

INSTRUKCJA WSPÓŁPRACY RUCHOWEJ

pomiędzy

INVEST-PARK DEVELOPMENT Sp. z o.o.
ul. Uczniowska 16, 58-306 Wałbrzych

Nazwa i adres firmy

i

TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

Oddział w Wałbrzychu

ul. Piotra Wysockiego 11, 58-300 Wałbrzych

W zakresie zasilania obiektu/obiektów:

Zakład produkcyjny Dzierżoniów ul. Strefowa dz. nr 51/4, 49/3
WBD10277

nazwa stacji / kod / numer

Użytkownik Systemu

Uzgodnił:

PREZES ZARZĄDU

Anna Kania

data, podpis, pieczęćka imienna

Zatwierdził:

PREZES ZARZĄDU

Anna Kania

data, podpis, pieczęćka imienna

Operator Systemu Dystrybucyjnego

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Wałbrzychu
Wydział Ruchu
Starszy specjalista ds. planowania ruchu sieci SN i NN

Mieczysław Chodun

data, podpis, pieczęćka imienna

Zatwierdził:

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Wałbrzychu
Wydział Ruchu
Kierownik ds. ruchu sieci SN i NN
Krzysztof Krywczak

14.07.2023
data, podpis, pieczęćka imienna

PREZES ZARZĄDU

Anna Kania

Niniejsza instrukcja obowiązuje od dnia

Spis treści

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

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 Sp. z o.o. (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:

- Rozporządzenie Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017r.
- 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 przyłączeniowej: UP/090144/2021/O04R03.

2.2. 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 godzin.
 - 2.2.2. czas trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej: 24 godzin.
 - 2.2.3. łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń planowanych: 35 godzin.
 - 2.2.4. łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń nieplanowanych: 48 godzin.
-

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.

Szczegółowy zakres kompetencji i odpowiedzialności TURON Dystrybucja S.A. jako OSD w zakresie prowadzenia ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej znajduje się w IRIESD TAURON Dystrybucja S.A.

OSD zapewnia przez 24 h/na dobę dostęp do urządzeń będących w eksploatacji Użytkownika Systemu wynikający z uzasadnionych potrzeb.

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.

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/y e-mail (z potwierdzeniem odbioru) lub telefonicznie zgodnie z **Załącznikiem nr 1a**.4.2. Przyłączanie nowych lub odłączanie istniejących urządzeń

Przyłączanie 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 - niewymagana
- 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 - jest
- 8.1.3 Część C Instrukcji, przeznaczona jest dla Użytkowników Systemu posiadających Jednostki Wytwórcze - niewymagana
- 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 - brak
- 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 - brak
- 8.1.9 Załącznik nr 5 - Plan sytuacyjny umiejscowienia stacji elektroenergetycznej Użytkownika Systemu-podkład geodezyjny - jest
- 8.1.10 Załącznik nr 6 - Dopuszczalny Obszar pracy generatora (wykres kołowy) - brak
- 8.1.11 Załącznik nr 7 - Schemat układu wyprowadzenia mocy jednostek wytwórczych - brak
- 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 - jest, umowa kompleksowa - brak, umowa dystrybucyjna - brak
- 8.1.17 Załącznik nr 13 - Automatyka zabezpieczeniowa w stacji

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.

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 Sp. z o.o.

ul. Uczniowska 16, 58-306 Wałbrzych

i

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

Oddział w Wałbrzychu

ul. Piotra Wysockiego 11, 58-300 Wałbrzych

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Wałbrzychu
Wydział Ruchu
Starszy specjalista ds. planowania ruchu sieci SN i nN
Miroslaw Chodun

1. Układ zasilania

Zasilanie stacji **WBD10277** Użytkownika Systemu odbywa się poprzez następujące przyłącza:

Przyłącze nr 1 o mocy przyłączeniowej 1000 kW na napięciu 20 kV: złącze kablowe ZKSN WBD63320 (ciąg liniowy K-635), zasilane ze stacji 110/20 kV R-DZIERŻONIÓW

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)

Stacja WBD10277 jest stacją kontenerową SN/nN typu BEK 300/500 z transformatorem 1250 kVA.

Wypozażenie po stronie SN:

a) pole liniowe nr 1

- Rozłącznik z uziemnikiem z blokadą elektromagnetyczną
- Wyłącznik mocy USFB24R
- Przekładniki napięciowe UR56 20√3 50Hz
- Przekładniki prądowe CRR 1-50, 0,2A-200kA 50 Hz
- Zabezpieczenie MUPASZ 710 PLUS

b) pole pomiarowe nr 2

- Rozłącznik z uziemnikiem
- Przekładniki prądowe ALCE AB24, Un=24 kV, 40/5 kl.0,2s 5VA FS=5 lth=20*11n Idyn=2,5 lth
- Przekładniki napięciowe ALCE VB24, Un=24 kV, 20√3/0,1: √3kV/kV kl.0,2 5VA 50Hz
- Podstawy bezpiecznikowe z wkładkami 0,5A 24kV

c) pole transformatorowe nr 3

- Rozłącznik z uziemnikiem
- Podstawy bezpiecznikowe z wkładkami 80A 24kV

d) pole rezerwowe nr 4

- Rozłącznik z uziemnikiem
- Pole bezpiecznikowe

Układ zasilania:

a) Pole liniowe nr 1

- wyłącznik załączony
- rozłącznik załączony
- uziemnik wyłączony

b) Pole pomiarowe nr 2

- rozłącznik załączony
- uziemnik wyłączony
- wkładki bezpiecznikowe włożone

c) Pole transformatorowe nr 3

- rozłącznik załączony
- uziemnik wyłączony
- wkładki bezpiecznikowe włożone

d) Pole rezerwowe nr 4

- rozłącznik wyłączony
- wkładki bezpiecznikowe niewłożone

Wyżej wymienione przyłącza - jedno przyłącze - zapewnia 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.

.....

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 głowicy kablowej w polu nr 3 w złączu kablowym ZKSN nr WBD63320.

3. Granice eksploatacji

Zgodna z granicą własności.

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

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

Komentarz

Szczegółowo określić granice eksploatacji w przypadku zawartej umowy na odpłatną eksploatację

.....

4. Układ zasilania awaryjnego

Komentarz:

opisać, jeśli istnieje lub wpisać nie dotyczy.

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

Komentarz:

Opis szczegółowy

.....

5. Kompensacja mocy biernej

Komentarz:

Opisać, jeśli istnieje lub wpisać brak.

Brak.

6. Parametry techniczne transformatorów Użytkownika Systemu

Komentarz:

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

Stacja transformatorowa WBD10277:

Transformator żywiczny: moc 1250 kVA, napięcie 21/0,4 kV, grupa połączeń Dyn5, nap. zwarcia 6%

7. Parametry techniczne linii napowietrznych / linii kablowych Użytkownika Systemu

Użytkownik Systemu

3 z 5

Operator Systemu Dystrybucyjnego

Komentarz:

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

Linia kablowa pomiędzy złączem SN WBD63320 a stacją kontenerową WBD10277 3x XRUHAKXs 1x120/50 – 105 m

8. Urządzenia odbiorcze o mocy powyżej 300 kW

Komentarz:

Opisać, jeśli istnieją lub wpisać brak.

- a) miejsce przyłączenia (oznaczenie silnika/ rozdzielni/ nr pola) Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst.
- 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 kr Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst., (opcjonalnie)

9. Automatyka zabezpieczeniowa w stacji

Komentarz:

*Informację na temat zastosowanych zabezpieczeń w poszczególnych polach stacji/rozdzielni elektroenergetycznej Użytkownika Systemu wpisać do formularza **Załącznika nr 13** niniejszej Instrukcji.*

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

12.1 W operatywnym kierownictwie OSD pozostają:

.....

12.2 W operatywnym nadzorze OSD pozostają:

.....

13. Wykonywanie czynności łączeniowych w warunkach pracy normalnej i awaryjnej

Komentarz:

Opisać, jeśli istnieje lub wpisać brak.

.....

W przypadku zagrożenia zdrowia życia i mienia oraz usuwania przyczyn wystąpienia awarii upoważnia się służby ruchowe OSD do usunięcia zabezpieczeń napędu łącznika nr Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst. będącego

Użytkownik Systemu

4 z 5

Operator Systemu Dystrybucyjnego

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

.....

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 wykonywania prac i czynności łączeniowych na stacji elektroenergetycznej.....

nazwa stacji

Lp.	Imię i nazwisko	Stanowisko	e-mail	Telefon
1	Arkadiusz Kawalko	Specjalista elektryk konserwator	arkadiusz.kawalko@ipdevelopment.pl	605 615 503
2				

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

Lp.	Imię i nazwisko	Stanowisko	e-mail	Telefon
1	Arkadiusz Kawalko	Specjalista elektryk konserwator	arkadiusz.kawalko@ipdevelopment.pl	605 615 503
2				

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

Lp.	e-mail	Telefon
1	ipd@ipdevelopment.pl	(+48) 74 646 25 70
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:

PREZES ZARZĄDU

WICEPREZES ZARZĄDU


Anna Kania


Krzysztof Król

**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	-	Koordynator ds. ruchu sieci SN i nN
3	Gaweł Dariusz	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN
4	Puwański 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	Moczadłowski Łukasz	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN
18	Zubalski Michał	-	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN

2. Przyjmowanie meldunków awaryjnych, przygotowanie ruchu sieci:

1	Czerwonka Adrian	Dyspozytor ruchu sieci SN i nN – młodszy
---	------------------	--

3. Ustalanie i uzgadnianie programów pracy sieci :

-	Nowosielecki Krzysztof	Kierownik Wydziału Ruchu
-	Kryczek Krzysztof	Koordynator ds. ruchu sieci SN i nN
-	Mirosław Chodun	St. Spec. ds. planowania ruchu sieci SN i Nn - tel.607944835, e-mail. Mirosław.Chodun@tauron-dystrybucja.pl
-	Tomasz Kowalczyk	St. Spec. ds. planowania ruchu sieci SN i Nn - tel.693726053, e-mail. Tomasz.Kowalczyk2@tauron-dystrybucja.pl
-	Andrzej Mikulec	St. Spec. ds. planowania ruchu sieci SN i Nn - tel.725663931, e-mail. Andrzej.Mikulec@tauron-dystrybucja.pl

4. Wykaz telefonów dyspozytorskich :

-	Kierownik Wydziału Ruchu	-	74 84 28 331, 695 192 075, e-mail. Krzysztof.Nowosielecki@tauron-dystrybucja.pl
-	Koordynator ds. ruchu sieci SN i Nn	-	74 84 28 412, 695 191 641, e-mail. Krzysztof.Kryczek@tauron-dystrybucja.pl
-	Wydział Ruchu	-	OBSZAR. WAŁBRZYCH 74 889 8817, 74 889 8818
		-	OBSZAR. STRZEGOM 74 889 9482, 74 889 9483

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

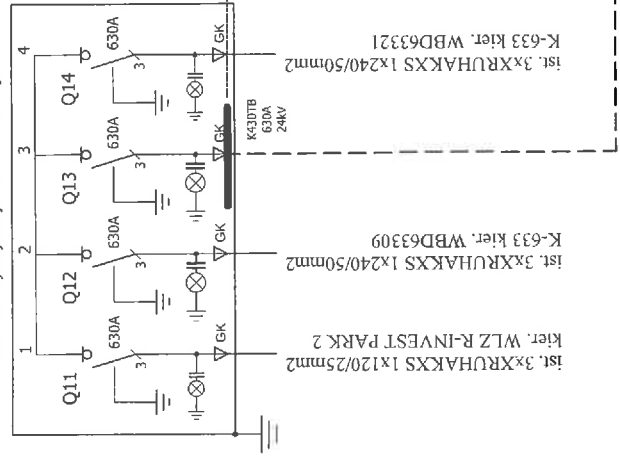
Zakłady o dwustronnym zasilaniu zobowiązane są do aktualizowania instrukcji współpracy ruchowej co 5 lat oraz w przypadku każdej zmiany w układzie zasilania. Prosimy również o podawanie numerów faksów.

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.

WBD10277

ISTNIEJĄCE ZŁĄCZE KABLOWE ZK-SN
WBD63320
TAURON Dystrybucja SA OWaWbZrzych

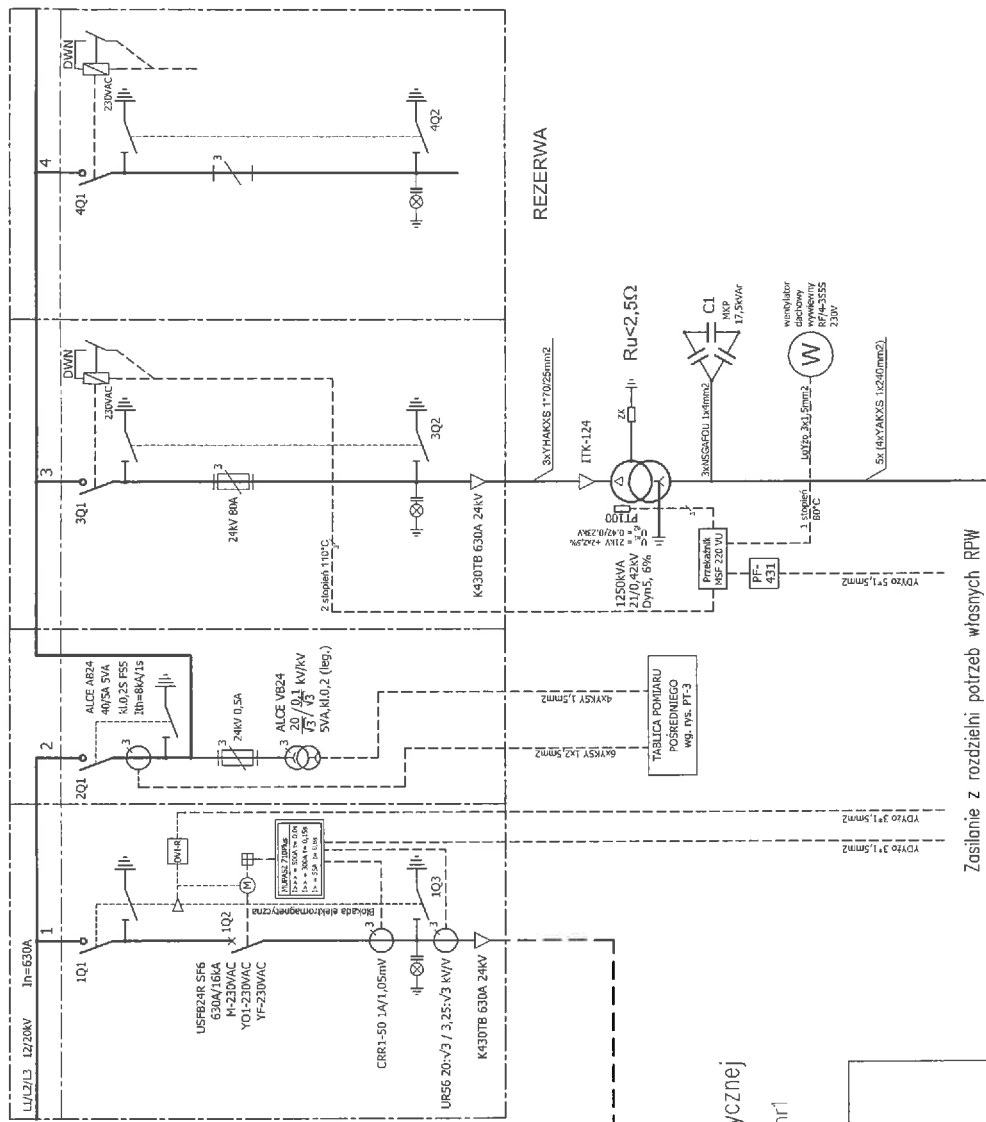


Rozdzielnica SN
typu HMMH-24
prod. ULUSOY ELECTRIC
izolacja połowa - powietrzna
izolacja wyłącznika 20kV - SF₆
U_k = 24kV
U_p = 125kV
U_d = 50kV
I_k = 630A
I_p = 16KA (1s)
I_p = 50KA

Granica własności
TD S.A.

- i. kablowa 12/20kV 3x XRUHAKXS 1x120/50mm2
- a) d. wykończeniowa
- b) d. kabli 3x105mm
- c) gł. posadowienia min. 0,8m
- d) w całości w tunelu DVR 20160

PREFABRYKOWANA KONTENEROWA STACJA TRANSFORMATOROWA
20kV/0,4kV ENCO BEK 300/500 1600kVA; 3,00m/5,00m; w obudowie betonowej

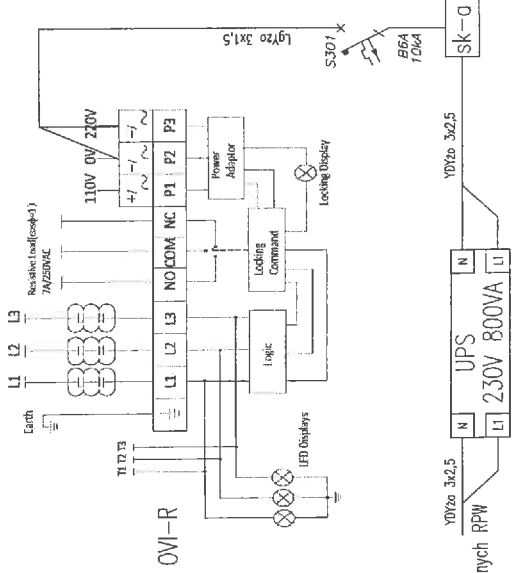


Zasilanie z rozdzielni potrzeb własnych RPW

Kier. rozdzielnia
główna RGG pole nr 1

Schemat zasilania blokad elektromagnetycznej

Izolatory reakcyjne w rozdzielni SN pole nr1



Położenie:	PEKAREX BET S.A. ul. Szarych Szeregów 27 60-462 Poznań	Inwestor:	INVEST-PARK DEVELOPMENT Sp. z o.o. ul. Uczniowska 16 58-305 Wąbrzych
Projektował:	inż. Kazimierz Biełński, nr upr. UAN.VI-1/3/85/89	Podpis:	
Nr rys.: PT-2	Stadium: Schemat stacji transformatorowej SN/nN BEK 300/500	Sala: n/d	16.01.2023
Nazwa zadania inwestycyjnego:	Budowa przyłącza elektrownie SN/nN dla zasilania zakładu produkcyjnego przy ul. Strefowej w Dzierżoniowie; dz. nr 51/4, 51/1 obręb 0005 Zachód		

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.)												
*												
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 40%;">Zgłoszenie pełni funkcje „TOM R”</td> <td style="width: 20%;">TAK</td> <td style="width: 20%;">*</td> <td style="width: 20%;">NIE</td> <td style="width: 20%;">*</td> </tr> <tr> <td>TOM R - likwidowane elementy sieci</td> <td>Nr LT</td> <td>*</td> <td></td> <td></td> </tr> </table>			Zgłoszenie pełni funkcje „TOM R”	TAK	*	NIE	*	TOM R - likwidowane elementy sieci	Nr LT	*		
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.)		**										
		*										
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			
K9	- przyłączenia/ odłączenia obiektu do/z sieci.			
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, złącz 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 przekaźników)			
	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:
Harmonogram prac i wyłączeń		Strona
Tytuł zadania:		

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):	
1. schematy pracy sieci podczas realizacji zadania	Zaznaczyć odpowiednie pole jeśli dołączono załącznik
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 planisty OSD:
Akceptacja mistrza Spółki Serwisowej lub służb ruchowych Użytkownika Systemu **) i potwierdzenie możliwości zapewnienia brygad do realizacji dopuszczeń:	

Wykonawca:

Data:

Strona

Tytuł zadania:

Harmonogram prac i wyłączeń

Lista wyłączeń elementów sieci													Opis prac			Uwagi
L.p.	Obiekt wyłączany	Data wył.	Data zał.	Godz. wył.	Godz. zał.	Rodzaj wyłąc. *)	Got. ruch.	Zakres prac	Data pracy	Planowe godziny pracy						

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

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.

Załącznik nr 11 – Wzór karty aktualizacji

KARTA AKTUALIZACJI NR..... INSTRUKCJI WSPÓŁPRACY RUCHOWEJ dla stacji:

.....
nazwa stacji / kod / numer

Pomiędzy TAURON Dystrybucja S.A. a
Użytkownik Systemu

1. Data wejścia w życie aktualizacji:.....

2. Imię i nazwisko osoby przeprowadzającej aktualizację:.....

3. Przyczyny aktualizacji:.....

4. Nowe brzmienie zapisów Instrukcji:

Lp.	Nr zapisu aktualizowanego	Nr nowego zapisu	Aktualna treść
1			
2			
3			
4			
5			
6			

5. Podpisy osób zatwierdzających:

Użytkownik Systemu	Operator Systemu Dystrybucyjnego
Zatwierdził:	Zatwierdził:
.....
data, podpis	data, podpis

TAURON Dystrybucja S.A.
Skrytka pocztowa nr 2708
40-337 Katowice

info@tauron-dystrybucja.pl
Infolinia: +48 32 606 0 616



Wałbrzych, 2021-08-18

Nr warunków: WP/090144/2021/O04R03

**INVEST-PARK
DEVELOPMENT sp. z o.o.**
ul. Uczniowska 16
58-306 WAŁBRZYCH

WARUNKI PRZYŁĄCZENIA

Wnioskodawca: INVEST-PARK DEVELOPMENT sp. z o.o.
ul. Uczniowska 16
58-306 WAŁBRZYCH

Obiekt: zakład produkcyjny

Adres przyłączanego obiektu: ul. Strefowa
58-200 Dzierżonów
numery działek: obr. Zachód, dz. nr 51/4, 49/3

Odpowiadając na wniosek z dnia 2021-07-19, informujemy, że zapewniamy przyłączenie do sieci TAURON Dystrybucja S.A. i dostawę energii elektrycznej o mocy przyłączeniowej:

Przyłącze 1: **1000,0 kW** dla zasilania podstawowego, w III grupie przyłączeniowej, na poniższych warunkach.

IA. Wymagania techniczne - przyłącze 1 (zasilanie podstawowe)

1. Miejsce przyłączenia: złącze kablowe ZKSN 20 kV WBD63320 (ciąg liniowy K-635), zasilane ze stacji 110/20 kV R-Dzierżonów.
2. a) Miejsce dostarczania energii elektrycznej: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu rezerwowym w złączu kablowym ZKSN WBD63320, w kierunku instalacji Wnioskodawcy (głowica kablowa własności Wnioskodawcy).
b) Miejsce rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych: zaciski prądowe głowicy kablowej w polu rezerwowym w złączu kablowym ZKSN WBD63320, w kierunku instalacji Wnioskodawcy (głowica kablowa własności Wnioskodawcy).
3. Przyłączenie obiektu do sieci wymaga:
 - a) w zakresie przyłącza: wykorzystać pole rezerwowe w złączu kablowym ZKSN 20 kV WBD63320
 - b) w zakresie sieci: brak prac TAURON Dystrybucja S.A.
 - c) w zakresie przyłączanych urządzeń, instalacji Wnioskodawcy: Wybudować stację transformatorową SN/nN wyposażoną w transformator/y 21/0,42 kV o odpowiedniej mocy. Stację zasilić linią kablową 20 kV ze złącza kablowego ZKSN 20 kV WBD63320. Ze stacji zasilić instalacje elektryczne obiektów Wnioskodawcy.
W polu zasilającym stacji należy zabudować wyłącznik z zabezpieczeniami.
Dopuszcza się zastosowanie rozłącznika w polu zasilającym 20 kV stacji, pod warunkiem zabudowy za polem pomiarowo-rozliczeniowym:
 - w polach transformatorowych: wyłącznika z zabezpieczeniami lub rozłączników z bezpiecznikami, w zależności od mocy transformatora, zgodnie z obowiązującą Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w TAURON Dystrybucja S.A.,
 - w każdym pozostałym polu liniowym (odpływowym): wyłącznika z zabezpieczeniami.Jako zabezpieczenia ziemnozwarciowe stosować zabezpieczenia o charakterystykach dostosowanych do sieci kompensowanej (np. $G_0 > i$ i $Y_0 >$). Dobór funkcji zabezpieczeń oraz ich nastawy uzgodnić z Wydziałem Ruchu TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu (tel. 74 889 84 89).
W polu zasilającym 20 kV stacji należy zastosować blokady elektryczne od zamknięcia uziemnika na linię pod napięciem.

Konstrukcja rozdzielnic 20 kV musi zapewniać swobodny dostęp do tabliczek znamionowych przekładników prądowych i napięciowych. Należy przygotować miejsce i oprzewodowanie na potrzeby instalowanego przez TAURON Dystrybucja S.A. licznika elektronicznego energii elektrycznej i modemu GSM/GPRS do zdalnej transmisji danych pomiarowych. Licznik i modem dostarcza TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu.

W stacji zabudować pośredni układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej spełniający wymagania obowiązujące na obszarze TAURON Dystrybucja S.A. IRIESD.

UWAGA: Przez działkę Wnioskodawcy nr 49/3, przebiega linia napowietrzna średniego napięcia SN 20 kV L-627. W celu usunięcia kolizji projektowanych obiektów z istniejącą linią elektroenergetyczną, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy linii.

4. Układ pomiarowo-rozliczeniowy na napięciu 20 kV:

- a) rodzaj układu: pośredni z doliczaniem strat,
- b) miejsce zainstalowania: w stacji transformatorowej Przyłączonego Podmiotu.

UWAGA: W dokumentacji technicznej dotyczącej instalacji odbiorczej Wnioskodawcy należy wykonać i przedstawić do uzgodnienia obliczenia strat w wewnętrznej linii zasilającej (WLZ) 20 kV pomiędzy miejscem przyłączenia a stacją transformatorową Wnioskodawcy – zgodnie z obowiązującymi w TAURON Dystrybucja S.A. „Wytycznymi w zakresie wyznaczania wielkości doliczeń w przypadkach lokalizacji układu pomiarowego w miejscu innym niż miejsce dostarczania energii dla III grupy przyłączeniowej”. Wytyczne zostaną udostępnione przez Wydział Planowania i Rozwoju TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu (tel. 74 643 83 88, e-mail: marcin.wendland@tauron-dystrybucja.pl).

5. Do obliczeń przyjąć:

- a) moc zwarcia **340 MVA** przy czasie $t=0$ w **GPZ R-Dzierżoniów** na napięciu **20 kV** (rzeczywista moc zwarcia sekcji 1 wynosi **129 MVA**);
- b) prąd zwarcia doziemnego: **34 A** i czas jego trwania: **10 s**;
- c) przerwa beznapięciowa **0,5 s** wynikająca z działania automatyki SPZ i **5 s** dla SZR;
- d) dane linii zasilającej 20 kV od GPZ R-Dzierżoniów do złącza ZKSN WBD63320:
3 x XRUHAKXS 1x240 mm² – 2,78 km.

6. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej, $\tan \varphi \leq 0,4$.

7. Sieć SN pracuje w układzie: sieć skompensowana z automatyką wymuszania składowej czynnej.

II. Określa się następujące dopuszczalne czasy trwania przerw:

- a) czas trwania jednorazowej przerwy, tj. całkowitej, jednoczesnej przerwy w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - dla przerwy planowanej – 16 godz.,
 - przerwy nieplanowanej – 24 godz.
- b) łączny czas trwania przerw w ciągu roku, stanowiący sumę czasów trwania przerw jednorazowych, tj. całkowitych jednoczesnych przerw w zasilaniu wszystkich miejsc dostarczania, nie przekraczający:
 - przerw planowanych – 35 godz.,
 - przerw nieplanowanych – 48 godz.

III. Termin ważności niniejszych warunków 2 lata od dnia ich doręczenia.

W przypadku zawarcia umowy o przyłączenie termin ważności niniejszych warunków przyłączenia wydłuża się na okres ważności umowy o przyłączenie.

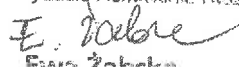
IV. Informacje dodatkowe

- 1. Instalacja elektryczna w przyłączanym obiekcie oraz urządzenia elektroenergetyczne i instalacje od obiektu do miejsca rozgraniczenia własności, winny być wykonane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami oraz wymaganiami określonymi w niniejszych Warunkach przyłączenia.
- 2. Przyłączane przez Wnioskodawcę urządzenia nie mogą wprowadzać do sieci lub instalacji innych użytkowników systemu zakłóceń o poziomie wyższym niż dopuszczalne, określone w przepisach (np. wahania napięcia lub odkształcenia jego przebiegu).
- 3. Dopuszczalny poziom zmienności parametrów technicznych energii elektrycznej: parametry techniczne w miejscu dostarczania energii elektrycznej winny być zgodne z aktualnie obowiązującymi przepisami – Rozporządzenie Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu.
- 4. TAURON Dystrybucja S.A. zrealizuje zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności urządzeń elektroenergetycznych, po wcześniejszym zawarciu przez Wnioskodawcę umowy o przyłączenie do sieci, co wynika z Ustawy Prawo energetyczne i rozporządzeń wykonawczych, zwanej dalej ustawą „Prawo Energetyczne”.
- 5. **Na cały zakres inwestycji określony w warunkach przyłączenia wymagane jest opracowanie i uzgodnienie z TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu projektów budowlano-wykonawczych pod względem zgodności z niniejszymi warunkami przyłączenia.**

6. Przed przystąpieniem do projektowania, szczegóły dotyczące niniejszych warunków przyłączenia projektant winien uzgodnić z Wydziałem Planowania i Rozwoju TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w Wałbrzychu (tel. 74 643 83 88).
7. Określony w warunkach przyłączenia sposób zasilania nie zapewnia bezprzerwowej dostawy energii elektrycznej. Urządzenia wymagające zasilania bezprzerwowego należy zaopatrzyć we własne, niezależne źródło energii, podłączone w sposób uniemożliwiający podanie napięcia do sieci przedsiębiorstwa energetycznego.
8. Warunki przyłączenia zostały określone dla standardowych parametrów energii elektrycznej określonych w ustawie Prawo energetyczne.
9. W przypadku użytkowania odbiorników o charakterze indukcyjnym prowadzone będą rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej wg zasad określonych w Taryfie dla energii elektrycznej TAURON Dystrybucja S.A.
10. W przypadku kolizji projektowanego obiektu z istniejącymi urządzeniami elektroenergetycznymi, Wnioskodawca winien zwrócić się do Wydziału Eksploatacji z wnioskiem o określenie warunków przebudowy tych urządzeń.
11. Podmioty zaliczane do grup przyłączeniowych I-III i VI, przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, opracowują instrukcję współpracy ruchowej posiadanych urządzeń, instalacji i sieci, z uwzględnieniem warunków określonych w instrukcji opracowanej dla sieci, do której te podmioty są przyłączone - „Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” jest dostępna na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.
12. Wnioskodawca zobowiązany jest zgłosić pisemnie w TAURON Dystrybucja S.A. każdy posiadany agregat prądotwórczy oraz uzgodnić warunki połączenia agregatu z zasilaną instalacją. Połączenie to winno być wykonane w sposób wykluczający pracę równoległą agregatu z siecią dystrybucyjną oraz możliwość podania napięcia na sieć dystrybucyjną.
13. Wymagania dotyczące rozwiązań technicznych stosowanych na terenie działalności TAURON Dystrybucja S.A. ujęte w formie standaryzacji dostępne są na stronie internetowej www.tauron-dystrybucja.pl.
14. W sprawie Instrukcji współpracy projektowanych urządzeń elektroenergetycznych z siecią dystrybucyjną TAURON Dystrybucja S.A. należy kontaktować się z Wydziałem Ruchu.
- 15. Minimalna wielkość mocy wymaganej dla zabezpieczenia osób i mienia, w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej dla obiektu wynosi 100 kW.**

Przygotował: Wendland Marcin

Grupa: O04R03

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Wałbrzychu
Kierownik Wydziału Planowanie i Rozwój,

Ewa Żabska

Załącznik nr 13 – Automatyka zabezpieczeniowa w stacji

W formularzu wpisać informacje na temat zastosowanych zabezpieczeń w poszczególnych polach stacji/rozdzielni elektroenergetycznej Użytkownika Systemu (np. pola liniowe ... kV, pola sprężła ... kV, pola transformatorów ... kV / nN).

lp	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	Stacja WBD10277 Pole zasilające nr 1	MUPASZ 710 PLUS	$I >$ $I >>$ $I >>>$ $U_0 >$ G_0 Y_0	1A/1,05mV $20\sqrt{3} / 3,25/\sqrt{3}$ kV/V	55A, 57mV 300A, 315mV 500A, 525mV 15% $3U_0$, 15V 1mS 15mS	0,8 0,15 0,00 6 0,5 0,5	Wyłączenie Wyłączenie Wyłączenie Wyłączenie Wyłączenie Wyłączenie
2	Stacja WBD10277 Pole pomiarowe nr 2	0,5 A SN		40/5A 5VA kl.0,2s FS5 lth=8kA/1s $20\sqrt{3}$ kV /0,1: $\sqrt{3}$ kV 5VA kl.0,2			
3	Stacja WBD10277 Pole transformatorowe nr 3	80 A SN					
4							
5							
6							
n...							

Użytkownik Systemu	Operator Systemu Dystrybucyjnego
Zatwierdził: PREZES ZARZĄDU <i>Anna Kanie</i> data, podpis	Zatwierdził: <i>Starych</i> Odział w WNB-rych S.A. Wydział Ruchu Starszy specjalista ds. planowania ruchu sieci SN i nN <i>Miroslaw Chodun</i> data, podpis