

INSTRUKCJA WSPÓŁPRACY RUCHOWEJ

pomiędzy

INVEST – PARK DEVELOPMENT

ul. Uczniowska 16 58 – 306 Wałbrzych

Nazwa i adres firmy

i

TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

Oddział w Wałbrzychu

Hala Produkcyjna ul. Strefowa dz.nr 510, 521, 526 AM2 obręb 0001 Pełcznica, Świebodzice

W zakresie zasilania obiektu/obiektów:

WBW10368 / INVEST- PARK

nazwa stacji / kod / numer

Użytkownik Systemu

Operator Systemu Dystrybucyjnego

Uzgodnił:

Uzgodnił:

"INVEST-PARK DEVELOPMENT"

Sp. z o.o.

ul. Uczniowska 16

58-306 WAŁBRZYCH

NIP: 8862897034 REG. 030696331

data, podpis, pieczęć i mienna

Zatwierdził:

Wiceprezes Zarządu

Anna Kania

data, podpis, pieczęć i mienna

data, podpis, pieczęć i mienna

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Wałbrzychu
Wydział Ruchu
Koordynator ds. ruchu sieci SM i NN
16.12.2020
Krzysztof Kryczek

data, podpis, pieczęć i mienna

Niniejsza Instrukcja obowiązuje od dnia

1.	<i>Część ogólna</i>	<i>4</i>
2.	<i>Dane Użytkownika Systemu</i>	<i>6</i>
3.	<i>Odpowiedzialność służb ruchowych</i>	<i>6</i>
4.	<i>Zasady planowania wyłączeń w sieci OSD</i>	<i>6</i>
5.	<i>Zasady postępowania przy realizacji prac eksploatacyjnych.....</i>	<i>7</i>
6.	<i>Zasady postępowania w sytuacjach awaryjnych</i>	<i>8</i>
7.	<i>Zasady komunikacji.....</i>	<i>9</i>
8.	<i>Część techniczna Użytkownika Systemu oraz wykaz załączników.</i>	<i>9</i>
9.	<i>Informacja dotycząca przetwarzania danych osobowych</i>	<i>10</i>

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 INVEST-PARK DEVELOPMENT. (zwanym dalej Użytkownikiem Sytemu) 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.

Niniejsza Instrukcja Współpracy Ruchowej jest dokumentem wymaganym do zawarcia Umowy Dystrybucyjnej/Kompleksowej.

1.3. Przeznaczenie instrukcji

Instrukcja jest przeznaczona dla służb ruchowych Użytkownika Systemu oraz OSD.

1.4. Słownik pojęć i definicji

Wszystkie określenia i pojęcia użyte w tekście Instrukcji Współpracy Ruchowej oraz w załącznikach o ile nie zostały odrębnie zdefiniowane, posiadają znaczenie określone w aktach prawnych i dokumentach przywołanych.

Użytkownik Systemu	Podmiot dostarczający energię elektryczną do systemu elektroenergetycznego lub zaopatrywany z tego systemu.
OSD	Operator Systemu Dystrybucyjnego - (TAURON Dystrybucja S.A.). Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
OSP	Operator Systemu Przesyłowego. Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
Normalny układ pracy sieci	Układ pracy sieci i przyłączonych źródeł wytwórczych, zapewniający najkorzystniejsze warunki techniczne i ekonomiczne transportu energii elektrycznej oraz spełnienie kryteriów niezawodności pracy sieci i jakości energii elektrycznej dostarczanej Użytkownikom Systemu.
Ruch próbny	Nieprzerwana praca uruchamianych urządzeń, instalacji lub sieci, przez ustalony okres z określonymi parametrami pracy.
Ruch sieciowy	Sterowanie pracą sieci.
Sieć dystrybucyjna	Sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator Systemu Dystrybucyjnego.
Wyłączenie awaryjne	Wyłączenie urządzeń automatyczne lub ręczne, w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa tego urządzenia lub innych urządzeń, instalacji i sieci albo zagrożenia bezpieczeństwa osób, mienia lub środowiska.
Operatywne kierownictwo	Polega na: a) bieżącym śledzeniu pracy urządzeń, uzyskiwaniu informacji o stanie pracy urządzeń, instalacji i sieci operatywnie kierowanych zgodnie z podziałem kompetencji, b) wydawaniu poleceń ruchowych i wykonywaniu czynności łączeniowych, c) rejestrowaniu stanów pracy kierowanych urządzeń, d) prowadzeniu analiz z pracy urządzeń systemu dystrybucyjnego.
Operatywny nadzór	Polega na: a) wydawaniu zgody na zmiany w układzie pracy sieci nadzorowanej, b) bieżącym pozyskiwaniu informacji o stanie pracy urządzeń, parametrach pracy urządzeń, instalacji lub sieci nadzorowanych, c) w uzasadnionych przypadkach przejmowaniu operatywnego kierownictwa nad urządzeniami, instalacjami i sieciami operatywnie nadzorowanymi.

Zdarzenie ruchowe	Jakakolwiek zmiana: a) stanu pracy urządzeń, instalacji lub sieci, b) układu połączeń, c) nastaw regulacyjnych, d) nastaw sterowniczych.
GPZ	Główny Punkt Zasilający – stacja elektroenergetyczna o górnym napięciu 110 kV.
JW	Jednostka wytwórcza.
Służby ruchowe lub dyspozytorskie	Komórka organizacyjna Użytkownika Systemu lub OSD uprawniona do prowadzenia ruchu sieci i kierowania pracą jednostek wytwórczych.
Dyspozytor OSD	Pracownik OSD kierujący ruchem sieci, wskazany w wykazie osób upoważnionych- Załącznik nr 2.
DIR	Dyżurny Inżynier Ruchu.
Mikroinstalacja	Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 50 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu nie większej niż 150 kW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest nie większa niż 50 kW

1.5. 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 zlecano 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.

1.5.1. Instrukcja Współpracy Ruchowej podlega aktualizacji w przypadkach:

- zmiany przez Użytkownika Systemu warunków przyłączenia, zmiany parametrów 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.

1.5.2. Aktualizacja niniejszej Instrukcji jest dokonywana poprzez wypełnienie karty aktualizacji lub nową edycję. Karta aktualizacji stanowi integralną część Instrukcji i jest zamieszczana bezpośrednio po stronie tytułowej, natomiast wzór karty aktualizacji stanowi **Załącznik nr 11.**

1.6. 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 w TAURON Dystrybucja S.A.
- IB-002/TD Instrukcji Organizacji Bezpiecznej Pracy przy urządzeniach energetycznych TAURON Dystrybucja S.A.
- IR-002/TD Instrukcji wykonywania Czynności łączeniowych w sieciach elektroenergetycznych TAURON Dystrybucja S.A.
- IR-004/TD Instrukcji planowania wyłączeń w TAURON Dystrybucja S.A.
- Wytycznych w sprawie odbiorów i sprawdzeń urządzeń elektroenergetycznych i sieci dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A.

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.

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

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

2. Dane Użytkownika Systemu-Numer Umowy Wybierz element:

2.2. Czas przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej:

- 2.2.1. czas trwania jednorazowej przerwy planowanej: 16 h .
 - 2.2.2. czas trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej: 24 h.
 - 2.2.3. łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń planowanych: 35 h.
 - 2.2.4. łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń nieplanowanych: ...48 h.
-

3. Odpowiedzialność służb ruchowych**3.1. Kompetencje i odpowiedzialność Operatora Systemu Dystrybucyjnego**

OSD odpowiada za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej oraz jej niezbędną rozbudowę, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.

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 obiekcie Użytkownika Systemu:

- a) odpowiadają za kierowanie pracą urządzeń elektroenergetycznych sieci wewnętrznej wszystkich poziomów napięć,
- b) odpowiadają za stan zabudowanych urządzeń,
- c) odpowiadają za terminowe wykonywanie oględzin, przeglądów, sprawdzenia zabezpieczeń, czynności konserwacyjnych zabudowanych urządzeń,
- d) odpowiadają za uzgodnienia ze służbami ruchowymi OSD przeglądów oraz prac kontrolno-pomiarowych,
- e) w porozumieniu z Dyspozytorem OSD, podejmują decyzje o odstawieniu generatorów, załączeniu lub wyłączeniu transformatorów blokowych, (jeżeli dotyczy)
- 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.

3.3. Obsługa ruchowa urządzeń

- 3.3.1. Obsługę urządzeń prowadzą osoby posiadające odpowiednie zaświadczenia kwalifikacyjne oraz upoważnienia.
- 3.3.2. Służby ruchowe dopuszczają do wykonywania prac na urządzeniach elektroenergetycznych zgodnie z podziałem eksploatacyjnym.
- 3.3.3. Służby ruchowe Użytkownika Systemu oraz OSD wykonują czynności łączeniowe na urządzeniach będących w ich eksploatacji.

4. Zasady planowania wyłączeń w sieci OSD**4.1. Planowanie i uzgadnianie wyłączeń w sieci dystrybucyjnej**

Planowanie i uzgadnianie wyłączeń w sieci dystrybucyjnej powinno być prowadzone w oparciu o zapisy IRiESD oraz IR- 004/TD Instrukcji planowania Wyłączeń w TD S.A. opublikowanej na stronie www.tauron-dystrybucja.pl

- 4.1.1. 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 **Załączniku nr 10**.
- 4.1.2. 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 ruchowa do awaryjnego załączenia wyłączonego elementu),
- d) typ wyłączenia (jednorazowe, codzienne, trwałe),
- e) opis wykonywanych prac.

- 4.1.3. Użytkownik Systemu zgłaszający do OSD wyłączenia o czasie trwania powyżej 3 dni, przedstawia szczegółowy harmonogram wykonywanych prac. Wzór harmonogramu prac umieszczono w **Załączniku nr 9**.
- 4.1.4. OSD ma prawo zażądać od Użytkownika Systemu zgłaszającego wyłączenia, szczegółowego harmonogramu prac również w przypadku wyłączeń krótszych.
- 4.1.5. Sprawdzony i zatwierdzony harmonogram stanowi podstawę do wydania zgody na wykonanie prac planowych.
- 4.1.6. 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.
- 4.1.7. Obowiązek powiadomienia o planowanych przerwach w dostawie energii będzie realizowany na wskazany adres/ e-mail (z potwierdzeniem odbioru) lub telefonicznie zgodnie z **Załącznikiem nr 1a**.

4.2. Przylączanie nowych lub odłączanie istniejących urządzeń

Przylączanie nowych lub odłączanie istniejących urządzeń powinno być prowadzone w oparciu o Wytyczne w sprawie odbiorów i sprawdzeń urządzeń elektroenergetycznych i sieci dystrybucyjnej w TD S.A. opublikowanych na stronie www.tauron-dystrybucja.pl

4.3. Opracowywanie programów łączeniowych

4.3.1. 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.

4.3.2. 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 urządzenia lub odłączeniem urządzeń odbiorcy).
- e) Nowe lub zmodernizowane urządzenie 110 kV w stacjach elektroenergetycznych 110, 110/SN za wyjątkiem wymian pojedynczych urządzeń 110 kV dla których należy podać opis sposobu podania napięcia w **Załączniku nr 8**.
- f) W innych przypadkach uznanych przez OSD za zasadne.

5. Zasady postępowania przy realizacji prac eksploatacyjnych

- 5.1 Wszelkie prace należy prowadzić zgodnie z Instrukcją Organizacji Bezpiecznej Pracy przy Urządzeniach Elektroenergetycznych w TAURON Dystrybucja S.A. opublikowaną na stronie www.tauron-dystrybucja.pl.
- 5.2 Zgłoszenie pracy wraz z ewentualnymi wyłączeniami elementów sieci powinno odbywać się zgodnie z zapisami ujętymi w niniejszej IWR.
- 5.3 **Prace wykonywane na urządzeniach energetycznych będących własnością Użytkowników Systemu** zlokalizowanych na obiektach lub terenie ruchu energetycznego TAURON Dystrybucja S.A., będą wykonywane przez pracowników uprawnionych i upoważnionych przez Użytkowników Systemu na zasadach określonych w Rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 28 sierpnia 2019 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach energetycznych.
 - 5.3.1 Funkcje Poleceniodawcy, Koordynującego, Dopuszczającego i Kierującego Zespołem powinny pełnić osoby uprawnione i upoważnione przez Użytkownika Systemu, który jest Pracodawcą prowadzącym eksploatację urządzeń elektroenergetycznych na których, ma być wykonywana praca.
 - 5.3.2 Wejście i przebywanie zespołu pracowników Użytkownika Systemu na obiekt lub teren ruchu energetycznego TAURON Dystrybucja S.A. w celu wykonania prac na urządzeniach Użytkownika Systemu, będzie możliwe po spełnieniu następujących warunków:

- a. Wprowadzenie pracowników Użytkownika Systemu jest możliwe wyłącznie pod nadzorem upoważnionego pracownika TAURON Dystrybucja S.A.,
 - b. Upoważniony pracownik OSD instruuje zespół pracowników Użytkownika Systemu o występujących zagrożeniach oraz obowiązujących w TAURON Dystrybucja S.A. zasadach BHP. Dopuszczający oraz członkowie zespołu pracowników Użytkownika Systemu potwierdzają pisemnie przyjęcie tych informacji na druku (wg Załącznika nr 6) IB-002/TD Instrukcji Organizacji Bezpiecznej Pracy przy urządzeniach energetycznych TAURON Dystrybucja S.A.
 - c. Wygodzenie urządzeń należących do Użytkownika Systemu od urządzeń należących do TAURON Dystrybucja S.A. wraz z drogą dojścia do nich dokonuje upoważniony pracownik OSD.
- 5.3.3 Koordynujący Użytkownika Systemu uzgadnia z Dyspozytorem OSD sposób wyłączenia i zabezpieczenia urządzeń, na których będzie wykonywana praca. Po zrealizowaniu powyższych czynności następuje wymiana informacji pomiędzy Koordynującym Użytkownika Systemu a Dyspozytorem OSD na temat stanu przedmiotowych urządzeń.
- 5.3.4 Dopuszczający Użytkownika Systemu komunikuje się z Koordynującym Użytkownika Systemu na wszystkich etapach pracy.
- 5.3.5 Po zakończonej pracy upoważniony pracownik OSD wyprowadza zespół pracowników Użytkownika Systemu z obiektu TAURON Dystrybucja S.A. i likwiduje wygodzenie ujęte w punkcie 5.3.2.c.
- 5.3.6 Koordynujący Użytkownika Systemu zgłasza Dyspozytorowi OSD gotowość podania napięcia na urządzenia na których była wykonywana praca.
- 5.3.7 Dopuszcza się inną organizację pracy niż opisana powyżej na podstawie pisemnego porozumienia zawierającego organizację pracy oraz odpowiedzialność stron.

6 Zasady postępowania w sytuacjach awaryjnych

6.1 Sposób postępowania w sytuacjach awaryjnych

- 6.1.1 W sytuacjach awaryjnych, w przypadkach zagrożenia życia lub mienia, służby ruchowe wszystkich szczebli zobowiązane są działać niezwłocznie, celem zapobieżenia lub zmniejszenia skutków zaistniałego zagrożenia, lub uszkodzenia.

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

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

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

- 6.1.3 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 ze 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.

6.2 Naprawa i załączenie po naprawie.

- 6.2.1 Czynności przygotowawcze i naprawa urządzenia realizowane są przez upoważnionych i uprawnionych pracowników na podstawie obowiązujących przepisów.

- 6.2.2 Warunkiem załączenia po naprawie urządzeń Użytkownika Systemu jest przekazanie przez służby ruchowe Użytkownika Systemu oświadczenia o gotowości urządzeń do ruchu (dopuszcza się oświadczenie telefoniczne).
- 6.2.3 Decyzję o sposobie przywrócenia zasilania podejmują służby dyspozytorskie OSD w porozumieniu ze służbami ruchowymi Użytkownika Systemu.
- 6.2.4 W przypadku wymiany uszkodzonego urządzenia 110kV obowiązują zasady jak w punktach 4.2 oraz 4.3.

6.3 Tryb postępowania przy braku łączności

W przypadku utraty łączności podstawowej pomiędzy OSD a Użytkownikiem 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 Zasady komunikacji

- 7.1 Podstawowe środki łączności dyspozytorskiej/ruchowej muszą być wyposażone w systemy rejestracji (nagrywania) rozmów ruchowych.
- 7.2 Uzgodnienia w sprawach ruchowych pomiędzy OSD a służbami ruchowymi Użytkownika Systemu powinny odbywać się w formie rozmów telefonicznych z obustronnym podaniem nazwisk.
- 7.3 Osoby upoważnione do dokonywania uzgodnień zarówno ze strony OSD, jak i Użytkownika Systemu zostały wyszczególnione na wykazach sporządzonych przez obie strony.
- 7.4 Wszystkie czynności łączeniowe w sieci elektroenergetycznej wykonywane są na polecenie tej służby ruchu, która operatywnie kieruje czynnościami łączeniowymi na danym urządzeniu.
- 7.5 Bez polecenia mogą być wykonywane czynności łączeniowe związane z ratowaniem życia ludzkiego oraz mienia pod warunkiem niezwłocznego powiadomienia właściwej służby dyspozytorskiej po ich wykonaniu.
- 7.6 Prowadzenie rozmów ruchowych, wydawanie poleceń ruchowych odbywają się zgodnie IR-002/TD opublikowanej na stronie www.tauron-dystrybucja.pl.

8 Część techniczna Użytkownika Systemu oraz wykaz załączników.

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

- 8.1.1 Część A Instrukcji przeznaczona jest dla Użytkowników Systemu przyłączonych do sieci WN *
- 8.1.2 Część B Instrukcji przeznaczona jest dla Użytkowników Systemu przyłączonych do sieci SN oraz wskazanych przez TAURON Dystrybucja S.A. przyłączonych do sieci nN *
- 8.1.3 Część C Instrukcji przeznaczona jest dla Użytkowników Systemu posiadających Jednostki Wytwórcze *
- 8.1.4 Załącznik nr 1a - Wykaz osób upoważnionych Użytkownika Systemu do wydawania poleceń ruchowych, i wykonywania czynności łączeniowych oraz uzgadniania prac i wyłączeń (z adresem do korespondencji).
- 8.1.5 Załącznik nr 1b - Wykaz osób Użytkownika Systemu upoważnionych do prowadzenia ruchu JW.*
- 8.1.6 Załącznik nr 2 - Wykaz upoważnionych służb ruchowych OSD.
- 8.1.7 Załącznik nr 3 - Schemat stacji elektroenergetycznej Użytkownika Systemu z uwzględnieniem połączeń wewnętrznych.
- 8.1.8 Załącznik nr 4 - Wykres mocy oddawanej przez turbinę w zależności od prędkości wiatru w osi wirnika *
- 8.1.9 Załącznik nr 5 - Plan sytuacyjny umiejscowienia stacji elektroenergetycznej Użytkownika Systemu-podkład geodezyjny.*
- 8.1.10 Załącznik nr 6 - Dopuszczalny Obszar pracy generatora (wykres kołowy).*
- 8.1.11 Załącznik nr 7 - Schemat układu wyprowadzenia mocy jednostek wytwórczych.*
- 8.1.12 Załącznik nr 8 - Wzór zgłoszenia przyłączenia/ odłączenia urządzenia do/od sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.
- 8.1.13 Załącznik nr 9 - Wzór harmonogramu prac i wyłączeń.
- 8.1.14 Załącznik nr 10 - Obieg informacji i dokumentów dotyczących planowania wyłączeń elementów systemu dystrybucyjnego.
- 8.1.15 Załącznik nr 11 - Wzór karty aktualizacji.

8.1.16 Załącznik nr 12 - Skan: warunki przyłączenia*, umowa kompleksowa*, umowa dystrybucyjna*.

9 Informacja dotycząca przetwarzania danych osobowych

Jeśli Użytkownik Systemu jest podmiotem podlegającym ochronie danych osobowych zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych - RODO), OSD informuje Użytkownika Systemu że jest administratorem danych osobowych przetwarzanych w ramach działań wynikających z niniejszej instrukcji, a szczegółowa informacja o ich przetwarzaniu znajduje się w załączniku do Umowy dystrybucyjnej/kompleksowej pod nazwą Klauzula Informacyjna jak również jest udostępniona na stronie internetowej OSD pod adresem: <https://www.tauron-dystrybucja.pl/rodo>.

* niepotrzebne wykreślić.

Załącznik nr 10 – Obieg informacji i dokumentów dotyczących planowania wyłączeń elementów systemu dystrybucyjnego

L.p.	Nazwa danych	Zakres danych	Forma przekazu	Termin zgłaszania do OSD	Termin zgłaszania Od OSD do ODM	Termin przekazania z ODM Katowice do OSD	Termin akceptacji i przekazania od OSD do zgłaszającego
1	Plan roczny dla kolejnych 3 lat	Elementy zamkniętej sieci 110 kV koordynowanej przez OSP (wyłączenia 3 dni i więcej)	Pismo, system planowania wyłączeń	15.08 ¹⁾	15.09 ¹⁾	5.12 ²⁾ na rok następny	15.12 ²⁾ na rok następny
2	Plan roczny	Elementy 110 kV nie pracujące w sieci zamkniętej oraz urządzenia SN i nN w stacjach GPZ, będące w eksploatacji OSD (wyłączenia 3 dni i więcej)	pismo, system planowania wyłączeń	15.08 ¹⁾	Nie dotyczy	Nie dotyczy	15.12 ²⁾
3	Plan miesięczny	Elementy zamkniętej sieci 110 kV (wyłączenia z dokładnością do 1 dnia)	pismo, system planowania wyłączeń	Do 5 dnia poprzedniego miesiąca ¹⁾	Do 10 dnia poprzedniego miesiąca ¹⁾	Do 26 dnia poprzedniego miesiąca ²⁾	Do 28 dnia poprzedniego miesiąca ²⁾
4	Plan miesięczny	Elementy 110 kV nie pracujące w sieci zamkniętej oraz urządzenia SN i nN w stacjach GPZ, będące w eksploatacji OSD (wyłączenia z dokładnością do 1 dnia)	pismo, system planowania wyłączeń	Do 5 dnia poprzedniego miesiąca ¹⁾	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Do 28 dnia poprzedniego miesiąca ²⁾
5	Plan tygodniowy Od soboty do piątku	Elementy zamkniętej sieci 110 kV koordynowanej przez OSP	Telefon, system planowania wyłączeń	Wtorek poprzedzający planowany tydzień do godz.10.00	Czwartek poprzedzający planowany tydzień do godz. 12.00 na okres od soboty do piątku	Piątek poprzedzający planowany tydzień do godz.11.00 na okres od soboty do piątku	Piątek poprzedzający do godz.12.00 na okres od soboty do piątku
6	Plan tygodniowy od soboty do następnej niedzieli	Elementy 110 kV nie pracujące w sieci zamkniętej oraz urządzenia SN i nN w stacjach GPZ	Telefon, system planowania wyłączeń	Środa poprzedzająca planowany tydzień do godz.13.00	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Piątek poprzedzający planowany tydzień od godz.12.00 do godz.15:00
7	Zgłoszenia do planu dobowego na dzień następny (korekta planu tygodniowego) ³⁾	Elementy sieci 110 kV (z pominięciem wyłączeń transformator, WN/SN)	Telefon, system planowania wyłączeń	Codziennie do godz.09.00	Codziennie do godz.11.00	Codziennie do godz. 14:30	Codziennie do godz.15.00
8	Zgłoszenia do planu dobowego na dzień następny (korekta planu tygodniowego) ³⁾	Transformator, WN/SN i urządzenia SN i nN w stacjach GPZ. ⁴⁾	Telefon, system planowania wyłączeń	Codziennie do godz.13.00	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Codziennie do godz. 15.00
9	Zgłoszenia nowych obiektów (harmonogram prac)	Elementy zamkniętej sieci 110 kV koordynowanej przez OSP	Pismo	20 dni przed uruchomieniem (lub rozpoczęciem prac) ¹⁾	15 dni przed uruchomieniem (lub rozpoczęciem prac) ¹⁾	5 dni przed uruchomieniem (lub rozpoczęciem prac) ¹⁾	5 dni przed uruchomieniem (lub rozpoczęciem prac) ¹⁾
10	Zgłoszenia nowych obiektów (harmonogram prac)	Elementy 110 kV nie pracujące w sieci zamkniętej oraz elementy sieci SN lub nN	Pismo	10 dni przed uruchomieniem (lub rozpoczęciem prac) ¹⁾	Nie dotyczy	Nie dotyczy	5 dni przed uruchomieniem (lub rozpoczęciem prac) ¹⁾

Załącznik nr 10 – Obieg informacji i dokumentów dotyczących planowania wyłączeń elementów systemu dystrybucyjnego

11	Program łączeniowy	Uruchomienie elementu zamkniętej sieci 110 kV lub wymagające łączeń w tej sieci	Pismo	20 dni przed uruchomieniem ¹⁾ (dotyczy obiektów eksploatacji obcej)	15 dni przed uruchomieniem ¹⁾	2 dni przed uruchomieniem (lub rozpoczęciem prac) ¹⁾	Do godz.15 dnia poprzedzającego uruchomienie ¹⁾
12	Program łączeniowy	Uruchomienie elementów 110 kV nie pracujących w sieci zamkniętej lub elementów sieci SN	Pismo	10 dni przed uruchomieniem ¹⁾ (dotyczy obiektów eksploatacji obcej)	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Do godz.15.00 dnia poprzedzającego uruchomienie ¹⁾

¹⁾ Jeśli termin ten przypada w dzień wolny od pracy dane należy przekazać w ostatni dzień roboczy przed tym terminem.

²⁾ Jeśli termin ten przypada w dzień wolny od pracy dane należy przekazać w pierwszy dzień roboczy po tym terminie.

³⁾ Zgłoszenia na dzień następny należy przekazywać w ostatni dzień roboczy przed planowanym terminem.

⁴⁾ Wyłączenia elementów zasilających bezpośrednio odbiorców obcych powinny być zgłaszane z wyprzedzeniem co najmniej pięciodniowym.

Wykaz pracowników TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu Wydział Ruchu / ODR Wałbrzych / **OBSZAR WAŁBRZYCH -STRZEGOM**

Tauron Dystrybucja S.A Oddział w Wałbrzychu / Wydział Ruchu - podajemy imienny wykaz pracowników upoważnionych do wydawania poleceń ruchowych, uzgadniania i ustalania programów pracy sieci, przyjmowania meldunków awaryjnych oraz numery telefonów dyspozytorskich.

1. Wydawanie poleceń ruchowych :

1	Nowosielecki Krzysztof	-	Kierownik Wydziału Ruchu
2	Kryczek Krzysztof	-	Koordinator ds. ruchu sieci SN i nN
3	Gawel Dariusz	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN
4	Puwalski Marek	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN
5	Dębicki Zdzisław	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN
6	Szymański Wiesław	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN
7	Jalowski Paweł	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN
8	Kacprzak Krzysztof	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN
9	Kowalczyk Marek	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN
10	Drąg Janusz	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN
11	Krasnoborski Jarosław	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN
12	Węgrzynowicz Jerzy	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN
13	Chowaniec Mariusz	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN
14	Konieczny Janusz	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN
15	Michałuk Bartłomiej	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN
16	Nylec Daniel	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN
17	Moczałowski Łukasz	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN
18	Wabich Przemysław	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN

2. Przyjmowanie meldunków awaryjnych, przygotowanie ruchu sieci

1	Bartnicki Dariusz	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN – młodszy
2	Zubalski Michał	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN – młodszy

3. Uzgadnianie i ustalanie programów pracy sieci :

-	Nowosielecki Krzysztof	-	Kierownik Wydziału Ruchu
-	Kryczek Krzysztof	-	Koordinator ds. ruchu sieci SN i nN
-	Mirosław Chodun	-	St. specjalista ds. planowania ruchu sieci SN i nN
-	Tomasz Kowalczyk	-	St. specjalista ds. planowania ruchu sieci SN i nN
-	Andrzej Mikulec	-	St. specjalista ds. planowania ruchu sieci SN i nN

4. Wykaz telefonów dyspozytorskich :

-	Do Kierownika Wydziału Ruchu	-	74 84 28 331
-	Do Koordynatora ds. ruchu sieci SN i nN do Wydziału Ruchu [faks]	-	074 84 28 412, 0 695 191 641
		-	OB. WAŁBRZYCH 74 889 8817, 74 889 8818
		-	OB. STRZEGOM 74 889 9482, 74 889 9483
		-	FAX 74 8428604

Równocześnie przypominamy o corocznym aktualizowaniu wykazu osób upoważnionych do współpracy z Wydziałem Ruchu oraz gdy nastąpiły zmiany personalne.

Zakłady o dwustronnym zasilaniu zobowiązane są do aktualizowania instrukcji współpracy ruchowej co 5 lat oraz w przypadku każdej zmiany w układzie zasilania.
Prosimy również o podawanie numerów faksów.

Uwaga:

- Niniejszym wykazem anuluje się poprzednie wykazy upoważnionych pracowników.
- Prosimy o nie ujawnianie powyższych danych osobom postronnym niezwiązanym z prowadzeniem ruchu urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych.

Załącznik nr 1a - Wykaz osób upoważnionych Użytkownika Sytemu do wydawania poleceń ruchowych, i wykonywania czynności łączeniowych oraz uzgadniania prac i wyłączeń

Pracownicy uprawnieni do obsługi oraz do wykonywania prac i czynności łączeniowych na stacji elektroenergetycznej

WBW 10 368 / INVEST-PARK

nazwa stacji

Lp	Imię i nazwisko	Stanowisko	e-mail	Telefon
1	Kołodziejski Andrzej	elektromonter	elmix.andrzej@gmail.com	509991717
2				

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

Lp	Imię i nazwisko	Stanowisko	e-mail	Telefon
1	Andrzej Kuroczycki	Kierownik robót elektrycznych	andrzej.kuroczycki@pekabex.pl	661351749

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

Lp.	e-mail	Telefon
1	andrzej.kuroczycki@pekabex.pl	661351749
2		

Uwaga:

1. Niniejszym wykazem anuluje się poprzednie wykazy upoważnionych pracowników.
2. Prosimy o nie ujawnianie powyższych danych osobom postronnym, niezwiązanym z prowadzeniem ruchu urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych.

Zatwierdził:

Załącznik nr 10 – Obieg informacji i dokumentów dotyczących planowania wyłączeń elementów systemu dystrybucyjnego

L.p.	Nazwa danych	Zakres danych	Forma przekazu	Termin zgłaszania do OSD	Termin zgłaszania Od OSD do ODM	Termin przekazania z ODM Katowice do OSD	Termin akceptacji i przekazania od OSD do zgłaszającego
1	Plan roczny dla kolejnych 3 lat	Elementy zamkniętej sieci 110 kV koordynowanej przez OSP (wyłączenia 3 dni i więcej)	Pismo, system planowania wyłączeń	15.08 ¹⁾	15.09 ¹⁾	5.12 ²⁾ na rok następny	15.12 ²⁾ na rok następny
2	Plan roczny	Elementy 110 kV nie pracujące w sieci zamkniętej oraz urządzenia SN i nN w stacjach GPZ, będące w eksploatacji OSD (wyłączenia 3 dni i więcej)	pismo, system planowania wyłączeń	15.08 ¹⁾	Nie dotyczy	Nie dotyczy	15.12 ²⁾
3	Plan miesięczny	Elementy zamkniętej sieci 110 kV (wyłączenia z dokładnością do 1 dnia)	pismo, system planowania wyłączeń	Do 5 dnia poprzedniego miesiąca ¹⁾	Do 10 dnia poprzedniego miesiąca ¹⁾	Do 26 dnia poprzedniego miesiąca ²⁾	Do 28 dnia poprzedniego miesiąca ²⁾
4	Plan miesięczny	Elementy 110 kV nie pracujące w sieci zamkniętej oraz urządzenia SN i nN w stacjach GPZ, będące w eksploatacji OSD (wyłączenia z dokładnością do 1 dnia)	pismo, system planowania wyłączeń	DO 5 dnia poprzedniego miesiąca ¹⁾	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Do 28 dnia poprzedniego miesiąca ²⁾
5	Plan tygodniowy Od soboty do piątku	Elementy zamkniętej sieci 110 kV koordynowanej przez OSP	Telefon, system planowania wyłączeń	Wtorek poprzedzający planowany tydzień do godz.10.00	Czwartek poprzedzający planowany tydzień do godz. 12.00 na okres od soboty do piątku	Piątek poprzedzający planowany tydzień do godz.11.00 na okres od soboty do piątku	Piątek poprzedzający do godz.12.00 na okres od soboty do piątku
6	Plan tygodniowy od soboty do następnej niedzieli	Elementy 110 kV nie pracujące w sieci zamkniętej oraz urządzenia SN i nN w stacjach GPZ	Telefon, system planowania wyłączeń	Środa poprzedzająca planowany tydzień do godz.13.00	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Piątek poprzedzający planowany tydzień od godz.12.00 do godz.15:00
7	Zgłoszenia do planu dobowego na dzień następny (korekta planu tygodniowego) ³⁾	Elementy sieci 110 kV (z pominięciem wyłączeń transformator, WN/SN)	Telefon, system planowania wyłączeń	Codziennie do godz.09.00	Codziennie do godz.11.00	Codziennie do godz. 14:30	Codziennie do godz.15.00
8	Zgłoszenia do planu dobowego na dzień następny (korekta planu tygodniowego) ³⁾	Transformator. WN/SN i urządzenia SN i nN w stacjach GPZ. ⁴⁾	Telefon, system planowania wyłączeń	Codziennie do godz.13.00	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Codziennie do godz. 15.00
9	Zgłoszenia nowych obiektów (harmonogram prac)	Elementy zamkniętej sieci 110 kV koordynowanej przez OSP	Pismo	20 dni przed uruchomieniem (lub rozpoczęciem prac) ¹⁾	15 dni przed uruchomieniem (lub rozpoczęciem prac) ¹⁾	5 dni przed uruchomieniem (lub rozpoczęciem prac) ¹⁾	5 dni przed uruchomieniem (lub rozpoczęciem prac) ¹⁾
10	Zgłoszenia nowych obiektów (harmonogram prac)	Elementy 110 kV nie pracujące w sieci zamkniętej oraz elementy sieci SN lub nN	Pismo	10 dni przed uruchomieniem (lub rozpoczęciem prac) ¹⁾	Nie dotyczy	Nie dotyczy	5 dni przed uruchomieniem (lub rozpoczęciem prac) ¹⁾

Załącznik nr 10 – Obieg informacji i dokumentów dotyczących planowania wyłączeń elementów systemu dystrybucyjnego

11	Program łączeniowy	Uruchomienie elementu zamkniętej sieci 110 kV lub wymagające łączy w tej sieci	Pismo	20 dni przed uruchomieniem ¹⁾ (dotyczy obiektów eksploatacji obcej)	15 dni przed uruchomieniem ¹⁾	2 dni przed uruchomieniem (lub rozpoczęciem prac) ¹⁾	Do godz.15 dnia poprzedzającego uruchomienie ¹⁾
12	Program łączeniowy	Uruchomienie elementów 110 kV nie pracujących w sieci zamkniętej lub elementów sieci SN	Pismo	10 dni przed uruchomieniem ¹⁾ (dotyczy obiektów eksploatacji obcej)	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Do godz.15.00 dnia poprzedzającego uruchomienie ¹⁾

¹⁾ Jeśli termin ten przypada w dzień wolny od pracy dane należy przekazać w ostatni dzień roboczy przed tym terminem.

²⁾ Jeśli termin ten przypada w dzień wolny od pracy dane należy przekazać w pierwszy dzień roboczy po tym terminie.

³⁾ Zgłoszenia na dzień następny należy przekazywać w ostatni dzień roboczy przed planowanym terminem.

⁴⁾ Wyłączenia elementów zasilających bezpośrednio odbiorców obcych powinny być zgłaszane z wyprzedzeniem co najmniej pięciodniowym.

Załącznik nr 8 - Wzór zgłoszenia

ZGŁOSZENIE NR:	Strona 1 z 2
przyłączenia/ odłączenia (*) urządzenia do/od sieci dystrybucyjnej Tauron Dystrybucja S.A.	
Miejsce zainstalowania urządzenia: (Relacja linii lub nazwa stacji, rozdzielni, nr pola i nazwa pola)	

A Napięcie eksploatacyjne: (220; 110; 30; 20; 15; 10; 6; 0.4) [kV]	B Data zgłoszenia: (dd.mm.rrrr)
---	--

C Zgłaszający: (nazwa jednostki organizacyjnej TD S.A. lub podmiotu prowadzącego eksploatację urządzenia i współpracującego ruchowo z TD S.A.)

D Opis przyłączanego urządzenia (Należy wypełnić odpowiednią pozycję D1, D2, D3 lub D4)
--

D1 Urządzenie nowe, przebudowane, po zmianach w sposobie pracy lub po remoncie. (Wypełnia się tylko w przypadku przyłączania do sieci po wymianie, remoncie, zmianie sposobu pracy lub przebudowie pojedynczego urządzenia lub pola w stacji elektroenergetycznej)

Nazwa urządzenia: (Pole w rozdzielni, transformator, wyłącznik, odłącznik, uziemnik stały w polu; przekładniki: prądowy, napięciowy, kombinowany; odgromnik; izolator przepustowy; słup; przewód roboczy; izolator liniowy; złącza kablowe itd.)

Zgłoszenie pełni funkcje „TOM R”

TAK

NIE

TOM R - likwidowane elementy sieci

Nr LT

D2 Stacja elektroenergetyczna lub rozdzielnia: (Wypełnia się tylko w przypadku przyłączania do sieci nowych rozdzielni lub całych stacji elektroenergetycznych)
--

Nazwa nowej stacji
lub rozdzielni

Lokalizacja (Adres)
stacji lub rozdzielni

Układ pracy i dane
techniczne stacji
lub rozdzielni

D3 Linia elektroenergetyczna napowietrzna lub kablowa: (Wypełnia się tylko w przypadku przyłączania do sieci nowych linii napowietrznych lub kablowych)
--

Relacja nowej linii
Od stacji do stacji

Dane techniczne linii:

Typ, przekrój, długość

D4 Zmiana konfiguracji pracy sieci: (Wypełnia się tylko w przypadku przyłączania do sieci linii napowietrznych lub kablowych po zmianie konfiguracji ich pracy, wynikającej z konieczności likwidacji lub czasowego pozbawienia napięcia elementu sieci.)
--

Nazwa elementu sieciowego: (Nazwa relacji linii, na której dokonano zmiany. Jedna lub więcej w zależności od zakresu zmian)

Przyczyna zmiany: (Likwidacja urządzenia, zmiana układu normalnego pracy sieci rozdzielczej (np.: zmiana miejsca otwarcia łącznika, rozmostkowanie, mostkowanie poprzeczne itp.)

**Jeśli likwidacja stacji
niebezpiecznej:**

Parametry sieci po zmianie:

(Relacja i długość linii po zmianie)

E Oświadczenie o gotowości urządzenia do podania napięcia:

(Po zakończeniu prac na podstawie oświadczenia wykonawcy oraz po sprawdzeniu wyników pomiarów i prób funkcjonalnych lub wpisów w książce napraw i pomiarów stwierdza się, że spełnione zostały następujące wymagania warunkujące gotowość urządzenia do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej TD S.A.)

E1 Prace wykonano zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami dotyczącymi BHP oraz budowy i eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych.

E2 Pracownicy i obsługa zostali poinformowani o padaniu napięcia na urządzenia elektroenergetyczne, na których pracowali.
--

E3 Przyłączane urządzenie elektroenergetyczne nadaje się do podania napięcia i do dalszej eksploatacji.
--

E4 W przypadku przekazywania oświadczenia drogą telefoniczną:
--

Imię Nazwisko przekazującego oświadczenie (przedstawiciel wykonawcy lub przedstawiciel TD S.A. lub TDS S.A.)

Przyjmujący dyspozytor pełniący służbę

E5 W przypadku przekazywania oświadczenia na piśmie:

(Podpis i pieczęć osoby odpowiedzialnej za prawidłowe wykonanie prac.)

F Termin przyłączenia do sieci: (dd.mm.rrrr)

G Urządzenie pozostaje w eksploatacji: (nazwa jednostki organizacyjnej)
--

Załącznik nr 8 - Wzór zgłoszenia

ZGŁOSZENIE NR:		Strona 2 z 2
przyłączenia/ odłączenia (*) urządzenia do/od sieci dystrybucyjnej Tauron Dystrybucja S.A.		
Miejsce zainstalowania urządzenia: (Relacja linii lub nazwa stacji, rozdzielni, nr pola i nazwa pola)		

H Sposób podania napięcia na urządzenie:
 Próby przeprowadzane według dołączonego do zgłoszenia "programu łączeniowego" zgodnie z zaleceniami Instrukcji Eksploatacji Urządzeń Elektroenergetycznych oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TD S.A.

H1 Sposób podania napięcia: (Skrócona wersja programu łączeniowego podawana w przypadku uruchamiania urządzenia przyłączanego do sieci po awaryjnej wymianie lub gdy podanie napięcia wymaga wykonania prostych czynności.)	*
H2 Warunki ruchu próbnego, w przypadku gdy ruch próbny nie jest wymagany – wpisać „nie dotyczy”.	*

I Osoba odpowiedzialna za prawidłowe podanie napięcia:	
Imię i Nazwisko	Jednostka organizacyjna
*	*

J Osoba odpowiedzialna za przygotowanie zgłoszenia:			
Imię i Nazwisko	Jednostka organizacyjna	Data (dd.mm.rrrr)	Podpis

K Informacja w zakresie:			
	Uwagi	Data (dd.mm.rrrr)	Podpis / pieczęć
K1 - odbioru / sprawdzenia.			*
K2 - układów pomiarowych.			*
K3 - umów z klientami.			*
K4 - umów z klientami – generacja.			*
K5 - elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej (EAZ)			*
K6 - aktualizacji danych – GIS.			*
K7 - aktualizacji danych – SCADA.			*
K8 - Wydział Automatyki i Telemechaniki			
- przyłączenia/ odłączenia obiektu do/z sieci.			
K9			

L Uruchomiono:			
	Uwagi	Data i godzina	Podpis

M Wykaz załączników dołączonych do zgłoszenia.		(Zaznaczyć znakiem „X”).
M1	Schemat ideowy przyłączanego obiektu elektroenergetycznego (stacji, pól, rozdzielnic, złacz kablowych)	
M2	Schemat sieci po przyłączeniu/odłączeniu obiektu do/z sieci istniejącej z podaniem miejsc wcięć, mostkowań i charakterystycznych numerów słupów.	
M3	Schemat połączeń sieciowych na okres przejściowy z podaniem czasu trwania tego układu z zaznaczeniem mostkowań i numerów istotnych słupów.	
M4	Charakterystyka techniczna obiektu: a) Dane znamionowe aparatury stacyjnej (np. wyłączniki, odłączniki, przekładniki, ... itp.) oraz jednostek wytwórczych b) Dane aparatury zabezpieczającej (typ przełączników) c) Dane znamionowe transformatora wynikające z jego kartoteki d) Wykaz montażowy linii dla linii 110kV e) Dane oraz schemat układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej	
M5	Program łączeniowy	
M6	Instrukcja współpracy ruchowej pomiędzy nowo przyłączanym podmiotem a TD S.A.	
M7	Harmonogram prac i wyłączeń (dla prac związanych z przyłączeniem/odłączeniem obiektu do/z sieci dystrybucyjnej trwających dłużej niż 1 dzień)	

Wypełniać komórki w kolorze białym. *) Niepotrzebne - skreślić lub pozostawić puste pole.

**) Wpisać numer i kod likwidowanej stacji niebezpiecznej

Wykonawca:

Data:

Tytuł zadania:

Harmonogram prac i wyłączeń

Strona

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 (zaznaczyć 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 sytuacyjny,

4. wykaz pracowników,

5. wykaz ciężkiego sprzętu,

6. zlecenie na wyłączenie od klientów obcych,

7. instrukcja stanowiskowa organizacji bezpiecznej pracy,

8. inne.....

Opracował:

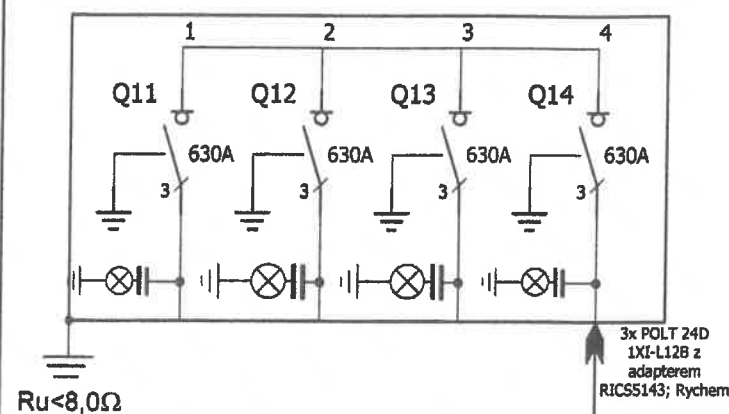
Akceptacja mistrza Spółki Serwisowej lub służb ruchowych
Użytkownika Systemu**) i potwierdzenie możliwości zapewnienia
brygad do realizacji dopuszczeń:

Akceptacja planisty OSD:

PREFABRYKOWANA KONTENEROWA STACJA TRANSFORMATOROWA
20kV/0,4kV STRUNOBET KSW 20/1250 4,96m-2,96m, w obudowie betonowej

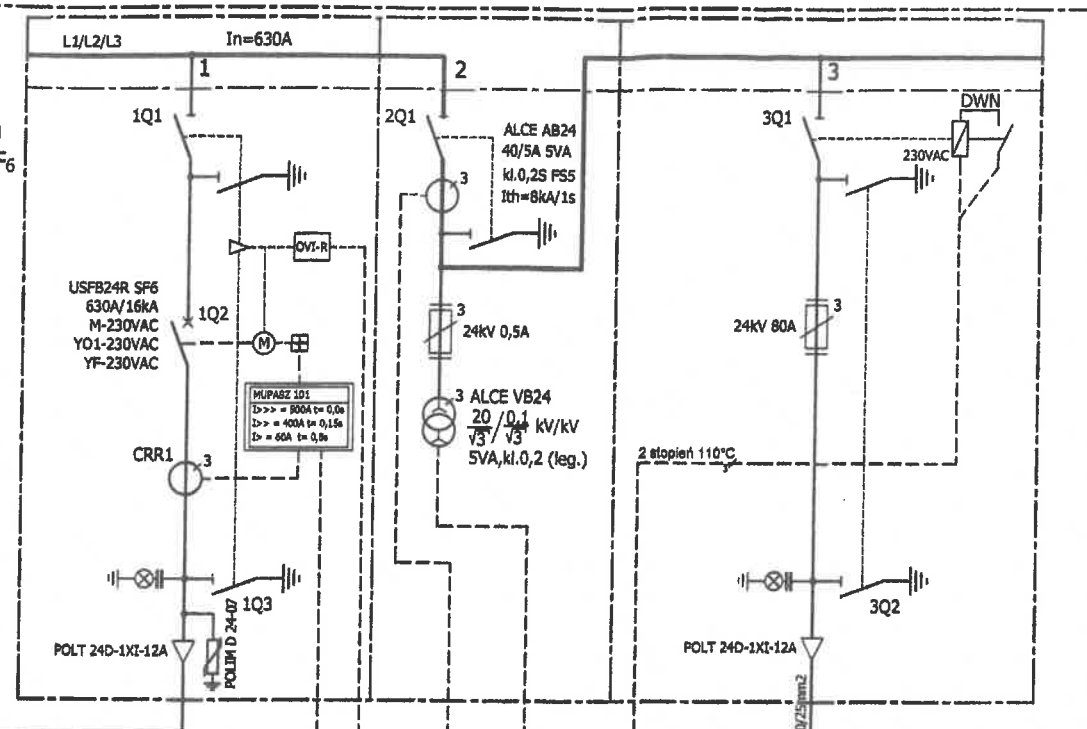
ISTNIEJĄCE ZŁĄCZE KABLOWE ZK-SN WBK55123

TAURON Dystrybucja SA O/Walbrzych

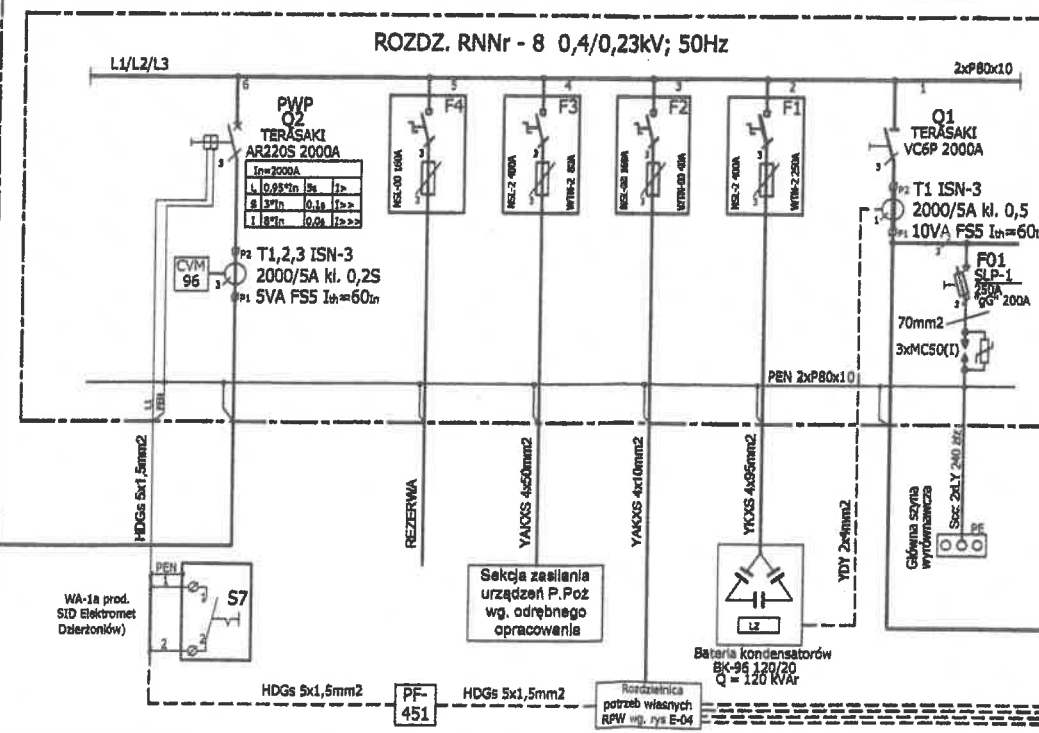


Rozdzielnica SN
typu HMH-24
prod. ULUSOY ELECTRIC
izolacja polowa - powietrzna
izolacja wyłącznika 20kV - SF₆
U_r = 24kV
U_p = 125kV
U_d = 50kV
I_r = 630A
I_k = 16kA (1s)
I_p = 50kA

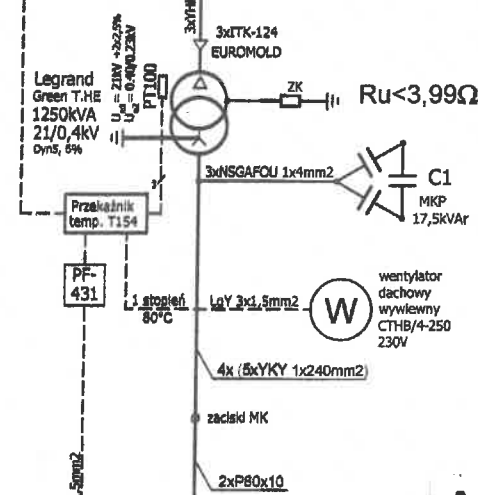
Linia kablowa 12/20kV 3xXRUHAKXS 1x120/25 mm²
+ AROT DVR110
dł. wykopu 60m
dł. kabli wraz z zapasami 3x85m



ROZDZ. RNNr - 8 0,4/0,23kV; 50Hz

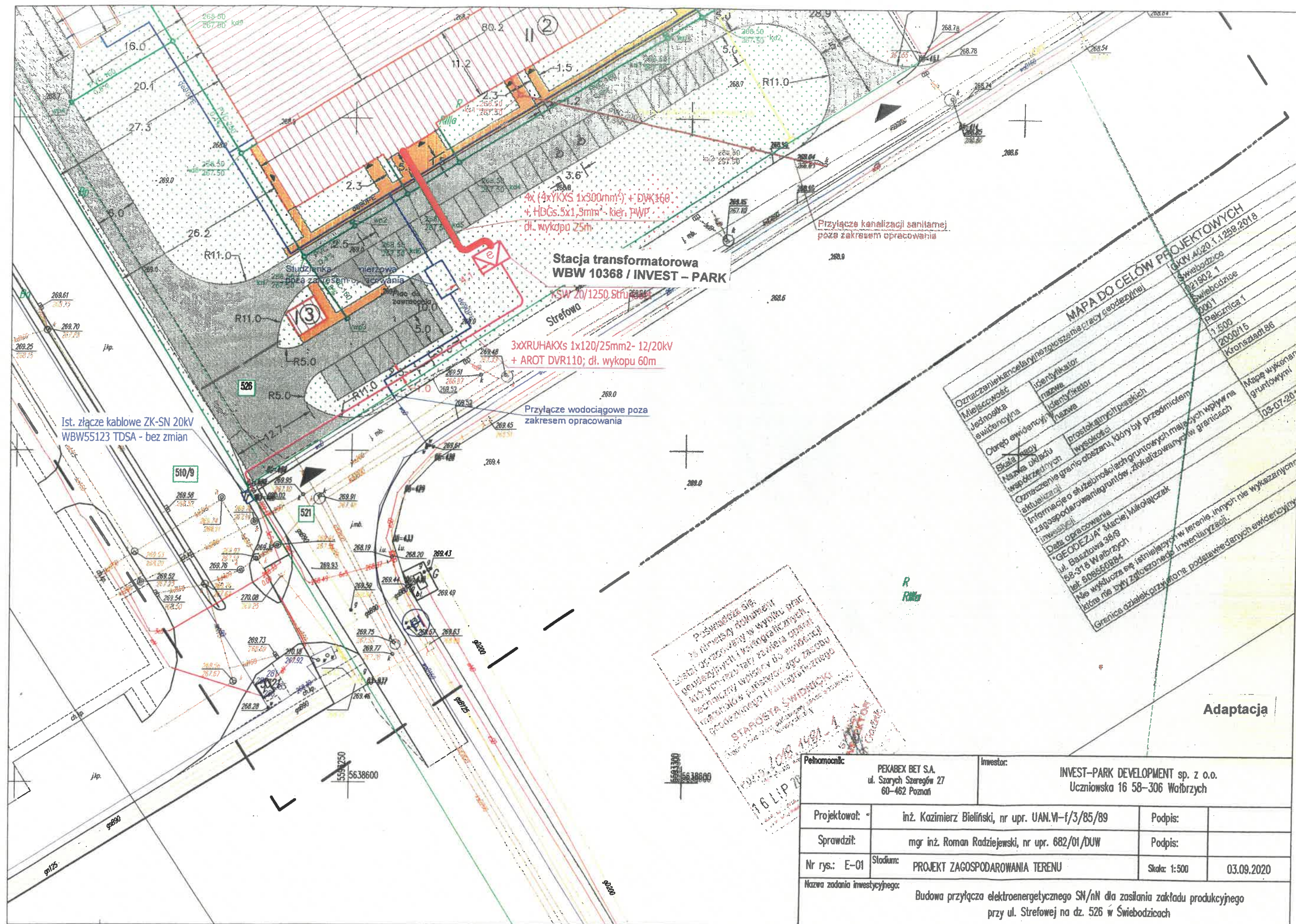


Linia kablowa nN kier.RGNN 0,4 kV
4x (4xYKXS 1x300mm²) w DVKØ160
+ HDGs 5x1,5mm² kier. PWP
dł. wykopu: 25m
dł. kabli 300mm² wraz z zapasami: 560m
dł. kabla 1,5mm² wraz z zapasami 40m

TABLICA POMIARU
POŚREDNIEGO
wg. rys. E-03

Adaptacja

Pełnomocnik: PEKABEX BET S.A. u. Szarych Szeregów 27 60-462 Poznań		Inwestor: INVEST-PARK DEVELOPMENT sp. z o.o. ul. Uczniowska 16 58-306 Wałbrzych	
Projektował:	inż. Kazimierz Bieleński, nr upr. UAN.VI-f/3/85/89	Podpis:	
Sprawił:	mgr inż. Roman Radziejewski, nr upr. 682/01/DUW	Podpis:	
Nr rys.: E-02	Stadium: Schemat stacji transformatorowej SN/nN KSW-20/1250	Skala: n/d	03.09.2020
Nazwa zadania inwestycyjnego: Budowa przyłącza elektroenergetycznego SN/nN dla zasilania zakładu produkcyjnego przy ul. Strefowej na dz. 526 w Świebodzicach			



MAPA DO CEŁÓW PROJEKTOWYCH			
Oznaczenie kancelaryjne	identyfikator	identyfikator	identyfikator
Miejscowość	nazwa	nazwa	nazwa
Jednostka ewidencyjna	identyfikator	identyfikator	identyfikator
Opis ewidencyjny	nazwa	nazwa	nazwa
Skala mapy	prostopadłości	prostopadłości	prostopadłości
Nazwa układu wierzchołków	Wysokość	Wysokość	Wysokość
Oznaczenie granic obszaru, który był przedmiotem	Informacje o służebnościach gruntowych mających wpływ na	Informacje o służebnościach gruntowych mających wpływ na	Informacje o służebnościach gruntowych mających wpływ na
aktualizacji	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem
inwestycji	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem
Data opracowania	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem
inwestycji	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem
ul. Basztowa 36/38	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem
58-318 Wałbrzych	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem
tel: 608560884	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem
Nie wyklucza się istnienia terenów innych nie wykazanych	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem
które nie były zgłoszone w inwentaryzacji	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem
Granica działek przyległych, podstawionych ewidencyjnie	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem	zapotrzebowaniu na teren, który był przedmiotem

Posiadamca: PEKABEX BET S.A.
ul. Szarych Szeregów 27
60-462 Poznań

16 LIP 2020

Pełnomocnik:		INVEST-PARK DEVELOPMENT sp. z o.o.	
PEKABEX BET S.A. ul. Szarych Szeregów 27 60-462 Poznań		Uczniowska 16 58-306 Wałbrzych	
Projektował:	inż. Kazimierz Bieliński, nr upr. UAN.VI-f/3/85/89	Podpis:	
Sprawdził:	mgr inż. Roman Radziejewski, nr upr. 682/01/DUW	Podpis:	
Nr rys.: E-01	Stadium: PROJEKT ZAGOSPODAROWANIA TERENU	Skala: 1:500	03.09.2020
Nazwa zadania inwestycyjnego: Budowa przyłącza elektroenergetycznego SN/nN dla zasilania zakładu produkcyjnego przy ul. Strefowej na dz. 526 w Świebodzicach			

Adaptacja

$$I_{K3N}'' = \frac{C_{\max} * U_n}{\sqrt{3} * Z_{K3N}} = \frac{1,0 * 0,4}{\sqrt{3} * 0,0082} = 26,02 \text{ kA}$$

Nastawy wyłącznika niskiego napięcia:

$$I_{rN} \geq 3,0 * I_{rN} = 3,0 * 1942 = 5826A$$

Nastawić: $I_{mn} > 6000 A/0,1'' = 3In$ wyłącznika

Nastawy wyłącznika średniego napięcia:

$$I_r \gg \frac{1,3 \times 10^6}{n} = \frac{1,3 \times 292,5}{1} = 380A$$

Nastawić $I_p > 400 A / 0,2"$

1.3. Tabelaryczne zestawienie nastaw zabezpieczeń:

GPZ R-Świebodzice			
nastawa	Wartość nastawy		
	Pierwotne	Wtórne	Zwłoka czasowa
I>	210A	9A	1,00"
I>>	1200A	30A	0,25"
SOTF	1500A	40A	
Stacja Inwestora wyłącznik 20kV			
nastawa	Wartość nastawy		
	Pierwotne	Wtórne	Zwłoka czasowa
I>	60A	-	0,30" <i>0,7"</i>
I>>	400A	-	0,20"
Stacja Inwestora wyłącznik 0,4kV In=2000A			
nastawa	Wartość nastawy		
	Pierwotne	Wtórne	Zwłoka czasowa
I> (0,95In)	36,2A	1900A	5,00"
I> (3In)	114A	6000A	0,10"
I>>> (8In)	304A	16000A	0,00"

Część B techniczna

Instrukcji, przeznaczona dla Użytkowników Systemu Przyłączonych do sieci elektroenergetycznej SN
(nN wskazanych przez TD S.A.)

**pomiędzy służbami ruchu elektroenergetycznego
Użytkownika Systemu**

**INVEST-PARK DEVELOPMENT
ul. Uczniowska 16 58 – 306 Wałbrzych**

**_ Hala Produkcyjna
ul. Strefowa dz.nr 510, 521, 526 AM2 obręb 0001 Pełcznica ; jednostka ewid.
021902 1 , Świebodzice**

WBW 10368/INVEST PARK

i

**Operatora Systemu Dystrybucyjnego
TAURON DYSTRYBUCJA S.A.**

Oddział w Wałbrzychu

Sprawdził:

.....

1. Układ zasilania

Zasilanie stacji **WBW10368 /INVEST PARK** Użytkownika Systemu odbywa się poprzez następujące przyłącza:

Przyłącze nr 1 o mocy przyłączeniowej 4000 kW na napięciu 20 kV: **Przyłącze kablowe SN 20 kV, kabel 20 kV 3x XRUHAKXS 1x120 / 25 mm² dł. 255 m ze złącza kablowego 20 kV ZKSN WBW55123 do stacji kontenerowej WBW 10368 typ KSW -20/1250 .**

Komentarz:

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

Układ normalny zasilania: (z uwzględnieniem rodzaju i stanu położenia łączników)

Komentarz Stacja transformatorowa kontenerowa WBW10368/INVEST PARK KSW – 20/1250 z transformatorem suchym żywicznym 1250 kVA 21/0,42kV , wyposażonym w zabezpieczenie temperaturowe T154, zasilana przyłączem kablowym SN 20 kV , kabel 20 kV 3x XRUHAKXS 1x120 / 25 mm² dł. 65 m ze złącza kablowego 20 kV ZKSN WBW55123 do stacji kontenerowej WBW 10368 typ KSW -20/1250 . Rozdzielnica SN 24 kV typ HMH-24 prod ULUSOY ELECTRIC 6 3 polowa w izolacji powietrznej : pole nr 1 liniowe wyposażone w wyłącznik USFB24R SF6 630 A z zabezpieczeniem MUPASZ 101, uziemnikiem stałym , odłącznik szynowy, pole nr 2 – pomiarowe wyposażone w odłącznik z uziemnikiem stałym przekładniki prądowe 20 kV ALC AB 24 40/5A kl.0,2S, 5VA ,FS5 , na moście szynowym 20 KV , zabezpieczenie przekładników napięciowych SN 24 kV 0,5 A przekładniki napięciowe ALCE VB 24 20:√3/0,1:√3/0,1:3 kV/kV , kl.0,2 , 0 - 10VA . Pole nr 3 - transformatorowe wyposażone w rozłączniki z zabezpieczeniami SN HH 80 A , zab. temperaturowym, uziemnikiem stałym. Rozliczeniowy pośredni układ pomiarowy z przekładnikami prądowymi i napięciowymi j/w. Rozdzielnicę nN typ RNNr – 8 SN 8-mio polowa wyposażona rozłącznik Gł. Q1 3P typ VC6P2000 A .Wyłącznik główny hali produkcyjnej pole nr 6 Q2 3P typ AR220S Pola odpływowe nr 2-5 wyposażone są w rozłączniki bezpiecznikowe NSL 400 , pole nr BTVC 400 A. Do rozdzielnicy nN przyłączona jest bateria kondensatorów omoty 120/20 kVar.

W polu liniowym zasilającym nr 1 zabudowana jest blokada elektryczna od zamknięcia uziemnika na linię pod napięciem .

Wyżej wymienione przyłącza rezerwują się wzajemnie (zapewniają całkowite zapotrzebowanie) na moc i energię elektryczną urządzeń, instalacji i sieci Użytkownika Systemu.

Użytkownik Systemu nie posiada połączeń wewnętrznych, mogących zapewnić dostarczanie energii elektrycznej w stanach utraty zasilania z wszystkich wyżej wymienionych przyłączy.

Szczegółowy opis układu zasilania Użytkownika Systemu, posiadającego połączenia wewnętrzne, mogące zapewnić dostarczanie energii elektrycznej w stanach utraty zasilania.

.....nie posiada.....

2. 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.

Zaciski prądowe gniazda konektorowego w polu odpływowym pole nr 4 złącza kablowego ZKSN WBW 55123 w kierunku instalacji odbiorcy – stacji WBW 10368 /INVEST-PARK.

3. 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
Kliknij tutaj, aby wprowadzić datę..

Komentarz:

Szczegółowo określić granice eksploatacji w przypadku zawartej umowy na odpłatną eksploatację

Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst.

4. Układ zasilania awaryjnego

Komentarz:

opisać, jeśli istnieją lub wpisać nie dotyczy.

- a) Użytkownik Systemu posiada własne źródło zasilania awaryjnego (np. agregat prądotwórczy, UPS): nie.
- b) Znamionowa moc pozorna i lub czynna: nie dotyczy. [kVA lub kW]
- c) Znamionowe napięcie generacji: nie dotyczy. [kV]
- d) Prąd znamionowy: nie dotyczy. [kA]
- e) Miejsce podłączenia źródła w instalacji (z zaznaczeniem na schemacie): nie dotyczy.
- f) Typ zabezpieczenia eliminujący możliwość przesłania energii do sieci Operatora przez Użytkownika Systemu niebędącego Wytwórcą nie dotyczy.

Komentarz:

Opis szczegółowy

5. Kompensacja mocy biernej

Komentarz:

Opisać, jeśli istnieje lub wpisać brak.

BK 240 kVar.

6. Parametry techniczne transformatorów Użytkownika Systemu

Komentarz:

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

Transformator :

moc znamionowa – 1250 kVA

napięcie – 21/0,42 kV

grupa połączeń - Dyn5

napięcie zwarcia - 6 %

7. Parametry techniczne linii napowietrznych / linii kablowych Użytkownika Systemu

Komentarz:

opisać: typ, parametry, długość, przekrój, liczba kabli w wiązce itd.

Kabel SN 20 kV 3x XRUHAKXS 1x120 /50 mm² dł. 65 m .

Użytkownik Systemu

3 z 5

Operator Systemu Dystrybucyjnego

8. Urządzenia odbiorcze o mocy powyżej 300 kW

Komentarz:

Opisać, jeśli istnieją lub wpisać brak.

- a) miejsce przyłączenia (oznaczenie silnika/ rozdzielni/ nr pola) -Brak
- b) napięcie znamionowe U_n Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst. kV,
- c) moc znamionowa P_n Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst. kW,
- d) współczynnik rozruchu k_r Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst., (opcjonalnie)

9. Automatyka zabezpieczeniowa w stacji

Komentarz:

Opisać zastosowane zabezpieczenia w poszczególnych polach stacji/rozdzielni elektroenergetycznej Użytkownika Systemu (np. pola liniowe ... kV, pola sprężgła ... kV, pola transformatorów ... kV / nN).

Miejsce zabudowania zabezpieczenia (Nazwa rozdzielni, nr pola i nazwa pola)	Typ zabezpieczenia	Funkcja zabezpieczenia	Przekładnia prądowa, napięciowa	Wartości rozruchowe zabezpieczenia		
				Pierwotne i wtórne wartości rozruchowe I_r, U_r	Czas działania t [s]	tryb pracy (sygnał, wyłączenie)
1 Pole nr 1 liniowe	MUPASZ 101	$I >$ $I >>$	40/5 A	60A 400A	0,7 s 0,20 s	Wyl. Wyl. !
2 Pole wyłącznika In 2000A.		$I > (0,95 I_n)$ $I >> (3 I_n)$ $I >>> (8 I_n)$		36,2 A 1900A 114 A 6000A 304 A 16000A	5,00 s 0,10 s 0,00	Wyl. Wyl. Wyl.
3						..
4						
5						
6						
n...						

10. Telemechanika/Sygnalizacja w stacji

Nie występuje.

Komentarz:

Niepotrzebne skreślić, jeżeli występuje to opisać. Opisać sygnały transmitowane z obiektu do OSD.

11. Warunki pracy równoległej

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

Komentarz:

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

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

12. Podział kompetencji pomiędzy OSD a Użytkownikiem Systemu

11.1. W operatywnym kierownictwie OSD pozostają:

Złącza ZKSN WBW55123

11.2. W operatywnym nadzorze OSD pozostają:

Transformator o mocy 1250 kVA 21/0,42 kV.

13. Wykonywanie czynności łączeniowych w warunkach pracy normalnej i awaryjnej

Komentarz:

Opisać, jeśli istnieje lub wpisać brak.

Załączenie stacji.

1. Obsługujący stację transformatorową WBW10368 /INVEST PARK zwraca się do Dyspozytora OSD o odziemienie kabla SN 20 kV w złączu kablowym ZKSN WBW 55123 i załączenie kabla SN .

2. Następnie posprawdzaniu wizualnie obecności napięcia załącza stację WBW10368 /INVEST PARK .

Odlączenie stacji.

1. Obsługujący stację transformatorową WBK10368 /INVEST PARK zwraca się do Dyspozytora OSD o odlączenie kabla SN 20 kV w złączu kablowym ZKSN WBW55123 w kierunku stacji

WBW10368 / INVEST PARK po sprawdzeniu braku napięcia uziemienie kabla SN w kierunku stacji.

W przypadku zagrożenia zdrowia życia i mienia oraz usuwania przyczyn wystąpienia awarii upoważnia się służby ruchowe OSD do usunięcia zabezpieczeń napędu łącznika nr Rozłącznik jest w operatywnym nadzorze OSD L będącego w eksploatacji Użytkownika Systemu do wykonania nim czynności łączeniowych, w przypadku nieobecności służb ruchowych Użytkownika Systemu. Za prawidłowy stan techniczny łącznika, umożliwiający wykonanie nim czynności łączeniowych odpowiada, właściciel urządzenia.

14. Uwagi

.....