

CZAZ - TH

CYFROWY ZESPÓŁ AUTOMATYKI ZABEZPIECZENIOWEJ
STRONY GÓRNEJ TRANSFORMATORA WN/SN



DOKUMENTACJA TECHNICZNO - RUCHOWA

SPIS TREŚCI

I. UWAGI PRODUCENTA

1. Bezpieczeństwo
2. Wykaz przyjętych norm
3. Przechowywanie i transport
4. Miejsce instalacji
5. Utylizacja
6. Gwarancja i serwis
7. Sposób zamawiania

II. OPIS OGÓLNY ZESPOŁÓW CZAZ

1. Charakterystyka zespołów CZAZ
2. Podstawowe cechy zespołów CZAZ
3. Podstawowe parametry zespołów CZAZ
4. Widok ogólny zespołów CZAZ
5. Wyposażenie zespołów CZAZ
6. Wersje zespołów CZAZ
7. Współpraca z wyłącznikiem
8. Współpraca z odłącznikiem i uziemnikiem
9. Układy dodatkowe w zespołach CZAZ
 - 9.1. Zabezpieczenie szyn zbiorczych
 - 9.2. Lokalna rezerwa wyłącznikowa
 - 9.3. Przyspieszone działanie zabezpieczeń
 - 9.4. Samoczynne częstotliwościowe odciążanie
 - 9.5. Układ "AWARIA"
 - 9.6. Układy sygnalizacji akustycznej stacji AW/UP/AL
10. Komunikacja lokalna i nadzędna
11. Szkic wymiarowy
12. Sposób otwierania obudowy natablicowej
13. Rozmieszczenie złącza przyłączeniowych
14. Klawiatura
15. Obsługa zespołów CZAZ
 - 15.1. Opis płyty czołowej.
 - 15.2. Struktura menu programu obsługi
 - 15.3. Opis menu programu obsługi

III. OPIS ZABEZPIECZEŃ ZESPOŁU CZAZ-TH

1. Przeznaczenie
2. Zestaw zabezpieczeń i układów dodatkowych
3. Opis działania zabezpieczeń
 - 3.1. Zabezpieczenie zwarciowe Ib
 - 3.2. Zabezpieczenie zwarciowe It1
 - 3.3. Zabezpieczenie zwarciowe It2
 - 3.4. Zabezpieczenie ziemnozwarciowe Io
 - 3.5. Zabezpieczenie przeciążeniowe Ip
 - 3.6. Zabezpieczenia technologiczne ZT
 - 3.7. Współpraca z zabezpieczeniem gazowo-przepływowym
 - 3.8. Współpraca z układami ZS i LRW.
 - 3.9. Współpraca z układem automatyki SCO i SPZpoSCO.
4. Sygnalizacja zewnętrzna
5. Pomiary bieżące
6. Zakłócenia
7. Liczniki
8. Testy

IV. ZAŁĄCZNIKI

1. Opis zacisków zewnętrznych
2. Schemat przyłączeń zewnętrznych CZAZ-TH
3. Lista zdarzeń ARZ
4. Opis budowy zespołów CZAZ
5. Wyposażenie dodatkowe zespołów CZAZ

1. UWAGI PRODUCENTA

1.1. Ogólne zasady bezpieczeństwa



UWAGA!!!

Podczas pracy urządzenia, niektóre jego części mogą znajdować się pod niebezpiecznym napięciem. Niewłaściwe lub niezgodne z przeznaczeniem zastosowanie urządzenia, może stwarzać zagrożenie dla osób obsługujących, jak również grozi uszkodzeniem urządzenia.

Właściwa i bezawaryjna praca urządzenia wymaga odpowiedniego transportu, przechowywania, montażu, instalowania i uruchomienia, jak również prawidłowej obsługi konserwacji i serwisu.

Montaż i obsługa urządzenia może być wykonywana jedynie przez odpowiednio przeszkolony personel.

1.2. Wykaz przyjętych norm

Urządzenie będące przedmiotem niniejszej instrukcji zostało zaprojektowane i jest produkowane dla zastosowań przemysłowych.

W procesie opracowania i produkcji przyjęto zgodność z normami, których spełnienie zapewnia realizację założonych zasad i środków bezpieczeństwa, pod warunkiem przestrzegania przez użytkownika wytycznych instalowania i uruchomienia oraz prowadzenia eksploataacji.



Urządzenie spełnia wymagania zasadnicze określone w dyrektywach: niskonapięciowej (73/23/EWG) i kompatybilności elektromagnetycznej (89/336/EWG), poprzez zgodność z normami:

PN-EN 60255-5:2002(U) – dla dyrektywy LVD,

PN-EN 50263:2004 – dla dyrektywy EMC,

PN-EN 60255-5:2002(U)

Przekaźniki energoelektryczne. Część 5: Koordynacja izolacji przekaźników pomiarowych i urządzeń zabezpieczeniowych. Wymagania i badania.

PN-EN 50263:2004

Kompatybilność elektromagnetyczna (EMC). Norma wyrobu dotycząca przekaźników pomiarowych i urządzeń zabezpieczeniowych.

Normy związane

1. PN-EN 60255-6:2000 - Przekaźniki energoelektryczne. Przekaźniki pomiarowe i urządzenia zabezpieczające
2. PN-EN 60255-3:1999 - Przekaźniki energoelektryczne. Przekaźniki pomiarowe z jedną wejściową wielkością zasilającą o niezależnym lub zależnym czasie działania.
3. PN-EN 60255-23:1999 - Przekaźniki energoelektryczne. Działanie zestyków.
4. PN-IEC 255-12:1994 - Przekaźniki energoelektryczne. Przekaźniki kierunkowe i przekaźniki mocowe z dwoma wielkościami wejściowymi zasilającymi.
5. PN-IEC 255-11:1994 - Przekaźniki energoelektryczne. Zaniki i składowe zmienne pomocniczych wielkości zasilających prądu stałego przekaźników pomiarowych.
6. PN-EN 60529: 2003 – Stopnie ochrony zapewniane przez obudowy (Kod IP).

1.3. Przechowywanie i transport

Urządzenia są pakowane w opakowania transportowe, w sposób zabezpieczający je przed uszkodzeniem w czasie transportu i przechowywania. Urządzenia powinny być przechowywane w opakowaniach transportowych, w pomieszczeniach zamkniętych, wolnych od drgań i bezpośrednich wpływów atmosferycznych, suchych, przewiewnych, wolnych od szkodliwych par i gazów. Temperatura otaczającego powietrza nie powinna być niższa od -20°C i wyższa od $+70^{\circ}\text{C}$, a wilgotność względna nie powinna przekraczać 80%. Do wysyłanych urządzeń dołączona jest dokumentacja techniczno-ruchowa, protokół pomiarowy oraz karta gwarancyjna.

1.4. Miejsce instalacji

Urządzenia należy eksploatować w pomieszczeniach pozbawionych wody, pyłu oraz gazów i par wybuchowych palnych oraz chemicznie czynnych, w których narażenia mechaniczne występują w stopniu umiarkowanym. Wysokość nad poziom morza nie powinna przekraczać 2000m przy temperaturze otoczenia w zakresie -5°C do +40°C i wilgotności względnej nie przekraczającej 80%.

1.5. Utylizacja

Urządzenie zostało wyprodukowane w przeważającej części z materiałów, które mogą zostać ponownie przetworzone lub utylizowane bez zagrożenia dla środowiska naturalnego. Urządzenie wycofane z użycia może zostać odebrane w celu powtórnego przetworzenia, pod warunkiem że jego stan odpowiada normalnemu zużyciu. Wszystkie komponenty, które nie zostaną zregenerowane, zostaną usunięte w sposób przyjazny dla środowiska.

1.6. Gwarancja i serwis

Okres gwarancji obejmuje okres 24 miesięcy licząc od daty sprzedaży, jednak nie więcej niż 30 miesięcy od daty wyprodukowania. Jeżeli sprzedaż poprzedzona była umową podpisana przez Kupującego i Sprzedającego, obowiązują po-stanowienia tej umowy.

Gwarancja obejmuje bezpłatne usunięcie wad ujawnionych podczas użytkowania przy zachowaniu warunków określonych w karcie gwarancyjnej.

KOPEX-EKO Sp. z o.o. udziela gwarancji z zastrzeżeniem zachowania niżej podanych warunków:

- instalacja i eksploatacja urządzenia powinna odbywać się zgodnie z fabryczną instrukcją obsługi,
- plomba na obudowie urządzenia nie może być naruszona,
- na Karcie Gwarancyjnej nie mogą być dokonywane żadne poprawki czy zmiany.

GWARANCJA NIE OBEJMUJE:

- uszkodzeń powstałych w wyniku niewłaściwego transportu lub magazynowania,
- uszkodzeń wynikających z niewłaściwej instalacji lub eksploatacji,
- uszkodzeń powstałych wskutek manipulacji wewnętrz urządzienia, zmian konstrukcyjnych, przeróbek i napraw przeprowadzanych bez zgody producenta,
- kabli, ogniw, elektrod pomiarowych, bezpieczników, żarówek oraz innych elementów posiadających ograniczoną trwałość wymienionych w instrukcji obsługi urządzenia.

WSKAZÓWKI DLA NABYWCY:

- przy zgłaszaniu reklamacji należy producentowi podać powód reklamacji (objawy związane z niewłaściwym działaniem urządzenia) oraz numer fabryczny, datę zakupu lub naprawy i datę produkcji,
- po otrzymaniu potwierdzenia przyjęcia reklamacji należy wysłać na adres producenta reklamowane urządzenie wraz z niniejszą Kartą Gwarancyjną,
- okres gwarancji ulega przedłużeniu o czas załatwiania uznanej reklamacji.

1.7. Sposób zamawiania

W zamówieniu należy podać pełna nazwę urządzenia oraz poniższe parametry:

- prąd znamionowy,
- znamionowe napięcie pomocnicze,
- rodzaj obudowy,

Przykład zamówienia:

Cyfrowy Zespół Automatyki Zabezpieczeniowej CZAZ-MSE

- prąd znamionowy In=5A,
- znamionowe napięcie pomocnicze Upn=220V_{DC},
- obudowa natablicowa,

Zamówienia należy kierować na adres:

**ZEG-ENERGETYKA Sp. z o.o.
oddział w Tychach**

ul. Fabryczna 2, 43-100 Tychy

www.zeg-energetyka.pl

sekretariat +48 32 775 07 80, fax +48 32 775 07 93

1. CHARAKTERYSTYKA ZESPOŁÓW CZAZ

Cyfrowe Zespoły Automatyki Zabezpieczeniowej CZAZ przeznaczone są do stosowania w polach rozdzielczych SN do ochrony i kontroli urządzeń np. silników, transformatorów, linii, itp. z możliwością stosowania w sieciach jedno- lub dwusystemowych.

Konstrukcja zespołów CZAZ oparta jest na najnowszych elementach i układach współczesnej techniki cyfrowej i analogowej. Przy konstrukcji urządzeń zastosowano 16-bitowe procesory jednoukładowe, szybkie przetworniki A/C obsługujące 10 kanałów analogowych, scalone filtry analogowe z kluczowaną pojemnością oraz mieszana technikę montażu elementów (tradycyjny montaż przewlekany oraz montaż powierzchniowy).

Wszystkie zabezpieczenia wchodzące w skład zespołów CZAZ są w pełni cyfrowe i działają w oparciu o algorytmy zapewniające precyzyjne wyznaczenie wartości amplitudy prądów, wartości skutecznych tych prądów oraz filtrację cyfrową.

Cyfrowe przetwarzanie i obróbka sygnałów zapewnia wysoką stabilność charakterystyk czasowo-prądowych oraz dokładność i niezawodność działania zabezpieczeń. Dzięki temu możliwy jest precyzyjny pomiar wartości bieżących takich jak: prądy fazowe, napięcia międzyfazowe, częstotliwość, składowe zerowe prądu i napięcia, moc czynna i bierna, energia, współczynnik mocy, temperatura itp.

Zastosowanie techniki cyfrowej umożliwia również szczegółową analizę stanów awaryjnych występujących podczas pracy chronionego obiektu dzięki wyposażeniu każdego zespołu w rozbudowany system rejestratorów, w skład którego wchodzą:

- rejestrator ostatnich zakłóceń rejestrujący parametry zwarć międzyfazowych, doziemnych a dla pól silnikowych dodatkowo parametry rozruchu, asymetrii oraz utyku,
- rozbudowany licznik zliczający liczbę zadziałań poszczególnych zabezpieczeń, układów oraz wartości prądów zwarciowych rozłączanych przez każdą z faz wyłącznika a dla pól silnikowych czas pracy i liczbę dokonanych rozruchów.
- rejestrator zapisujący 500 oznaczonych czasowo zdarzeń z dokładnością 1ms,
- rejestrator 7 sygnałów analogowych (prądów, napięć) i 16 wejść dwustanowych z częstotliwością próbkowania 1000Hz,

Obsługa zespołów możliwa jest zarówno bezpośrednio z panelu czołowego zawierającego prostą klawiaturę, podświetlany wyświetlacz alfanumeryczny 2x16znaków oraz zestaw diod sygnalizacyjnych jak również za pomocą programu obsługi zabezpieczeń poprzez port RS232 z komputera lokalnego lub przez port RS485 z systemu nadziednego. Współpraca z systemem nadziednym może odbywać się bezpośrednio lub poprzez koncentrator. Zespoły połączone są ze sobą wspólną magistralą do jednostki centralnej będącej komputerem klasy IBM PC wyposażonym w program komunikacji i obsługi autorstwa ZEG-ENERGETYKA Sp. z o.o.

Wszystkie zespoły CZAZ wyposażone są w wewnętrzne systemy samokontroli i autotestów zapewniające natychmiastową informację w stanach awaryjnych.

2. PODSTAWOWE CECHY ZESPOŁÓW CZAZ

- wielofunkcyjny zestaw zabezpieczeń z możliwością dowolnej konfiguracji funkcji,
- cztery niezależne zestawy nastaw,
- lokalny wyświetlacz pozwalający na bezpośredni odczyt nastaw, pomiarów i zawartości rejestrów,
- bardzo łatwy montaż i demontaż doprowadzanych sygnałów dzięki zastosowaniu systemu bezśrubowych złącz wielostykowych,
- pełna obsługa zespołu z panelu czołowego,
- współpraca z lokalnym komputerem PC poprzez złącze RS232 przy pomocy przejrzystego i prostego w obsłudze programu komunikacyjnego
- możliwość pracy zespołu w sieci nadzoru zabezpieczeń poprzez złącze RS485 w protokole MODBUS,

3. PODSTAWOWE PARAMETRY ZESPOŁÓW CZAZ

Obwody wejściowe prądowe:

Prąd znamionowy I_n	5A lub 1A
Częstotliwość znamionowa f_n	50Hz
Pobór mocy przy $I=I_n$	$\leq 0,1\text{VA/fazę}$
Obciążalność trwała	2,2 I_n
Wytrzymałość cieplna jednosekundowa	80* I_n
Wytrzymałość dynamiczna	200* I_n

Obwody wejściowe napięciowe:

Napięcie znamionowe U_n	100V
Częstotliwość znamionowa f_n	50Hz
Pobór mocy przy $U=U_n$	$\leq 0,25\text{VA}$
Wytrzymałość napięciowa długotrwała	1,2 U_n

Obwód wejściowy składowej zerowej prądu:

Prąd znamionowy I_{on}	5A
Częstotliwość znamionowa f_n	50Hz
Pobór mocy przy $I=I_{on}$	$\leq 0,4\text{VA}$
Obciążalność trwała	2,2 I_n
Wytrzymałość cieplna jednosekundowa	50* I_n
Wytrzymałość dynamiczna	125* I_n

Obwód wejściowy składowej zerowej napięcia:

Napięcie znamionowe U_{on}	100V
Częstotliwość znamionowa f_n	50Hz
Pobór mocy przy $U=U_{on}$	0,25VA
Wytrzymałość napięciowa długotrwała	1,2* U_n

Obwody wejściowe dwustanowe:

Obwody telemechaniki:	
- napięcie wejściowe	24V _{DC}
- pobór prądu przy 24	<5mA

Pozostałe obwody:

- napięcie wejściowe 220V _{DC}	
- pobór prądu przy 220V	<5mA

Obwody wyjściowe przekaźnikowe:

Napięcie znamionowe	220V _{DC}
Obciążalność trwała (zestyki przekaźników RM96)	8A

Zdolność łączeniowa:

- dla obciążenia rezystancyjnego	0,3A
- dla obciążenia indukcyjnego	0,12A

Czas własny	$\leq 40\text{ms}$
-------------	--------------------

Klasa dokładności zabezpieczeń:

- dla zabezpieczeń prądowych	5
- dla zabezpieczeń napięciowych	5

Współczynnik powrotu:

- dla zabezpieczeń nadmiarowych	$\geq 0,97$
- dla zabezpieczeń niedomiarowych	$\leq 1,03$

Zasilanie:

Napięcie pomocnicze podstawowe	220V _{DC} (+50%, -30%)
	110V _{DC} (+50%, -30%)
Napięcie pomocnicze dodatkowe	220V _{DC} (+50%, -30%)
	110V _{DC} (+50%, -30%)
Czas podtrzymania	110V _{DC} tp \geq 30ms
	220V _{DC} tp \geq 120ms
Pobór mocy w obwodzie napięcia pomocniczego	$\leq 20W$
Pobór mocy w obwodzie napięcia dodatkowego	$\leq 2W$

Wytrzymałość elektryczna izolacji:

- napięcie przemienne	2kV / 50Hz / 1min.
- napięcie ударowe	5kV / 1,2 / 50 μ s

Odporność na zakłóczenia zewnętrzne:

Sygnał zakłócający	2,5kV / 1MHz / 400Ud/s
--------------------	------------------------

Warunki środowiskowe:

Temperatura otoczenia	268K...313K (-5°C...40°C)
Wilgotność względna	30% ... 70%

Wymiary zewnętrzne, masa:

Wysokość × szerokość × głębokość	278 × 337 × 260mm
Masa	6,5kg

Stopień ochrony obudowy:

IP40

4. WIDOK OGÓLNY ZESPOŁÓW CZAZ



A - wersja natablicowa



B - wersja zatablicowa

Na płycie czołowej znajdują się następujące elementy:

- klawiatura,
- diody sygnalizacyjne,
- wyświetlacz 2x16 znaków,
- port komunikacyjny RS232,
- kasowniki.

5. WYPOSAŻENIE ZESPOŁÓW CZAZ

Standardowym wyposażeniem zespołów CZAZ jest:

- kabel do komunikacji szeregowej RS232,
- oprogramowanie monitorujące,
- komplet złącz wielostykowych do podłączenia sygnałów zewnętrznych - 7szt.
- dokumentacja techniczno-ruchowa,

6. WERSJE ZESPOŁÓW CZAZ

TYP	PRZEZNACZENIE
CZAZ-M1 / M2	- zabezpieczenie pola silnika asynchronicznego WN
CZAZ-M1+	- zabezpieczenie pola silnika asynchronicznego WN z funkcją diagnostyki klatki wirnika
CZAZ-MS1	- zabezpieczenie pola silnika synchronicznego WN
CZAZ-T1 / T2	- zabezpieczenie pola transformatora SN/0,4
CZAZ-TRU	- zabezpieczenie pola transformatora uziemiającego w sieci kompensowanej SN
CZAZ-TRU0	- zabezpieczenie pola transformatora uziemiającego w sieci uziemionej SN
CZAZ-L / L+	- zabezpieczenie pola liniowego SN
CZAZ-PZ	- zabezpieczenie pola zasilającego SN
CZAZ-CR	- zabezpieczenie pola łącznika szyn SN
CZAZ-PR	- zabezpieczenia pola pomiaru napięcia SN
CZAZ-KR	- zabezpieczenia pola baterii kondensatorów SN

7. WSPÓŁPRACA Z WYŁĄCZNIKIEM

Impulsowanie na otwarcie wyłącznika

Zespoły formują impuls na otwarcie wyłącznika po zadziałaniu zabezpieczeń (działających na wyłącz), po przyjęciu polecenia z układu SCO, po przyjęciu rozkazu zdalnego otwarcia wyłącznika oraz impulsowanie na otwarcie wyłącznika ze sterownika oraz z przycisku wyłączenia awaryjnego.

Impuls na otwarcie wyłącznika od zabezpieczeń trwa do momentu odwzburzenia zabezpieczeń a od wyłącznika awaryjnego przez czas trzymania przycisku. Po przyjęciu polecenia z układu automatyki SCO lub po przyjęciu polecenia zdalnego zostanie sformowany zostanie impuls o długości 0,5s.

Impulsowanie na zamknięcie wyłącznika

Zespoły formują impuls na zamknięcie wyłącznika po przyjęciu polecenia zdalnego zamknięcia, polecenia z układu SPZpoSCO, podczas kolejnych cykli SPZ a także miejscowo ze sterownika (załączenie operacyjne, załączenie remontowe). Impuls załączający trwa 0,5s niezależnie od czasu trwania pobudzenia. Impuls załączający nie będzie sformowany jeżeli w momencie przyjęcia polecenia wyłącznik jest nienazbrojony, otwarty jest odłącznik (wózek w położeniu próba) lub istnieje impuls na otwarcie wyłącznika.

Sygnal załączenia remontowego umożliwia załączenie wyłącznika tylko przy otwartych odłącznikach (wózek w położeniu próba).

Ponadto do zespołów wprowadzone są dwa sygnały dwustanowe umożliwiające blokadę załączenia z obwodów technologicznych. (zaciski X4.3 oraz X4.4).

Układy kontroli ciągłości obwodów wyłączających

W zespołach CZAZ zastosowane są dwa układy kontroli Ciągłości Obwodów Wyłączających (COW1 oraz COW2), które sprawdzają linie zasilające cewki wyłącznika i w przypadku wykrycia przerwy sygnalizują niesprawność układu.

Kontrola stanu położenia wyłącznika

Informacja o stanie położenia wyłącznika wprowadzana jest do zespołu dwutorowo na poziomie napięcia Up (osobno stan zamknięcia i osobno stan otwarcia). Pojawienie się obydwu sygnałów jednocześnie lub brak obu sygnałów przez czas dłuższy niż 0,2s sygnalizowane jest jako Niezgodność Styków Wyłącznika (NSW) - awaria wyłącznika. Sygnalizacja awarii wyłącznika powoduje pobudzenie układu sygnalizacji UP.

Kontrola nazbrojenia wyłącznika

Kontrola nazbrojenia wyłącznika wprowadzana jest do zespołu na poziomie napięcia Up. Podanie napięcia na zacisk X3.15 zespołu oznacza stan nazbrojenia wyłącznika. W przypadku braku napięcia blokowana jest możliwość wysłania impulsu na załączenie oraz start SPZ. Sygnał o rozbrojeniu napędu pobudza układ sygnalizacji UP. Sygnalizacja UP od rozbrojenia napędu opóźniony jest o czas nastawiany w zakresie 1 - 20s.

Miernik prądów kumulowanych wyłącznika.

Zespoły CZAZ wyposażone są w miernik prądów kumulowanych wyłącznika (PKW). W związku z tym istnieje możliwość pomiaru sumarycznego prądu wyłączanego przez wyłączniki. Informacja o sumarycznym prądzie wyłączalnym pozwala w odpowiednim czasie przeprowadzić konserwację lub wymianę wyłącznika. Miernik sumuje prądy wyłączalne dla każdej fazy (kolumny) osobno. Po przekroczeniu wartości dopuszczalnej w którejkolwiek fazie pobudzany jest układ sygnalizacji UP. W menu NASTAWY istnieje możliwość nastawienia wartości granicznej miernika prądów kumulowanych.

8. WSPÓŁPRACA Z ODŁĄCZNIKIEM I UZIEMNIKIEM

Zespoły CZAZ przystosowane są do pracy w sieciach jedno- lub dwusystemowych. W związku z tym istnieje możliwość wprowadzenia informacji o stanie położenia odłącznika (-ów) systemowych oraz odłącznika liniowego. Informacja o stanie położenia odłączników wprowadzana jest do zespołów dwutorowo na poziomie napięcia Up (osobno stan zamknięcia i osobno stan otwarcia).

Dla każdego odłącznika jednoczesne pojawienie się obydwu sygnałów lub brak obu sygnałów przez czas dłuższy niż 20s sygnalizowane jest jako Niezgodność Styków Odłącznika - NSO - awaria odłącznika. Sygnalizacja awarii odłącznika powoduje pobudzenie układu sygnalizacji UP.

Dla prawidłowej pracy, zespoły CZAZ wymagają wprowadzenia informacji o stanie położenia uziemnika. Brak takiej informacji powoduje blokadę załączenia wyłącznika.

9. UKŁADY DODATKOWE W ZESPOŁACH CZAZ

9.1. ZABEZPIECZENIE SZYN ZBIORCZYCH

Zadaniem układu zabezpieczenia szyn SN jest szybkie i selektywne wyłączanie zwarć międzyfazowych powstały w obrębie szyn zbiorczych SN. Jako kryterium działania układu ZS przyjęto przepływ prądu zwarcioowego w obwodzie zasilania rozdzielni i brak przepływu tego prądu w odpływach z szyn rozdzielni.

Elementy inicjujące i wykonawcze układu ZS umieszczone są w zespołach CZAZ dla pól zasilających rozdzielnie. W zespołach dla pól odpływowych (pola transformatorowe SN/0,4, silnikowe, liniowe, baterii kondensatorów itp.) formowana jest informacja o przepływie prądu zwarcioowego. Pole łącznika szyn potraktowane może być dwójako: raz - jako pole odpływowe z sekcji zasilanej bezpośrednio z transformatora 110kV/SN; dwa - jako pole zasilające drugą sekcję.

W przypadku pobudzenia się zabezpieczeń zwarcio-prądowych w odpływach podawany jest bezzwłocznie (+) napięcia sterowniczego ZS na szyny okrężne blokowania zabezpieczenia szyn ZS oddzielnie dla każdej sekcji. Szyny okrężne ZS różnych sekcji są łączone ze sobą w razie zamknięcia łącznika szyn, przy pomocy wydzielonego styku w zespole CZAZ-CR.

9.2. LOKALNA REZERWA WYŁACZNIKOWA

Zadaniem układu lokalnej rezerwy wyłącznikowej (LRW) jest spowodowanie otwarcia wyłącznika zasilania rozdzielni SN, jeśli po zadziałaniu zabezpieczeń w odpływie wyłącznik odpływu dotkniętego zwarciem nie otworzy się. Elementy układu lokalnej rezerwy wyłącznikowej rozmieszczone są w zespołach zabezpieczających poszczególne pola, a układ LRW tworzy się łącząc odpowiednio zespoły między sobą. W zespołach dla pól odpływowych (pole transformatora SN/0,4, pole linii SN, pole baterii kondensatorów itp.) formowany jest impuls na pobudzenie układu LRW (zadziałanie zabezpieczeń na wyłącz i brak otwarcia wyłącznika), natomiast w zespołach dla pól zasilających rozdzielnie (pole linii zasilającej, pole łącznika szyn) umieszczone są elementy wykonawcze układu LRW.

9.3. PRZYSPIESZONE DZIAŁANIE ZABEZPIECZEŃ

Zadaniem układu PDZ (przyspieszone działanie zabezpieczeń) jest ochrona przed załączeniem pola na zwarcie (np. na skutek pozostawienia na szynach SN uziemiaczy). Kryterium zadziałania układu PDZ jest przekroczenie nastawionej wartości prądu bezpośrednio po operacyjnym zamknięciu wyłącznika wykonanym miejscowo (np. sterownikiem) lub zdalnie (np. poprzez telemechanikę). Układ PDZ nie działa, jeżeli załączenie realizowane jest poprzez automatykę SZR.

Zadziałanie układu PDZ powoduje:

- bezzwłocznie otwarcie wyłącznika,
- sformowanie sygnału na blokowanie automatyki SZR,
- sformowanie sygnału na blokowanie załączenia pola.

9.4. SAMOCZYNNE CZĘSTOTLIWOŚCIOWE ODCIĄŻANIE

W zespołach dla pól odpływowych przewidziane są dwa wejścia zewnętrzne przystosowane do przyjmowania rozkazów na poziomie napięcia pomocniczego z układów automatyki SCO i SPZpoSCO. Przyjęcie rozkazu SCO powoduje sformowanie impulsu na otwarcie wyłącznika i zapamiętanie tego faktu do czasu skasowania. Przyjęcie rozkazu SCO możliwe jest tylko przy zamkniętym wyłączniku. Pamięć o przyjęciu rozkazu z SCO kasowana jest przy dowolnym załączeniu wyłącznika.

Dla współpracy zespołu z SPZpoSCO wydzielony jest człon czasowy opóźnienia załączenia. Przyjęcie rozkazu SPZ po SCO możliwe jest tylko wtedy gdy pamiętany jest fakt wyłączenia od SCO. Przyjęcie rozkazu SPZpoSCO powoduje pobudzenie członu czasowego i po nastawionym czasie sformowanie impulsu na załączenie wyłącznika.

Czas opóźnienia nastawiany jest w zakresie (0,1 – 20)s

9.5. UKŁAD "AWARIA"

W zespołach CZAZ wprowadzony jest wydzielony styk przekaźnikowy AWARIA (zaciski X6.1-2).

Sygnal AWARIA przeznaczony jest do sygnalizowania awaryjnych stanów pracy zespołów CZAZ i formowany jest w przypadku:

- zaniku napięcia operacyjnego,
- uszkodzenie zespołu CZAZ,
- programowe ustawienie zespołu CZAZ w stan OFF.

Sygnal AWARIA trwa do momentu zaniku przyczyny, która go wywołała. Sygnal AWARIA jest powtórzeniem sygnału AL ze zbiorczej sygnalizacji akustycznej.

9.6. UKŁADY SYGNALIZACJI AKUSTYCZNEJ STACJI AW/UP/AL

Na stacjach SN bez obsługi organizowane są dwie drogi wyprowadzania informacji na zewnątrz. Jedna poprzez telemechanikę zapewnia przesłanie do punktu dyspozytorskiego pełnej informacji o pracy stacji. Druga, awaryjna, wyprowadzana niezależnym torem (przeważnie drogą radiową), pozwala na wysłanie ze stacji zbiorczego sygnału o wystąpieniu jakiegoś zdarzenia. Aktualnie stosuje się trzy szyny sygnalizacji zbiorczej AW (awaryjne wyłączenie), UP (uszkodzenie w polu), AL (alarm), na które zbierane są sygnały z poszczególnych pól. Pobudzenie którejkolwiek z tych szyn powoduje zadziaływanie na stacji sygnału akustycznego i przesłanie drogą awaryjną odpowiedniej informacji.

W zespołach CZAZ wyprowadzone są poprzez wydzielone styki przekaźnikowe trzy sygnały:

- **AW** (awaryjne wyłączenie) - zaciski (X5.2-X5.3)
- **UP** (uszkodzenie w polu) - zaciski (X5.2-X5.4)
- **AL** (alarm) - zaciski (X5.2-X5.5)

Sygnalizacja AW

Ciągły sygnał AW formowany jest po stwierdzeniu otwarcia wyłącznika, za wyjątkiem przypadków, gdy otwarcie nastąpiło na skutek:

- sterowania lokalnego sterownikiem,
- przyjęcie polecenia otwarcia zdalnego (np. z telemechaniki),

Sygnał AW zanika samoczynnie po stwierdzeniu zamknięcia wyłącznika albo po ręcznym skasowaniu.

Sygnalizacja UP

Sygnał UP formowany jest w przypadku stwierdzenia:

- zadziaływanie zabezpieczeń, jeżeli działają one na sygnał oraz układów ZS, PDZ
- rozbrojenia napędu wyłącznika (po zwloce czasowej),
- braku ciągłości obwodu wyłączającego COW,
- braku informacji o stanie położenia wyłącznika i odłącznika,
- przekroczenia licznika prądów kumulowanych PKW.

Sygnał UP trwa do momentu zaniku przyczyny, która go wywołała lub do momentu ręcznego skasowania.

Sygnalizacja AL

Sygnał AL formowany jest w przypadku:

- zaniku napięcia operacyjnego,
- uszkodzenie zabezpieczenia,
- programowe ustawienie zespołu CZAZ w stan OFF.

Sygnał AL trwa do momentu zaniku przyczyny, która go wywołała lub do momentu ręcznego skasowania.

10. KOMUNIKACJA LOKALNA I NADRZĘDNA

Wszystkie Cyfrowe Zespoły Automatyki Zabezpieczeniowej CZAZ produkcji ZEG-ENERGETYKA dla średnich napięć są wyposażone w układy do współpracy z zewnętrznymi systemami wizualizacji:

- standardowo port komunikacji szeregowej RS232, przeznaczony do połączenia urządzenia z komputerem PC, rozszerzającym funkcje panelu komunikacji,
- standardowo port komunikacji szeregowej RS485, przeznaczony do współpracy z nadzorowanym systemem monitoringu i sterowania,
- opcjonalnie drugi port komunikacji szeregowej RS485, działający zamiennie z portem RS232 przy czym port RS232 ma wyższy priorytet. Oznacza to że nawiązanie lokalnej komunikacji z zespołem CZAZ za pomocą portu RS232 powoduje przerwanie komunikacji zdalnej na opcjonalnym porcie RS485.

Wszystkie porty szeregowe posiadają separację galwaniczną oraz możliwość szerokiej regulacji parametrów łącza. Funkcje sieciowe zespołów umożliwiają ustawienie trybu pracy łączego szeregowego (MODBUS ASCII, MODBUS RTU), szybkości transmisji, parametrów ramki, a także numeru sieciowego (adresu) danego urządzenia.

We wszystkich zespołach typu CZAZ zaimplementowano szeroko rozpowszechniony protokół wymiany danych MODBUS typu ASCII oraz RTU. Przewidziany w tym systemie tryb działania polega na współpracy urządzeń CZAZ jako jednostek podrzędnych („slave”) z nadzorowanym komputerem sterującym („master”)

Zabezpieczenia CZAZ pozwalają na tworzenie różnych konfiguracji sieciowych. Najprostsza sieć, wykonana za pomocą miedzianego kabla dwużyłowego, pozwala na przyłączanie zabezpieczeń do magistrali. Fizycznie istnieje możliwość połączenia do 32 urządzeń typu CZAZ, rzeczywista ilość zależy od żądanej przepustowości dla odczytu danych. W takiej typowej konfiguracji wyłączenie dowolnego zespołu nie powoduje rozłączenia komunikacji sieciowej.

Połączenie urządzeń do magistrali typu RS485 umożliwia transmisję na odległość do 1km. Pozwala to np. na obsługę z dyspozytorni przez sieć wszystkich pól w rozdzielnicy (sterowanie i wizualizacja). Na zdalnym stanowisku może też pracować komputer nadzorzący z oprogramowaniem inżynierskim.

W razie potrzeby (środowisko silnie zakłócone), część magistrali może zostać zastąpiona światłowodami (np. odcinek pomiędzy rozdzielnią, a dyspozytornią) włączonymi za pomocą odpowiednich konwerterów.

Możliwe jest również prowadzenie pełnej magistrali za pomocą światłowodów. Jednak w tym wypadku należy stosować dla każdego urządzenia specjalne konwertery, które zapobiegają przerwaniu komunikacji w przypadku wyłączenia lub demontażu zespołu. Konwertery te jednak muszą być zasilane z dodatkowego, bezprzerwowego źródła, co podraża koszty wykonania.

W przypadku niewielkiej ilości obsługiwanych przez sieć urządzeń możliwe jest zastosowanie konfiguracji typu gwiazda gdzie każdy zespół CZAZ za pomocą prostego przetwornika RS485/svetlowod jest połączony z systemem nadzorowanym odrębnym torzem światłowodowym. Zapewnia to niezależność funkcjonowania sieci od uszkodzeń w pojedynczym torze. Układ ten jednak wymaga zastosowania drogiego koncentratora optycznego wraz z odpowiednim oprogramowaniem po stronie komputera nadzorującego, a także dużej ilości kabla światłowodu.

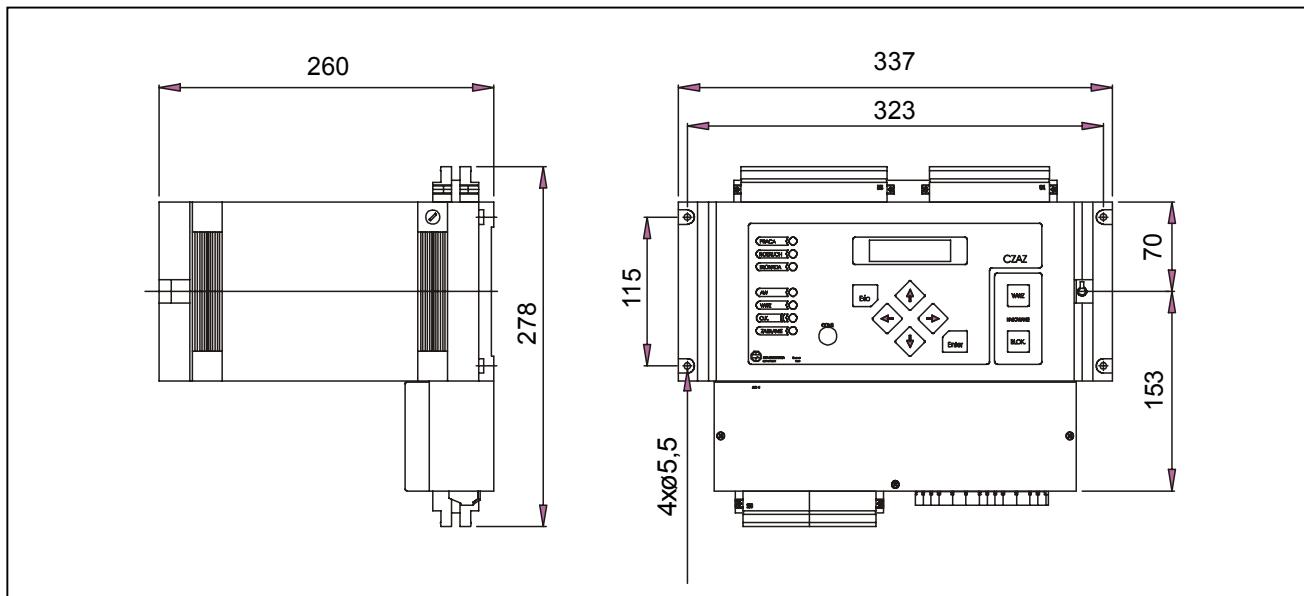
Dla umożliwienia zdalnego (odległego) dostępu do zabezpieczeń lub w razie konwersji protokołu transmisji, korzystne jest zastosowanie koncentratora komunikacyjnego. Koncentrator znajdujący się blisko urządzeń współpracuje z nimi przez interfejs RS485 (miedź), a z systemem wizualizacji i sterowania – przez światłowód, łącze Ethernet albo modem.

Koncentrator zabezpieczeń produkcji ZEG-ENERGETYKA Sp. z o.o. udostępnia grupę zabezpieczeń CZAZ dla sieci pracującej ze stosowanym w energetyce protokołem IEC870-5-103, a także, za pomocą połączenia Ethernet lub modemowego - dla sieci z protokołami OPEN-MODBUS poprzez TCP/IP (Internet).

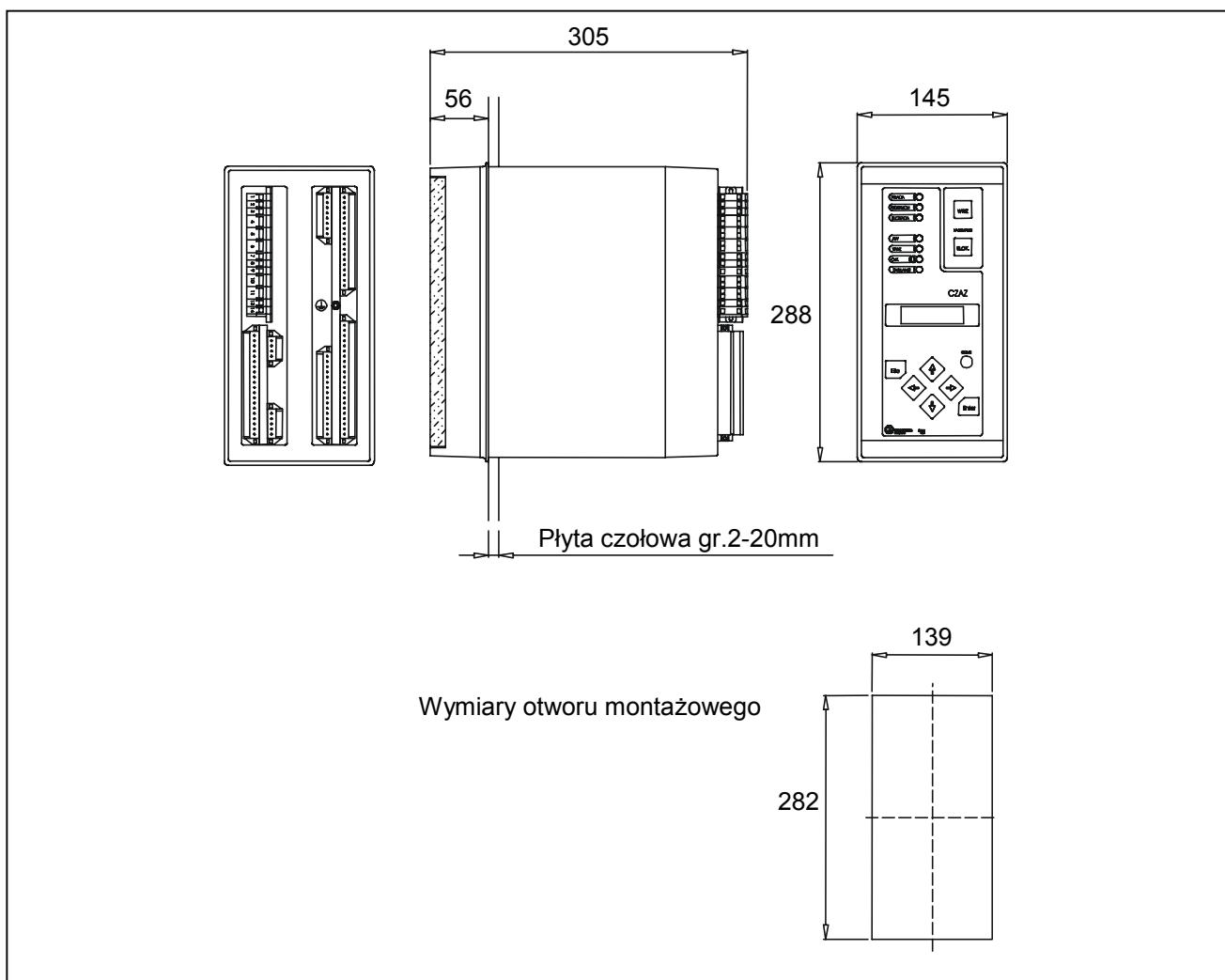
Dla każdego zespołu CZAZ dysponujemy oprogramowaniem umożliwiającym pełną obsługę w zakresie nastaw, sterowania oraz przeglądania rejestracji zakłóceń. Oprogramowanie to może działać na nadzorowanym komputerze obsługującym sieć CZAZ, lub na stanowisku zdalnym, poprzez koncentrator zabezpieczeń.

11. SZKIC WYMIAROWY

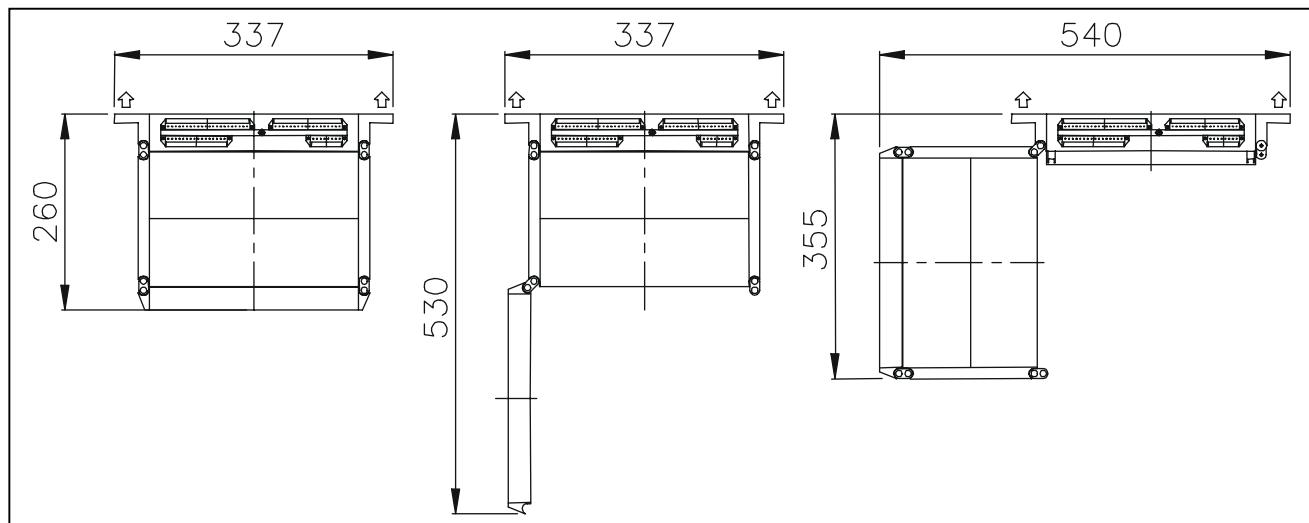
WERSJA NATABLICOWA



WERSJA ZATABLICOWA

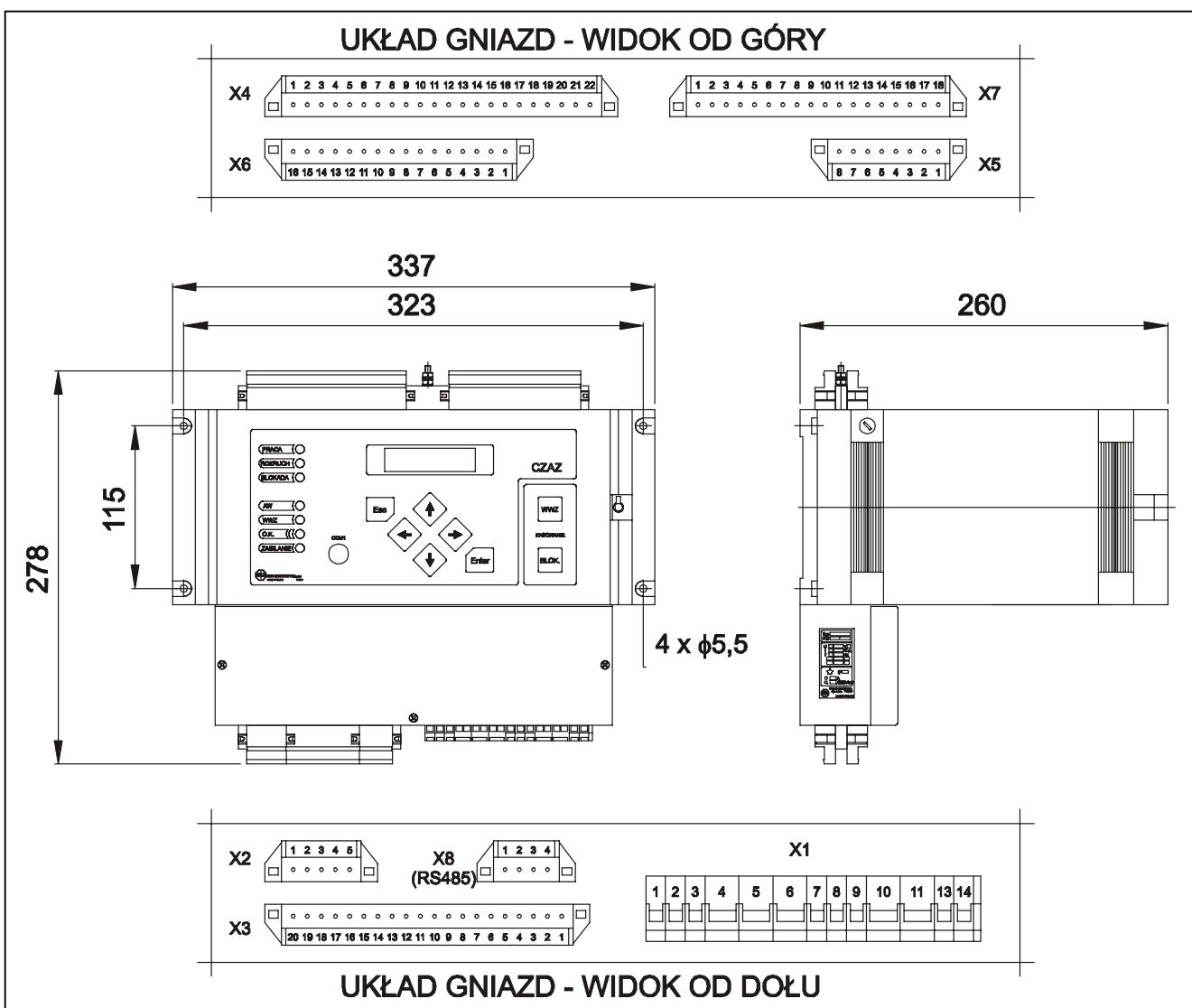


12. SPOSÓB OTWIERANIA OBUDOWY NATABLICOWEJ

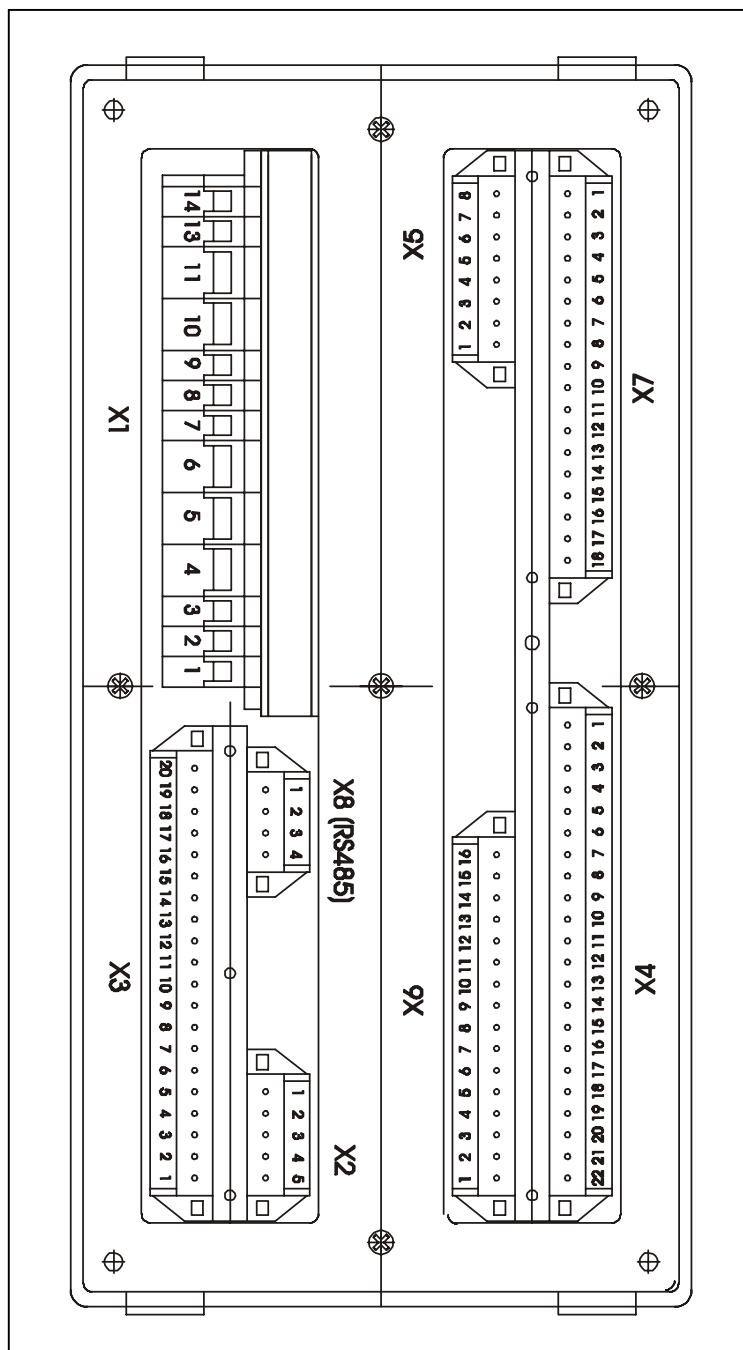


13. ROZMIESZCZENIE ZŁĄCZ PRZYŁĄCZENIOWYCH

WERSJA NATABLICOWA



WERSJA ZATABLICOWA



14. KLAWIATURA

KASOWNIKI:



„kasowanie” pobudzonych zabezpieczeń i układów;



„kasowanie” blokady załączenia wyłącznika pola;

KLAWIATURA:



- przemieszczenie kurSORA w góRę ekranu;
- wybieranie wartości danego parametru spośród podanych opcjonalnie;
- ustawianie cyfry (z zakresu 0÷9) w liczbie oznaczającej wartość parametru;



- przemieszczenie kurSORA w dól ekranu;
- wybieranie wartości danego parametru spośród podanych opcjonalnie;
- ustawianie cyfry (z zakresu 0÷9) w liczbie oznaczającej wartość parametru;



- przemieszczenie kurSORA w prawo o jedną pozycję;
- przeglądanie kolejnych parametrów zarejestrowanych zakłóceń;



- przemieszczenie kurSORA w prawo o jedną pozycję;
- przeglądanie kolejnych parametrów zarejestrowanych zakłóceń;



- przejście do poziomu bezpośrednio podrzędnego w menu programu obsługi;
- przejście do funkcji nastawiania wartości parametru
- zatwierdzenie ustawionej wartości parametru;



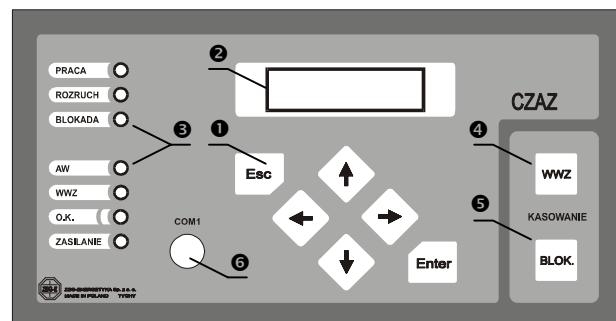
- przejście do poziomu bezpośrednio nadrzednego w menu programu obsługi;
- przerwanie edycji wartości wybranego parametru z pominięciem wprowadzonych zmian;

15. OBSŁUGA ZESPOŁÓW CZAZ

15.1. Opis płyty czołowej.

Cyfrowe Zespoły Automatyki Zabezpieczeniowej CZAZ wyposażone są w konsolę operatora (rys.18.1.), która umożliwia jego kompleksową obsługę:

- ◆ programowe włączenie/wyłączenie zespołu,
- ◆ zmiana nastaw,
- ◆ pomiary i rejestracja parametrów,
- ◆ funkcje testowe.



Rys. 18.1. Widok płyty czołowej zespołów CZAZ.

Konsola operatora składa się z następujących elementów:

- ◆ **6-przyciskowej klawiatury-1**, przeznaczonej do lokalnej obsługi zespołu,
- ◆ **wyświetlacza alfanumerycznego LCD 2x16 znaków-2**, przeznaczonego do komunikacji optycznej zespołu z użytkownikiem,
- ◆ **zestawu diod LED-3**, sygnalizujących najważniejsze stany pracy zespołu oraz pola,
- ◆ **kasownika WWZ-4**, przeznaczonego do kasowania sygnalizacji optycznej LED oraz komunikatów pojawiających się na wyświetlaczu LCD,
- ◆ **kasownika BLOK-5**, przeznaczonego do kasowania stanu blokady załączenia wyłącznika pola,
- ◆ **portu komunikacji szeregowej RS232-6**, przeznaczonego do połączenia z lokalnym komputerem PC, rozszerzającym funkcje obsługi zespołu (np. graficzna prezentacja 1-sekundowego rejestratora zakłóceń),

Sygnalizacja poszczególnych diod na płycie czołowej oznacza:

◆ stan pracy pola

- | | | |
|-------------------|---|--|
| PRACA | (| - pole załączone, |
| BLOKADA | (| - blokada załączenia pola, |
| BLOK. ZS | (| - blokada układu zabezpieczenia szyn ZS, |
| BLOK. SCO | (| - blokada układu automatyki SCO, |
| BLOK. ZAB. | (| - blokada zabezpieczeń podnapięciowych, |
| BLOK. It | (| - blokada zabezpieczenia It, |
| BLOK. SPZ | (| - blokada układu automatyki SPZ, |
| NAST. REZ. | (| - aktywny rezerwowy zestaw nastaw. |

◆ stan pracy zespołu

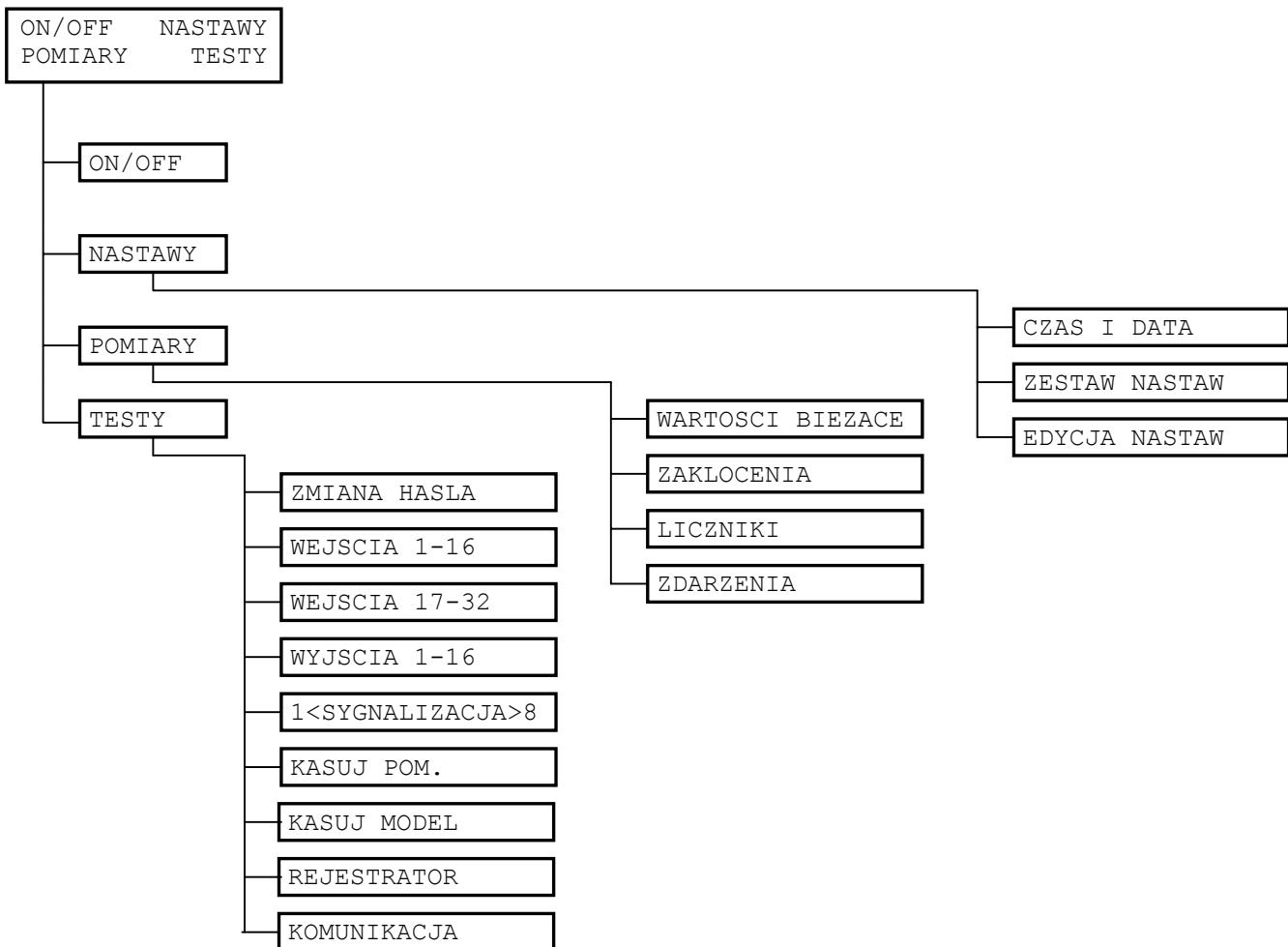
- | | | |
|------------------|---|---|
| AW | (| - awaryjne otwarcie wyłącznika, |
| WWZ | (| <ul style="list-style-type: none"> • światło migowe - zadziałanie przynajmniej jednego z zabezpieczeń lub układów, • światło ciągłe - programowe wyłączenie zespołu (stan OFF), |
| O.K. | (| - prawidłowa praca zespołu, |
| ZASILANIE | (| - poprawna praca zasilacza. |

Uwaga!!! Dla różnych typów zespołów CZAZ na płycie czołowej będzie występować różna konfiguracja diod sygnalizacyjnych zależna od charakteru zabezpieczonego pola.

W stanach awaryjnych na wyświetlaczu LCD pojawiają się kolejno symbole pobudzonych zabezpieczeń i układów. W tej sytuacji obsługa zabezpieczenia jest możliwa po naciśnięciu przycisku **WWZ** (jeżeli przyczyna pobudzenia ustąpiła) lub przycisku **Esc** (jeżeli przyczyna pobudzenia trwa). Umożliwia to wykorzystanie możliwości zespołu (np. pomiar prądu) przy pobudzonych zabezpieczeniach. Ponowne przyciśnięcie **Esc** powoduje powrót do wyświetlania pobudzonych zabezpieczeń.

15.2. Struktura menu programu obsługi

Menu programu obsługi zespołu za pomocą konsoli operatora charakteryzuje się drzewiastą strukturą zgrupowania parametrów. Wybór funkcji, grupy parametrów, poszczególnych parametrów w obrębie grupy a także nastawianie poszczególnych parametrów odbywa się za pomocą 6-przyciskowej klawiatury. Zasady poruszania się w obrębie menu programu obsługi są analogiczne jak w programach użytkowych stosowanych dla komputerów PC (np. Norton Commander).



Uwagi:

W opisie menu programu obsługi zespołów CZAZ przyjęto zasadę że w każdej "gałęzi" menu zostały wyszczególnione wszystkie możliwe opcje przy czym nie wszystkie muszą występować jednocześnie w konkretnym zespole przeznaczonym do danego typu pola.

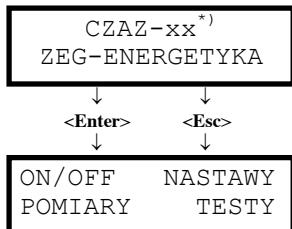
Na rysunkach poniżej przedstawiających obraz wyświetlacza LCD, przyjęto następujący sposób prezentacji:

1. Część wyświetlacza aktualnie widoczna przedstawiona jest w postaci prostokąta otoczonego grubą linią zaś zamieszczone napisy odpowiadają pojawiającym się informacjom,
2. Informacje aktualnie niewidoczne lecz dostępne przy użyciu przycisków \uparrow , \downarrow lub \leftrightarrow , \rightarrow umieszczone na szarych polach, powyżej i poniżej ekranu wyświetlacza,
3. Informacja pozostała na stałe na wyświetlaczu pomimo przesuwania ekranu przyciskami \uparrow , \downarrow , \leftrightarrow , \rightarrow przedstawiona jest przy pomocy pogrubionego tekstu,
4. W miejscach, gdzie nastawiana jest konkretna wartość liczbową umieszczone są znaki „x”. W rzeczywistości w tych miejscach znajdują się wartości domyślne lub pochodzące z poprzednich nastaw.
5. Dla każdej „gałęzi” menu obsługi podany jest przykład nastawiania wybranego parametru. Sposób nastawiania pozostałych parametrów w obrębie danej „gałęzi” jest bardzo podobny do przedstawionego.
6. W niektórych punktach przedstawione zostały wszystkie możliwe opcje występujące w zespołach CZAZ, z tym że niekoniecznie wszystkie one występują jednocześnie w jednym konkretnym zespole.

WYKAZ SYMBOLI WYKORZYSTYWANYCH PRZY NASTAWIANIU ZABEZPIECZEŃ:

In	prąd znamionowy strony wtórnej przekładnika prądowego
I1n	prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego
Ib	prąd bazowy (znamionowy) silnika
Un	napięcie znamionowe strony wtórnej przekładnika napięciowego
U1n	napięcie znamionowe strony pierwotnej przekładnika napięciowego
Ir, Ur	wartość prądu (napięcia) rozruchowego zabezpieczenia,
Ur (w zabezp. Io)	wartość napięcia blokowania działania zabezpieczenia Io,
tr	czas opóźnienia działania zabezpieczeń,
WYLACZENIE	[TAK] – zadziałanie zabezpieczenia spowoduje wyłączenie pola, [NIE] – zadziałanie zabezpieczenia spowoduje sygnalizację UP,
ZS	[TAK] – wysłanie impulsu na pobudzenie układu ZS, [NIE] – brak wysyłania impulsu na pobudzenie układu ZS,
LRW	[TAK] – wysłanie impulsu na pobudz. układu LRW, [NIE] – brak wysyłania impulsu na pobudzenie układu LRW,
BLZ	[TAK] – blokada załączenia wyłącznika po awaryjnym wyłączeniu, [NIE] – brak blokady załączenia po awaryjnym wyłączeniu,
CH-TYKA	[1] lub [2] - typ charakterystyki czasowo-prądowej,
POMIAR Uo	[TAK] – działanie Io uzależnione jest od wartości napięcia Uo z obwodu otwartego trójkąta, [NIE] – działanie Io uzależnione jest od stanu wejścia z zewnętrznego przekaźnika nadnapięciowego,
BLOKADA Uo	[TAK] – działanie Io jest zależne od sygnału Uo (obowiązuje kryterium napięciowo-prądowe), [NIE] – działanie Io jest niezależne od sygnału Uo (obowiązuje wyłącznie kryterium prądowe),

15.3. Opis menu programu obsługi.



Po włączeniu zasilania zespół „zgłasza się” wyświetlając nazwę urządzenia oraz nazwę producenta. Przyciskając dowolny klawisz można przejść do głównego menu. W lewym górnym rogu wyświetlacza pojawia się kurSOR (ciemny, migający prostokąt). Przy pomocy klawiszy →, ←, ↓, ↑ można wybrać jedną z czterech opcji. Użycie tych przycisków powoduje ustawienie migającego kurSORa na pierwszej literze danej opcji. Przyciśnięcie **Enter** spowoduje przejście do realizacji zaznaczonego polecenia.

xx - oznacza typ zespołu CZAZ

Poszczególne opcje menu głównego oznaczają:

ON/OFF

- programowe włączenie/ wyłączenie zespołu,

NASTAWY

- ustawianie aktualnego czasu i daty,
- wybór bieżącego zestawu nastaw,
- konfiguracja zestawów nastaw,

POMIARY

- odczyt bieżących wartości prądów, napięć, mocy itp,
- odczyt parametrów zarejestrowanych zakłóceń,
- odczyt liczników zadziałań zabezpieczeń,
- odczyt rejestratora zdarzeń,

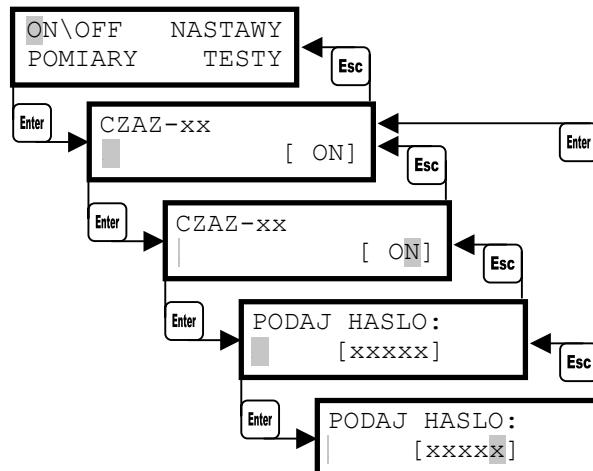
TESTY

- zmiana hasła dostępu,
- przeprowadzanie testów wejść dwustanowych i wyjść przekaźnikowych,
- zerowanie modelu cieplnego,
- ustawianie parametrów rejestratora przebiegów analogowych,
- ustawianie parametrów komunikacji dla RS232 oraz RS485,

ON/OFF

Opcja umożliwia programowe wyłączanie zespołu w celu:

- Zmiana hasła dostępu,
- Test wejść i wyjść dwustanowych,
- Kasowanie pomiarów, licznika zadziałań i rejestratora zdarzeń,
- Ustawienie parametrów rejestratora zakłóceń,
- Ustawienie parametrów komunikacji lokalnej oraz nadzędnej,



PRZYKŁAD PROGRAMOWEGO WŁĄCZENIA /WYŁĄCZENIA ZESPOŁÓW CZAZ:

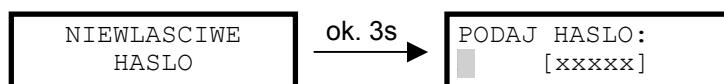
1. Wybrać funkcję **ON\OFF**: <**↑**, <**↓**, <**↔**, <**→**>, <**Enter**>, <**Enter**>, <**↑**, <**↓**, <**Enter**>, **ON** – zespół włączony
OFF – zespół wyłączony ,
2. Przejść do edycji funkcji **ON\OFF**: <**↑**, <**↓**, <**↔**, <**→**>, <**Enter**>, <**Enter**>, <**↑**, <**↓**, <**Enter**>, **ON** – zespół włączony
OFF – zespół wyłączony ,
3. Ustawić tryb pracy: <**↑**, <**↓**, <**↔**, <**→**>, <**Enter**>, <**Enter**>, <**↑**, <**↓**, <**Enter**>, **ON** – zespół włączony
OFF – zespół wyłączony ,
4. Zapamiętać wprowadzone zmiany: <**↑**, <**↓**, <**↔**, <**→**>, <**Enter**>, <**Enter**>, <**↑**, <**↓**, <**Enter**>, **ON** – zespół włączony
OFF – zespół wyłączony ,
5. Ustawić aktualne hasło: <**↑**, <**↓**, <**↔**, <**→**>, <**Enter**>, <**Enter**>, <**↑**, <**↓**, <**Enter**>, **ON** – zespół włączony
OFF – zespół wyłączony ,
6. Powrót do menu głównego: <**Esc**>

Zmiana trybu pracy zespołu możliwa jest **tylko** po podaniu aktualnego hasła cyfrowego z zakresu 0-65535.

ON – zespół włączony (czynne są wszystkie zabezpieczenia, które nie są programowo zablokowane) patrz – NASTAWY/EDYCJA NASTAW/KONFIGURACJA

OFF – zespół wyłączony (zablokowane wszystkie zabezpieczenia). Ustawienie zespołu w stan OFF powoduje świecenie się na płycie czołowej diody WWZ światłem ciągłym.

W przypadku wpisania niewłaściwego hasła i zatwierdzeniu klawiszem **Enter** na wyświetlaczu pojawia się na ok. 3s komunikat:

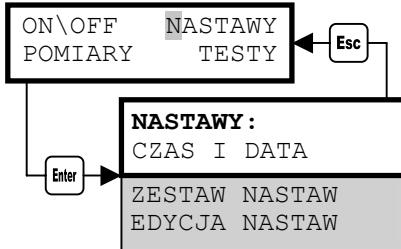


a następnie zachęta do podania prawidłowego hasła. Zmiana stanu pracy zespołu dokonuje się dopiero w momencie podania prawidłowego hasła.

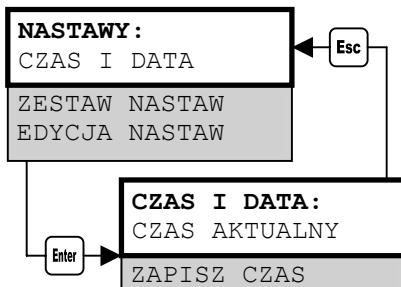
NASTAWY

Opcja **NASTAWY** umożliwia realizację następujących funkcji::

- Ustawienie bieżącego czasu i daty,
- Wybór aktywnego zestawu nastaw (jednego z czterech zestawów zapisanych w pamięci zespołu CZAZ),
- Konfigurowanie zabezpieczeń oraz edycję parametrów w poszczególnych zestawach.



◆ NASTAWY/ CZAS I DATA



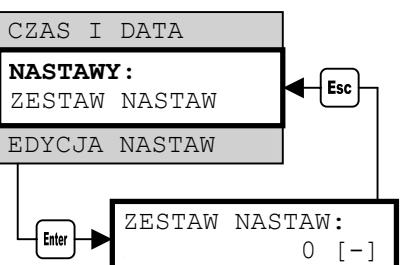
Dostępne opcje:

- | | |
|----------------------|--|
| CZAS AKTUALNY | - sprawdzenie aktualnego czasu i daty, |
| ZAPISZ CZAS | - ustawienie poprawnego czasu i daty. |

Dostęp do tych parametrów zabezpieczony jest cyfrowym hasłem. Hasło i sposób jego wprowadzania są identyczne jak w przypadku programowego włączania i wyłączania zespołu.

Format zapisu czasu: [gg:mm:ss] [godziny : minuty : sekundy]
 Format zapisu daty: [rr/mm/dd] [rok / miesiąc / dzień]

◆ NASTAWY/ ZESTAW NASTAW



Opcja pozwala określić numer aktywnego zestawu nastaw (jeden spośród czterech zapisanych w pamięci zespołu CZAZ).

W zespołach CZAZ-L/L+ oraz CZAZ-M2 istnieje dodatkowa możliwość pozwalająca określić:

- zestaw PODSTAWOWY (0 ÷ 3) czyli tzw. zestaw „roboczy”,
- zestaw REZERWOWY (0 ÷ 3) uaktywniany zewnętrznym sygnałem (+)Up (zacisk X7.7) lub poprzez sieć nadzorową bez potrzeby ingerencji w NASTAWY zespołu.

Zapisanie nowego numeru zestawu nastaw do pamięci zespołu CZAZ następuje w momencie podania prawidłowego hasła.

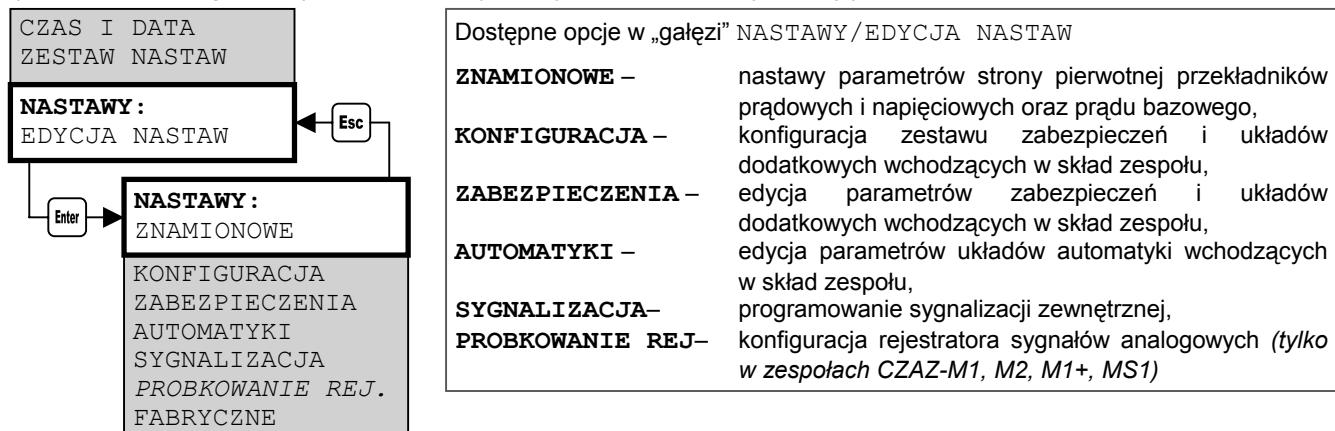
PRZYKŁAD USTAWIANIA AKTUALNEGO ZESTAWU NASTAW:

1. Wybrać funkcję **NASTAWY**: <↑>, <↓>, <↔>, <→>, <Enter>,
2. Wybrać opcję **ZESTAW NASTAW**: <↑>, <↓>, <Enter>,
3. Przejść do edycji opcji **ZESTAW NASTAW**: <Enter>,
4. Ustawić numer zestawu nastaw (0-3): <↑>, <↓>, <Enter>, <Esc>
5. **ZESTAW NASTAW / ZAPISAC?** <↑>, <↓>, <Enter>,
 [NIE] - ignoruje zmiany, powrót poziom wyżej,
 [TAK] - zapamiętuje zmiany, podać hasło,
7. Ustawić aktualne hasło: <↑>, <↓>, <↔>, <→>, <Enter>;
 <Esc>,
8. Powrót do menu głównego: <Esc>.

◆ NASTAWY/ EDYCJA NASTAW

Opcja umożliwia konfigurację i edycję parametrów zabezpieczeń w każdym spośród czterech zestawów nastaw zapisanych w pamięci zespołu.

W zespołach CZAZ istnieje możliwość przygotowania czterech niezależnych zestawów nastaw, z których każdy może być dowolnie skonfigurowany. Gotowe pakiety należy zapisać do pamięci nadając im odpowiednio numer (0÷3).



PRZYKŁAD EDYCJI ZESTAWU NASTAW:

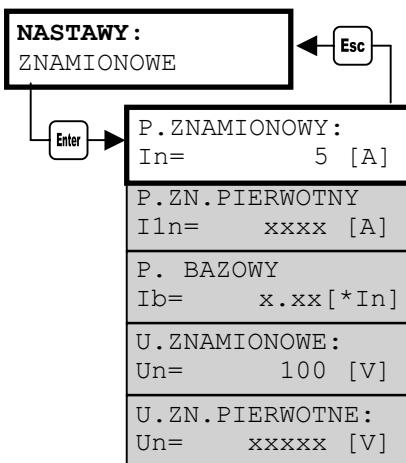
1. Wybrać funkcję **NASTAWY**: <↑>, <↓>, <↔>, <→>, <Enter>, <↑>, <↓>, <Enter>, <Esc>
2. Wybrać opcję **EDYCJA NASTAW**: CZYTAJ ZESTAW NR (0÷3) <↑>, <↓>, <Enter>, <↑>, <↓>, <Enter>, <Esc>
3. Ustawić numer zestawu do edycji: <↑>, <↓>, <Enter>, <Esc>
4. Skonfigurować zestaw nastaw
5. Zapisać wprowadzone zmiany do pamięci: [NIE] - ignoruje zmiany, powrót poziom wyżej, [TAK] - wprowadza zmiany do pamięci, <↑>, <↓>, <Enter>, <Esc>
6. Ustawić numer zestawu do zapisu <↑>, <↓>, <Enter>, <Esc> ZAPISAĆ ZESTAW NR (0÷3) <↑>, <↓>, <Enter>, <Esc>
7. Ustawić aktualne hasło: <↑>, <↓>, <↔>, <→>, <Enter>; <Esc>
8. Powrót do menu głównego: <↑>, <↓>, <Enter>, <Esc>

Po wejściu do „gałęzi” NASTAWY/ EDYCJA NASTAW należy:

- ustawić numer zestawu przeznaczonego do edycji,
- skonfigurować zestaw nastaw, wprowadzając odpowiednie wartości parametrów zabezpieczeń,
- ustawić numer zestawu, pod którym zostaną zapamiętane wprowadzone zmiany,
- zapisać zestaw nastaw wprowadzając aktualne hasło.

Wpisanie nastaw fabrycznych powoduje automatyczne ustawienie parametrów w każdym zestawie i po podaniu bieżącego hasła, zapisanie nastaw do zespołu.

- NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ ZNAMIONOWE



Opcja pozwala na ustawienie znamionowych wartości strony pierwotnej przekładników prądowych i napięciowych.
W zespołach dla pól silnikowych istnieje dodatkowo możliwość nastawienia tzw. prądu bazowego. **Prąd bazowy** jest to prąd znamionowy silnika wyrażony w krotkościach prądu znamionowego przekładnika.

Prąd znamionowy strony wtórnej przekładników prądowych jest ustawiony fabrycznie i nie można go zmienić. W standardowym wykonaniu zespołów CZAZ wartość strony wtórnej przekładników wynosi 5A.

W przypadku potrzeby wykonania zespołu CZAZ o innych wartościach strony wtórnej przekładników prądowych należy zaznaczyć to w zamówieniu.

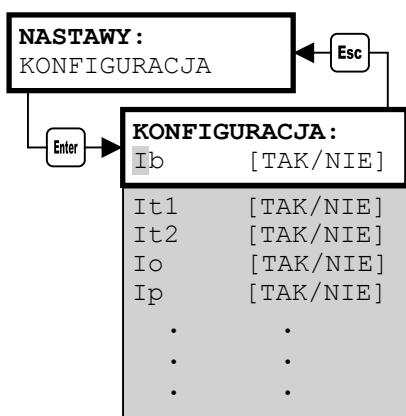
ZAKRESY NASTAW PARAMETRÓW:

In:	5A lub 1A	- prąd znamionowy strony wtórnej przekładnika prądowego
I1n:	(1÷5000)A	- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego
Ib:	(0,2÷1,2)In	- prąd bazowy silnika (znamionowy)
Un:	(58, 100 lub 110)V	- napięcie znamionowe strony wtórnej przekładnika napięciowego
U1n:	(1÷60000)V	- napięcie znamionowe strony pierwotnej przekładnika napięciowego

PRZYKŁAD USTAWIENIA PARAMETRÓW STRONY WTÓRNEJ PRZEKŁADNIKA PRĄDOWEGO:

- Wybrać funkcję **NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ ZNAMINOWE**: <↑>, <↓>, <↔>, <→>, <Enter>, <↑>, <↓>, <Enter>, <↑>, <↓>, <↔>, <→>, <Enter>, <Esc>
- Wybrać opcję **P.ZN.PIERWOTNY**: <↑>, <↓>, <Enter>, <↑>, <↓>, <↔>, <→>, <Enter>, <Esc>
- Ustawić wartość prądu strony pierwotnej przekładnika prądowego: <↑>, <↓>, <Enter>, <↑>, <↓>, <↔>, <→>, <Enter>, <Esc>
- Przejście do **NASTAWY/ EDYCJA NASTAW / ZNAMINOWE**: <↑>, <↓>, <↔>, <→>, <Enter>, <Esc>
- Wybrać opcję **UZN.PIERWOTNE**: <↑>, <↓>, <Enter>, <Esc>
- Ustawić wartość prądu strony pierwotnej przekładnika napięciowego: <↑>, <↓>, <↔>, <→>, <Enter>, <Esc>
- Przejście do **NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ ZNAMINOWE**: <↑>, <↓>, <↔>, <→>, <Enter>, <Esc>
- Zapisać wprowadzone zmiany: ⇒ ⇒ ⇒ <Esc> patrz PRZYKŁAD EDYCJI ZESTAWU NASTAW pkt.5.

- NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ KONFIGURACJA



Opcja pozwala na konfigurację zestawu nastaw. Spośród wszystkich zabezpieczeń i układów dostępnych dla danego typu pola można skonfigurować dowolny zestaw poprzez indywidualne uaktywnienie lub zablokowanie każdego z zabezpieczeń.

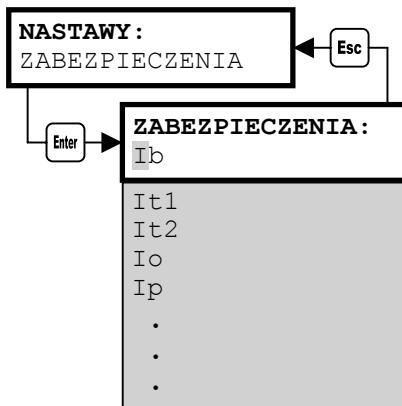
[TAK] - zabezpieczenie aktywne,
[NIE] - zabezpieczenie zablokowane.

Pełny wykaz zabezpieczeń i układów wchodzących w skład poszczególnych typów zespołów CZAZ znajduje się w rozdziale II odpowiadającym danemu typowi pola.

PRZYKŁAD KONFIGURACJI ZESTAWU NASTAW:

- Wybrać funkcję **NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ KONFIGURACJA**: <↑>, <↓>, <↔>, <→>, <Enter>, <↑>, <↓>, <Enter>, <↑>, <↓>, <Enter>, <↑>, <↓>, <Enter>, <Esc>
- Wybrać opcję **Ib**: <↑>, <↓>, <Enter>, <↑>, <↓>, <Enter>, <↑>, <↓>, <Enter>, <Esc>
- Ustawić: **[NIE]** – zabezpieczenie zablokowane,
[TAK] – zabezpieczenie aktywne: <↑>, <↓>, <Enter>, <↑>, <↓>, <Enter>, <Esc>
- Podobnie skonfigurować pozostałe zabezpieczenia i układy: <↑>, <↓>, <Enter>, <Esc>
- Przejście do **NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ KONFIGURACJA**: <↑>, <↓>, <↔>, <→>, <Enter>, <Esc>
- Zapisać wprowadzone zmiany: ⇒ ⇒ ⇒ <Esc> patrz PRZYKŁAD EDYCJI ZESTAWU NASTAW pkt.5.

- NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ ZABEZPIECZENIA



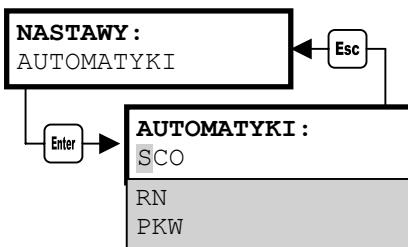
Opcja pozwala na nastawianie parametrów zabezpieczeń i układów. Szczegółowe informacje dotyczące działania zabezpieczeń wchodzących w skład poszczególnych typów zespołów CZAZ znajdują się w rozdziale II odpowiadającym danemu typowi pola.

Poniżej przedstawiono sposób nastawienia zabezpieczenia Ib. W podobny sposób należy postępować w celu nastawienia parametrów pozostałych zabezpieczeń.

PRZYKŁAD KONFIGURACJI PARAMETRÓW ZABEZPIECZEŃ:

- Wybrać funkcję **NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ ZABEZPIECZENIA**: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , Enter >
 - Wybrać zabezpieczenie **Ib** < \uparrow , \downarrow , Enter >
 - Wybrać parametr **Ir=:** < \uparrow , \downarrow , Enter >
 - Ustawić żądaną wartość parametru Ir: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , Enter >
 - Wybrać parametr **tr=:** < \uparrow , \downarrow , Enter >
 - Ustawić żądaną wartość parametru tr: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , Enter >
 - Skonfigurować pozostałe parametry: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , Enter >
WYLACZENIE [TAK] lub [NIE]
ZS [TAK] lub [NIE]
LRW [TAK] lub [NIE]
BLZ [TAK] lub [NIE]
 - Przejście do **NASTAWY/ EDYCJA NASTAW / ZABEZPIECZENIA**: < Esc >
 - Zapisać wprowadzone zmiany: \Rightarrow \Rightarrow \Rightarrow < Esc > patrz **PRZYKŁAD EDYCJI ZESTAWU NASTAW pkt.5**

- NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ AUTOMATYKI



Opcja pozwala na nastawianie parametrów poszczególnych układów automatyki.

- SCO** – układ samoczynnego częstotliwościowego odciążania,
- RN** – układ kontroli nazbrojenia wyłącznika,
- PKW** – układ kontroli wartości prądów włączanych przez fazy wyłącznika,

- NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ AUTOMATYKI/ SCO

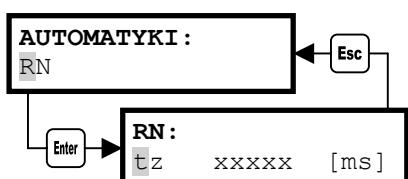


Opcja umożliwia nastawienie czasu opóźnienia działania układu samoczynnego częstotliwościowego odciążania. Pobudzenie układu następuje w momencie przyjęcia sygnału na poziomie napięcia Up na zacisk X7.1. Po nastawionym czasie formowany jest impuls wyłączający.

PRZYKŁAD NASTAWIENIA CZASU OPÓŹNIENIA UKŁADU SAMOCZYNNEGO CZESTOTLIWOŚCIOWEGO ODCIĄŻANIA:

1. Wybrać funkcję **NASTAWY / EDYCJA NASTAW / AUTOMATYKI**: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , Enter >,
2. Wybrać opcję **SCO**: < \uparrow , \downarrow , Enter >,
3. Ustawić żądaną wartość parametru **tz**: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , Enter >,
4. Przejście do **NASTAWY / EDYCJA NASTAW / AUTOMATYKI**: < Esc >
5. Zapisać wprowadzone zmiany: $\Rightarrow \Rightarrow \Rightarrow \Rightarrow$ < Esc > patrz *PRZYKŁAD EDYCJI ZESTAWU NASTAW pkt.5*

- NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ AUTOMATYKI/ RN

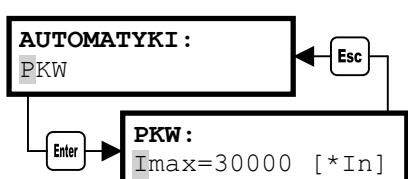


Opcja umożliwia nastawienie czasu opóźnienia działania układu sygnalizującego stan nie nazbrojenia wyłącznika.

PRZYKŁAD NASTAWIENIA CZASU OPÓZNIENIA UKŁADU SYGNALIZUJĄCEGO, BRAK NAZBROJENIA WYŁACZNIKA:

1. Wybrać funkcję **NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ AUTOMATYKI**: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , Enter >,
2. Wybrać opcję **RN**: < \uparrow , \downarrow , Enter >,
3. Ustawić żądaną wartość parametru **tz**: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , Enter >,
4. Przejście do **NASTAWY/ EDYCJA NASTAW / AUTOMATYKI**: < Esc >
5. Zapisać wprowadzone zmiany: \Rightarrow \Rightarrow \Rightarrow \Rightarrow < Esc > patrz **PRZYKŁAD EDYCJI ZESTAWU NASTAW** pkt. 5

- NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ AUTOMATYKI/ PKW

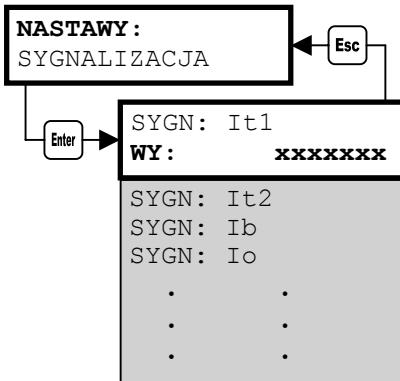


Opcja umożliwia nastawienie maksymalnego prądu wyłączalnego wyłącznika wyrażonego w krotnościach prądu znamionowego. Nastawiona wartość wspólna dla wszystkich faz. Przekroczenie nastawionej wartości w którejkolwiek fazie powoduje pobudzenie sygnalizacji optycznej na wyświetlaczu LCD.

PRZYKŁAD NASTAWIENIA MAKSYMALNEGO PRĄDU KUMULOWANEGO WYŁĄCZNIKA:

1. Wybrać funkcję **NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ AUTOMATYKI**: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , Enter >,
2. Wybrać opcję **PKW**: < \uparrow , \downarrow , Enter >,
3. Ustawić żądaną wartość parametru **I_{max}**: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , Enter >,
4. Przejście do **NASTAWY/ EDYCJA NASTAW / AUTOMATYKI**: < Esc >
5. Zapisać wprowadzone zmiany: $\Rightarrow \Rightarrow \Rightarrow \Rightarrow \text{<Esc>}$ patrz **PRZYKŁAD EDYCJI ZESTAWU NASTAW pkt.5**

- NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ SYGNALIZACJA



Opcja pozwala na programowanie sygnalizacji zewnętrznej dla zadziałania poszczególnych zabezpieczeń i układów dodatkowych.

Pełny wykaz sygnałów dla poszczególnych typów zespołów CZAZ znajduje się w rozdziale II odpowiadającym danemu typowi pola.

W zespołach CZAZ istnieje do 8 wyjść przekaźnikowych S1÷S8 (zależnie od typu zespołu liczba styków programowalnych może być mniejsza) przeznaczonych do programowania sygnalizacji zewnętrznej. Każdy z sygnałów może być zaprogramowany na jeden lub więcej (maksymalnie 8) przekaźników wyjściowych. Możliwe jest również zaprogramowanie na jeden przekaźnik większej liczby sygnałów.

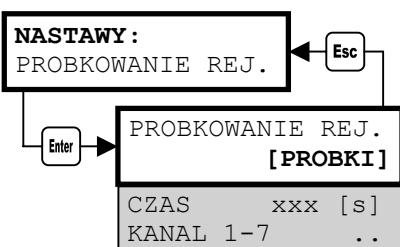
Kolejne pozycje na wyświetlaczu odpowiadają kolejnym numerom przekaźników sygnalizacyjnych. Pierwsza pozycja od lewej odpowiada przekaźnikowi sygnalizacyjnemu S1, druga przekaźnikowi S2 itd. Programowanie polega na ustawieniu dla odpowiedniego sygnału z podanej listy cyfry **0** lub **1** na wybranej pozycji.

- 0** - oznacza brak przypisania sygnalizacji zewnętrznej dla danego sygnału,
- 1** - oznacza zaprogramowanie danego sygnału na styk sygnalizacyjny o numerze odpowiadającym pozycji na której on się znajduje.

PRZYKŁAD PROGRAMOWANIA SYGNALIZACJI ZEWNĘTRZNEJ:

1. Wybrać funkcję **NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ SYGNALIZACJA**: <**↑**>, <**↓**>, <**↔**>, <**→**>, <**Enter**>,
2. Wybrać sygnał do zaprogramowania: <**↑**>, <**↓**>, <**Enter**>,
3. Zaprogramować żąданie wyjścia sygnalizacyjne: <**↑**>, <**↓**>, <**↔**>, <**→**>, <**Enter**>,
4. 1 – styk zaprogramowany,
0 – styk nie zaprogramowany, <**↑**>, <**↓**>, <**↔**>, <**→**>, <**Enter**>,
5. Przejście do **NASTAWY/ EDYCJA NASTAW / SYGNALIZACJA**: <**Esc**>
6. Zapisać wprowadzone zmiany: => => => <**Esc**> patrz PRZYKŁAD EDYCJI ZESTAWU NASTAW pkt.5.

- NASTAWY/ EDYCJA NASTAW/ PROBKOWANIE REJ. (tylko w zespołach CZAZ-M1, M2, M1+, MS1, T2)



Opcja pozwala na skonfigurowanie rejestratora sygnałów analogowych. Istnieje możliwość zaprogramowania:

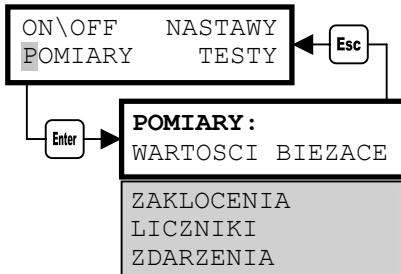
- sposobu rejestracji sygnałów
 - PRÓBKI – rejestrowane są wartości kolejnych próbek
 - POMIARY – rejestrowana jest obwiednia z pomiarów wartości skutecznych próbek
- czasu rejestracji (1-200)s
- rodzaju sygnału analogowego w poszczególnych kanałach*

KANAŁ (1-7) - przyporządkowanie sygnału analogowego do jednego z siedmiu kanałów. Do wyboru jest 10 sygnałów:

- | | |
|-----|--|
| I1 | - prąd fazy L1 (hamujący) |
| Id1 | - prąd rozruchowy fazy L1 |
| I2 | - prąd fazy L2 (hamujący) |
| Id2 | - prąd rozruchowy fazy L2 |
| I3 | - prąd fazy L3 (hamujący) |
| Id3 | - prąd rozruchowy fazy L3 |
| Io | - prąd doziemny |
| Uo | - napięcie doziemne |
| U12 | - napięcie miedzyfazowe U _{L1-L2} |
| U23 | - napięcie miedzyfazowe U _{L2-L3} |

*) opcja dostępna tylko w zespole CZAZ-M2

POMIARY



Opcja umożliwia odczyt bieżących i zarejestrowanych parametrów podczas pracy pola.

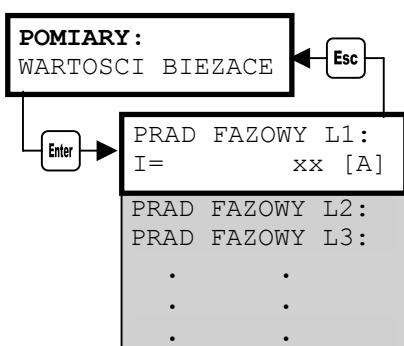
Dostępne opcje:

WARTOŚCI BIEŻĄCE – ZAKŁOCENIA – LICZNIKI –

ZDARZENIA –

odczyt wartości bieżących mierzonych przez zespół,
odczyt parametrów z ostatnio zaistniałego zakłócenia,
odczyt liczby zadziałań poszczególnych
zabezpieczeń i układów dodatkowych wchodzących
w skład zespołu,
odczyt ostatnich 500, czasowo oznaczonych zdarzeń
zarejestrowanych przez zespół,

◆ POMIARY/ WARTOŚCI BIEŻĄCE



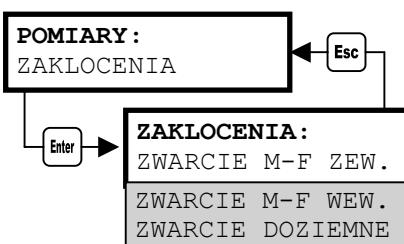
Opcja pozwala na bieżący odczyt mierzonych przez zespół CZAZ parametrów.

Pełny wykaz mierzonych parametrów dla poszczególnych typów zespołów CZAZ znajduje się w rozdziale II odpowiadającym danemu typowi pola.

PRZYKŁAD ODCZYTU WARTOŚĆ BIEŻĄCYCH:

1. Wybrać funkcję **POMIARY/ WARTOŚCI BIEŻĄCE**: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , **Enter**>,
 2. Odczytać wartość parametru **PRAD FAZOWY L1::**
 3. Odczytać wartości mierzonych parametrów: < \uparrow , \downarrow ,
 4. Przejście do **POMIARY/ WARTOŚCI BIEŻĄCE**: <**Esc**>

◆ POMIARY/ ZAKŁOCENIA



Opcja pozwala na odczyt zarejestrowanych przez zespół CZAZ parametrów, które wystąpiły podczas stanu awaryjnego.

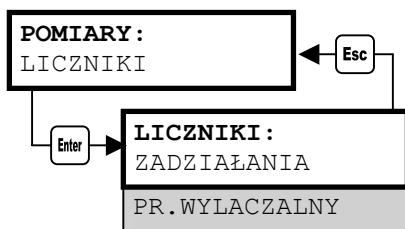
Pełny wykaz rejestrowanych zakłóceń dla poszczególnych typów zespołów CZAZ znajduje się w rozdziale II odpowiadającym danemu typowi pola.

Zarejestrowane parametry pochodzą zawsze z ostatniego zakłócenia. Jeżeli nastąpi ponowne zakłócenie poprzednio zarejestrowane parametry zostaną wykasowane a na ich miejsce wpisane będą nowe.

PRZYKŁAD ODCZYTU PARAMETRÓW ZAREJESTROWANYCH ZAKŁĘCENI

5. Wybrać funkcję **POMIARY/ ZAKLOCENIA**: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , Enter >, < \uparrow , \downarrow , Enter >,
 6. Wybrać opcję **ZWARCIE M-F ZEW..**: < \uparrow , \downarrow , Enter >,
 7. Odczytać kolejno zarejestrowane wartości parametrów dla danego zakłócenia: < \leftarrow , \rightarrow , Esc >,
 8. Przeglądać parametry kolejnych zakłóceń: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , Enter , Esc >,
 9. Przejście do **POMIARY/ ZAKLOCENIA**:

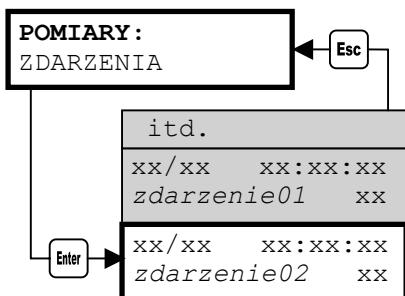
◆ POMIARY/ LICZNIKI



Opcja umożliwia przeglądanie liczby zadziałań poszczególnych zabezpieczeń i układów oraz odczyt licznika prądu kumulowanego wyłącznika.

Pełna lista liczników dla poszczególnych typów zespołów CZAZ znajduje się w rozdziale II odpowiadającym danemu typowi pola.

◆ POMIARY/ ZDARZENIA

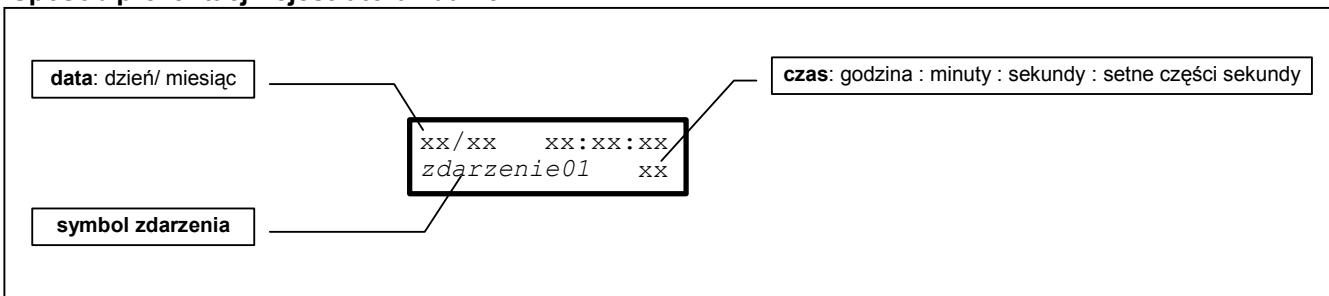


Opcja umożliwia przeglądanie 500 zarejestrowanych zdarzeń wstecz. Rejestrowane są wszystkie zdarzenia, które wystąpiły podczas pracy pola. Dla każdego zdarzenia zapamiętywana jest:

- nazwa zdarzenia,
- data wystąpienia,
- czas wystąpienia.

W momencie rozpoczęcia przeglądania rejestratora zdarzeń, widoczne jest zdarzenie które wystąpiło jako ostatnie. Lista zdarzeń wraz ze szczegółowym opisem zamieszczona jest w ZAŁĄCZNIKU.

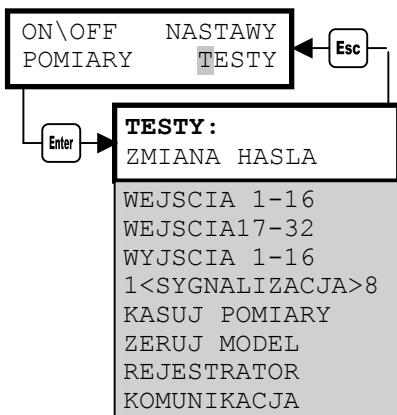
Sposób prezentacji rejestratora zdarzeń:



PRZYKŁAD ODCZYTU REJESTRATORA ZDARZEŃ:

1. Wybrać funkcję POMIARY/ ZDARZENIA: <↑>, <↓>, <↔>, <→>, <Enter>,
2. Odczytać ostatnio zarejestrowane zdarzenie: <↑>, <↓>,
3. Przeglądać kolejne zdarzenia: <Esc>,
4. Przejście do POMIARY/ ZDARZENIA: <Esc>,

TESTY



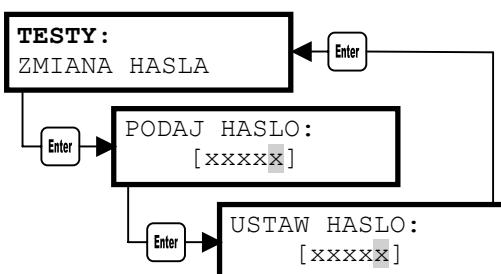
Wejście do opcji TESTY możliwe jest tylko po uprzednim ustawieniu zespołu w stan OFF

Dostępne opcje:

ZMIANA HASŁA
WEJŚCIA
WYJŚCIA
SYGNALIZACJA
KASUJ POMIARY
ZERUJ MODEL
REJESTRATOR
KOMUNIKACJA

- zmiana hasła dostępu,
- test wejść dwustanowych,
- test wyjść przekaźnikowych,
- test wyjść sygnalizacyjnych,
- skasowanie zawartości rejestratora zdarzeń,
- wyzerowanie temperatury modelu cieplnego
- nastawienie parametrów rejestratora przebiegów analogowych,
- nastawianie parametrów komunikacji poprzez złącza RS232 oraz RS485.

◆ TESTY/ ZMIANA HASŁA



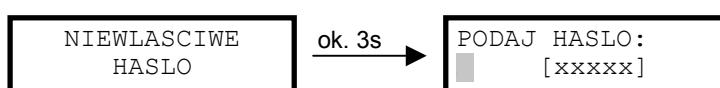
Opcja umożliwia zmianę hasła zabezpieczającego przed wprowadzaniem zmian w konfiguracji zespołów CZAZ przez osoby nieupoważnione.

Hasło dostępu jest hasłem cyfrowym z możliwością jego nastawiania w zakresie (0-65535). Zespoły CZAZ kontrolują zakres wprowadzanego hasła i uniemożliwiają nastawienie zbyt dużej wartości.

W zespołach CZAZ obowiązuje jedno, wspólne hasło.

Warunkiem dokonania zmiany hasła dostępu jest znajomość hasła poprzedniego. Fabrycznie ustawione jest hasło **[00000]** i do czasu jego zmiany na inne, w razie potrzeby podania hasła należy nacisnąć klawisz <Enter>.

W przypadku wpisania niewłaściwego hasła i zatwierdzeniu klawiszem <Enter> na wyświetlaczu pojawia się na ok. 3s komunikat:



a następnie zachęta do podania prawidłowego hasła. Zmiana hasła dostępu dokonuje się dopiero w momencie zatwierdzenia klawiszem <Enter> prawidłowo podanego hasła.

◆ TESTY/ WEJŚCIA 1-16 (17-32)



Opcja umożliwia przeprowadzanie testów wejść dwustanowych.

Kolejne pozycje na wyświetlaczu oznaczają poszczególne wejścia zgodnie z opisem zamieszczonym w rozdziale odpowiadającym danemu typowi pola.

Stan wejść czytany jest w momencie wcisnięcia klawisza <Enter>.

- 0 - oznacza wejście nie pobudzone,
- 1 - oznacza wejście pobudzone.

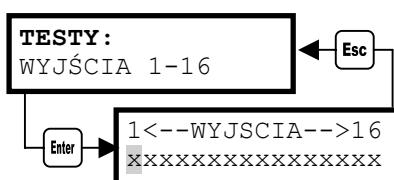
Podając na kolejne wejścia (+)Up lub (+)24V (zgodnie ze schematem wyprowadzeń) należy sprawdzić poprawność działania wszystkich wejść dwustanowych:

- jeżeli dane wejście zostanie pobudzone nastąpi automatyczna zmiana 0 na 1,
- jeżeli dane wejście zostanie odwzbudzone nastąpi automatyczna zmiana 1 na 0.

PRZYKŁAD PRZEPROWADZENIA TESTU WEJŚĆ DWUSTANOWYCH:

1. Wybrać funkcję **TESTY/ WEJŚCIA 1-16**: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , <Enter>,
2. Pobudzić wybrane wejścia poprzez podanie sygnału na odpowiedni zacisk:
0 → 1 wejście zostaje pobudzone,
1 → 0 wejście zostaje odwzbudzone
3. Przejście do **TESTY/ WEJŚCIA1-16**: <Esc>,

◆ TESTY/ WYJŚCIA 1-16



Opcja umożliwia przeprowadzanie testów wyjść przekaźnikowych.

Kolejne pozycje na wyświetlaczu oznaczają poszczególne wyjścia zgodnie z opisem zamieszczonym w rozdziale odpowiadającym danemu typowi pola.

Test wyjść przekaźnikowych polega na pobudzeniu dowolnej kombinacji wyjść przekaźnikowych.

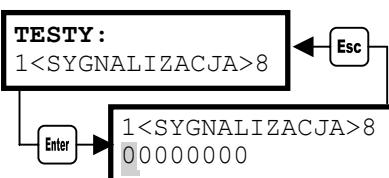
- 1 - oznacza pobudzenie,
- 0 - oznacza brak pobudzenia,

Wykonanie rozkazu następuje w momencie naciśnięcia klawisza <WWZ>. Odpowiednie wyjścia stykowe, którym przyporządkowano 1 zostają pobudzone.

PRZYKŁAD PRZEPROWADZENIA TESTU WYJŚĆ PRZEKAŹNIKOWYCH:

1. Wybrać funkcję **TESTY/ WYJŚCIA 1-16**: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , <Enter>,
2. Ustawić kombinację wyjść do pobudzenia:
0 – wyjście nie pobudzone
1 - wyjście pobudzone
3. Pobudzić ustalone wyjścia: <WWZ>,
4. Przejście do **TESTY/ WYJŚCIA1-16**: <Esc>,

◆ TESTY/ SYGNALIZACJA



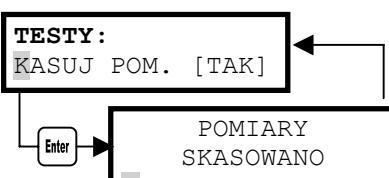
Opcja umożliwia przeprowadzanie testów wyjść sygnalizacyjnych.
Kolejne pozycje na wyświetlaczu oznaczają poszczególne wyjścia zgodnie z opisem zamieszczonym w rozdziale odpowiadającym danemu typowi pola..

Sposób przeprowadzenia testu WYJŚĆ SYGNALIZACYJNYCH jest identyczny jak w przypadku WYJŚĆ 1-16.

PRZYKŁAD PRZEPROWADZENIA TESTU WYJŚĆ SYGNALIZACYJNYCH:

- Wybrać funkcję **TESTY/ SYGNALIZACJA**: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , $<\text{Enter}>$,
 $<\uparrow$, $<\downarrow$, $<\leftarrow$, $<\rightarrow$
- Ustawić kombinację wyjść do pobudzenia:
0 – wyjście nie pobudzone;
1 - wyjście pobudzone
- Pobudzić ustawione wyjścia: <**WWZ**,
 $<\text{Esc}>$,
- Przejście do **TESTY/ SYGNALIZACJA**:

◆ TESTY/ KASUJ POMIARY

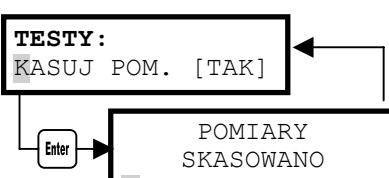


Opcja umożliwia wyzerowanie rejestratora zdarzeń (ostatnie zakłócenia, liczniki, zdarzenia).
TAK – wyzerowanie rejestratora zdarzeń,
NIE – rezygnacja z wyzerowania rejestratora.

PRZYKŁAD ZEROWANIA REJESTRATORA ZDARZEŃ:

- Wybrać funkcję **TESTY/ KASUJ POMIARY**: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , $<\text{Enter}>$,
- Potwierdzenie zerowania rejestratora:
TAK – zeruje rejestrator.
NIE – rezygnacja, pozostawienie zarejestrowanych parametrów < \uparrow , $<\downarrow$, $<\text{Enter}>$,

◆ TESTY/ ZERUJ MODEL



Opcja umożliwia wyzerowanie temperatury modelu cieplnego.

TAK – model zostanie wyzerowany,

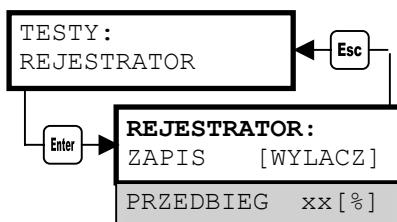
NIE – rezygnacja z wyzerowania modelu.

Po wyzerowaniu zostanie przywrócona początkowa temperatura modelu cieplnego.

PRZYKŁAD ZEROWANIA MODELU CIEPLNEGO:

- Wybrać funkcję **TESTY/ ZERUJ MODEL**: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , $<\text{Enter}>$,
- Potwierdzenie zerowania modelu:
TAK – zeruje model.
NIE – rezygnacja < \uparrow , $<\downarrow$, $<\text{Enter}>$,

◆ TESTY/ REJESTRATOR



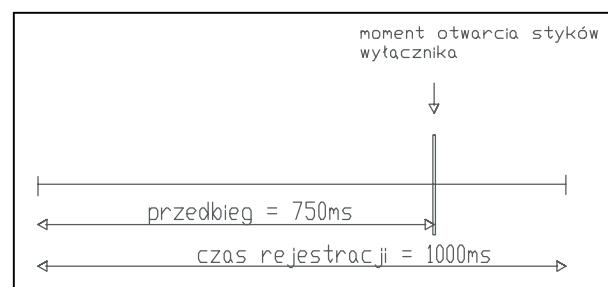
Zespoły CZAZ wyposażone są w wewnętrzny, jednosekundowy rejestrator zakłóceń. Pozwala on na zarejestrowanie przebiegów czasowych zakłóceń z 7 kanałów analogowych i 16 sygnałów dwustanowych. Prezentacja tego rejestratora możliwa jest tylko przy użyciu komputera, poprzez złącze RS232 lub RS485. Szczegółowy opis obsługi rejestratora zamieszczony jest w opisie programu **CZAZ-site**.

W opcji REJESTRATOR możliwe są następujące nastawy:

- | | |
|-------------------------|---|
| ZAPIS [WYŁĄCZ] - | start rejestracji przebiegów czasowych w momencie sformowania impulsu na <u>otwarcie</u> wyłącznika w polu, |
| ZAPIS [ZAŁĄCZ] - | start rejestracji przebiegów czasowych w momencie sformowania impulsu na <u>zamknięcie</u> wyłącznika w polu, |
| PRZEDBIEG - | ustawienie wyprzedzenia startu rejestracji przed sformowaniem impulsu wyłączającego (załączającego). |

Przykład:

Ustawienie następujących parametrów rejestratora zakłóceń

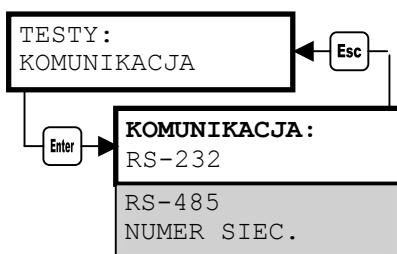


oznacza:

1. rejestrator rozpoczęcie rejestracji przebiegów czasowych na skutek otwarcia styków wyłącznika,
 2. zapis do rejestratora rozpoczęcie się na 750ms przed otwarciem styków wyłącznika a zakończy 250ms po otwarciu styków.

PRZYKŁAD USTAWIENIA PARAMETRÓW REJESTRATORA ZAKŁÓCEŃ:

1. Wybrać funkcję **TESTY/ REJESTRATOR**: < \uparrow , \downarrow , \leftarrow , \rightarrow , Enter >, < \uparrow , \downarrow , Enter >,
 2. Ustawić sposób wyzwalania rejestratora:
WYLACZ – na skutek otwierania styków wyłącznika,
ZALACZ – na skutek zamykania styków wyłącznika,
 3. Ustawić długość czasu wyprzedzenia startu rejestracji: < \uparrow , \downarrow , Enter >,
 4. Przejście do **TESTY/ REJESTRATOR**: < Esc >,

◆ TESTY/ KOMUNIKACJA

Opcja umożliwia ustawienie parametrów komunikacji zespołów CZAZ z komputerem poprzez złącza RS232 oraz RS485.

RS-232 komunikacja lokalna,

RS-485 komunikacja sieciowa

Dla obydwu złącz komunikacyjnych możliwe do ustawienia są następujące parametry:

- określenie protokołu transmisji spośród podanych opcjonalnie: **MODBUS-ASCII**, **MODBUS-RTU**, **ECHO** (dla sprawdzenia działania złącza),
- prędkość transmisji spośród podanych opcjonalnie: 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400,
- format transmisji danych spośród podanych opcjonalnie: [opcja1, opcja2, opcja3,]
 - opcja1 – liczba bitów,
 - opcja2 – liczba bitów stopu,
 - opcja3 – parzystość,

W przypadku komunikacji zespołów CZAZ z komputerem poprzez RS485 należy dodatkowo ustawić numer sieciowy zespołu.

Uwaga !!!

Dla prawidłowej komunikacji zespołów CZAZ z komputerem należy ustawić takie same parametry dla obydwu urządzeń.

1. PRZEZNACZENIE

Cyfrowy Zespół Automatyki Zabezpieczeniowej i Sterowniczej CZAZ-TH przeznaczony jest do ochrony strony górnej transformatorów WN/SN wyposażonych w wyłącznik po stronie SN. Zespół nie jest wyposażony w zabezpieczenie różnicowe, zatem dla kompletnej ochrony transformatora wymagane jest zastosowanie dodatkowego, zewnętrznego zabezpieczenia różnicowego.

2. ZESTAW ZABEZPIECZEŃ I UKŁADÓW DODATKOWYCH

ZABEZPIECZENIA:

- ❖ zabezpieczenie nadprądowe bezzwłoczne **I_b**, od zwarć międzyfazowych wewnętrznych,
- ❖ zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne niezależne **I_{t1}**, od zwarć międzyfazowych zewnętrznych,
- ❖ zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne zależne **I_{t2}**, od zwarć międzyfazowych zewnętrznych,
- ❖ zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne zależne **I_o**, od zwarć doziemnych,
- ❖ zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne niezależne **I_p**, od przeciążeń ruchowych,
- ❖ zestaw przekaźników czasowych **ZT**, pobudzanych przez zewnętrzne zabezpieczenia technologiczne,

UKŁADY DODATKOWE:

- ◆ układ współpracy z II stopniem zabezpieczenia gazowo-przepływowego transformatora **BTV**,
- ◆ układ współpracy z II stopniem zabezpieczenia gazowo-przepływowego przełącznika zaczepw **BTV2**,
- ◆ układ kontroli ciągłości obwodów wyłączających **COW1** i **COW2**,
- ◆ układ współpracy z wyłącznikiem:
 - kontrola położenia wyłącznika,
 - kontrola nazbrojenia wyłącznika,
 - impulsowanie na otwarcie wyłącznika,
 - impulsowanie na zamknięcie wyłącznika,
- ◆ układ współpracy z odłącznikiem i uziemnikiem,
- ◆ miernik prądów kumulowanych wyłącznika **PKW**,
- ◆ współpraca z układem sygnalizacji akustycznej stacji **AW/UP/AL**,
- ◆ układ sygnalizacji stanu pracy pola,
- ◆ układ kontroli sprawności zespołu,
- ◆ autonomiczny rejestrator zdarzeń i zakłóceń **ARZ**,
- ◆ rejestrator 7 sygnałów analogowych i 16 wejść dwustanowych.

3. OPIS DZIAŁANIA ZABEZPIECZEŃ

3.1. Zabezpieczenie zwarciowe Ib

Przeznaczone jest do ochrony transformatora SN/0,4kV od skutków zwarć wewnętrznych. Jest to zabezpieczenie trójfazowe nadprądowe bezzwłoczne reagujące na składową podstawową maksymalnego prądu fazowego. Zabezpieczenie to jest zabezpieczeniem o charakterystyce czasu działania niezależnej od wartości prądu zwarcia.

NASTAWA	OPIS	ZAKRES NASTAW
Ir	- prąd rozruchowy	(2÷25)In co 0,1In
WYLACZENIE	- działanie na wyłączenie	TAK / NIE
LRW	- pobudzenie układu LRW	TAK / NIE
BLZ	- blokada załączenia wyłącznika	TAK / NIE

Pobudzenie zabezpieczenia zwarciowego Ib, powoduje:

- sformowanie impulsu wyłączającego, (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- sformowanie impulsu wyłączającego strone SN (zaciski X715-16,17-18) (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- zamknienie zestyku X7.13-14 - (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- pobudzenie sygnalizacji UP (gdy opcja WYŁACZENIE [NIE]),
- pobudzenie układu blokady załączenia wyłącznika BLZ (gdy opcja BLZ [TAK]),
- pojawienie się sygnalizacji optycznej "Ib" na wyświetlaczu LCD,
- pojawienie się pulsującej żółtej diody sygnalizacyjnej WWZ.

3.2. Zabezpieczenie zwarciowe It1

Jest zabezpieczeniem nadprądowym zwłocznym o charakterystyce czasu działania niezależnej od wartości prądu zwarcia. Zabezpieczenie to stosuje się do ochrony transformatora od skutków zwarć zewnętrznych po stronie niskiego napięcia. Zabezpieczenie to reaguje na składową podstawową maksymalnego prądu fazowego.

NASTAWA	OPIS	ZAKRES NASTAW
Ir	- prąd rozruchowy	(0,5÷8)In co 0,1In
tr	- czas opóźnienia	(0÷5000) [ms] co 1ms
WYLACZENIE	- działanie na wyłączenie	TAK / NIE
LRW	- pobudzenie układu LRW	TAK / NIE
BLZ	- blokada załączenia wyłącznika	TAK / NIE

Pobudzenie zabezpieczenia zwarciowego It1, powoduje po nastawionym czasie:

- sformowanie impulsu wyłączającego, (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- pobudzenie sygnalizacji UP (gdy opcja WYŁACZENIE [NIE]),
- sformowanie impulsu wyłączającego strone SN (zaciski X715-16,17-18) (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- zamknienie zestyku X7.13-14 - (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- pobudzenie układu blokady załączenia wyłącznika BLZ (gdy opcja BLZ [TAK]),
- pojawienie się sygnalizacji optycznej "It1" na wyświetlaczu LCD,
- pojawienie się pulsującej żółtej diody sygnalizacyjnej WWZ.

3.3. Zabezpieczenie zwarciowe It2

Jest zabezpieczeniem nadprądowym zwłocznym o charakterystyce czasu działania zależnej od wartości prądu zwarcia.

Zabezpieczenie to stosuje się do ochrony transformatora od skutków zwarć zewnętrznych po stronie niskiego napięcia.

Zabezpieczenie to reaguje na składową podstawową maksymalnego prądu fazowego. Czas opóźnienia obliczany jest na podstawie następującej zależności:

$$t = \frac{t_{10} * \beta}{\left(\frac{I_z}{I_r}\right)^\alpha - 1}$$

I_r - nastawiona wartość prądu rozruchowego zabezpieczenia,

α, β - współczynniki,

I_z - wartość prądu zwarcia,

- charakterystyka stroma ($\alpha=1, \beta=9$),

t_{10} - czas nastawionego opóźnienia (dla $I_z=10I_r$),

- charakterystyka bardzo stroma ($\alpha=2, \beta=99$),

NASTAWA	OPIS	ZAKRES NASTAW
I_r	- prąd rozruchowy	(0,5÷5) I_n co 0,1 I_n
t_r	- czas opóźnienia	(50÷3000) [ms] co 1ms
CH-TYKA	- typ charakterystyki	1 - ch-tyka stroma 2 - ch-tyka bardzo stroma
WYLACZENIE	- działanie na wyłączenie,	TAK / NIE
LRW	- pobudzenie układu LRW	TAK / NIE
BLZ	- blokada załączenia wyłącznika	TAK / NIE

Pobudzenie zabezpieczenia zwarciowego It2, powoduje po nastawionym czasie:

- sformowanie impulsu wyłączającego, (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- pobudzenie sygnalizacji UP (gdy opcja WYŁACZENIE [NIE]),
- sformowanie impulsu wyłączającego strone SN (zaciski X715-16,17-18) (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- zamknięcie zestyku X7.13-14 - (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- pobudzenie układu blokady załączenia wyłącznika BLZ (gdy opcja BLZ [TAK]),
- pojawienie się sygnalizacji optycznej "It2" na wyświetlaczu LCD,
- pojawienie się pulsującej żółtej diody sygnalizacyjnej WWZ.

3.4. Zabezpieczenie ziemnozwarcieowe Io

Jest zabezpieczeniem nadprądowym zwłocznym o charakterystyce czasu zadziałania zależnej od wartości prądu zwarcia. Przeznaczone jest do ochrony transformatora przed skutkami zwarć z ziemią. Zabezpieczenie reaguje na wartość składowej zerowej mierzonej w układzie Holmgreena lub przekładnika Ferantiego. Czas opóźnienia obliczany jest na podstawie następującej zależności:

$$t_z = 2 t_r * \left(\frac{I_r}{I_z} \right)$$

I_r - nastawiona wartość prądu rozruchowego zabezpieczenia,

I_z - wartość prądu zwarcia,

t_r - nastawiony czas opóźnienia działania zabezpieczenia (dla $I_z=2I_r$).

t_z - rzeczywisty czas zadziałania zabezpieczenia

NASTAWA	OPIS	ZAKRES NASTAW
Ir	prąd rozruchowy	(5÷1000)mA co 1mA
tr	czas opóźnienia	(100÷6000)ms co 1ms
POMIAR Uo	[TAK] – pomiar napięcia Uo z obwodu otwartego trójkąta [NIE] - kontrola stanu wejścia „blokada od Uo”	TAK / NIE
Ur	napięcie rozruchowe, gdy opcja „POMIAR Uo” [TAK]	(5÷20)V co 1V
BLOKADA Uo	[TAK] – blokowanie działania Io, zależne od nastawienia opcji „POMIAR Uo” [NIE] - działanie Io uzależnione jest jedynie od wartości prądu Io	TAK / NIE
WYŁACZENIE	działanie na wyłączenie	TAK / NIE
LRW	pobudzenie układu LRW	TAK / NIE
BLZ	blokada załączenia wyłącznika	TAK / NIE

Działanie tego zabezpieczenia może być uzależnione od obecności sygnału Uo pochodzącego z:

- pomiaru składowej zerowej napięcia Uo w układzie otwartego trójkąta
- zewnętrznego przekaźnika kontrolującego wartość napięcia Uo w obwodzie otwartego trójkąta.

W przypadku zwać przerywanych naliczony czas pobudzenia zabezpieczenia podtrzymywany jest po odwzbudzeniu przez nienastawialny czas powrotu tp=250ms (jeśli odstęp między kolejnymi zwarciami jest mniejszy od tp, czas opóźnienia zabezpieczenia jest wynikiem sumowania czasów pobudeń tych zwać).

Pobudzenie zabezpieczenia ziemnozwarcioowego Io, powoduje po nastawionym czasie:

- sformowanie impulsu wyłączającego, (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- pobudzenie sygnalizacji UP (gdy opcja WYŁACZENIE [NIE]),
- sformowanie impulsu wyłączającego strone SN (zaciski X715-16,17-18) (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- zamknięcie zestyku X7.13-14 - (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- pobudzenie układu blokady załączenia wyłącznika BLZ (gdy opcja BLZ [TAK]),
- pojawienie się sygnalizacji optycznej "Io" na wyświetlaczu LCD,
- pojawienie się pulsującej żółtej diody sygnalizacyjnej WWZ.

3.5. Zabezpieczenie przeciążeniowe Ip

Jest zabezpieczeniem przeznaczonym do ochrony transformatora przed skutkami przeciążeń ruchowych. Jest to zabezpieczenie nadprądowe czasowe niezależne reagujące na składową podstawową maksymalnego prądu fazowego.

NASTAWA	OPIS	ZAKRES NASTAW
Ir	- prąd rozruchowy	(0,2÷2)In co 0,01In
tr	- czas opóźnienia	(1000÷20000) [ms] co 1ms
WYŁACZENIE	- działanie na wyłączenie	TAK / NIE
LRW	- pobudzenie układu LRW	TAK / NIE
BLZ	- blokada załączenia wyłącznika	TAK / NIE

Pobudzenie zabezpieczenia przeciążeniowego Ip, powoduje po nastawionym czasie:

- sformowanie impulsu wyłączającego, (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- pobudzenie sygnalizacji UP (gdy opcja WYŁACZENIE [NIE]),
- sformowanie impulsu wyłączającego strone SN (zaciski X715-16,17-18) (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- zamknięcie zestyku X7.13-14 - (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- pobudzenie układu blokady załączenia wyłącznika BLZ (gdy opcja BLZ [TAK]),
- pojawienie się sygnalizacji optycznej "Ip" na wyświetlaczu LCD,
- pojawienie się pulsującej żółtej diody sygnalizacyjnej WWZ.

3.6. Zabezpieczenia technologiczne ZT

Przeznaczone są do przyjmowania sygnałów na poziomie napięcia pomocniczego Up z zewnętrznych zabezpieczeń technologicznych. W zespole CZAZ-TH istnieją 4 identyczne zabezpieczenia technologiczne ZT1, ZT2, ZT3 i ZT4

NASTAWA	OPIS	ZAKRES NASTAW
tr	- czas opóźnienia	(0÷60000) [ms] co 1ms
WYLACZENIE	- działanie na wyłączenie	TAK / NIE
LRW	- pobudzenie układu LRW	TAK / NIE
BLZ	- blokada załączenia wyłącznika	TAK / NIE

Pobudzenie któregokolwiek z zabezpieczeń technologicznych ZT, powoduje po nastawionym czasie:

- sformowanie impulsu wyłączającego, (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- pobudzenie sygnalizacji UP (gdy opcja WYŁACZENIE [NIE]),
- sformowanie impulsu wyłączającego strone SN (zaciski X715-16,17-18) (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- zamknięcie zestyku X7.13-14 - (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
- pobudzenie układu blokady załączenia wyłącznika BLZ (gdy opcja BLZ [TAK]),
- pojawienie się sygnalizacji optycznej (ZT1-ZT4) na wyświetlaczu LCD,
- pojawienie się pulsującej żółtej diody sygnalizacyjnej WWZ.

Ustawienie blokady załączenia wyłącznika jako aktywna [TAK] powoduje:

- w przypadku otwarcia wyłącznika przez zabezpieczenie technologiczne - zablokowanie możliwości załączenia do czasu ręcznego skasowania blokady,
- w przypadku gdy pobudzenie od zabezpieczeń technologicznych wystąpi podczas gdy wyłącznik jest otwarty - uaktywnienie blokady na czas trwania pobudzenia. Blokada odpada samoczynnie po ustąpieniu przyczyny.

Istnieje możliwość przystosowania zabezpieczenia technologicznego ZT1 do współpracy z czujnikiem powstania łuku VA 1 DA systemu VAMP przeznaczone do ochrony przed skutkami powstania łuku elektrycznego.

Warunkiem zadziałania zabezpieczenia łukochronnego jest równoczesne spełnienie następujących warunków:

- powstanie silnego błysku światła,
- przekroczenie nastawionej wartości prądu rozruchowego w zabezpieczeniu **It1**, przy czym nieistotne jest czy zabezpieczenie jest wówczas aktywne czy zablokowane (patrz NASTAWY/EDYCJA NASTAW/ KONFIGURACJA).

Czujnik powstania łuku elektrycznego VA 1 DA systemu VAMP charakteryzuje się bardzo dużym polem "widzenia". Czujnik ten wystarczy zatem umieścić wewnętrz chronionej rozdzielnicy tam, gdzie zachodzi niebezpieczeństwo powstania łuku elektrycznego.

Pobudzenie się zabezpieczenia ZT1, przystosowanego do współpracy z czujnikiem VA1DA powoduje, niezależnie od aktualnie zaprogramowanych wartości parametrów, bezwzględne:

- sformowanie impulsu "WYŁĄCZ",
- pobudzenie układu LRW,
- pobudzenie układu blokady załączenia wyłącznika BLZ ,
- pojawienie się sygnalizacji optycznej "ZT1" na wyświetlaczu LCD,
- pojawienie się pulsującej żółtej diody sygnalizacyjnej WWZ.

3.7. Współpraca z zabezpieczeniem gazowo-przepływowym transformatora

Zadaniem zabezpieczenia gazowo-przepływowego jest zabezpieczenie transformatora w następujących przypadkach:

- przy wszystkich zwarciach wewnętrz kadzi,
- podczas wydzielania się gazów na skutek rozkładu termicznego izolacji stałej,
- przy obniżeniu się poziomu oleju na skutek wycieków z kadzi.

Według krajowych przepisów zabezpieczenie to należy stosować dla wszystkich jednostek o mocach powyżej 1MVA.

I stopień – BTQ

Zadziałanie I stopnia przekaźnika gazowo-przepływowego jest najczęściej spowodowane następującymi przyczynami:

- wycieki oleju z kadzi,
- zbierania się gazu pod górną pokrywą przekaźnika spowodowane rozkładem termicznym izolacji,
- uszkodzenie styku ręciowego lub pływaka,
- pojawienie się gazów w przekaźniku podczas napełniania kadzi olejem,
- nagłe ochłodzenie transformatora lub dławików.

Dla potrzeb I stopnia przekaźnika gazowo-przepływowego transformatora oraz dławików należy wykorzystać zabezpieczenia technologiczne ZT1÷ZT4.

II stopień – BTV

II stopień przekaźnika gazowo-przepływowego zabezpiecza od skutków zwarć w kadzi transformatora. Stopień ten działa, gdy przez rurę prowadzącą do konserwatora następuje przepływ oleju lub gazu z prędkością ok.50 cm/s, co odpowiada przepływowi ok. 2300cm³/s.

Zespół CZAZ-TH wyposażony jest w dwa układy przeznaczone do wprowadzenia informacji z II stopnia przekaźnika gazowo-przepływowego transformatora:

- ◆ **stopień podstawowy BTV** - przyjęcie informacji przez CZAZ o zadziałaniu tego stopnia (pojawienie się (+)Up na zacisku X4.21), powoduje:
 - sformowanie impulsu wyłączającego opóźnionego o 30ms i wydłużonego o 450ms po odwzbudzeniu się II stopnia przekaźnika gazowo-przepływowego (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
 - pobudzenie sygnalizacji UP (gdy opcja WYŁACZENIE [NIE]),
 - sformowanie impulsu wyłączającego strone SN (zaciski X715-16,17-18) (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
 - zamknięcie zestyku X7.13-14 - (gdy opcja WYŁACZENIE [TAK]),
 - pobudzenie układu blokady załączenia wyłącznika BLZ (gdy opcja BLZ [TAK]),
 - pojawienie się sygnalizacji optycznej "BTV" na wyświetlaczu LCD,
 - pojawienie się pulsującej żółtej diody sygnalizacyjnej WWZ.

- ◆ **stopień rezerwowy BTV** - pojawienie się (+)Up na zacisku X7.7 powoduje jednoczesne pobudzenie się styków X7.9-10 oraz X7.11-12. Pobudzenie się tych styków opóźnione jest o 30ms i wydłużone o 450ms po odwzbuźdzeniu się II stopnia przekaźnika gazowo-przepływowego.

ZADZIAŁANIE STOPNIA REZERWOWEGO JEST NIEZALEŻNE OD OBECNOŚCI NAPIĘCIA ZASILANIA UP ZESPOŁU CZAZ-TH

3.8. Układ współpracy z zabezpieczeniem gazowo– przepływowym przełącznika zaczepów BTV2.

Działanie tego układu jest analogiczne jak działanie podstawowego stopnia układu BTV służącego do wprowadzenia sygnału z II stopnia przekaźnika gazowo-przepływowego transformatora.

3.9. Blokada sterowania zdalnego

Pojawienie się (+)Up na zacisku X4.1 powoduje:

- pobudzenie się sygnalizacji optycznej "Bl.tl." na wyświetlaczu LCD,
- zablokowanie możliwości zamknięcia wyłącznika z telemechaniki (zacisk X5.6) - jeżeli wcześniej wyłącznik był otwarty,
- zablokowanie możliwości zamknięcia wyłącznika zdalnie (z systemu nadzoru) - jeżeli wcześniej wyłącznik był otwarty,
- zablokowanie możliwości otwarcia wyłącznika zdalnie (z systemu nadzoru) - jeżeli wcześniej wyłącznik był zamknięty,
- zablokowanie możliwości otwarcia wyłącznika zdalnie (z systemu nadzoru) - jeżeli wcześniej wyłącznik był zamknięty,

4. SYGNALIZACJA ZEWNĘTRZNA

Poniżej przedstawione została lista sygnałów możliwych do zaprogramowanie na styki sygnalizacyjne S1-S8,

Lp	SYGNALIZACJA PROGRAMOWALNA	OPIS
01.	It1	– zadziałanie zabezpieczenia It1,
02.	It2	– zadziałanie zabezpieczenia It2,
03.	Ib	– zadziałanie zabezpieczenia Ib,
04.	Io	– zadziałanie zabezpieczenia Io,
05.	Ip	– zadziałanie zabezpieczenia Ip,
06.	ZT1	– zadziałanie zabezpieczenia technologicznego ZT1,
07.	ZT2	– zadziałanie zabezpieczenia technologicznego ZT2,
08.	ZT3	– zadziałanie zabezpieczenia technologicznego ZT3,
09.	ZT4	– zadziałanie zabezpieczenia technologicznego ZT4,
10.	BTV	– zadziałanie układu BTV,
11.	COW1	– brak ciągłości obwodu 1 cewki wyłącznika,
12.	COW2	– brak ciągłości obwodu 2 cewki wyłącznika,
13.	PKW	– przekroczenie licznika prądów kumulowanych wyłącznika,
14.	BTV2	– zadziałanie układu BTV2,
15.	WA	– wyłączenie awaryjne,
16.	UZ-ON	– uziemnik zamknięty,
17.	WD	– wyłączenie definitywne,
18.	Wsco	– wyłączenie z układu SCO,
19.	Zsco	– załączenie z układu SPZpoSCO,
20.	It1p	– pobudzenie zabezpieczenia It1,
21.	Ipp	– pobudzenie zabezpieczenia Ip,
22.	RN	– rozbrojenie napędu wyłącznika,
23.	NSW	– niezgodność styków wyłącznika,
24.	NSO	– niezgodność styków odłącznika,
25.	ZBZ	– zewnętrzna blokada załączenia pola,
26.	GOTOWOSC	– gotowość do załączenia lub wyłączenia pola,

5. ZAKŁOCENIA

Poniżej przedstawiona została lista rejestrów zakłóceń w zespole,

ZWARCIE M-F ZEW.	I [A]	t [s]
ZWARCIE M-F WEW.	maksymalna wartość prądu występująca podczas zakłócenia	czas zwarcia liczony od momentu pobudzenia do momentu otwarcia wyłącznika (przerwania prądu)
ZWARCIE DOZIEMNE	I [A] maksymalna wartość prądu występująca podczas zakłócenia	U [V] maksymalna wartość napięcia występująca podczas zakłócenia t [s] czas zwarcia liczony od momentu pobudzenia do momentu otwarcia wyłącznika (przerwania prądu)

6. POMIARY BIEŻĄCE

Poniżej przedstawiona została lista pomiarów bieżących dokonywanych w zespole,

Lp.	POMIAR	OPIS
01.	PRĄD FAZOWY L1	- wartość skuteczna składowej podstawowej prądu w fazie L1,
02.	PRĄD FAZOWY L2	- wartość skuteczna składowej podstawowej prądu w fazie L2,
03.	PRĄD FAZOWY L3	- wartość skuteczna składowej podstawowej prądu w fazie L3,
04.	W. SKUTECZNA	- wartość skuteczna max. prądu fazowego z widma prądu do 7 harmonicznej włącznie,
05.	PRĄD DOZIEMNY	- wartość skuteczna składowej zerowej prądu doziemnego,
06.	NAPIĘCIE Uo	- wartość napięcia doziemnego mierzona w obwodzie otwartego trójkąta,
07.	NAP. MIĘDZYFAZOWE	- minimalna wartość napięcia międzyfazowego wybierana spośród dwóch mierzonych,
08.	MOC CZYNNA	- bieżąca wartość mocy czynnej pobieranej przez transformator,
09.	MOC BIERNA	- bieżąca wartość mocy biernej pobieranej przez transformator,
10.	MOC CZYNNA P15	- średnia wartość mocy czynnej pobieranej przez transformator w ciągu 15min.
11.	MOC BIERNA Q15	- średnia wartość mocy biernej pobieranej przez transformator w ciągu 15min.
12.	ENERGIA	- całkowita energia czynna pobrana przez transformator,
13.	WSP. MOCY	- wartość współczynnika mocy.

7. LICZNIKI

Poniżej przedstawiona została lista liczników zadziałań poszczególnych zabezpieczeń i układów w zespole,

Lp	LICZNIK	OPIS
01.	Ib	– liczba zadziałań zabezpieczenia Ib,
02.	It1	– liczba zadziałań zabezpieczenia It1,
03.	It2	– liczba zadziałań zabezpieczenia It2,
04.	Io	– liczba zadziałań zabezpieczenia Io,
05.	Ip	– liczba zadziałań zabezpieczenia Ip,
06.	WA	– liczba wyłączeń awaryjnych,
07.	WD	– liczba wyłączeń definitywnych,
08.	Wsco	– liczba wyłączeń w cyku SCO,
09.	Zsco	– liczba załączeń w cyku SCO,
10.	COW1	– liczba zadziałań układu COW1,
11.	COW2	– liczba zadziałań układu COW2,
12.	ZT1	– liczba zadziałań zabezpieczenia ZT1,
13.	ZT2	– liczba zadziałań zabezpieczenia ZT2,
14.	ZT3	– liczba zadziałań zabezpieczenia ZT3,
15.	ZT4	– liczba zadziałań zabezpieczenia ZT4,
16.	BTV	– liczba zadziałań układu BTV,
17.	BTV2	– liczba zadziałań układu BTV2,

8. TESTY

Poniżej przedstawiony jest opis wejść dwustanowych i wyjść przekaźnikowych w menu TESTY.

Lp.	Opis	Zaciski
1<--WEJŚCIA-->16		
1.	Styk rozwierny wyłącznika	X3.16
2.	Styk zwierny wyłącznika	X3.17
3.	Styk rozwierny odłącznika	X3.18
4.	Styk zwierny odłącznika	X3.19
5.	Styk zwierny uziemnika	X3.20
6.	Sygnal załączenia remontowego	X4.1
7.	Sygnal załączenia operacyjnego	X4.2
8.	Blokada załączenia BLZ1	X4.3
9.	Blokada załączenia BLZ2	X4.4
10.	Odstawienie blokady załączenia BLZ2	X4.6- X4.7
11.	Niewykorzystany	-
12.	Wyłączenie operacyjne	X4.9
13.	Wyłączenie awaryjne	X4.10
14.	Zazbrojenie wyłącznika	X3.15
15.	Kasowanie blokady	X4.11
16.	Ciągłość obwodu wyłączającego COW1	BLOKADA X3.6
1<--WEJŚCIA-->17		
17.	Zabezpieczenie technologiczne – ZT1 / VAMP*)	X4.13-X4-14
18.	Zabezpieczenie technologiczne – ZT2	X4.15-X4-16
19.	Zabezpieczenie technologiczne – ZT3	X4.17
20.	Zabezpieczenie technologiczne – ZT4	X4.18
21.	Zabezpieczenie technologiczne – układ BTV2 przeł. zaczepów	X4.19-20
22.	Zabezpieczenie technologiczne – układ BTV transformatora	X4.21-22
23.	Kasowanie WWZ	X5.1 WWZ
24.	Styk rozwierny odłącznika 2	X3.11
25.	Styk zwierny odłącznika 2	X3.12
26.	Działanie automatyki SCO	X7.1- X7.2
27.	Niewykorzystany	-
28.	Niewykorzystany	-
29.	Impuls załączający SPZ po SCO	X7.3- X7.4
30.	Blokada od zewnętrznego przekaźnika nadnapięciowego	X7.5-X7.6
31.	Niewykorzystany	-
32.	Ciągłość obwodu wyłączającego COW2	X3.7

*) zależnie od wersji

1<--WYJŚCIA-->16		
1.	Pobudzenie LRW	X7.13-X7.14
2.	Pobudzenie ZS	X7.15-X7.16
3.	Impuls na otwarcie wyłącznika po stronie SN	X7.17-X7.18
4.	Sygnalizacja AW	X5.2-X5.3
5.	Sygnalizacja UP	X5.2-X5.4
6.	Sygnalizacja AL.	X5.2-X5.5
7.	Niezazbrojenie wyłącznika	X3.13-X3.14
8.	Niewykorzystany	-
9.	Cewka wyłączająca	X3.6, X3.7,
10.	Cewka załączająca	X3.5
11.	Awaria zespołu	X6.1-X6.2
12.	Niewykorzystany	-
13.	Niewykorzystany	-
14.	Niewykorzystany	-
15.	Niewykorzystany	-
16.	Niewykorzystany	-
1<--SYGNALIZACJA-->8		
1.	Wyjście programowane S1	X6.3-X6.4
2.	Wyjście programowane S2	X6.3-X6.5
3.	Wyjście programowane S3	X6.6-X6.7
4.	Wyjście programowane S4	X6.6-X6.8
5.	Wyjście programowane S5	X6.9-X6.10
6.	Wyjście programowane S6	X6.11-X6.12
7.	Wyjście programowane S7	X6.13-X6.14
8.	Wyjście programowane S8	X6.15-X6.16

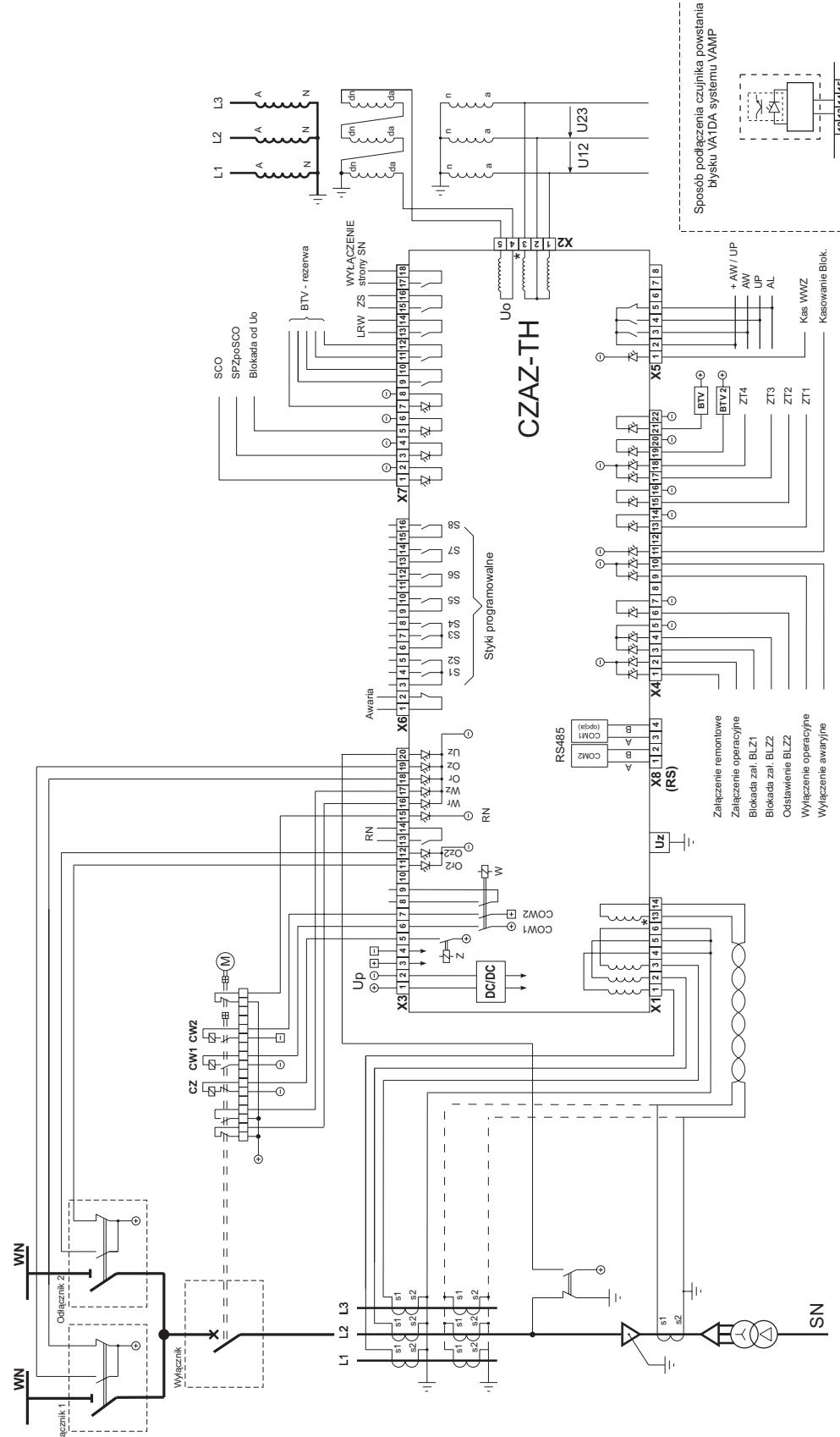
OPIS ZACISKÓW ZEWNĘTRZNYCH

Numer złącza	Numer zacisku	Opis sygnału	Typ sygnału	Uwagi
1	2	3	4	5
Złącze X1	1-4	wejście prądu fazy L1	-	
	2-5	wejście prądu fazy L2	-	
	3-6	wejście prądu fazy L3	-	
	13-14	wejście prądu składowej zerowej Io	-	
Złącze X2	1-2	wejście napięcia międzyfazowego U ₁₋₂	-	
	2-3	wejście napięcia międzyfazowego U ₂₋₃	-	
	4-5	wejście napięcia Uo z układu otwartego trójkąta	-	
Złącze X3	1	plus napięcia pomocniczego Up	-	
	2	minus napięcia pomocniczego Up	-	
	3	plus napięcia dodatkowego przeznaczonego do zasilania układu COW2	-	
	4	minus napięcia dodatkowego przeznaczonego do zasilania układu COW2	-	
	5	cewka załączająca CZ	WYJ	
	6	cewka wyłączająca CW1	WYJ	
	7	cewka wyłączająca CW2	WYJ	
	8-9	styk zwierny przekaźnika pobudzanego przez impuls wyłączający	WYJ	
	10	niewykorzystany	-	
		kontrola położenia uziemnika – styk rozwierny	WYJ	tylko TH-wyk.3
	11	kontrola położenia wózka/odłącznika 2 - styk rozwierny	WEJ	
		kontrola położenia odłącznika punktu zerowego - styk rozwierny		tylko TH-wyk.3
	12	kontrola położenia wózka/odłącznika 2 - styk zwierny	WEJ	
		kontrola położenia odłącznika punktu zerowego - styk zwierny		tylko TH-wyk.3
	13-14	nienazbrojony napęd wyłącznika	WYJ	
	15	nazbrojony napęd wyłącznika	WEJ	
	16	kontrola położenia wyłącznika – styk rozwierny	WEJ	
	17	kontrola położenia wyłącznika – styk zwierny	WEJ	
	18	kontrola położenia wózka/odłącznika 1 - styk rozwierny	WEJ	
	19	kontrola położenia wózka/odłącznika 1 - styk zwierny	WEJ	
	20	kontrola położenia uziemnika – styk zwierny	WEJ	
Złącze X4	1	załączanie remontowe	WEJ	
		blokada sterowania zdalnego		tylko TH-wyk.3
	2	załączanie operacyjne	WEJ	
	3	blokada załączenia BLZ1- bez możliwości odstawienia	WEJ	
	4	blokada załączenia BLZ2- z możliwością odstawienia	WEJ	
	5	minus napięcia pomocniczego	-	
	6	odstawienie blokady załączenia BLZ2	WEJ	
		niewykorzystany	-	tylko TH-wyk.3
	7	minus napięcia pomocniczego	-	
		niewykorzystany	-	tylko TH-wyk.3
	8	niewykorzystany	-	
	9	wyłączenie operacyjne	WEJ	
	10	wyłączenie awaryjne	WEJ	
		niesprawny wyłącznik	WEJ	tylko TH-wyk.3
	11	kasowanie blokady załączenia	WEJ	
	12	niewykorzystany	-	
	13	zabezpieczenie technologiczne ZT1	WEJ	
	14	minus napięcia pomocniczego	-	
	15	zabezpieczenie technologiczne ZT2	WEJ	
	16	minus napięcia pomocniczego	-	
	17	zabezpieczenie technologiczne ZT3	WEJ	
	18	odstawienie zabezpieczeń technologicznych ZT1-ZT3	WEJ	
		zabezpieczenie technologiczne ZT4		tylko TH-wyk.3
	19	II stopień przekaźnika gazowo-przepływowego przełącznika zaczepów BTV2	WEJ	tylko TH-wyk.3
	20	minus napięcia pomocniczego	-	
	21	II stopień przekaźnika gazowo-przepływowego transformatora BTV	WEJ	
	22	minus napięcia pomocniczego	-	

^{*)} w przypadku wykorzystania zabezpieczenia ZT1 do współpracy z czujnikiem powstania łuku VA1DA systemu VAMP – brak możliwości odstawienia sygnałem zewnętrznym X3.18

1	2	3	4	5
Złącze X5	1	kasowanie WWZ	WEJ	
	2-3	sygnalizacja AW	WYJ	
	2-4	sygnalizacja UP	WYJ	
	2-5	sygnalizacja AL	WYJ	
	6	niewykorzystany	-	
		załączenie z telemechaniki (24V)	WEJ	tylko TH-wyk.3
	7	niewykorzystany	-	
		wyłączenie z telemechaniki (24V)	WEJ	tylko TH-wyk.3
Złącze X6	8	niewykorzystany	-	
		minus napięcia 24V	WEJ	tylko TH-wyk.3
	1-2	awaria zespołu	WYJ	
	3-4	styk programowalny S1	WYJ	
	3-5	styk programowalny S2	WYJ	
	6-7	styk programowalny S3	WYJ	
	6-8	styk programowalny S4	WYJ	
	9-10	styk programowalny S5	WYJ	
Złącze X7	11-12	styk programowalny S6	WYJ	
	13-14	styk programowalny S7	WYJ	
	15-16	styk programowalny S8	WYJ	
	1	wyłączenie z układu SCO (samoczynne częstotliwościowe odciążenie)	WEJ	
		niewykorzystany	-	tylko TH-wyk.3
	2	minus napięcia pomocniczego	-	
		niewykorzystany	-	tylko TH-wyk.3
	3	samoczynne ponowne załączenie (SPZ) po wyłączeniu z układu SCO	WEJ	
Złącze X8		niewykorzystany		tylko TH-wyk.3
	4	minus napięcia pomocniczego	-	
		niewykorzystany		tylko TH-wyk.3
	5	blokada zabezpieczenia lo od napięcia Uo	WEJ	
	6	minus napięcia pomocniczego	-	
	7	II stopień przekaźnika gazowo-przepływowego (BTW) (rezerwa)	WEJ	
	8	minus napięcia pomocniczego	-	
	9-10	II stopień przekaźnika gazowo-przepływowego (BTW) (rezerwa)	WYJ	
Złącze X12	11-12	II stopień przekaźnika gazowo-przepływowego (BTW) (rezerwa)	WYJ	
	13-14	pobudzenie układu LRW	WYJ	
		wyłączenie definitive		tylko TH-wyk.3
	15-16	pobudzenie układu ZS		
Złącze X13		wyłączenie strony SN	WYJ	
	17-18	wyłączenie strony SN	WYJ	
Złącze X9	1-2	COM2 – port komunikacji szeregowej RS485	WYJ	
	3-4	COM1 – port komunikacji szeregowej RS485 (opcja)	WYJ	

Schemat przyłączeń zewnętrznych CZAZ-TH



⊕ Napiecie podstawowe Up
 ⊖ Zasilanie obwodu COW2
 ⊕ Zasilanie obwodu COW

Arkusz 9 z 10

Lista zdarzeń ARZ dla rodziny urządzeń CZAZ-SN

Kod ¹⁾	LCD1 ²⁾	LCD2 ³⁾	Opis
0001	<i>Up</i>	<i>ON</i>	Załączenie napięcia pomocniczego
0002	<i>Up</i>	<i>OFF</i>	zanik napięcia pomocniczego
0003	<i>CZAZ</i>	<i>ON</i>	uaktywnienie zespołu
0004	<i>CZAZ</i>	<i>OFF</i>	odstawienie zespołu
0005	<i>NASTAWY</i>		zmiana nastaw
0006	<i>N.REZ</i>	<i>ON</i>	włączanie nastaw rezerwowych
0007	<i>N.REZ</i>	<i>OFF</i>	wyłączanie nastaw rezerwowych
0008	<i>BLAD</i>	<i>NASTAW 0</i>	Błąd 0 zestawu nastaw
0009	<i>BLAD</i>	<i>NASTAW 1</i>	Błąd 1 zestawu nastaw
000A	<i>BLAD</i>	<i>NASTAW 2</i>	Błąd 2 zestawu nastaw
000B	<i>BLAD</i>	<i>NASTAW 3</i>	Błąd 3 zestawu nastaw
0010	<i>W</i>	<i>OFF</i>	otwarcie wyłącznika
0011	<i>W</i>	<i>ON</i>	zamknięcie wyłącznika
0012	<i>O</i>	<i>OFF</i>	otwarcie odłącznika/wózka
0013	<i>O</i>	<i>ON</i>	zamknięcie odłącznika/wózka
0014	<i>Uz</i>	<i>ON</i>	zamknięcie uziemnika
0015	<i>M</i>	<i>OFF</i>	wyłączenie silnika
0016	<i>M</i>	<i>ON</i>	Załączenie silnika
0017	<i>O2</i>	<i>OFF</i>	otwarcie odłącznika/wózka nr 2
0018	<i>O2</i>	<i>ON</i>	zamknięcie odłącznika/wózka nr 2
0019	<i>O3</i>	<i>OFF</i>	otwarcie odłącznika/wózka nr 3
001A	<i>O3</i>	<i>ON</i>	zamknięcie odłącznika/wózka nr 3
001B	<i>Uz</i>	<i>OFF</i>	otwarcie uziemnika
0020	<i>Ws</i>		wyłączenie od sterownika
0021	<i>Wtl</i>		wyłączenie od telemechaniki
0022	<i>WSCO</i>		wyłączenie od SCO
0028	<i>Zs</i>		Załączenie od sterownika
0029	<i>Ztl</i>		Załączenie od telemechaniki
002A	<i>ZSCO</i>		Załączenie od SCO
002B	<i>Zr</i>		Załączenie remontowe
002C	<i>Zszr</i>		Załączenie od SZR
0030	<i>Bl.Zal</i>	<i>ZP</i>	blokada załączenia od zabezpieczeń prądowych
0031	<i>Bl.Zal</i>	<i>ZT</i>	blokada załączenia od zabezpieczeń technologicznych
0032	<i>Bl.Zal</i>	<i>BIZ1</i>	zewnętrzna blokada załączenia BIZ1
0033	<i>Bl.Zal</i>	<i>BIZ2</i>	zewnętrzna blokada załączenia BIZ2
0034	<i>OD.BIZ2</i>		zewnętrzna blokada BIZ2 podczas odstawienia
0035	<i>Bl.Zal</i>	<i>Ic</i>	blokada załączenia od zabezpieczenia cieplnego

Kod ¹⁾	LCD1 ²⁾	LCD2 ³⁾	Opis
0036	<i>Bl.Zal</i>	<i>tb</i>	blokada załączenia od czujnika termicznego
0037	<i>Bl.Zal</i>	<i>ItR0</i>	blokada załączenia od zab.od rozruchów (czasowe)
0038	<i>Bl.Zal</i>	<i>ItR1</i>	blokada załączenia od zab.od rozruchów (ciężki rozruch)
0039	<i>Bl.Zal</i>	<i>ItR2</i>	blokada załączenia od zab.od rozruchów (częsty rozruch)
003A	<i>Bl.podn.</i>	<i>ON</i>	blokada zabezpieczeń podnapięciowych
003B	<i>Bl.podn.</i>	<i>OFF</i>	odblokowanie zabezpieczeń podnapięciowych
0040	<i>WA</i>		wyłączenie awaryjne
0041	<i>WD</i>		wyłączenie definitywne
0042	<i>PDZ</i>		zadziałanie układu PDZ
0043	<i>ZS</i>		działanie ZAZ na blokowanie zabezpieczenia szyn
0044	<i>LRW</i>		działanie ZAZ na pobudzenie układu LRW
0045	<i>W.LRW</i>		zadziałanie (wyłączenie) z układu LRW
0046	<i>Bl.SZR</i>		zadziałanie ZAZ na blokowanie układu SZR
0047	<i>Bl. ZS</i>		blokada zabezpieczenia ZS
0048	<i>Zbkr</i>		wysłanie impulsu na załączenie pola bat.kondensatorów
0049	<i>Wbkr</i>		wysłanie impulsu na wyłączenie pola bat.kondensatorów
004A	<i>Bl. AZBK</i>	<i>OFF</i>	odblokowanie automatyki sterowania bat. Kondensatorów
004B	<i>Bl. AZBK</i>	<i>ON</i>	zablokowanie automatyki sterowania bat. Kondensatorów
004C	<i>AZBK</i>	<i>POMIAR</i>	Sterowanie bat. kondensatorów (pomiar mocy biernej)
004D	<i>AZBK</i>	<i>ZEGAR</i>	Sterowanie bat. Kondensatorów przez zegar (wew./zew.)
004E	<i>AZBK</i>	<i>WEJSCIE</i>	Sterowanie bat. Kondensatorów z wejścia zewnętrznego
004F	<i>Bl. tl.</i>		blokada zdalnego sterowania
0050	<i>Bl.Zab</i>	<i>ON</i>	zablokowanie zabezpieczeń
0051	<i>Bl.Zab</i>	<i>OFF</i>	odblokowanie zabezpieczeń
0052	<i>ZT1</i>		zadziałanie zabezpieczenia ZT1
0053	<i>ZT2</i>		zadziałanie zabezpieczenia ZT2
0054	<i>ZT3</i>		zadziałanie zabezpieczenia ZT3
0055	<i>ZT4</i>		zadziałanie zabezpieczenia ZT4
0056	<i>ZT5</i>		zadziałanie zabezpieczenia ZT5
0057	<i>OD.ZT2</i>		pobudzenie ZT2 podczas odstawienia
0058	<i>OD.ZT3</i>		pobudzenie ZT3 podczas odstawienia
0059	<i>OD.ZT1</i>		pobudzenie ZT1 podczas odstawienia
005A	<i>BTV</i>		zadziałanie zabezpieczenia BTV

Kod ¹⁾	LCD1 ²⁾	LCD2 ³⁾	Opis
005B	<i>BD1V</i>		zadziałanie zabezpieczenia BD1V
005C	<i>BD2V</i>		zadziałanie zabezpieczenia BD2V
005D	<i>WylUsz</i>		Wyłączony układ pomiaru napięcia szyn
005E	<i>WylUo</i>		Wyłączony układ pomiaru napięcia Uo
005F	<i>ZT</i>		zadziałanie wejścia technologicznego
0060	<i>Ib</i>		zadziałanie zabezpieczenia Ib
0061	<i>It</i>		zadziałanie zabezpieczenia It
0062	<i>Io</i>		zadziałanie zabezpieczenia Io
0063	<i>Rt</i>		zadziałanie zabezpieczenia różnicowego Rt
0064	<i>Ib1</i>		zadziałanie zabezpieczenia Ib1
0065	<i>Ib2</i>		zadziałanie zabezpieczenia Ib2
0066	<i>It1</i>		zadziałanie zabezpieczenia It1
0067	<i>It2</i>		zadziałanie zabezpieczenia It2
0068	<i>ItA</i>		zadziałanie zabezpieczenia od asymetrii ItA
0069	<i>ItU</i>		zadziałanie zabezpieczenia od utyku ItU
006A	<i>Ip</i>		zadziałanie zabezpieczenia od przeciążeń ruchowych Ip
006B	<i>I></i>		zadziałanie zabezpieczenia nadprądowego I>
006C	<i>I<</i>		zadziałanie zabezpieczenia podprądowego I<
006D	<i>Bl. It</i>	<i>ON</i>	zewnętrzna blokada zabezpieczenia It
006E	<i>Bl. It</i>	<i>OFF</i>	zewnętrzne odblokowanie zabezpieczenia It
006F	<i>pobIo</i>		pobudzenie zabezpieczenia Io
0070	<i>U<</i>		zadziałanie zabezpieczenia podnapięciowego U<
0071	<i>Uo></i>	<i>ON</i>	pobudzenie zab. nadnapięciowego Uo> (pojawienie się Uo)
0072	<i>Uo></i>	<i>OFF</i>	odwzbudzenie zab. nadnapięciowego Uo> (zanik Uo)
0073	<i>pobUo</i>		pobudzenie zabezpieczenia Uo
0074	<i>Uo</i>		zadziałanie zabezpieczenia Uo
0075	<i>Io2</i>		zadziałanie zabezpieczenia Io2
0076	<i>U<<</i>		zadziałanie zabezpieczenia podnapięciowego U<<
0077	<i>Io-></i>	<i>TU2</i>	zadziałanie zabezpieczenia Io do pola TU2 (tr. uziem.)
0078	<i>ItR0</i>		zadziałanie zabezpieczenia od rozruchów ItR0 (procentowe)
0079	<i>ItR1</i>		zadziałanie zabezpieczenia od rozruchów ItR1 (energetycz.)
007A	<i>Io3</i>		Zadziałanie zabezpieczenia Io3
0080	<i>Ics</i>		zadziałanie zabezpieczenia cieplnego Ic (próg sygnalizacji)
0081	<i>Icw</i>		zadziałanie zabezpieczenia cieplnego Ic (próg

Kod ¹⁾	LCD1 ²⁾	LCD2 ³⁾	Opis
			wyłączenia)
0082	<i>ts</i>		zadziaływanie czujnika termicznego t (próg sygnalizacji)
0083	<i>tw</i>		zadziaływanie czujnika termicznego t (próg wyłączenia)
0084	<i>Iws</i>		zadziaływanie zabezpieczenia Iws (od utraty synchronizmu)
0085	<i>U></i>		zadziaływanie zabezpieczenia nadnapięciowego U>
0086	<i>IG</i>		zadziaływanie zabezpieczenia nadprądowego IG
0087	<i>BTV2</i>		zadziaływanie zabezpieczenia BTV2
0088	<i>ZT6</i>		zadziaływanie zabezpieczenia ZT6
0089	<i>Io_nn</i>		zadziaływanie zabezpieczenia Io_nn
008A	<i>T2bl</i>		zadziaływanie czujnika termicznego t2 na blokadę
008B	<i>t2s</i>		zadziaływanie czujnika termicznego t2 (próg sygnalizacji)
008C	<i>T2w</i>		zadziaływanie czujnika termicznego t2 (próg wyłączenia)
008D	<i>Klatka</i>		asymetria klatki wirnika
008E	<i>Bl.WSCZ</i>	<i>ON</i>	zablokowanie działania układu WSCZ
008F	<i>Bl.WSCZ</i>	<i>OFF</i>	odblokowanie działania układu WSCZ
0090	<i>Zeż.ZS</i>	<i>ON</i>	zezwolenie na działanie ZS (od we.operacyjnego)
0091	<i>Zeż.ZS</i>	<i>OFF</i>	brak zezwolenia na działanie ZS (od we. operacyjnego)
0092	<i>pobZS</i>		pobudzenie zadziaływanie zabezpieczenia szyn
0093	<i>ZS1</i>		zadziaływanie zabezpieczenia szyn - stopień I
0094	<i>ZS2</i>		zadziaływanie zabezpieczenia szyn - stopień II
0095	<i>pobWSCZ</i>		pobudzenia układu WSCZ
0096	<i>WSCZ</i>		zadziaływanie układu WSCZ
0097	<i>STZ</i>		zadziaływanie układu wymuszającego składową czynną
0098	<i>F1<</i>		pobudzenie I stopnia zabezpieczenia SCO
0099	<i>SCO I</i>		zadziaływanie I stopnia zabezpieczenia SCO
009A	<i>F2<</i>		pobudzenie II stopnia zabezpieczenia SCO
009B	<i>SCO II</i>		zadziaływanie II stopnia zabezpieczenia SCO
009C	<i>SPZSCO</i>		Załączenie SPZ po SCO
009D	<i>Bl.SCO</i>	<i>OFF</i>	odblokowanie SCO
009E	<i>Bl.SCO</i>	<i>ON</i>	zablokowanie SCO
009F	<i>Diagnostyka</i>		odczyt z układu diagnostyki wirnika
00A0	<i>KasWWZ</i>		zewnętrzny sygnał kasowania WWZ
00A1	<i>KasBl/Z</i>		zewnętrzny sygnał kasowania blokady załączenia
00A2	<i>SYG</i>	<i>AW</i>	sygnalizacja awaryjnego wyłączenia (AW)
00A3	<i>SYG</i>	<i>UP</i>	sygnalizacja uszkodzenia w polu (UP)
00A4	<i>SYG</i>	<i>NSW</i>	sygnalizacja niezgodności styków wyłącznika

Kod ¹⁾	LCD1 ²⁾	LCD2 ³⁾	Opis
00A5	SYG	NSO	sygnalizacja niezgodności styków odłącznika
00A6	SYG	RN	sygnalizacja niezazbrojenia wyłącznika
00A7	SYG	COW1	sygnalizacja braku ciągłości obwodu wyłączającego 1
00A8	SYG	COW2	sygnalizacja braku ciągłości obwodu wyłączającego 2
00A9	SYG	PKW	Przekroczenie nastawy licznika prądów kumulowanych
00AA	SYG	NSO2	sygnalizacja niezgodności styków odłącznika 2
00AB	SYG	NSO3	sygnalizacja niezgodności styków odłącznika 3
00AC	SYG	NSU	sygnalizacja niezgodności styków uziemnika
00AD	SYG	NW	sygnalizacja niesprawności wyłącznika
00B0	OW-110kV	T1	otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T1
00B1	OW-SN	T1	otwarcie wyłącznika SN transformatora T1
00B2	OW-110kV	T2	otwarcie wyłącznika 110kV transformatora T2
00B3	OW-SN	T2	otwarcie wyłącznika SN transformatora T2
00B4	OW-110kV	Io	otwarcie wyłącznika 110kV od Io
00B5	OW-110kV	ZT1	otwarcie wyłącznika 110kV od ZT1
00B6	f>		zadziałanie zabezpieczenia nadczęstotliwościowego
00C0	Bl.SPZ	OFF	odeblokowanie SPZ
00C1	Bl.SPZ	ON	zablokowanie SPZ
00C2	PobSPZ	Ib	pobudzenie SPZ od zabezpieczenia Ib
00C3	PobSPZ	It	pobudzenie SPZ od zabezpieczenia It
00C4	PobSPZ	Io	pobudzenie SPZ od zabezpieczenia Io
00C5	SPZ	WZ	zrealizowany cykl udany WZ
00C6	SPZ	2xWZ	zrealizowany cykl udany WZWZ
00C7	SPZ	3xWZ	zrealizowany cykl udany WZWZWZ
00C8	SPZ	WZW	zrealizowany cykl nieudany WZW
00C9	SPZ	2xWZW	zrealizowany cykl nieudany WZWZW
00CA	SPZ	3xWZW	zrealizowany cykl nieudany WZWZWZ
00CB	stopSPZ	Ib	Przerwanie SPZ z/p blokady od zabezpieczenia Ib
00CC	SPZ	Z	działanie SPZ na załączenie
00CD	SPZ	PW	działanie SPZ na przyśpieszenie wyłączenia
00CE	stopSPZ	RN	Przerwanie SPZ z/p braku zazbrojenia wyłącznika
00CF	stopSPZ	Wo	Przerwanie SPZ z/p niesprawności wyłącznika (po Z)

¹⁾ Kod - uniwersalny kod zdarzenia dla rodziny CZAZ-SN

²⁾ LCD1 - pierwsza część opisu na lokalnym LCD

³⁾ LCD2 - druga część opisu na lokalnym LCD



ZEG-ENERGETYKA Sp. z o.o.
oddział w Tychach
ul. Fabryczna 2, 43-100 Tychy
www.zeg-energetyka.pl
sekretariat +48 32 775 07 80, fax +48 32 775 07 93