

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

Operator systemu dystrybucyjnego

07.08.2020
Uzgodnił:
KIEROWNIK
Sektora Eksploatacji
Szpitala Uniwersyteckiego w Krakowie
mgr inż. Piotr Fedyna
data, podpis, pieczęć imienna

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

Zatwierdził:
Z-ca Dyrektora ds. Infrastruktury
Szpitala Uniwersyteckiego w Krakowie
mgr inż. arch. Lucyna Krawczyk-Duszyk
(3)
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

Wzrost: 1,70 m
Ciężar ciała: 70 kg
Ciężar ciała: 70 kg

Użytkownik Systemu

2 z 11

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 strony, odpowiedzialne 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 parametry 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

Obsługę 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 wyłączzonego 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, przedstawia 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 harmonogramy 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 przerw w dostawie energii elektrycznej, powiadamiają Użytkownika Systemu minimum na 5 dni przed planowaną pracą. Nie dotyczy krótkotrwałych przerw 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

Użytkownik Systemu

5 z 11

Operator Systemu Dystrybucyjnego

zgłaszający 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 problemami 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.10”).

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 załączanego 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 automatów 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 ruchowym OSD. Na podstawie otrzymanego oświadczenia służby ruchowe OSD dokonują podania napięcia na urządzenia Użytkownika systemu.

5.2. Organizacja pracy wykonywanej przez obojch 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 bezzwłocznie 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 połączenia 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 urządzenia 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.

Użytkownik Systemu

7 z 11

Operator Systemu Dystrybucyjnego

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 dyspozytorskie/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 wyłącznie 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:

- Dokładne i jednoznaczne określenie fragmentu sieci lub urządzenia.
- 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. Funkcję pośrednika pełnić może wyłączenie 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 odnoszącej 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.

Użytkownik Systemu :

8 z 11

Operator Systemu Dystrybucyjnego

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 operatywne kierownictwo nad tymi urządzeniami.

8.1.12. Przy wydawaniu i przyjmowaniu poleceń ruchowych należy jednoznacznie określić miejsce, w którym ma być wykonywana Czynność łączeniowa. Miejsce 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 –
"załączyć" - "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 uzemiennika –
"zamknąć" - "otworzyć"
- e) dla uzemiennika –
"założyć" - "zdjąć"
- f) dla wkładek 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, przełączników, nakładek) bez rozłączania obwodów wykonawczych.

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

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

nastawić – uruchomić układy automatyk miejscowo (w stacji) za pomocą odpowiednich łączników (przycisków, przełączników, 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) **"załączyć"** - **"wyłączyć"** dla: pola linii, pola sprężarki 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 uziemnika lub założenie/zdjęcie uziemiaczy w polu danego urządzenia, a dla transformatora zamknięcie/otwarcie uziemnika lub założenie/zdjęcie uziemiaczy w każdym z jego pól,
- c) „**odłączyć**” dla: pola linii, pola pomiarowego, pola sprzęgła stacji, transformatora itp. oznacza otwarcie wszystkich odłączników zainstalowanych w polu danego urządzenia, a dla transformatora otwarcie 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 łączeń

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 zestyki 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 odzworowującego 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 uziemiacza w Strefie pracy należy uziemienie założyć 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 uziemników stałych, których położenie odzwierciedla tablica synoptyczna rozdzielnic oraz wskaźnik położenia dźwigni uziemnika lub odzworowanie zamknięcia uziemnika na monitorze.

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

I. przy wyłączaniu:

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

II. przy załączaniu:

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

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

I. przy wyłączaniu:

- 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 załączaniu:

- 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,

Użytkownik Systemu

10 z 11

Operator Systemu Dystrybucyjnego

- d) załączyć 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) załączyć wyłącznik (zamknąć odłącznik z napędem szybkim) strony górnego napięcia,
- d) załączyć wyłączniki strony dolnych napięć.

9.1.10. Transformatory przystosowane do pracy równoległej można załączać i wyłączać do i z pracy równoległej wyłącznikami i rozłącznikami w dowolnej kolejności. Przed łączeniem 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.

Użytkownik Systemu

11 z 11

Operator Systemu Dystrybucyjnego

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 przyłącza:

Przyłącze nr 1 na napięciu 15:

Komentarz:

Powyższe 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:

Powyższe 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 Systemu 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 zaciśki 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 zaciśki odgańlenia 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 rok, a) b) c)

Komentarz

Szczegółowo określić granice eksploatacji w przypadku zawartej umowy na odpłatną eksploatację

1.5. Własne źródła zasilania

Komentarz:

opisać, jeśli istnieje 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, liczba kabli w wiązce itd.

Opis w pkt. 1.8 – pozostałe dane na schematach

1.10. Urządzenia 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 kV,

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

1.11. Automatyka zabezpieczeniowa w stacji.

Komentarz:

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

Miejsce zabudowania zabezpieczenia (Nazwa rozdzielni, nr pola / nazwa pola)	Typ zabezpieczenia	Funkcja zabezpieczenia	Przekładnia prądowa, napięciowa	Wartości rozruchowe zabezpieczenia		
				Pierwotne i wtórne wartości rozruchowe Ir, Ur	Czas działania t [s]	tytuł 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 złączanego 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 operatywny 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. Czynnności 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 UKŁADÓW 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 .

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 jednordzeniowe 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 jednordzeniowe 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 jednordzeniowe 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 $I_p = 82,9\text{A}$

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

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

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 $\gamma = 55 \text{ m}/\Omega \text{mm}^2$

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

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

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 zasięgania 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 83, fax +48 12 261 20 19
krakow.zs@tauron-dystrybucja.pl www.tauron-dystrybucja.pl

UMOWA O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NR /401005959/2014 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 KRS/ Regon	Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia Krakowa Nr KRS: 0000024155/ 000288665
Telefon	012 424 70 00	fax	12 424 74 87
Imię i nazwisko	Dyrektora - dr hab. Andrzej Jurek przy konsultacjach Kierownika Kierownika - mgr Doreta Sencowicz		
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 Wydz. XI Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000073321 z kapitałem zakładowym (wpłaconym) w wysokości 511 965 927,36 zł, będącą czynnym podmiotem VAT: NIP 5110202860; REGON 230179216

zwaną dalej OSD:

reprezentowaną przez Pełnomocnika:

Imię i nazwisko Pełnomocnika OSD

Pełnomocnik – Andrzej Szafranski
Pełnomocnik – Marak Bryndal

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 dostarczania energii elektrycznej oraz niezawodności jej dostarczania,
 - 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 (RIESD), 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 leczniczej (tekst jednolity: Dz. U. 2013r. poz. 217).

§ 2. [Definicje]

Użyte w Umowie pojęcia oznaczają:

1. miejsce dostarczania – punkt w sieci dystrybucyjnej OSD, do którego dostarczana jest energia elektryczna, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w Umowie, będący jednocześnie punktem odbioru;
2. nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;
3. okres rozliczeniowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniami odbiorcy urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonywanymi przez OSD;
4. POB (Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe) - podmiot uczaszniczący w centralnym mechanizmie bilansowania 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, któremu nie można zapobiec ani przeciwdziałać przy zachowaniu należytej staranności Stron;
6. sprzedawca rezerwowowy - 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 strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii bierniej [w kVArh] 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 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 miejsce dostarczania 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 bierniej, których rozliczenia prowadzone jest zgodnie z Taryfą OSD.
4. W przypadku złożeń, przez Odbiorcę zamówienia mocy umownej w różnej wielkości na poszczególne miesiące roku, OSD będzie prowadził rozliczenia z tytułu składowa stałego stawki ściełowej i opłaty przejściowej z zastosowaniem współczynnika korygującego k_p , sławowiącego mnożna do miesięcznych wielkości mocy umownych przyjmowanych do rozliczeń dla okresu objętego zamówieniem mocy. Współczynnik korygujący k_p ustala OSD na podstawie następującego wzoru:

$$k_p = \frac{12 \times P_p}{P_p \times T_p}$$

gdzie:

k_p – współczynnik korygujący,

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

T_p – 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-Śródmieścia w Krakowie, Wydz. XI Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000270491, który będzie pełnił rolę sprzedawcy w przypadku nie podjęcia lub zaprzestania dostarczania 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 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.

[Podstawowe obowiązki Stron]

1. Do podstawowych obowiązków OSD należy:
 - a) dostarczanie 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 przystępowanie 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) terminowa 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 zagroziłaby urządzeniom OSD oraz utrzymywaniu 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) 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 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 odległości (pomieszczeniach) 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 dotrzymywania 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 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 należących przez uprawnione podmioty i OSD oraz plomb zabezpieczeń przedlicznikowych, jeżeli znajdują się na terenie lub w obiektach Odbiorcy;
 - i) dostosowywanie swoich urządzeń do zmieniających 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 usterek w pracy sieci dystrybucyjnej OSD i w układzie pomiarowo-rozliczeniowym oraz o innych okolicznościach mających wpływ na możliwość niewłaściwego rozliczania usług 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) potwierdzenie 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 IRIEŚD i Umową;
 - o) użytkowanie urządzeń prądoprzewodzących przyłączonych do należącej do niego sieci lub wewnętrznej instalacji – w taki sposób, by wywarzany 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 dofinansowania warunków Umowy, niewykonywania lub nienależytego wykonywania Umowy przez Odbiorcę, OSD ma prawo 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 nieliniowych wielkościach, na następny okres obowiązywania Taryfy OSD przenoszona 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 (potrzeb na które energia elektryczna 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 należących 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 sprawowania 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 IRIEŚD 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 prawidłowa

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. zabranie plomb na elementach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji;
- c. sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejscu plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę;
- d. sprawdzenia 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 wnioskodawca, 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 usługi 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 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 rozliczenia w oparciu o średniodobowe usługi 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, 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 błęd 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 błęd odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczenia stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych 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 pomyśla 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 kVArh, 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, powołamla OSD o zawarcie umowy sprzedaży w sposób i w terminach zgodnych z IRIED.

3. Wybrany przez Odbiorcę sprzedawcę, OSD o zawarciu umowy sprzedaży w sposób i w terminach zgodnych z IRIED.

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 IRIED.

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 IRIED.

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

§ 9

[Sprzedawca rezerwowy]

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 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 obłoży 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 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 93, poz. 623) oraz IRIED. Po zmianie lub uchyleniu przedmiotowego aktu prawnego lub IRIED, 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 przez urządzenie elektroenergetyczne należące do Odbiorcy, jak również czasów trwania wyłączeń awaryjnych, wykonanych zgodnie z IRIED, 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 odpowiednie urządzenia eliminujące wprowadzanie tych zakłóceń (odsztatorn 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 zasilającego powodowane występującymi zwarciami, Odbiorca będzie we własnym zakresie przedsięwziął skutkom wywołanym przez te zakłócenia poprzez zainstalowanie układów podtrzymujących napięcie np. UPS-y oraz zrealizuje swoje sieci i instalacje z odpowiednio wysokim poziomem mocy zwariowej.
7. Warunkiem utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej jest pobieranie przez Odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku tgφ nie większym niż tgφ określony w Załączniku nr 2.

§ 11

[Standardy jakościowe usługi odbiorców]

1. OSD, w ramach standardów jakościowych usługi odbiorców, ma w szczególności obowiązek:

- a) nieopłatnego 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 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) 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) powiadamiania 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 należących 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 układu pomiarowo-rozliczeniowego. Koszty ekspertyzy pokrywa Odbiorca.
 4. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych usługi odbiorców lub parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej, Odbiorcy na jego pisemny 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 bezzwłocznego przekazywania sobie informacji mogących mieć wpływ na bezpieczeństwo osób oraz prawidłowe funkcjonowanie urządzeń i instalacji każdej ze Stron.

§ 12

[Odpowiedzialność Stron]

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

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

- a) wprowadzanie na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, o ile wprowadzenie przerw lub ograniczeń na podstawie przepisów prawa nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialności nie ponosi OSD,
- b) wprowadzone przez Operatora Systemu Przesyłowego, zgodnie z przepisami prawa, w związku z ograniczeniami w świadczeniu usług przesyłania energii elektrycznej o ile wprowadzenie przerw lub ograniczeń na podstawie przepisów prawa nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialności nie ponosi OSD;
- c) spowodowane wydatkiem 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 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 nabożonych przez uprawnioną podmioty lub OSD, znajdujących się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy, 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 szkody poniesioną przez OSD w związku z roszczeniami osób trzecich.

7. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń spowodowanych awarią sieci i urządzeń będących własnością Odbiorcy.

8. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw 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 przerw o czasach nie dłuższych niż określone w Załączniku nr 2.

§ 13

[Zasady wstrzymywania dostarczania energii elektrycznej]

OSD wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej:

1) jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdząco, 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 zwieka z zapłatą za świadczone usługi lub pobraną energię, co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności.

OSD może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej:

1) jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej,

2) jeżeli Odbiorca zwieka z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, 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 wnosił 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 dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy - jeżeli wstrzymanie nastąpiło na żądanie sprzedawcy. Z uwagi na powyższe sprzedawca ponosi w stosunku do Odbiorcy - wyłączną odpowiedzialność z tytułu:

a) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy w przypadku nieuwzględnienia lub bezprawnego, z pominięciem procedur określonych w umowie, a także wymaganych przepisami prawa powzechnie obowiązującego, skierowania 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 dostarczania 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. 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 wysła 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 wysła 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 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. i) lub lit. o), bądź zajęcia przyczyn przewidzianych przepisami prawa.

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 1483	31-531	Kraków	Jana i Jędrzeja Śniadeckich	14

2. Parametry techniczne obiektu:

Moc przyłączeniowa obiektu	kW	Grupa przyłączeniowa	III	Nr ewidencyjny w systemie białym	401005959
Moc bieżąca obiektu (wszystkich przyłączy)	kW	Grupa taryfowa	B23	Współczynnik mocy tgφ	0,4
Dopuszczalne czasy trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej					
Czas trwania jednorazowej przerwy i, całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania dla obiektu nie może przekroczyć:					
Przerwy planowanej	16	godz.	Przerwy nieplanowanej	35	godz.
Przerwy nieplanowanej	3	godz.	Przerwy nieplanowanej	15	godz.
Przerwy planowanej i nieplanowanej w wariantach przyłączeniowych o przekrobie					

3. Charakterystyka poszczególnych miejsc dostarczania:

3.1 przyłącze P1:

Nazwa miejsca dostarczania					
Moc przyłączeniowa	3900	kW	Kod PPE	ENID_401005411	
Przekładniki pracujące	150x5	A	Minimalna moc umowna	779	kW
Lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego		w szafce pomiarowej		własność licznika	układ poborczy
Miejsce dostarczania energii elektrycznej		zadisk łączników szyn od strony zasilania rozdzielni 15 KV stacji transformatorowej Nr 1483		układ rezerwowy	Odbiorcy
Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD, a Odbiorcą stacji:		zadisk łączników szyn od strony zasilania rozdzielni 15 KV stacji transformatorowej Nr 1483		Do wartości mierzonych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe będą doliczane następujące straty wyrażone w % I _ł lub kWh/m-c:	
Napiecie znamionowe zasilania KV	Nazwa linii zasilającej		Nazwa stacji		do energii czynnej
	15				do energii bierniej

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. 12 424 71 00 fax 12 424 71 00 e-mail: ofd@tauron.pl

12 424 71 00

Odbiorca
Szpital Uniwersytecki w Krakowie

dr hab. Andrzej Kulig

OSD Pełnomocnik
TAURON Dystrybucja S.A.

Pełnomocnik

Andrzej Szafranski



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

pomiędzy	
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	6751198442 Nr KRS/ Region Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia Krakowie Nr KRS: 0000024165/ 000288685
Telefon	012 424 70 00 fax 12 424 74 87 e-mail info@su.krakow.pl
Imię i nazwisko	Dyrektor - dr hab. Andrzej Juskiego przy kontrologice Głównego Księgowego - mar Dorety Redowicz

Przy zawieraniu Umowy, Odbiorca reprezentowany jest przez:

zwanym dalej Odbiorcą

a. TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą przy ul. Jasności 11, 31-358 Kraków, wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa-Śródmieścia Wydz. XI Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000073321 z kapitałem zakładowym (wpłaconym) w wysokości 511 965 927,36 zł, będącą czynnym podmiotem VAT: NIP 611 020 28 60; REGON 230179 216

zwaną dalej OSD:

reprezentowaną przez Pełnomocnika:

Imię i nazwisko Pełnomocnika OSD

Pełnomocnik – Andrzej Szafranski
 Pełnomocnik – Marek Bryndal

Odbiorca i OSD łącznie określani są jako Strony.

§ 1 [Przedmiot Umowy]

1. Przedmiotem niniejszej umowy, zwanej dalej Umową, jest świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej obejmującej korzystanie przez Odbiorcę z Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, w tym w szczególności:

- transport energii elektrycznej siecią dystrybucyjną OSD w celu dostarczania energii elektrycznej do miejsca dostarczenia wskazanego w Załączniku nr 2 do Umowy
 - utrzymanie ciągłości dostarczania energii elektrycznej oraz niezawodności jej dostarczania,
 - 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,
 - aktualnej Taryfy OSD zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (Taryfa OSD),
 - Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD (IRESD), 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 leczniczej (tekst jednolity: Dz. U. 2013r. poz. 217).

§ 2.

[Definicje]

Użyte w Umowie pojęcia oznaczają:

1. miejsce dostarczania – punkt w sieci dystrybucyjnej OSD, do którego dostarczana jest energia elektryczna, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w Umowie, będący jednocześnie punktem odbioru;
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 układ pomiarowo-rozliczeniowy;
3. okres rozliczeniowy - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczaniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonywanymi 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 wyższa – zewnętrzne zdarzenie, nagła, nieprzewidywalna i niezależna od woli Stron, uniemożliwiająca 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 biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w kVAh] 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 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 miejsce dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy (tj. odbioru z sieci OSD, miejsca rozgraniczenia własności urządzeń i instalacji) pomiędzy Odbiorcą a OSD, moc przyłączeniowa, grupa przyłączeniowa oraz grupa taryfową, 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 rozliczenie 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 składnika stałego stawki sieciowej i opłaty przejściowej z zastosowaniem współczynnika korygującego k_p , stanowiącego mnożnik 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 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 TAUPON Sprzedawca Sp. z o.o. wpisaną do Rejestru Przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla Krakowa-Strońskiego w Krakowie Wydz. 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 uniemożliwiających 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) dostarczanie energii elektrycznej i zachowanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w § 11 oraz obowiązujących paragrafami 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 przystępowanie do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej;
 - d) przekazywanie danych pomiarowych Odbiorcy, sprzedawcy oraz POB;
 - e) umożliwianie 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 demonstrowania, 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 zagrażający urządzeniom OSD oraz utrzymywania należącej do niego sieci lub wewnętrznej instalacji zasilającej i odbiorczej, w należyłym stanie technicznym, poprzez prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń i instalacji zgodnie z zasadami określonymi w obowiązujących przepisach prawa;
 - 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 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 (pomieszczeniach) Odbiorcy, w celu wykonania przedziałów 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 dotrzymywania 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 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 nałożonych przez uprawnione podmioty i OSD oraz plomb zabezpieczających 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, 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 nawiązywanie układów automatyki i zabezpieczeń na urządzeniach będących własnością Odbiorcy zgodnie z IRIEDS i Umową;
 - o) użytkowanie urządzeń prądowych przyszczepionych 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 dotrzymywania 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 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 (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 ze zdjęciem plomb nałożonych przez OSD na układ pomiarowo-rozliczeniowy, mogą być wykonywane wyłącznie na warunkach uzgodnionych z OSD bądź w obecności upoważnionych przedstawicieli OSD.
 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 spełniania wymagań, o których mowa w art. 7a Ustawy.
 11. Strony zobowiązują się do prowadzenia ruchu sieciowego zgodnie z IRIEDS 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.

13. Strony Umowy zobowiązane są do przekazywania sobie informacji mogących mieć znaczenie dla prowadzenia tuchu, 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 sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci dystrybucyjnej;
- b. założenie plomb na elementach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji;
- c. sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę;
- d. sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzeń sterujących);
- e. laboratoryjne sprawdzanie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) w inne uprzednio przesłanie, na życzenie Odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub licznika i urządzenia sterującego) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obłoku

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 wnioskodawca, a gdy 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 miesiaca sprzedaży, którego ta faktura rozliczeniowa dotyczy.

4. Termin płatności zużycie 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 rozliczenia 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 błęd 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 przebiegnięcia rozrachunku.

10. Podstawa rozliczenia przy korekcie faktur VAT jest wielkość błęd odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczenia stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta; przy wyliczaniu 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, podstawa 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 biernej 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 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 RIESD.

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. 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 RIESD.

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 RIESD.

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

§ 9 [Sprzedawca rezerwow]

1. Odbiorca zobowiązany jest do niezwłocznego zawiadomienia OSD, o lądzie 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 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 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.

§ 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 RIESD. Po zmianie lub uchyleniu przedmiotowego aktu prawnego lub RIESD, 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 przez urządzenia elektroenergetyczne należące do Odbiorcy, jak również czasów trwania wyłączeń awaryjnych, wykonanych zgodnie z RIESD, 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 odborników, która mogą powodować wprowadzanie zakłóceń do sieci OSD, Odbiorca zainstaluje w ww sieciach i instalacjach odpowiednie urządzenia eliminujące wprowadzanie tych zakłóceń (odkształceń napięcia i prądu) do sieci OSD.
6. W przypadku stosowania w sieciach i instalacjach należących do Odbiorcy aparatów, urządzeń (linii technologicznych) i odborników wrażliwych na zapady napięcia zasilającego powodowane występującymi zwarciami, Odbiorca będzie we własnym zakresie przeciwdziałał skutkom wywołanym przez te zakłócenia poprzez zainstalowanie układów podtrzymujących napięcie np. UPS-y oraz realizuje 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 t_{gφ} nie większym niż t_{gφ} 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 dokonanym 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, przeniesienia 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 zmianowego napięcia znamionowego podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci;
 - j) odpianego 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 sprawdzania 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 przeprowadzenie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego. Koszty ekspertyzy pokrywa Odbiorca.
4. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej, Odbiorcy na jego piśmie, 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 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 naprawiania szkody, jeżeli niewykonanie lub nienależyte wykonanie zobowiązania jest następstwem działania siły wyższej lub osoby trzeciej, za którą Strona nie ponosi odpowiedzialności.

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

- wprowadzone na podstawie bezwzględnie obowiązujących przepisów prawa, o ile wprowadzenie przerw lub ograniczeń na podstawie przepisów prawa nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialności nie ponosi OSD,
- wprowadzone przez Operatora Systemu Przesyłowego, zgodnie z przepisami prawa, w związku z ograniczeniami w świadczeniu usług przesyłania energii elektrycznej o ile wprowadzenie przerw lub ograniczeń na podstawie przepisów prawa nastąpiło na skutek okoliczności, za które odpowiedzialności nie ponosi OSD;
- 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,
- spowodowane wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy, z przyczyn o których mowa w § 13 ust 1 i 2.

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

4. W przypadku, gdy nastąpiła usterka, 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 założenia nowych plomb, zgodnie z obowiązującą Taryfą OSD.

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

7. OSD nie ponosi odpowiedzialności za skutki przerw i ograniczeń spowodowanych awarią sieci i urządzeń będących własnością Odbiorcy.

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

9. OSD nie ponosi odpowiedzialności za niedostarczenie energii elektrycznej oraz szkody spowodowane niewykonaniem lub nienależytym wykonaniem umowy w przypadku wystąpienia przerw o czasach nie dłuższych niż określone w Załączniku nr 2.

§ 13

[Zasady wstrzymywania dostarczania energii elektrycznej]

1. OSD wstrzymuje dostarczanie 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 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:

- jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej,
- jeżeli Odbiorca zwiaka z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, 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 usunięciu 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 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 dostarczania 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 dostarczania energii elektrycznej do Odbiorcy w przypadku nieuzasadnionego lub bezprawnego, z pominięciem procedur określonych w umowie, a także wymaganych przepisami prawa powszechnie obowiązującego, skierowania przez sprzedawcę do OSD żądania, o którym mowa w ust. 1 pkt 2), oraz
- 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 obowiązany opłatami za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostarczania 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 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 zaszczerzeniem 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 zaszczerzeniem 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 z 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 zaszczerzeniem 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 ulega odpowiedniemu 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), d), f), lit. i) lub lit. o), bądź zaśada przyczyn przewidzianych przepisami prawa.

w szczególności, jeżeli dalsza realizacja Umowy naraziłaby OSD na odpowiedzialność wobec osób trzecich.

8. Umowa może być rozwiązywana 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:

- wprowadzenia do sieci OSD zakłóceń przekraczających dopuszczalne poziomy, określone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa,
- utrzymywania przez Odbiorcę nieruchomości, własnej sieci, instalacji lub obiektów budowlanych w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci zasilającej,
- 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,
- pobierania mocy w wysokości przekraczającej wielkość mocy przyłączeniowej.

9. OSD przysługujące prawo wypowiedzenia umowy ze skutkiem natychmiastowym, jeżeli:

- Odbiorca utracił sprzedawcę i sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawca rezerwowego utracił POB wskazanego przez tego sprzedawcę, jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe,
- 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 zniewolzonego 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, 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 upoważnione do reprezentowania Odbiorcy.

13. Zmiany lub wprowadzenie nowej Taryfy OSD, obowiązują Stronę 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 Stronę bez konieczności sporządzenia aneksu do Umowy, z datą wejścia w życie zmniejszonej 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 pełną informacją o prawie Odbiorcy do wypowiedzenia Umowy. Zmiany Umowy wiążą Stronę poczynając od daty wskazanej w przesłanej Odbiorcy propozycji zmian Umowy o ile Odbiorca nie wypowie Umowę w najbliżej 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 obowiązują od dnia jej zawarcia

2. Umowa obowiązują na czas nieoznaczony.

3. Spory związane z realizacją Umowy rozstrzygać będzie sąd właściwy dla siedziby Oddziału OSD na obszarze działania którego znajduje się miejsce dostarczania 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 naregulowanych 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, wysyłaniu 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. Załącznikiem do Umowy są:

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

ODBIORCA

Szpitala Uniwersyteckiego w Krakowie

(podpis) Andrzej Kulig

Potwierdzenie sporządził

Andrzej Szafranski

osobomocnik

TAURON Dystrybucja S.A.

(podpis) Andrzej Kulig

Pełnomocnik (pieczęć Imienna)

TAURON Dystrybucja S.A.

Witold Bryndal

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 (onise)	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_4011005429		ENID_4011005430									
Moc umowna [kW]	2000		1800									
Planowana średnioroczna ilość dostarczanej energii [MWh]												
Zarezerwacja przez Odbiorcę moc umowna w rozliczowanej wysokości na poszczególne miesiące roku [kW], przy wskaźniku korygującym ksz.												
	Styczeń	Luty	Marzec	Kwiecień	Maj	Czerwiec	Lipiec	Sierpień	Wrzesień	Pozostaliem	Lisopad	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.

6 XII 2014
dnia

DYREKTOR
Szpitala Uniwersyteckiego w Krakowie

(Podpis Odbiorcy lub osoby upoważnionej do reprezentowania Odbiorcy)
dr hab. Andrzej Kulig

Uwaga! Wszelkie zmiany
dokonywane w Krakowie

dr hab. Andrzej Kulig

3.2 Dla przyłącze P2

Nazwa miejsca dostarczania										
Moc przyłączająca	2000	kW		Kod PPE	ENID_4011005430					
Przekładniki prądowe	100x5		A	Minimalna moc umowna	519	kW	Przekładnik napięciowy	15000/100	V	
Lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego		w rozdzielni n.n. transformatorowej nr 1162		własność licznika		układ podrzędowy		Odbiorcy		
Miejsce dostarczania energii elektrycznej		zadisk odgające na mostu szynowego na szynach zbiorczych części TAURON Dystrybucja rozdzielni SN 15 kV stacji transformatorowej nr 1162								
Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy OSD, a Odbiorcą stanowią:		zadisk odgające na mostu szynowego na szynach zbiorczych części TAURON Dystrybucja rozdzielni SN 15 kV stacji transformatorowej nr 1162								
Charakterystyka miejsca dostarczania energii elektrycznej										
Napięcie znamionowe zasilania kV	Nazwa linii zasilającej		Nazwa stacji		do mocy czynnej		do energii czynnej		do energii biernej	
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. 121424-7772 fax 121424-7772 e-mail: p.fedynak@osm.krakow.pl

121424-7772

Odbiorca D Y R E K T O R

Szkoła Uniwersyteckiego w Krakowie

dr hab. Andrzej Kulig

Główny Księgowy

Stos. do Uniwersyteckiego w Krakowie

dr hab. Andrzej Kulig

dr hab. Andrzej Kulig

Pełnomocnik

TAURON Dystrybucja S.A.

OSD

TAURON Dystrybucja S.A.

Marek Bryndał

Andrzej Szafranski

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	Głupa przyłączarkowa	III	Nr ewidencji w systemie bilgowym	401005980
Moc bezwzględna obiektu (wszystkich przyłączy)	kW	Głupa taryfowa	523	Współczynnik mocy tgφ	0,4
Dopuszczalne czasy twarda przerw w dostawie energii elektrycznej					
Czas twarda jednoczesnej przerwy, tj. całkowitej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania dla obiektu nie może przekroczyć:			Łączny czas twarda przerw w ciągu roku kalendarzowego, stanowiący sumę czasów twarda przerw jednoczesnych, tj. całkowitej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania dla obiektu nie może przekroczyć:		
Przerwy planowanej	16	godz	Przerwy planowanej	35	godz
Przerwy nieplanowanej	3	godz	Przerwy nieplanowanej	15	godz
nr warunków przyłączarkowych o połączenie					

3. Charakterystyka poszczególnych miejsc dostarczania:

3.1 załącznik P1:

Nazwa miejsca dostarczenia					
Moc przyłączeniowa	2500	kW	Kod PPE	ENID_4011005429	
Przekładniki prądowe	60/5	A	Minimalna moc umowna	312	kW
					15000/100
					V
Lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego			w rozdzielni n.n. stacji transformatorowej Nr 1162		
			zakład podstawowy		Odbiorcy
			własność licznika		układ rozmiarowy
Miejsce dostarczania energii elektrycznej			zakład odpiegające mostu szynowego na szynach zbiorczych części TAURON Dystrybucja w rozdzielni SN 15 kV stacji transformatorowej nr 1162		
Miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych pomiarowy OSD, a Odbiorcą stanowią:			zakład odpiegające 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 doliczane następujące straty wyrażone w % Iltub MWI/n-c:					
Napięcie znamionowa zasilania kV	Nazwa linii zasilającej		Nazwa stacji		do energii czynnej
					do energii biernej
15					

Wykonawca:		Harmonogram prac i wyłączeń											
Data:		Strona											
Tytuł zadania:													
Lista wyłączeń elementów sieci													
L.p.	Objekt wyłączany	Data wyl.	Data zat.	Godz. wyl.	Godz. zat.	Godz. wyl.	Godz. zat.	Rodzaj wyłączenia*)	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 Układowy System.

Wykonawca:		Harmonogram prac i wyłączeń										Data:
Tytuł zadania:												
Lista wyłączeń elementów sieci												
Opis prac												
Uwagi												
L.p.	Obiekt wyłączany	Data wyl.	Data zat.	Godz. wyl.	Godz. zat.	Godz. wylącz. *)	Rodzaj ruch.	Zakres prac	Data pracy	Planowe godziny pracy		

Potwierdzam 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 (zaznacz 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 sygnalizacji.											
4. wykaz pracowników.											
5. wykaz ciężkiego sprzętu.											
6. leczenie na wyłączenie od klientów obcych.											
7. instrukcja stanowiskowa organizacji bezpiecznej pracy.											
8. inne.....											
Opracował:											
Akceptacja mistrza Serwisowej lub służb ruchomych Użytkownika Systemu **) i potwierdzenie możliwości zapewnienia brygad do realizacji dopuszczają											
Akceptacja planisty OSD:											

Załącznik nr 13

KARTA AKTUALIZACJI NR..... INSTRUKCJI WSPÓŁPRACY 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 aktualizowane go	Nr nowego zapisu	Aktualna treść
1			
2			
3			
4			
5			
6			

5. Podpisy osób zatwierdzających:

Odbiorca

Zatwierdził:

Operator systemu dystrybucyjnego

Zatwierdził:

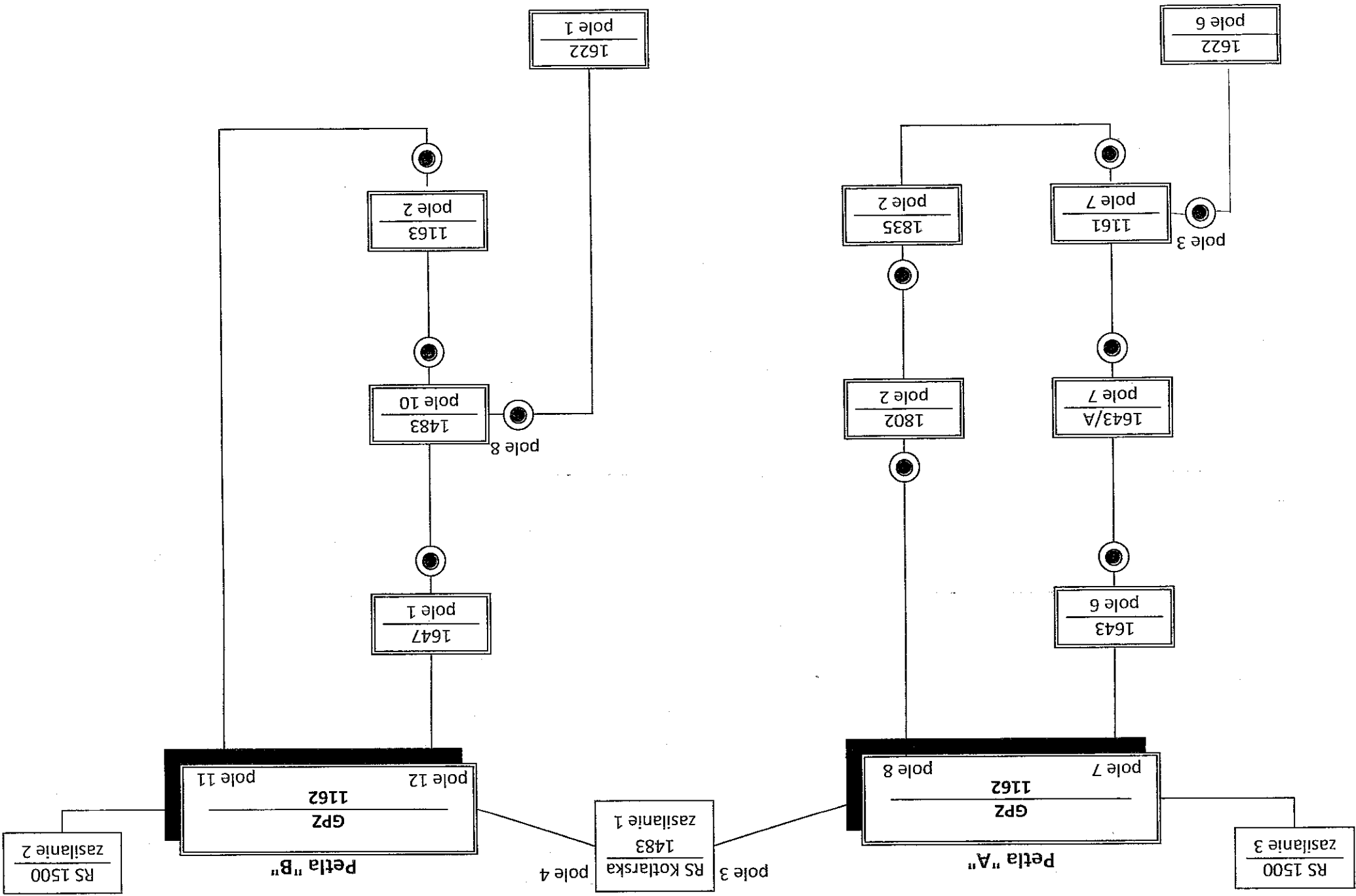
.....

data, podpis

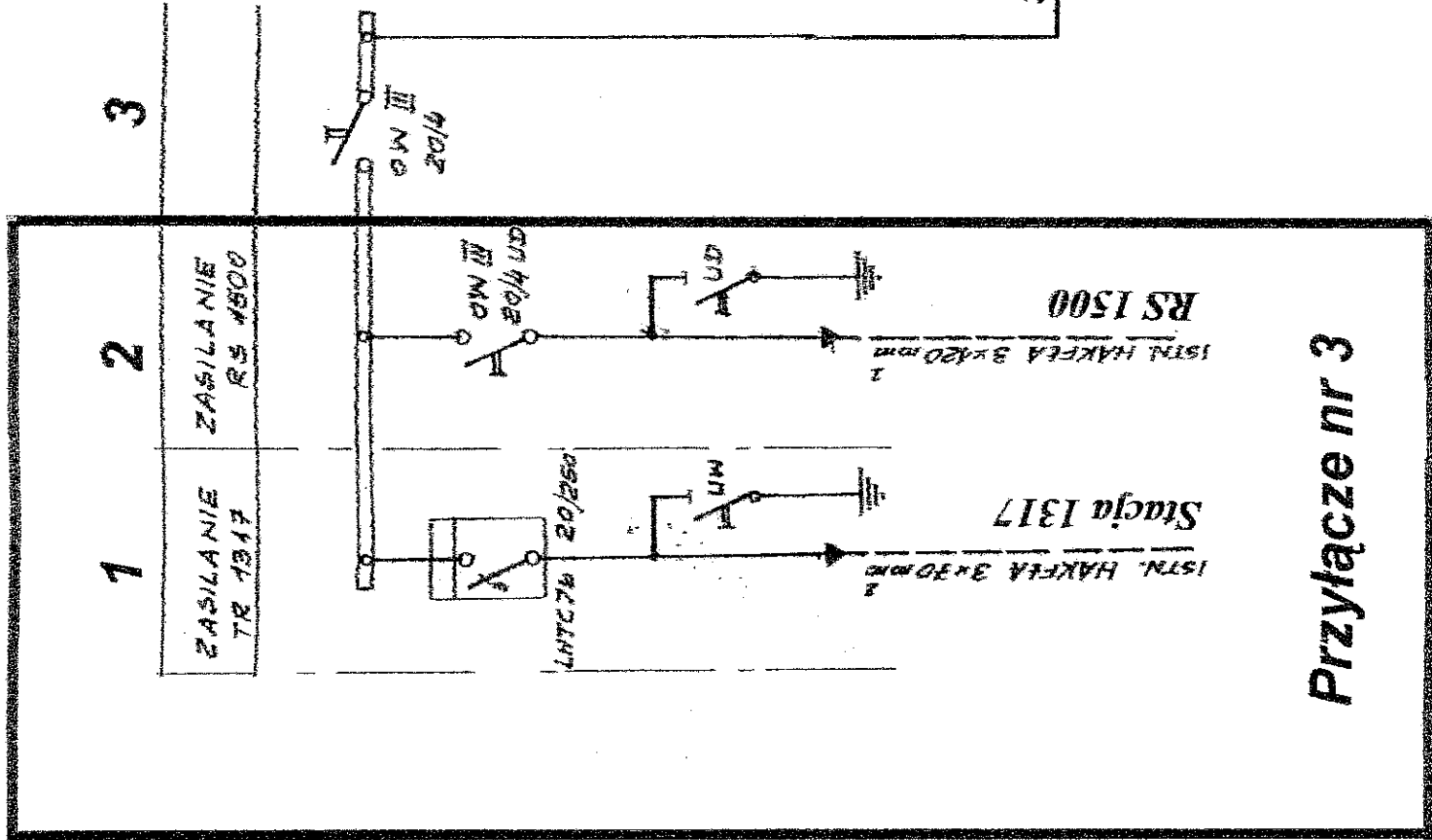
.....

data, podpis

Schemat sygnalizatorów miejsca zwarcia SN

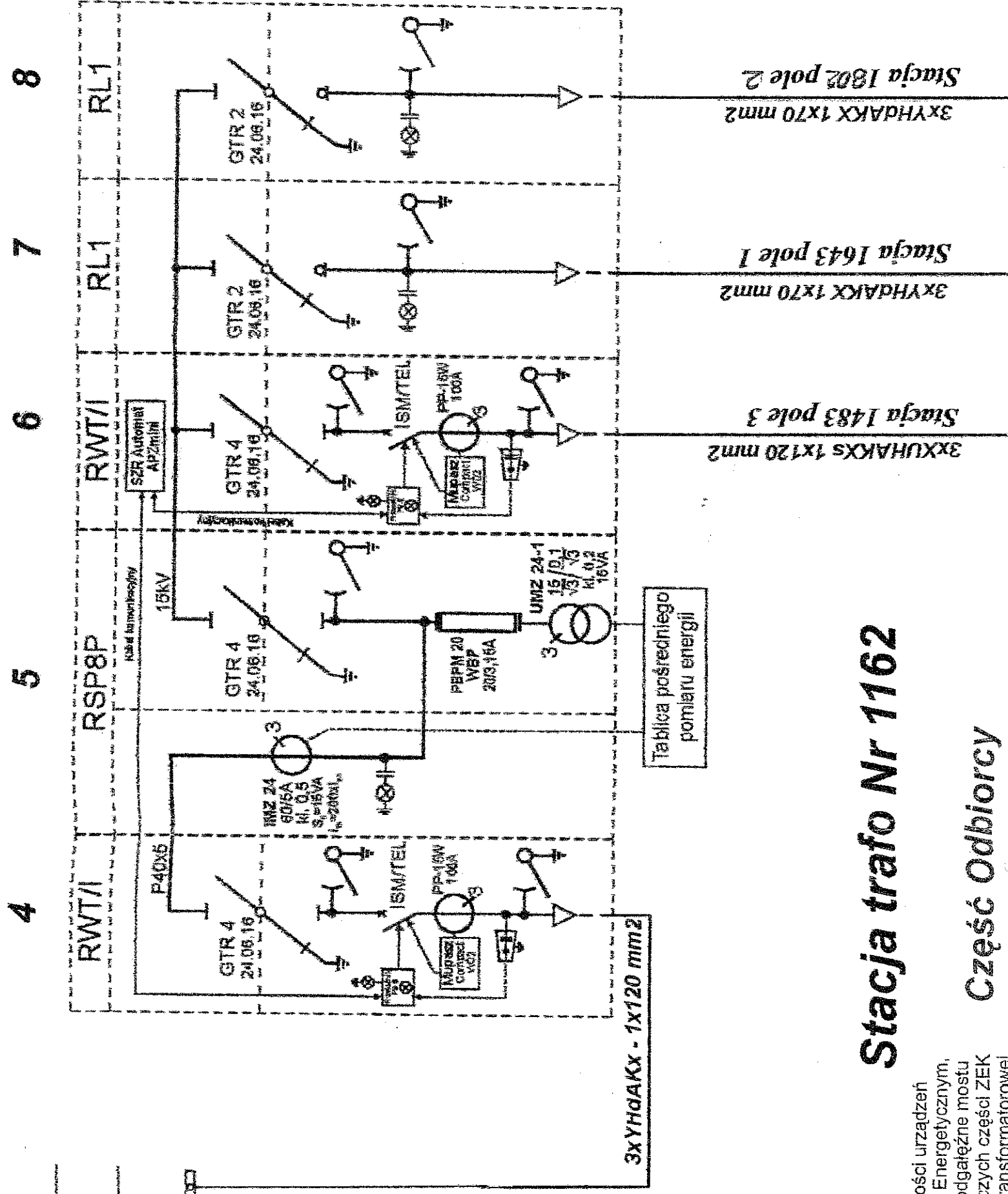


ROZDZIELNIA RS-2 STACJA 1162 - PĘTLA "A"

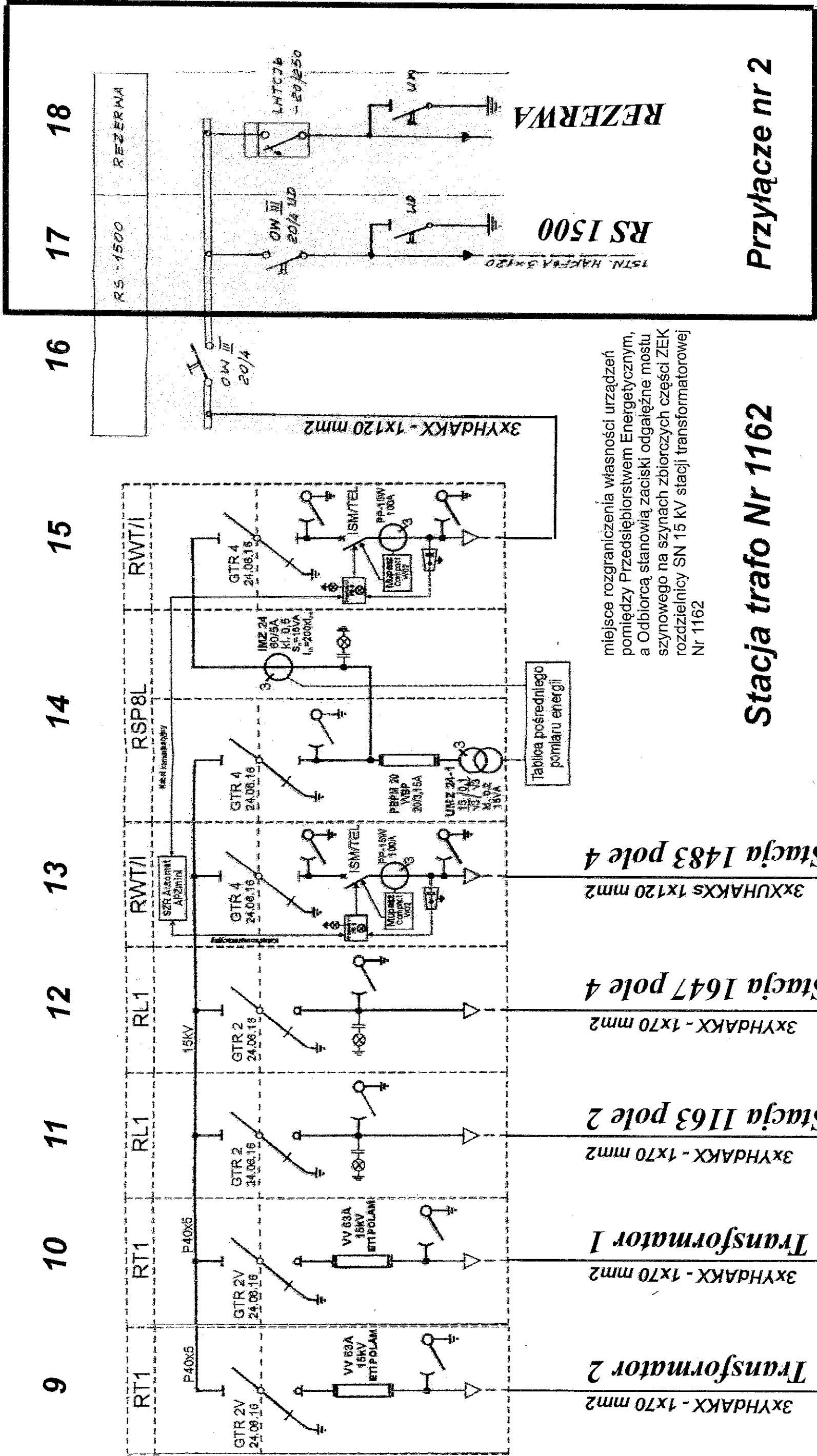


Część ZE

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



ROZDZIELNIA RS-2 STACJA 1162 - PĘTLA "B"



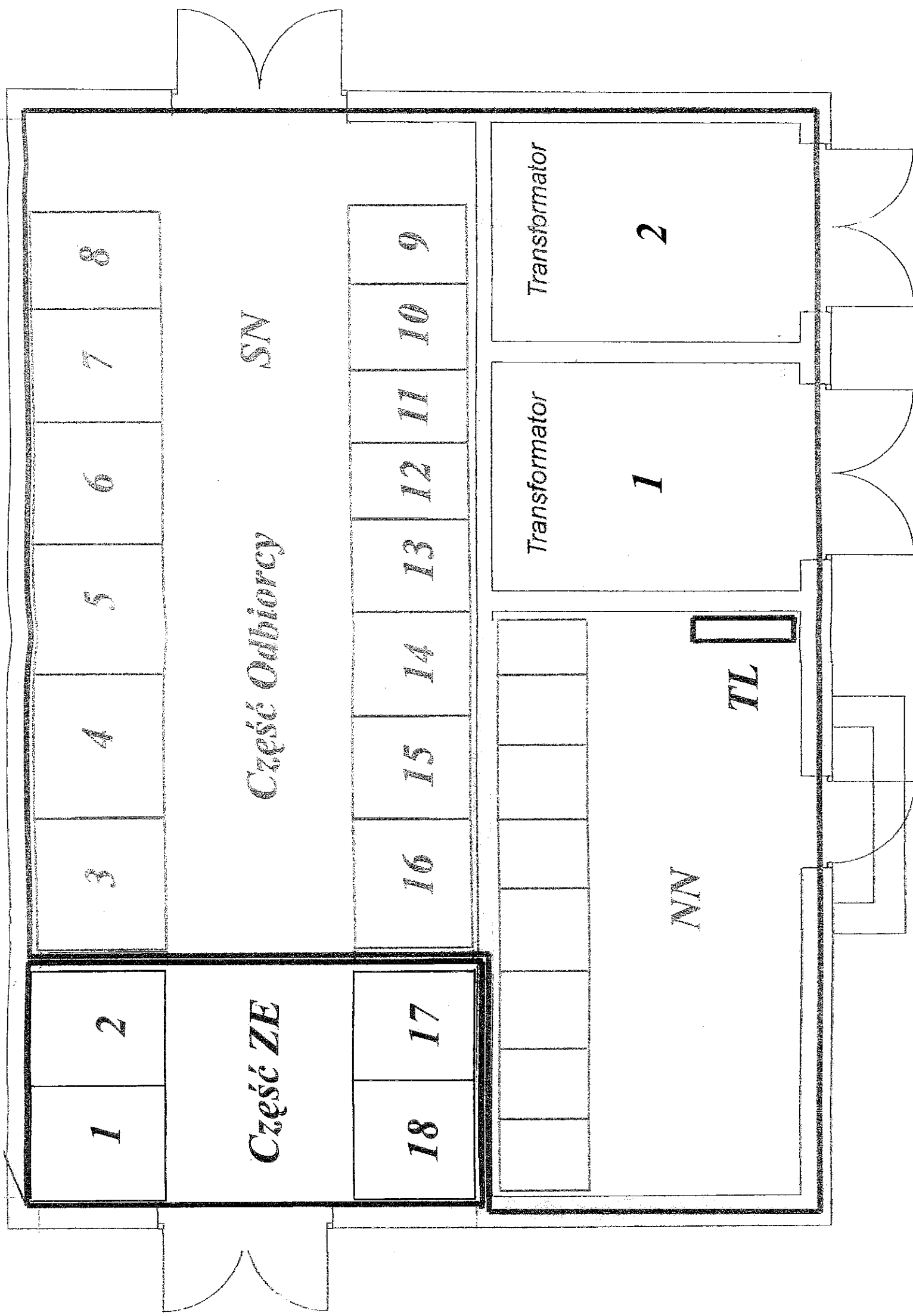
miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy Przedsiębiorstwem Energetycznym, a Odbiorcą stanowią zaciski odgałęźne mostu szynowego na szynach zbiorczych części ZEK rozdzielnic SN 15 kV stacji transformatorowej Nr 1162

Stacja trafo Nr 1162

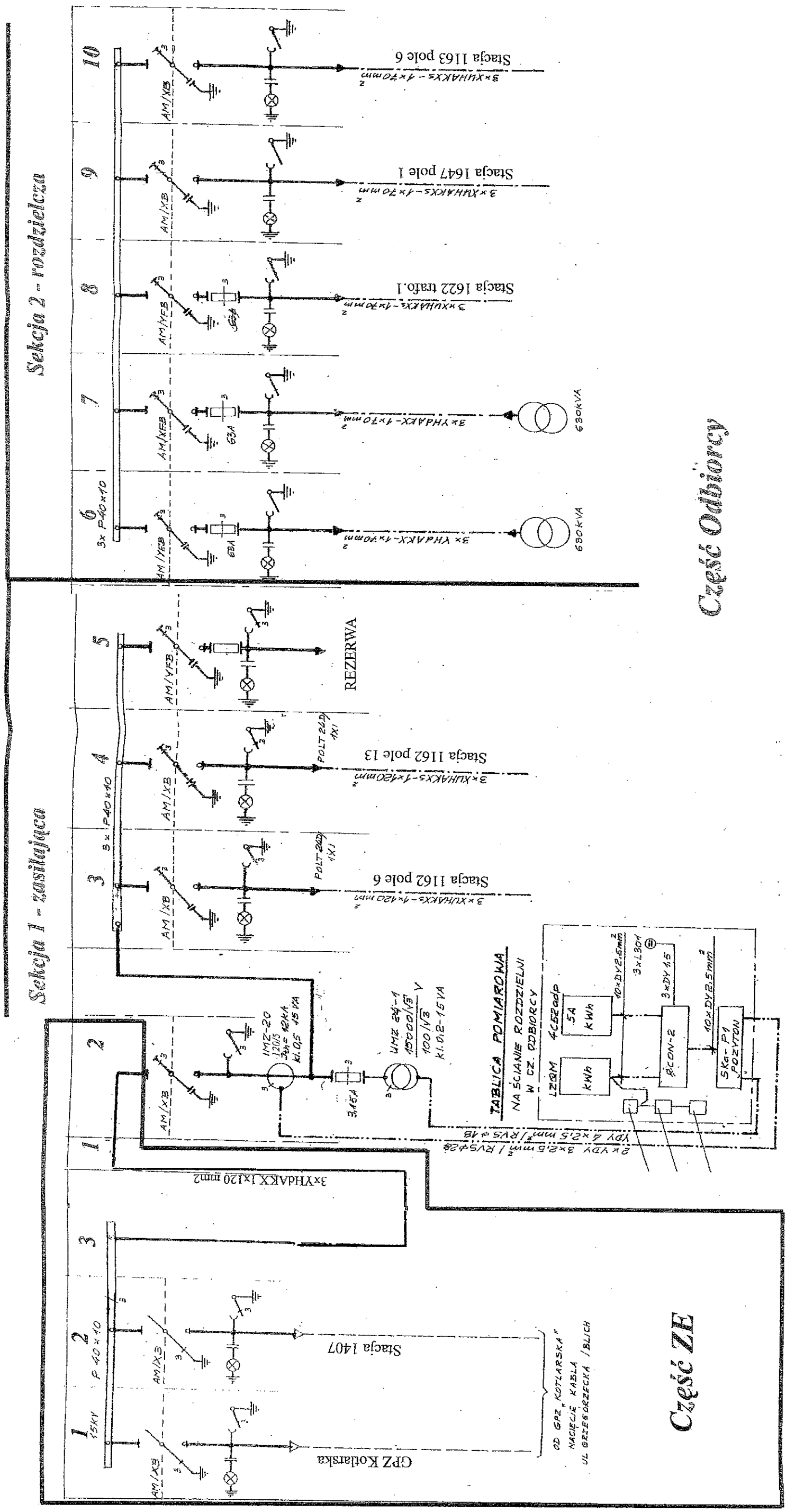
Przyłącze nr 2

Część Odbiorcy

Część ZE



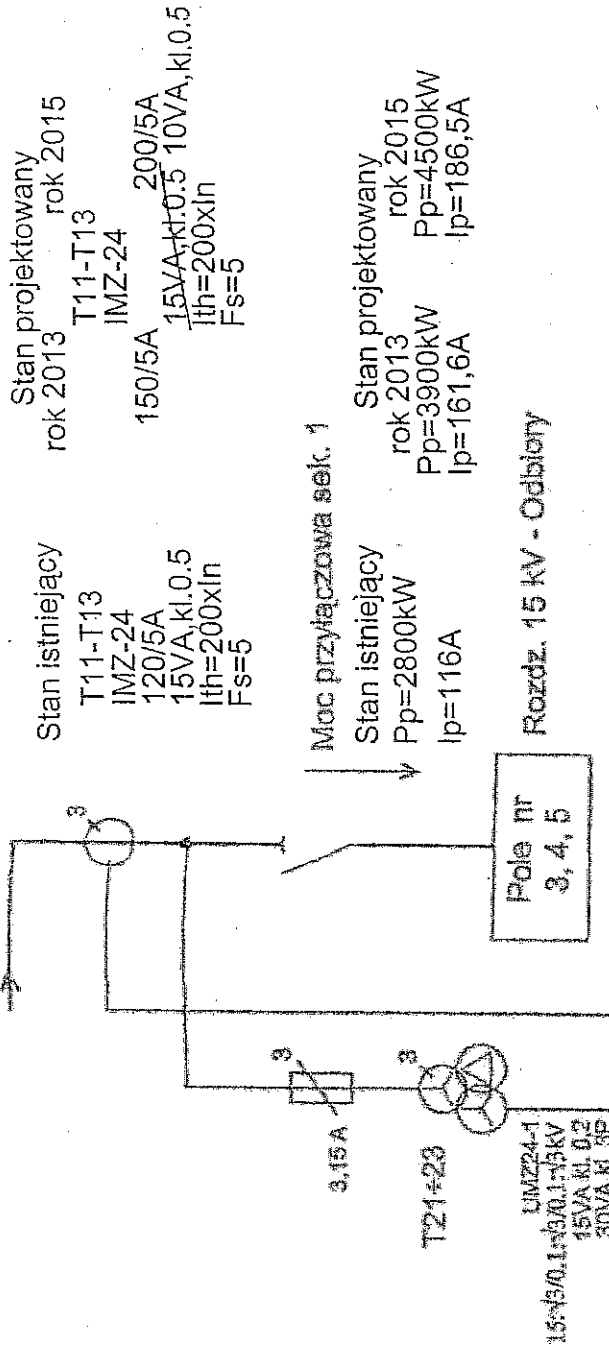
ROZDZIELNIA RS - STACJA 1483



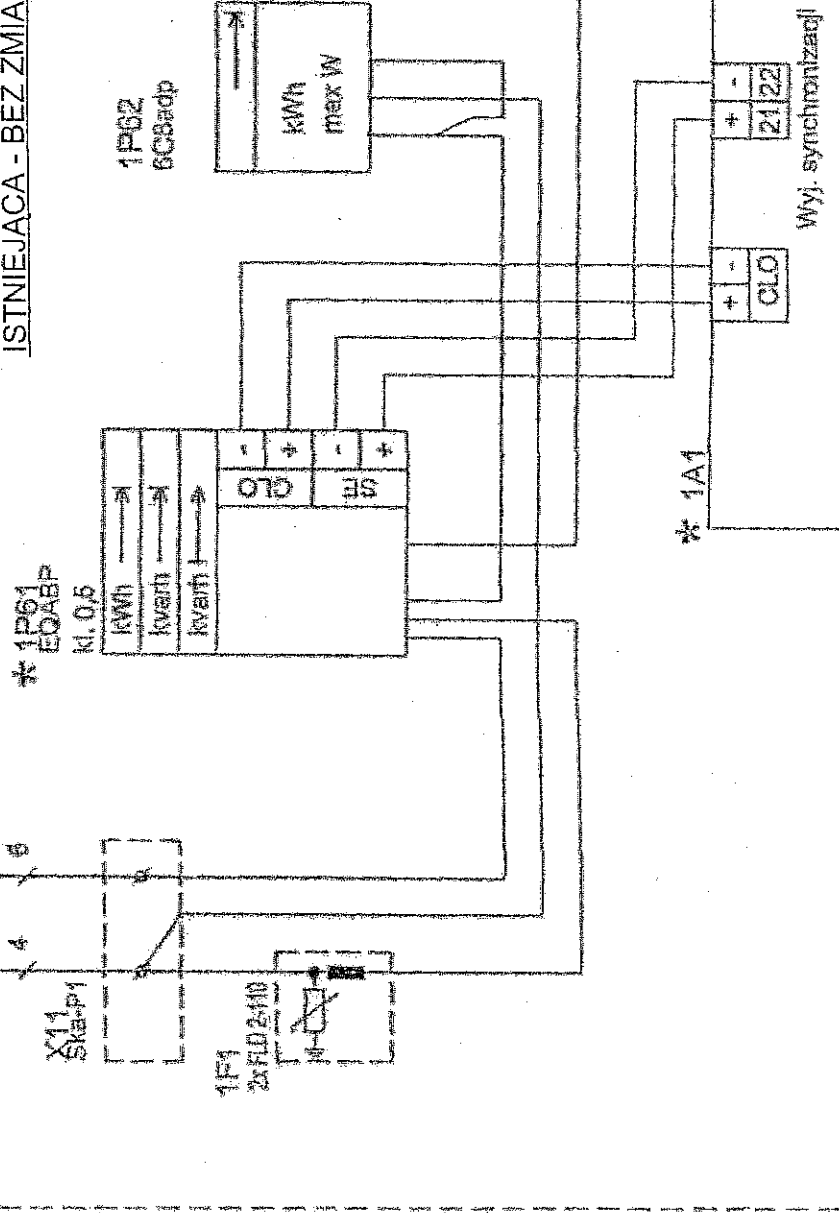
miejsce rozgraniczenia własności urządzeń pomiędzy Przedsiębiorstwem Energetycznym, a Odbiorcą stanowią zaciski łączników szyn od strony zasilania rozdzielni 15 kV stacji transformatorowej Nr 1483

Stacja trafo nr 1483 Rozdzielnica 15 kV

Zasilanie podstawowe - Pella A i B
Pole pomiarowe nr 2



Tablica pomiaru energii TL 2



UWAGI:

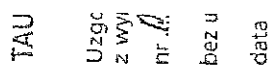
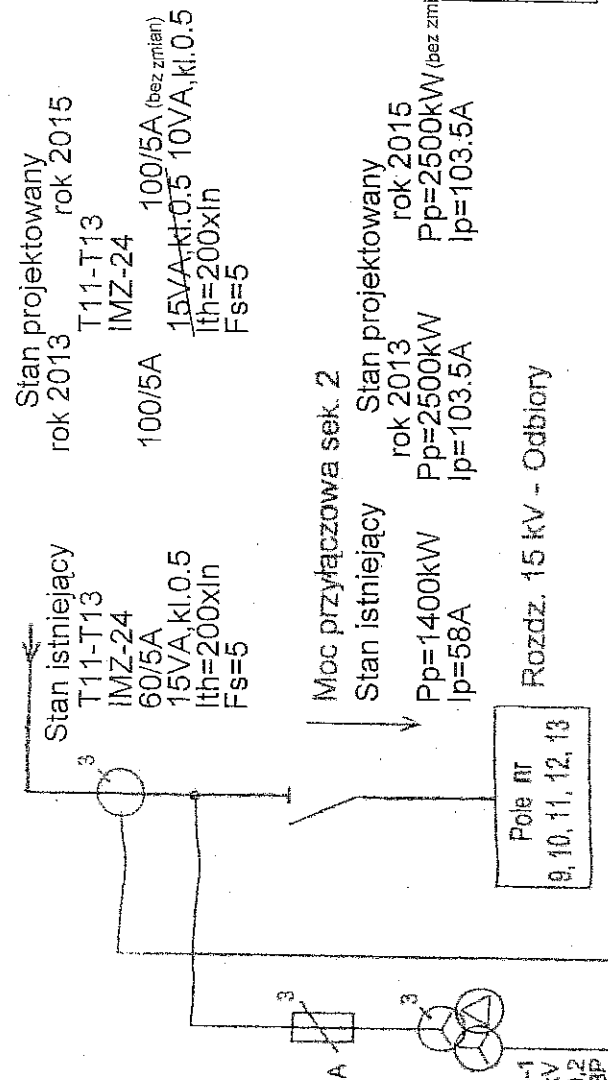
1. SPORZĄDZONO NA PODSTAWIE DOKUMENTACJI
MODERNIZACJI UKŁADU POMIAROWEGO (ZREALIZOWANEJ)
NR EP-5707/10 Z LISTOPADA 2010 , SPORZĄDZONEJ PRZEZ
ELEKTROPROJEKT S.A. KRAKÓW.
2. DLA DOSTOSOWANIA UKŁADU POMIAROWEGO DO ZWIEKSZONEGO
POBÓRU MOCY WYMIANIE PODLEGAJĄ PRZEKŁADNIKI PRĄDOWE
W POLU POMIAROWYM NR 2- ZASILANIE PODSTAWOWE.
3. NA ZASILANIU TABLICY POMIAROWEJ WPIĄĆ UPS O PARAMETRACH
JAK NA RYSUNKU.
4. NIE ZOSTAŁE SŁUŻBY ELEKTRYCZNEJ I UKŁADU POMIAROWEGO BEZ ZMIAN

BRANŻA	ELEKTRYCZNA	SYMBOL	224-TT-PW-VII-1P	NR RYSUNKU
INWESTOR	SPZOZ SZPITAL UNIWERSYTECKI W KRAKOWIE			
ADRES	31-501 KRAKÓW, UL. KOPERNIKA 36			
NAZWA INWESTYCJI	ZMIANA UKŁADÓW POMIAROWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ			
ADRES INWESTYCJI	KRAKÓW UL. KOPERNIKA			
TEMAT	DOSTOSOWANIE UKŁADÓW POMIAROWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ DO ZWIĘKSZONEJ MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ			
TRZĘŚĆ	STACJA NR 1483 - UKŁAD PÓMIARU ENERGII ELEKTRYCZNEJ. SCHEMAT IDEOWY			
PROJEKTANT	BPP Upr. 12/184	OPRACOWAŁ	SPRAWDZIŁ	BPP Upr. 12/184
MGR INŻ. L. LASEK	INŻ. L. Bachanek			

PRAWA AUTORSKIE ZASTRZEŻONE

Pole pomiarowe nr 55

Pole pomiarowe nr 14



George P. May



ul. Cleptown
Tel./Fax: +41

BILRO P

BRANZA

INWESTC

ADRES

NAZWA

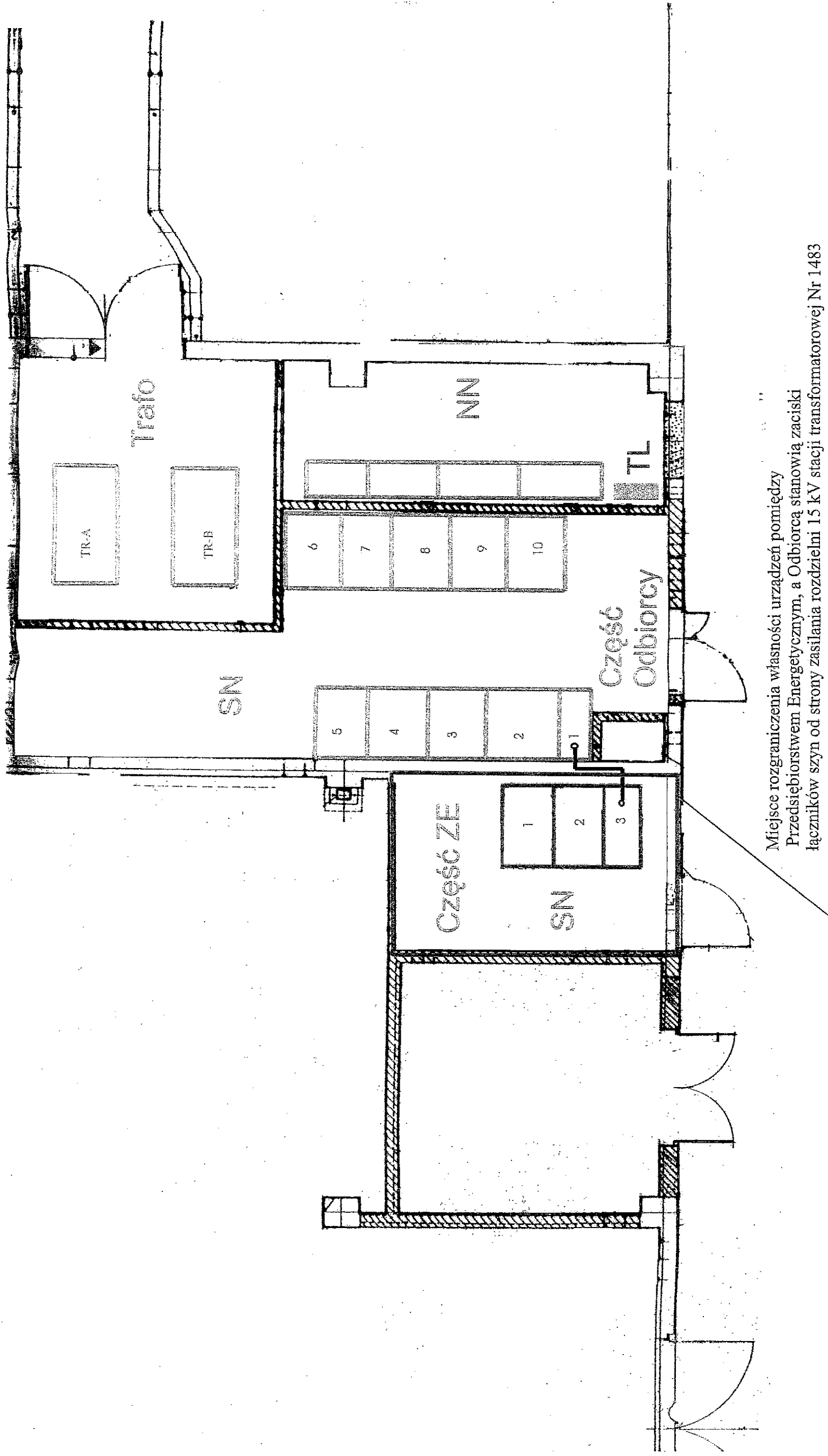
INVESTY

TEMAT

MICHAEL

UWAGI:

1. Sporządzono na podstawie dokumentacji modernizacji układu pomiarowego (zrealizowanej), nr EP-5706/10 z listopada 2010, sporządzonej przez: ELEKTROPROJEKT S.A. KRAKÓW
2. Dla dostosowania układu pomiarowego do zwiększonego poboru mocy wymianie podlegały przekładniki prądowe w polu pomiarowym nr 14 - przyłącze nr 2 w roku 2013, i w polu pomiarowym nr 5 - przyłącze nr 3 w roku 2015 (w roku 2013 przekładniki w polu nr 5 bez zmian).
3. Na zasileniu tablicy pomiarowej wpiąć UPS o parametrach jak na rysunku.
4. Pozostałe elementy układu pomiarowego bez zmian.



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

Stacja transformatorowa Nr 1483