



INSTRUKCJA CZYNNOŚCI ŁĄCZENIOWYCH

wydanie siódme
z dnia 26 października 2020 roku

Spis treści

1.	CEL WPROWADZENIA INSTRUKCJI I ZAKRES STOSOWANIA	3
2.	DEFINICJE, TERMINOLOGIA I INFORMACJE DODATKOWE	3
3.	OPIS POSTĘPOWANIA	7
3.1.	<u>Wymagania kwalifikacyjne i zdrowotne oraz upoważnienia</u>	7
3.1.1.	Wymagania zdrowotne	7
3.1.2.	Wymagania kwalifikacyjne i upoważnienia	7
3.1.3.	Nadawanie, utrata i przywracanie upoważnień do wykonywania czynności łączeniowych	7
3.2.	<u>Zasady wykonywania czynności łączeniowych</u>	8
3.2.1.	Określenia obowiązujące przy wydawaniu poleceń ruchowych i przyjmowaniu meldunków o ich wykonaniu	8
3.2.2.	Tryb realizacji poleceń ruchowych	8
3.2.3.	Realizacja czynności łączeniowych	10
3.2.4.	Aparatura łączeniowa i sposób jej wykorzystywania	12
3.2.5.	Stosowanie kart przełączeń	14
3.2.6.	Realizacja czynności łączeniowych za pomocą telemechaniki	15
3.3.	<u>Zasady wykonywania czynności łączeniowych</u>	16
3.3.1.	Wskazówki ogólne	16
3.3.2.	Czynności łączeniowe w sieciach nn	19
3.3.3.	Czynności łączeniowe w sieciach SN	20
3.3.4.	Czynności łączeniowe w sieciach WN	22
3.4.	<u>Stosowanie sprzętu ochronnego</u>	23
3.5.	<u>Dokumentacja ruchowa</u>	23
4.	SPIS ZAŁĄCZNIKÓW	24
5.	AKTY PRAWNE I DOKUMENTY ZWIĄZANE	24
6.	ODPOWIEDZIALNOŚĆ	24

1. CEL WPROWADZENIA INSTRUKCJI I ZAKRES STOSOWANIA

Celem instrukcji jest określenie zasad wykonywania czynności łączeniowych w sieci dystrybucyjnej należącej do EOP.

2. DEFINICJE, TERMINOLOGIA I INFORMACJE DODATKOWE

Awaria	nagle nieplanowane zdarzenie w sieci elektroenergetycznej powodujące: <ol style="list-style-type: none">1) przerwy w dostawie energii elektrycznej dla odbiorców, gdzie ustawowy termin powiadomienia o przerwach nie został dochowany,2) wyłączenie urządzeń elektroenergetycznych poprzez automatykę zabezpieczeniową niezależnie czy wyłączenie powoduje nieplanowane przerwy w dostawie energii elektrycznej dla odbiorców czy też nie (np. wyłączenie linii 110 kV, gdzie w większości przypadków nieplanowe wyłączenie linii nie powoduje przerw dla odbiorców),3) wyłączenie urządzeń elektroenergetycznych przez lub na polecenie dyspozytora CDM, RDM w przypadku zagrożenia dla zdrowia, życia, środowiska naturalnego oraz mienia.
Centralna Dyspozycja Mocy (CDM)	komórka organizacyjna centrali EOP odpowiedzialna za prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej WN zgodnie z kompetencjami.
Czynności łączeniowe	jest to celowe (zamierzone) wykonanie zmiany stanu położenia styków aparatury łączeniowej, zakładanie i zdejmowanie uziemiaczy i zwieraczy przenośnych, a w przypadku automatyki elektroenergetycznej zmiana trybów i/lub kryteriów jej pracy.
Dyspozytor	osoba upoważniona przez pracodawcę prowadzącego eksploatację do kierowania ruchem sieci dystrybucyjnej i koordynowania wykonania prac z ruchem sieci na wskazanym obszarze operatywnego kierownictwa.
Dziennik operacyjny	dokument w wersji papierowej lub elektronicznej, prowadzony przez dyspozytora oraz inne osoby prowadzące zapisy ruchowe.

Dyżurny stacji	uprawniona i upoważniona osoba personelu ruchowego, zajmująca się obsługą ruchową określonej stacji elektroenergetycznej, podlegająca pod względem operatywnego kierownictwa dyspozytorowi .
EOP	ENERGA-OPERATOR SA, jeden z Podmiotów Wiodących Grupy ENERGA odpowiedzialny za koordynowanie działań w obszarze przydzielonej mu Linii Biznesowej i pełniący funkcję Operatora Systemu Dystrybucyjnego określoną w Ustawie Prawo energetyczne.
Główny Punkt Zasilający (GPZ)	stacja elektroenergetyczna WN/SN, którą stanowi zespół urządzeń służących do transformacji i rozdzielania energii elektrycznej na poziomach napięć WN i SN, wyposażonych w potrzeby własne i obwody wtórne.
Instrukcja wykonywania prac	zatwierdzona przez pracodawcę prowadzącego eksploatację instrukcja określająca kwalifikacje osób, organizację, zasady i sposoby bezpiecznego wykonywania czynności i prac, wymagany sprzęt ochronny oraz środki ochrony indywidualnej, która może stanowić załącznik do instrukcji eksploatacji.
IOBP	„Instrukcja organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych”; instrukcja określająca wymagania bezpieczeństwa w zakresie organizacji oraz wykonywania prac przy czynnych urządzeniach elektroenergetycznych oraz w ich pobliżu.
IRiESD	„Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej” określająca szczegółowe warunki korzystania z sieci przez użytkowników systemu dystrybucyjnego oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i rozwoju sieci.
Instrukcja współpracy ruchowej	dokument zawierający zasady współdziałania podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej EOP ze służbami dyspozytorskimi EOP.
Karta przełączeń	dokument ruchowy zawierający zapis planu wykonania czynności łączeniowych oraz kontroli prawidłowości ich realizacji.
Napięcie niskie (nn)	napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

Napięcie średnie (SN)	napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe od 110 kV.
Napięcie wysokie (WN)	napięcie znamionowe równe 110 kV.
Operatywne kierownictwo	ciągłe utrzymywanie w ruchu układu elektroenergetycznego odpowiadającego ustalonym kryteriom pod względem pewności ruchu, technicznym i ekonomicznym oraz kierowanie jego pracą w sposób gwarantujący ciągłość i jakość dostarczanej energii.
Operatywny nadzór	nadzór nad określonymi urządzeniami systemu dystrybucyjnego będącymi w operatywnym kierownictwie dyspozytora szczebla niższego, polegający na: <ul style="list-style-type: none">- bieżącym uzyskiwaniu informacji o stanie pracy urządzeń,- przejmowaniu w uzasadnionych przypadkach operatywnego kierownictwa nad urządzeniami,- wydawanie zgody na wykonywanie czynności łączeniowych.
Osoba upoważniona	osoba uprawniona, wyznaczona pisemnie przez pracodawcę prowadzącego eksploatację lub wykonawcę zewnętrznego do wykonywania określonych czynności lub prac eksploatacyjnych.
Osoba uprawniona	osoba posiadająca kwalifikacje potwierdzone na podstawie przepisów prawa energetycznego.
Personel ruchowy	osoby i upoważnione przez pracodawcę prowadzącego eksploatację do wykonywania czynności łączeniowych.
Polecenie ruchowe	wydane przez osobę upoważnioną polecenie wykonania określonych operacji ruchowych, działań sprawdzających na urządzeniach lub w obiektach elektroenergetycznych.
Polecenie pisemne	dokument w formie papierowej, wydruk polecenia utworzonego w dedykowanym systemie informatycznym; Dokument lub formularz w formie elektronicznej utworzony w dedykowanym systemie informatycznym.
Pracodawca prowadzący eksploatację	jednostka organizacyjna ENERGA-OPERATOR SA zajmująca się eksploatacją własnych lub powierzonych urządzeń elektroenergetycznych lub podmiot gospodarczy

upoważniony do prowadzenia eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych, będących własnością ENERGA-OPERATOR SA, w oparciu o stosowną umowę.

Programy łączeniowe

procedury i czynności związane z operacjami ruchowymi, próbami napięciowymi, tworzeniem układów przejściowych oraz włączaniem do systemu elektroenergetycznego nowych obiektów, a także po dłuższym postoju związanym z modernizacją lub czasowym wyłączeniem z ruchu.

Punkt Zasilający (PZ)

stacja elektroenergetyczna SN/SN, którą stanowi zespół urządzeń służących do transformacji i rozdzielania energii elektrycznej na różnych poziomach napięć SN, wyposażonych w potrzeby własne i obwody wtórne

Regionalna Dyspozycja Mocy (RDM)

komórka organizacyjna EOP odpowiedzialna za prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej WN, SN i nn zgodnie z kompetencjami.

Rozdzielnia Sieciowa (RS)

stacja elektroenergetyczna WN lub SN, którą stanowi zespół urządzeń służących do rozdzielania bez transformacji napięcia (nie dotyczy potrzeb własnych) energii elektrycznej na jednym poziomie napięcia, wyposażonych w potrzeby własne oraz obwody wtórne.

Samoczynne Załączenie Rezerwy (SZR)

układ powodujący zasilenie z rezerwowego źródła napięcia, pobudzany przez wyłączenie wyłącznika zasilania podstawowego lub przez zanik napięcia zasilania podstawowego

Służby dyspozytorskie

służby powołane przez operatora systemu dystrybucyjnego w zakresie prowadzenia ruchu na obszarze kierowanej przez niego sieci dystrybucyjnej.

Samoczynne ponowne załączenie (SPZ)

samoczynne ponowne załączenie pola linii po wyłączeniu zwarcia przez zabezpieczenia.

Stacja elektroenergetyczna

zespół urządzeń służących do transformacji i/lub rozdzielania energii elektrycznej, znajdujących się we wspólnym

pomieszczeniu lub na wygradzonym terenie wraz z urządzeniami pomocniczymi.

System (układ) telemechaniki

zespół urządzeń służących do zbierania i zdalnego przesyłu informacji w systemie elektroenergetycznym, obejmujący telemetrię (przesył pomiarów), telesygnalizację (przesył sygnałów dyskretnych), telesterowanie (przesył poleceń), bądź innych informacji specjalnych.

Wykonawca zewnętrzny (obcy)

pracodawca/podmiot gospodarczy nie będący jednostką organizacyjną EOP, wykonujący prace przy urządzeniach elektroenergetycznych EOP lub w ich pobliżu w oparciu o zawarte porozumienie lub umowę.

Zespół Pogotowia Energetycznego (ZPE)

zespół osób upoważnionych, spełniających wymagania określone w niniejszej instrukcji, w czasie operatywnego podlegania dyspozytorowi RDM/CDM.

3. OPIS POSTĘPOWANIA

3.1. Wymagania kwalifikacyjne i zdrowotne oraz upoważnienia

3.1.1. Wymagania zdrowotne

W czasie wykonywania czynności łączeniowych i operacji ruchowych osoby powinny posiadać szczególną sprawność psychofizyczną.

3.1.2. Wymagania kwalifikacyjne i upoważnienia

Osoby wykonujące czynności łączeniowe powinny posiadać:

- 1) ważne świadectwo kwalifikacyjne uprawniające do zajmowania się eksploatacją urządzeń elektroenergetycznych na stanowisku eksploatacji,
- 2) upoważnienie nadane przez pracodawcę prowadzącego eksploatację do wykonywania czynności łączeniowych w sieci dystrybucyjnej.

3.1.3. Nadawanie, utrata i przywracanie upoważnień do wykonywania czynności łączeniowych

1. Nadawanie upoważnień

Upoważnienie do wykonywania czynności łączeniowych nadaje pracodawca prowadzący eksploatację na podstawie weryfikacji wiadomości teoretycznych i umiejętności praktycznych osoby przeprowadzonej przez zespół osób działających z ramienia pracodawcy prowadzącego eksploatację.

2. Wykaz osób upoważnionych do wykonywania czynności łączeniowych zatwierdza pracodawca prowadzący eksploatację.

Aktualizacji wykazu osób upoważnionych do wykonywania czynności łączeniowych należy dokonać:

- 1) po każdej zaistniałej zmianie,
- 2) co najmniej raz w roku.
3. Utrata i przywracanie upoważnienia
 - 1) Utrata upoważnienia następuje w przypadku:
 - a) utraty ważności świadectwa kwalifikacyjnego,
 - b) utraty ważności badań lekarskich,
 - c) w przypadku wystąpienia przeciwwskazań lekarskich,
 - d) stwierdzeniu nieprzestrzegania obowiązujących przepisów i instrukcji,
 - e) pisemnej decyzji pracodawcy.
 - 2) Przywrócenie utraconego upoważnienia z przyczyn określonych w pkt 1) a, b i c (powyżej) następuje po ustaniu tych przyczyn. Przywrócenie utraconego upoważnienia z przyczyn określonych w pkt 1) d i e (powyżej) następuje w trybie nadania nowych upoważnień.

3.2. Zasady wykonywania czynności łączeniowych

3.2.1. Określenia obowiązujące przy wydawaniu poleceń ruchowych i przyjmowaniu meldunków o ich wykonaniu

Przy wydawaniu poleceń ruchowych i przyjmowaniu meldunków o ich wykonaniu obowiązują następujące określenia:

- 1) dla zmiany położenia styków wyłącznika:
 - „z a ł a c z y ć”, - „w y ł a c z y ć”,
- 2) dla zmiany położenia styków rozłącznika, noży odłącznika, uziemnika stałego:
 - „z a m k n ą ć”, - „o t w o r z y ć”,
- 3) dla uziemiaczy przenośnych:
 - „z a ł o ż y ć”, - „z d j ą ć”,
- 4) dla bezpieczników:
 - „w y j ą ć”, - „w ł o ż y ć”,
- 5) dla rozdzielnic dwuczłonowych jako odpowiednik otwarcia (zamknięcia) odłączników:
 - „wysunąć człon wyłącznikowy (pomiarowy, odłącznikowy) do pozycji „p r ó b a””,
 - „wsunąć człon wyłącznikowy (pomiarowy, odłącznikowy) do pozycji „p r a c a””,
- 6) dla automatyki SPZ, SCO, SZR, PZW, ARN:
 - „z a b l o k o w a ć”, - „o d b l o k o w a ć”,
 - „d o s t a w i ć”, - „o d s t a w i ć”.

3.2.2. Tryb realizacji poleceń ruchowych

1. Wszystkie czynności łączeniowe winny być realizowane w sposób zapewniający zachowanie bezpieczeństwa dla wykonujących je osób, otoczenia oraz urządzeń elektroenergetycznych.
2. Polecenia ruchowe na wykonywanie czynności łączeniowych wydaje dyspozytor , który

sprawuje operatywne kierownictwo nad urządzeniami elektro-energetycznymi. Polecenia ruchowe powinny być podawane w formie zwięzłej, jednoznacznej i zrozumiałej, przy użyciu określeń zdefiniowanych w pkt 3.2.1. Przyjmujący polecenie ruchowe zobowiązany jest powtórzyć treść wydanego polecenia.

Wydane polecenia ruchowe i meldunki o ich wykonaniu powinny być rejestrowane na nośniku cyfrowym. Operator systemu dystrybucyjnego ustala okres ich przechowywania, jednak nie może być on krótszy niż 90 dni.

3. W dzienniku operacyjnym należy potwierdzić dopuszczenie do pracy i zakończenie pracy podpisami przy odpowiednim wpisie dokonany przez dopuszczającego.

W przypadku stwierdzenia przez dyspozytora braku rejestracji rozmów ruchowych, dopuszczający jest obowiązany dodatkowo do bieżącego prowadzenia w dzienniku operacyjnym wpisów dotyczących ustaleń wynikających z:

- 1) uzyskania zezwolenia na dokonanie czynności łączeniowych,
- 2) wyłączenia urządzeń z ruchu, jeżeli wymaga tego technologia lub bezpieczeństwo wykonywanych prac, oraz ich zabezpieczenia przed przypadkowym uruchomieniem lub doprowadzeniem napięcia albo innych czynników powodujących zagrożenie,
- 3) sprawdzenia, czy zostało usunięte napięcie (zagrożenie) oraz zastosowania wymaganych zabezpieczeń na wyłączonych urządzeniach lub zastosowania wymaganych zabezpieczeń na urządzeniach niewymagających wyłączenia zgodnie z technologią wykonywania prac,
- 4) dopuszczenia do pracy,
- 5) poinformowania koordynującego o zakończeniu pracy i gotowości urządzeń do ruchu,
- 6) uruchomienia urządzeń elektroenergetycznych, które były wyłączone z ruchu w związku z wykonywaną pracą.

Wpisy te powinny zawierać treść poleceń, zezwoleń i informacji, godzinę otrzymania oraz nazwisko wydającego. Zapis polecenia ruchowego u przyjmującego powinien być w treści zgodny z poleceniem wydanym przez dyspozytora.

4. Polecenie ruchowe na wykonanie czynności łączeniowych należy wydać osobie przyjmującej w sposób bezpośredni - osobiście lub przy użyciu środków łączności. Przy niedostatecznej słyszalności lub w razie braku łączności dopuszcza się pośrednictwo w przekazywaniu poleceń ruchowych. W takim przypadku funkcje pośrednika pełnić może wyłącznie osoba upoważniona do wydawania poleceń ruchowych lub wykonywania czynności łączeniowych.

Po wykonaniu polecenia ruchowego należy przekazać informację zwrotną wydającemu to polecenie, który następnie rejestruje jego wykonanie w rejestratorze rozmów i systemie nadzoru dyspozytorskiego SCADA.

5. Zasady podane w pkt 3.2.2, ust. 2 obowiązują również osoby pośredniczące w przekazywaniu poleceń ruchowych i meldunków o ich wykonaniu.
6. Dyspozytor wyższego szczebla ma prawo zawiesić wykonanie lub odwołać polecenie ruchowe dyspozytora szczebla niższego.
7. Przyjmujący polecenie ruchowe ma prawo odmowy wykonania polecenia, które jego

zdaniem, stwarza zagrożenie utraty życia lub zdrowia albo zakłócenia lub zniszczenia urządzeń elektroenergetycznych. W takim przypadku odmawiający powiadamia o odmowie swego bezpośredniego przełożonego.

3.2.3. Realizacja czynności łączeniowych

1. W przypadku, gdy ruch stacji prowadzą dwie służby dyspozytorskie, ich kompetencje ruchowe winny być określone w instrukcji eksploatacji stacji lub „*Instrukcji Stanowiskowej Dyspozytora*”.
2. W urządzeniach odbiorcy/wytwórcy, które są w operatywnym kierownictwie lub nadzorze służb dyspozytorskich operatora sieci dystrybucyjnej, czynności łączeniowe wykonuje się w oparciu o instrukcje współpracy ruchowej. Zapisy wspomnianej instrukcji współpracy ruchowej muszą być zgodne z zapisami *IRiESD*. W przypadku braku *Instrukcji współpracy ruchowej* czynności łączeniowe wykonuje się zgodnie z niniejszą instrukcją.
3. Na jedno polecenie ruchowe można wykonać:
 - 1) wszystkie czynności łączeniowe w celu wyłączenia i otwarcia odłączników w polu,
 - 2) wszystkie czynności łączeniowe w celu zamknięcia odłączników i załączenia pola,
 - 3) wszystkie czynności łączeniowe prowadzone w stacji SN/nn zmierzające do otwarcia lub zamknięcia łącznika SN,
 - 4) wszystkie czynności dla załączania i wyłączania transformatora,
 - 5) otwarcie lub zamknięcie łącznika w sieci SN,
 - 6) manipulacje wyłącznikami we wszystkich polach sekcji w rozdzielni SN w celu lokalizacji linii z doziemioną fazą,
 - 7) wszystkie czynności łączeniowe i eksploatacyjne w sieci nn zmierzające do realizacji zadania,
 - 8) manipulacje łączeniowe określone kartą przełączeń.
4. Wszystkie czynności łączeniowe należy wykonywać co najmniej przez dwuosobowy zespół. Dopuszcza się wykonywanie czynności łączeniowych jednoosobowo w przypadku:
 - 1) zdalnego wyłączania i załączania wyłączników WN w GPZ/RS z napędów elektrycznych,
 - 2) zdalnego otwierania i zamykania odłączników WN w GPZ/RS z napędów elektrycznych,
 - 3) zdalnego zamykania uzienników stałych WN w GPZ/RS z napędów elektrycznych,
 - 4) otwierania uzienników stałych WN w GPZ/RS,
 - 5) zdalnego i ręcznego wyłączania i załączania wyłączników SN w GPZ/PZ/RS,
 - 6) otwierania i zamykania odłączników SN w GPZ/PZ/RS w polach wyposażonych w blokady napędu pomiędzy wyłącznikiem lub rozłącznikiem a odłącznikiem,
 - 7) otwierania i zamykania odłączników SN w polach pomiaru napięcia i polach odgromowych w GPZ/PZ/RS,
 - 8) otwierania uzienników stałych SN w GPZ/PZ/RS,
 - 9) zamykania uzienników stałych SN w GPZ/PZ/RS bezpośrednio po sprawdzeniu braku napięcia,

- 10) jeżeli dopuszcza to inna instrukcja eksploatacji danych urządzeń elektroenergetycznych bądź wykonywania prac – w oparciu o warunki w niej zawarte.
5. Zakładanie i zdejmowanie uzemień przenośnych jak i zamykanie i otwieranie uzemników stałych może odbywać się tylko na polecenie dyspozytora. Miejsce założenia uzemienia przenośnego musi być dokładnie określone i omówione z dyspozytorem w aspekcie bezpieczeństwa pracy przy jego zakładaniu oraz zabezpieczenia strefy pracy. Przy pracach na liniach napowietrznych o miejscu założenia dodatkowych uzemień w celu przygotowania strefy pracy decyduje kierujący zespołem lub nadzorujący, a o założonych dodatkowych uzemiennikach należy powiadomić koordynującego.
6. Bezpośrednio przed założeniem uzemienia przenośnego lub zamknięciem uzemnika stałego należy sprawdzić brak napięcia w miejscu uzemienia.
Obowiązek nie dotyczy sprawdzenia braku napięcia przed zamknięciem uzemników stałych:
- 1) na odłącznikach słupowych – przed stacjami transformatorowymi i na odgałęzieniach promieniowych,
 - 2) w polach rozdzielni o budowie uniemożliwiającej wykonanie tej czynności.
- Uwaga: Przed rozpoczęciem pracy na urządzeniach uzemionych w powyższy sposób, należy sprawdzić brak napięcia w strefie pracy.**
7. Podczas czynności łączeniowych wykonywanych dwuosobowo manipulacje wykonuje osoba posiadająca upoważnienie do wykonywania czynności łączeniowych w obecności osoby uprawnionej. Czynności łączeniowe związane z przygotowaniem strefy pracy w stacjach z podwójnym lub potrójnym systemem szyn zbiorczych powinny być wykonywane przez dwie osoby upoważnione do wykonywania czynności łączeniowych na urządzeniach, przy których ma być wykonywana praca.
8. Czynności łączeniowe w stacjach bez stałej obsługi mogą wykonywać osoby upoważnione do wykonywania czynności łączeniowych w danej stacji. Czynności te wykonywane są na podstawie polecenia ruchowego wydanego przez dyspozytora sprawującego operatywne kierownictwo nad daną częścią stacji.
9. Podczas burzy (wyładowań atmosferycznych) zabronione jest wykonywanie czynności łączeniowych za pomocą napędów ręcznych, uzemiania i odziemiania za pomocą uzemników, zakładania i zdejmowania uzemień przenośnych.
10. W przypadku likwidacji zakłóceń na określonym obszarze sieci nn, dyspozytor RDM może upoważnić kierującego ZPE do przeprowadzenia koniecznych, dla likwidacji zakłócenia, czynności łączeniowych bez każdorazowego uzyskiwania zgody na ich wykonanie zgodnie z zapisami ujętymi w „Instrukcji stanowiskowej Zespołu Pogotowia Energetycznego”.
- Wydane w tym przypadku polecenie ruchowe winno zawierać:
- 1) dokładne i jednoznaczne określenie obszaru sieci, w którym może działać ZPE,
 - 2) ogólne lecz jednoznaczne określenie zadania do wykonania, np. odszukanie i wyeliminowanie uszkodzonego elementu sieci oraz załączenie pozostałych, nieuszkodzonych elementów.

W czasie wykonywania poleconego zadania, praca jakiegokolwiek innego zespołu na obszarze sieci określonym w zadaniu jest niedopuszczalna.

11. Dopuszcza się wykonywanie czynności łączeniowych bez uzyskiwania zgody i polecenia dyspozytora w przypadkach:

- 1) czynności związanych z ratowaniem zdrowia lub życia ludzkiego lub środowiska naturalnego,
- 2) zabezpieczenia przez osoby uprawnione, mienia przed zniszczeniem.

Po wykonaniu powyższych czynności, wykonujący ma obowiązek niezwłocznego poinformowania dyspozytora o zaistniałym fakcie.

3.2.4. Aparatura łączeniowa i sposób jej wykorzystywania

1. Aparaturę łączeniową w sieci dystrybucyjnej ze względu na pełnioną funkcję stanowią:

- 1) **wyłącznik** - łącznik zdolny do wyłączania i załączania określonych prądów roboczych i zakłóceń (zwarciovych), długotrwałego przewodzenia określonych prądów roboczych oraz krótkotrwałego przewodzenia określonych prądów zakłóceń (zwarciovych). Instalowany łącznik przystosowany jest do mocy zwarciowej w danym miejscu sieci. Odstępstwo od tej zasady musi być zaznaczone w odrębnych instrukcjach ruchowych, a łącznik oznaczony trwale z podaniem mocy zwarciowej.
- 2) **rozłącznik i stycznik** - są to łączniki przeznaczone do załączania i wyłączania prądów roboczych w granicach znamionowego prądu ciągłego rozłącznika/stycznika.
- 3) **rozłącznik sterowany** – rozłącznik wyposażony w niezależne napędy elektryczne z układem zasilania umożliwiającym wykonanie operacji manewrowych poprzez sterowanie z systemu dyspozytorskiego. Najczęściej rozłącznik w izolacji powietrznej z napędem elektrycznym.
- 4) **rozłącznik sterowany z automatyką zabezpieczeniową** - jest to rozłączniki najczęściej w konstrukcji zamkniętej, w izolacji olejowej lub próżni z niewidocznymi stykami roboczymi sterowane/niesterowane drogą radiową posiadający własne układy zabezpieczeń ziemnozwarciowych lub/i międzyfazowych. W przypadku zwarcia doziemnego wykonuje sekwencję dwukrotnego cyklu SPZ rozłącznika, a w przypadku trwałego doziemienia jego otwarcie. Zdolny jest do wyłączania i załączania prądów roboczych linii w miejscu instalacji, może być załączany na zwarcie.
- 5) **rozłącznik z bezpiecznikami** - urządzenie dwufunkcyjne, służy do: załączania i wyłączania prądów roboczych oraz zabezpieczenia obwodów poprzez bezpieczniki (wkładki topikowe lub bezpieczniki) zabudowane w urządzeniu lub współpracujące z nim.
- 6) **odłącznik** - jest to łącznik do stwarzania bezpiecznej przerwy izolacyjnej w stanie otwarcia we wszystkich biegunach. W położeniu zamknięcia ma zdolność przewodzenia określonych prądów roboczych i zwarciovych. Odłącznikiem praktycznie można wykonywać tylko manipulacje w stanie bez obciążenia. Dopuszcza się wykonywanie czynności łączeniowych odłącznikiem w przypadkach szczególnych określonych w tablicach nr 1, 2 i 3.

- 7) **odłącznik z uziemnikiem** - to urządzenie służące do stwarzania bezpiecznej przerwy izolacyjnej w stanie otwarcia we wszystkich biegunach oraz do uziemiania torów prądowych uprzednio odłączonych od źródeł napięcia.
- 8) **bezpiecznik** - stanowi rodzaj łącznika bez styków ruchomych, w którym człon łączeniowy zawiera element ulegający zniszczeniu (rozpadowi, odparowaniu) pod wpływem działania prądu o określonej wartości i w określonym czasie. Służy do zabezpieczania urządzeń przed skutkami przeciążeń i zwarć.
- 9) **uziemnik** - jest to łącznik przeznaczony do wielokrotnego uziemiania torów prądowych uprzednio odłączonych od źródeł napięcia. Stosowanie uziemników ma na celu zapewnienie pełnego bezpieczeństwa obsługi podczas wykonywania prac konserwacyjnych w odłączonych od napięcia częściach obwodów napięciowych.
2. Za pomocą odłączników trójbiegunowych SN można:
- 1) wykonać czynności łączeniowe zmierzające do załączenia lub wyłączenia transformatorów, których moce lub wartości obciążenia są zgodne z podanymi w tablicach nr 1 i 2,
 - 2) wykonać czynności łączeniowe zmierzające do załączenia lub wyłączenia linii napowietrznych i kablowych o przekrojach i długościach wg tablicy nr 3.

Tablica 1. Graniczne moce transformatorów, dla których dopuszczalne jest załączenie i wyłączenie za pomocą odłączników trójbiegunowych - napowietrznych SN.

Napięcie (kV)	Moc znamionowa transformatora (kVA)	
	W stanie jałowym	W stanie obciążenia
1	2	3
15	400 i mniejszej	30 i mniejszej
20	500 i mniejszej	30 i mniejszej
30	1000 i mniejszej	30 i mniejszej

Tablica 2. Graniczne moce transformatorów, dla których dopuszczalne jest załączenie i wyłączenie za pomocą odłączników trójbiegunowych - wewnętrznych SN.

Napięcie (kV)	Moc znamionowa transformatora (kVA)	
	W stanie jałowym	W stanie obciążenia
1	2	3
15	400 i mniejszej	30 i mniejszej
20	500 i mniejszej	30 i mniejszej
30	1000 i mniejszej	30 i mniejszej

Tablica 3. Graniczne długości nieobciążonych linii napowietrznych i kablowych, dla których dopuszczalne jest załączenie i wyłączenie za pomocą odłączników trójbiegunowych.

Rodzaj linii	Napięcie (kV)	Przekrój żył (mm ²)	Maksymalna długość łączonego odcinka (km)
1	2	3	4
Kablowe	15	300	0,5
		150 ÷ 240	1,0
		95 ÷ 120	1,2

	20	50 ÷ 70	1,5
		25 ÷ 35	2,0
		240 ÷ 300	0,5
		70 ÷ 150	1,0
		50	1,5
Napowietrzne	do 40	–	10,0

3. Za pomocą rozłączników trójbiegunowych SN można wykonywać czynności łączeniowe w granicach ich zdolności łączeniowej określonej przez producenta.
4. Poza manipulacjami określonymi w pkt 3.2.4, ust. 2 dopuszcza się załączanie i wyłączenie odłącznikami trójbiegunowymi nieobciążonych szyn zbiorczych, przekładników napięciowych oraz ograniczników przepięć.
5. Linie SN i nn pracują w układzie normalnym jako linie promieniowe to znaczy ze stałym podziałem sieci. Dopuszcza się zamykanie i otwieranie do pierścienia sieci SN i nn, bez wyłączenia napięcia odłącznikami/rozłącznikami napowietrznymi (sterowanych ręcznie i/lub zdalne) w celu zmiany układu pracy sieci lub zmiany podziału.

Warunek: Napięcia w zasilaczach linii łączonych do pierścienia są zbliżone oraz spełnione są warunki pracy równoległej.

3.2.5. Stosowanie kart przełączeń

1. W przypadku zadań obejmujących zamierzone czynności łączeniowe w wielu polach należy posługiwać się kartą przełączeń (wzór wg załącznika nr 1).
2. Stosowanie karty przełączeń wymagane jest dla wszystkich zamierzonych czynności łączeniowych obejmujących ciąg czynności w kilku miejscach (polach) poza przypadkami wymienionymi w pkt 3.2.3, ust. 3. Proste czynności łączeniowe (w jednym polu lub dla załączenia i wyłączenia transformatora) nie wymagają karty przełączeń.
3. Dopuszcza się wykonywanie czynności łączeniowych bez wypełnienia kart przełączeń w przypadkach:
 - 1) awarii od chwili jej powstania do czasu jej likwidacji, za zgodą dyspozytora wydającego polecenia ruchowe,
 - 2) wydawania (obsłudze jednoosobowej) - w stacjach i rozdzielniach WN i SN dwu lub wielosystemowych kolejno pojedynczych poleceń ruchowych, przy czym każde następne musi poprzedzać meldunek o wykonaniu poprzedniego.
4. W stacjach wielosystemowych ze stałą obsługą kartę przełączeń przygotowuje dyżurny stacji, a sprawdza dyspozytor wydający polecenie ruchowe.
5. W stacjach wielosystemowych bez stałej obsługi kartę przełączeń przygotowuje:
 - 1) dla przełączeń w rozdzielni WN dyżurny dyspozytor CDM, a sprawdza kierujący zmianą w CDM lub inny dyspozytor,
 - 2) dla przełączeń w rozdzielni SN dyżurny dyspozytor RDM, a sprawdza kierujący zmianą w RDM lub inny dyspozytor.
6. W stacjach, w których wszystkie czynności łączeniowe określone w karcie przełączeń można wykonać z wykorzystaniem systemu telemechaniki, przełączenia wykonuje dyspozytor ,

a poprawność ich wykonania sprawdza na obiekcie osoba upoważniona do wykonywania czynności łączeniowych.

7. W przypadku konieczności wykonywania czynności łączeniowych bezpośrednio na obiekcie, przełączenia wykonuje upoważniona do tego osoba, w oparciu o kartę przełączeń otrzymaną od dyspozytora. Przy wykonywaniu czynności łączeniowych dwuosobowo, kartą przełączeń posługuje się pierwszy dyżurny stacji/kierujący zespołem, który kieruje czynnościami łączeniowymi oraz odpowiada za ich prawidłowy przebieg i wykonanie. Drugi dyżurny stacji/członek zespołu wykonuje czynności polecane przez pierwszego dyżurnego/kierującego zespołem.

Dopuszcza się, aby pierwszy dyżurny stacji/kierujący zespołem przebywał w nastawni, skąd zdalnie wykonuje czynności łączeniowe, a drugi dyżurny stacji/członek zespołu - na terenie rozdzielni kontrolując stan położenia łączników. W takim przypadku należy zachować szczególną ostrożność, a w trakcie wykonywania czynności łączeniowych drugi dyżurny stacji/członek zespołu musi przebywać w bezpiecznej odległości od wyłączanych/załączanych urządzeń (łączników).

Osoby uczestniczące w przełączeniach powinni mieć zapewnioną dwustronną łączność.

8. Zapisy na kartach przełączeń muszą być zwięzłe i jednoznaczne, a określenia technologiczne użyte w zapisie - zgodne ze zdefiniowanymi określeniami. Karta przełączeń powinna być oznaczona numerem, którym należy posługiwać się przy wydawaniu poleceń i przekazywaniu meldunków o realizacji czynności wg karty.
9. Podjęcie czynności łączeniowych należy odnotować w karcie przełączeń zapisując godzinę ich rozpoczęcia. Wszystkie czynności łączeniowe należy wykonywać dokładnie w kolejności określonej w karcie przełączeń. Godzinę wykonania ostatniej czynności należy odnotować w karcie przełączeń. Meldunek o zakończeniu przełączeń, jeżeli wykonywane one były przez obsługę stacji, należy złożyć dyspozytorowi.
10. Karty przełączeń należy przechowywać przez okres nie krótszy niż 90 dni.
11. Kartę przełączeń można zastąpić odpowiednim schematem, pod warunkiem umieszczenia na nim aparatów elektrycznych, którymi będą wykonywane łączenia i oznaczenia kolejności czynności łączeniowych. Schemat musi zawierać opis zadania oraz datę, godzinę rozpoczęcia i zakończenia łączeń. Dla każdego zadania winien być użyty oddzielny schemat.

3.2.6. Realizacja czynności łączeniowych za pomocą telemechaniki

1. System (układ) telemechaniki umożliwia zbieranie bieżących informacji o stanie pracy sieci oraz umożliwia sterowanie z RDM lub CDM w celu zmiany stanu położenia łączników, kasowania sygnalizacji, zmiany parametrów zabezpieczeń itp., ściśle współpracujący z systemem nadzoru dyspozytorskiego SCADA.
2. W pierwszej kolejności, przed wykonaniem operacji łączeniowych z wykorzystaniem obsługi bezpośrednio na obiekcie (nie dotyczy stacji ze stałą obsługą), należy wykorzystywać możliwość zdalnego sterowania z RDM lub CDM.
3. Za pomocą telemechaniki można zamykać i otwierać uziemniki w polach według zasad

określonych poniżej.

1) Zamykanie uzienników jest możliwe:

- a) dla linii po stwierdzeniu w systemie nadzoru dyspozytorskiego SCADA odzwierciedlenia stanu otwarcia łączników we wszystkich punktach zasilania linii, braku napięcia oraz przepływu prądu przez aparaty łączeniowe.
- b) dla transformatorów po stwierdzeniu w systemie nadzoru dyspozytorskiego SCADA odzwierciedlenia stanu otwarcia łączników strony WN i SN, braku przepływu prądu przez aparaty łączeniowe oraz po sprawdzeniu braku napięcia na transformatorze po stronie SN i WN przez osobę upoważnioną do wykonywania czynności łączeniowych.

2) Otwieranie uzienników

Należy przyjąć zasadę potwierdzenia stanu otwarcia uzienników w polach przez osobę upoważnioną do wykonywania czynności łączeniowych.

W przypadkach szczególnych dopuszcza się otwieranie uzienników w polach w oparciu o odzwierciedlenie stanu położenia łącznika w systemie nadzoru dyspozytorskiego SCADA.

4. Osoba po przybyciu na obiekt wyposażony w telemechanikę zobowiązany jest zawiadomić o swej obecności dyspozytora.
5. Przed wykonaniem czynności łączeniowych z wykorzystaniem telemechaniki należy ostrzec osoby przebywające w obiekcie o zamiarze przeprowadzenia manipulacji.
6. Za pomocą telemechaniki zabrania się wykonywania czynności łączeniowych zmierzających do podania napięcia na urządzenie po jego samoczynnym wyłączeniu przez zabezpieczenia wykluczające załączenie do czasu stwierdzenia i usunięcia przyczyn samoczynnego wyłączenia. Powyższy zapis dotyczy awaryjnego wyłączenia transformatorów.

3.3. Zasady wykonywania czynności łączeniowych

3.3.1. Wskazówki ogólne

1. Przy wykonywaniu czynności łączeniowych w polu należy przestrzegać następujących zasad:
 - 1) stosować wymaganą przepisami odzież ochronną i sprzęt ochronny,
 - 2) w zespole wykonującym czynności łączeniowe nie mogą uczestniczyć więcej niż trzy osoby,
 - 3) przed przystąpieniem do czynności łączeniowych należy zidentyfikować urządzenie, na którym ma być wykonana czynność łączeniowa oraz ocenić mogące wystąpić zagrożenia,
 - 4) sprawdzić poziom czynnika gaszącego w wyłączniku o ile pole wyposażone jest w taki wyłącznik,
 - 5) przed otwarciem odłącznika sprawdzić wyłączenie wyłącznika,
 - 6) sprawdzić otwarcie lub zamknięcie łącznika na trzech fazach,
 - 7) przed i po wykonaniu czynności łączeniowych sprawdzić stan położenia blokad.

2. Przed przystąpieniem do wyłączenia urządzeń należy dokonać oględzin i oceny, czy dany łącznik może być użyty w aktualnych warunkach pracy stacji.
3. Przed każdym załączeniem urządzenia pod napięcie należy:
 - 1) sprawdzić, czy nie ma na nim, lub w jego polu, uziemiaczy przenośnych oraz czy otwarte są uziemniki stałe,
 - 2) uruchomić, w polach transformatorów z chłodzeniem wymuszonym, układ chłodzenia oraz sprawdzić położenie przełącznika zaczeptów,
 - 3) skasować wskaźniki zadziałania zabezpieczeń po uprzednim odnotowaniu ich stanu,
 - 4) załączyć napięcie pomocnicze w obwodzie blokad odpowiedniej rozdzielni,
 - 5) sprawdzić czy łączniki, którymi wykonuje się manipulacje są w dobrym stanie technicznym.
4. Przy wykonywaniu prac eksploatacyjnych próbnie manipulacje wykonywane bezpośrednio z napędów wyłącznikami, odłącznikami i uziemnikami, pozostającymi w stanie beznapięciowym, może przeprowadzać, w zakresie wynikającym z polecenia na pracę, kierujący zespołem wykonującym te prace. Jeżeli dla wykonania tych czynności łączeniowych konieczne jest odblokowanie napędów innych łączników, otwartych dla przygotowania tej strefy pracy i znajdujących się częściowo pod napięciem, wówczas czynności te mogą być realizowane na polecenie ruchowe dyspozytora po wyprowadzeniu zespołu ze strefy pracy i usunięciu uziemień, jeżeli były stosowane. Na stacjach ze stałą obsługą czynności łączeniowe powinien wykonywać dyżurny stacji, a na stacjach bez stałej obsługi kierujący zespołem upoważniony przez pracodawcę prowadzącego eksploatację do wykonywania czynności łączeniowych na danym obiekcie.
5. Przy wykonywaniu czynności łączeniowych w polach liniowych wyposażonych w wyłącznik i odłączniki należy zachować następującą kolejność manipulacji:
 - 1) przy wyłączaniu:
 - a) wyłączyć wyłącznik,
 - b) otworzyć odłącznik liniowy,
 - c) otworzyć odłącznik szynowy.
 - 2) przy załączaniu:
 - a) zamknąć odłącznik szynowy,
 - b) zamknąć odłącznik liniowy,
 - c) załączyć wyłącznik.
6. Przy wykonywaniu czynności łączeniowych w polach liniowych rozdzielnic dwuczłonowej, należy zachować następującą kolejność manipulacji:
 - 1) przy wyłączaniu:
 - a) wyłączyć wyłącznik,
 - b) wysunąć człon wyłącznikowy do pozycji „próba”.
 - 2) przy załączaniu:
 - a) wsunąć człon wyłącznikowy do pozycji „praca”,
 - b) załączyć wyłącznik.

7. Przy wykonywaniu czynności łączeniowych w polach transformatorów trójzwojennych należy zachować następującą kolejność manipulacji:
 - 1) przy wyłączaniu:
 - a) wyłączyć wyłączniki dolnych napięć,
 - b) wyłączyć wyłącznik górnego napięcia,
 - c) otworzyć odłączniki transformatorowe, a następnie szynowe dolnych napięć,
 - d) otworzyć odłącznik szynowy górnego napięcia.
 - 2) przy załączaniu:
 - a) zamknąć odłącznik szynowy górnego napięcia,
 - b) zamknąć odłączniki szynowe i transformatorowe dolnych napięć,
 - c) załączyć wyłącznik górnego napięcia,
 - d) załączyć wyłączniki dolnych napięć.
8. Przy załączaniu transformatorów dwuzwojennych zaleca się jako pierwszy załączyć wyłącznik górnego napięcia następnie dolnego napięcia. Przy wyłączaniu czynności łączeniowe wykonywać w odwrotnej kolejności.
9. Transformatory można łączyć do chwilowej pracy równoległej na czas przełączeń, jeżeli spełnione są niżej wymienione warunki:
 - 1) zachowana jest zgodność faz,
 - 2) wyrównane zostaną wartości napięć zasilających z obu transformatorów,
 - 3) istniejące różnice w przekładniach, mocach i napięciach zwarcia obu transformatorów nie spowodują przepływu prądu wyrównawczego, uniemożliwiającego połączenie transformatorów do pracy równoległej (zadziałanie zabezpieczeń nadmiarowo-prądowych w polu sprzęgła lub w polu jednego z transformatorów).

Załączenie transformatorów do chwilowej pracy równoległej przy pomocy sprzęgła, należy dokonywać z odblokowanymi zabezpieczeniami sprzęgła, a po załączeniu sprawdzić obciążenie transformatorów i wielkość prądu płynącego przez sprzęgło. Następnie w zależności od miejsca i rodzaju wykonywanych czynności łączeniowych, zabezpieczenia w polu sprzęgła można zablokować. Decyzję o tym podejmuje dyspozytor RDM, u którego w operatywnym kierownictwie znajdują się transformatory załączone do pracy równoległej przez sprzęgło. Przeciwwskazania do załączenia transformatorów do pracy równoległej powinny być podane w szczegółowej instrukcji eksploatacji danej stacji.
10. Transformatory można załączyć do ciągłej pracy równoległej jeżeli aparatura łączeniowa i sieć dystrybucyjna spełniają warunki takiej pracy.
11. Przy załączaniu pod napięcie szyn zbiorczych za pomocą wyłącznika sprzęgła należy, w pierwszej kolejności, zamknąć odłącznik systemu będącego pod napięciem. Przy wyłączaniu spod napięcia - w pierwszej kolejności należy otworzyć odłącznik od strony systemu wyłączanego.
12. W przypadku obecności na stacji obsługi, po każdej manipulacji odłącznikiem/uziemnikiem niezależnie od prawidłowości wskazań układów sterowania, należy stwierdzić, poprzez oględziny, jaki jest rzeczywisty stan położenia łącznika.

13. Odłączniki/uziemniki wyposażone w napędy mechaniczne i układy sterowania zdalnego należy sterować z nastawni lub systemu nadzoru dyspozytorskiego SCADA, z zachowaniem postanowień pkt 3.3.1, ust. 12.
14. Przy niesprawnym sterowaniu zdalnym odłączników/uziemników, o których mowa w pkt 3.3.1, ust. 13 dopuszcza się ich zamykanie i otwieranie z napędu z zachowaniem blokad. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się sterowanie z szafek z pominięciem blokad, lub za pomocą napędu ręcznego pod warunkiem wykonywania tej czynności dwuosobowo i po uzyskaniu zgody dyspozytora RDM lub CDM.
15. Otwieranie i zamykanie odłączników z pominięciem blokad lub za pomocą napędu ręcznego może być wykonywane tylko dwuosobowo i za zgodą dyspozytora RDM lub CDM.
16. Zasady pominięcia blokad określa instrukcja eksploatacji stacji.
17. Wyłączniki średniego napięcia należy zamykać zdalnie z nastawni lub korytarza obsługi. W przypadku uszkodzenia obwodu sterowania z nastawni lub korytarza obsługi, wyłącznik można otworzyć przyciskiem na napędzie, z korytarza nadzoru. Dopuszcza się ręczne zbrojenie oraz zamknięcie i otwarcie wyłączników na wyraźne polecenie ruchowe dyspozytora RDM.
18. Odłączniki SN z napędem ręcznym należy otwierać i zamykać zdecydowanym ruchem dźwigni napędu.

3.3.2. Czynności łączeniowe w sieciach nn

1. Wymianę bezpieczników instalacyjnych można przeprowadzać bez użycia sprzętu ochronnego pod warunkiem, że ich obudowy są nieuszkodzone.
2. Zabrania się wymiany wkładek bezpiecznikowych pod napięciem w przypadku stwierdzenia uszkodzenia obudowy wkładki lub podstawy bezpiecznikowej, widocznych śladów działania łuku elektrycznego, itp.
3. Bez wyłączenia napięcia i pod obciążeniem można dokonać wymiany wkładek bezpiecznikowych słupowych o nieuszkodzonej obudowie, jeżeli umieszczone są poniżej przewodów roboczych i stacyjnych, o ile nie nastąpi zbliżenie do innych urządzeń będących pod napięciem i nie zostanie przekroczona strefa prac w pobliżu napięcia. Wymiany wkładek bezpiecznikowych należy wykonywać tylko w warunkach dobrego oświetlenia strefy pracy.
4. Wymianę wkładek bezpiecznikowych dużej mocy należy dokonać przy użyciu:
 - 1) uchwytu do wkładek bezpiecznikowych z rękawem ochronnym, stosując hełm ochronny z osłoną twarzy – w złączach kablowych, rozdzielnicach, szafkach, itp.,
 - 2) drążka izolacyjnego/manewrowego oraz hełmu ochronnego z osłoną twarzy – w rozłącznikach słupowych,
 - 3) rękawic elektroizolacyjnych, hełmu ochronnego z osłoną twarzy – w rozłącznikach listwowych i innych tego typu.
5. Wymiana wkładek bezpiecznikowych dużej mocy powinna być dokonywana po wyłączeniu napięcia w obwodzie, względnie po sprawdzeniu braku obciążenia obwodu.

6. Dopuszcza się wymianę wkładek bezpiecznikowych dużej mocy pod napięciem i pod obciążeniem dla nw. aparatury łączeniowej:
- 1) rozłączników bezpiecznikowych,
 - 2) podstaw bezpiecznikowych wyposażonych w osłonę szczęk nożowych,
 - 3) podstaw bezpiecznikowych wyposażonych w przegrody izolacyjne,
zgodnie z zasadami określonymi niżej:
 - a) przed wymianą przepalanej wkładki bezpiecznikowej należy podjąć próbę ustalenia i usunięcia przyczyny przepalenia wkładki bezpiecznikowej,
 - b) wyjęcie oraz włożenie wkładki bezpiecznikowej należy poprzedzić sprawdzeniem stanu technicznego obudowy oraz podstawy tej wkładki,
 - c) wyjęcia oraz włożenia należy dokonać energicznym ruchem przy użyciu wymaganego sprzętu ochronnego,
 - d) przed przystąpieniem do włożenia wkładki bezpiecznikowej do podstawy, należy upewnić się o braku uszkodzeń, widocznych śladów działania łuku elektrycznego, itp. oraz sprawdzić brak obecności napięcia powrotnego,
 - e) w przypadku stwierdzenia obecności napięcia powrotnego, należy przed wymianą wkładki bezpiecznikowej zlokalizować uszkodzenie i je usunąć,
 - f) po wymianie przepalanej wkładki bezpiecznikowej zaleca się dokonanie pomiaru prądu obciążenia obwodu.
7. Włożenia lub wyjęcia „zwieraczy instalacyjnych” nazywanych „zworami” należy dokonać przy użyciu uchwytu do wkładek bezpiecznikowych z rękawem ochronnym, stosując helm ochronny z osłoną twarzy - tylko i wyłącznie po wyłączeniu napięcia.

Uwaga:

W przypadku stwierdzenia uszkodzenia obudowy wkładki bezpiecznikowej, podstawy bezpiecznikowej lub widocznych śladów działania łuku elektrycznego należy odstąpić od czynności związanych z wyjęciem lub włożeniem wkładki bezpiecznikowej pod napięciem i pod obciążeniem.

3.3.3. Czynności łączeniowe w sieciach SN

1. Przed podjęciem łączeń urządzeń objętych automatyką SZR lub linii objętych automatyką SPZ, automatyki te należy zablokować. Po wykonaniu łączeń - automatyki SZR lub SPZ należy odblokować.
2. Przed każdym odłączeniem pomiaru średniego napięcia należy zablokować automatykę SZR.
3. Przy wykonywaniu czynności łączeniowych w polach liniowych wyposażonych w wyłącznik (rozłącznik) i odłącznik szynowy należy zachować następującą kolejność manipulacji:
 - 1) przy wyłączaniu:
 - a) wyłączyć wyłącznik (otworzyć rozłącznik),
 - b) otworzyć odłącznik szynowy.
 - 2) przy załączaniu:
 - a) zamknąć odłącznik szynowy,

- b) załączyć wyłącznik (zamknąć rozłącznik).
4. Przy wykonywaniu czynności łączeniowych w polach liniowych wyposażonych w wyłącznik oraz odłączniki szynowy i liniowy należy zachować następującą kolejność manipulacji:
- 1) przy wyłączaniu:
 - a) wyłączyć wyłącznik,
 - b) otworzyć odłącznik liniowy,
 - c) otworzyć odłącznik szynowy.
 - 2) przy załączaniu:
 - a) zamknąć odłącznik szynowy,
 - b) zamknąć odłącznik liniowy,
 - c) załączyć wyłącznik.
5. Przełączanie pól średniego napięcia z systemu na system należy dokonywać przy zamkniętym sprzęgle, przełączając kolejno poszczególne pola lub zamykając kolejno odłączniki szynowe pól przyłączanych na wskazany system, a następnie otwierając odłączniki szynowe od systemu, do którego były dotychczas przyłączone.
6. Transformatory wyposażone w wyłącznik lub rozłącznik tylko po stronie górnego napięcia należy wyłączać pod obciążeniem tymi łącznikami a następnie odłącznik strony dolnego napięcia należy otwierać w stanie beznapięciowym.
7. Transformatory wyposażone w odłącznik po stronie górnego napięcia i wyłącznik (rozłącznik) po stronie dolnego napięcia należy wyłączać wyłącznikiem (rozłącznikiem) strony dolnego napięcia, a następnie odłącznikiem górnego napięcia (pod napięciem), z zachowaniem wymagań wynikających z pkt 3.2.4, ust. 2.
8. Transformatory wyposażone obustronnie w odłączniki można wyłączać i załączać pod obciążeniem odłącznikiem strony górnego napięcia, jeśli spełniają wymagania wynikające z pkt 3.2.4, ust. 2.
9. Rygle blokad elektromagnetycznych należy zwalniać przy użyciu odpowiednich kluczy.
10. Zabrania się otwierania i zamykania pod napięciem odłączników w sieci, w której występuje doziemienie.
11. Z uwagi na różne rozwiązania układów pracy punktu neutralnego sieci stosowane w sieci dystrybucyjnej należącej do EOP – sposób i kolejność wykonywania czynności łączeniowych w polach potrzeb własnych powinny być zgodne z porządkiem postępowania określonym dla elementów tych układów (transformatory potrzeb własnych, dławiki, rezystory, ich aparatura) w instrukcjach eksploatacji GPZ/PZ/RS.
Dotyczy to warunków wykonywania czynności obejmujących załączanie i wyłączanie poszczególnych urządzeń stanowiących wyposażenie pól potrzeb własnych mogących warunkować konieczność wyłączenia lub załączenia poszczególnych sekcji SN, transformatorów WN/SN – zależnie od zastosowanych rozwiązań pracy punktu neutralnego.
12. Linię kablową wyłączoną przez zabezpieczenia nie należy łączyć próbnie. Dopuszcza się wykonanie jednokrotnego łączenia próbnego w przypadku jednoczesnego wyłączenia kilku linii. Jako łączenie próbne traktuje się załączenie linii w układzie, w jakim została automatycznie wyłączona.

13. Linie napowietrzną i napowietrzno-kablową wyłączoną przez zabezpieczenia można łączyć próbnie. W tym przypadku dopuszcza się zastosowanie dwukrotnego łączenia próbnego. Jako łączenie próbne traktuje się załączenie linii w układzie, w jakim została automatycznie wyłączona.
14. Linii wyłączonej przez zabezpieczenie nie wolno łączyć próbnie, jeżeli:
 - 1) wyłączenie nastąpiło bezpośrednio po załączeniu linii pod napięcie po zakończeniu na niej prac,
 - 2) na jej odłączonym fragmencie lub powiązaniu wykonywane są prace,
 - 3) w jej pobliżu realizowane są prace uprzednio zgłoszone do RDM lub CDM.

3.3.4. Czynności łączeniowe w sieciach WN

1. Wyłączniki WN należy wyłączać i załączać z systemu nadzoru dyspozytorskiego SCADA lub z nastawni. Przy uszkodzeniu sterowania zdalnego dopuszcza się wyłączenie i załączenie wyłącznika z szafki kablowej. Przy uszkodzeniu obwodu sterowania z nastawni lub szafki kablowej dopuszcza się wyłączenie wyłącznika z napędu.
2. W trakcie wykonywania próbnego załączania systemu szyn zbiorczych pod napięcie należy uruchomić zabezpieczenie prądowe bezzwłoczne.
3. Przy przełączaniu pracy urządzeń WN z systemu na system należy wykonać czynności łączeniowe kolejno w poszczególnych polach.
4. W przypadku niesprawności (braku) sprzęgła poszczególne pola należy przełączać z systemu na system z zachowaniem następującej kolejności manipulacji:
 - 1) wyłączyć wyłącznik pola,
 - 2) otworzyć odłącznik szynowy systemu do którego pole jest przyłączone,
 - 3) zamknąć odłącznik szynowy pola na wskazany system,
 - 4) załączyć wyłącznik pola,Inny sposób prowadzenia czynności łączeniowych może być realizowany na polecenie ruchowe dyspozytora, który prowadzi ruch urządzenia.
5. Przy rezerwowaniu linii sprzęgłem należy:
 - 1) wybrać przełącznikiem wariant pracy zabezpieczeń sprzęgła umożliwiający rezerwowanie linii,
 - 2) nastawić zabezpieczenie pola sprzęgła wg ustaleń planu nastawień zabezpieczeń,
 - 3) przygotować układ pracy rozdzielni w sposób zapewniający kierunkowe działanie zabezpieczenia odległościowego i ziemnozwarciowego.
6. Przy rezerwowaniu transformatora sprzęgłem w stacjach przygotowanych do takiego układu pracy należy:
 - 1) wybrać przełącznikiem wariant pracy zabezpieczeń sprzęgła umożliwiający rezerwowanie transformatora,
 - 2) nastawić zabezpieczenie pola sprzęgła wg ustaleń planu nastawień zabezpieczeń.
7. W rozdzielniach z szynami obejściowymi przed wykonaniem czynności łączeniowych w poszczególnych polach należy również sprawdzić otwarcie odłączników obejściowych.
8. Uziemianie i odziemianie punktów gwiazdowych uzwojeń transformatorów WN/SN należy

wykonywać tylko za zgodą dyspozytora.

9. Otwieranie odłączników zainstalowanych w punktach gwiazdowych transformatorów WN/SN należy wykonywać zdalnie lub w stanie beznapięciowym.

Dopuszcza się wykonywanie powyższych czynności łączeniowych przy użyciu napędu ręcznego na transformatorach pracujących, jeżeli wyłączenie transformatora spowoduje ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej dla odbiorców. Przy zamykaniu ww. odłączników nie stosuje się ograniczeń.

10. Linii wyłączonej przez zabezpieczenie nie wolno załączyć próbnie, jeżeli:

- 1) wyłączenie nastąpiło bezpośrednio po załączeniu linii pod napięcie po zakończeniu na niej prac,
- 2) na jej odłączonym fragmencie lub powiązaniu wykonywane są prace,
- 3) w jej pobliżu realizowane są prace uprzednio zgłoszone do CDM.

3.4. Stosowanie sprzętu ochronnego

Sprzęt ochronny niezbędny przy czynnościach wykonywanych przy urządzeniach elektroenergetycznych, z uwagi na zagrożenia porażenia prądem i działania łuku elektrycznego, zestawiono w tabeli stanowiącej załącznik nr 2 do niniejszej instrukcji.

3.5. Dokumentacja ruchowa

1. Dokumentację z zakresu czynności łączeniowych służb dyspozytorskich stanowią:

- 1) dziennik operacyjny,
- 2) instrukcje wykonywania prac: „Instrukcja stanowiskowa dyspozytora”, „Instrukcja stanowiskowa Zespołu Pogotowia Energetycznego”, „Instrukcja stanowiskowa elektromontera sieci”, „Instrukcja stanowiskowa zespołu automatyki i zabezpieczeń oraz telemechaniki i łączności”, „Instrukcja stanowiskowa elektromontera maszyn i urządzeń”, „Instrukcja czynności łączeniowych”,
- 3) instrukcje szczegółowe eksploatacji urządzeń,
- 4) instrukcje współpracy ruchowej,
- 5) program pracy sieci,
- 6) programy łączeniowe,
- 7) wykaz osób upoważnionych do wykonywania czynności łączeniowych,
- 8) aktualny schemat ruchowy sieci,
- 9) karty załączeń,
- 10) karty przełączeń.

2. Dokumentację z zakresu czynności łączeniowych w GPZ/PZ/RS stanowią:

- 1) dziennik operacyjny,
- 2) instrukcja szczegółowa eksploatacji stacji,
- 3) schemat stacji,
- 4) wykaz osób upoważnionych do wykonywania czynności łączeniowych,
- 5) karty przełączeń.

3. Dokumentację ruchową zespołu osób wykonujących czynności łączeniowe stanowią:

- 1) dziennik operacyjny,

- 2) „Instrukcja stanowiskowa Zespołu Pogotowia Energetycznego”,
- 3) „Instrukcja czynności łączeniowych”.

4. SPIS ZAŁĄCZNIKÓW

Załącznik Nr 1	Wzór karty przełączeń.
Załącznik Nr 2	Sprzęt ochronny niezbędny przy czynnościach wykonywanych przy urządzeniach elektroenergetycznych.
Załącznik Nr 3	Wzór oświadczenia zapoznania się z instrukcją.
Załącznik Nr 4	Historia wprowadzonych zmian.

5. AKTY PRAWNE I DOKUMENTY ZWIĄZANE

- 1) Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 28 sierpnia 2019 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach energetycznych (Dz.U. 2019 poz. 1830 z póź. zm.)
- 2) Wytoczne dokonywania oględzin, przeglądów, oceny stanu technicznego oraz konserwacji i remontów urządzeń, instalacji oraz sieci dystrybucyjnych eksploatowanych przez ENERGA-OPERATOR SA.

6. ODPOWIEDZIALNOŚĆ

Opracował: Zespół Zadaniowy ds. weryfikacji i aktualizacji instrukcji eksploatacji i instrukcji wykonywania prac

Zatwierdził: Roman Michał, Dyrektor Pionu Zarządzania Majątkiem Sieciowym

Zaopiniował: Agnieszka Mirońska
Magdalena Januszewska
(Biuro Ładu Organizacyjnego)

ENERGA-OPERATOR SA Oddział w

Rejon Dystrybucji w

KARTA PRZEŁĄCZEŃ nr
Z dnia

Zadanie:
.....

Kolejność czynności łączeniowych:

1.
2.
3.
4.
5.
6.
7.
8.
9.

Opracował:

(Czytelny podpis)

Sprawdził:

(Czytelny podpis)

Rozpoczęto czynności łączeniowe o godz.:

Zakończono czynności łączeniowe o godz.:

Podpis osoby posługującej się kartą przełączeń:

(Czytelny podpis)

Sprzęt ochronny niezbędny przy czynnościach wykonywanych przy urządzeniach elektroenergetycznych

Lp.	Sprzęt ochronny	Manewrowanie łącznikami		Sprawdzanie braku napięcia		Uzgadnianie faz		Zakładanie i zdejmowanie uziemiaczy i zwieraczy przenośnych				Wkładanie / wyjmowanie przegród izolacyjnych	Wkładanie / wyjmowanie bezpieczników mocy		Przecinanie kabla	
		do 1 kV	powyżej 1 kV	do 1 kV	powyżej 1 kV	do 1 kV	powyżej 1 kV	z uchwytami izolacyjnymi		z zaciskami śrubowymi		powyżej 1 kV	do 1 kV	powyżej 1 kV	zestawem hydraulicznym	piłką do cięcia metalu
								do 1 kV	powyżej 1 kV	do 1 kV	powyżej 1 kV					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Wskaźnik napięcia (powyżej 1 kV)				+											
2	Wskaźnik napięcia (poniżej 1 kV)			+												
3	Uniwersalny drażek izolacyjny		+ ¹⁾		+					+ ²⁾	+ ²⁾			+		+
4	Uzgadniacz faz SN						+									
5	Kleszcze izolacyjne lub chwytak manewrowy											+		+		
6	Uchwyt do wkładek bezpiecznikowych z rękawem ochronnym												+			
7	Rękawice elektroizolacyjne	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+		+	+	+
8	Obuwie elektroizolacyjne														+	+
9	Oslona twarzy	+	+										+	+	+	+
10	Helm ochronny elektroizolacyjny	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

+ – konieczne użycie;

+¹⁾ – do obsługi odłączników nie wyposażonych w napęd mechaniczny (wraz z zaczepem manewrowym ZO);

+²⁾ – do drażka izolacyjnego konieczny jest odpowiedni zaczep manewrowy (ZU lub ZL);

Uwaga: czynności łączeniowe wykonywane zdalnie – nie wymagają użycia sprzętu ochronnego.

Nr wersji	Opis wprowadzonej zmiany
01	Wprowadzenie instrukcji
02	Dostosowanie instrukcji do nowego szablonu z uwzględnieniem wymagań wynikających z Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 marca 2013 roku w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy przy urządzeniach energetycznych
03	Dokonanie zmian w następującym zakresie: aktualizacja definicji, korekta zakresu podmiotowego; uaktualnienie regulacji zewnętrznych w oparciu o zmienioną treść ustaw oraz rozporządzeń; uaktualnienie regulacji wewnętrznych procesowych; dokonanie korekt redakcyjnych w treści instrukcji m. in. w pkt. 3.4 oraz ppkt. 3.2.3.
04	Uzupełnienie zakresu podmiotowego instrukcji (str. 1) oraz definicji o Wykonawców zewnętrznych (obcych) realizujących zadania na urządzeniach i instalacjach ENERGA -OPERATOR SA na podstawie zawartego porozumienia i/lub umowy .
05	Uzupełnienie informacji o sposobach rejestracji rozmów w związku ze zmianami w IOBP (wydanie czwarte)
06	Zaktualizowano i ujednolicono nazewnictwo oraz akty prawne i dokumenty związane. Załącznik nr 2 został zaktualizowany w zakresie sprzętu ochronnego chroniącego twarz.
07	Zaktualizowano zapisy oraz ujednolicono nazewnictwo zgodnie z nową IOBP.