

INSTRUKCJA WSPÓŁPRACY RUCHOWEJ

pomiędzy

Politechnika Częstochowska
ul. Dąbrowskiego 69, 42-201 Częstochowa

Nazwa i adres firmy

TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

Oddział w Częstochowie

al. Armii Krajowej 5, 42-202 Częstochowa

W zakresie zasilania obiektu/obiektów:

Stacja transformatorowa 15/0,4 kV CZC13041 (SO-3041)

nazwa stacji / kod / numer

Użytkownik Systemu

Uzgodnił:

Z-ca KANCLERZA

Politechniki Częstochowskiej
Instytut Inżynierii Technicznej

29.09.2021 Agata Modrzycka

data, podpis, pieczęć imienna

Zatwierdził:

KANCLERZ

29.09.2021

data, podpis, pieczęć imienna

Operator Systemu Dystrybucyjnego

TAURON Dystrybucja S.A.

Oddział w Częstochowie
Kierownik Wydziału Ruchu

Robert Ogłaza

20.10.2021

data, podpis, pieczęć imienna

Zatwierdził

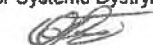
data, podpis, pieczęć imienna

Niniejsza instrukcja obowiązuje od dnia ... 20.10.2021 ...

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


Użytkownik Systemu

2 z 9

Operator Systemu Dystrybucyjnego


1. Część ogólna

1.1. Cel instrukcji

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

1.2. Przedmiot instrukcji

Przedmiotem instrukcji jest określenie szczegółowych zasad współpracy służb ruchowych Politechniki Częstochowskiej. (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.

Użytkownik Systemu

3 z 9

Operator Systemu Dystrybucyjnego

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”.

Użytkownik Systemu

4 z 9

Operator Systemu Dystrybucyjnego

2. Dane Użytkownika Systemu-Numer Umowy Wybierz element : 301005276/2013 z dnia 06.12.2013 r..

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: 8 godz.
- 2.2.2. czas trwania jednorazowej przerwy nieplanowanej: 8 godz.
- 2.2.3. łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń planowanych: 20 godz.
- 2.2.4. łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń nieplanowanych: 24 godz.

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:

Użytkownik Systemu

5 z 9

Operator Systemu Dystrybucyjnego

- 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 adresy 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 urządzeń 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:

Użytkownik Systemu

6 z 9

Operator Systemu Dystrybucyjnego

- 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 1,5 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 telefonicznie 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).

Użytkownik Systemu

7 z 9

Operator Systemu Dystrybucyjnego

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 Wytwarzania *~~

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 upoważnionych do prowadzenia ruchu JMW *~~

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 wiatnika *~~

~~8.1.9 Załącznik nr 5 - Plan sytuacyjny umiejscowienia stacji elektroenergetycznej Użytkownika Systemu podkład geodezyjny *~~

~~8.1.10 Załącznik nr 6 - Dopuszczalny Obciążenie prądy generatora (wykres kołowy) *~~

~~8.1.11 Załącznik nr 7 - Schemat układu wyprośnienia mocy jednostek wytwórczych *~~

~~8.1.12 Załącznik nr 8 - Wzór zgłoszenia przyłączenia i odłączenia urządzenia do/dla sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja S.A.~~

~~8.1.13 Załącznik nr 9 - Wzór formularza zgłoszenia pracy wyłączonej *~~

~~8.1.14 Załącznik nr 10 - Oświadczenie o braku informacji o planowanych wyłączeniach elementów systemu dystrybucyjnego *~~

~~8.1.15 Załącznik nr 11 - Wzór karty aktualizacji *~~

~~8.1.16 Załącznik nr 12 - Klasyfikacja przyłączenia i umowa kompleksowej umowy dystrybucyjnej *~~

8.1.17 Załącznik nr 13 Automatyka zabezpieczeniowa w stacji *główna*

Użytkownik Systemu

8 z 9

Operator Systemu Dystrybucyjnego

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.

Użytkownik Systemu

9 z 9

Operator Systemu Dystrybucyjnego

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**

Politechnika Częstochowska

ul. Dąbrowskiego 69, 42-201 Częstochowa

i

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

Oddział w Częstochowie

al. Armii Krajowej 5, 42-202 Częstochowa

Sprawdził:

TAURON Dystrybucja S.A.
Oddział w Częstochowie
Kierownik Wydziału Ruchu


Robert Ogiński

Handwritten signature

1. Układ zasilania

Zasilanie stacji **SO-3041** Użytkownika Systemu odbywa się poprzez następujące przyłącza:

Przyłącze nr 1 o mocy przyłączeniowej 1450 kW na napięciu 15 kV: zasil. z GPZ Sikorskiego p. 41

Przyłącze nr 2 o mocy przyłączeniowej 780 kW na napięciu 15 kV: zasil. z GPZ Sikorskiego p. 18

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)

Odłącznik sekcyjny 15 kV w rozdzielni 15 kV SO-3041 – otwarty

Dopływ sekcja nr 1 załączony w GPZ Sikorskiego 1 w rozdzielni 15 kV SO-3041

Dopływ sekcja nr 2 załączony w GPZ Sikorskiego 1 w rozdzielni 15 kV SO-3041

Załączone z sekcji nr 1 rozdzielni 15 kV SO-3041 kable 15 kV do stacji ST2, ST3, ST4, ST5

Załączone z sekcji nr 2 rozdzielni 15 kV SO-3041 kable 15 kV do stacji ST2, ST3, ST4, ST5

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

Użytkownik Systemu posiada połączenia wewnętrzne, mogące 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.

Przyłącze nr 1 – zaciski rozłączniko – uziemnika w p. nr 41 rozdzielni 15 kV SE Sikorskiego do których podpięte są końcówki linii kablowej Odbiorcy (HAKF1A 3x240 – 1480 mb)

Przyłącze nr 1 – zaciski rozłączniko – uziemnika w p. nr 18 rozdzielni 15 kV SE Sikorskiego do których podpięte są końcówki linii kablowej Odbiorcy (HAKF1A 3x240 – 1480 mb)

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) Wybierz element 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.

Użytkownik Systemu


2 z 5

Operator Systemu Dystrybucyjnego


- a) Użytkownik Systemu posiada własne źródło zasilania awaryjnego (np. agregat prądotwórczy, UPS): Wybierz element.
- 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 przesłania energii do sieci Operatora przez Użytkownika Systemu niebędącego Wytwórcą Wybierz element..

*Komentarz:
Opis szczegółowy*

NIE DOTYCZY

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 ST2 – 2 transformatory o mocy 1000 kVA

Stacja ST3, ST4, ST5 – 6 transformatorów o mocy 630 kVA

Moc zwarcia na szynach GSZ nie przekracza 200 MVA

7. Parametry techniczne linii napowietrznych / linii kablowych Użytkownika Systemu

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

Przyłącze 1 linia kablowa 15 kV HAKFtA 3x240 mm² długości ok. 1480 m wyprowadzona z rozdzielni GPZ Sikorskiego

Sekcja 1 (pole nr 18 GPZ Sikorskiego do pola nr 11 Rozdzielni P.Cz.)

Przyłącze 2 linia kablowa 15 kV HAKFtA 3x240 mm² długości ok. 1480 m wyprowadzona z rozdzielni GPZ Sikorskiego

Sekcja 2 (pole nr 41 GPZ Sikorskiego do pola nr 12 Rozdzielni P.Cz.)

Z sekcji 1 pole nr 2 wyprowadzona jest linia kablowa 15kV 3x1x120 mm² YHdAKX długość 300 m do stacji ST3

Z sekcji 1 pole nr 6 wyprowadzona jest linia kablowa 15kV 3x120 mm² HYKFtA 3x120 długość 60 m do stacji ST2

Z sekcji 1 pole nr 8 wyprowadzona jest linia kablowa 15kV 3x120 mm² HYKFtA 3x120 długość 1000 m do stacji ST5

Z sekcji 1 pole nr 9 wyprowadzona jest linia kablowa 15kV 3x1x120 mm² HYKFtA 3x120 długość 1000 m do stacji ST4

Z sekcji 2 pole nr 21 wyprowadzona jest linia kablowa 15kV 3x1x120 mm² YHdAKX długość 300 m do stacji ST3

Z sekcji 2 pole nr 17 wyprowadzona jest linia kablowa 15kV 3x120 mm² HYKFtA 3x120 długość 70 m do stacji ST2

Z sekcji 2 pole nr 15 wyprowadzona jest linia kablowa 15kV 3x120 mm² HYKFtA 3x120 długość 1000 m do stacji ST5

Z sekcji 2 pole nr 14 wyprowadzona jest linia kablowa 15kV 3x1x120 mm² YHdAKX 3x1x120 długość 1000 m do stacji ST4

Użytkownik Systemu
[Podpis]

3 z 5

Operator Systemu Dystrybucyjnego
[Podpis]

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 Un Kliknij tutaj, aby wprowadzić tekst kV,
- c) moc znamionowa Pn 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

Wybierz element.

Komentarz:

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

11. Warunki pracy równoległej

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:

11.2. W operatywnym nadzorze OSD pozostają:

13. Wykonywanie czynności łączeniowych w warunkach pracy normalnej i awaryjnej

Komentarz:

Opisać, jeśli istnieje lub wpisać brak.

BRAK

W przypadku zagrożenia zdrowia życia i mienia oraz usuwania przyczyn wystąpienia awarii upoważnia się służby ruchowe OSD do usunięcia zabezpieczeń napędu łącznika nr pole nr 11 tor 1, pole nr 12 tor 2 będącego w eksploatacji Użytkownika Systemu do wykonania nim czynności łączeniowych, w przypadku nieobecności

Użytkownik Systemu

4 z 5

Operator Systemu Dystrybucyjnego

służb ruchowych Użytkownika Systemu. Za prawidłowy stan techniczny łącznika, umożliwiający wykonanie nim czynności łączeniowych odpowiada, właściciel urządzenia.

14. Uwagi

.....

Użytkownik Systemu
[Signature]

5 z 5

Operator Systemu Dystrybucyjnego
[Signature]

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 SO-3041 Politechnika Częstochowska
nazwa stacji

Lp.	Imię i nazwisko	Stanowisko	e-mail	Telefon
1	Tomasz Telega	Firma zewnętrzna – elektryk	ttelega1709@gmail.com	604265066
2	Jarosław Palus	Firma zewnętrzna – elektryk	ttelega1709@gmail.com	602143504

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

Lp.	Imię i nazwisko	Stanowisko	e-mail	Telefon
1	Tomasz Telega	Firma zewnętrzna – elektryk	ttelega1709@gmail.com	604265066
2	Łukasz Kudlik	Kierownik Działu	lukasz.kudlik@pcz.pl	501754756
3	Leszek Musiałik	Z-ca kierownika Działu	leszek.musialik@pcz.pl	501754756

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

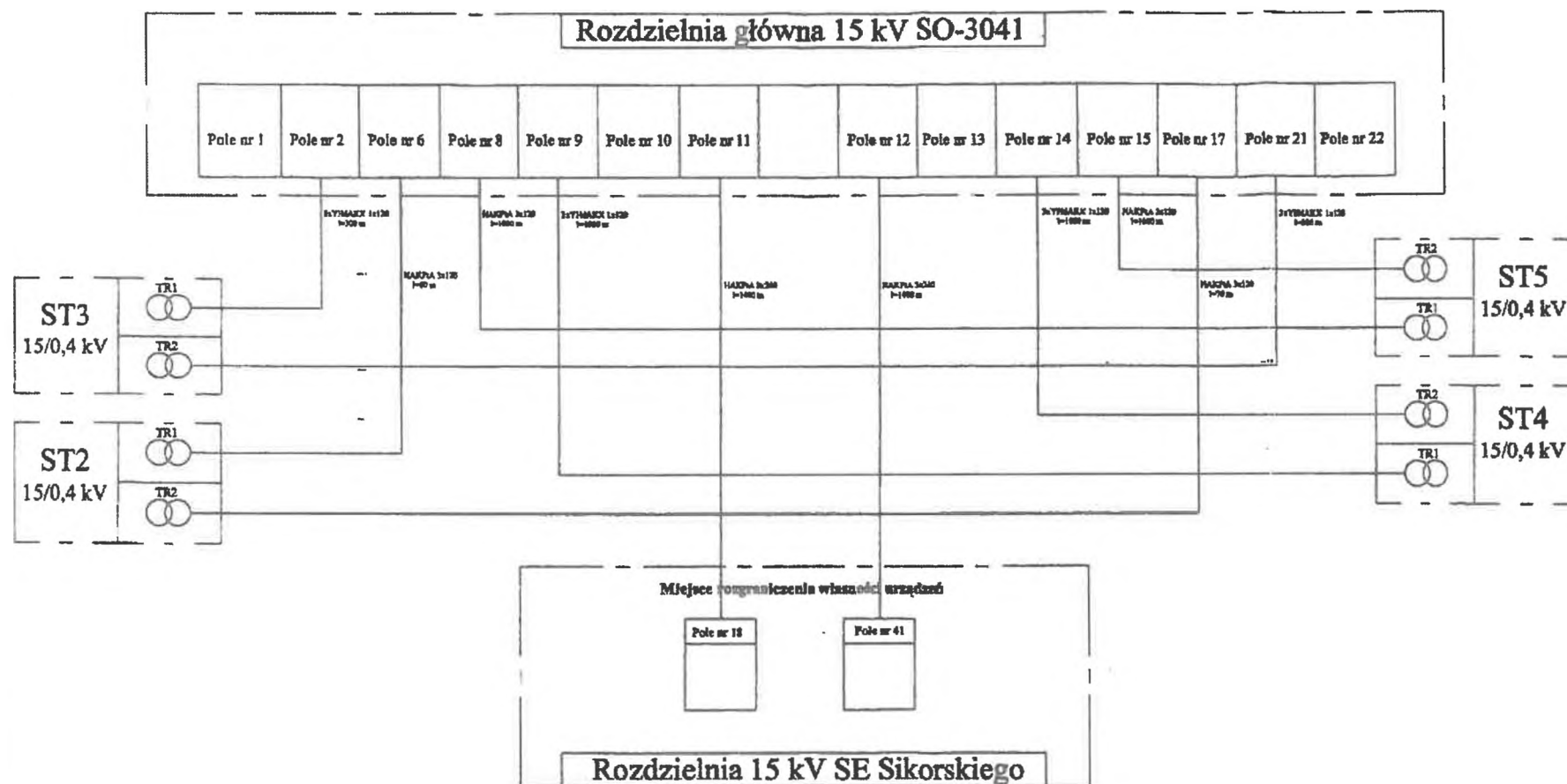
Lp.	e-mail	Telefon
1	ttelega1709@gmail.com	604265066
2	lukasz.kudlik@pcz.pl	501754756
3	leszek.musialik@pcz.pl	501754756

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:





Obiekt	Rozdzielnia główna 15 kV Politechniki Częstochowskiej	
Temat	Schemat blokowy układu zasilania rozdzielni głównej 15 kV	Nr rys.: 01

A. Kozłowski

A

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 sprzęgła ... 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 Ir, Ur	Czas działania t [s]	Tryb pracy (sygnał, wyłączenie)
1	SO-3041, pole nr 11, sekcja 1	RD 10	odległościowe				
2	SO-3041, pole nr 12, sekcja 2	RD 10	odległościowe				
3							
4							
5							
6							
n...							

Użytkownik Systemu

Zatwierdził:

KANCIERZ

28.09.2021

data, podpis

Operator Systemu Dystrybucyjnego

TAURON Dystrybucja

Oddział w Zestawie nr 2
Kierownik Wydziału Ruchu

Robert

data, podpis

Handwritten signature

**Wykaz osób Wydziału Ruchu TAURON Dystrybucja S.A. Oddział w
Częstochowie upoważnionych do wykonywania i wydawania
poleceń ruchowych oraz udzielania informacji.**

L.p.	Imię i Nazwisko	Stanowisko	Telefon	Uprawniony do wydawania poleceń ruchowych	Uprawniony do udzielania informacji
1.	Andrzej Cendał	St. Spec. ds. planow.	516 110 396		X
2.	Marcin Samulczyk	St. Spec. ds. planow.	516 113 539		X
3.	Bartosz Trawczyński	Spec. ds. planow.	572 906 982		X
4.	Andrzej Domański	Spec. ds. planow.	572 889 146		X
5.	Bartłomiej Bełt	Koordinator	343105510		X
6.	Robert Ogłaza	Kierownik	343648850		X
7.	Marek Konieczny	Dyspozytor	343648815	X	X
8.	Artur Golis	Dyspozytor	343648815	X	X
9.	Zdzisław Rak	Dyspozytor	343648815	X	X
10.	Artur Skibiński	Dyspozytor	343648815	X	X
11.	Zbigniew Stala	Dyspozytor	343648815	X	X
12.	Zbigniew Cupiał	Dyspozytor	343648815	X	X

Telefon czynny całą dobę :

- obszar Częstochowa Miasto - 34 36 48 815

Planowanie wyłączeń:

pn. – czw. w godz. 7.00 do 15.00, pt. 7.00 – 12.30

Podane numery telefonów służą wyłącznie do komunikacji w celach służbowych z Klientami grupy III
i prosimy o nieudostępnianie ich osobom niezainteresowanym.

TAURON Dystrybucja
Oddział w Częstochowie
Kierownik Oddziału


Robert Ogłaza