



INSTRUKCJA STANOWISKOWA ZESPOŁU POGOTOWIA ENERGETYCZNEGO

wydanie ósme
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>Organizacja i zależność służbowa</u>	7
3.2.	<u>Wymagania kwalifikacyjne i zdrowotne oraz upoważnienia</u>	8
3.3.	<u>Obowiązki i prawa</u>	8
3.4.	<u>Odpowiedzialność</u>	9
3.5.	<u>Zasady organizacji bezpiecznej pracy</u>	10
3.6.	<u>Prace na polecenie ruchowe</u>	11
3.6.1.	Zakres prac wykonywanych na polecenie ruchowe	11
3.6.2.	Wydawanie i wykonywanie poleceń ruchowych	12
3.7.	<u>Warunki bezpiecznego wykonania czynności i prac</u>	13
3.7.1.	Czynności i prace wykonywane na polecenie ruchowe bez wyłączenia napięcia	13
3.7.2.	Czynności i prace wykonywane na polecenie ruchowe po wyłączeniu napięcia i przygotowaniu strefy pracy	14
3.7.3.	Czynności i prace związane z usuwaniem awarii masowych w sieci nn	15
3.8.	<u>Dziennik operacyjny</u>	16
3.9.	<u>Książka instruktaży</u>	16
3.10.	<u>Podstawowe wyposażenie</u>	17
4.	SPIS ZAŁĄCZNIKÓW	18
5.	AKTY PRAWNE I DOKUMENTY ZWIĄZANE	18
6.	ODPOWIEDZIALNOŚĆ	18

1. CEL WPROWADZENIA INSTRUKCJI I ZAKRES STOSOWANIA

Celem instrukcji jest określenie zasad organizacji bezpiecznej pracy Zespołu Pogotowia Energetycznego przy urządzeniach elektroenergetycznych oraz w ich pobliżu na obszarze działania EOP.

Zasady zawarte w niniejszej instrukcji stanowią uzupełnienie oraz uszczegółowienie zapisów IOBP, w zakresie dotyczącym działania Zespołu Pogotowia Energetycznego.

Postanowienia procedury mają zastosowanie przy wykonywaniu prac i czynności przez Zespół Pogotowia Energetycznego przy urządzeniach elektroenergetycznych EOP oraz w ich pobliżu, a w szczególności w zakresie:

- 1) lokalizacji i likwidacji awarii bądź reklamacji oraz występujących zagrożeń,
- 2) wykonywania czynności związanych z przygotowaniem, dopuszczeniem i likwidacją strefy pracy,
- 3) wykonywania innych zadań, poleconych przez dyspozytora, związanych z procesami: „Obsługa reklamacji i awarii”, „Obsługa awarii urządzeń specjalistycznych”, „Regulacja pracy sieci” oraz „Koordynacja prac na sieci”.

2. DEFINICJE, TERMINOLOGIA I INFORMACJE DODATKOWE

Awaria

nagle nieplanowane zdarzenie w sieci elektroenergetycznej powodujące:

- 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 powodują przerw dla odbiorców),
- 3) wyłączenie urządzeń elektroenergetycznych przez lub na polecenie dyspozytora CDM, RDM w przypadku zagrożenia dla zdrowia, życia, środowiska naturalnego oraz mienia.

Awaria masowa

wystąpienie nieplanowanych wyłączeń powodujących jednoczesne pozbawienie dostaw energii elektrycznej dla odbiorców na zwartym terenie (gmina, dzielnica), w szczególności spowodowanych czynnikami atmosferycznymi (silny wiatr, opady śniegu, burza, itp.), skutkujących:

- 1) wyłączeniem co najmniej 150 stacji transformatorowych SN/nn na obszarze wiejskim, gdzie szacunkowy czas przywrócenia zasilania jest nie krótszy niż sześć godzin,

- 2) wyłączeniem co najmniej 100 stacji transformatorowych SN/nn w miastach, gdzie szacunkowy czas przywrócenia zasilania jest nie krótszy niż dwie godziny.

Centralna Dyspozycja Mocy (CDM)

komórka organizacyjna EOP odpowiedzialna za prowadzenie ruchu sieci dystrybucyjnej WN zgodnie z kompetencjami.

Dyspozytor

osoba upoważniona przez pracodawcę prowadzącego eksploatację do kierowania ruchem sieci dystrybucyjnej i koordynowania wykonywania prac z ruchem sieci na wskazanym obszarze operatywnego kierownictwa

Dyżurny Techniczny Usług Sieciowych

w godzinach pracy kierownik Biura, Wydziału lub Działu Usług Sieciowych. Po godzinach pracy osoba na stanowisku dozoru z Biura, Wydziału lub Działu Usług Sieciowych wyznaczony w harmonogramie dyżurów domowych.

Dziennik operacyjny

dokument w wersji papierowej lub elektronicznej, prowadzony przez Dyspozytora oraz inne osoby prowadzące zapisy ruchowe.

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.

IOBP

„Instrukcja organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych”, 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.

Karta przełączeń	dokument ruchowy zawierający zapis planu wykonania czynności łączeniowych oraz kontroli prawidłowości ich realizacji.
Książka instruktaży	dokument w formie papierowej lub elektronicznej służący do potwierdzania przeprowadzenia lub otrzymania instruktażu oraz wyznaczenia osoby do sprawowania nadzoru nad osobami nieuprawnionymi w strefie pracy.
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.
Operacja ruchowa	jakakolwiek celowa zmiana: <ol style="list-style-type: none">1) stanu pracy urządzenia,2) układu połączeń,3) nastaw regulacyjnych,4) nastaw sterowniczych,5) nastaw zabezpieczeń.
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. Operatywne kierownictwo – jest to w szczególności: <ol style="list-style-type: none">1) ciągłe śledzenie pracy urządzeń,2) dokonywanie operacji ruchowych, bądź wydawanie poleceń dokonywania operacji ruchowych w sieci dystrybucyjnej,3) rejestracja stanów pracy urządzeń.
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.

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.
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.
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.
Reklamacja	wszystkie zdarzenia niepowodujące przerw w dostawie energii elektrycznej do odbiorców (np. uszkodzenie zamknięcia stacji lub szafki, przedmioty obce na liniach elektroenergetycznych, itp.) oraz zdarzenia po stronie instalacji odbiorcy (za punktem dostawy energii elektrycznej) niepowodujące przerw w dostawach energii elektrycznej innym odbiorcom.
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.
Strefa pracy	odpowiednio przygotowane miejsce lub stanowisko pracy w zakresie niezbędnym do bezpiecznego wykonywania prac przy urządzeniach elektroenergetycznych oraz w ich pobliżu.

Świadectwo kwalifikacyjne	świadectwo stwierdzające spełnienie przez daną osobę odpowiednich wymagań kwalifikacyjnych do wykonywania prac na stanowisku dozoru lub eksploatacji w ustalonym zakresie obsługi, konserwacji, remontów, montażu i kontrolno-pomiarowym dla określonych rodzajów urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych.
Urządzenia elektroenergetyczne,	urządzenia, instalacje i sieci elektroenergetyczne, stosowane w technicznych procesach przetwarzania, przesyłania, dystrybucji, magazynowania oraz użytkowania energii elektrycznej.
Wytyczne eksploatacji	obowiązujący w EOP, związany z IRIESD dokument pn. „Wytyczne dokonywania oględzin, przeglądów, oceny stanu technicznego oraz konserwacji i remontów urządzeń, instalacji oraz sieci dystrybucyjnych eksploatowanych przez ENERGA-OPERATOR SA”.
Wyznaczony pracownik Rejonu Dystrybucji	pracownik Rejonu Dystrybucji uczestniczący w procesie usuwania awarii masowych, realizujący obsługę i rejestrację zgłoszeń/zleceń/ prac w systemie SID-TIK/AiES.
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. Organizacja i zależność służbowa

- 1) Osoby wchodzące w skład ZPE w zakresie administracyjnym i organizacyjnym podlegają kierownikowi Wydziału/Działu Usług Sieciowych, natomiast operatywnie (na czas pracy jako ZPE) dyspozytorowi RDM/CDM.
Uwaga: Na czas udziału w akcji ratowniczo – gaśniczej ZPE pozostaje do dyspozycji kierującego akcją ratowniczo - gaśniczą. Zasady postępowania ZPE w czasie prowadzenia akcji ratowniczo – gaśniczej opisane są w Załączniku Nr 2 do niniejszej instrukcji.
- 2) Dyżury ZPE odbywają się według miesięcznego harmonogramu opracowanego w Biurze/Wydziale/Dziale Usług Sieciowych, zatwierdzonego przez kierownika Biura/Wydziału Usług Sieciowych i przekazanego do Wydziału Zarządzania Ruchem. Harmonogram określa skład ZPE oraz funkcje w zespole. Zmiany w harmonogramie mogą nastąpić jedynie za zgodą kierownika Biura/Wydziału Usług Sieciowych. Wszelkie zmiany muszą być bezwzględnie przekazane wszystkim komórkom organizacyjnym otrzymującym harmonogram.

- 3) Osoby wchodzące w skład powołanych ZPE powinni spełniać wymagania określone w pkt 3.2. W uzasadnionych przypadkach Dyżurny Techniczny Usług Sieciowych może powołać dodatkowe ZPE. Dyżurny Techniczny Usług Sieciowych jest odpowiedzialny za dobór osób spełniających wymagania kwalifikacyjne i zdrowotne adekwatne do realizowanych poleceń ruchowych.
- 4) Dopuszcza się rozszerzenie składu ZPE o osoby przeszkolone i upoważnione obsługujące sprzęt specjalistyczny.

3.2. Wymagania kwalifikacyjne i zdrowotne oraz upoważnienia

- 1) Osoby wchodzące w skład ZPE powinny spełniać następujące wymagania kwalifikacyjne i zdrowotne:
 - a) ważne zaświadczenie lekarskie stwierdzające zdolność do pracy na zajmowanym stanowisku oraz zaświadczenie lekarskie zezwalające na wykonywanie pracy na wysokości,
 - b) szczególną sprawność psychofizyczną w czasie wykonywania prac objętych niniejszą instrukcją,
 - c) sprawdzone i właściwe kwalifikacje zawodowe,
 - d) świadectwo kwalifikacyjne „E”, w zakresie urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych grupy 1, co najmniej w pkt 2, 3, 7 i 10,
 - e) zaświadczenie ukończenia szkolenia w zakresie bezpiecznej pracy na wysokości,
 - f) przeszkolenie w zakresie bezpieczeństwa i higieny pracy oraz udzielania pierwszej pomocy przedmedycznej.
- 2) Wskazane jest, aby osoby wchodzące w skład ZPE dodatkowo spełniały następujące wymagania kwalifikacyjne w zakresie:
 - a) wykonywania prac w technologii „pod napięciem” przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1 kV,
 - b) obsługi pilarek łańcuchowych - spalinowych,
 - c) obsługi podnośników samojezdnych.
- 3) Osoby wchodzące w skład ZPE powinny posiadać nw. upoważnienia, w postaci odpowiedniego wykazu osób upoważnionych zatwierdzonego przez pracodawcę prowadzącego eksploatację:
 - a) do wykonywania (we właściwym zakresie) czynności łączeniowych
 - b) do posiadania kluczy do obiektów elektroenergetycznych,
 - c) co najmniej jeden członek wchodzący w skład ZPE powinien być upoważniony do wykonywania czynności łączeniowych na GPZ, PZ lub RS
 - d) co najmniej jeden członek wchodzący w skład ZPE powinien być upoważniony do prowadzenia pojazdu służbowego,
 - e) do wykonywania prac pod napięciem przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1 kV,
 - f) do wykonywania prac bez polecenia pisemnego na podstawie instrukcji eksploatacji.

3.3. Obowiązki i prawa

- 1) Kierujący ZPE ma obowiązek:
 - a) przygotować i sprawdzić przed objęciem dyżuru stan wyposażenia samochodu i uzupełnić go w przypadku występowania braków,
 - b) zgłosić dyspozytorowi RDM/CDM meldunek o gotowości do rozpoczęcia dyżuru,
 - c) wykonywać polecenia wydawane przez dyspozytora RDM/CDM, związane z prowadzeniem ruchu urządzeń elektroenergetycznych, obsługą odbiorców i innymi czynnościami objętymi działalnością ZPE,

- d) prowadzić dziennik operacyjny,
 - e) utrzymywać stałą łączność (telefoniczną lub radiotelefoniczną) z dyspozytorem RDM/CDM, któremu ZPE operatywnie podlega,
 - f) na bieżąco informować dyspozytora RDM/CDM o stanie urządzeń,
 - g) uporządkować wyposażenie stanowiska pracy przed zakończeniem dyżuru,
 - h) złożyć dyspozytorowi RDM/CDM meldunek o zakończeniu dyżuru.
- 2) Każdy z członków ZPE ma obowiązek:
- a) realizować polecenia zgodnie z niniejszą instrukcją oraz innymi obowiązującymi w EOP instrukcjami oraz procedurami, w tym w szczególności:
 - „Instrukcją organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych”,
 - „Instrukcją czynności łączeniowych”,
 - „Instrukcją prac pod napięciem przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1 kV”,
 - innymi instrukcjami wykazanymi w „Wytocznych eksploatacji”.
 - b) stosować w czasie wykonywania pracy:
 - właściwe środki ochrony indywidualnej, obuwie i odzież ochronną,
 - sprawdzony, właściwy i dostosowany do poziomu napięcia sprzęt ochronny,
 - właściwe narzędzia i sprzęt,
 - c) utrzymywać czystość i porządek w przydzielonych pomieszczeniach i samochodzie oraz użytkować sprzęt ochronny, środki ochrony indywidualnej, narzędzia, sprzęt, środki łączności zgodnie z ich przeznaczeniem,
 - d) w czasie pobytu w GPZ, PZ lub RS postępować zgodnie z zasadami i procedurami zawartymi w instrukcjach eksploatacji tych obiektów,
 - e) zgłaszać bezzwłocznie przełożonym i dyspozytorowi zauważone usterki i zagrożenia na urządzeniach elektroenergetycznych oraz w ich pobliżu.
- 3) Członek ZPE ma prawo odmowy wykonania pracy, zawiadamiając o tym niezwłocznie wydającego polecenie oraz przełożonego, w przypadku:
- a) nieprawidłowego przygotowania strefy pracy, tj. gdy warunki pracy nie odpowiadają przepisom bhp i stwarzają zagrożenie utraty życia lub zdrowia,
 - b) wykonywania pracy przez innych członków zespołu niezgodnie z przepisami bhp,
 - c) gdy uzna, że wykonanie tego polecenia może spowodować uszkodzenie urządzeń elektroenergetycznych lub zakłócenia w ich pracy,
- oraz wnioskować o wprowadzenie zmian poprawiających organizację i bezpieczeństwo pracy.
- 4) W razie stwierdzenia bezpośredniego zagrożenia dla życia lub zdrowia członków ZPE, kierujący zespołem jest obowiązany do niezwłocznego wstrzymania prac i podjęcia działań w celu usunięcia tego zagrożenia.

3.4. Odpowiedzialność

- 1) Kierujący ZPE odpowiada za:
 - a) prawidłowe wypełnianie obowiązków przez zespół w czasie realizacji zleconych zadań, wykonywania prac w sposób bezpieczny przy zastosowaniu sprawdzonych metod i technologii,
 - b) wyegzekwowanie od członków zespołu stosowania właściwych środków ochrony indywidualnej, odzieży i obuwia, oraz właściwych narzędzi i sprzętu,
 - c) przestrzeganie przez zespół obowiązków wynikających z niniejszej instrukcji oraz innych obowiązujących w EOP instrukcji i procedur wskazanych w pkt 3.3:

- d) sprawdzenie i uzupełnienie wyposażenia samochodu zespołu w:
 - sprawdzony, właściwy i dostosowany do poziomu napięcia sprzęt ochronny oraz środki ochrony indywidualnej,
 - niezbędny zestaw narzędzi i sprzętu do właściwego wykonania czynności i prac,
 - niezbędny zapas materiałów pozwalający na właściwe wykonanie prac,
 - e) prowadzenie dziennika operacyjnego,
 - f) dokonanie sprawdzenia prawidłowości pracy wykonanej przez dopuszczane do pracy zespoły,
 - g) podejmowanie decyzji o gotowości do załączenia urządzeń po wykonaniu prac nie wymagających odbioru technicznego.
- 2) Każdy z członków ZPE odpowiada za:
- a) wykonanie prac i czynności przy zastosowaniu sprawdzonych metod i technologii, zgodnie z niniejszą instrukcją oraz innymi obowiązującymi w EOP instrukcjami i procedurami wskazanymi w pkt 3.3.
 - b) stosowanie w czasie wykonywania pracy:
 - właściwych środków ochrony indywidualnej, obuwia i odzieży ochronnej,
 - sprawdzonego, właściwego i dostosowanego do poziomu napięcia sprzętu ochronnego,
 - właściwych narzędzi i sprzętu,
 - c) utrzymanie dyscypliny organizacyjnej,
 - d) przestrzeganie przepisów przeciwpożarowych,
 - e) rzetelność przekazywanych informacji,
 - f) powierzone narzędzia i sprzęt,
 - g) podejmowanie inicjatyw i działań zmierzających do ograniczenia przerwy w dostawie energii elektrycznej.

3.5. Zasady organizacji bezpiecznej pracy

- 1) Ze względu na możliwość wystąpienia szczególnego zagrożenia dla zdrowia lub życia ludzkiego czynności i prace ZPE przy urządzeniach elektroenergetycznych oraz w ich pobliżu należy wykonywać co najmniej dwuosobowo – w celu zapewnienia asekuracji.
- 2) Czynności i prace przy urządzeniach elektroenergetycznych oraz w ich pobliżu ZPE wykonuje na podstawie polecenia ruchowego. Czynności i prace, przy których istnieje możliwość wystąpienia szczególnego zagrożenia dla zdrowia lub życia ludzkiego, mogą być wykonywane tylko przez upoważnione do ich wykonywania osoby wchodzących w skład ZPE.
- 3) W przypadku likwidacji zakłóceń na określonym obszarze sieci nn, dyspozytor może upoważnić kierującego ZPE do przeprowadzenia koniecznych, dla likwidacji zakłócenia, czynności łączeniowych bez każdorazowego uzyskiwania zgody na ich wykonanie.
Wydane w tym przypadku polecenie ruchowe winno zawierać:
 - a) dokładne i jednoznaczne określenie obszaru sieci, w którym może działać ZPE,
 - b) 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.
- 4) Podczas wykonywania czynności i prac na polecenie ruchowe wymagających przygotowania strefy pracy:
 - a) obowiązki w zakresie organizacji bezpiecznej pracy wynikające z funkcji:
 - dopuszczającego, realizuje kierujący ZPE,

- koordynującego, realizuje dyspozytor RDM/CDM,
 - b) zakres, środki i warunki bezpiecznego wykonania pracy oraz czynności łączeniowe związane z przygotowaniem strefy pracy ustalają wspólnie kierujący ZPE i dyspozytor RDM/CDM.
W zależności od rodzaju urządzeń, przy których ma być wykonywana określona czynność lub praca, ostateczną decyzję w zakresie przygotowania strefy pracy i sposobu jej wykonania podejmuje:
 - dyspozytor RDM/CDM dla urządzeń WN i SN,
 - kierujący ZPE dla urządzeń nn.
- 5) Dopuszcza się wykonywanie czynności łączeniowych bez uzyskiwania zgody i polecenia ruchowego w przypadkach:
- a) czynności związanych z ratowaniem zdrowia lub życia ludzkiego lub środowiska naturalnego,
 - b) zabezpieczenia urządzeń elektroenergetycznych przez osoby uprawnione przed zniszczeniem.
- Po wykonaniu powyższych czynności, wykonujący ma obowiązek niezwłocznego poinformowania dyspozytora RDM/CDM o zaistniałym fakcie.

3.6. Prace na polecenie ruchowe

3.6.1. Zakres prac wykonywanych na polecenie ruchowe

Na polecenie ruchowe ZPE może wykonywać niżej wymienione czynności i prace związane z bieżącym prowadzeniem ruchu oraz usuwaniem awarii, reklamacji i występujących zagrożeń przy urządzeniach elektroenergetycznych oraz w ich pobliżu:

1. Bez wyłączenia napięcia

- 1) wykonywanie czynności łączeniowych bez ograniczenia napięcia, zgodnie z „Instrukcją czynności łączeniowych”,
- 2) zablokowanie, odblokowanie, zmiana nastaw i sprawdzenie zadziałania automatyki zabezpieczeniowej, łączeniowej i regulacyjnej urządzeń elektroenergetycznych WN, SN i nn,
- 3) odczyty wskazań urządzeń pomiarowych (np. prądów i napięć),
- 4) oględziny urządzeń elektroenergetycznych WN, SN i nn,
- 5) wycinanie/przycinanie drzew, gałęzi i krzewów pod lub w pobliżu linii napowietrznych WN, SN i nn w przypadku nie naruszania „strefy prac w pobliżu napięcia” - w takich przypadkach dla linii napowietrznych WN i SN obowiązuje zablokowanie/odstawienie automatyki samoczynnego ponownego załączenia SPZ,
- 6) uzgadnianie faz w rozdzielniach wewnętrznych SN i nn oraz elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych SN i nn,
- 7) sprawdzanie kierunku wirowania pola elektromagnetycznego w urządzeniach elektroenergetycznych nn,
- 8) pomiary napięć i obciążeń w urządzeniach elektroenergetycznych nn,
- 9) wymiana wkładek bezpiecznikowych nn zgodnie z „Instrukcją czynności łączeniowych”,
- 10) wymiana bezpieczników instalacyjnych nn, zgodnie z „Instrukcją czynności łączeniowych”,
- 11) prace z wykorzystaniem technologii „pod napięciem”, wykonywane w oparciu o „Instrukcję prac pod napięciem przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1 kV”,
- 12) prace z wykorzystaniem technologii „pod napięciem”, wykonywane w oparciu o „Instrukcję prac pod napięciem w sieciach napowietrznych 15 i 20 kV” – metoda z odległości (technologie SN-16 ÷ SN-18)

2. Po wyłączeniu napięcia i przygotowaniu strefy pracy

- 1) oględziny urządzeń elektroenergetycznych WN, SN i nn wymagające zbliżenia się na odległość mniejszą od granicy wyznaczającej „strefę prac w pobliżu napięcia”,
- 2) prace przy urządzeniach elektroenergetycznych SN i nn związane z naprawą lub wymianą uszkodzonych elementów, nie wymagające szczególnej organizacji pracy (np. na liniach napowietrznych w przęsłach krzyżujących linie innych poziomów napięć, drogi kołowe, kolejowe i wodne) lub użycia specjalistycznego sprzętu (np. dźwigi, koparki) z wyłączeniem podnośników koszowych,
- 3) wycinanie/przycinanie drzew, gałęzi i krzewów pod lub w pobliżu linii napowietrznych WN w przypadku naruszenia „strefy prac w pobliżu napięcia”,
- 4) usuwanie obcych przedmiotów (np. gałęzi, zarzutów) w liniach napowietrznych WN, SN i nn,
- 5) wykonywanie połączeń tymczasowych w sieci nn w celu awaryjnego zasilania odbiorców,
- 6) zabezpieczenie uszkodzonych i zerwanych przewodów (w przypadku braku możliwości dokonania naprawy) oraz ich podwieszenie, jeżeli warunki pracy nie wymagają specjalnej organizacji pracy (np. na liniach napowietrznych w przęsłach krzyżujących linie innych poziomów napięć, drogi kołowe, kolejowe i wodne) lub użycia specjalistycznego sprzętu (np. dźwigi, koparki) z wyłączeniem podnośników koszowych,
- 7) rozmostkowanie lub zmostkowanie połączeń urządzeń elektroenergetycznych SN i nn,
- 8) czynności związane z przygotowaniem strefy pracy, dopuszczeniem do pracy i likwidacją strefy pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych WN, SN i nn,
- 9) usuwanie zacięć w zamkach mechanizmów załączających i wyłączających wyłączników, rozłączników i odłączników,
- 10) zmiana położenia przełącznika zaczepek transformatora SN/nn,
- 11) przekładanie faz w urządzeniach elektroenergetycznych SN i nn,
- 12) zabrabianie wyzwalaczy w rozłącznikach i wyłącznikach,
- 13) podłączanie i odłączanie zespołów prądotwórczych,
- 14) pobieranie próbek olejowych z transformatorów,
- 15) sprawdzenie ciągłości żył kabli SN i nn oraz uzwojeń transformatorów SN/nn,
- 16) pomiary izolacji urządzeń w celu zlokalizowania uszkodzonego elementu sieci,
- 17) wymiana wkładek bezpiecznikowych SN,
- 18) wymiana wkładek bezpiecznikowych nn zgodnie z „Instrukcją czynności łączeniowych”.

3.6.2. Wydawanie i wykonywanie poleceń ruchowych

1. W zależności od tego w którym operatywnym kierownictwie znajdują się urządzenia elektroenergetyczne, polecenia ruchowe wydają:
 - 1) dla urządzeń elektroenergetycznych WN dyspozytor CDM,
 - 2) dla urządzeń elektroenergetycznych SN i nn oraz transformatorów WN/SN dyspozytor RDM.
2. Polecenie ruchowe powinno w szczególności określać:
 - 1) strefę/urządzenie wykonania czynności/pracy,
 - 2) rodzaj czynności/zakres pracy,
 - 3) godzinę wydania polecenia,
 - 4) inne istotne elementy dotyczące wykonania czynności bądź bezpieczeństwa.
3. Polecenia ruchowe mogą być przekazywane bezpośrednio lub środkami łączności (telefon lub radiotelefon).
4. W przypadku niedostatecznej słyszalności, braku łączności dopuszcza się pośrednictwo w przekazywaniu poleceń ruchowych. W takim przypadku funkcję pośrednika może pełnić wyłącznie osoba upoważniona do wydawania poleceń ruchowych lub wykonywania czynności łączeniowych.

5. Treść polecenia ruchowego otrzymujący powinien powtórzyć, w celu wzajemnego upewnienia, że zostało prawidłowo zrozumiane i odnotować w dzienniku operacyjnym.
6. Jeżeli otrzymujący polecenie ruchowe uzna, że jego wykonanie stwarza zagrożenie dla wykonujących je członków zespołu, osób postronnych lub urządzeń elektroenergetycznych, wówczas powinien odmówić jego wykonania przedstawiając uzasadnienie. W przypadku, gdy wydający polecenie ruchowe podtrzymuje decyzję, to kierujący ZPE powinien o powyższym powiadomić swojego bezpośredniego przełożonego.

3.7. Warunki bezpiecznego wykonania czynności i prac

3.7.1. Czynności i prace wykonywane na polecenie ruchowe bez wyłączenia napięcia

1. Czynności łączeniowe
 - 1) czynności łączeniowe ZPE wykonuje na wskazanych urządzeniach oraz w zakresie określonym w poleceniu dyspozytorskim,
 - 2) na jedno polecenie ruchowe można wykonać:
 - a) wszystkie czynności łączeniowe w celu wyłączenia i otwarcia odłączników w polu,
 - b) wszystkie czynności łączeniowe w celu zamknięcia odłączników i załączenia pola,
 - c) wszystkie czynności dla załączania i wyłączania transformatora,
 - d) otwarcie lub zamknięcie łącznika w sieci SN,
 - e) manipulacje wyłącznikami we wszystkich polach sekcji w rozdzielni SN w celu lokalizacji linii z doziemioną fazą,
 - f) wszystkie czynności łączeniowe i eksploatacyjne w sieci nn zmierzające do realizacji zadania,
 - g) manipulacje łączeniowe określone kartą przełączeń.
 - 3) podczas wykonywania czynności łączeniowych należy postępować zgodnie z „Instrukcją czynności łączeniowych”,
 - 4) po wykonaniu czynności łączeniowych kierujący ZPE niezwłocznie składa meldunek dyspozytorowi RDM/CDM o ich wykonaniu.
2. Prace i czynności określone w niniejszej instrukcji w pkt 3.6.1 ust. 1, pkt 2) – 10)
 - 1) zakres i sposób wykonywanych prac i czynności określa oraz uzgadnia z dyspozytorem RDM/CDM kierujący ZPE,
 - 2) podczas wykonywania prac i czynności należy:
 - a) zachować bezpieczne odległości od urządzeń elektroenergetycznych będących pod napięciem,
 - b) dokonać wyboru bezpiecznego miejsca pomiaru i zwrócić uwagę na prawidłowe połączenie przewodów z przyrządem,
 - c) do wymiany wkładek bezpiecznikowych stosować sprawdzony i właściwy sprzęt ochronny zgodnie z *Instrukcją czynności łączeniowych*.
 - d) w przypadku wymiany wkładek bezpiecznikowych postępować zgodnie z „Instrukcją czynności łączeniowych”.
 - 3) po wykonaniu określonych prac i czynności kierujący ZPE niezwłocznie składa meldunek o ich wykonaniu oraz przekazuje wynikające z nich informacje dyspozytorowi RDM/CDM,
 - 4) po zidentyfikowaniu reklamacji kierujący ZPE zgłasza dyspozytorowi RDM przyczynę jej wystąpienia wraz z określeniem zakresu prac do wykonania po stronie odbiorcy.
3. Prace w technologii „pod napięciem” należy wykonywać w oparciu o „Instrukcję prac pod napięciem przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1 kV” lub na podstawie innych instrukcji do których wykonywania ZPE jest upoważniony.

3.7.2. Czynności i prace wykonywane na polecenie ruchowe po wyłączeniu napięcia i przygotowaniu strefy pracy

1. Prace przygotowawcze

1) rozeznanie strefy pracy:

- a) identyfikacja urządzeń elektroenergetycznych,
- b) wzrokowa ocena stanu technicznego urządzeń elektroenergetycznych,
- c) sprawdzenie stanu położenia łączników,
- d) ocena zagrożeń w strefie pracy i jego sąsiedztwie.

2) uzgodnienie przez kierującego ZPE z dyspozytorem RDM/CDM zakresu pracy, środków i warunków bezpiecznego wykonania pracy oraz czynności łączeniowych związanych z przygotowaniem strefy pracy.

W zależności od rodzaju urządzeń, przy których ma być wykonywana określona czynność lub praca, ostateczną decyzję w zakresie przygotowania strefy pracy i sposobu jej wykonania podejmuje:

- a) dyspozytor RDM/CDM dla urządzeń elektroenergetycznych WN i SN,
- b) kierujący ZPE dla urządzeń elektroenergetycznych nn.

3) uzyskanie zgody dyspozytora RDM/CDM na przygotowanie strefy pracy i dopuszczenie do pracy,

4) omówienie sposobu wykonania pracy oraz rozdzielanie zadań wykonywanych przez ZPE,

5) przygotowanie i wzrokowe sprawdzenie narzędzi, sprzętu i wyposażenia osobistego niezbędnego do wykonania pracy oraz potrzebnych materiałów,

6) przygotowanie strefy pracy w zakresie uzgodnionym z dyspozytorem RDM/CDM:

- a) wyłączenie i odłączenie urządzeń elektroenergetycznych z zachowaniem odpowiedniej kolejności,
- b) zablokowanie napędów łączników,
- c) sprawdzenie, czy w strefie pracy na wyłączonych urządzeniach elektroenergetycznych zostało usunięte zagrożenie – napięcie,
- d) założenie zabezpieczeń – uziemiaczy/zwieraczy/przegród na wyłączonych urządzeniach elektroenergetycznych,
- e) wygrodzenie i oznakowanie strefy pracy stosownie do występujących potrzeb,

7) dopuszczenie do pracy:

- a) sprawdzenie przez kierującego ZPE przygotowania strefy pracy,
- b) wskazanie przez kierującego ZPE zagrożeń występujących w strefie pracy lub jej pobliżu.

8) złożenie przez kierującego ZPE meldunku dyspozytorowi RDM/CDM o wykonaniu czynności związanych z przygotowaniem strefy pracy oraz dopuszczeniu do pracy.

2. Przebieg pracy

1) wykonanie oględzin wyłączonych urządzeń elektroenergetycznych,

2) wykonanie prac określonych w pkt 3.6.1 ust. 2, pkt 2) – 15),

3) w przypadku przeprowadzenia pomiaru izolacji urządzeń w celu zlokalizowania uszkodzonego elementu sieci należy:

- a) podłączyć końcówki przyrządu pomiarowego do badanego urządzenia zgodnie z instrukcją obsługi stosowanego przyrządu pomiarowego i zasadami wykonywania pomiarów,
- b) zdjąć uziemienie z badanego urządzenia,

- c) dokonać pomiaru rezystancji izolacji zgodnie z instrukcją obsługi stosowanego przyrządu pomiarowego i zasadami wykonywania pomiarów (zabronione jest przekładanie końcówek przyrządu pomiarowego bez założenia uziemienia w strefie pracy),
 - d) odłączyć końcówki przyrządu pomiarowego,
 - e) w przypadku konieczności wykonania pomiarów na poszczególnych fazach urządzenia, każdorazowe przemieszczenie końcówek pomiarowych musi być poprzedzone założeniem,
 - f) wynik pomiaru przekazać dyspozytorowi RDM/CDM, który decyduje o dalszych czynnościach łączeniowych.
- 4) w przypadku wymiany wkładek bezpiecznikowych należy postępować zgodnie z „Instrukcją czynności łączeniowych”.
3. Zakończenie pracy
- 1) sprawdzenie przez kierującego ZPE prawidłowości wykonania pracy,
 - 2) usunięcie materiałów, narzędzi, sprzętu oraz oznakowania i wygradzenia strefie pracy, a następnie po uzyskaniu zgody dyspozytora RDM/CDM zdjęcie uziemiaczy/zwieraczy/przegród,
 - 3) złożenie przez kierującego ZPE meldunku dyspozytorowi RDM/CDM o zakończeniu pracy, zdjęciu uziemiaczy/zwieraczy/przegród i gotowości załączenia urządzeń elektroenergetycznych do ruchu,
 - 4) załączenie, na polecenie dyspozytora RDM/CDM, urządzeń z zachowaniem odpowiedniej kolejności manipulacji określonych przez dyspozytora RDM/CDM,
 - 5) złożenie przez kierującego ZPE meldunku dyspozytorowi RDM/CDM o załączeniu urządzeń elektroenergetycznych.
4. Jeżeli wykonanie pracy, ze względu na jej zakres lub warunki, jest niemożliwe do wykonania przez ZPE, to fakt ten kierujący zespołem zgłasza dyspozytorowi RDM/CDM, określając zakres pozostających do wykonania prac oraz przyczynę, która uniemożliwiła wykonanie pracy.
- 3.7.3. Czynności i prace związane z usuwaniem awarii masowych w sieci nn**
1. W przypadku likwidacji awarii masowych na określonym obszarze sieci nn, dyspozytor RDM może upoważnić kierującego ZPE do wykonania koniecznych, dla likwidacji awarii, czynności i prac określonych w punkcie 3.6.1 bez konieczności każdorazowego uzgadniania i uzyskiwania zgody na ich wykonanie.
 2. Wydane w tym przypadku polecenie dyspozytorskie winno zawierać:
 - 1) dokładne i jednoznaczne określenie obszaru sieci nn, na którym może działać ZPE,
 - 2) ogólne lecz jednoznaczne określenie zadania do wykonania, np. odszukanie i naprawa lub wyeliminowanie uszkodzonych elementów sieci oraz załączenie nieuszkodzonych lub naprawionych elementów sieci.
 3. W czasie wykonywania poleconego zadania, praca jakiegokolwiek innego ZPE na obszarze sieci nn określonym w zadaniu jest niedopuszczalna.
 4. W przypadku konieczności wprowadzenia w określony wcześniej obszar sieci nn kolejnego ZPE, dyspozytor RDM ma obowiązek podzielić wyznaczony obszar na nowe obszary w taki sposób, aby w każdym nowo określonym obszarze działania pracował tylko jeden ZPE i informuje o tej zmianie nowy i pracujący już tam ZPE oraz wyznaczonego pracownika Rejonu Dystrybucji uczestniczącego w procesie usuwania awarii masowych, realizującego obsługę i rejestrację zgłoszeń/zleceń/prac w systemie SID-TIK/AiES.
 5. Zakres i sposób oraz środki i warunki bezpiecznego wykonywania poszczególnych czynności i prac określa kierujący ZPE, w oparciu o postanowienia określone w punktach 3.7.1 i 3.7.2.

6. W czasie wykonywania poleconego zadania kierujący ZPE, na bieżąco, prowadzi wymianę informacji z wyznaczonym pracownikiem Rejonu Dystrybucji odnośnie miejsc i kolejności usuwania oraz zlikwidowanych awarii na określonym obszarze sieci nn.
7. Wykonane czynności i prace kierujący ZPE, na bieżąco, odnotowuje w dzienniku operacyjnym.

3.8. Dziennik operacyjny

1. Za prowadzenie dziennika operacyjnego ZPE odpowiada kierujący tym zespołem.
2. 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.
3. Zapisy powinny być dokonywane na bieżąco.
4. Zapisy powinny być krótkie, czytelne.
5. Wszystkie poprawki w tekście mogą być dokonywane tylko przez autora zapisów. Błędny zapis należy wykreślić (jedną kreską) i zaparafować. Usunięcie, względnie zamazywanie zapisów jest niedopuszczalne.

3.9. Książka instruktaży

1. Za prowadzenie książki instruktaży odpowiedzialny jest kierujący zespołem.
2. Zaznajomienie członków zespołu przez kierującego zespołem oraz osób dołączających w trakcie pracy, z występującymi zagrożeniami w strefie pracy i w jej bezpośrednim sąsiedztwie oraz metodami i warunkami bezpiecznego wykonania pracy, należy wykonać przed rozpoczęciem pracy.
3. Czynności określone w pkt. 2 muszą być potwierdzone czytelnymi podpisami przez kierującego zespołem oraz każdego z członków zespołu.
4. W przypadku czynności związanych z:
 - 1) lokalizacją i likwidacją awarii bądź reklamacją oraz występującymi zagrożeniami,
 - 2) wykonywaniem czynności związanych z przygotowaniem, dopuszczeniem i likwidacją strefy pracy,
 - 3) wykonywaniem innych zadań, poleconych przez dyspozytora, związanych z procesami: „Obsługa reklamacji i awarii”, „Obsługa awarii urządzeń specjalistycznych”, „Regulacja pracy sieci” oraz „Koordynacja prac na sieci” wykonywanych przez ZPE,nie jest wymagane każdorazowe odnotowywanie w książce instruktaży faktu przeprowadzonych instruktaży związanych z tymi czynnościami, decyzję o powyższym podejmuje kierujący zespołem.

5. Wymagane jest odnotowanie w książce instruktażu faktu jego przeprowadzenia przez kierującego przed oddelegowaniem ZPE pod operatywne kierownictwo dyspozytora RDM/CDM.

3.10. Podstawowe wyposażenie

1. Samochód oznaczony znakiem firmowym ENERGA – OPERATOR SA zgodnie obowiązującym sposobem oznaczania samochodów Pogotowia Energetycznego wraz z odpowiednim środkiem łączności.
2. Akustyczno-optyczny wskaźnik napięcia WN, SN i nn.
3. Wskaźnik 2-biegunowy niskiego napięcia.
4. Rękawice elektroizolacyjne.
5. Półbuty elektroizolacyjne.
6. Drażek izolacyjny uniwersalny SN i WN.
7. Drażek manipulacyjny nn do rozłączników bezpiecznikowych.
8. Kleszcze izolacyjne lub chwytak manewrowy do wkładek bezpiecznikowych SN.
9. Hełm elektroizolacyjny z osłoną twarzy.
10. Okulary ochronne UV.
11. Wyposażenie indywidualne w sprzęt zabezpieczający przed upadkiem z wysokości.
12. Wyposażenie zespołu w sprzęt zabezpieczający przed upadkiem z wysokości.
13. Zestaw ratowniczy sprzętu zabezpieczającego przed upadkiem z wysokości.
14. Uchwyt do wkładek bezpiecznikowych z rękawem ochronnym.
15. Słupolazy na słupy żelbetowe.
16. Słupolazy na słupy drewniane.
17. Zestaw sprzętu i narzędzi do PPN.
18. Znaki bezpieczeństwa.
19. Uziemiacz przenośny na SN i nn.
20. Zwieracz uniwersalny do podstaw bezpiecznikowych.
21. Zwieracz do rozłączników bezpiecznikowych.
22. Łańcuch do zabezpieczenia napędu odłącznika SN.
23. Kłódki nietypowe.
24. Drabina przystawna.
25. Apteczka z wyposażeniem.
26. Przyrządy pomiarowe (m.in. woltomierz 0-500 V, wskaźnik zgodności wirowania faz nn, megaomierz (2500V), amperomierz cęgowy (0-500A)) do właściwego wykonania czynności i prac.
27. Niezbędny zestaw narzędzi i sprzętu do właściwego wykonania czynności i prac.
28. Niezbędny zapas materiałów pozwalający na właściwe wykonanie prac.
29. Zespół pogotowia energetycznego zobowiązany jest posiadać w strefie pracy lub w jej bezpośrednim sąsiedztwie następujące dokumenty i instrukcje:
 - 1) dziennik operacyjny, książka instruktażu,
 - 2) „Instrukcja organizacji bezpiecznej pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych”, „Instrukcja stanowiskowa Zespołu Pogotowia Energetycznego”, „Instrukcja czynności łączeniowych”, „Instrukcja prac pod napięciem przy elektroenergetycznych liniach napowietrznych i kablowych oraz urządzeniach rozdzielczych do 1 kV”, „Instrukcja organizacji i prowadzenia prac na wysokości” „Instrukcja prac pod napięciem w sieciach napowietrznych 15 i 20 kV”,
 - 3) instrukcje eksploatacji oraz wykonywania prac dotyczące prowadzonych robót,
 - 4) instrukcje obsługi maszyn i urządzeń używanych w trakcie prowadzonych robót.

30. ZPE musi posiadać ww. wyposażenie w rodzajach i ilościach zapewniających poprawne i bezpieczne wykonanie zadań. Za powyższe odpowiedzialny jest kierujący ZPE.

4. SPIS ZAŁĄCZNIKÓW

Załącznik Nr 1 Wzór oświadczenia zapoznania się z instrukcją.

Załącznik Nr 2 Zasady postępowania Zespołu Pogotowia Energetycznego w czasie prowadzenia akcji ratowniczo-gaśniczej.

Załącznik Nr 3 Historia wprowadzonych zmian.

5. AKTY PRAWNE I DOKUMENTY ZWIĄZANE

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

6. ODPOWIEDZIALNOŚĆ

Opracował: Biuro Zarządzania 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)

Oświadczam, że zapoznałem się z treścią **Instrukcji stanowiskowej Zespołu Pogotowia Energetycznego** i znane mi są jej postanowienia, które zobowiązuje się przestrzegać.

Lp.	Imię i nazwisko	Funkcja Organizacyjna	Data	Podpis

1. Po otrzymaniu zgłoszenia o wystąpieniu pożaru dyspozytor RDM wysyła na miejsce zdarzenia ZPE.
2. Na miejscu zdarzenia ZPE w porozumieniu z kierującym akcją ratowniczo-gaśniczą dokonuje oceny sytuacji.
3. Kierujący ZPE podejmuje decyzję o sposobie realizacji odłączenia obiektu od sieci zasilającej oraz dokonuje odpowiednich czynności łączeniowych.
4. Kierujący ZPE przekazuje informację dyżurnemu RDM oraz kierującemu akcją ratowniczo-gaśniczą o realizacji odłączenia obiektu od sieci zasilającej.
5. W przypadku stwierdzenia braku możliwości realizacji odłączenia obiektu od sieci zasilającej w miejscu zdarzenia, kierujący ZPE przekazuje tą informację dyspozytorowi RDM oraz kierującemu akcją ratowniczo-gaśniczą. W takim przypadku decyzję o sposobie odłączenia obiektu od sieci zasilającej podejmuje dyspozytor RDM.
6. Po odłączeniu obiektu od sieci zasilającej ZPE pozostaje w dyspozycji kierującego akcją ratowniczo-gaśniczą do chwili uzyskania jego zgody na opuszczenie miejsca działań ratowniczych.
7. Ponowne podłączenie obiektu do sieci zasilającej w punkcie dostarczania energii elektrycznej może nastąpić po przedłożeniu przez właściciela/zarządcę obiektu pisemnego wniosku o jego załączenie wraz z oświadczeniem o gotowości instalacji elektrycznej do ponownego załączenia po pożarze. Oświadczenie powinno być potwierdzone przez osobę posiadającą ważne świadectwo kwalifikacyjne uprawniające do zajmowania się eksploatacją urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych na stanowisku dozoru w zakresie kontrolno – pomiarowym lub uprawnienia budowlane w specjalności instalacyjnej w zakresie urządzeń, instalacji i sieci elektrycznych i elektroenergetycznych.
8. Ponowne podanie napięcia do obiektu ZPE realizuje na polecenie dyspozytora RDM. Czynności związane z ponownym podłączeniem dotyczą wyłącznie sieci elektroenergetycznej EOP.
9. Na wniosek dyspozytora Państwowej Straży Pożarnej dyspozytor RDM może podjąć decyzję o zdalnym wyłączeniu zasilania. Ten sposób wyłączenia nie daje pewności pozbawienia zasilania obiektu, o czym dyspozytor RDM informuje dyspozytora Państwowej Straży Pożarnej. Ostateczne potwierdzenie braku napięcia w miejscu prowadzenia akcji ratowniczo-gaśniczej dokonywane jest przez ZPE po przybyciu na miejsce zdarzenia.

Nr wersji	Opis wprowadzonej zmiany
01	Wprowadzenie instrukcji
02	Dostosowanie instrukcji do nowego szablonu z uwzględnieniem wymagań wynikających z Rozporządzenia MG z dnia 28.03.2013 r. ws. 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. 3.3 ppkt. 2. 1) d), pkt. 3.4 ppkt. 1. 3) d) i ppkt. 2. 1) d) oraz pkt. 3.9.
04	<p>Uzupełnienie instrukcji (dodanie dwóch definicji w pkt. 1 oraz wstawienie pkt. 3.7.3) o zapisy dotyczące organizacji prac na sieciach nn w trakcie trwania awarii masowych. Proponowane zmiany oprócz procedury „Zasady postępowania w sytuacji kryzysowej ...” obejmują również „Instrukcję stanowiskową Zespołu Pogotowia Energetycznego”. Powyższe zmiany zostały opracowane w celu usprawnienia procesu usuwania awarii w sieci nn w czasie trwania awarii masowych i polegają na przeniesieniu części obowiązków dyspozytorów (związanych z rejestracją i obsługą prac awaryjnych) na kierujących ZPE oraz wyznaczonych pracowników Rejonów Dystrybucji.</p> <p>Uzupełnienie zakresu podmiotowego instrukcji (str. 1) o Wykonawców zewnętrznych (obcych) realizujących zadania na urządzeniach i instalacjach ENERGA-OPERATOR SA na podstawie zawartego porozumienia i/lub umowy.</p>
05	Dokonanie korekt redakcyjnych w treści instrukcji związanych z wprowadzeniem Instrukcji Organizacji Bezpiecznej Pracy przy urządzeniach elektroenergetycznych wydanie czwarte
06	<p>Dokonanie korekty zapisów:</p> <ul style="list-style-type: none"> - w pkt. 3.6.1.2.2 oraz w pkt. 3.6.1.2.6 wprowadzono zapisy umożliwiające wykorzystanie podnośników koszowych przy pracach wykonywanych na polecenie dyspozytorskie, - pkt. 3.6.1.2.13 zmieniono zapis z istniejącego „podłączanie zespołów prądotwórczych w celu awaryjnego zasilania odbiorców” na nowy zapis „podłączanie i odłączanie zespołów prądotwórczych”, - zaktualizowano definicje (ujednoczenie do obowiązujących w IOBP, oprócz osób upoważnionych i uprawnionych – w niniejszej instrukcji te definicje mają węższe znaczenie).
07	Zaktualizowano i ujednoczono nazewnictwo oraz akty prawne i dokumenty związane. Zakres prac wykonywanych na polecenie dyspozytorskie (bez wyłączenia napięcia) został rozszerzony o trzy technologie pod napięciem wykonywane w sieciach napowietrznych 15 i 20 kV. Wyposażenie podstawowe uzupełniono o ochronę twarzy.
08	Zaktualizowano zapisy oraz ujednoczono nazewnictwo zgodnie z nową IOBP.