącznik transformatorowy a następnie szynowy strony górnego napięcia.

II. przy załączeniu:

a) zamknąć odłącznik szynowy a następnie transformatorowy strony górnego napięcia,

b) zamknąć odłącznik szynowy, a następnie transformatorowy strony dolnego napięcia kolejno w obydwu polach,

c) złączyć wyłącznik (zamknąć odłącznik z napędem szybkim) strony górnego napięcia,

d) złączyć wyłączniki strony dolnych napięć.

9.1.10. Transformatory przystosowane do pracy równoległej można złączać i wyłączać do i z pracy równoległej wyłącznikami i rozłącznikami w dowolnej kolejności. Przedłączeniem transformatorów do i z pracy równoległej należy wyrównać napięcia i upewnić się, że fazy są zgodne.

9.1.11. Podczas realizacji Czynności łączeniowych, które są zawarte w Programach łączeniowych oraz w innych uzasadnionych przypadkach dopuszcza się odstępstwa od powyższych zasad.

10. Część techniczna Użytkownika Systemu oraz wykaz załączników.

10.1. Uzupełnianie części technicznej uzależnione jest od charakteru i grupy przyłączeniowej Użytkownika Systemu.

10.1.1. Część A - Instrukcji przeznaczona jest dla Użytkowników Systemu przyłączonych do sieci WN. *

10.1.2. Część B - Instrukcji przeznaczona jest dla Użytkowników Systemu przyłączonych do sieci SN oraz wskazanych przez TAURON Dystrybucja S.A. przyłączonych do sieci nN. *

10.1.3. Część C1 - Instrukcji przeznaczona jest dla Użytkowników Systemu posiadających wytwórcze (bez-OZE). *

10.1.4. Część C2 - Instrukcji przeznaczona jest dla Użytkowników Systemu posiadających wytwórcze-wiatrowe. *

10.1.5. Część C3 - Instrukcji przeznaczona jest dla Użytkowników Systemu posiadających wytwórcze fotowoltaiczne. *

10.1.6. Wykaz załączników.

* nie potrzebne wykreślić.

Część B

Instrukcji, przeznaczona dla Użytkowników systemu przyłączonych do sieci elektroenergetycznej SN
(nN wskazanych przez TD SA)

**pomiędzy służbami ruchu elektroenergetycznego
 Użytkownika Systemu**

**Szpital Uniwersytecki
 w Krakowie
 31-501 Kraków ul. Kopernika 36**

i

Operatorem Systemu Dystrybucyjnego

TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

Oddział w Krakowie

ul. Dajwór 27, 31-060 Kraków

1.1. Układ zasilania podstawowego

Zasilanie podstawowe (główne) urządzeń, instalacji i sieci Użytkownika Systemu (np. stacji elektroenergetycznej SN, rozdzielni SN, linii napowietrznej/kablowej SN, transformatora SN/nN) odbywa się na napięciu 15 kV poprzez następujące przyłącze:

Przyłącze nr 1 na napięciu 15:

Komentarz:

Powinno być uzupełnić na podstawie podpisanej umowy przyłączeniowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowy kompleksowej.

Dodatkowy opis słowny układu zasilania:

Zasilanie podstawowe stacja trafo 1483 zasilanie z GPZ Kotlarska stacja trafo.1407

1.2. Układ zasilania rezerwowego

Zasilanie rezerwowe urządzeń, instalacji i sieci Użytkownika Systemu (np. stacji elektroenergetycznej SN, rozdzielni SN, linii napowietrznej/kablowej SN, transformatora SN/nN) pokrywa całkowite/częściowe zapotrzebowanie na moc i energię elektryczną. Zasilanie to odbywa się na napięciu Wybierz element. kV poprzez następujące przyłącza:

Przyłącze nr 1 na napięciu 15

Przyłącze nr 2 na napięciu 15

Komentarz:

Powinno być uzupełnić na podstawie podpisanej Umowy przyłączeniowej lub Umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowy kompleksowej.

Dodatkowy opis słowny układu zasilania:

Zasilanie rezerwowe – przyłącze nr 2 zasilanie z RS 1500, Przyłącze nr. 3 zasilanie z RS 1500 stacja trafo. 1317

Układ zasilania podstawowego i rezerwowego urządzeń, instalacji i sieci Użytkownika Sytemu przedstawiają następujące załączniki do instrukcji:

- a) Schemat urządzeń elektroenergetycznych SN/nN wraz z przyłączami do sieci OSD,
- b) Plan sytuacyjny umieszczenia obiektu (podkład geodezyjny).

1.3. Granice własności

Kompetencje obu Stron w zakresie granic własności określają warunki techniczne przyłączenia oraz umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa kompleksowa.

Komentarz

Szczegółowo określić Granice własności.

- **dla przyłącza nr 1** – miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy TAURON DYSTRYBUCJA SA, a Odbiorcą, stanowią zaciski łączników szyn od strony zasilania rozdzielni 15 kV stacji transformatorowej Nr 1483

- **dla przyłącza nr 2 i 3** – miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy Przedsiębiorstwem Energetycznym, a Odbiorcą stanowią zaciski odgałęźne mostu szynowego na szynach zbiorczych części TAURON DYSTRYBUCJA SA rozdzielnicy SN 15 kV stacji transformatorowej Nr 1162

1.4. Granice eksploatacji

Zgodna z granicą własności.

Granice eksploatacji zaznaczono na jednokreskowym schemacie zasilania stanowiący integralną część niniejszej instrukcji.

Odpłatna eksploatacja na podstawie umowy (dotyczy umów na odpłatną eksploatację zlecanych do OSD) Brak. z dnia wskazywują, aby wprowadzić datę.

Komentarz

Szczegółowo określić granice eksploatacji w przypadku zawartej umowy na odpłatną eksploatację

1.5. Własne źródła zasilania

Komentarz:

opisać, jeśli istnieją lub wpisać brak.

- a) Użytkownik Systemu jest Wytwórcą: nie.
- b) Rodzaj źródła energii: 1 generator prądowórczy .
- c) Znamionowa moc pozorna i czynna: 550kVA.
- d) Znamionowe napięcie generacji: 400/230V.
- e) Prąd znamionowy: 700 A.
- f) Miejsce podłączenia źródła w instalacji: ul. Kopernika 50.
- g) Typ zabezpieczenia eliminujący możliwość przesłania energii do sieci Operatora przez Użytkownika systemu nie będącego Wytwórcą Układ SZR zabezpieczający .

Urządzenia wymagające bezprzerwowej pracy wyposażone są w urządzenia (UPS) zapewniające pracę w okresie krótkotrwałych przerw związanych przełączeniami w sieci (tak lub nie): tak

1.6. Układ awaryjny Użytkownika Systemu

Komentarz:

Opisać, jeśli istnieje lub wpisać brak.

Generator prądowórczy i urządzenia typu UPS

1.7. Kompensacja mocy biernej

Komentarz:

Opisać, jeśli istnieje lub wpisać brak.

Istnieje wg. projektu

1.8. Parametry techniczne transformatorów Użytkownika systemu

Komentarz:

Opisać: moc znamionową, napięcie zwarcia, liczba uzwojeń, grupa połączeń itd.

- 1. Stacja transformatorowa nr 1162 (Pętla „A”):**
 - rozdzielnica średniego napięcia (6-polowa),
 - most kablowy SN zasilający rozdzielnicę SN,
 - linie kablowe SN-15 kV typu YHdAKX 3x1x70 mm² do stacji nr 1643 oraz 1802,
 - linia kablowa SN-15 kV typu XUHAKXs 3x1x120 mm² do stacji nr 1483.
- 2. Stacja transformatorowa nr 1643 (Pętla „A”):**
 - rozdzielnica średniego napięcia (6-polowa),
 - dwa transformatory 15/0,4 kV (2x630 kVA),
 - linia kablowa SN-15 kV do stacji nr 1643/A.
- 3. Stacja transformatorowa nr 1643/A (Pętla „A”):**
 - rozdzielnica średniego napięcia (8-polowa),
 - most kablowy SN zasilający sekcję II rozdzielnicy SN,
 - dwa transformatory 15/0,4 kV (2x250 kVA),
 - linia kablowa SN-15 kV do stacji nr 1161.
- 4. Stacja transformatorowa nr 1161 (Pętla „A”):**
 - rozdzielnica średniego napięcia (7-polowa),
 - dwa transformatory 15/0,4 kV (2x800 kVA),
 - linia kablowa SN-15 kV do stacji nr 1622,

- linia kablowa SN-15 kV do stacji nr 1835.
- 5. Stacja transformatorowa nr 1835 (Pętla „A”):**
 - rozdzielnica średniego napięcia (6-polowa),
 - dwa transformatory 15/0,4 kV (2x800 kVA),
 - linia kablowa SN-15 kV do stacji nr 1802.
- 6. Stacja transformatorowa nr 1802 (Pętla „A”):**
 - rozdzielnica średniego napięcia (6-polowa),
 - dwa transformatory 15/0,4 kV (2x400 kVA).
- 7. Stacja transformatorowa nr 1162 (Pętla „B”):**
 - rozdzielnica średniego napięcia (8-polowa),
 - most kablowy SN zasilający rozdzielnicę SN,
 - dwa transformatory 15/0,4 kV (2x630 kVA),
 - linia kablowa SN-15 kV typu XUHAKXs 3x1x120 mm² do stacji nr 1483,
 - linie kablowe SN-15 kV do stacji nr 1163 oraz 1647.
- 8. Stacja transformatorowa nr 1162 (Pętla „B”):**
 - rozdzielnica średniego napięcia (6-polowa),
 - dwa transformatory 15/0,4 kV (2x630 kVA),
 - linia kablowa SN-15 kV typu XUHAKXs 3x1x70 mm² do stacji nr 1483.
- 9. Stacja transformatorowa nr 1647 (Pętla „B”):**
 - rozdzielnica średniego napięcia (6-polowa),
 - dwa transformatory 15/0,4 kV (2x630 kVA),
 - linia kablowa SN-15 kV typu XUHAKXs 3x1x70 mm² do stacji nr 1483
- 10. Stacja transformatorowa nr 1483:**
 - rozdzielnica średniego napięcia (10-polowa),
 - most kablowy SN zasilający rozdzielnicę SN,
 - dwa transformatory 15/0,4 kV (2x630 kVA),
 - linia kablowa SN-15 kV typu XUHAKXs 3x1x70 mm² do stacji nr 1622
- 11. Stacja transformatorowa nr 1622:**
 - rozdzielnica średniego napięcia (3-polowa),
 - dwa transformatory 15/0,4 kV (2x630 kVA).

1.9. Parametry techniczne linii i kabli dopływowych. Użytkownika systemu:

Komentarz:

Opisać: typ, długość, przekrój, ilość kabli w wiązce itd.

Opis w pkt. 1.8 – pozostałe dane na schematach

1.10. Uzasadzenia odbiorcze o mocy powyżej 300 kW

Komentarz:

Opisać, jeśli istnieją, lub wpisać brak.

- a) miejsce przyłączenia (oznaczenie słownika/ rozdzielni/ nr pola) brak
- b) napięcie znamionowe Un brak kV,

- c) moc znamionowa Pn Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst kW,
- d) współczynnik rozruchu kr Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst, (opcjonalnie)

1.11. Automatka zabezpieczeniowa w stacji.

Komentarz:

Opisać zastosowane zabezpieczenia w poszczególnych polach stacji/rozdzielni elektroenergetycznej. Użytkownika systemu (np. pola liniowe ... kV, pole sprężnia ... kV, pole przęgła ... kV, pola transformatorów ... kV / mV).

Miejsce zabudowania zabezpieczenia (Nazwa rozdzielni, nr pola / nazwa pola)	Typ zabezpieczenia	Funkcja zabezpieczenia	Przekładnia prądowa, napięciowa	Wartości rozruchowe zabezpieczenia		
				Przenośne i wformowane wartości rozruchowe Ir, Ur	Czas działania t [s]	Iny pracy (sygnal, wyłączenie)
1 schematy						
2 schematy						
n...						

1.12. Telemechanika/Sygnalizacja w stacji

Występuje.

Komentarz:

Niepotrzebne skreślić, jeżeli występuje to opisać.

Zamontowane sygnalizatory zwarć SMZ 3 w stacjach transformatorowych (schemat)

1.13. Warunki pracy równoległej

Komentarz:

W przypadku, gdy występuje konieczność wprowadzenia układu związanego z pracą równoległą urządzeń bądź innych elementów instalacji lub sieci Użytkownika Systemu (np. linii napowietrznych lub kablowych, transformatorów), należy opisać szczegółowo poszczególne sytuacje z tym związane.

Brak

Nie dopuszcza się do krótkotrwałej równoległej pracy urządzeń Użytkownika systemu tylko w czasie niezbędnym na wykonanie przełączeń.

Każda praca równoległa urządzeń musi być uzgodniona przez służby ruchowe Użytkownika systemu z Dyspozytorem OSD pełniącym operacyjny nadzór nad pracą sieci dystrybucyjnej.

1.14. Wykonywanie czynności łączeniowych w warunkach pracy normalnej i awaryjnej.

Komentarz:

Opisać, jeśli istnieje lub wpisać brak.

- Wydziałowi ruchu podlega operatywnie linia 15 kV relacji GPZ – stacja trafo 1483
- Wydziałowi ruchu podlega operatywnie linia 15 kV relacji GPZ – stacja trafo 1162
- Obsłudze Użytkownika podlegają operatywnie, poza układem pomiarowym wszystkie urządzenia elektryczne do granicy eksploatacji z Tauron Dystrybucja S.A. Oddział w Krakowie,
- Czynności łączeniowe na eksploatowanych urządzeniach SN Użytkownika wykonuje personel eksploatacyjno - ruchowy Użytkownika na operatywne polecenie osoby posiadającej kwalifikacje w zakresie dozoru nad urządzeniami elektroenergetycznymi do 1kV i powyżej 1kV, zatrudnionej u Użytkownika,
- O czynnościach ruchowych na urządzeniach 15kV Użytkownika, przed ich wykonaniem, należy poinformować dyspozytora Wydziału Ruchu Kraków,

- Przed założeniem uziemienia na urządzeniach 15kV Użytkownika należy poinformować dyspozytora Wydziału Ruchu Kraków,
 - W przypadku konieczności wykonania prac na urządzeniach Odbiorcy znajdujących się w stacjach trafo 1483, 1162 Odbiorca jest odpowiedzialny za organizację pracy, za polecenie na wykonanie pracy oraz zgłoszenie z odpowiednim wyprzedzeniem konieczności wyłączenia napięcia od strony urządzeń zasilających należących do TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Krakowie. Dyżurni dyspozytorzy Wydziału Ruchu i personel eksploatacyjno – ruchowy Użytkownika zobowiązani są do udzielania sobie nawzajem informacji ruchowych, niezbędnych do zapewnienia właściwej pracy urządzeń, lokalizacji uszkodzeń a w przypadku awarii o orientacyjnym czasie przywrócenia zasilania,
 - W przypadku wystąpienia zakłócenia na urządzeniach elektrycznych zasilających o napięciu 15kV po stronie Użytkownika, Użytkownik jest zobowiązany do natychmiastowego poinformowania dyspozytora Wydziału Ruchu Kraków o charakterze zakłócenia,
 - TAURON Dystrybucja S.A. ma prawo do całkowitego odłączenia obiektu, bez konieczności uzyskania zgody Odbiorcy w następujących przypadkach:
 - zagrożenia życia lub zdrowia ludzkiego,
 - zabezpieczenia urządzeń przed zniszczeniem,
 - wystąpienia zakłóceń w Krajowym Systemie Energetycznym grożącym rozpadem systemu energetycznego,
 - przekroczenia napięć dopuszczalnych,
- Po wyłączeniu w powyższych sytuacjach, dyspozytor informuje przedstawiciela Użytkownika o przyczynie dokonania wyłączenia.
- Urządzenia elektryczne służące do zasilania Odbiorcy znajdują się w czasie normalnej pracy pod napięciem. Czynnoscj ruchowe i eksploatacyjne na pozostałych urządzeniach Użytkownika nie wymagają informowania Służb dyspozytorskich Wydziału Ruchu Kraków.

W przypadku zagrożenia zdrowia życia i mienia oraz usuwania przyczyn wystąpienia awarii upoważnia się służby ruchowe OSD do usunięcia zabezpieczeń napędu łącznika nr brak będącego w eksploatacji Użytkownika systemu i wykonania nim czynności łączeniowych, w przypadku nieobecności służb ruchowych Użytkownika systemu.

**SPZOZ SZPITAL UNIWERSYTECKI W KRAKOWIE;
DOSTOSOWANIE UKLADÓW POMIAROWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ
DO ZWIĘKSZONEJ MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ - PW**

1. Przedmiot i podstawa opracowania

Przedmiotem opracowania jest projekt wykonawczy dostosowania układów pomiarowych SPZOZ Szpitala Uniwersyteckiego w Krakowie przy ul. Kopernika 36 dla zwiększonej mocy przyłączeniowej w związku z budową Centrum Urazów Medycyny Ratunkowej i Katastrof przy ul. Kopernika/Lubicz oraz rozbudową szpitala. Podstawę opracowania stanowią:

- umowa z Inwestorem,
- warunki przyłączenia wydane przez TAURON DYSTRYBUCJA S.A. oddział w Krakowie nr DT/DTW-09/AS/131456/542/3704/226 z dnia 2011.12.09
- obowiązujące normy i przepisy.

2. Zakres opracowania

Niniejsze opracowanie ma na celu umożliwienie zwiększenia poboru energii elektrycznej w związku z realizacją projektowanego Centrum Urazów Medycyny Ratunkowej i Katastrof oraz dalszą rozbudową szpitala.
Zakresem swym obejmuje wymianę przekładników prądowych układów pomiarowych w rozdzielniach SN stacji transformatorowych nr 1483 i 1162.

Pozostałe części składowe układów pomiarowych zostały zmodernizowane w grudniu 2010 roku, dostosowane do standardu budowy układów pomiarowych i w związku z powyższym pozostają bez zmian.

3. Stan istniejący

Istniejące układy pomiarowe zabudowane są w pomieszczeniach rozdzielni SN stacji transformatorowych nr. 1483 i 1162.

W stacji nr 1483 przekładniki pomiarowe (prądowe i napięciowe) zabudowane są w polu nr 2 rozdzielnic SN15kV - części będącej w eksploatacji Inwestora. Tablica pomiarowa umieszczona jest na ścianie obok rozdzielnic SN. Układ pomiaru energii dostosowany jest do 2800kW mocy przyłączeniowej - przekładniki prądowe 120/5A.

W stacji nr 1162 przekładniki pomiarowe (prądowe i napięciowe) zabudowane są w polu nr 14 - dla przyłącza nr 3 rozdzielnic SN15kV, oraz w polu nr 5 - dla przyłącza nr 2. Tablica pomiarowa umieszczona jest również na ścianie obok rozdzielnic SN. . Układy pomiaru energii dostosowane są do 1400kW mocy przyłączeniowej - przekładniki prądowe 60/5A.

Rozdzielnice SN są typu ROTOBLOK produkcji ZPUE Włoszczowa .

224-TT-PW-VII-1P

SPZOZ SZPITAL UNIWERSYTECKI W KRAKOWIE;
DOSTOSOWANIE UKŁADÓW POMIAROWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ
DO ZWIĘKSZONEJ MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ - PW

4. Dostosowanie układów pomiarowych

Dla dostosowania układów pomiaru energii elektrycznej do zwiększonej mocy przyłączeniowej na przyłączy nr 1, nr 2 i nr 3 przewiduje się wymianę przekładników prądowych w polach pomiarowych na przekładniki tego samego typu, ale ze zwiększoną przekładnią. Ponieważ Inwestor zdecydował się na etapowanie zwiększonego poboru mocy, wymiana przekładników również musi się odbywać etapowo w roku 2013 i roku 2015. I tak w stacji nr **1483**, na przyłączy nr **1** w roku 2013:

- moc przyłączeniowa wzrośnie do $P_p = 3900\text{kW}$
- współczynnik mocy $\cos \varnothing = 0,93$
- prąd szczytowy przyłączeniowy $I_p = 161,6\text{A}$

należy zainstalować przekładniki prądowe jednorodniowe typu IMZ24 o przekładni 150/5A, 10VA, kl. 0.5, FS=5, lth=200xln, zaś w roku 2015:

- moc przyłączeniowa wzrośnie do $P_p = 4500\text{kW}$
 - współczynnik mocy $\cos \varnothing = 0,93$
 - prąd szczytowy przyłączeniowy $I_p = 186,6\text{A}$
- należy zainstalować przekładniki prądowe jednorodniowe typu IMZ24 o przekładni 200/5A, 10VA, kl. 0.5, FS=5, lth=200xln,

W stacji nr **1162** na przyłączy rezerwowym nr **2**, zasilającym pętlę „A” w roku **2013**:

- moc przyłączeniowa wzrośnie do $P_p = 2500\text{kW}$
- współczynnik mocy $\cos \varnothing = 0,93$
- prąd szczytowy przyłączeniowy $I_p = 103,5\text{A}$

Należy zainstalować przekładniki prądowe jednorodniowe typu IMZ24 o przekładni 100/5A, 10VA, kl. 0.5, FS=5, lth=200xln.

W roku 2015 na tym przyłączy moc pozostanie bez zmian.

W stacji nr **1162** na przyłączy rezerwowym nr **3**, zasilającym pętlę „B” w roku **2013**:

- moc przyłączeniowa wzrośnie do $P_p = 1500\text{kW}$
- współczynnik mocy $\cos \varnothing = 0,93$
- prąd szczytowy przyłączeniowy $I_p = 62,1\text{ A}$, w związku z czym nie ma konieczności wymiany przekładników prądowych (istniejące przekładniki mają przekładnię 60/5A).

W roku **2015**:

- moc przyłączeniowa wzrośnie do $P_p = 2000\text{kW}$
- współczynnik mocy $\cos \varnothing = 0,93$
- prąd szczytowy przyłączeniowy $I_p = 82,9\text{A}$

224-TT-PW-VIII-IP

Moc tracona w przewodach i zestykach

$$Spz = I_{2n}^2 \cdot (Rp + Rz) = 5^2 \cdot 0,146 = 3,65 \text{ W}$$

Moc toru prądowego licznika EQABP

$$S_{EQABP} = 0,03 \text{ VA}$$

Moc toru prądowego licznika 6C8

$$S_{6C8} = 1,45 \text{ VA}$$

Łączny pobór mocy:

$$S_{obc} = S_{EQABP} + S_{6C8} + Spz = 3,65 + 0,03 + 1,45 = 5,13 \text{ VA}$$

Warunek dla przekładników kl. 0.5

$$0,25 \cdot S_n \leq S_{obc} \leq S_n$$

$0,25 \cdot S_n = 0,25 \cdot 10 \text{ VA} = 2,5 \text{ VA} < S_{obc} = 5,13 \text{ VA} < S_n = 10 \text{ VA}$ Warunek spełniony

Dla przyłącza nr 2 (stacja nr 1162 - pole pom. nr 5)

Rezystancja przewodów

$$Rp = \frac{2 \cdot l}{\gamma \cdot S} = \frac{2 \cdot 8}{55 \cdot 2,5} = 0,116 \Omega$$

R_p - rezystancja przewodów pomiarowych

l - długość przewodu pomiarowego od przekładnika do tablicy pomiarowej

γ - konduktywność przewodów $\gamma = 55 \text{ m}^2/\Omega\text{mm}^2$

Rezystancja zestyków $Rz = 0,03 \Omega$

Moc tracona w przewodach i zestykach

$$Spz = I_{2n}^2 \cdot (Rp + Rz) = 5^2 \cdot 0,146 = 3,65 \text{ W}$$

Moc toru prądowego licznika EQABP

$$S_{EQABP} = 0,03 \text{ VA}$$

Moc toru prądowego licznika 6C8

$$S_{6C8} = 1,45 \text{ VA}$$

Łączny pobór mocy:

$$S_{obc} = S_{EQABP} + S_{6C8} + Spz = 3,65 + 0,03 + 1,45 = 5,13 \text{ VA}$$

Warunek dla przekładników kl. 0.5

$$0,25 \cdot S_n \leq S_{obc} \leq S_n$$

$$0,25 \cdot S_n = 0,25 \cdot 10 \text{ VA} = 2,5 \text{ VA} < S_{obc} = 5,13 \text{ VA} < S_n = 10 \text{ VA}$$

Warunek spełniony

Dla przyłącza nr 3 (stacja nr 1162 - pole pom. nr 14)

Rezystancja przewodów

$$Rp = \frac{2 \cdot l}{\gamma \cdot S} = \frac{2 \cdot 12}{55 \cdot 2,5} = 0,174 \Omega$$

R_p - rezystancja przewodów pomiarowych

Załącznik nr 1a IWR

Szpital Uniwersytecki
nazwa użytkownika systemu

tel. firmowy: 124247000

fax. 124247487

Email info@su.krakow.pl

**Wykaz upoważnionych służb ruchowych
Użytkownika Systemu**

w zakresie

wydawania i wykonywania poleceń ruchowych,

uzgadniania wyłączeń,

powiadamiania o planowanych przerwach

Pracownicy uprawnieni do obsługi oraz wykonywania prac i czynności łączeniowych na stacjach energetycznych na terenie SU przy ul. Kopernika nr. 1162, 1483
nazwa stacji

Lp.	Imię i nazwisko	Stanowisko	Email	Telefon
1	Grzegorz Brózda	Konserwator urządzeń technicznych	gbrozda@su.krakow.pl	600-081-449
2	Marek Górecki	Konserwator urządzeń technicznych	mgorecki@su.krakow.pl	600-081-449
3	Wojciech Kubarek	Konserwator urządzeń technicznych	wkubarek@su.krakow.pl	600-081-449
4	Jarosław Oleś	Konserwator urządzeń technicznych	joles@su.krakow.pl	600-081-449
5	Mariusz Ciszek	Konserwator urządzeń technicznych	mclszek@su.krakow.pl	600-081-449

Pracownicy uprawnieni do uzgadniania prac i wyłączeń oraz do udzielania i zasięgnięcia informacji ruchowych:

Lp.	Imię i nazwisko	Stanowisko	Email	Telefon
1	Piotr Fedyna	Kierownik Sekcji Eksploatacji	pfedyna@su.krakow.pl	600 081 446
2	Tomasz Kramarz	Inspektor Nadzoru	tkramarz@su.krakow.pl	501 314 887

Wykaz adresów e-mail i numerów telefonów dedykowanych do powiadomienia o planowanym wyłączeniu energii elektrycznej

Lp.	Adres e-mail, telefon	
1	pfedyna@su.krakow.pl 600 081 446	
2	tkramarz@su.krakow.pl 501 314 887	

Uwaga:

- Zgodnie z ustawą z dnia 29.08.1997r. O ochronie danych osobowych (Dz.U. Nr 133, poz.883) prosimy o nie ujawnianie powyższych danych osobom postronnym niezwiązanym z prowadzeniem ruchu urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych.



TAURON Dystrybucja Spółka Akcyjna
 adres do korespondencji:
 Wydział Sprzedaży Usług Dystrybucyjnych
 ul. Dajwór 27, 30-060 Kraków
 tel. +48 12 261 21 80, fax +48 12 261 20 19
 krakow.zs@tauron-dystrybucja.pl www.tauron-dystrybucja.pl

UMOWA O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NR /401005969/2014 zawarta w dniu 02.12.2014r. w Krakowie

pomieędzy	
Nazwa podmiotu	SAMODZIELNY PUBLICZNY ZAKŁAD OPIEKI ZDROWOTNEJ SZPITAL UNIWERSYTECKI W KRAKOWIE
Adres	SAMODZIELNY PUBLICZNY ZAKŁAD OPIEKI ZDROWOTNEJ SZPITAL UNIWERSYTECKI W KRAKOWIE ul. Mikołaja Kopernika 36 31-501 Kraków
Adres do korespondencji i doręczania faktur (jeżeli inny niż adres)*	SAMODZIELNY PUBLICZNY ZAKŁAD OPIEKI ZDROWOTNEJ SZPITAL UNIWERSYTECKI W KRAKOWIE ul. Mikołaja Kopernika 36 31-501 Kraków
NIP	6751199442
Telefon	012 424 70 00
	fax 12 424 74 87
	e-mail info@su.krakow.pl
Imię i nazwisko	<i>Prezesa - dr hab. Andrzej Szczęsny przy konsultacji z dr med. Krzysztof - mgr Dorota Senczanina</i>
Przy zawieraniu Umowy, Odbiorca reprezentowany jest przez:	
	Nr KRS/ Regon Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia Krakowie Nr KRS: 0000024155/ 000288685

zwanym dalej Odbiorcą

a TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą przy ul. Jasnościńskiej 11, 31-368 Kraków, wpisana do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia Wyzd. XI Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000073921 z kapitałem zakładowym (wpiąconym) w wysokości 511 965 927,36 zł, będącą czynnym podatnikiem VAT: NIP: 6110202860; REGON: 230179216

zwaną dalej OSD:

reprezentowaną przez Pełnomocnika:

Pełnomocnik – Andrzej Szczęsny
 Pełnomocnik – Marak Bryndal

Imię i nazwisko Pełnomocnika OSD

Odbiorca i OSD łącznie określani są jako Strony.

§ 1 (Przedmiot Umowy)

- Przedmiotem niniejszej umowy, zwanej dalej Umową, jest świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej obejmującej korzystanie przez Odbiorcę z Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, w tym w szczególności:
 - transport energii elektrycznej siecią dystrybucyjną OSD w celu dostarczenia energii elektrycznej do miejsca dostarczenia wskazanego w Załączniku nr 2 do Umowy
 - utrzymanie ciągłości dostarczenia energii elektrycznej oraz niezawodności jej dostarczenia,
 - utrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- Świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej odbywa się na warunkach określonych w:
 - Ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. 2012, poz. 1059 z późn. zm.) oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
 - Ustawy z dnia 23 kwietnia 1964r. Kodeks cywilny (Dz. U. Nr 16, poz. 93, z późn. zm),
 - Umowie,
 - koncesji OSD na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki,
 - aktualnej Taryfie OSD zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (Taryfa OSD),
 - Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD (IRIESD), dostępnej na stronie internetowej OSD.

9. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRIESP), dostępnej na stronie internetowej Operatora Systemu Przesyłowego - Polskiej Sieci Elektroenergetycznych S.A.,

10. Ustawie z dnia 15 kwietnia 2011 r. o działalności leczniczej (tekst jednolity: Dz. U. 2013r. poz. 217).

§ 2.

[Definicje]

Użyte w Umowie pojęcia oznaczają:

1. miejsce dostarczenia – punkt w sieci dystrybucyjnej OSD, do którego dostarczana jest energia elektryczna, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w Umowie, będący jednocześnie punktem odbioru;
2. niezależne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;
3. okres rozliczeniowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczowanymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonywanymi przez OSD;
4. POB (Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe) - podmiot uczaszniczący w centralnym mechanizmie finansowania handlowego na podstawie umowy z Operatorem Systemu Przesyłowego, zajmujący się bilansowaniem handlowym użytkowników systemu;
5. siła wyłaza – zewnętrzne zdarzenie nagłe, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające wykonanie Umowy w całości lub w części, na stałe lub na pewien czas, którego nie można zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności Stron;
6. sprzedawca rezerwowo - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD, będący sprzedawcą dla Odbiorcy w przypadku nie podjęcia lub zaprzestania dostarczania energii przez wybranego przez Odbiorcę sprzedawcę, w szczególności gdy wybrany przez Odbiorcę sprzedawca utracił POB;
7. tangens ϕ – iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w kVAch] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola [w kWh];
8. układ pomiarowo-rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii elektrycznej czynnej, liczniki energii elektrycznej biernej oraz przekładniki pracujące i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię;
9. Ustawa – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1987 roku Prawo Energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późniejszymi zmianami) wraz z rozporządzeniami wykonawczymi do tej Ustawy.

Pojęcia nie zdefiniowane powyżej, do których odwołują się postanowienia Umowy posiadają znaczenie nadane im w Ustawie, Taryfie OSD oraz w IRIESD.

§ 3.

[Uwarunkowania techniczne realizacji Przedmiotu Umowy]

1. Usługa dystrybucji energii elektrycznej będzie realizowana na potrzeby zasilania w energię elektryczną i z uwzględnieniem uwarunkowań technicznych obiektu opisanego w Załączniku nr 2.
2. Moc umowna określona jest w Załączniku nr 1 do Umowy. Wykaz punktów pomiarowych (PPE) oraz miejsce dostarczenia energii elektrycznej do Odbiorcy i tej odbioru z sieci OSD, miejsca rozgraniczenia własności urządzeń i instalacji pomiędzy Odbiorcą a OSD, moc przyłączeniowa, grupa przyłączeniowa oraz grupa taryfowa, ustalone zgodnie z Taryfą OSD oraz podstawowe elementy instalacji Odbiorcy określa Załącznik nr 2.
3. Odbiorca we wszystkich strefach czasowych objęty jest kontrolą poboru mocy i energii biernej, których rozliczenia prowadzone jest zgodnie z Taryfą OSD. W przypadku zżądzenia przez Odbiorcę zamówienia mocy umownej w różnej wielkości na poszczególne miesiące roku, OSD będzie prowadził rozliczenia w trybie składowania stałego stawki sieciowej i opłaty przebiegowej z zastosowaniem współczynnika korygującego k_s , stanowiącego mnożną do miesięcznych wielkości mocy umownych przyjmowanych do rozliczeń dla okresu objętego zamówieniem mocy. Współczynnik korygujący k_s ustala OSD na podstawie następującego wzoru:

$$k_s = \frac{12 \times P_p}{P_n \times 12}$$

gdzie: k_s – współczynnik korygujący,

P_p – największa zgłoszona wartość mocy umownej na okres rozliczeniowy w danym roku [kW],

P_n – moc umowna w danym miesiącu roku [kW]

§ 4.

[Oświadczenia Odbiorcy]

Odbiorca oświadcza że:

- a) posiada tytuł prawny do obiektu opisanego w § 3 ust 1,
- b) zobowiązuje się do niezwłocznego poinformowania OSD o zmianie stanu prawnego lub faktycznego w zakresie określonym w pkt. a) i przyjmuje do wiadomości, że brak poinformowania OSD może być traktowany jako naruszenie warunków Umowy,
- c) zapoznał się z IRIESD, która z mocy przepisów Ustawy stanowi część Umowy,
- d) upoważnia OSD do zawarcia w imieniu i na rzecz Odbiorcy umowy rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej ze sprzedawcą rezerwowym TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieście w Krakowie Wydz. XI Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000279491, który będzie pełnił rolę sprzedawcy w przypadku nie podjęcia lub zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego sprzedawcę. Odbiorca upoważnia OSD do ustanowienia dalszych pełnomocnictw w celu zawarcia ww. Umowy,
- e) podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe Odbiorcy jest podmiot wskazany przez sprzedawcę,
- f) Instalacja w obiekcie jest w dobrym stanie, odpowiada wymaganiom technicznym określonym w odpowiednich przepisach i nie zawiera przerobek umożliwiających niezgodny pobór energii elektrycznej,
- g) przed podpisaniem Umowy otrzymał Taryfę OSD aktualną na dzień zawarcia Umowy,
- h) wyraża zgodę na udostępnianie przez OSD danych pomiarowych, wybranemu przez Odbiorcę sprzedawcy oraz podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe,
- i) nie jest operatorem systemu dystrybucyjnego,
- j) nie jest Przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci OSD świadczącym usługi przesyłu lub dystrybucji energii elektrycznej dla odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.

§ 5.

[Podstawowe obowiązki Stron]

1. Do podstawowych obowiązków OSD należy:

- a) dostarczenie energii elektrycznej z zachowaniem standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w § 11 oraz obowiązującymi parametrami jakościowymi, o których mowa w § 10;
 - b) powiadamianie Odbiorcy o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie, o której mowa w § 11;
 - c) niezwłoczne przystąpienie do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej;
 - d) przekazywanie danych pomiarowych Odbiorcy, sprzedawcy oraz POE;
 - e) umożliwienie 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;
 - f) wydanie Odbiorcy dokumentu zawierającego dane identyfikujące układ pomiarowo-rozliczeniowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu, w przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania.
2. Do podstawowych obowiązków Odbiorcy należy:
- a) odbiór energii elektrycznej w miejscach dostarczania określonych w Umowie;
 - b) terminowe regulowanie należności wynikających z Umowy oraz innych należności związanych z pobieraniem energii elektrycznej;
 - c) pobieranie mocy i energii elektrycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz postanowieniami Umowy, w sposób nie powodujący zakłóceń w dostawie energii elektrycznej dla innych odbiorców i nie zaprzeczający urzędziom OSD oraz utrzymywania należącej do niego sieci lub wewnętrznej instalacji zasilającej i odbiorczej, w należyłym stanie technicznym, poprzez prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w obowiązujących przepisach prawa;
 - d) utrzymanie użytkowanej nieruchomości w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci dystrybucyjnej OSD, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości od istniejących urządzeń, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew oraz już istniejącego drzewostanu;
 - e) współpracę z uprawnionymi przedstawicielami OSD w trakcie kontroli wykonywanej na podstawie przepisów Ustawy, a w szczególności przyjęcie i pisemne potwierdzenie przyjęcia od nich upoważnienia do przeprowadzenia kontroli, jak również umożliwienie uprawnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się na terenie (nieruchomości) lub w obiekcie (pomieszczeniu) Odbiorcy, w celu wykonania przeglądów urządzeń OSD, prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii w sieci dystrybucyjnej OSD, odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności w określonych rozliczeniowych, kontroli legalności pobierania energii elektrycznej, kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz stanu plomb, kontroli dotrzymania zawartej Umowy oraz prawidłowości rozliczeń, jak również kontroli stanu instalacji znajdującej się u Odbiorcy w zakresie ustalenia czy stwarza ona bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska;
 - f) umożliwienie podczas kontroli, o której mowa w pkt. e), zebrania i zabezpieczenia dowodów w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości, a w szczególności nielegalnego pobierania energii elektrycznej, lub naruszania przez Odbiorcę zasad używania układu pomiarowo-rozliczeniowego albo innych warunków Umowy, jak również w przypadku stwierdzenia, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska;
 - g) instalowanie, na własny koszt układu pomiarowo-rozliczeniowego wraz z urządzeniami zapewniającymi transmisję;
 - h) zabezpieczenie przed uszkodzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności plomb należonych przez uprawnione podmioty i OSD oraz plomb zabezpieczeń przedlicznikowych, jeżeli znajdują się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy;
 - i) dostosowywanie swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci dystrybucyjnej OSD, o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
 - j) niezwłoczne poinformowanie OSD o zauważonych wadach lub usterkach w pracy sieci dystrybucyjnej OSD i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej, wykorzystania energii elektrycznej;
 - k) umożliwienie dokonania odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania Umowy, z uwzględnieniem postanowień § 14;
 - l) powierzenie budowy lub dokonywanie zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
 - m) aktualizowanie wszelkich danych zawartych w Umowie mających wpływ na jej realizację, w szczególności pisemnego zgłaszania każdorazowej zmiany adresu korespondencyjnego, najpóźniej w terminie 14 dni od daty tej zmiany;
 - n) uzgadnianie i nastawianie układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach będących własnością Odbiorcy zgodnie z IRIESD i Umową;
 - o) użytkowanie urządzeń prądoprzewodzących przyłączonych do należącej do niego sieci lub wewnętrznej instalacji – w taki sposób, by wywarzony przez nie prąd elektryczny nie mógł wpływać do sieci OSD.

§ 6.

[Warunki świadczenia usług dystrybucji]

1. W przypadku stwierdzenia, w wyniku wykonywania przez OSD czynności związanych z dystrybucją energii elektrycznej lub kontroli dożywywania warunków Umowy, niewykonywania lub nieterminowego wykonywania Umowy przez Odbiorcę, OSD nie może wezwać Odbiorcę do niezwłocznego usunięcia wskazanego nieprawidłowości, określając termin, po upływie którego Umowa może zostać rozwiązana przez OSD za uprzednim wypowiedzeniem.
2. Moc umowną, do wysokości nie przekraczającej mocy przyłączeniowej, Odbiorca może zamawiać pisemnie do 30 września każdego roku. Moc umowna określona jest w Załączniku nr 1 do Umowy.
3. Brak zamówienia mocy umownej w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy umownej na następny rok kalendarzowy w wysokości, według której Odbiorca był dotychczas rozliczany. W przypadku mocy umownej o niejednakowych wielkościach, na następny okres obowiązywania Taryfy OSD przeliczone są wielkości z analogicznych miesięcy okresu poprzedzającego termin zamówienia mocy, określony w ust. 2.
4. Warunki zmiany mocy umownej określa Taryfa OSD, przy czym zmiana wysokości mocy umownej może nastąpić po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy OSD i uwarunkowania techniczne dostarczania energii elektrycznej. Złożenie przez Odbiorcę wniosku w tym zakresie winno nastąpić minimum 7 dni przed oczekiwaną datą obowiązywania zmiany.
5. Grupa taryfowa może być zmieniona na pisemny wniosek Odbiorcy, raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat – w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej Taryfy OSD, po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy OSD i uwarunkowania techniczne. Zmiana grupy taryfowej wynikająca ze zmiany charakteru wykorzystania energii elektrycznej jest pobierana, określonych w Umowie, może zostać dokonana w każdym czasie na wniosek Odbiorcy.
6. Zmiana mocy umownej lub grupy taryfowej, o której mowa w ust. 2 + 5 niniejszego paragrafu, może być związana z koniecznością dostosowania, kosztem Odbiorcy, na warunkach określonych przez OSD, urządzeń elektroenergetycznych do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub realizacji nowych warunków przyłączenia.
7. OSD ma prawo kontroli poboru mocy i zainstalowania urządzeń ograniczających pobór mocy do wielkości mocy przyłączeniowej.
8. Wszelkie prace przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym, związane ze zdjęciem plomb należonych przez OSD na układ pomiarowo-rozliczeniowy, mogą być wykonywane wyłącznie na warunkach uzgodnionych z OSD bądź w obecności upoważnionych przedstawicieli OSD.
9. Strony ustalają w Umowie miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD i Odbiorcą. OSD odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych określonego w Umowie.
10. Odbiorca może zostać zobowiązany do przedłożenia dokumentu sprawozdania należącej do niego sieci lub instalacji przez osobę posiadającą stosowne uprawnienia w zakresie spełniania wymagań, o których mowa w art. 7a Ustawy.
11. Strony zobowiązują się do prowadzenia ruchu sieciowego zgodnie z IRIESD oraz uzgodnioną z OSD instrukcją ruchu i eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci Odbiorcy w zakresie współpracy z siecią OSD.
12. Strony Umowy zobowiązane są do bezwzględnego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe

funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.
Strony Umowy zobowiązane są do przekazywania sobie informacji mogących mieć znaczenie dla prowadzenia, ruchu, planowania rozwoju sieci dystrybucyjnych, ich eksploatacji a także informacji niezbędnych do kształtowania i kalkulacji taryf.

14. Odbiorca może zlecić OSD wykonanie następujących czynności:

- a. montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci dystrybucyjnej;
- b. zaobnie piomb na elementach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji;
- c. sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych piomb, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce piomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę;
- d. sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego;
- e. laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego);
- f. przeniesienie, na życzenie Odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub licznika i urządzenia sterującego) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu.

Rozliczenia z tytułu wykonania, zleconych czynności dokonane będą pomiędzy Odbiorcą, a OSD na podstawie Taryfy OSD.

15. Każda ze Stron może zażądać zbadania poprawności funkcjonowania całego układu pomiarowego lub jego elementów. Jeśli badania wykazą poprawność funkcjonowania układu pomiarowego (elementu) lub odchylenia mieszczą się w granicach dopuszczalnego uchybu, koszt badania pokrywa właściciel, a gdy odchylenia przekraczają granice - właściciel układu (elementu) pomiarowego.

16. W przypadku nieprawidłowości układu pomiarowego - rozliczeniowego lub jego elementu będzie sporządzony protokół, w którym będzie opisany charakter nieprawidłowości działania i ewentualnie jego wpływ na zniekształcenie pomiaru.

17. Właściciel wadliwego elementu pomiarowego jest zobowiązany do natychmiastowej jego naprawy lub wymiany.

§ 7

[Zasady rozliczeń]

1. Rozliczenia za usługę dystrybucji energii elektrycznej odbywać się będą wg zasad i stawek opłat zawartych w aktualnej Taryfie OSD w oparciu o fakturę VAT wystawioną, na podstawie danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych dla miejsc dostarczania energii elektrycznej. Okresem rozliczeniowym za usługę dystrybucji jest miesiąc kalendarzowy.

2. Faktury za świadczone usługi dystrybucji płatne będą przez Odbiorcę przelewem na rachunek bankowy OSD wskazany w wystawionej fakturze.

3. Kwoty wynikające z faktur wystawionych zgodnie z ust. 2, niniejszego paragrafu będą uwzględnione w wystawionych przez OSD fakturach rozliczeniowych w oparciu o rzeczywiste zużycie z miesiąca sprzedaży, którego ta faktura rozliczeniowa dotyczy.

4. Termin płatności należności z tytułu świadczenia usługi dystrybucji nie może być krótszy niż 14 dni od dnia wystawienia faktury VAT. OSD dostarczy Odbiorcy fakturę VAT nie później niż 7 dni przed terminem płatności oznaczonym na fakturze VAT.

5. Odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pozyskiwane będą w sposób zżalny lub dokonywane bezpośrednio przez przedstawicieli OSD.

6. Podstawą do rozliczeń, o których mowa w ust. 1 są, wielkości wskazane przez układy pomiarowe - rozliczeniowe z uwzględnieniem strat mocy czynnej, nie jest możliwe, podstawić rozliczenia stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta; przy wyliczeniu wielkości korekty OSD uwzględni sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej. Jeżeli nie jest możliwe ustalenie średniodobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą ustalenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

7. Jeżeli, z przyczyn niezależnych od OSD, odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego nie nastąpi w ostatnim dniu okresu rozliczeniowego, rozliczeniu podlega energia elektryczna dostarczona Odbiorcy do dnia najbliższego odczytu rozliczeniowego. Dopuszcza się możliwość rozliczenia za świadczoną usługę dystrybucji energii elektrycznej na podstawie wyszacowanego stanu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej dla tego miejsca dostarczania.

8. Jeżeli w wyniku wnoszenia przez Odbiorcę opłat, powstanie nadpłata, lub niedopłata, lub nieopłata, podlega nadpłata, podczas nadpłaty, zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu, natomiast niedopłata może być wykazana w pierwszej fakturze, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

9. W przypadku, gdy w wyniku błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość pobranej energii elektrycznej, wykazana na fakturze VAT nie odpowiada ilości energii elektrycznej pobranej faktycznie, OSD dokonuje korekty faktur VAT. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zachowaniem okresu przedawnienia roszczeń.

10. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur VAT jest wielkość błędów odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędów nie jest możliwe, podstawić rozliczenia stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta; przy wyliczeniu wielkości korekty OSD uwzględni sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej. Jeżeli nie jest możliwe ustalenie średniodobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą ustalenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

11. W przypadku zmiany stawek opłat w Taryfie OSD lub wprowadzenia nowej Taryfy OSD w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej pobranej przez Odbiorcę w okresie od dnia ostatniego odczytu rozliczeniowego do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie zmian lub nowej Taryfy OSD, będzie wyliczona szacunkowo w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej w tym okresie rozliczeniowym, o ile OSD nie uzyska odczytu; lub Odbiorca nie poda, wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień wejścia w życie zmian.

12. Za datę realizacji płatności uznaje się dzień wpływu środków pieniężnych na rachunek bankowy OSD, wskazany na fakturze VAT.

13. W przypadku niedotrzymania terminu płatności, OSD ma prawo obciążyć Odbiorcę odsetkami zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.

14. W przypadku niezapłaconego pobierania energii elektrycznej przez Odbiorcę, OSD może pobrać od Odbiorcy opłatę w wysokości określonej w Taryfie OSD, chyba, że niezapłacone pobieranie energii elektrycznej wynikało z wyłącznej winy osoby trzeciej, za którą Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności, albo dochodzić odszkodowania na zasadach ogólnych.

15. Rozliczenia energii elektrycznej czynnej dokonywane są z dokładnością do 1 kWh, energii elektrycznej bierniej dokonywane są z dokładnością do 1 kVA·h, a mocy z dokładnością do 1 kW.

§ 8

[Zmiana sprzedawcy]

1. Odbiorca ma prawo zakupu energii od wybranego przez siebie sprzedawcy spośród podmiotów posiadających koncesję na prowadzenie obrotu energią elektryczną i posiadających zawartą z OSD Generalną Umowę Dystrybucji. Lista sprzedawców spełniających te warunki jest zamieszczana na stronie internetowej OSD oraz udostępniana do publicznego wglądu w siedzibie OSD.

2. Odbiorca zawiera z wybranym sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej. Wybrany sprzedawca działając zarówno w imieniu własnym jak i w imieniu Odbiorcy, powiadamia OSD o zawarciu umowy sprzedaży w sposób i w terminach zgodnych z IRIESD.

3. Wybrany przez Odbiorcę sprzedawcę w stosunku do OSD będzie każdorazowo ten, który dokona powiadomienia określonego w ust. 2 zarówno w imieniu własnym jak i w imieniu Odbiorcy.

4. Rozporządzenie sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego sprzedawcę następuje w terminie określonym w powiadomieniu, o którym mowa w ust. 2, pod warunkiem pozytywnej weryfikacji tego powiadomienia przez OSD, w trybie i na zasadach określonych w IRIESD.

5. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego przez OSD maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.

6. Szczegółową procedurę zmiany sprzedawcy określa IRIESD.

7. Informacje dotyczące procedury zmiany sprzedawcy udostępnione są w formularzach organizacyjnych OSD odpowiedziałnych za obsługę odbiorców oraz na stronie internetowej OSD.

[Sprzedawca rezerwowi]

1. Odbiorca zobowiązany jest do niezwłocznego zawiadomienia OSD, o fakcie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez Odbiorcę sprzedawcę. Odpowiedzialność za skutki niedopełnienia tego obowiązku ponosi Odbiorca.
2. OSD niezwłocznie po otrzymaniu informacji o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez Odbiorcę sprzedawcę lub w przypadku utraty przez sprzedawcę POB, wystąpi o zawarcie w imieniu Odbiorcy i na jego rzecz umowy sprzedaży energii elektrycznej ze sprzedawcą rezerwowym wyznaczonym w §4 lit. d) Umowy. Umowa ze sprzedawcą rezerwowym zawiera na warunkach określonych we wzorcu umowy sprzedaży, obowiązującym w dniu skoryzowania przez OSD z upoważnienia udzielonego przez Odbiorcę. Aktualny wzorec umowy sprzedaży energii elektrycznej ze sprzedawcą rezerwowym, dostępny jest na stronie internetowej OSD.
3. W przypadku odmowy zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego lub zaprzestaniu sprzedaży przez sprzedawcę rezerwowego, OSD jest obowiązany niezwłocznie poinformować Odbiorcę o odmowie lub zaprzestaniu sprzedaży oraz jest uprawniony do zaprzestania dostarczania energii elektrycznej. W okresie poprzedzającym zaprzestanie dostarczania energii elektrycznej OSD obciąża Odbiorcę opłatami z uwzględnieniem zasad określonych w Taryfie OSD związanych z pobieraniem energii elektrycznej bez zawarcia umowy.
4. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki zaprzestania dostarczania energii elektrycznej, w przypadku odmowy zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego, jak i za czas nie dostarczania energii elektrycznej w okresie od zaprzestania sprzedaży przez wybranego przez Odbiorcę sprzedawcę do rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego.

[Parametry jakościowe energii elektrycznej]

1. Standardy jakościowe usługi oraz parametry jakościowe energii elektrycznej dostarczanej Odbiorcy określone są w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. nr 98, poz. 623) oraz IRIESD. Po zmianie lub uchyleniu przedmiotowego aktu prawnego lub IRIESD, zastosowanie mieć będą parametry jakościowe zawarte w zmienionych lub nowych przepisach – bez konieczności zmiany Umowy.
2. Strony określiły w Załączniku nr 2 czas jednorazowej przerwy nieplanowanej oraz planowanej w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku przerw nieplanowanych i planowanych.
3. Do okresu przerw nieplanowanych w dostawie energii elektrycznej nie zalicza się wyłączeń awaryjnych spowodowanych przez urządzenie elektroenergetyczne należące do Odbiorcy, jak również czasów trwania wyłączeń awaryjnych, wykonanych zgodnie z IRIESD, w przypadku zagrożenia wystąpienia lub wystąpienia awarii w krajowym systemie elektroenergetycznym, jak również wystąpienia stanu zagrożenia bezpieczeństwa systemu elektroenergetycznego.
4. W sieci dystrybucyjnej OSD mogą występować krótkotrwałe zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej (przerwy krótkie i przemijające), wynikające z działania automatyki sieciowej i przełączeń ruchomych. Zakłócenia spowodowane tymi przyczynami nie są przerwami w ciągłości dostaw energii elektrycznej.
5. W przypadku stosowania w sieciach i instalacjach należących do Odbiorcy aparatów, urządzeń i odbiorników, które mogą powodować wprowadzanie zakłóceń do sieci OSD, Odbiorca zainstaluje w w/w sieciach i instalacjach odpowiednio urządzenie eliminujące wprowadzanie tych zakłóceń (odsztator napięcia i prądu) do sieci OSD.
6. W przypadku stosowania w sieciach i instalacjach należących do Odbiorcy aparatów, urządzeń (innych technologicznych) i odbiorników wrażliwych na zapady napięcia zasiliącego powodowane występującymi zwarciami, Odbiorca będzie we własnym zakresie przewidział skutkom wywołanym przez te zakłócenia poprzez zainstalowanie układów podtrzymujących napięcie np. UPS-y oraz zrealizuje swoje sieci i instalacje z odpowiednio wysokim poziomem mocy zwarciowej.
7. Warunkiem utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej jest pobieranie przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku tgφ nie większym niż tgφ określony w Załączniku nr 2.

[Standardy jakościowe obsługi odbiorców]

1. OSD, w ramach standardów jakościowych obsługi odbiorców, ma w szczególności obowiązek:
 - a) nieopóźnianie udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie OSD;
 - b) 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 pkt k), które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów;
 - c) rozpatrywania reklamacji dotyczących kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonywanym z inicjatywy OSD w terminie 14 dni od jej otrzymania przez OSD;
 - d) rozpatrywania reklamacji w innym zakresie niż określonym w pkt b) i c) w terminie 30 dni od daty jej otrzymania;
 - e) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od Odbiorcy dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej;
 - f) bezwzględnego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;
 - g) udzielania Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci;
 - h) powiadomienia odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się;
 - i) powiadomienia odbiorców na piśmie z co najmniej 3-letnim wyprzedzeniem o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarciowych, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci;
 - l) odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez Odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
 - k) na wniosek Odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywania sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych dostarczanej z sieci energii elektrycznej poprzez wykonywanie pomiarów mających na celu sprawdzenie dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci dystrybucyjnej OSD. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Odbiorca w wysokości określonej w Taryfie OSD.
2. OSD, na wniosek Odbiorcy, dokonuje sprawdzania prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym w drodze badania laboratoryjnego. Sprawdzenie lub badanie przeprowadza się w ciągu 14 dni od zgłoszenia wniosku. W przypadku stwierdzenia, że układ pomiarowo-rozliczeniowy działa prawidłowo lub jego nieprawidłowe działanie jest wynikiem nielegalnego poboru energii elektrycznej, koszty demontażu, montażu oraz sprawdzenia i badania ponosi Odbiorca, w wysokości określonej w Taryfie OSD.
3. OSD, na wniosek Odbiorcy, kierowany do OSD w terminie 30 dni od daty otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ust. 2 umożliwia odpłatne przeprowadzenie dodatkowej ekspertyzy badanego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego. Koszty ekspertyzy pokrywa Odbiorca.
4. Jego pisemny wniosek, przysługują bonifikaty w wysokości i na zasadach określonych w aktualnie obowiązującej Taryfie OSD. OSD jest obowiązany rozpatrywać wnioski w terminie do 30 dni od dnia jego złożenia.
5. Strony Umowy zobowiązane są do bezwzględnego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.

1. Jeżeli nic innego nie wynika z przepisów prawa, każda ze Stron zobowiązana jest wobec drugiej Strony do naprawienia szkody wynikłej z niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązania, chyba że niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem okoliczności, za które Strona nie ponosi odpowiedzialności. W szczególności Strona nie jest zobowiązana do naprawienia szkody, jeżeli niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem działania siły wyższej lub osoby trzeciej, za którą Strona nie ponosi odpowiedzialności.

2. Nie stanowią naruszenia warunków Umowy przesyłu lub ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej:

- a) wprowadzone na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, o ile wprowadzenie przewołu lub ograniczeń na podstawie przepisów prawa nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialności nie ponosi OSD,
 - b) wprowadzone przez Operatora Systemu Przesyłania, zgodnie z przepisami prawa, w związku z ograniczeniami w świadczeniu usług przesyłania energii elektrycznej o ile wprowadzenie przewołu lub ograniczeń na podstawie przepisów prawa nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialności nie ponosi OSD;
 - c) spowodowane wydaniem przez sąd powszechny lub organ administracji publicznej orzeczenia lub decyzji administracyjnej nakazującej wstrzymanie lub ograniczenie dostarczania energii elektrycznej, o ile wydanie orzeczenia lub decyzji administracyjnej nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialności nie ponosi OSD,
 - d) spowodowane wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy, z przyczyn o których mowa w § 13 ust 1 i 2,
 - e) których czas nie przekracza dopuszczalnego czasu trwania zgodnie z przepisami prawa.
3. Odpowiedzialność Stron z tytułu niewykonania lub nienależytego wykonania Umowy jest ograniczona do rzeczywistych szkód z wyłączeniem utraconych korzyści.
4. W przypadku, gdy nastąpiła utrata, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego, który znajduje się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, co uniemożliwia dokonanie odczytu wskazań lub poprawną pracę układu pomiarowo-rozliczeniowego, Odbiorca ponosi koszty jego demontażu oraz zakupu i montażu nowego urządzenia pomiarowego.
5. W przypadku uszkodzenia lub zniszczenia plomb nabeżonych przez uprawnionego przez Urządzenie pomiarowe, zgodnie z obowiązującą Taryfą, Odbiorca ponosi koszty sprawdzenia stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz założenia nowych plomb, zgodnie z obowiązującą Taryfą OSD.
6. W przypadku wadliwego działania urządzeń Odbiorcy, mających wpływ na sieć dystrybucyjną OSD, w następstwie których powstanie roszczenie osób trzecich, Odbiorca będzie odpowiedzialny za szkodę poniesioną przez OSD w związku z roszczeniami osób trzecich.
7. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki przewołu i ograniczeń spowodowanych awarią sieci i urządzeń będących własnością Odbiorcy.
8. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki przewołu i ograniczeń związanych z wystąpieniem zagrożenia dla życia i zdrowia ludzkiego oraz zniszczenia mienia, z wyłączeniem przyczyn, za które odpowiada OSD.
9. OSD nie ponosi odpowiedzialności za niedostarczenie energii elektrycznej oraz szkody spowodowane niewykonaniem lub nienależytym wykonaniem umowy w przypadku wystąpienia przewołu o czasach nie dłuższych niż określone w Załączniku nr 2.

§ 13

[Zasady wstrzymywania dostarczania energii elektrycznej]

1. OSD wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej:
 - 1) jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska;
 - 2) na żądanie sprzedawcy energii elektrycznej, działającego na podstawie art. 6b ust. 2 Ustawy, który to przepis stanowi, że OSD na żądanie sprzedawcy wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli Odbiorca zwiaka z zapłatą za świadczone usługi lub pobraną energię, co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności.
2. OSD może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej:
 - 1) jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
 - 2) jeżeli Odbiorca zwiaka z zapłatą za świadczone usługi dystrybucyjnej, co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności.
3. Wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po jej wstrzymaniu z przyczyn określonych w ust. 1 i 2 następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających jej wstrzymanie. W przypadku, gdy wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej nastąpiło na żądanie sprzedawcy określone w ust. 1 pkt. 2, to OSD dokonuje wznowienia dostarczania energii elektrycznej także jedynie na żądanie sprzedawcy.
4. OSD nie jest upoważniony ani zobowiązany do samodzielnej oceny, czy zostały spełnione okoliczności uzasadniające wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy, jeżeli sprzedawca wniesł żądanie w tym zakresie w podstawie ust. 1 pkt. 2). OSD nie jest także upoważniony ani zobowiązany do samodzielnej oceny, czy zostały spełnione okoliczności uzasadniające wznowienie dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy - jeżeli wstrzymanie nastąpiło na żądanie sprzedawcy. Z uwagi na powyższe sprzedawcę ponosi w stosunku do Odbiorcy - wyłączone odpowiedzialność z tytułu:
 - a) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy w przypadku nieuwzględnienia przez sprzedawcę do OSD żądania, o którym mowa w ust. 1 pkt 2), oraz
 - b) nie wznowienia dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy w przypadku nie złożenia przez sprzedawcę we właściwym terminie żądania, o którym mowa w ust. 3.
5. Odbiorca będzie obciążony opłatami za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostarczenia z przyczyn określonych w ust. 1 i 2, zgodnie z Taryfą OSD.
6. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej lub zaprzestanie przez Odbiorcę poboru tej energii bez rozwiązania Umowy, nie zwalnia Odbiorcy z obowiązku uiszczenia opłat wynikających z Taryfy OSD.

§ 14

[Warunki rozwiązania i zmiany Umowy]

1. Odbiorcy przysługuje prawo do wypowiedzenia Umowy z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia, za skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego, po złożeniu przez Odbiorcę w formie pisemnej oświadczenia woli o wypowiedzeniu Umowy, z zastrzeżeniem ust. 5. Odbiorca może wskazać późniejszy termin rozwiązania umowy.
2. Odbiorca zobowiązany jest do pokrycia należności za świadczone usługi dystrybucyjnej energii za okres do dnia rozwiązania Umowy.
3. Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do ostatniego dnia okresu wypowiedzenia z zastrzeżeniem ust. 6 oraz podania adresu, pod który OSD wyśle fakturę VAT rozliczenia końcowego.
4. Odbiorca obowiązany jest poinformować OSD z co najmniej 14 dniowym wyprzedzeniem o zamiarze opuszczenia obiektu na potrzeby którego dostarczana jest energia elektryczna. Jeżeli z oświadczenia o zamiarze opuszczenia obiektu nie będzie wynikać nic innego, oświadczenie takie będzie traktowane przez OSD jako oświadczenie Odbiorcy o rozwiązaniu umowy za wypowiedzeniem. W określonym powyżej terminie Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
5. Umowa może być rozwiązana za porozumieniem Stron w każdym czasie. Z zastrzeżeniem ust. 6 Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do dnia ustalonego przez Strony jako dzień rozwiązania Umowy oraz podać adres, pod który OSD wyśle fakturę VAT rozliczenia końcowego.
6. W przypadku niewypowiedzenia przez Odbiorcę obowiązków określonych w ust. 3, 4 i 5, Odbiorca zobowiązany będzie do zapłaty należności za świadczone usługi dystrybucyjnej energii elektrycznej oraz należności wynikających §12 ust 5, do czasu odczytu przez przedstawicieli OSD wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego. Okres wypowiedzenia Umowy bądź dzień rozwiązania Umowy ulega odpowiedzialnemu przedłużeniu do dnia odczytu przez przedstawicieli OSD wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego demontażu.
7. Umowa może być rozwiązana przez OSD z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia w przypadkach niewykonania lub nienależytego wykonania przez Odbiorcę obowiązków określonych w § 5 ust 2 lit b), lit. f), lit. j) lub lit. o), bądź zającia przyczyn przewidzianych przepisami prawa.

8. W szczególności, jeżeli dalsza realizacja Umowy naraziłaby OSD na odpowiedzialność wobec osób trzecich, Umowa może być rozwiązana przez OSD w całości lub części lub częściowo przez OSD terminu usunięcia stwierdzonych nieprawidłowości jeśli nie zostały one usunięte przez Odbiorcę w zakresie dotyczącym:

- a) wprowadzenia do sieci OSD zakłóceń przekraczających dopuszczalne poziomy, określone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,
 - b) utrzymywania przez Odbiorcę nieruchomości, własnej sieci, instalacji lub obiektów budowlanych w sposób zagrożający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci zasilającej,
 - c) uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń, będących własnością OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, w celu usunięcia awarii w sieci,
 - d) pobierania mocy w wysokości przekraczającej wielkość mocy przyłączeniowej.
9. OSD przysuguje prawo wypowiedzenia umowy ze skutkiem natychmiastowym, jeżeli:
- a) Odbiorca utraci sprzedawcę i sprzedawca rezerwowego lub sprzedawca rezerwowego utraci POB wskazanego przez tego sprzedawcę, jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe,
 - b) okoliczności faktyczne wskazują na trwałe zaprzestanie zajmowania obiektu i realizacji Umowy przez dotychczasowego Odbiorcę, w szczególności w razie przedłożenia przez nowego odbiorcę pisemnego oświadczenia o zajmowaniu lokalu dotychczasowego Odbiorcy oraz bezskutecznej próby kontaktu z dotychczasowym Odbiorcą.

10. Zmiana Umowy, oświadczenie o jej wypowiedzeniu lub rozwiązanie wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniższych.

11. W razie zmiany przepisów prawa, mających zastosowanie do Umowy, jej postanowienia, z nimi sprzeczne tracą ważność zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy znieważonego prawa bez konieczności zawierania aneksu do Umowy.

12. Forma aneksu nie jest wymagana do zmian Umowy będących następstwem udokumentowanej wymiany elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ponadto forma aneksu nie jest wymagana do zmiany danych teleadresowych Strony Umowy i innych o charakterze informacyjnych, które następować będą na podstawie pisemnego zawiadomienia o zmianie drugiej Strony Umowy. Forma aneksu nie jest wymagana również w przypadku zmiany wielkości mocy umownej pod warunkiem, że pisemny wniosek o zmianę tej mocy zostanie złożony przez osoby umocowane do reprezentowania Odbiorcy.

13. Zmiany lub wprowadzenie nowej Taryfy OSD, obowiązują Strony bez konieczności sporządzenia aneksu do Umowy, z dniem wprowadzenia Taryfy OSD do stosowania zgodnie z postanowieniami Ustawy, OSD wprowadza Taryfę OSD do stosowania nie wcześniej niż 14 dni i nie później niż 45 dni od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. OSD powiadamia Odbiorcę na piśmie o zmianie cen lub stawek opłat określonych w zatwierdzonej przez Prezesa URE Taryfie OSD w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia podwyżki. Informacja o zmianach Taryfy OSD, jak również terminie ich wejścia w życie, zostanie zamieszczona w lokalnych mediach, na stronie internetowej OSD oraz w punktach obsługi klientów. Taryfa OSD będzie również dostępna bezpłatnie w punktach obsługi Klientów oraz na stronach internetowych OSD i w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

14. Zmiany lub wprowadzenie nowej IRIESD, obowiązują Strony bez konieczności sporządzenia aneksu do Umowy, z datą wejścia w życie zmiennej IRIESD. Jeżeli zmiany IRIESD wymagały dostosowania postanowień Umowy do powyższych zmian, dostosowanie Umowy nastąpi z uwzględnieniem procedury uregulowanej w ust. 15 niniejszego paragrafu.

15. Zmiany Umowy nastąpią, poprzez dostarczenie Odbiorcy pisemnej propozycji zmiany Umowy. Do propozycji zmiany Umowy zostanie dołączony projekt zmian wraz z pisemną informacją o prawie Odbiorcy do wypowiedzenia Umowy. Zmiany Umowy wiąże Strony poczynając od daty wskazanej w przesłanej Odbiorcy propozycji zmian Umowy o ile Odbiorca nie wypowie Umowy w najpóźszym terminie wypowiedzenia.

16. Treść nowej lub zmiennej Taryfy OSD, OSD poda do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie jej na własnej stronie internetowej. Forma aneksu nie jest wymagana w przypadku zmiany przez Odbiorcę wybranego sprzedawcy. Aktualizacja informacji o zawartych umowach sprzedaży dokonywana jest na zasadach i w terminach określonych w IRIESD.

§ 15

[Wejście w życie i okres obowiązywania Umowy]

1. Umowa wchodzi w życie z dniem: rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego sprzedawcę lub sprzedawcę rezerwowego, z zastrzeżeniem § 4 pkt d), który obowiązuje od dnia jej zawarcia.
2. Umowa obowiązuje na czas nieoznaczony
3. Spory związane z realizacją Umowy rozstrzygać będzie sąd właściwy dla siedziby Oddziału OSD na obszarze działania którego znajduje się miejsce dostarczenia energii elektrycznej, o którym mowa w Załączniku nr 2.
4. Umowa została sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

§ 16

[Postanowienia końcowe]

1. Przy wnoszeniu wszelkich spraw związanych z Umową należy powoływać się na kod PPE lub numer Umowy, lub na numer ewidencyjny Odbiorcy lub na numer faktury VAT.
2. W sprawach nieregulowanych Umową, mają zastosowanie w szczególności przepisy ustawy Prawo energetyczne, postanowienia rozporządzeń wykonawczych wydanych na jej podstawie oraz Kodeks cywilny.
3. OSD może zlecić osobom trzecim czynności polegającą w szczególności na dochodzeniu należności, wystawianiu i dostarczaniu korespondencji związanej z realizacją Umowy, w tym faktur VAT.
4. OSD informuje Odbiorcę, że administratorem danych osobowych zawartych w Umowie jest TAURON Dystrybucja S.A. W celu realizacji Umowy dane są udostępniane podmiotom świadczącym na rzecz OSD usługi w zakresie dochodzenia należności oraz wystawiania i dostarczania korespondencji (w tym not, faktur VAT) związanej z realizacją Umowy. Odbiorca ma prawo dostępu do treści swoich danych oraz do ich poprawiania. Przetwarzanie danych osobowych odbywa się na zasadach określonych w ustawie z dnia 29 sierpnia 1997 r. o ochronie danych osobowych (Dz. U. z 2002 r. nr 101 poz. 926 z późniejszymi zmianami).
5. Taryfa OSD oraz IRIESD dostępne są w siedzibie OSD, punktach obsługi klienta oraz na stronach internetowych OSD.
6. Załącznikami do Umowy są:

- 1) Moc umowna i planowana ilość energii elektrycznej
- 2) Dane techniczne obiektu

ODBIORCA

Szpitala Uniwersyteckiego w Krakowie

Andrzej Kulig
Dr Andrzej Kulig
(podpis)

Powierzenia sporządził

Andrzej Szafranski

OSD

TAURON Dystrybucja

Andrzej Szafranski
Andrzej Szafranski

TAURON Dystrybucja S.A.

Marek Bryndal
Marek Bryndal

Załącznik nr 1 do Umowy nr 401005959/2014 o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z dnia 02.12.2014r.

**Moc umowna
i planowana ilość energii elektrycznej**

Odbiorca zamawia następującą moc umowną:

Nazwa obiektu/opis		Szpital Uniwersytecki Stacja transformatorowa Nr 1483										
Adres obiektu		31-531 (kod pocztowy)	Kraków (miętość)	Jana I Jędrzejki Śniadeckich (ulica)	14 (nr budynku)							
Nr ewidencyjny w billingu		401005959		Przyłącze 1		Przyłącze 2						
Kod PPE		ENID_4011005411										
Moc umowna [kW]		3500										
Planowana średnioroczna ilość dostarczonej energii [MWh]												
Zamawiającemu Odbiorcy moc umowna w zróbnicowanej wysokości na poszczególne miesiące roku [kW], przy współczynniku mocy uciążliwym k _s =												
		Styczeń	Luty	Marzec	Maj	Czerwiec	Lipiec	Sierpień	Wrzesień	Październik	Listopad	Grudzień
Przyłącze 1												
Przyłącze 2												

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

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

G. Krawiec

dnia

DYREKTOR

Szpitala Uniwersyteckiego w Krakowie

Wydział Energetyki i Ogrzewania
Katedra Energetyki i Ogrzewania
ul. Krakowska 101, 31-111 Kraków

[Podpis]
Dyrektor ds. Energetyki i Ogrzewania **Grzegorz Lechowicz**



TAURON Dystrybucja Spółka Akcyjna
 adres do korespondencji:
 Wydział Sprzedaży Usług Dystrybucyjnych
 ul. Dajwór 27, 30-960 Kraków
 tel. +48 12 261 21 93, fax +48 12 261 20 19
 krakow.zs@tauron-dystrybucja.pl www.tauron-dystrybucja.pl

UMOWA O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ NR /401/005960/2014 zawarta w dniu 02.12.2014r. w Krakowie

Nazwa podmiotu	SAMODZIELNY PUBLICZNY ZAKŁAD OPIEKI ZDROWOTNEJ SZPITAL UNIWERSYTECKI W KRAKOWIE		
Adres	SAMODZIELNY PUBLICZNY ZAKŁAD OPIEKI ZDROWOTNEJ SZPITAL UNIWERSYTECKI W KRAKOWIE ul. Mikołaja Kopernika 36 31-501 Kraków		
Adres do korespondencji i doręczania faktur (jeżeli inny niż adres)	SAMODZIELNY PUBLICZNY ZAKŁAD OPIEKI ZDROWOTNEJ SZPITAL UNIWERSYTECKI W KRAKOWIE ul. Mikołaja Kopernika 36 31-501 Kraków		
NIP	6751199442	Nr KRSE/ Region	Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia w Krakowie Nr KRSE: 0000Q24165/ 000288685
Telefon	012 424 70 00	fax	12 424 74 87
imię i nazwisko	Dyrektor - dr hab. Andrzej Skuliga przy kontrolyngu cisie Głównego Księgowego - Mar Dorozy Redowich		
		e-mail	info@su.krakow.pl

Przy zawieraniu Umowy, Odbiorca reprezentowany jest przez:

zwanym dalej Odbiorcą

a. TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą przy ul. Jasności 11, 31-358 Kraków, wpisana do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia Władz. XI Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 000073321 z kapitałem zakładowym (wpłaconym) w wysokości 511 965 927,36 zł, będącą czynnym podatnikiem VAT: NIP: 611 0202860; REGON: 230179216

zwaną dalej OSD:

reprezentowaną przez Pełnomocnika:

imię i nazwisko Pełnomocnika OSD

Pełnomocnik – Andrzej Sztrański
 Pełnomocnik – Marek Bzdudź

Odbiorca i OSD łącznie określani są jako Strony.

§ 1 [Przedmiot Umowy]

1. Przedmiotem niniejszej umowy, zwanej dalej Umową, jest świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej obejmującej korzystanie przez Odbiorcę z Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, w tym w szczególności:
- transport energii elektrycznej siecią dystrybucyjną OSD w celu dostarczenia energii elektrycznej do miejsca dostarczenia wskazanego w Załączniku nr 2 do Umowy
 - utrzymanie ciągłości dostarczania energii elektrycznej oraz niezawodności jej dostarczenia,
 - utrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej,
2. Świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej odbywa się na warunkach określonych w:
- Ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. 2012, poz. 1059 z późn. zm.) oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
 - Ustawy z dnia 23 kwietnia 1964r. Kodeks cywilny (Dz. U. Nr 16, poz. 93, z późn. zm.),
 - Umowie,
 - koncesji OSD na dystrybucję energii elektrycznej udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki i aktualnej Taryfy OSD zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (Taryfa OSD),
 - Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD (IRIESD), dostępnej na stronie internetowej OSD,

g. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRIESP), dostępnej na stronie internetowej Operatora Systemu Przesyłowego - Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A.,

h. Ustawie z dnia 15 kwietnia 2011 r. o działalności technicznej (tekst jednolity: Dz. U. z 2013r. poz. 217).

§ 2.

[Definicje]

Użyte w Umowie pojęcia oznaczają:

1. miejsce dostarczenia – punkt w sieci dystrybucyjnej OSD, do którego dostarczana jest energia elektryczna, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w Umowie, będący jednocześnie punktem odbioru;
2. nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zataśzowanie pomiarów dokonywanych przez taktat pomiarowo-rozliczeniowy;
3. okres rozliczeniowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczleniami odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonanymi przez OSD;
4. POB (Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe) - podmiot, uczestniczący w centralnym mechanizmie bilansowania handlowego na podstawie umowy z Operatorem Systemu Przesyłowego, zajmujący się bilansowaniem handlowym użytkowników systemu ;
5. siła wyzyska – zewnętrzne zdarzenie, negle, nieprzewidywalne i niezależne od woli Stron, uniemożliwiające wykonanie Umowy w całości lub w części, na skutek lub na pewien czas, któremu nie można zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności Stron;
6. sprzedawca rezerwowy - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD, będący sprzedawcą dla Odbiorcy w przypadku nie podjęcia lub zaprzestania dostarczania energii przez wybranego przez Odbiorcę sprzedawcę, w szczególności gdy wybrany przez Odbiorcę sprzedawca utracił POB,
7. tangens ϕ – iloraz energii bierniej pobranej całodobowo lub w strełach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii bierniej [w kVAh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strełach czasowych, w których jest dokonywana kontrola [w kWh];
8. układ pomiarowo-rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności, liczniki energii elektrycznej czynnej, liczniki energii elektrycznej bierniej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące, bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię;
9. Ustawa – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo Energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późniejszymi zmianami) wraz z rozporządzeniami wykonawczymi do tej Ustawy.

Pojęcia nie zdefiniowane powyżej, do których odwołują się postanowienia Umowy posiadają znaczenie nadane im w Ustawie, Taryfie OSD oraz w IRIESD.

§ 3.

[Uwarunkowania techniczne realizacji Przedmiotu Umowy]

1. Usługa dystrybucji energii elektrycznej będzie realizowana na potrzeby zasilania w energię elektryczną i z uwzględnieniem uwarunkowań technicznych obiektu opisanego w Załączniku nr 2.
2. Moc umowna określona jest w Załączniku nr 1 do Umowy. Wykaz punktów pomiarowych (PPE) oraz miejsc dostarczenia energii elektrycznej do Odbiorcy (tj. odbioru z sieci OSD, miejsca rozgraniczenia własności urządzeń i instalacji pomiarowej Odbiorcy a OSD, moc przyłączeniowa, grupa przyłączeniowa oraz grupa taryfowa, ustalone zgodnie z Taryfą OSD oraz podstawowe elementy instalacji Odbiorcy określa Załącznik nr 2.
3. Odbiorca we wszystkich strełach czasowych objęty jest kontrolą poboru mocy i energii bierniej, których rozliczanie prowadzone jest zgodnie z Taryfą OSD.
4. W przypadku złożenia przez Odbiorcę zamówienia mocy umownej w różnej wielkości na poszczególne miesiące roku, OSD będzie prowadził rozliczenia z tytułu składowa bieżącego stawki sieciowej i opłaty przejściowej z zastosowaniem współczynnika korygującego k_p , stanowiącego mnożną do miesięcznych wielkości mocy umownych przyjmowanych do rozliczeń dla okresu objętego zamówieniem mocy. Współczynnik korygujący k_p ustala OSD na podstawie następującego wzoru:

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

gdzie:

k_p – współczynnik korygujący,

P_p – największa zgłoszona wartość mocy umownej na okres rozliczeniowy w danym roku [kW],

P_i – moc umowna w danym miesiącu [kW]

§ 4.

[Oświadczenia Odbiorcy]

Odbiorca oświadcza że:

- a) posiada tytuł prawny do obiektu opisanego w § 3 ust 1,
- b) zobowiązuje się do niezwłocznego poinformowania OSD o zmianie stanu prawnego lub faktycznego w zakresie określonym w pkt. a) i przyjmuje do wiadomości, że brak poinformowania OSD może być traktowany jako naruszenie warunków Umowy,
- c) zapoznał się z IRIESD, która z mocy przepisów Ustawy stanowi część Umowy,
- d) upoważnia OSD do zawarcia w imieniu i na rzecz Odbiorcy umowy rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej ze sprzedawcą rezerwowym TAURON Sprzedaż Sp. z o.o. wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia w Krakowie Wyzd. XI Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000270491, który będzie pełnił rolę sprzedawcy w przypadku nie podjęcia lub zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego sprzedawcę. Odbiorca upoważnia OSD do ustanowienia dalszych pełnomocnictw w celu zawarcia ww. umowy,
- e) podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe Odbiorcy jest podmiot wskazany przez sprzedawcę,
- f) instalacja w obiekcie jest w dobrym stanie, odpowiada wymaganiom technicznym określonym w odpowiednich przepisach i nie zawiera przeróbek umożliwiających nielegalny pobór energii elektrycznej,
- g) przed podpisaniem Umowy otrzymał Taryfę OSD aktualną na dzień zawarcia Umowy,
- h) wyraża zgodę na udostępnianie przez OSD danych pomiarowych, wybranemu przez Odbiorcę sprzedawcy oraz podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe,
- i) nie jest operatorem systemu dystrybucyjnego,
- j) nie jest Przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci OSD świadczącym usługi przesyłu lub dystrybucji energii elektrycznej dla odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z Krajowego Systemu Elektroenergetycznego.

§ 5.

1. Do podstawowych obowiązków OSD należy:
 - a) dostarczenie energii elektrycznej z zachowaniem standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w § 11 oraz obowiązującymi paramestrami jakościowymi, o których mowa w § 10;
 - b) powiadomienie Odbiorcy o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie, o której mowa w § 11;
 - c) niezwłoczne przystąpienie do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej;
 - d) przekazywanie danych pomiarowych Odbiorcy, sprzedawcy oraz POB;
 - e) umożliwienie 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;
 - f) wydanie Odbiorcy dokumentu zawierającego dane identyfikujące układ pomiarowo-rozliczeniowy i stan wskazań licznika w chwili demontażu, w przypadku wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczenia.
 2. Do podstawowych obowiązków Odbiorcy należy:
 - a) odbiór energii elektrycznej w miejscach dostarczania określonych w Umowie;
 - b) terminowe regulowanie należności wynikających z Umowy oraz innych należności związanych z pobieraniem energii elektrycznej;
 - c) pobieranie mocy i energii elektrycznej zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz postanowieniami Umowy, w sposób nie powodujący zakłóceń w dostawie energii elektrycznej dla innych odbiorców i nie zagrażający urządzeniom OSD oraz utrzymywaniu należącej do niego sieci lub wewnętrznej instalacji zasilającej i odbiorczej, w należywym stanie technicznym, poprzez prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w obowiązujących przepisach prawa;
 - d) utrzymywanie użytkowanej nieruchomości w sposób nie powodujący utrudnień w prawidłowym funkcjonowaniu sieci dystrybucyjnej OSD, a w szczególności do zachowania wymaganych odległości, od istniejących urządzeń, w przypadku stawiania obiektów budowlanych i sadzenia drzew oraz już istniejącego drzewostanu;
 - e) współpraca z uprawnionymi przedstawicielami OSD w trakcie kontroli wykonywanej na podstawie przepisów Ustawy, a w szczególności przyjęcie pisemnie potwierdzenie przyjęcia do przeprowadzenia kontroli, jak również umożliwienie uprawnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się na terenie (nieruchomości) lub w obiekcie (pomieszczeniu) Odbiorcy, w celu wykonania przedawców urządzeń OSD, prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii w sieci dystrybucyjnej OSD, odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności w okresach rozliczeniowych, kontroli legalności pobierania energii elektrycznej, kontroli układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz stanu plomb, kontroli dotrzymania zawartej Umowy oraz prawidłowości rozliczeń, jak również kontroli stanu instalacji znajdującej się u Odbiorcy w zakresie ustalenia czy stwarza ona bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska;
 - f) umożliwienie podjęcia kontroli, o której mowa w pkt. e), zebrania i zabezpieczenia dowodów w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości, a w szczególności nielegalnego pobierania energii elektrycznej, lub naruszenia przez Odbiorcę zasad użytkowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, albo innych warunków Umowy, jak również w przypadku stwierdzenia, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska;
 - g) instalowanie, na własny koszt układu pomiarowo-rozliczeniowego wraz z urządzeniami zapewniającymi transmisję;
 - h) zabezpieczenie przed uszkodzeniem układu pomiarowo-rozliczeniowego, w szczególności, plomb nalożonych przez uprawnione podmioty i OSD oraz plomb zabezpieczeń przedlicznikowych, jeżeli znajdują się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy;
 - i) dostosowywanie swoich urządzeń do zmienionych warunków funkcjonowania sieci dystrybucyjnej OSD, o których został uprzednio powiadomiony, zgodnie z wymaganiami określonymi w odrębnych przepisach;
 - j) niezwłoczne poinformowanie OSD, o zauważonych wadach lub usterekach w pracy sieci dystrybucyjnej OSD i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz, o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej, a także o zmianie celu wykorzystania energii elektrycznej;
 - k) umożliwienie dokonania odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania Umowy, z uwzględnieniem postanowień § 14;
 - l) powierzenie budowy lub dokonywanie zmian w instalacji elektrycznej osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje;
 - m) aktualizowanie wszelkich danych zawartych w Umowie mających wpływ na jej realizację, w szczególności pisemnego zgłaszania każdorazowej zmiany adresu korespondencyjnego, najpóźniej w terminie 14 dni od daty tej zmiany;
 - n) uzgadnianie i nastawianie układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach będących własnością Odbiorcy zgodnie z IRIESD i Umową;
 - o) użytkowanie urządzeń prądoprzewodzących przyłączonych do należącej do niego sieci lub wewnętrznej instalacji – w taki sposób, by wywarzony przez nie prąd elektryczny nie mógł wpływać do sieci OSD.
- § 6.
[Warunki świadczenia usług dystrybucji]
1. W przypadku stwierdzenia, w wyniku wykonywania przez OSD czynności związanych z dystrybucją energii elektrycznej lub kontroli dotrzymania warunków Umowy, niewykonywania lub nienależytego wykonywania Umowy przez Odbiorcę, OSD ma prawo wazać Odbiorcę do niezwłocznego usunięcia wskazanej nieprawidłowości, określając termin, po upływie którego Umowa może zostać rozwiązana przez OSD za uprzednim wypowiedzeniem.
 2. Moc umowna, do wysokości nie przekraczającej mocy przyłączeniowej, Odbiorca może zamawiać pisemnie do 30 września każdego roku. Moc umowna określona jest w Załączniku nr 1 do Umowy.
 3. Brak zamówienia mocy umownej w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy umownej na następny rok kalendarzowy w wysokości, według której Odbiorca był dotychczas rozliczany. W przypadku mocy umownej o niejednakowych wielkościach, na następny okres obowiązywania Taryfy OSD przenieszone są wielkości z analogicznych miesięcy okresu poprzedzającego termin zamówienia mocy, określony w ust. 2.
 4. Warunki zmiany mocy umownej określa Taryfa OSD, przy czym zmiana wysokości mocy umownej może nastąpić po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy OSD i uwarcunkowania techniczne dostarczania energii elektrycznej. Złożenie przez Odbiorcę wniosku w tym zakresie winno nastąpić minimum 7 dni przed oczekiwaną datą obowiązywania zmiany.
 5. Grupa taryfowa może być zmieniona na pisemny wniosek Odbiorcy, raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat – w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej Taryfy OSD, po spełnieniu warunków określonych przez OSD, uwzględniających postanowienia Taryfy OSD i uwarcunkowania techniczne. Zmiana grupy taryfowej wynikająca ze zmiany charakteru wykorzystania energii elektrycznej (potrzeb na które energia elektryczna jest pobierana, określonych w Umowie), może zostać dokonana w każdym czasie na wniosek Odbiorcy.
 6. Zmiana mocy umownej i/lub grupy taryfowej, o której mowa w ust. 2 + 5 niniejszego paragrafu, może być związana z koniecznością dostosowania, kosztem Odbiorcy, na warunkach określonych przez OSD, urządzeń elektroenergetycznych do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub realizacji nowych warunków przyłączenia.
 7. OSD ma prawo kontroli poboru mocy i zainstalowania urządzeń ograniczających pobór mocy do wielkości mocy przyłączeniowej.
 8. Wszelkie prace przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym, związane z zdjęciem plomb nalożonych przez OSD na układ pomiarowo-rozliczeniowy, mogą być wykonywane wyłącznie na warunkach uzgodnionych z OSD bądź w obecności upoważnionych przedstawicieli OSD.
 9. Strony ustalają w Umowie miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD i Odbiorcą. OSD odpowiada za stan techniczny urządzeń, instalacji i sieci do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych określonego w Umowie.
 10. Odbiorca może zostać zobowiązany do przedłożenia dokumentu sprawdzania należącej do niego sieci lub instalacji przez osobę posiadającą stosowne uprawnienia w zakresie spełnienia wymagań, o których mowa w art. 7a Ustawy.
 11. Strony zobowiązują się do prowadzenia ruchu sieciowego zgodnie z IRIESD oraz uzgodnioną z OSD instrukcją ruchu i eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci Odbiorcy w zakresie współpracy z siecią OSD.
 12. Strony Umowy zobowiązane są do bezzwłocznego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe

funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.

13. Strony Umowy zobowiązane są do przekazywania sobie informacji mogących mieć znaczenie dla prowadzenia ruchu, planowania rozwoju sieci dystrybucyjnych, ich eksploatacji a także informacji niezbędnych do kształtowania i kalkulacji taryf.
14. Odbiorca może zlecić OSD wykonanie następujących czynności:
 - a. montaż i demontaż urządzeń, kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci dystrybucyjnej;
 - b. założenie plomb na elementach podlegających plombowaniu w szczególności po naprawie, renowacji i konserwacji instalacji;
 - c. sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym plombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę;
 - d. sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - e. laboratoryjne sprawdzanie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego);
 - f. przeniesienie, na życzenie Odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub licznika i urządzenia sterującego) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu.
15. Rozliczenia z tytułu wykonania zleconych czynności dokonane będą pomiędzy Odbiorcą, a OSD na podstawie Taryfy OSD.
Każda ze Stron może zażądać zbadania poprawności funkcjonowania całego układu pomiarowego lub jego elementów. Jeśli badania wykazą poprawność funkcjonowania układu pomiarowego (elementu) lub odchylenia mieszczą się w granicach dopuszczalnego uchybu, koszt badania pokrywa wnioskodawca, a góy odchylenia, przekraczają granice - właściciel układu (elementu) pomiarowego.
16. W przypadku niesprawności układu pomiarowo - rozliczeniowego lub jego elementu będzie sporządzony protokół, w którym będzie opisany charakter niesprawności działania i ewentualnie jego wpływ na zniekształcenie pomiaru.
17. Właściciel wadliwego elementu pomiarowego jest zobowiązany do natychmiastowej jego naprawy lub wymiany.

§ 7

[Zasady rozliczeń]

1. Rozliczenia za usługę dystrybucji energii elektrycznej odbywać się będą wg zasad i stawek opłat zawartych w aktualnej Taryfie OSD w oparciu o fakturę VAT wystawioną na podstawie danych z **układów pomiarowo-rozliczeniowych** dla miejsc dostarczania energii elektrycznej. Okresem rozliczeniowym za usługę dystrybucji jest miesiąc kalendarzowy.
2. Faktury za świadczone usługi dystrybucji płatne będą, przez Odbiorcę przelewem na rachunek bankowy OSD wskazany w wystawionej fakturze.
3. Kwoty wynikające z faktur wystawionych zgodnie z ust. 2 niniejszego paragrafu będą uwzględnione w wystawionych przez OSD fakturach rozliczeniowych w oparciu o rzeczywiste zużycie z miesiędza sprzedaży, którego ta faktura rozliczeniowa dotyczy.
4. Termin płatności należności z tytułu świadczenia usługi dystrybucji nie może być krótszy niż 14 dni od dnia wystawienia faktury VAT. OSD dostarczy Odbiorcy fakturę VAT nie później niż 7 dni przed terminem płatności oznaczonym na fakturze VAT.
5. Odczyty wskazań **układu pomiarowo-rozliczeniowego** pozyskiwane będą w sposób zdalny lub dokonywane bezpośrednio przez przedstawicieli OSD.
6. Podstawa do rozliczeń, o których mowa w ust. 1 są wielkości wskazane przez układy **pomiarowo - rozliczeniowe** z uwzględnieniem strat mocy czynnej, strat energii czynnej i strat energii biernej w przypadku, gdy miejsce zabudowy układów pomiarowo-rozliczeniowych nie pokrywa się z miejscem rozgraniczenia własności urządzeń i instalacji pomiędzy Odbiorcą a OSD. Doliczenia z tytułu strat odbywać się będą z zastosowaniem współczynników określonych dla każdego miejsca dostarczania w Załączniku nr 2 lub w oparciu o wskazania urządzeń pomiarowych rejestrujących wielkość strat.
7. Jeżeli, z przyczyn niezależnych od OSD, odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego nie nastąpi w ostatnim dniu okresu rozliczeniowego, rozliczeniu podlega energia elektryczna dostarczona Odbiorcy do dnia najbliższego odczytu rozliczeniowego. Dopuszcza się możliwość rozliczania za świadczoną **usługę dystrybucji** energii elektrycznej na podstawie wyznaczanego stanu wskazań **układu pomiarowo-rozliczeniowego** w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej dla tego miejsca dostarczania.
8. Jeżeli w wyniku wnoszenia przez Odbiorcę opłat, powstania nadpłaty lub niedopłaty za świadczoną usługę, wówczas nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu, natomiast niedopłata może być wykazana w pierwszej fakturze, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
9. W przypadku, gdy w wyniku błędów w pomiarze lub odczycie wskazań **układu pomiarowo-rozliczeniowego**, ilość pobranej energii elektrycznej wykazana na fakturze VAT nie odpowiada ilości energii elektrycznej pobranej faktycznie, OSD dokonuje korekty faktur VAT. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zachowaniem okresu przedawnienia roszczeń.
10. Podstawa rozliczenia przy korekcie faktur VAT jest wielkość błędów odczytu lub wskazań **układu pomiarowo-rozliczeniowego**. Jeżeli określenia tego błędów nie jest możliwe, podstawę rozliczenia stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej pożytkowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta; przy wyliczeniu wielkości korekty OSD uwzględni sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej. Jeżeli nie jest możliwe ustalenie średniodobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą ustalenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
11. W przypadku zmiany stawek opłat w Taryfie OSD lub wprowadzenia nowej Taryfy OSD w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej pobranej przez Odbiorcę w okresie od dnia ostatniego odczytu rozliczeniowego do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie zmian lub nowej Taryfy OSD, będzie wyliczona szacunkowo w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej w tym okresie rozliczeniowym, o ile OSD nie pozyska odczytu lub Odbiorca nie poda, wskazań **układu pomiarowo-rozliczeniowego** na dzień wejścia w życie zmian.
12. Za datę realizacji płatności uznaje się dzień wpływu środków pieniężnych na rachunek bankowy OSD, wskazany na fakturze VAT.
13. W przypadku niedotrzymania terminu płatności, OSD ma prawo obciążać Odbiorcę odsetkami zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.
14. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez Odbiorcę, OSD może pobrać od Odbiorcy opłatę w wysokości określonej w Taryfie OSD, chyba, że nielegalne pobieranie energii elektrycznej wynikało z wyłącznej winy osoby trzeciej, za którą Odbiorca nie ponosi odpowiedzialności, albo dochodzić odszkodowania na zasadach ogólnych.
15. Rozliczenia energii elektrycznej czynnej dokonywane są z dokładnością do 1 kWh, energii elektrycznej biamej dokonywane są z dokładnością do 1 kVAh, a mocy z dokładnością do 1 kW.

§ 8

[Zmiana sprzedawcy]

1. Odbiorca ma prawo zakupu energii od wybranego przez siebie sprzedawcy spośród podmiotów posiadających koncesję na prowadzenie obrotu energią elektryczną i posiadających zawartą z OSD Generalną Umowę Dystrybucji. Lista sprzedawców spełniających te warunki jest zamieszczona na stronie internetowej OSD oraz udostępniania do publicznego wglądu w siedzibie OSD.
2. Odbiorca zawiera z wybranym sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej. Wybrany sprzedawca działając zarówno w imieniu własnym jak i w imieniu Odbiorcy, powiadamia OSD o zawarciu umowy sprzedaży w sposób i w terminach zgodnych z IRIESD.
3. Wybrany przez Odbiorcę sprzedawcą w stosunku do OSD będzie każdorazowo ten, który dokona powiadomienia określonego w ust. 2 zarówno w imieniu własnym jak i w imieniu Odbiorcy.
4. Rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego sprzedawcę następuje w terminie określonym w powiadomieniu, o którym mowa w ust. 2, pod warunkiem pozytywnej weryfikacji tego powiadomienia przez OSD, w trybie i na zasadach określonych w IRIESD.
5. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego przez OSD maksymalnie w pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.
6. Szczegółową procedurę zmiany sprzedawcy określa IRIESD.
7. Informacje dotyczące procedury zmiany sprzedawcy udostępnione są w komórkach organizacyjnych OSD odpowiedzialnych za obsługę odbiorców oraz na stronie internetowej OSD.

§ 9
[Sprzedawca rezerwowi]

1. Odbiorca zobowiązany jest do niezwłocznego zawiadomienia OSD, o fakcie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez Odbiorcę sprzedawcę. Odpowiedzialność za skutki niedopełnienia tego obowiązku ponosi Odbiorca.
2. OSD niezwłocznie po otrzymaniu informacji o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego przez Odbiorcę sprzedawcę lub w przypadku utraty przez sprzedawcę PCE, wystąpi o zawarcie w imieniu Odbiorcy i na jego rzecz umowy sprzedaży energii elektrycznej ze sprzedawcą rezerwowym wykazanym w § 4 lit. d) Umowy. Umowa ze sprzedawcą rezerwowym zostanie zawarta na warunkach określonych we wzorcu umowy sprzedaży, obowiązującym w dniu skorzystania przez OSD z upoważnienia udzielonego przez Odbiorcę. Aktualny wzorec umowy sprzedaży energii elektrycznej ze sprzedawcą rezerwowym, dostępny jest na stronie internetowej OSD.
3. W przypadku odmowy zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego lub zaprzestaniu sprzedaży przez sprzedawcę rezerwowego, OSD jest obowiązany niezwłocznie poinformować Odbiorcę o odmowie lub zaprzestaniu sprzedaży oraz jest uprawniony do zaprzestania dostarczania energii elektrycznej. W okresie poprzedzającym zaprzestanie dostarczania energii elektrycznej OSD obciąży Odbiorcę opłatami z uwzględnieniem zasad określonych w Taryfie OSD związanych z pobieraniem energii elektrycznej bez zawarcia umowy.
4. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki zaprzestania dostarczania energii elektrycznej, w przypadku odmowy zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego, jak i za czas nie dostarczania energii elektrycznej w okresie od zaprzestania sprzedaży przez wybranego przez Odbiorcę sprzedawcę do rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego.

§ 10

[Parametry jakościowe energii elektrycznej]

1. Standardy jakościowe obsługi oraz parametry jakościowe dostarczanej energii elektrycznej określone są w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. nr 93, poz. 623) oraz RRIED. Po zmianie lub uchynieniu przedmiotowego aktu prawnego lub RRIED, zastosowanie mieć będą parametry jakościowe zawarte w zmienionych lub nowych przepisach – bez konieczności zmiany Umowy.
2. Strony określiły w Załączniku nr 2 czas jednorazowej przerwy nieplanowanej oraz planowanej w dostarczaniu energii elektrycznej z sieci oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku przerw nieplanowanych i planowanych.
3. Do okresu przerw nieplanowanych w dostawie energii elektrycznej nie zalicza się wyłączzeń awaryjnych wywołanych przez urządzenia elektroenergetyczne należące do Odbiorcy, jak również czasów trwania wyłączzeń awaryjnych, wykonanych zgodnie z RRIED, w przypadku zagrożenia wystąpienia lub wystąpienia awarii w krajowym systemie elektroenergetycznym, jak również wystąpienia, stanu zagrożenia bezpieczeństwa systemu elektroenergetycznego.
4. W sieci dystrybucyjnej OSD mogą występować krótkotrwałe zakłócenia w dostarczaniu energii elektrycznej (przerwy krótkie i przemiłujące), wynikające z działania automatyki sieciowej i przełączeń ruchomych. Zakłócenia spowodowane tymi przyczynami nie są przerwami w ciągłości dostaw energii elektrycznej.
5. W przypadku stosowania w sieciach i instalacjach należących do Odbiorcy aparatów, urządzeń i odbiorników, która mogą powodować wprowadzanie zakłóceń do sieci OSD, Odbiorca zainstaluje w ww sieciach i instalacjach odpowiednie urządzenia eliminujące wprowadzanie tych zakłóceń (odsztabelnapięcia i prądu) do sieci OSD.
6. W przypadku stosowania w sieciach i instalacjach należących do Odbiorcy aparatów, urządzeń (linii technologicznych) i odbiorników wrażliwych na zapady napięcia zasiliającego powodowane występującymi zwarciem, Odbiorca będzie we własnym zakresie przeclwiział skutkom wywołanym przez te zakłócenia poprzez zainstalowanie układów podtrzymujących napięcie np. UPS-y oraz zrealizuje swoje sieci i instalacje z odpowiednio wysokim poziomem mocy zwarcowej.
7. Warunkiem utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej jest pobieranie przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku tęg nie większym niż tęg, określony w Załączniku nr 2.

§ 11

[Standardy jakościowe obsługi odbiorców]

1. OSD, w ramach standardów jakościowych obsługi odbiorców, ma w szczególności: obowiązek:
 - a) nieodpłatnego udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie OSD;
 - b) rozpatrywania wniosków lub reklamacji Odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji z wyłączeniem spraw określonych w pkt k), które są rozpatrywane w terminie 14 dni od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów;
 - c) rozpatrywania reklamacji dotyczących kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej, dokonany w trybie w trybie w terminie 14 dni od jej otrzymania przez OSD;
 - d) rozpatrywania reklamacji w innym zakresie niż określonym w pkt b) i c) w terminie 30 dni od daty jej otrzymania;
 - e) przyjmowania przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od Odbiorcy dotyczących dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej;
 - f) bezwzględnego przystąpienia do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci;
 - g) udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przernwanego z powodu awarii w sieci;
 - h) powiadamiania odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się;
 - i) powiadomienia odbiorców na piśmie z co najmniej 3-letnim wyprzedzeniem o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci;
 - j) odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez Odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci;
 - k) - na wniosek Odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywania sprawdzenia dotrzymania, parametrów jakościowych dostarczanej z sieci energii elektrycznej poprzez wykonywanie pomiarów mających na celu sprawdzenie dotrzymania parametrów jakościowych i pomiarów ponosi Odbiorca w wysokości określonej w Taryfie OSD.
2. OSD, na wniosek Odbiorcy, dokonuje sprawdzania, prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym w drodze badania laboratoryjnego. Sprawdzenie lub badanie przeprowadza się w ciągu 14 dni od zgłoszenia wniosku. W przypadku stwierdzenia, że układ pomiarowo-rozliczeniowy działa prawidłowo lub jego nieprawidłowe działanie jest wynikiem nielegalnego poboru energii elektrycznej, koszty demontażu, montażu oraz sprawdzenia i badania ponosi Odbiorca, w wysokości określonej w Taryfie OSD.
3. OSD, na wniosek Odbiorcy, kierowany do OSD w terminie 30 dni od daty otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w ust. 2 umożliwia odpłatne przeprowadzanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego. Koszy ekspertyzy pokrywa Odbiorca.
4. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej, Odbiorcy na jego piśmie wniosek, przysługują bonifikaty w wysokości i na zasadach określonych w aktualnie obowiązującej Taryfie OSD. OSD jest obowiązany rozpatrzyć wniosek w terminie do 30 dni od dnia jego złożenia.
5. Strony Umowy zobowiązane są do bezwzględnego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.

1. Jeżeli nic innego nie wynika z przepisów prawa, każda ze Stron zobowiązana jest wobec drugiej, Strony do naprawiania szkody wynikłej z niewykonania lub niemiędzy wykonania zobowiązania, chyba że niewykonanie lub niemiędzy wykonanie zobowiązania jest następstwem okoliczności, za które Strona nie ponosi odpowiedzialności. W szczególności Strona nie jest zobowiązana do naprawiania szkody, jeżeli niewykonanie lub niemiędzy wykonanie zobowiązania jest następstwem działania siły wyższej lub osoby trzeciej, za którą Strona nie ponosi odpowiedzialności.

2. Nie stanowią naruszenia warunków Umowy przewidywania lub ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej:

- wprowadzenie na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, o ile wprowadzenie przewidywania lub ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej nie ponosi OSD,
- wprowadzenie przez Operatora Systemu Przesyłowego, zgodnie z przepisami prawa, w związku z ograniczeniami w świadczeniu usług przesyłania energii elektrycznej o ile wprowadzenie przewidywania lub ograniczenia w dostawie przepisów prawa nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialności nie ponosi OSD;
- spowodowane wydaniem przez sąd powołanych lub organ administracji publicznej orzeczenia lub decyzji administracyjnej nakazującej wstrzymanie lub ograniczenie dostarczenia energii elektrycznej, o ile wydanie orzeczenia lub decyzji administracyjnej nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialności nie ponosi OSD;
- spowodowane wstrzymaniem dostarczenia energii elektrycznej do Odbiorcy, z przyczyn o których mowa w § 13 ust 1 i 2.

3. Odpowiedzialność Stron z tytułu niewykonania lub niemiędzy wykonania Umowy jest ograniczona do rzeczywistych szkód z wyłączeniem utraconych korzyści.

4. W przypadku, gdy nastąpiła awaria, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego, który znajduje się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, co uniemożliwia dokonanie odczytu wskazań lub poprawną pracę układu pomiarowo-rozliczeniowego, Odbiorca ponosi koszty jego demontażu oraz zakupu i montażu nowego urządzenia pomiarowego.

5. W przypadku uszkodzenia lub zerwania plomb nakłóconych przez uprawnione podmioty lub OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, Odbiorca ponosi koszty sprawdzenia stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz zafotografowania nowych plomb, zgodnie z obowiązującą Taryfą OSD.

6. W przypadku wadliwego działania urządzeń Odbiorcy, mających wpływ na sieć dystrybucyjną OSD, w następstwie których powstanie roszczenie osób trzecich, Odbiorca będzie odpowiedzialny za szkodę poniesioną przez OSD w związku z roszczeniami osób trzecich.

7. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki przewidywania lub ograniczenia spowodowanych awariami sieci i urządzeń będących własnością Odbiorcy.

8. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki przewidywania lub ograniczenia związanych z wystąpieniem zagrożenia dla życia i zdrowia ludzkiego oraz zniszczenia mienia, z wykluczeniem przyczyn, za które odpowiada OSD.

9. OSD nie ponosi odpowiedzialności za niedostarczenie energii elektrycznej oraz szkody spowodowane niewykonaniem lub niemiędzy wykonaniem umowy w przypadku wystąpienia przewidywania lub ograniczenia w dostawie energii elektrycznej, o których mowa w załączniku nr 2.

§ 13

[Zasady wstrzymywania dostarczenia energii elektrycznej]

1. OSD wstrzymuje dostarczenie energii elektrycznej:

- jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska;
- na żądanie sprzedawcy energii elektrycznej, działającego na podstawie art. 6b ust. 2 Ustawy, który to przepis stanowi, że OSD na żądanie sprzedawcy wstrzymuje dostarczenie energii elektrycznej, jeżeli Odbiorca zwiela z zapłatą za świadczone usługi lub pobraną energię, co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności.

2. OSD może wstrzymać dostarczenie energii elektrycznej:

- jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobranie energii elektrycznej,
- jeżeli Odbiorca zwiela z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności.

3. Wznowienie dostarczenia energii elektrycznej, po jej wstrzymaniu z przyczyn określonych w ust. 1 i 2 następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn uzasadniających jej wstrzymanie. W przypadku, gdy wstrzymanie dostarczenia energii elektrycznej nastąpiło na żądanie sprzedawcy określone w ust. 1 pkt. 2, to OSD dokonuje wznowienia dostarczenia energii elektrycznej także jedynie na żądanie sprzedawcy.

4. OSD nie jest upoważniony ani zobowiązany do samodzielnej oceny, czy zostały spełnione okoliczności uzasadniające wstrzymanie dostarczenia energii elektrycznej do Odbiorcy, jeżeli sprzedawca wniósł żądanie w tym zakresie na podstawie ust. 1 pkt. 2). OSD nie jest także upoważniony ani zobowiązany do samodzielnej oceny, czy zostały spełnione okoliczności uzasadniające wznowienie dostarczenia energii elektrycznej do Odbiorcy, jeżeli wstrzymanie nastąpiło na żądanie sprzedawcy. Z uwagi na powyższe sprzedawca ponosi w stosunku do Odbiorcy - wyłączną odpowiedzialność z tytułu:

- wstrzymania dostarczenia energii elektrycznej do Odbiorcy w przypadku nieuzasadnionego lub bezprawnego, z pominięciem procedur określonych w umowie, a także wymaganych przepisami prawa powołującego, skierowania przez sprzedawcę do OSD żądania, o którym mowa w ust. 1 pkt 2), oraz
- nie wznowienia dostarczenia energii elektrycznej do Odbiorcy w przypadku nie złożenia przez sprzedawcę we właściwym terminie żądania, o którym mowa w ust. 3.

5. Odbiorca będzie obowiązany opłacać za wznowienie dostarczenia energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostarczenia z przyczyn określonych w ust. 1 i 2, zgodnie z Taryfą OSD.

6. Wstrzymanie dostarczenia energii elektrycznej lub zaprzestanie przez Odbiorcę poboru tej energii bez rozwiązania Umowy, nie zwalnia Odbiorcy z obowiązku uiszczania opłat wynikających z Taryfy OSD.

§ 14

[Warunki rozwiązania i zmiany Umowy]

1. Odbiorcy przysługuje prawo do wypowiedzenia Umowy z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego, po złożeniu przez Odbiorcę w formie pisemnej oświadczenia woli o wypowiedzeniu Umowy, z zastrzeżeniem ust. 6. Odbiorca może wskazać późniejszy termin rozwiązania umowy.

2. Odbiorca zobowiązany jest do pokrycia należności za świadczone usługi dystrybucji energii za okres do dnia rozwiązania Umowy.

3. Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do ostatniego dnia okresu wypowiedzenia z zastrzeżeniem ust. 6 oraz podania adresu, pod który OSD wyśle fakturę VAT rozliczenia końcowego.

4. Odbiorca obowiązany jest poinformować OSD z co najmniej 14 dniowym wyprzedzeniem o zamiarze opuszczenia obiektu na potrzeby którego dostarczana jest energia elektryczna. Jeżeli z oświadczenia o zamiarze opuszczenia obiektu nie będzie wynikać nic innego, oświadczenie takie będzie traktowane przez OSD jako oświadczenie Odbiorcy o rozwiązaniu umowy za wypowiedzeniem. W określonym powyżej terminie Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

5. Umowa może być rozwiązana za porozumieniem Stron w każdym czasie. Z zastrzeżeniem ust. 6 Odbiorca jest zobowiązany umożliwić OSD dokonanie odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego najpóźniej do dnia ustalonego przez Strony jako dzień rozwiązania Umowy oraz podać adres, pod który OSD wyśle fakturę VAT rozliczenia końcowego.

6. W przypadku nie dopełnienia przez Odbiorcę obowiązków określonych w ust. 3, 4 i 5, Odbiorca zobowiązany będzie do zapłaty należności za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz należności wynikających §12 ust. 5, do czasu odczytu przez przedstawicieli OSD wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego. Okres wypowiedzenia Umowy bądź dzień rozwiązania Umowy ulga odpowiedzialnemu przedłużeniu do dnia odczytu przez przedstawicieli OSD wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub jego demontażu.

7. Umowa może być rozwiązana przez OSD z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia w przypadkach niewykonania lub niemiędzy wykonania przez Odbiorcę obowiązków określonych w § 5 ust 2 lit. b), lit. f), lit. i) lub lit. o), bądź zajął się przyczyn przewidzianych przepisami prawa.

8. w szczególności, jeżeli dalsza realizacja Umowy naraziłaby OSD na odpowiedzialność wobec osób trzecich. Umowa może być rozwiązana przez OSD w całości lub części po upływie 2 dni od wyznaczonego pisemnie przez OSD terminu usunięcia stwierdzonych nieprawidłowości jeśli nie zostały one usunięte przez Odbiorcę w zakresie dotyczącym:

- a) wprowadzenia do sieci OSD zakłóceń przekraczających dopuszczalne poziomy, określone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,
 - b) utrzymywania przez Odbiorcę nieruchomości, własnej sieci, instalacji lub obiektów budowlanych w sposób zagrożający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci zasilającej,
 - c) uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom OSD dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń, będących własnością OSD, znajdujących się na terenie lub w obszarze Odbiorcy, w celu usunięcia awarii w sieci,
 - d) pobierania mocy w wysokości przekraczającej wielkość mocy przyłączeniowej.
9. OSD przysługujące prawo wypowiedzenia umowy ze skutkiem natychmiastowym, jeżeli:
- a) Odbiorca utracił sprzedawcę i sprzedawca rezerwowego lub sprzedawca rezerwowego utracił POB wskazanego przez tego sprzedawcę, jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe,
 - b) okoliczności faktyczne wskazują na trwałe zaprzestanie zajmowania obiektu i realizacji Umowy przez dotychczasowego Odbiorcę, w szczególności w razie przedłożenia przez nowego odbiorcę pisemnego oświadczenia o zajmowaniu lokalu dotychczasowego Odbiorcy oraz bezskutecznej próby kontaktu z dotychczasowym Odbiorcą.

10. Zmiana Umowy, oświadczenie o jej wypowiedzeniu lub rozwiązaniu wymaga formy pisemnej pod rygorem nieważności, z zastrzeżeniem postanowień ustępów poniższych.

11. W razie zmiany przepisów prawa, mających zastosowanie do Umowy, jej postanowienia z nimi sprzeczne tracą ważność zaś w ich miejsce będą miały zastosowanie przepisy zwolnionego prawa bez konieczności zawierania aneksu do Umowy.

12. Forma aneksu nie jest wymagana do zmian Umowy będących następstwem udokumentowanej wymiany elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ponadto forma aneksu nie jest wymagana do zmiany danych teleadresowych Strony Umowy i innych o charakterze informacyjnym, która następować będą na podstawie pisemnego zawiadomienia o zmianie drugiej Strony Umowy. Forma aneksu nie jest wymagana również w przypadku zmiany wielkości mocy umownej pod warunkiem, że pisemny wniosek o zmianę tej mocy zostanie złożony przez osoby upoważnione do reprezentowania Odbiorcy.

13. Zmiany lub wprowadzenie nowej Taryfy OSD, obowiązują Strony bez konieczności sporządzenia aneksu do Umowy, z dniem wprowadzenia Taryfy OSD do stosowania zgodnie z postanowieniami Ustawy. OSD wprowadza Taryfę OSD do stosowania nie wcześniej niż 14 dni i nie później niż 45 dni od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki. OSD powiadamia Odbiorcę na piśmie o zmianie cen lub stawek opłat określonych w załączniku przez Prezesa URE. Taryfę OSD w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia podwyżki. Informacja o zmianach Taryfy OSD, jak również terminie ich wejścia w życie, zostaje zamieszczona w lokalnych mediach, na stronie internetowej OSD oraz w punktach obsługi klientów. Taryfa OSD będzie również dostępna bezpłatnie w punktach obsługi klientów oraz na stronach internetowych OSD i w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

14. Zmiany lub wprowadzenie nowej IRIESD, obowiązują Strony bez konieczności sporządzenia aneksu do Umowy, z datą wejścia w życie zmianie IRIESD. Jeżeli zmiany IRIESD wymagają dostosowania postanowień Umowy do powyższych zmian, dostosowanie Umowy nastąpi z uwzględnieniem procedury uregulowanej w ust. 15 niniejszego paragrafu.

15. Zmiany Umowy nastąpią poprzez dostarczenie Odbiorcy pisemnej propozycji zmiany Umowy. Do propozycji zmiany Umowy zostanie dołączony projekt zmian wraz z pisemną informacją o prawie Odbiorcy do wypowiedzenia Umowy. Zmiany Umowy wiążą Strony począwszy od daty wskazanej w przesłanej Odbiorcy propozycji zmian Umowy o ile Odbiorca nie wypowie Umowy w najbliższym terminie wypowiedzenia.

16. Treść nowej lub zmienionej Taryfy OSD, OSD poda do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie jej na własnej stronie internetowej. Forma aneksu nie jest wymagana w przypadku zmiany przez Odbiorcę wybranego sprzedawcy. Aktualizacja informacji o zawartych umowach sprzedaży dokonywana jest na zasadach i w terminach określonych w IRIESD.

§ 15

[Wejście w życie i okres obowiązywania Umowy]

1. Umowa wchodzi w życie z dniem: rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez wybranego sprzedawcę lub sprzedawcę rezerwowego, z zastrzeżeniem § 4 pkt.d), który obowiązuje od dnia jej zawarcia
2. Umowa obowiązuje na czas nieoznaczony.
3. Spory zrealizowane w ramach Umowy rozstrzygać będzie sąd właściwy dla siedziby Oddziału OSD na obszarze działania którego znajduje się miejsce dostarczenia energii elektrycznej, o którym mowa w Załączniku nr 2.
4. Umowa została sporządzona w dwóch jednobrzmiących egzemplarzach, po jednym dla każdej ze Stron.

§ 16

[Postanowienia końcowe]

1. Przy wnoszeniu wszelkich spraw związanych z Umową należy powoływać się na kod PPE lub numer Umowy, lub na numer ewidencyjny Odbiorcy lub na numer faktury VAT.
2. W sprawach niuregulowanych Umową mają zastosowanie w szczególności przepisy ustawy Prawo energetyczne, postanowienia rozporządzeń wykonawczych wydanych na jej podstawie oraz Kodeks cywilny.
3. OSD może zlecić osobom trzecim czynności polegające w szczególności na dochodzeniu należności, wystawianiu i dostarczaniu korespondencji związanej z realizacją Umowy, w tym faktur VAT.
4. OSD informuje Odbiorcę, że administratorem danych osobowych zawartych w Umowie jest TAURON Dystrybucja S.A. W celu realizacji Umowy dane są udostępniane podmiotom świadczącym na rzecz OSD usługi w zakresie dochodzenia należności oraz wystawiania i dostarczania korespondencji (w tym np. faktur VAT) związanej z realizacją Umowy. Odbiorca ma prawo dostępu do treści swoich danych oraz do ich poprawiania. Przetwarzanie danych osobowych odbywa się na zasadach określonych, w ustawie z dnia 29 sierpnia 1997 r. o ochronie danych osobowych (Dz. U. z 2002 r. nr 101 poz. 926 z późniejszymi zmianami).
5. Taryfa OSD oraz IRIESD dostępne są w siedzibie OSD, punktach obsługi klienta oraz na stronach internetowych OSD.
6. Załącznikami do Umowy są:

- 1) Moc umowna i planowana ilość energii elektrycznej
- 2) Dane techniczne obiektu

Dyrektor
Szpitala Uniwersyteckiego w Krakowie

..... Kraków

(podpis) Andrzej Kulig

..... Kraków

Powierzenie sporządził

Andrzej Szafranski

.....
Odbiorca
TAURON Dystrybucja S.A.

Pełnomocnik

TAURON Dystrybucja S.A.

.....
Marek Bryndał

Andrzej Szafranski

Załącznik nr 1 do Umowy nr 401005960/2014 o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, z dnia 09.12.2014.

Moc umowna i planowana ilość energii elektrycznej

Odbiorca zamawia następującą moc umowną:

Nazwa obiektu (oniś)	Szpital Uniwersytecki/ Stacja transformatorowa Nr 1182											
Adres obiektu	31-501 (kod pocztowy)	Kraków	Mikołaja Kopernika (ulica)	21a (nr budynku)								
Nr ewidencyjny w bilingu	401005960	Przyłącze 1		Przyłącze 2								
Kod FPE	ENID_4011005428		ENID_4011005430									
Moc umowna [kW]	2000		1800									
Planowana średnioroczna ilość dostarczonej energii [MWh]												
Zamawiana przez Odbiorcę moc umowna w zroźnicowanej wysokości na poszczególne miesiące roku [kW], przy współczynniku korygującym ks z,.....												
	Styczeń	Luty	Marzec	Kwiecień	Maj	Czerwiec	Lipiec	Sierpień	Wrzesień	Październik	Listopad	Grudzień
Przyłącze 1												
Przyłącze 2												

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

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

4 XII 2014

dnia

DYREKTOR
Szpitala Uniwersyteckiego w Krakowie

(Fotolis Odbiorcy lub osoby upoważnionej do reprezentowania Odbiorcy)

dr hab. Andrzej Kulig

Witold Mielęgowy
Uniwersyteckiego w Krakowie

Andrzej Lechowicz

3.2 Dla załącznika P2

Nazwa miejsca dostarczenia				
Moc przyłączona	2000	KW	Kod PPE	ENID_4011005430
Przekładniki prądowe	100/5	A	Minimalna moc umowna	510
Lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego		w rozdzielni n.n. transformatorowej nr 11B2		
Miejsce dostarczenia energii elektrycznej		zaisk odgórnie mostu szynowego na szynach zbiorczych części TAURON Dystrybucja rozdzielni SN 15 kV stacji transformatorowej nr 11B2		
Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD, a Odbiorcą stanowią:		zaisk odgórnie mostu szynowego na szynach zbiorczych części TAURON Dystrybucja rozdzielni SN 15 kV stacji transformatorowej nr 11B2		
Charakterystyka miejsca dostarczenia energii elektrycznej				
Do wartości przeznaczonych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe będą dołączane następujące straty wyrażone w % I _{lub} MW/Im-c:				
Napięcie znamionowe zasilania kV	Nazwa linii zasilającej		Nazwa stacji	
15				

4. Dane teleadresowe, do prowadzenia korespondencji dotyczącej układów pomiarowych

4.1. OSD - Dział Operatora Pomiarów:

5. tel. / fax. e-mail:

5.1. nazwa Odbiorcy

tel. **21424-77-78** fax **21424-77-06** e-mail: **pfedyna@osm.krakow.pl**
OSD
TAURON Dystrybucja S.A.

Odbiorca **DYREKTOR**
 Szkoła Uniwersyteckiego w Krakowie
 ul. Uniwersyteckiego 1, 31-004 Kraków

dr hab. Andrzej Kulig

Prof. Dr hab. Andrzej Sztrański

Pełnomocnik
 TAURON Dystrybucja S.A.

Pełnomocnik
 TAURON Dystrybucja S.A.

Andrzej Sztrański

Dane techniczne obiektu

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

Nazwa obiektu	Kod pocztowy	Miejscowość	Ulica	Nr domu
Szpital Uniwersytecki Stacja transformatorowa Nr 1162	31-501	Kraków	Mikołaja Kopernika	21a

2. Parametry techniczne obiektu:

Moc przyłączarkowa obiektu	kW	Cała przyłączarkowa	III	Nr ewidencyjny w systemie biligowym	401005960
Moc bezwzględna obiektu (wszystkich przyłączy)	kW	Cała taryfowa	523	Współczynnik mocy tgφ	0,4
Dopuszczalne czasy twarda prądu w obszarze energii elektrycznej					
Czas twarda jednofazowej prądy f, całkowanej, jednoczesnej prądy w zasileniu wszystkich miejsc dostarczania dla obiektu nie może przekroczyć:					
Prądy planowanej	16	godz.	Prądy planowanej	35	godz.
Prądy nieplanowanej	3	godz.	Prądy nieplanowanej	15	godz.
nr warunków przyłączarkowych o poręczeniu					

3. Charakterystyka poszczególnych miejsc dostarczania:

3.1 przyłącze P1:

Nazwa miejsca dostarczania		Kod PPE		ENID_401005429	
Moc przyłączarkowa	2500	kW			
Przebieżność prądowa	60/5	A	Minimalna moc umowna	312	kW
Lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego		w rozdzielnicy n.n. stacji transformatorowej Nr 1162		własność licznika układ rozarwowy	
Miejsce dostarczania energii elektrycznej		zakład oddzielnie mostu szynowego na szynach zbiorczych części TAURON Dystrybucja w rozdzielni SN 15 KV stacji transformatorowej nr 1162			
Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiarowy OSD, a Odbiorcą stacją:		zakład oddzielnie mostu szynowego na szynach zbiorczych części TAURON Dystrybucja w rozdzielni SN 15 KV stacji transformatorowej nr 1162			
Charakterystyka miejsca dostarczania energii elektrycznej					
Do wartości mierzonych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe będą doliczone następujące straty wyrażone w % (lub MW)/m-c:					
Naciąganie znamionowa zasilania KV	Nazwa linii zasilającej		Nazwa stacji		do energii czynnej
15					do energii bierniej

Wykonawca:		Data:	
Harmonogram prac i wyłączeń			
Tytuł zadania:			
Lista wyłączeń elementów sieci		Opis prac	
Lp.	Objekt wyłączany	Data wyl.	Data zat.
		Godz. wyl.	Godz. zat.
		Godz. wyl. zat.	Godz. wyl. zat.
		Rodzaj wyłąc. *)	Got. ruch.
		Zakres prac	Data pracy
		Planowe godziny pracy	Uwagi

*) C-wyłączenie codzienne (dla wyłączeń trwających dłużej niż 1 doba), T-wyłączenie trwałe (dla wyłączeń trwających dłużej niż 1 doba), J-jednorazowe (dla wyłączeń w obrębie 1 doby) ***) Dotyczy harmonogramów prac wykonywanych na urządzeniach Użytkownika Systemu.

Wykonawca:		Data:										
Harmonogram prac i wyłączeń												
Strona												
Tytuł zadania:												
Lista wyłączeń elementów sieci												
Opis prac												
Uwagi												
Lp.	Objekt wyłączany	Data wyl.	Data zat.	Godz. wyl.	Godz. zat.	Godz. wyl.	Godz. zat.	Rodzaj wyłąc. *)	Got. ruch.	Zakres prac	Data pracy	Planowe godziny pracy

Porwierdam gotowość zespołu wykonawczego do podjęcia realizacji zadania od strony materiałowej i sprzętowej.

.....
podpis osoby odpowiedzialnej

Osoba odpowiedzialna za prowadzenie prac

(imię nazwisko, stanowisko, telefon kontaktowy):

Załączniki (zaznaczyc te, które dołączone zostaną do harmonogramu):

Zaznaczyć odpowiednie pole
jeśli dołączono załącznik

1. schematy pracy sieci podczas realizacji zadania

2. schematy układów awaryjnych.

3. plan symulacyjny.

4. wykaz pracownikow.

5. wykaz ciężkiego sprzętu.

6. liczenie na wyłączenie od klientów obcych.

7. instrukcja stanowiskowa organizacji bezpiecznej pracy.

8. inne

Opracował:

Akceptacja mistrza Spółki Serwisowej lub służb ruchomych
Użytkownika Systemu **) i potwierdzenie możliwości zapewnienia
brygad do realizacji dopuszczem:

Akceptacja planisty OSD:

Załącznik nr 13

KARTA AKTUALIZACJI NR..... INSTRUKCJI WSPÓLPRACY RUCHOWEJ NR
 Pomiędzy Operatorem systemu dystrybucyjnego i

1. Data wejścia w życie aktualizacji:.....
2. Imię i nazwisko osoby przeprowadzającej aktualizację:.....
3. Przyczyny aktualizacji:.....
-
-

4. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji:

Lp.	Nr zapisu aktualizowa- nego	Nr nowego zapisu	Aktualna treść
1			
2			
3			
4			
5			
6			

5. Podpisy osób zatwierdzających:

Odbiorca

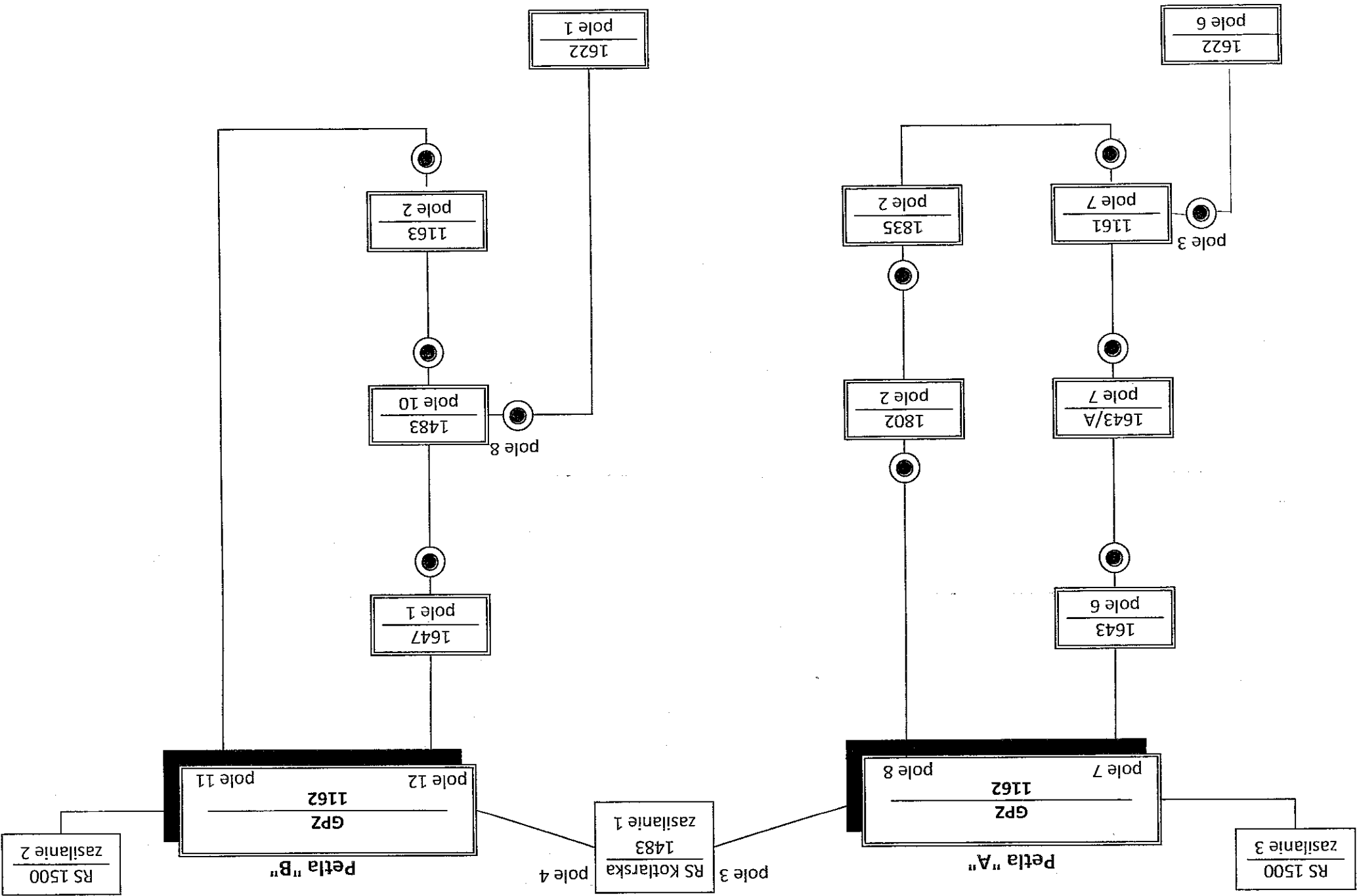
Zatwierdził:

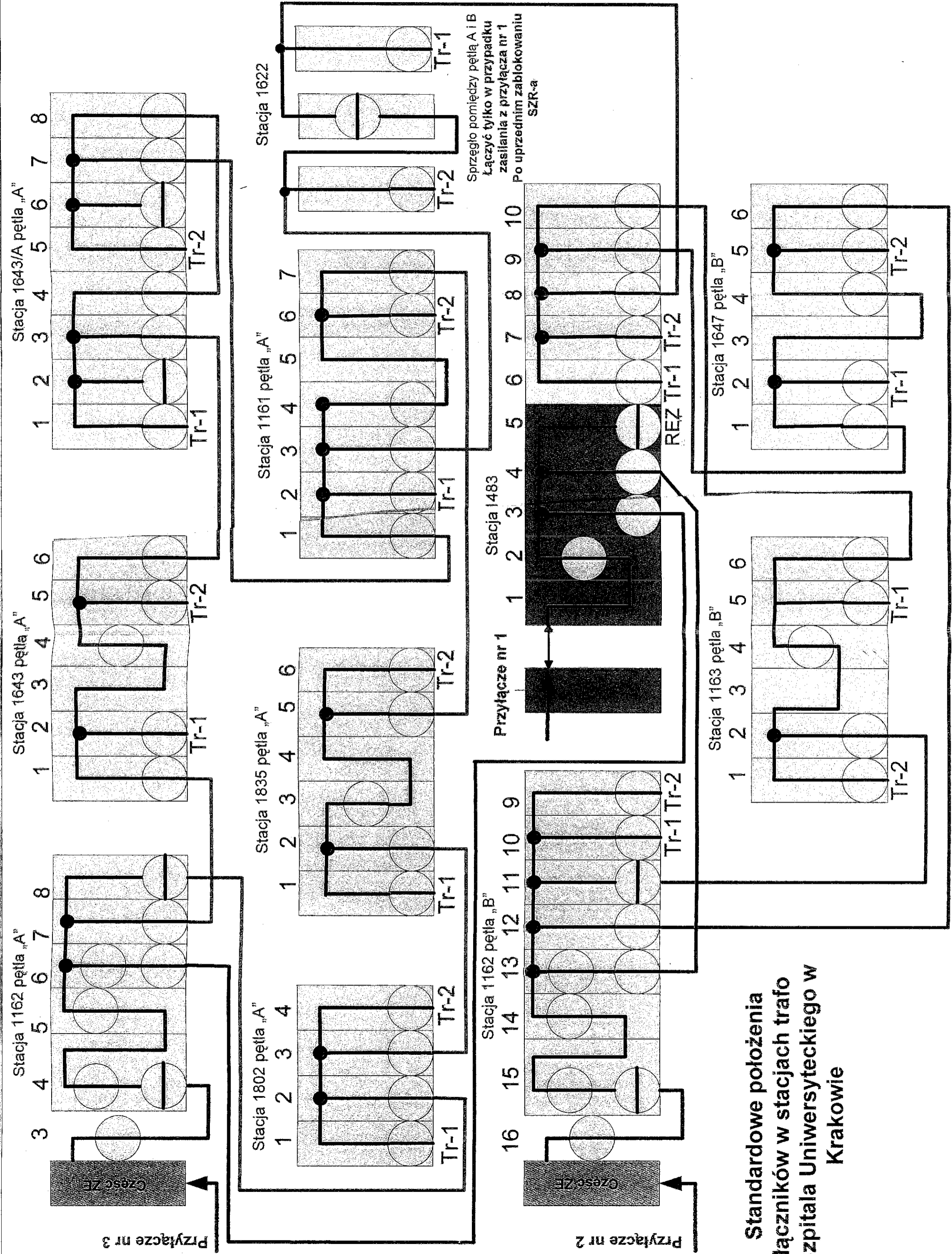
Operator systemu dystrybucyjnego

Zatwierdził:

.....
data, podpis.....
data, podpis

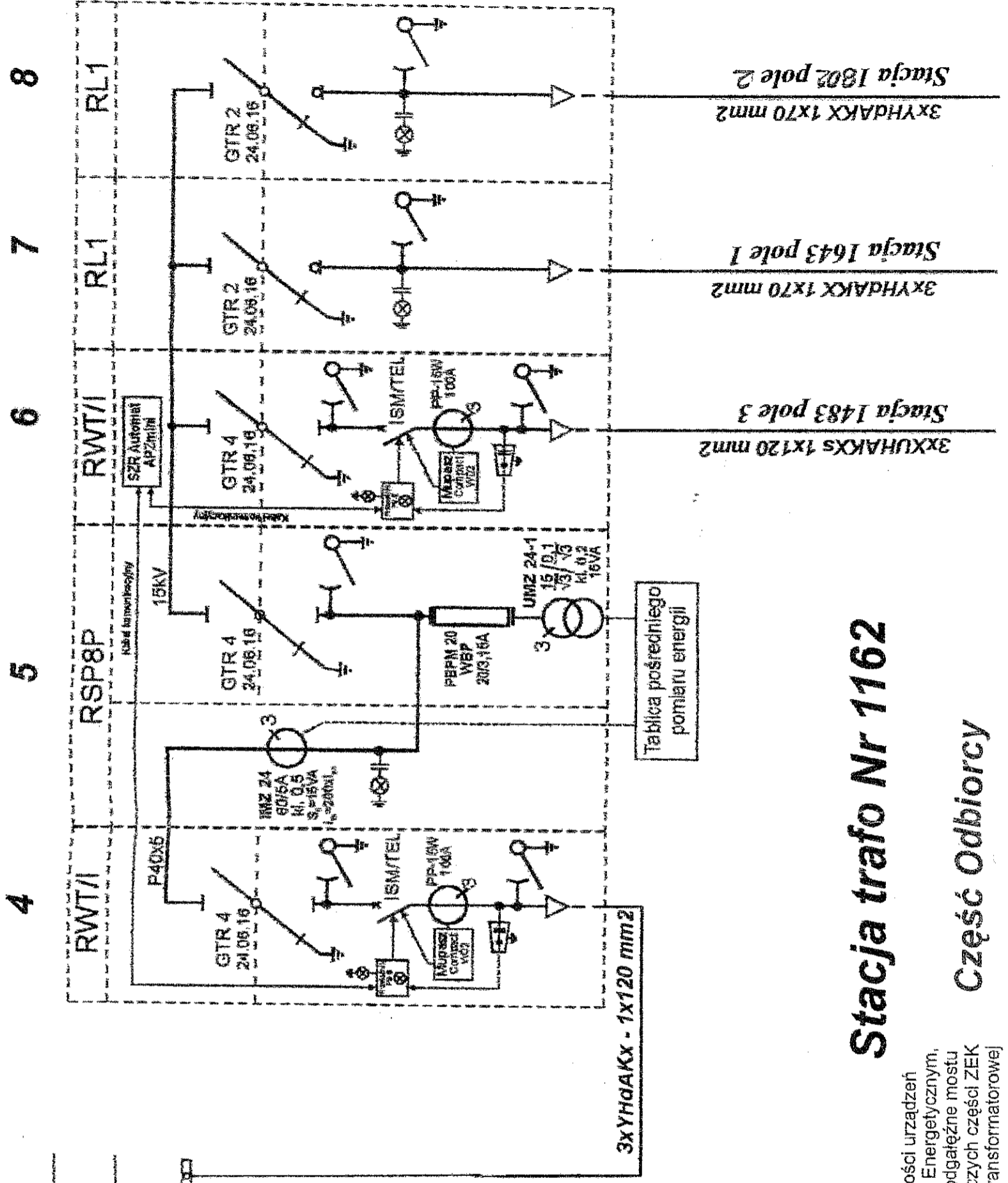
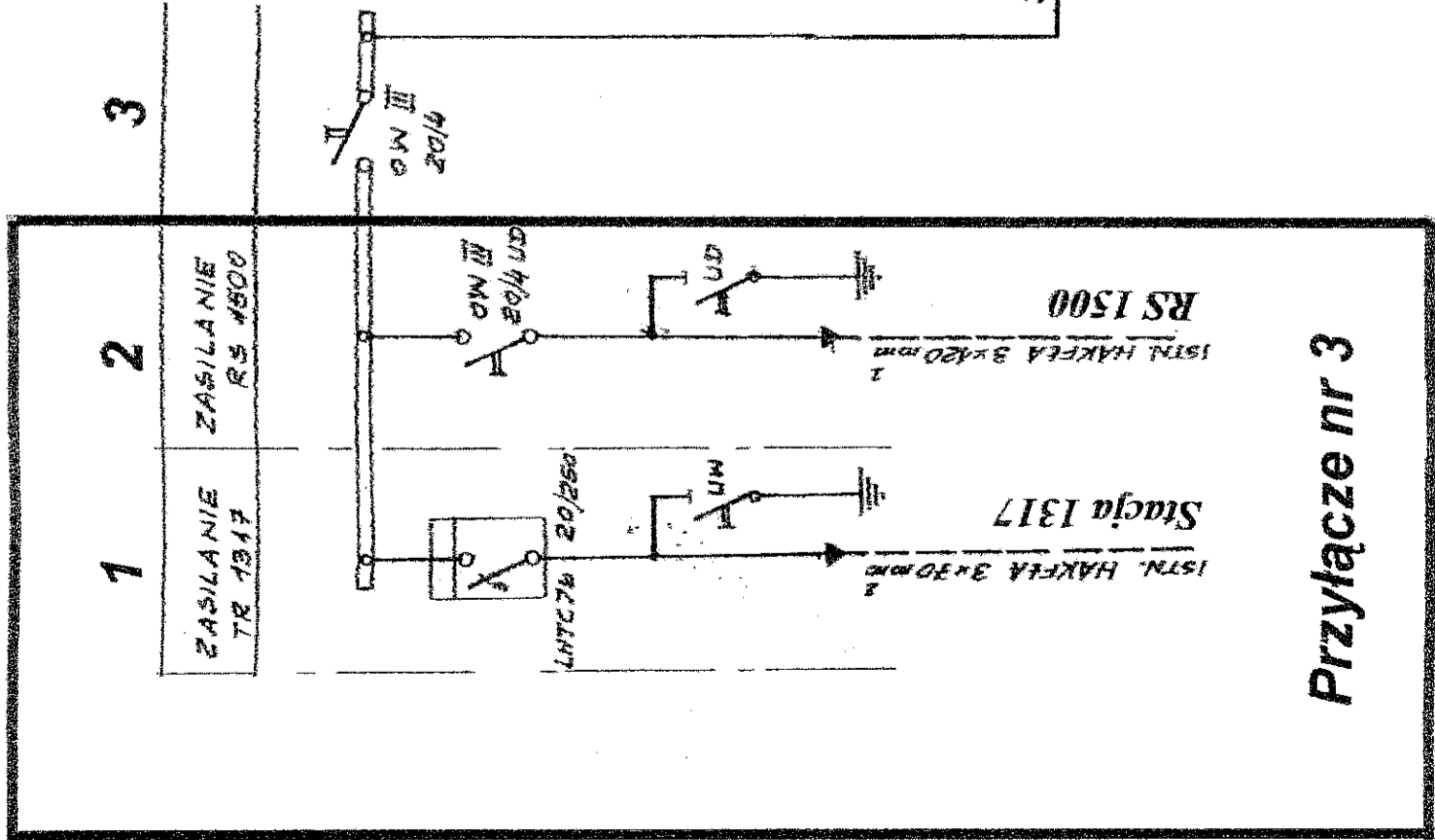
Schemat sygnalizatorów miejsca zwarcia SN





**Standardowe położenia
 łączników w stacjach trafo
 Szpitala Uniwersyteckiego w
 Krakowie**

ROZDZIELNIA RS-2 STACJA 1162 - PĘTLA "A"



Przyłącze nr 3

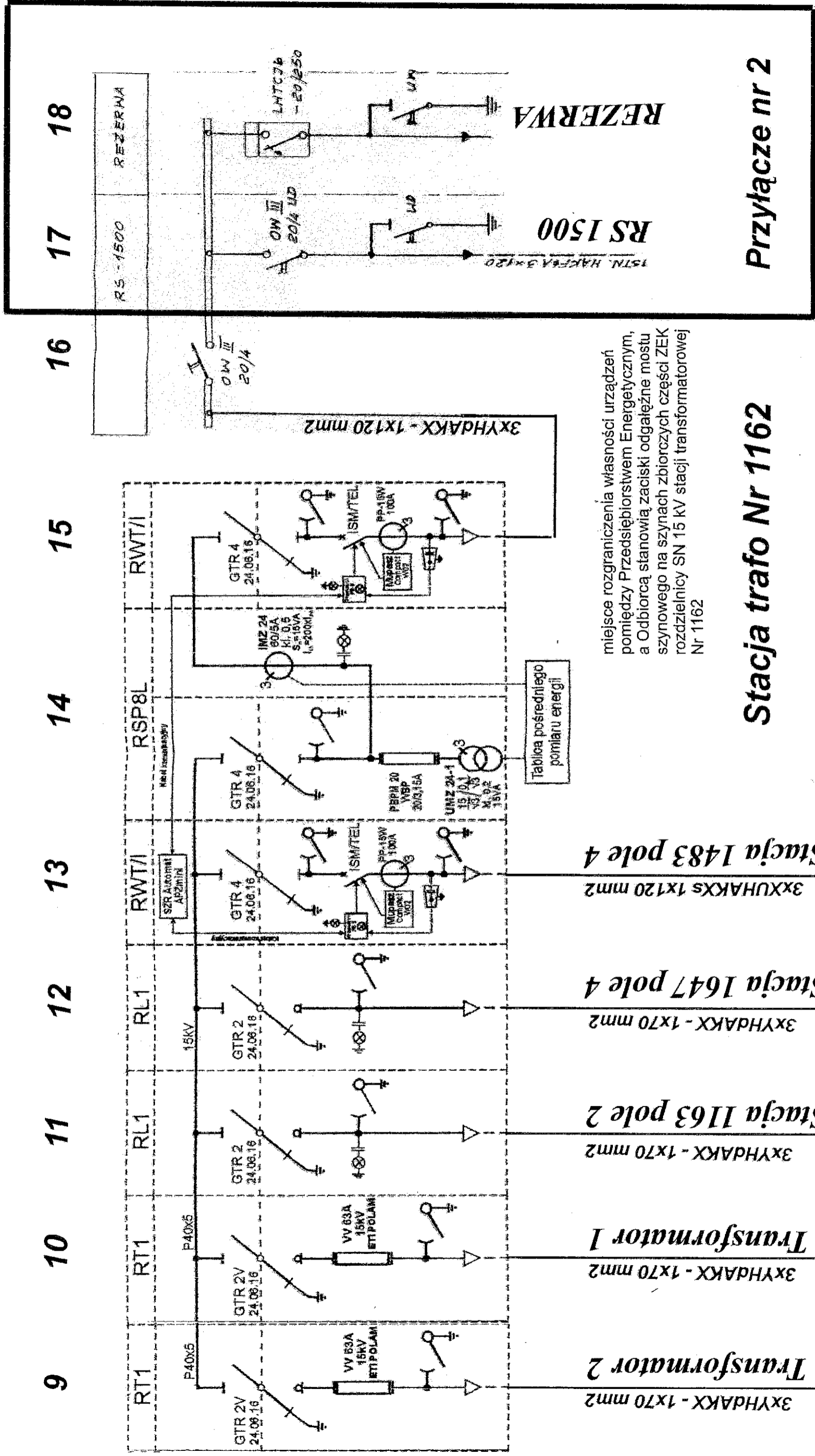
Stacja trafo Nr 1162

Część ZE

Część Odbiorcy

miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy Przedsiębiorstwem Energetycznym, a Odbiorcą, stanowią zaciśki odgające mostu szynowego na szynach zbiorczych części ZEK rozdzielnic SN 15 kV stacji transformatorowej Nr 1162.

ROZDZIELNIA RS-2 STACJA 1162 - PĘTLA "B"



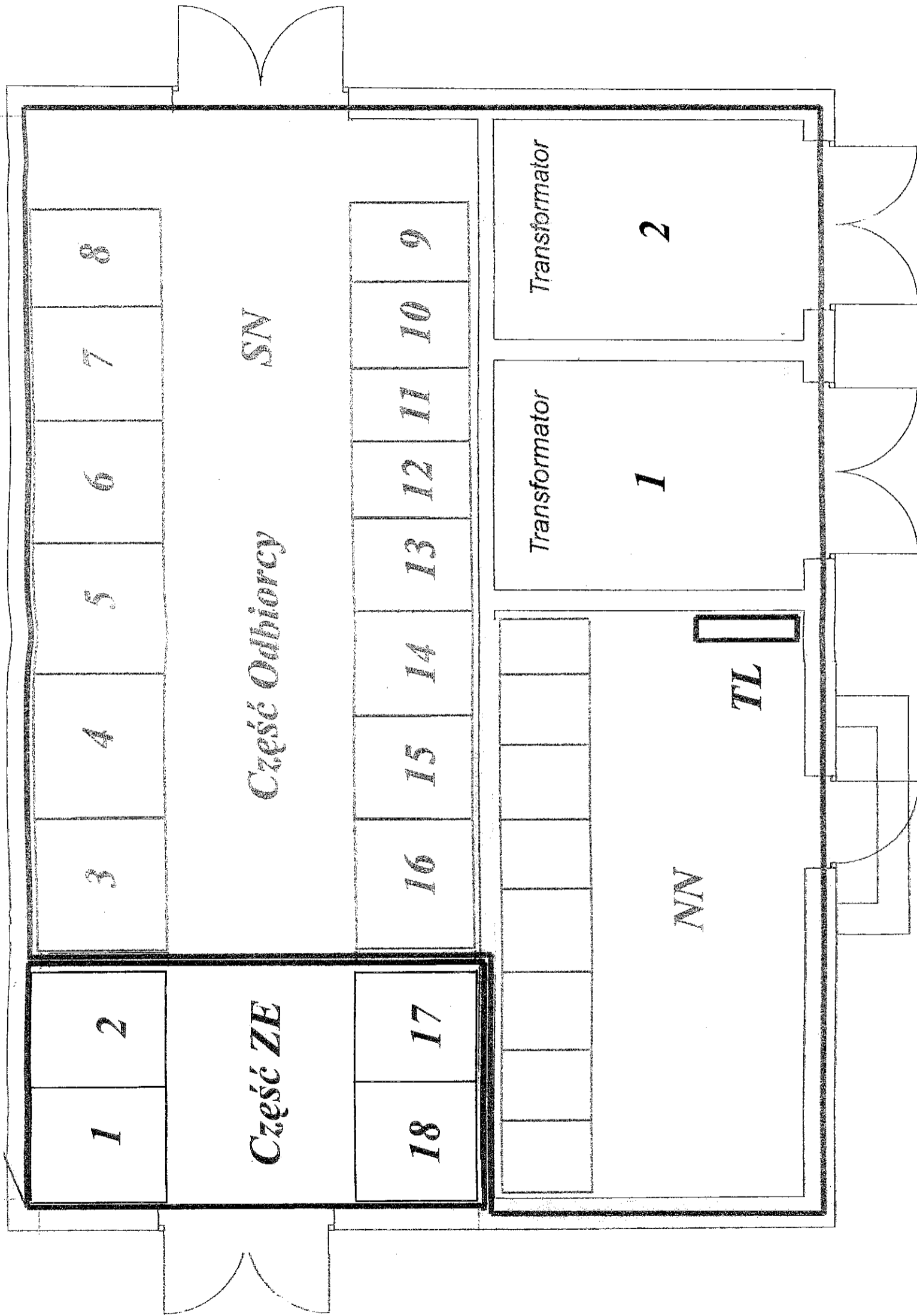
miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy Przedsiębiorstwem Energetycznym, a Odbiorcą stanowią zaciski odgałęźne mostu szynowego na szynach zbiorczych części ZEK rozdzielni SN 15 kV stacji transformatorowej Nr 1162

Stacja trafo Nr 1162

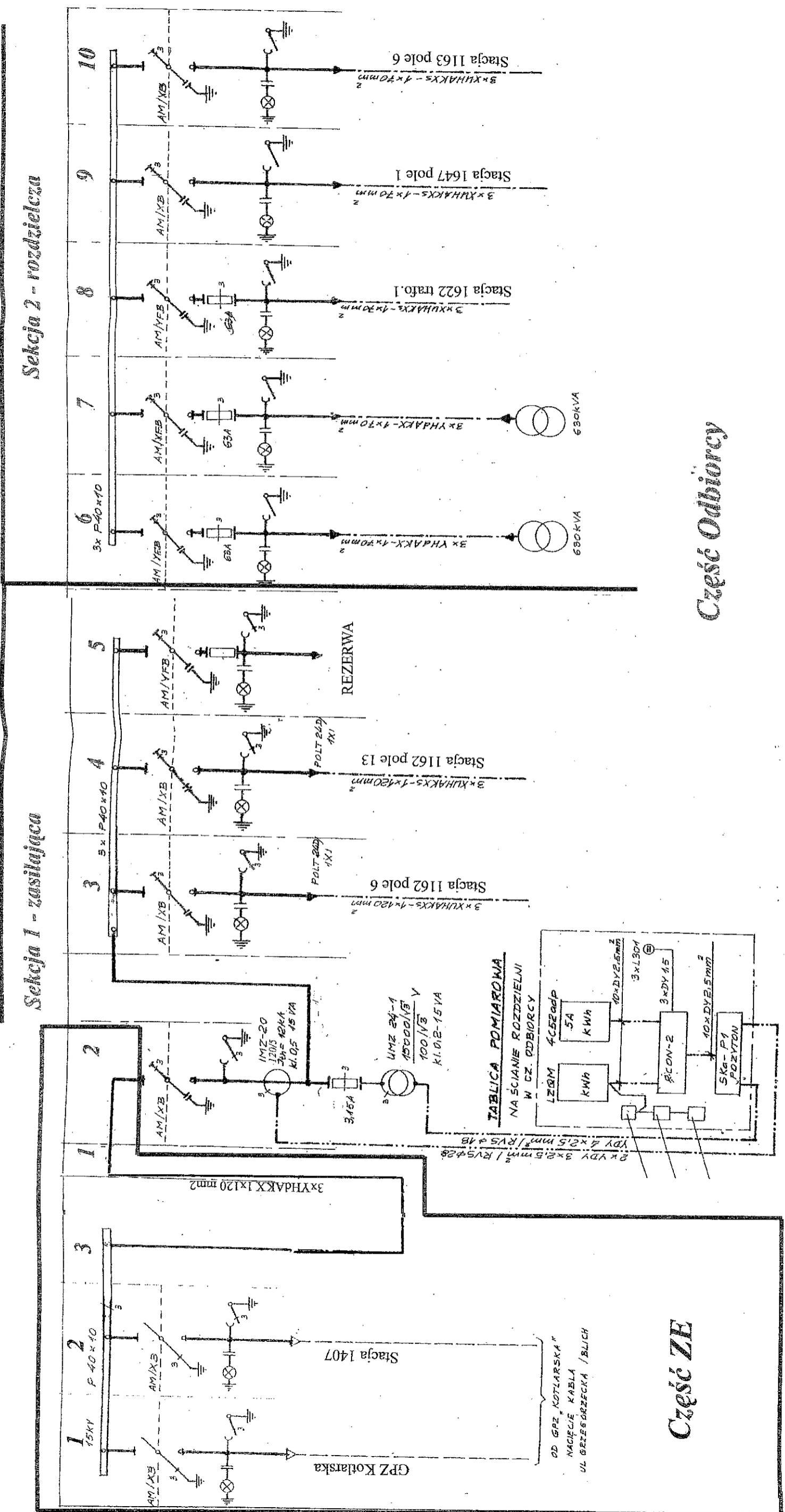
Przyłącze nr 2

Część Odbiorcy

Część ZE



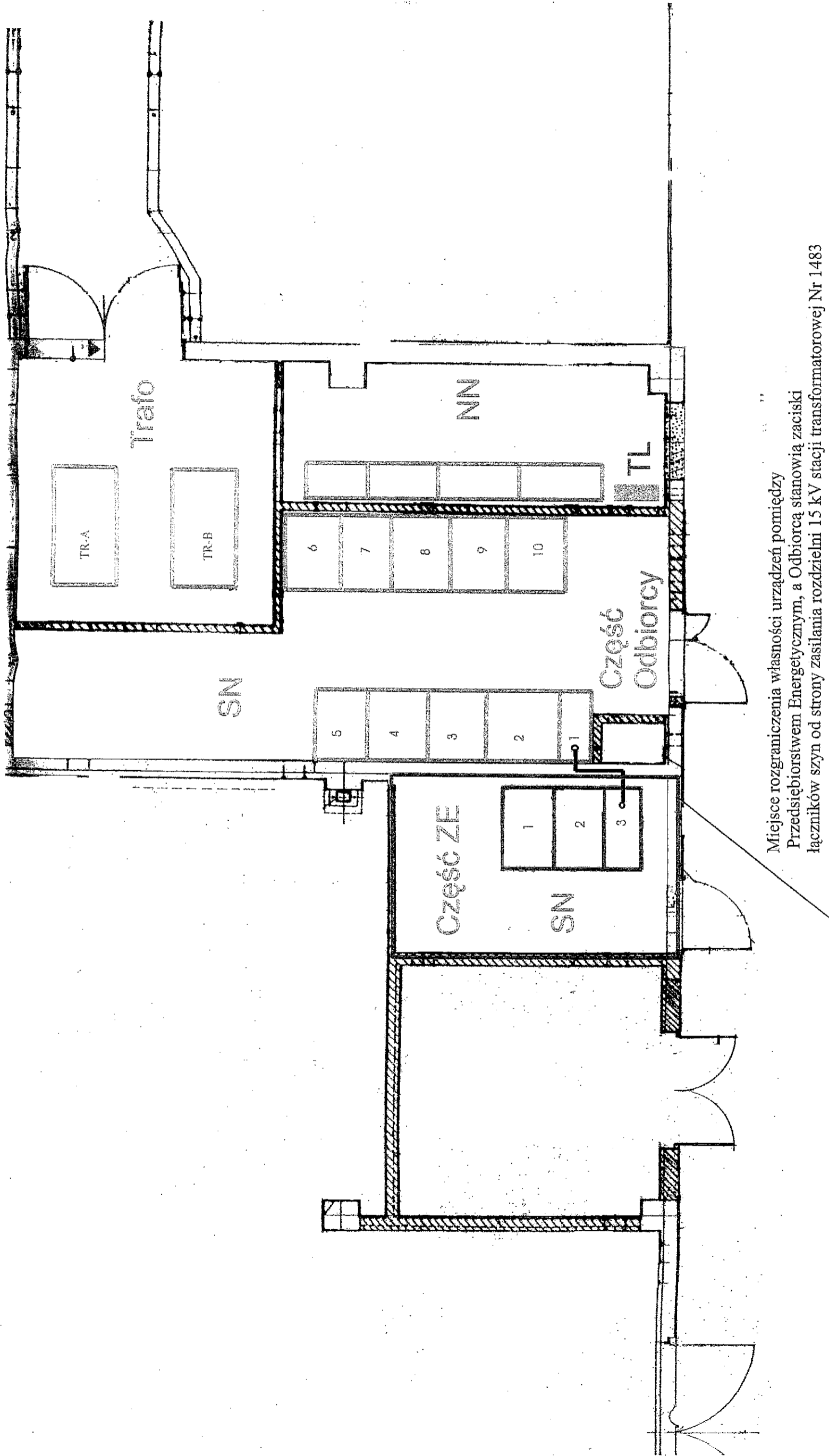
ROZDZIELNIARZ - STACJA 1483



Część ZE

Część Odbiorcy

miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy Przedsiębiorstwem Energetycznym, a Odbiorcą stanowią zaciski łączników szyn od strony zasilania rozdzielni 15 kV stacji transformatorowej Nr 1483



Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy
 Przedsiębiorstwem Energetycznym, a Odbiorcą stanowią zaciski
 łączników szyn od strony zasilania rozdzielni 15 kV stacji transformatorowej Nr 1483

Stacja transformatorowa Nr 1483