

INSTRUKCJA OBSŁUGI

ANALIZATOR JAKOŚCI ZASILANIA

PQM-707



INSTRUKCJA OBSŁUGI

ANALIZATOR JAKOŚCI ZASILANIA PQM-707



**SONEL S.A.
ul. Wokulskiego 11
58-100 Świdnica**

Wersja 1.20.8 24.10.2024



SPIS TREŚCI



1	Informacje ogólne	6
1.1	Bezpieczeństwo	6
1.2	Ogólna charakterystyka	7
1.3	Zasilanie analizatora	8
1.4	Mierzone parametry	9
1.5	Zgodność z normami	11
2	Obsługa analizatora	12
2.1	Włączanie i wyłączenie	12
2.2	Awaryjne ponowne uruchomienie urządzenia	12
2.3	Awaryjne wyłączenie urządzenia	12
2.4	Automatyczne wyłączenie urządzenia	12
2.5	Dioda LED	13
2.6	Karta pamięci microSD	13
2.7	Pamięć zewnętrzna USB typu pendrive	13
2.8	Główne elementy ekranu	14
2.8.1	Pasek górny	15
2.8.2	Pasek tytułowy i pomocy	15
2.8.3	Okno główne	15
2.8.4	Pasek informacji o parametrach bieżącej sieci	16
2.8.5	Pasek menu	16
2.9	Konfiguracja rejestracji	17
2.9.1	Konfiguracja rejestracji – Ustawienia ogólne	20
2.9.2	Konfiguracja rejestracji – Ustawienia ogólne II	22
2.9.3	Konfiguracja rejestracji – Parametry napięciowe	23
2.9.4	Konfiguracja rejestracji – Parametry prądowe	25
2.9.5	Konfiguracja rejestracji – Moce	26
2.9.6	Konfiguracja rejestracji – Energie i współczynniki mocy	27
2.9.7	Konfiguracja rejestracji – Wsk. migotania i asymetria	28
2.9.8	Konfiguracja rejestracji – THD, TDD i harmoniczne	29
2.9.9	Ustawienia domyślne konfiguracji	30
2.9.10	Uruchamianie i zatrzymywanie rejestracji	31
2.9.11	Przybliżone czasy rejestracji	32
2.10	Ustawienia analizatora	33
2.10.1	Ustawienia analizatora – Ustawienia sprzętowe	33
2.10.2	Ustawienia analizatora – Ustawienia	34
2.10.3	Ustawienia analizatora – Menedżery	36
2.11	Analiza rejestracji	39
2.11.1	Lista rejestracji	39
2.11.2	Okno podsumowania rejestracji	40
2.11.3	Wykresy czasowe parametrów – wybór przedziału czasu	41
2.11.4	Wykresy czasowe parametrów – wybór danych	43
2.11.5	Wykresy czasowe parametrów – okno wykresu	45
2.11.6	Generacja raportu na zgodność z normą	47
2.11.7	Raport na zgodność z normą – opis	49
2.11.7.1	Sekcja INFORMACJE OGÓLNE	52
2.11.7.2	Sekcja STATYSTYKI POMIAROWE	52
2.11.7.3	Sekcja CZĘSTOTLIWOŚĆ	53
2.11.7.4	Sekcja NAPIĘCIE	53
2.11.7.5	Sekcja NAPIĘCIE MIĘDZYFAZOWE	54

2.11.7.6	Sekcja WSKAŹNIK DŁUGOOKRESOWEGO MIGOTANIA ŚWIATŁA	54
2.11.7.7	Sekcja ASYMETRIA	54
2.11.7.8	Sekcja WYŻSZE HARMONICZNE	54
2.11.7.9	Sekcja WYŻSZE HARMONICZNE – INFORMACJE DODATKOWE	55
2.11.7.10	Sekcja INFORMACJE DODATKOWE – ZDARZENIA	55
2.11.7.11	Sekcja INFORMACJE DODATKOWE – STATYSTYKA ZDARZEŃ WIELOFAZOWYCH	55
2.11.7.12	Sekcja INFORMACJE DODATKOWE	56
2.11.8	Wykres harmonicznych	56
2.11.9	Lista zdarzeń	56
2.11.10	Taryfikator energii	60
2.11.10.1	Konfiguracja taryfikatora energii	61
2.11.11	Generowanie raportu zgodnego ze standardem NEC220.87	63
2.12	Prąd rozruchu	65
2.12.1	Konfiguracja pomiaru prądu rozruchu	65
2.12.2	Pomiar i analiza prądu rozruchu	67
2.13	Pomiar sprawności inwertera	71
2.13.1	Konfiguracja pomiaru	71
2.13.2	Odczyty bieżące	73
2.14	Kalkulator strat energii	75
2.14.1	Opis funkcjonalny	75
2.14.2	Konfiguracja kalkulatora strat	76
2.15	Informacje o analizatorze	78
2.16	Podgląd bieżący sieci (tryb LIVE)	78
2.16.1	Przebiegi chwilowe napięć i prądów (oscylogramy)	78
2.16.2	Wykres czasowy wartości skutecznych	80
2.16.3	Odczyty bieżące – widok tabelaryczny	81
2.16.4	Wykres wektorowy składowych podstawowych (wskazowy)	83
2.16.5	Wykres/tabela harmonicznych	84
2.17	Współpraca z komputerem PC	86
2.17.1	Program „Sonel Analiza”	86
2.17.2	Połączenie z PC i transmisja danych	86
2.18	Układy pomiarowe	87
2.18.1	Kontrola poprawności podłączenia	92
2.19	Przykład użycia	94
3	Budowa i metody pomiarowe	99
3.1	Wejścia napięciowe	99
3.2	Wejścia prądowe	99
3.3	Cyfrowy integrator	99
3.4	Próbkowanie sygnału	100
3.5	Synchronizacja PLL	100
3.6	Pomiar częstotliwości	101
3.7	Detekcja zdarzeń	101
3.8	Metody uśredniania parametrów	102
4	Formuły obliczeniowe	103
4.1	Sieć jednofazowa	103
4.2	Sieć dwufazowa	106
4.3	Sieć trójfazowa 4-przewodowa	107
4.4	Układ 3-fazowy 4-przewodowy bez U L2 (układ 2 ½-elementu)	109
4.5	Sieć 3-fazowa 3-przewodowa	110

5 Dane techniczne.....	111
5.1 Wejścia	111
5.2 Próbkowanie i zegar RTC	111
5.3 Mierzone parametry – dokładności, rozdzielczości i zakresy	112
5.3.1 Warunki odniesienia	112
5.3.2 Niepewność pomiaru w zależności od temperatury otoczenia	113
5.3.3 Napięcie	113
5.3.4 Prąd.....	114
5.3.5 Częstotliwość.....	115
5.3.6 Harmoniczne	115
5.3.7 Moc i energia	115
5.3.8 Szacowanie niepewności pomiaru mocy i energii.....	116
5.3.9 Migotanie światła	118
5.3.10 Asymetria	118
5.4 Detekcja zdarzeń – wartości skuteczne napięcia i prądu	118
5.4.1 Histeresa detekcji zdarzeń	118
5.5 Rejestracja	119
5.6 Zasilanie.....	120
5.7 Obsługiwane typy sieci.....	120
5.8 Obsługiwane cęgi prądowe	121
5.9 Komunikacja.....	121
5.10 Warunki środowiskowe i pozostałe dane techniczne	121
5.11 Bezpieczeństwo i kompatybilność elektromagnetyczna	122
5.12 Standardy.....	122
6 Akumulator	123
6.1 Informacje ogólne.....	123
6.2 Wymiana akumulatora	123
7 Czyszczenie i konserwacja	124
8 Magazynowanie.....	124
9 Rozbiórka i utylizacja	124
10 Akcesoria opcjonalne.....	125
11 Położenia pokrywy miernika	126
12 Producent	126

1 Informacje ogólne

Poniższe międzynarodowe symbole zostały użyte na analizatorze i w niniejszej instrukcji:

	Ostrzeżenie; Zobacz wyjaśnienie w instrukcji obsługi		Funkcjonalny zacisk uziemienia		Zmienne napięcie/ prąd
	Stale napięcie/ prąd		Podwójna izolacja (Klasa ochronności)		Spełnia wymagania odpowiednich dyrektyw Unii Europejskiej (Con- formité Européenne)
	Nie należy wyrzu- cać tego produktu razem z odpadami komunalnymi		Informacje o recyklingu		Spełnia odpowiednie normy australijskie

1.1 Bezpieczeństwo



Ostrzeżenie

Aby uniknąć porażenia prądem elektrycznym lub pożaru należy bezwzględnie przestrzegać poniższych zaleceń:

- Przed rozpoczęciem eksploatacji analizatora, należy dokładnie zapoznać się z niniejszą instrukcją i zastosować się do przepisów bezpieczeństwa i zaleceń producenta.
- Zastosowanie analizatora inne niż podane w tej instrukcji, może spowodować uszkodzenie przyrządu i być źródłem poważnego niebezpieczeństwa dla użytkownika.
- Analizatory mogą być używane jedynie przez wykwalifikowane osoby posiadające wymagane uprawnienia do prac przy instalacjach elektrycznych. Posługiwanie się przyrządem przez osoby nieuprawnione może spowodować jego uszkodzenie i być źródłem poważnego niebezpieczeństwa dla użytkownika.
- Przyrządu nie wolno stosować do sieci i urządzeń w pomieszczeniach o specjalnych warunkach, np. o atmosferze niebezpiecznej pod względem wybuchowym i pożarowym.
- Przed rozpoczęciem pracy należy sprawdzić czy analizator, przewody, sondy prądowe i inne akcesoria są wolne od uszkodzeń mechanicznych. Należy zwrócić szczególną uwagę na złącza
- Niedopuszczalne jest używanie:
 - ⇒ przyrządu, który uległ uszkodzeniu i jest całkowicie lub częściowo niesprawny,
 - ⇒ przewodów z uszkodzoną izolacją,
 - ⇒ przyrządu oraz akcesoriów uszkodzonych mechanicznie.
- Nie wolno zasilać urządzenia ze źródeł innych niż wymienione w niniejszej instrukcji.
- Nie podłączać wejść analizatora do napięć wyższych niż wartości znamionowe.
- Wejście PE analizatora służy jedynie do podłączania lokalnego uziemienia. Nie wolno podłączać tego wejścia do napięcia.
- Należy używać akcesoriów i sond pomiarowych posiadających odpowiednie parametry znamionowe i kategorię pomiarową odpowiednią dla badanego obwodu.
- Nie należy stosować innych sond prądowych niż te wymienione w niniejszej instrukcji.
- Należy stosować tylko certyfikowane podwójnie izolowane sondy.
- Nie wolno przekraczać parametrów znamionowych najniższej kategorii pomiarowej (CAT) spośród użytego zestawu pomiarowego składającego się z analizatora, sond i akcesoriów. Kategoria pomiarowa całego zestawu jest taka jak podzespół o najniższej kategorii pomiarowej.

- Jeśli to możliwe należy podłączać analizator do obwodów przy wyłączonym zasilaniu.
- Otwarcie zatyczek gniazd urządzenia powoduje utratę szczelności, co może doprowadzić do uszkodzenia analizatora przy niekorzystnych warunkach atmosferycznych. Może także narazić użytkownika na niebezpieczeństwo porażenia prądem.
- Nie wolno przenosić analizatora trzymając za przewody.
- Nie zwierać zacisków akumulatora ze sobą.
- Nie demontować akumulatora.
- Naprawy mogą być wykonywane wyłącznie przez autoryzowany serwis.

1.2 Ogólna charakterystyka

Przyrząd PQM-707 (Rys. 1) jest przenośnym 3-fazowym analizatorem jakości zasilania, umożliwiającym pomiar, analizę i rejestrację parametrów sieci energetycznych 50/60 Hz oraz jakość energii elektrycznej zgodnie z europejską normą EN 50160 oraz *Rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego*. Analizator jest wykonany w klasie S zgodnie z wymogami normy IEC 61000-4-30:2015.

Wygodną obsługę zapewnia 7-calowy wyświetlacz LCD o rozdzielczości 800x480, z wielopunktowym panelem dotykowym. Do obsługi można wykorzystać również dołączony rysik. Na wyświetlaczu możliwy jest podgląd bieżący parametrów sieci (m.in. oscylogramy, wektory, dane tabelaryczne). Interfejs LCD użytkownika obejmuje również pełną konfigurację analizatora (wybór parametrów do rejestracji), oraz analizę zarejestrowanych danych (m.in. wykresy czasowe, harmoniczne, generacja raportów na zgodność z normami).

Jedynie dwa przyciski służą do włączania miernika i uruchamiania rejestracji danych.

Analizator wyposażony jest w pięć bananowych gniazd napięciowych oznaczonych L1, L2, L3, N i PE. Zakres napięć mierzonych przez cztery kanały pomiarowe to maksymalnie ± 1150 V. Użycie zewnętrznych przekładników umożliwi używanie analizatora w sieciach o wyższych napięciach.

Cztery gniazda cęgów prądowych umożliwiają podłączenie kilku typów cęgów do pomiaru prądów. Można do nich przyłączyć cęgi giętkie F-1(A), F-2(A)(HD), F-3(A)(HD) o zakresie nominalnym 3000 A AC (różniące się jedynie obwodem cewki) oraz cęgi typu CT: C-4(A) (zakres 1000 A AC), C-5A (zakres 1000 A AC/DC), C-6(A) (zakres 10 A AC) i C-7(A) (zakres 100 A AC). Również w przypadku prądów zakres nominalny może zostać zmieniony przy użyciu dodatkowych przekładników – dla przykładu stosując przekładnik 10 000 A / 5 A z cęgami C-6(A) można mierzyć prądy do 10 000 A. Analizator może automatycznie rozpoznać typ podłączonych cęgów (pod warunkiem użycia cęgów z literką A w oznaczeniu i ustawieniu cęgów automatycznych w konfiguracji rejestracji).

Przyrząd posiada dostępną dla użytkownika kartę pamięci microSD o pojemności 4 GB. Na tę kartę zapisywane są rejestrowane dane, pliki raportów oraz zrzutów ekranu. Miernik posiada również pamięć wewnętrzną, o mniejszej pojemności, na której przechowywane są pliki konfiguracyjne, pliki ustawień norm i inne.

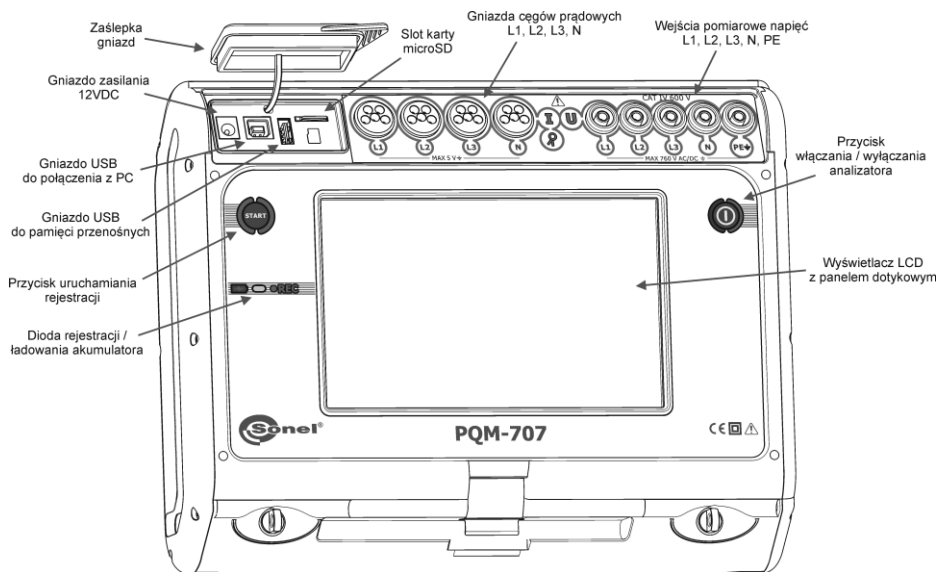
Rejestrowane parametry są podzielone na grupy, które można niezależnie od innych włączać lub wyłączać z rejestracji, co pozwala na racjonalne wykorzystanie miejsca na karcie pamięci. Nie rejestrowane parametry nie zajmują miejsca, tym samym można znacznie wydłużyć czas rejestracji pozostałych parametrów.

Miernik jest kompatybilny z oprogramowaniem PC *Sonel Analiza*, które obsługuje również inne analizatory marki Sonel. W bieżącej wersji oprogramowanie to umożliwia podgląd bieżący mierzonej sieci (tzw. tryb „live”) oraz analizę zarejestrowanych danych.

Dane można odczytać przy użyciu portu USB (gniazdo typu B, do podłączenia komputera) lub bezpośrednio z karty microSD po przełożeniu jej do zewnętrznego czytnika kart pamięci.

1 Informacje ogólne

Oprócz tego analizator posiada drugie gniazdo USB typu A, do którego można podłączyć pamięć zewnętrzną typu pendrive. Korzystając z interfejsu analizatora można przenieść na pendrive wybrane pliki (np. raportów i ustawień).



Rys. 1. Analizator jakości zasilania PQM-707. Widok ogólny.

1.3 Zasilanie analizatora

Analizator zasilany jest z dwóch źródeł: zewnętrzny zasilacz sieciowy (napięcie wejściowe 100...240 V AC, wyjście 12 V DC) oraz wymienny pakiet akumulatorów Li-Ion. W pełni naładowany akumulator zapewnia min. 4 godz. bezprzerwowej pracy bez zewnętrznego zasilacza. Po podłączeniu zasilacza akumulator jest doładowywany. Szczegóły opisano w rozdz. 6

Po wyczerpaniu akumulatorów miernik przerywa bieżącą pracę (np. rejestrację) i wyłącza się awaryjnie. Po powrocie napięcia zasilania, jeśli wcześniej trwała rejestracja, analizator ją wznowia.

Dodatkową możliwością doładowania miernika jest jego połączenie przewodem USB z komputerem lub ładowarką z wyjściem USB. Prąd ładowania jest wtedy odpowiednio mniejszy (ok. 15-krotnie), a co za tym idzie dłuższy jest czas ładowania. Ten rodzaj doładowania działa jedynie wtedy, gdy analizator jest wyłączony całkowicie (nie jest w trybie uśpienia).

Dodatkowy lub nowy pakiet akumulatorów stosowany w PQM-707 (Li-Ion 11,1 V 3,4 Ah) można nabyć w firmowym sklepie lub w sieci dystrybucji Sonel.

1.4 Mierzone parametry

Analizator umożliwia pomiar i rejestrację następujących parametrów:

- napięcia skuteczne w zakresie do 760 VAC względem wejścia PE (zakres pomiarowy do ± 1150 V),
- prądy skuteczne:
 - do 3000 A (szczytowo ± 10 kA przy 50 Hz) przy użyciu cęgów giętkich F-1(A), F-2(A)(HD), F-3(A)(HD),
 - do 1000 A (szczytowo do ± 3600 A) z użyciem cęgów twardych C-4(A) lub C-5A,
 - 10 A (szczytowo do ± 36 A) z cęgami C-6(A),
 - do 100 A (szczytowo do ± 360 A) z cęgami C-7(A),
- współczynniki szczytu prądu i napięcia,
- częstotliwość sieci w zakresie 40..70 Hz,
- moce i energie czynne, bierne, pozorne, moc odkształcenia,
- składowe harmoniczne napięć i prądów (do 50-tej),
- moc czynna i bierna składowych harmonicznych
- współczynnik zniekształceń harmonicznych THD_F dla prądu i napięcia,
- współczynnik zniekształceń harmonicznych dla prądu szczytowego (TDD - Total Demand Distortion),
- współczynnik mocy PF, $\cos\phi$, $\tan\phi$,
- współczynniki asymetrii sieci trójfazowych i składowe symetryczne,
- wskaźniki migotania światła P_{ST} i P_{LT},

Wybrane parametry są agregowane (uśredniane) wg czasu wybranego przez użytkownika (możliwe ustawienia: 1s, 3s, 10s, 30s, 1min., 10min., 15min., 30min.) i mogą zostać zapisane na karcie pamięci. Oprócz wartości średniej możliwe jest rejestrowanie wartości minimalnej i maksymalnej w poszczególnych przedziałach uśredniania.

Analizator umożliwia wykrywanie następujących typów zdarzeń dla napięcia: zapad, wzrost oraz przerwa. Dla prądu możliwe jest zdefiniowanie dwóch progów: przekroczenie (w górę) wartości maksymalnej oraz przekroczenie (w dół) wartości minimalnej. Prąd w kanale neutralnym ma niezależne dwa progi. W układach DC dostępne są dwa progi: przekroczenie wartości maksymalnej i minimalnej napięcia stałego.

Detekcji zdarzenia może towarzyszyć zapis oscylogramów przebiegów napięć i prądów oraz wartości RMS. Przebiegi te są zapisywane na początku i końcu zdarzenia.

W Tab. 1 przedstawiono zbiorcze zestawienie parametrów mierzonych przez analizator w zależności od typu sieci.

Tab. 1. Mierzone parametry dla różnych konfiguracji sieci.

Parametr \ Typ sieci, kanał		1-fazowy		2-fazowy			3-fazowy 4-przewodowy, 2 ½ - elementowy					3-fazowy 3-przewodowy, 2-elementowy			DC		DC+M			
		L1	N	L1	L2	N	Σ	L1	L2	L3	N	Σ	L12	L23	L31	Σ	L1	L1	L2	Σ
U	Napięcie skuteczne	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•					
U _{DC}	Składowa stała napięcia	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•
I	Prąd skuteczny	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•					
I _{DC}	Składowa stała prądu	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•
f	Częstotliwość	•		•				•												
CF U	Współczynnik szczytu napięcia	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•					
CF I	Współczynnik szczytu prądu	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•					
P	Moc czynna	•		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•
Q ₁ , Q _B	Moc bierna	•		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	• ⁽¹⁾				
D, S _N	Moc odkształcenia	•		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•					
S	Moc pozorna	•		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•				
PF	Współczynnik mocy	•		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•				
cosφ	Współczynnik przesunięcia fazowego	•		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•					
tgφ	Współczynnik tangensφ	•		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	• ⁽¹⁾				
THD U	Współczynnik zawartości harmonicznych napięcia	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•					
THD I	Współczynnik zawartości harmonicznych prądu	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•					
E _{P+} , E _{P-}	Energia czynna (pobrana i oddana)	•		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	• ⁽²⁾	• ⁽²⁾	• ⁽²⁾	• ⁽²⁾
E _{Q1+} , E _{Q1-} , E _{QB+} , E _{QB-}	Energia bierna (pobrana i oddana)	•		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	• ⁽¹⁾				
E _S	Energia pozorna	•		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•				
U _{h1} ..U _{h50}	Amplitudy harmonicznych napięcia	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•					
I _{h1} ..I _{h50}	Amplitudy harmonicznych prądu	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•					
P _{h1} ..P _{h50}	Moce czynne harmonicznych	•		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•					
Q _{h1} ..Q _{h50}	Moce biernie harmonicznych	•		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•					
Asymetria U, I	Składowe symetryczne i współczynniki asymetrii															•				
P _{ST} , P _{LT}	Wskaźniki migotania światła	•		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•					
TDD	Współczynnik zniekształceń harmonicznych dla prądu szczytowego (TDD)	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•					

Objaśnienia: L1, L2, L3 (L12, L23, L31) oznaczają kolejne fazy,
N oznacza pomiar dla kanału napięciowego N-PE lub prądowego I_N w zależności od typu parametru,
Σ oznacza wartość całkowitą systemu.

- (1) W sieciach 3-przewodowych jako całkowita moc bierna wyliczana jest moc nieaktywna $N = \sqrt{S_B^2 - P^2}$ (patrz dyskusja dot. mocy bierniej w dokumencie „Jakość Zasilania – Przewodnik”)
- (2) Tylko energia pobrana E_{P+}.

1.5 Zgodność z normami

Analizator zaprojektowano w ten sposób, aby spełnić wymagania zawarte w niżej wymienionych normach.

Normy dotyczące pomiaru parametrów sieci:

- IEC 61000-4-30:2015 – Kompatybilność elektromagnetyczna (EMC) – Metody badań i pomiarów – Metody pomiaru jakości energii,
- IEC 61000-4-7:2007 – Kompatybilność elektromagnetyczna (EMC) – Metody badań i pomiarów – Ogólny przewodnik dotyczący pomiarów harmonicznych i interharmonicznych oraz stosowanych do tego celu przyrządów pomiarowych dla sieci zasilających i przyłączonych do nich urządzeń,
- IEC 61000-4-15:2011 – Kompatybilność elektromagnetyczna (EMC) – Metody badań i pomiarów – Miernik migotania światła - Specyfikacja funkcjonalna i projektowa,
- IEC 50160:2010 – Parametry napięcia zasilającego w publicznych sieciach rozdzielczych.

Normy dotyczące bezpieczeństwa:

- IEC 61010-1:2011 – Wymagania bezpieczeństwa elektrycznych przyrządów pomiarowych, automatyki i urządzeń laboratoryjnych. Część 1: Wymagania ogólne
- IEC 61010-2-030:2011 – Wymagania bezpieczeństwa elektrycznych przyrządów pomiarowych, automatyki i urządzeń laboratoryjnych. Część 2-030: Wymagania szczegółowe dotyczące pomiarów i badań obwodów pomiarowych

Normy dotyczące kompatybilności elektromagnetycznej:

- IEC 61326 – Wyposażenie elektryczne do pomiarów, sterowania i użytku w laboratoriach. Wymagania dotyczące kompatybilności elektromagnetycznej (EMC).


Urządzenie spełnia w całości wymogi klasy S wg IEC 61000-4-30. Podsumowuje to poniższa tabela.


Tab. 2. Podsumowanie zgodności z normami wybranych parametrów

Agregacja pomiarów w przedziałach czasowych	IEC 61000-4-30 Klasa S: <ul style="list-style-type: none"> • Podstawowy czas pomiaru wartości parametrów (napięcia, prądu, harmonicznych, asymetrii) to przedział 10-okresowy dla systemu zasilającego 50 Hz i 12-okresowy dla systemu 60 Hz, • Przedział 3 s (150 okresów dla częstotliwości znamionowej 50 Hz i 180 okresów dla 60 Hz), • Przedział 10 min., • Przedział 2 h (na podstawie 12 przedziałów 10 min.)
Niepewność czasu zegarowego	IEC 61000-4-30 Klasa S: <ul style="list-style-type: none"> • Wbudowany zegar czasu rzeczywistego, dokładność zegara lepsza niż ± 5 s / 24 godz.
Częstotliwość	Spełnione wymogi IEC 61000-4-30 Klasa S dla metody i niepewności pomiaru
Wartość napięcia zasilającego	Spełnione wymogi IEC 61000-4-30 Klasa S dla metody i niepewności pomiaru
Wahania napięcia (migotanie światła)	Metoda pomiaru i niepewność spełnia wymogi normy IEC 61000-4-15
Zapady, wzrosty i przerwy napięcia zasilającego	Spełnione wymogi IEC 61000-4-30 Klasa S dla metody i niepewności pomiaru
Asymetria napięcia zasilającego	Spełnione wymogi IEC 61000-4-30 Klasa S dla metody i niepewności pomiaru
Harmoniczne napięcia i prądu	Spełnione wymogi IEC 61000-4-30 Klasa S dla metody i niepewności pomiaru (IEC 61000-4-7 klasa II)

2 Obsługa analizatora

2.1 Włączanie i wyłączanie

Analizator włącza się przez naciśnięcie przycisku . Uruchamianie miernika ze stanu całkowicie wyłączonego trwa około trzydziestu sekund. Na ekranie wyświetlana jest wersja ładowanego oprogramowania, postęp wskazywany jest przez pasek w dolnej części. Po zakończeniu ładowania miernik przechodzi do normalnej pracy i wyświetla ekran początkowy, który może zostać wskazany przez użytkownika. Domyślnie ekranem początkowym jest ekran pokazany na Rys. 2.

Analizator może zostać wyłączony przez naciśnięcie przycisku  (jeżeli nie jest aktywna rejestracja). Zostanie wyświetlone okno, gdzie użytkownik wybiera tryb wyłączenia miernika:

- **WYŁĄCZ** – wyłączenie całkowite, które cechuje się minimalnym poborem prądu. Wybranie tej opcji kończy pracę miernika, a następnie wyłącza go. Włączenie miernika wyłączonego w ten sposób będzie trwało około trzydziestu sekund. Zaletą tego trybu jest możliwość długiego przechowywania miernika w stanie wyłączonym bez znaczącego rozładowania akumulatora.
- **WSTRZYMAJ** – uśpienie miernika. Ten tryb umożliwi błyskawiczne uruchomienie miernika, jednakże kosztem zwiększonego poboru prądu z akumulatora. Akumulator w tym stanie zostanie rozładowany całkowicie w czasie ok. 40 godzin. Po przekroczeniu krytycznego poziomu rozładowania miernik automatycznie przechodzi do stanu wyłączenia całkowitego (jak opcja wyżej).

W pewnych sytuacjach wyłączenie miernika jest zablokowane:



- Jeżeli analizator jest w stanie rejestracji; zostanie wyświetlony komunikat, że trwa rejestracja. Aby wyłączyć analizator konieczne jest najpierw zatrzymanie rejestracji.
- Jeżeli analizator jest w trakcie procesów, które nie mogą zostać przerwane, np. aktualizacji oprogramowania. W tym przypadku należy poczekać, aż miernik przejdzie do stanu gotowości.

2.2 Awaryjne ponowne uruchomienie urządzenia

Jeśli analizator przestał reagować, można wymusić jego **ponowne uruchomienie**. Wykonanie tej czynności nie powoduje usunięcia żadnych ustawień ani informacji osobistych.

Jeżeli awaryjne ponowne uruchomienie nastąpi w trakcie trwania rejestracji, rejestracja zostanie wstrzymana do momentu ponownego uruchomienia urządzenia.

Jak wymusić ponowne uruchomienie analizatora?

- Nacisnąć i przytrzymać przycisk  do czasu, aż urządzenie wyłączy się i włączy ponownie.
- W momencie pojawienia się ekranu startowego (ok. 15 sekund od naciśnięcia ) zwolnić przycisk.

2.3 Awaryjne wyłączenie urządzenia

Jeśli analizator przestał reagować, można go również awaryjnie **wyłączyć**. Wykonanie tej czynności nie powoduje usunięcia informacji osobistych ani ustawień użytkownika – zresetuje się natomiast data i czas w urządzeniu.

Wykonanie awaryjnego wyłączenia w trakcie trwającej rejestracji spowoduje jej zatrzymanie do momentu ponownego uruchomienia przyrządu. Po ponownym włączeniu urządzenia rejestracja będzie kontynuowana i zapisywana do pliku **xxx_part2**, gdzie **xxx** to nazwa rejestracji trwającej przed wyłączeniem.

W celu awaryjnego wyłączenia należy **wymontować z przyrządu akumulator wg rozdz. 6.2**.


Stanowczo odradza się wykonywanie awaryjnego wyłączenia urządzenia, gdyż może to doprowadzić do uszkodzenia pliku trwającej rejestracji lub do uszkodzenia urządzenia podczas wykonywania aktualizacji jego oprogramowania.

2.4 Automatyczne wyłączenie urządzenia

Użytkownik ma możliwość włączenia opcji automatycznego wyłączenia miernika po 10-ciu lub 30-tu minutach bezczynności (zobacz rozdz. 2.10.2). Jeżeli analizator przez ten czas pracuje z zasilania akumulatorowego i nie jest w trybie rejestracji ani nie jest aktywne połączenie z komputerem, automatycznie się wyłącza w celu oszczędzenia energii, jeśli użytkownik go nie używa.

Automatyczne wyłączenie analizatora wystąpi również w przypadku całkowitego rozładowania akumulatora. Takie awaryjne wyłączenie jest wykonywane niezależnie od trybu, w jakim się on znajduje. W przypadku aktywnej rejestracji, zostaje ona przerwana. Po powrocie napięcia zasilającego rejestracja jest wznowiana. Awaryjne wyłączenie jest sygnalizowane odpowiednim komunikatem.

2.5 Dioda LED

Dwukolorowa dioda LED umieszczona poniżej przycisku  (**START**) sygnalizuje status rejestracji oraz ładowania akumulatora.

Kolor czerwony dotyczy rejestracji:

- dioda miga kolorem czerwonym podczas rejestracji z częstotliwością 0,5 Hz (raz na 2 sekundy),
- jest wygaszona, jeżeli rejestracja nie jest aktywna.

Kolor zielony dotyczy akumulatora:

- dioda świeci ciągłym kolorem zielonym podczas ładowania akumulatora i jeśli nie trwa rejestracja (również wtedy, gdy miernik jest wyłączony),
- podczas ładowania, ale gdy trwa rejestracja, dioda zielona włącza się raz na 10 sekund.
- miga z częstotliwością 0,5 Hz, jeżeli wykryto błąd ładowania (przekroczona temperatura, brak akumulatora); gdy jednocześnie trwa rejestracja diody zielona i czerwona migają naprzemiennie. Jeśli miganie diody zielonej utrzymuje się przez dłuższy czas, nawet wtedy, gdy temperatura otoczenia jest właściwa, a sama temperatura akumulatora mieści się w zakresie od 0°C do +45°C, może to sugerować uszkodzenie akumulatora i konieczność kontaktu z serwisem producenta.

2.6 Karta pamięci microSD

Wymienna karta microSD HC jest głównym magazynem danych, w którym zapisywane są:

- zarejestrowane dane pomiarowe,
- raporty na zgodność z normami,
- pliki zrzutów ekranowych.

Na pasku górnym pokazywany jest status karty i dostępne wolne miejsce.

Aby zapewnić poprawną pracę analizatora i ustrzec się przed utratą danych należy:

- Nie wyjmować karty pamięci podczas rejestracji. Niezastosowanie się do tego zalecenia grozi przerwaniem rejestracji, uszkodzeniem danych zarejestrowanych, a w pewnych przypadkach uszkodzeniem całej struktury plików na karcie.
- Nie modyfikować ani usuwać plików zapisanych na karcie lub zapisywać własnych plików. Jeżeli analizator po włożeniu karty wykryje błąd systemu plików, wyświetlony zostanie panel formatowania pamięci analizatora celem wykonania formatowania karty. Dopiero po sformatowaniu (a co za tym idzie – usunięciu wszelkich plików) możliwe będzie ponowne użycie karty przez analizator.
- Przed wyjęciem karty z miernika (np. w celu odczytania danych w *Sone! Analizie*) zaleca się najpierw wyłączyć miernik, aby zostały zapisane wszelkie zbuforowane dane.

Kartę pamięci microSD można sformatować z poziomu interfejsu użytkownika. Należy przejść do **USTAWIEŃ ANALIZATORA**, a następnie wybrać sekcję **PAMIĘĆ**, gdzie użytkownik ma możliwość sformatowania wybranej pamięci (zobacz również rozdz. 2.10.1).

2.7 Pamięć zewnętrzna USB typu pendrive

Połączenie zewnętrznej przenośnej pamięci USB typu pendrive pozwala na:

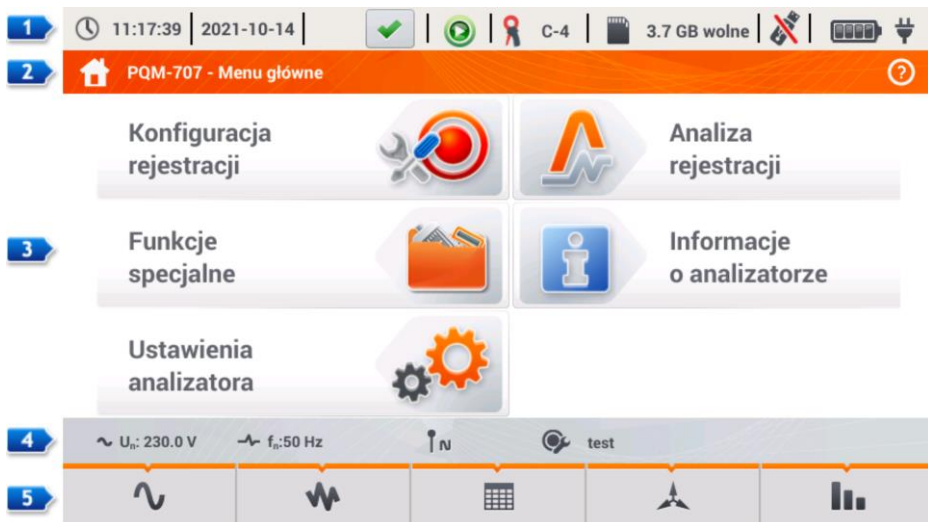
- skopiowanie wybranych plików raportów na zgodność z normą z karty pamięci microSD na pendrive,
- skopiowanie wybranych plików zrzutów ekranowych z karty pamięci microSD na pendrive,
- zapisanie pliku dziennika miernika (logu) w razie błędu analizatora celem analizy w serwisie producenta,
- przeprowadzenie aktualizacji oprogramowania wewnętrznego analizatora. W tym celu do głównego katalogu pamięci pendrive należy wcześniej zapisać pliki aktualizacji pobrane ze strony firmowej producenta <http://www.sonel.pl/pl/pobierz/firmware.html> (po uprzednim wypakowaniu z archiwum ZIP). Po włożeniu pamięci USB do analizatora należy z menu głównego wybrać kolejno **USTAWIENIA ANALIZATORA** → **AKTUALIZACJE**. Jeśli zostaną wykryte poprawne pliki aktualizacji, zostanie wyświetlone odpowiednie okno. Użytkownik powinien postępować zgodnie z komunikatami na ekranie.

Wspierane systemy plików to FAT i FAT32. Po włożeniu pamięci sformatowanej w innym systemie plików zostanie wyświetlone okno informujące o wykryciu niesformatowanego nośnika. Użytkownik może z tego okna przejść bezpośrednio do ekranu formatowania. Dane na pendrive zapisywane są w folderze o nazwie „PQM-707_DATA”.

2.8 Główne elementy ekranu

Na Rys. 2 pokazano domyślny ekran analizatora po uruchomieniu. Można na nim wyróżnić kilka sekcji:

- pasek górny 1,
- pasek tytułowy wyświetlanego ekranu oraz pomocy 2,
- okno główne 3,
- pasek informacji o bieżącej konfiguracji sieci 4,
- pasek menu 5.



Rys. 2. Główne elementy ekranu analizatora.

2.8.1 Pasek górny

Pasek górny (Rys. 3) prezentuje kolejno od lewej strony:



Rys. 3. Elementy paska górnego.

- aktualny czas i datę analizatora **1**.
- przycisk funkcji **HOLD** **2**. Naciśnięcie tej ikony na ekranach trybu LIVE (podglądu bieżącego sieci, zob. rozdz. 2.16) powoduje zatrzymanie odświeżania wyświetlanego obrazu w głównym oknie. Ponowne naciśnięcie powoduje powrót do normalnego trybu wyświetlania.
- przycisk sygnalizacji poprawności podłączenia analizatora **3**. Ikona, która znajduje się na przycisku, informuje użytkownika o poprawności bądź potencjalnym problemie z konfiguracją lub podłączeniem analizatora. Naciśnięcie tej ikony (mogą być wyświetlane symbole **✓**, **?** lub **✗**) powoduje wyświetlenia okna z bardziej szczegółową informacją o możliwych błędach w podłączeniu analizatora do badanej sieci i zgodności parametrów sieci z bieżącą konfiguracją pomiarową. Więcej informacji można znaleźć w rozdz. 2.18.1.
- ikonę stanu rejestracji **4**. Jeśli rejestracja nie jest aktywna ikona jest w kolorze zielonym. Po uruchomieniu rejestracji kolor zmienia się na czerwony.
- informację o podłączonych lub skonfigurowanych cęgach prądowych **5**. Jeśli w konfiguracji pomiarowej cęgi nie są używane, wyświetlane są kreski „---”. Jeśli wybrano konkretny typ cęgów wyświetlana jest ich nazwa. W trybie automatycznego wykrywania typu cęgów wyświetlana jest nazwa rozpoznanych cęgów (cęgi muszą być tego samego typu we wszystkich używanych kanałach pomiarowych) lub znak zapytania „?”, jeżeli nie podłączono (lub nie wykryto) żadnych cęgów.
- ikonę karty pamięci wraz z informacją o wolnym miejscu **6**. Jeśli karty nie ma w slotcie wyświetlona ikona jest przekreślona.
- Ikonę pamięci zewnętrznej USB (pendrive) **7**. Jeśli nie podłączono żadnej zewnętrznej pamięci, ikona jest przekreślona.
- ikonę stanu akumulatora i podłączonego zasilania sieciowego **8**.

2.8.2 Pasek tytułowy i pomocy

Pasek tytułowy (Rys. 2, element **2**) wyświetla nazwę aktualnego okna głównego wraz z nazwą sekcji. Pozwala na szybkie zorientowanie się, w której części interfejsu aktualnie znajduje się użytkownik. Po prawej stronie wyświetlana jest ikona pomocy **?**. Jej kliknięcie wyświetla pomoc kontekstową, która opisuje widoczne na danym ekranie elementy interfejsu.

2.8.3 Okno główne

W centralnej części ekranu jest wyświetlane główne okno analizatora. Domyślne okno (pokazane na Rys. 2) zawiera pięć pozycji:

- **KONFIGURACJA REJESTRACJI**. Ta część interfejsu służy do konfiguracji układu pomiarowego i wszystkich aspektów związanych z rejestracją parametrów sieci, takich jak: typ sieci (np. jednofazowy, trójfazowy), typ cęgów, przekładniki, rejestrowane parametry (rozdz. 2.9).
- **ANALIZA REJESTRACJI** – umożliwia przeprowadzenie analizy zarejestrowanych danych i podgląd bieżącej rejestracji (rozdz. 2.11).
- **FUNKCJE SPECJALNE**, czyli:
 - **PRĄD ROZRUCHU** – wejście w tryb pomiaru prądu rozruchu (rozdz. 2.12),

- **SPRAWNOŚĆ INWERTERA** (rozdz. 2.13),
- **KALKULATOR STRAT ENERGII** (rozdz. 2.14).
- **USTAWIENIA ANALIZATORA** – tutaj można znaleźć szereg opcji konfiguracyjnych analizatora, takich jak: ustawienie daty i czasu, zarządzanie trybami oszczędzania energii, czy menedżery norm i plików (rozdz. 2.10).
- **INFORMACJE O ANALIZATORZE** – po wybraniu wyświetlane jest okno z danymi analizatora i producenta.








Bardziej szczegółowy opis poszczególnych sekcji znajduje się w kolejnych rozdziałach.

2.8.4 Pasek informacji o parametrach bieżącej sieci

Poniżej ekranu głównego wyświetlany jest pasek prezentujący główne parametry aktywnego układu pomiarowego (Rys. 2, element **4**):

- napięcie nominalne,
- częstotliwość sieci,
- układ sieci,
- nazwę aktualnej konfiguracji rejestracji.





Układ sieci jest symbolizowany odpowiednimi ikonami:

-  - układ 1-fazowy,
-  - układ 2-fazowy,
-  - układ 3-fazowy 4-przewodowy,
- układ 3-fazowy 4-przewodowy bez U L2 (układ 2 ½ elementu),
- przekładniki: 3-fazowy 4-przewodowy,
-  - układ 3-fazowy 3-przewodowy,
- 3-fazowy otwarty trójkąt,
- przekładniki: 3-fazowy 3-przewodowy,
-  - układ 3-fazowy 3-przewodowy Arona (układ 2-elementowy),
- przekładniki: 3-fazowe 3-przewodowe Arona (2 PT, 2-elementowe)
-  - układ DC,
-  - układ DC+M.

2.8.5 Pasek menu

Pasek menu wyświetlany jest w dolnej części ekranu (Rys. 2, element **5**). Zwykle zawiera kilka dotykowych ikon pełniących funkcje zmieniające się w zależności od aktualnego kontekstu. Poszczególne ikony są opisane w rozdziałach poświęconych odpowiednim ekranom. W niektórych przypadkach otwierany jest dodatkowy pasek menu, wyświetlany powyżej głównego paska menu.

Niektóre ikony pokazywane na pasku menu mają stałe działanie w całym interfejsie:

-  - powrót do ekranu głównego,
-  - powrót do poprzedniego ekranu,
-  - zapis ekranu do pliku graficznego na karcie pamięci microSD,
-  - otwarcie dodatkowego menu powiększania/pomniejszania wykresu.

W kolejnych rozdziałach ikony paska menu (i ich działanie), które są specyficzne dla danego widoku, są opisywane w osobnej sekcji danego rozdziału zatytułowanej „Funkcje paska menu”.

2.9 Konfiguracja rejestracji

Przed rozpoczęciem jakichkolwiek pomiarów konieczne jest odpowiednie skonfigurowanie analizatora zgodnie z wymogami użytkownika. Zmiany konfiguracji są wykonywane bezpośrednio w analizatorze i jest to jedyna możliwość skonfigurowania przyrządu – oprogramowanie *Sonel Analiza* w bieżącej wersji (4.3.0) nie obsługuje konfiguracji analizatorów PQM-707.

Aby przejść do modułu konfiguracji należy na ekranie głównym wybrać sekcję **KONFIGURACJA REJESTRACJI**. Wyświetlona zostanie lista zapisanych w pamięci analizatora konfiguracji pomiarowych (Rys. 4).

Typ	Nazwa	Rozmiar	Data
	test	2.0 KB	2021-10-14 11:12:59
	2020-12-04 14_57_19_settings	2.0 KB	2020-12-04 15:02:44
	2021-03-24 12_21_45_settings	2.0 KB	2021-03-24 12:22:08
	2021-03-24 12_25_17_settings	2.0 KB	2021-03-24 12:26:43
	2021-04-12 11_35_29_settings	2.0 KB	2021-04-12 11:39:32
	3p	2.0 KB	2021-05-27 11:37:01


Rys. 4. Konfiguracja rejestracji – lista konfiguracji.


Tabela ma trzy kolumny:



- **Typ** – wyświetlana ikona określa rodzaj konfiguracji pomiarowej:
 - - rejestracja wg konfiguracji użytkownika (nieaktywna – kolor szary)
 - - rejestracja wg konfiguracji użytkownika (aktywna – kolor zielony)
 - - rejestracja na zgodność z wybraną normą (nieaktywna)
 - - rejestracja na zgodność z wybraną normą (aktywna)
- **NAZWA** – nadana przez użytkownika nazwa konfiguracji.
- **DATA** – data i czas utworzenia konfiguracji.

Lista może być przewijana przesunięciem palca w oknie bądź belką po prawej stronie.

Funkcje paska menu

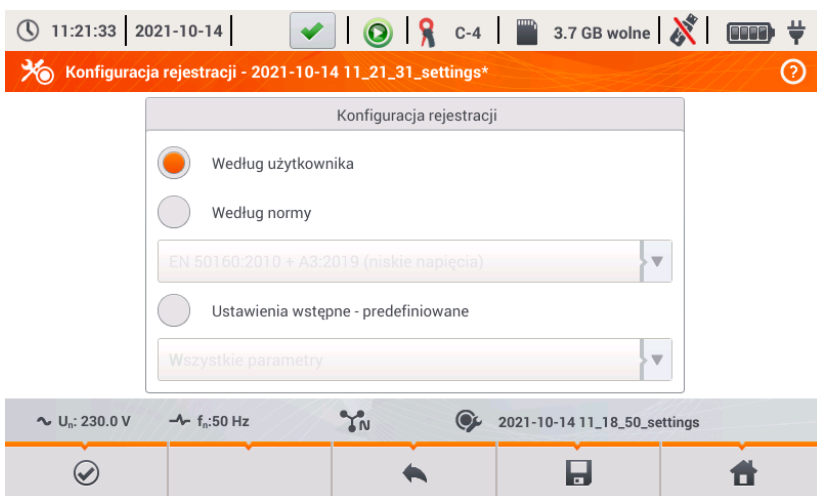
Aby uczynić wybraną konfigurację aktywną, należy kliknąć jej wiersz, a następnie na dolnym pasku wybrać ikonę  (aktywowanie konfiguracji).

Aby wskazaną konfigurację zmodyfikować, należy na dolnym pasku wybrać ikonę  (edycja) lub dwukrotnie kliknąć wiersz danej konfiguracji.

Wybranie ikony filtra  aktywuje dodatkowy pasek menu wyświetlany nad głównym paskiem menu, w którym można wskazać, które rejestracje są wyświetlane na liście: z konfiguracją użytkownika, z konfiguracją wg normy, czy też oba typy. Wybranie danego typu sygnalizowane jest kolorem pomarańczowym, np. .

Aby dodać nową konfigurację należy wybrać ikonę  (dodanie).

Po kliknięciu ikony dodania nowej konfiguracji, zostanie wyświetlone okno jak na Rys. 5. Na pasku tytułowym zostanie wyświetlona domyślna nazwa nowej konfiguracji, utworzona z aktualnej daty i czasu w formacie „RRRR-MM-DD gg_mm_ss_settings”, którą można modyfikować Symbol gwiazdki po nazwie sygnalizuje, że konfiguracja została zmodyfikowana lecz nie jest zapisana.





Rys. 5. Konfiguracja rejestracji – wybór typu nowej konfiguracji.

Pierwszym krokiem tworzenia konfiguracji jest wybór typu rejestracji. Dostępne są dwie możliwości:

- **WEDŁUG UŻYTKOWNIKA** – rejestracja, w której użytkownik decyduje w pełni o jej charakterze, czasie uśredniania i rodzaju rejestrowanych parametrów.
- **WEDŁUG NORMY** – rejestracja na zgodność parametrów badanej sieci zasilającej ze wskazaną z listy normą, umożliwiającą wygenerowanie raportu zgodności. Użytkownik ma możliwość ustawienia jedynie niektórych parametrów rejestracji takich jak układ sieci i napięcie nominalne; inne są ustawiane automatycznie zgodnie z wymaganiami wybranej normy (bez możliwości zmiany). Analizator fabrycznie ma przygotowane następujące profile:
 - EN 50160: norma europejska w trzech wariantach w zależności od wartości napięcia nominalnego (niskie, średnie i wysokie),
 - *Rozporządzenie Ministra Gospodarki*: regulacje używane w Polsce, w czterech wariantach w zależności od wartości napięcia nominalnego (niskie, średnie, wysokie 110 kV i 220 kV, oraz wysokie 400 kV),
 - Dwa warianty normy australijskiej (bazują na normie EN 50160 i AS 61000.3.100), dla napięć niskich i średnich,
 - GOST 32144-2013: norma rosyjska w czterech wariantach w zależności od wartości napięcia nominalnego (niskie, średnie 6-20 kV, średnie 35 kV, wysokie),
 - NEC220.87 – 30-dniowa rejestracja obciążenia.
- **USTAWIENIA WSTĘPNE – PREDEFINIOWANE** – lista pięciu predefiniowanych ustawień, które użytkownik może wybrać w celu przyspieszenia procesu pełnej konfiguracji. Użytkownik musi wybrać rodzaj sieci i okres uśredniania itp. Lista dostępnych ustawień:
 - Wszystkie parametry
 - Rejestracja: U, I, f oraz THD
 - Pomiar mocy i energii
 - Rejestracja: harmoniczne U, I
 - Jakość zasilania
 - Pomiar obciążenia



Funkcje paska menu


 - zatwierdzenie wyboru typu rejestracji i przejście do edycji szczegółowej.

 - zapis konfiguracji z domyślnymi parametrami. Użytkownik zostanie poproszony o podanie nazwy pliku konfiguracyjnego. Można zapisać konfigurację pod nazwą domyślną, utworzoną automatycznie, bądź zmienić ją na własną.

Szczegółowe ustawienia konfiguracji podzielono na osiem ekranów:

- **USTAWIENIA OGÓLNE,**
- **USTAWIENIA OGÓLNE II,**
- **PARAMETRY NAPIĘCIOWE,**
- **PARAMETRY PRĄDOWE,**
- **MOCE,**
- **ENERGIE I WSPÓŁCZYNNIKI MOCY,**
- **WSK. MIGOTANIA I ASYMETRIA,**
- **THD, TDD I HARMONICZNE,**
- **MOCE HARMONICZNYCH.**

Przyciski  oraz  na dolnym pasku menu służą do przelączania między kolejnymi ekranami.

Po zakończeniu edycji konfiguracji można zapisać ją pod określoną nazwą w pamięci wewnętrznej analizatora klikając ikonę . Zostanie wyświetlone okno, w którym użytkownik ma możliwość nadania odpowiedniej nazwy (lub pozostawienia proponowanej). Aby edytować nazwę należy kliknąć w obszarze nazwy – zostanie wyświetlone okno klawiatury ekranowej. Pole **Ustaw jako aktywną** ustawi zapisaną konfigurację jako aktywną – analizator wczyta wszystkie ustawienia i będzie gotowy do uruchomienia rejestracji. Aby zatwierdzić należy kliknąć **OK**, aby anulować – **ANULUJ**.

2.9.1 Konfiguracja rejestracji – Ustawienia ogólne

Ekran ustawień ogólnych pokazano na Rys. 6.



Rys. 6. Konfiguracja rejestracji - ustawienia ogólne.

W tym miejscu można zdefiniować:

- **UKŁAD SIECI.** Klikając na ikonę listy rozwijanej, bądź na samą nazwę sieci, można wybrać następujące typy (nazwy mogą różnić się w zależności od wybranego języka - US lub GB):
 - **Jednofazowy,**
 - **Dwufazowy,**
 - **Trójfazowy 4-P** (układy z przewodem neutralnym takie jak gwiazda z N),
 - **Trójfazowy 3-P** (układy bez przewodu neutralnego – gwiazda bez N i trójkąt),
 - **Trójfazowy 3-P Arona (2-elementowy)** (jak zwykły układ 3-przewodowy, ale z pomiarem prądu dwoma cęgami (I1 i I3), trzeci prąd (I2) wyznaczany jest metodą obliczeniową z zależności $I_2 = -(I_1 + I_3)$),
 - **Trójfazowy 4-P (brak U L2) (2 ½ elementu)** (jako standard układ 4-przewodowy, ale z obliczeniem napięcia U L2 (napięcie U L2 nie jest mierzone) według wzoru $U_{L2} = -(U_{L1} + U_{L3})$).
 - **3-fazowy 3-P (otwarty trójkąt),**
 - **Przekładniki: 3-fazowy 4-P,**
 - **Przekładniki 3-fazowy 3-P,**
 - **Przekładniki: 3-fazowy (układ V, Aron).**

Powyższe typy sieci są dostępne dla częstotliwości 50 i 60 Hz.

W układach stałoprądowych (DC) dostępne są dwa układy sieci:

- **DC** – pomiar jednego napięcia i jednego prądu,
- **DC+M** – pomiar dwóch napięć względem potencjału środkowego (M od ang. *middle*), z możliwością pomiaru dwóch prądów (cęgami C-5 lub C-5A).
- **NAPIĘCIE UN** – użytkownik może wybrać z listy napięcie nominalne badanej sieci. Każda pozycja na liście zawiera dwie wartości przedzielone ukośnikiem, np. 230/400. Pierwsza z nich określa napięcie nominalne fazowe w układach z przewodem neutralnym (1-fazowy, 2-fazowy, 3-fazowy 4-przewodowy). Druga wartość określa napięcie międzyfazowe w takich układach oraz międzyfazowe napięcie nominalne w układach bez przewodu neutralnego (3-fazowe 3-przewodowe),



- **CZĘSTOTLIWOŚĆ FN** – nominalna częstotliwość sieci. Dostępne są trzy pozycje:
 - **50 Hz**,
 - **60 Hz**,
 - **DC** – wybranie tej pozycji pozwala na pomiar w układach stałoprądowych (układy sieci DC i DC+M opisane wyżej).
- **TYP CĘGÓW** – tutaj można włączyć lub wyłączyć pomiar prądów oraz ustalić typ cęgów. Jeśli wymagany jest pomiar prądów należy na tej liście wskazać używane cęgi:
 - **F-x** – cęgi giętkie (cewka Rogowskiego) o zakresie nominalnym 3000 A, pomiar AC,
 - **C-4** – cęgi CT (z rdzeniem) o zakresie 1000 A do pomiaru prądów AC,
 - **C-5** – cęgi z czujnikiem Halla o zakresie 1000 A do pomiaru prądów AC i DC (jedynie cęgi do wyboru w układach DC),
 - **C-6** – cęgi CT (z rdzeniem) o zakresie 10 A do pomiarów AC,
 - **C-7** – cęgi CT (z rdzeniem) o zakresie 100 A do pomiarów AC,
 - **AUTO** – wybranie tej pozycji pozwala na użycie dowolnych cęgów automatycznych (litera A w oznaczeniu, np. F-3A). Analizator wyświetla typ podłączonych cęgów na pasku górnym. Uruchomienie rejestracji jest możliwe, tylko jeżeli analizator rozpoznał poprawnie podłączone cęgi, oraz gdy typy cęgów w układach wielofazowych są identyczne.
 - **BRAK** – wskazanie tej pozycji powoduje wyłączenie pomiaru prądu i wszystkich parametrów, które pomiaru prądu wymagają (np. mocy).

Jeśli z listy **CZĘSTOTLIWOŚĆ FN** wybrano pozycję **DC**, to dostępne są jedynie opcje: **Brak**, **C-5**, **Auto** (w trybie **Auto** akceptowane są jedynie cęgi C-5A).

- **PRZEKŁADNIA NAPIĘCIOWA** – pozwala na wprowadzenie mnożnika napięcia nominalnego wybranego z listy. Wartość mnożnika można ustawić w zakresie od 0,1 do 10000,0 z rozdzielczością 0,0001. Mnożniki ustawia się w sytuacjach, gdy korzysta się z zewnętrznych transformatorów napięcia, które modyfikują rzeczywiste napięcie sieci do innego napięcia (najczęściej niższego), akceptowalnego dla przyrządu pomiarowego. Poniżej wartości mnożnika wyświetlane jest wynikowe napięcie nominalne, będące iloczynem mnożnika i napięcia nominalnego wskazanego na liście wyboru. Dla przykładu, przy pomiarach sieci średniego napięcia 15 kV (układ 3-fazowy 3-przewodowy) używa się przekładników obniżających w stosunku 150:1. Napięcie 15 kV zostaje przetransformowane do 100 V, które bezpiecznie może być podane na wejścia analizatora. Aby napięcia wskazywane przez przyrząd pomiarowy oddawały rzeczywiste napięcie w sieci średniego napięcia, konieczne jest ustawienie przekładnika napięciowego na wartość 150,0 oraz wybranie z listy napięć nominalnych „58/100”. Napięcie 100 V podane na wejścia analizatora zostanie przemnożone przez 150 i będzie pokazywane jako 15 kV.
- **PRZEKŁADNIA PRĄDOWA** - pozwala na wprowadzenie mnożnika prądu mierzonego przez cęgi prądowe. Wartość mnożnika można ustawić w zakresie od 0,1 do 10000,0 z rozdzielczością 0,0001. W przypadku użycia zewnętrznych przekładników prądowych (zwykle zmniejszających wartość prądu) należy ustawić w tym polu wartość taką samą jak przekładnia przekładnika. Prądy mierzone przez cęgi zostaną przemnożone przez współczynnik przekładni, przez co będą odzwierciedlać rzeczywiste prądy płynące po stronie pierwotnej przekładnika. Poniżej wartości mnożnika wyświetlana jest wynikowa nowa wartość maksymalnego prądu strony pierwotnej, będąca iloczynem mnożnika i zakresu nominalnego użytych cęgów. Dla przykładu, przy użyciu przekładnika 10 000 A / 5 A i cęgów C-6(A) (które nominalnie mają zakres 10 A) można mierzyć prądy do 10 000 A (ograniczenie wynika z możliwości przekładnika, a nie cęgów – maksymalny prąd strony pierwotnej odpowiadający prądowi nominalnemu cęgów to 20 000 A).

2.9.2 Konfiguracja rejestracji – Ustawienia ogólne II

Ekran ustawień ogólnych II pokazano na Rys. 7. Można na nim wyróżnić następujące pola:

- **WYZVALANIE:** pole określa sposób uruchomienia rejestracji.
 - **Natychmiastowe** – uruchomienie po naciśnięciu przycisku *START*,
 - **Próg** – uzbrojenie rejestracji następuje po naciśnięciu przycisku *START*, ale zapis danych na kartę pamięci rozpoczyna się w momencie przekroczenia progu dowolnego włączonego zdarzenia, np. w momencie wychwycenia pierwszego zapadu napięcia. Gdy analizator oczekuje na pierwsze zdarzenie, na pasku górnym ikona stanu rejestracji zmienia się na .
 - **Wg harmonogramu** – czasy początku i końca rejestracji definiowane są przez użytkownika. Można zdefiniować tylko czas rozpoczęcia (wtedy zakończenie będzie ręczne za pomocą przycisku), tylko czas końca (wtedy rejestracja będzie rozpoczęta ręcznie przyciskiem) bądź też oba czasy. Pola do wpisywania czasów są na tym samym ekranie w sekcji **HARMONOGRAM**. Uzbrojenie rejestracji następuje po naciśnięciu przycisku *START*. Gdy analizator oczekuje na rozpoczęcie przedziału czasu rejestracji, na pasku górnym ikona stanu rejestracji zmienia się na . Właściwa rejestracja danych rozpoczyna się i kończy zgodnie z ustawionym przedziałem czasu. Trwającą rejestrację wg harmonogramu można przerwać w każdym momencie ręcznie przyciskiem *START*.



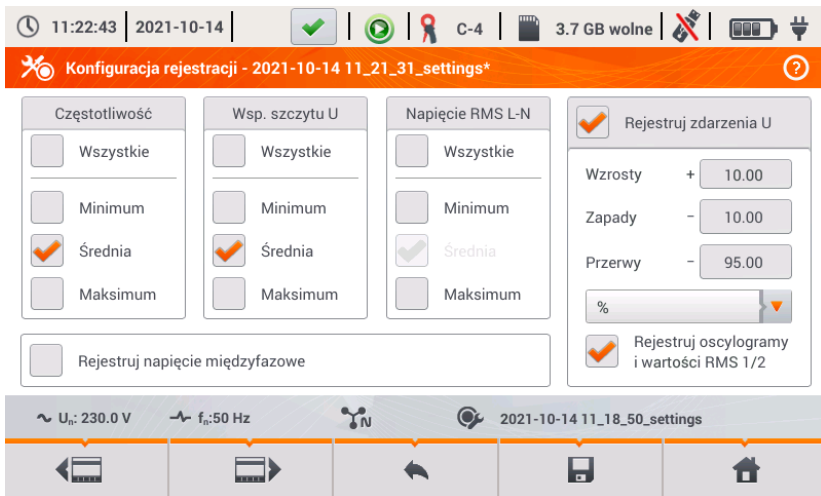
Rys. 7. Konfiguracja rejestracji - ustawienia ogólne II.

- **OKRES UŚREDNIANIA** – określa czas uśredniania rejestrowanych parametrów a zarazem czas między kolejnymi zapisami danych na karcie pamięci (poza zdarzeniami). Dostępne są następujące nastawy: **1 sekunda, 3 sekundy, 10 sekund, 30 sekund, 1 minuta, 10 minut, 15 minut, 30 minut**.
- **HISTEREZA** – wartość procentowa w zakresie 0,1 do 10, używana przy detekcji zdarzeń. Większe wartości pozwalają na ograniczenie liczby wykrytych zdarzeń, jeżeli wartość parametru oscyluje wokół progu. Typową wartością histerezy jest 2%.
- **POMIARY DODATKOWE** – w tej sekcji można włączyć pomiar dodatkowych kanałów:

- **Rejestruj napięcie N-PE** – zaznaczenie tego pola powoduje rejestrację parametrów również dla kanału napięciowego N-PE (podobnie do pozostałych kanałów napięciowych).
- **Rejestruj prąd w przewodzie N** – zaznaczenie tego pola powoduje włączenie rejestracji prądu w przewodzie neutralnym. Konieczne jest podłączenie cęgów w kanale N.
- **NAZWA KONFIGURACJI** – wyświetlana jest aktualna nazwa edytowanej konfiguracji (tylko do odczytu).
- **WYBRANA NORMA** – w przypadku rejestracji wg normy w tym polu wyświetlana jest nazwa wybranego profilu normy, np. „EN 50160 niskie napięcia”. W innych przypadkach są tu wyświetlane kreski „-”.

2.9.3 Konfiguracja rejestracji – Parametry napięciowe

Ekran ustawień parametrów napięciowych pokazano na Rys. 8.



Rys. 8. Konfiguracja rejestracji - parametry napięciowe.

Zawiera następujące elementy:

- **CZĘSTOTLIWOŚĆ** – pola wyboru rejestracji następujących parametrów:
 - Minimum – włączenie zapisu najmniejszej wartości częstotliwości zarejestrowanej w przedziale uśredniania. Np. w przypadku uśredniania 10-minutowego jest to najmniejsza wartość 10-sekundowej częstotliwości spośród 60 zmierzonych w tym przedziale.
 - Średnia – uśredniona wartość częstotliwości w danym przedziale uśredniania. Np. w przypadku tego parametru i uśredniania 10-minutowego, jest to średnia arytmetyczna 60-ciu wartości częstotliwości zmierzonych w tym przedziale czasu.
 - Maksimum – największa wartość częstotliwości zarejestrowana w przedziale uśredniania.
 - Wszystkie – zaznaczenie tego pola powoduje automatyczne zaznaczenie wszystkich trzech parametrów (Minimum, Średnia, Maksimum).

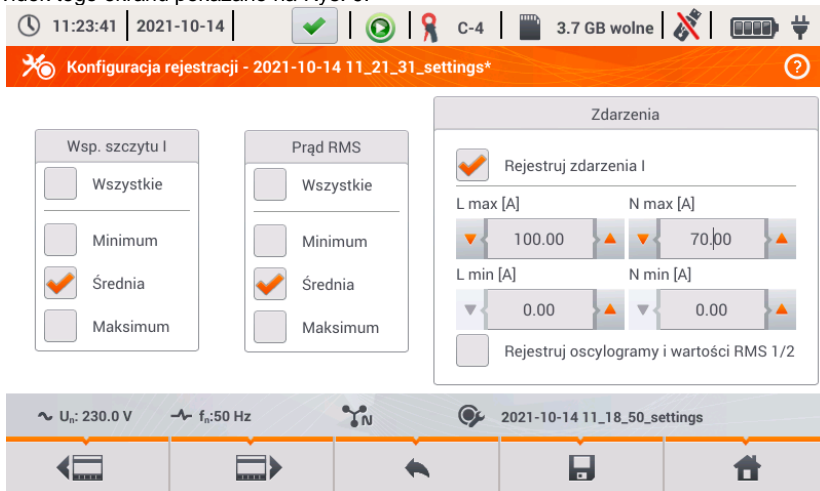
- **WSP. SZCZYTU U** – pola wyboru rejestracji współczynnika szczytu napięcia. Podobnie jak dla częstotliwości i większości pozostałych parametrów dostępne są pola:
 - Minimum
 - Średnia
 - Maksimum
- **NAPIĘCIE RMS L-N** lub **NAPIĘCIE RMS L-L** (w zależności od typu sieci) – pola wyboru rejestracji wartości skutecznej napięcia fazowego lub międzyfazowego. Wartości minimalne i maksymalne wyszukiwane są spośród wartości $RMS_{1/2}$ (wartość skuteczna 1-okresowa odświeżana co pół okresu). Użytkownik może zaznaczyć pola:
 - Minimum
 - Maksimum

Wartość średnia jest zawsze rejestrowana i zaznaczona na stałe.

- **REJESTRUJ NAPIĘCIE MIĘDZYFAZOWE** – zaznaczenie tego pola powoduje włączenie rejestracji wartości średniej trzech napięć międzyfazowych w układach 3-fazowych 4-przewodowych lub jednego napięcia międzyfazowego w układzie 2-fazowym (tylko w tych układach pole jest aktywne).
- **REJESTRUJ ZDARZENIA** – zaznaczenie tego pola powoduje włączenie detekcji zdarzeń napięciowych: wzrostu, zapadu, przerwy. Trzy pola z wartościami umożliwiają wprowadzenie właściwych progów dla tych trzech typów zdarzeń. Progi można wprowadzać w voltach lub procentach odniesionych do napięcia nominalnego sieci, np. ustawienie progu wzrostu na +10% przy napięciu nominalnym 230V powoduje włączenie detekcji wzrostu po przekroczeniu napięcia ($RMS_{1/2}$) wartości 253V. Zdarzenie kończy się w momencie spadku napięcia do wartości progu zmniejszonego o histerezę. Jeśli histereza w opisywanym przypadku wynosi 2%, to zakończenie zdarzenia nastąpi jeśli napięcie ($RMS_{1/2}$) będzie niższe niż 248,4V (253V – 4,6V).
- **REJESTRUJ OSCYLOGRAMY I WARTOŚCI RMS $\frac{1}{2}$** - zaznaczenie tego pola powoduje dodatkowy zapis oscylogramów aktywnych kanałów pomiarowych (również prądowych) w momencie rozpoczęcia i zakończenia zdarzenia napięciowego. Oscylogramy te mają standardowo 6 okresów długości (ok. 120 ms), 2 okresy przed czasem rozpoczęciem i 4 okresy po.

2.9.4 Konfiguracja rejestracji – Parametry prądowe

Widok tego ekranu pokazano na Rys. 9.



Rys. 9. Konfiguracja rejestracji - parametry prądowe.

Elementy są aktywne (do edycji), jeżeli na ekranie ustawień ogólnych włączono pomiar prądów.

- **WSP. SZCZYTU I** – rejestracja współczynnika szczytu prądu. Można włączyć rejestrację:
 - Minimum
 - Średniej
 - Maksimum
- **PRĄD RMS** – rejestracja wartości skutecznej prądu. Dostępne opcje:
 - Minimum
 - Średnia
 - Maksimum

Wartości minimalne i maksymalne w okresie uśredniania są wyszukiwane spośród wszystkich wartości $RMS_{1/2}$, podobnie jak w przypadku wartości skutecznej napięcia.

- **REJESTRUJ ZDARZENIA** – zaznaczenie powoduje włączenie detekcji zdarzeń prądowych. Wpisanie wartości 0 powoduje dezaktywację danego zdarzenia. Wartości mogą być wprowadzane z zakresu $0 \dots I_n$ (gdzie I_n jest zakresem pomiarowym prądu po uwzględnieniu przekładników).
 - **L max [A]** – próg przekroczenia wartości maksymalnej prądu L1, L2, L3 (w zależności od układu sieci). Zdarzenie jest generowane, jeżeli wartość $RMS_{1/2}$ prądu wzrośnie powyżej podanego progu.
 - **L min [A]** – próg przekroczenia wartości minimalnej prądu L1, L2, L3. Zdarzenie jest generowane, jeżeli wartość $RMS_{1/2}$ prądu spadnie poniżej podanego progu.
 - **N max [A]** – podobnie jak L max z tą różnicą, że dotyczy kanału prądowego N (prąd w przewodzie neutralnym).
 - **N min [A]** – podobnie jak L min z tą różnicą, że dotyczy kanału prądowego N (prąd w przewodzie neutralnym).
- **REJESTRUJ OSCYLOGRAMY I WARTOŚCI $RMS_{1/2}$** - zaznaczenie tego pola powoduje dodatkowy zapis oscylogramów aktywnych kanałów pomiarowych (również napięciowych) w momencie rozpoczęcia i zakończenia zdarzenia prądowego. Oscylogramy te mają standardowo 6 okresów długości (ok. 120 ms), 2 okresy przed czasem rozpoczęciem i 4 okresy po.

2.9.5 Konfiguracja rejestracji – Moce

Ekran konfiguracyjny **Moce** pokazano na Rys. 10.



Rys. 10. Konfiguracja rejestracji - moce.

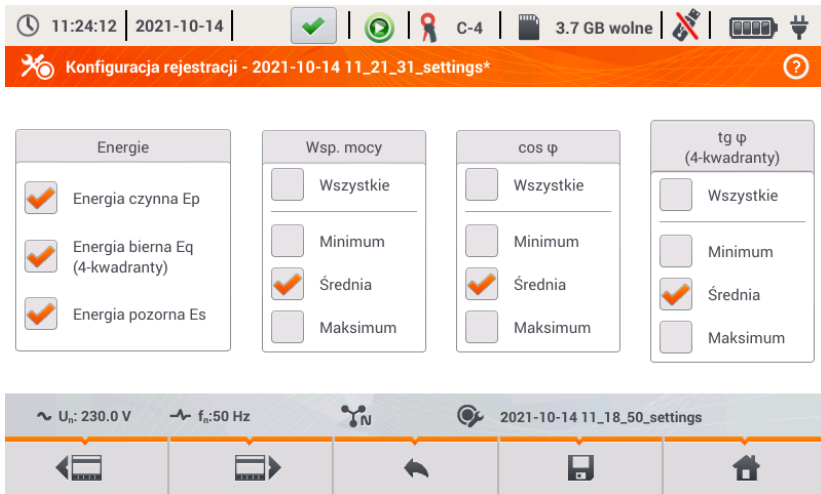
Możliwe jest włączenie rejestracji wartości minimalnych, średnich i maksymalnych dla następujących mocy:

- **MOC CZYNNA P**,
- **MOC BIERNĄ Q₁** (dla IEEE 1459) lub **MOC BIERNĄ Q_B** (dla metody Budeanu),
- **MOC ODKSZTAŁCENIA S_N** (dla IEEE 1459) lub **MOC ODKSZTAŁCENIA D** (dla metody Budeanu),
- **MOC POZORNĄ S**.

W dolnej części znajduje się pole wyboru Metoda obliczania mocy biernej: IEEE 1459 (zalecana oraz ustawiona domyślnie) lub Budeanu.

2.9.6 Konfiguracja rejestracji – Energie i współczynniki mocy

Ekran konfiguracyjny **Energie i współczynniki mocy** pokazano na Rys. 11.



Rys. 11. Konfiguracja rejestracji - energie i wsp. mocy.

Dostępne są następujące elementy:

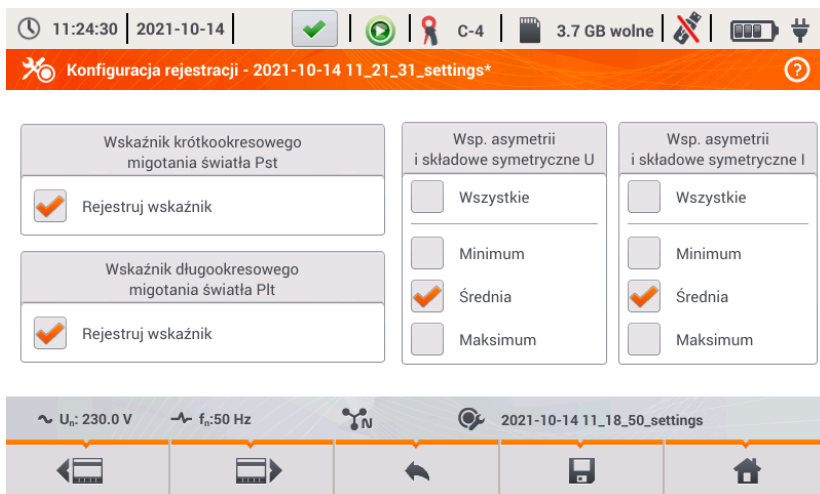
- **ENERGIE:**
 - **Energia czynna Ep** – zaznaczenie powoduje włączenie rejestracji energii czynnej. Co okres uśredniania zapisywany będzie stan liczników energii czynnej pobranej i oddanej.
 - **Energia bierna Eq (4-kwadranty)** - zaznaczenie powoduje włączenie rejestracji energii biernej. Co okres uśredniania zapisywany będzie stan liczników energii biernej pobranej i oddanej.
 - **Energia pozorna Es** – zaznaczenie powoduje włączenie rejestracji energii pozornej. Stan licznika energii zapisywany będzie co okres uśredniania.
- **WSP. MOCY** (ang *power factor*) – można włączyć rejestrację wartości minimalnej, średniej i maksymalnej,
- **COSφ** – rejestracja współczynnika przesunięcia między składowymi podstawowymi prądu i napięcia. Możliwe jest włączenie rejestracji wartości minimalnej, średniej i maksymalnej.
- **TGφ** - rejestracja współczynnika tangens φ (stosunek mocy biernej do mocy czynnej). Możliwe jest włączenie rejestracji wartości minimalnej, średniej i maksymalnej.

2.9.7 Konfiguracja rejestracji – Wsk. migotania i asymetria

Ekran konfiguracyjny **Wsk. migotania i asymetria** pokazano na Rys. 12.

Użytkownik ma możliwość włączenia na tym ekranie następujących parametrów:

- **WSKAŹNIK KRÓTKOOKRESOWEGO MIGOTANIA ŚWIATŁA P_{ST}** – wskaźnik P_{ST} jest wyliczany co 10 minut.
- **WSKAŹNIK DŁUGOOKRESOWEGO MIGOTANIA ŚWIATŁA P_{LT}** – wskaźnik P_{LT} jest wyliczany co 2 godziny z 12-tu wartości P_{ST}.
- **WSPÓŁCZYNNIKI ASYMETRII I SKŁADOWE SYMETRYCZNE U** – możliwe jest włączenie rejestracji wartości minimalnych, średnich i maksymalnych. W skład tej grupy wchodzi parametry napięciowe:
 - Składowa symetryczna zgodna U₁ [V],
 - Składowa symetryczna przeciwna U₂ [V],
 - Składowa symetryczna zerowa U₀ [V],
 - Współczynnik asymetrii składowej przeciwnej u₂ [%], który jest stosunkiem składowej przeciwnej U₂ do składowej zgodnej U₁ wyrażonym w procentach.
 - Współczynnik asymetrii składowej zgodnej u₀ [%], który jest stosunkiem składowej zgodnej U₀ do składowej zgodnej U₁ wyrażonym w procentach.
- **WSPÓŁCZYNNIKI ASYMETRII I SKŁADOWE SYMETRYCZNE I** – możliwe jest włączenie rejestracji wartości minimalnych, średnich i maksymalnych. W skład tej grupy wchodzi parametry prądowe:
 - Składowa symetryczna zgodna I₁ [A],
 - Składowa symetryczna przeciwna I₂ [A],
 - Składowa symetryczna zerowa I₀ [A],
 - Współczynnik asymetrii składowej przeciwnej i₂ [%], który jest stosunkiem składowej przeciwnej I₂ do składowej zgodnej I₁ wyrażonym w procentach.
 - Współczynnik asymetrii składowej zgodnej i₀ [%], który jest stosunkiem składowej zgodnej I₀ do składowej zgodnej I₁ wyrażonym w procentach.

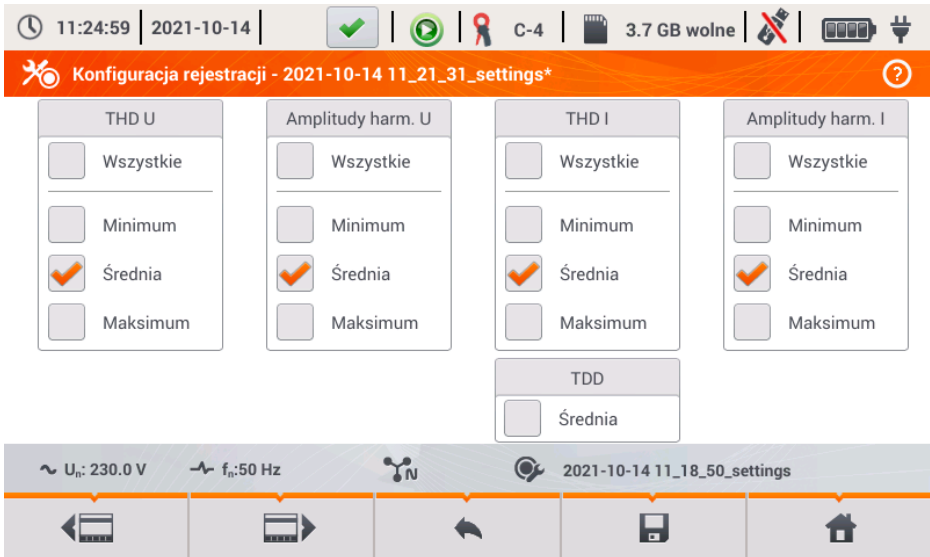


Rys. 12. Konfiguracja rejestracji - wsk. migotania i asymetria.



2.9.8 Konfiguracja rejestracji – THD, TDD i harmoniczne

Ostatnim ekranem konfiguracji pomiarowej jest ekran **THD, TDD i harmoniczne** (Rys. 13, Rys. 14). Pozwala on na włączenie rejestracji następujących parametrów:

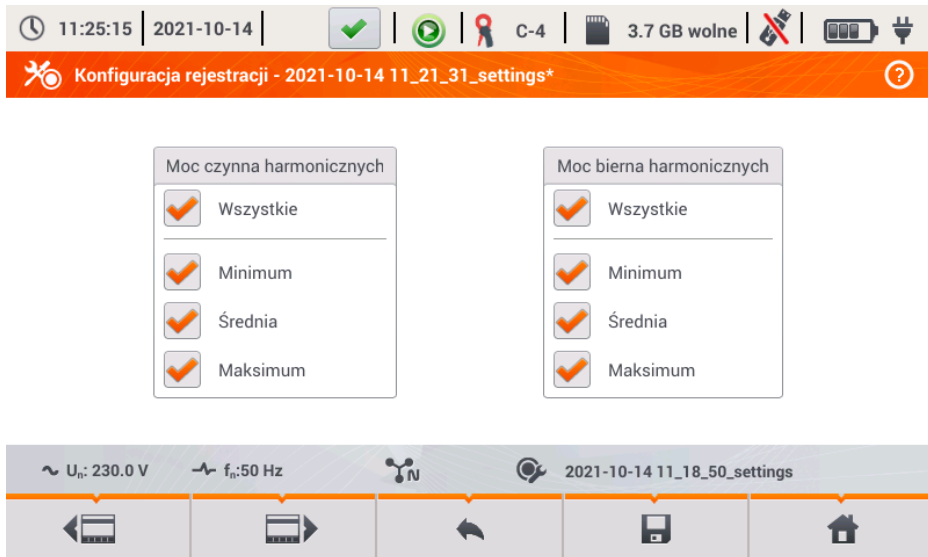
- **THD U** – współczynnik zniekształceń harmonicznych THD napięcia; wyliczany jest współczynnik THD-F (odniesiony do składowej podstawowej napięcia). Obejmuje 50 harmonicznych. Możliwe jest włączenie rejestracji:
 - minimum,
 - średniej,
 - maksimum.
- **AMPLITUDE HARM. U** – włączenie rejestracji amplitud 50 harmonicznych napięcia. Zapisywane mogą być:
 - wartości minimalne,
 - wartości średnie,
 - wartości maksymalne.
- **THD I** – współczynnik zniekształceń harmonicznych THD prądu, analogicznie do THD napięcia,
- **AMPLITUDE HARM. I** – analogicznie do harmonicznych napięcia,
- **TDD** – współczynnik zniekształceń harmonicznych dla prądu szczytowego.



Rys. 13. Konfiguracja rejestracji - THD i harmoniczne.

Po dotknięciu ikony  lub  pojawia się druga część menu (Rys. 14). Pozwala ona na włączenie rejestracji następujących parametrów:

- **MOC CZYNNA HARMONICZNYCH** - włącza rejestrację wszystkich mocy czynnych harmonicznych,
- **MOC BIERNĄ HARMONICZNYCH** - włącza rejestrację wszystkich mocy biernych harmonicznych.



Rys. 14. Konfiguracja rejestracji – moce harmoniczne.

2.9.9 Ustawienia domyślne konfiguracji



Domyślne ustawienia konfiguracji wg użytkownika są następujące:

- Układ sieci: 3-fazowy 4-przewodowy,
- Napięcie nominalne: 230/400V (fazowe/międzyfazowe),
- Częstotliwość nominalna: 50Hz,
- Pomiar prądów i cęgi: włączony pomiar prądu cęgami automatycznymi,
- Przekładniki napięciowe i prądowe: wyłączone,
- Wyzwalanie: natychmiastowe,
- Czas uśredniania: 10 minut,
- Histereza detekcji zdarzeń: 2,0%,
- Pomiar napięcia N-PE i prądu I_N : wyłączone,
- Parametry rejestrowane: wartości średnie następujących parametrów:
 - częstotliwość,
 - współczynniki szczytu napięcia i prądu,
 - wartości skuteczne napięć fazowych i prądów,
 - moce czynna, bierna, pozorna, odkształcenia (metoda pomiaru IEEE-1459),
 - energie czynna, bierna, pozorna,
 - współczynnik mocy PF, współczynniki $\cos\phi$ i $\text{tg}\phi$,
 - wskaźniki migotania światła P_{ST} i P_{LT} ,
 - współczynniki asymetrii i składowe symetryczne napięcia i prądu,
 - THD U, THD I, amplitudy harmonicznych napięć i prądów.
- Detekcja zdarzeń:
 - włączona detekcja zdarzeń napięciowych: wzrost 110% U_{NOM} , zapad 90% U_{NOM} , przerwa 5% U_{NOM} , włączony zapis oscylogramów i wartości $RMS_{1/2}$,
 - zdarzenia od prądów wyłączone.



Domyślne ustawienia konfiguracji wg normy są następujące:

- Wybrana norma: EN 50160 niskie napięcia,
- Układ sieci: 3-fazowy 4-przewodowy,
- Napięcie nominalne: 230/400V (fazowe/międzyfazowe),
- Częstotliwość nominalna: 50Hz,
- Pomiar prądów i cęgi: włączony pomiar prądu cęgami automatycznymi,
- Przekładniki napięciowe i prądowe: wyłączone,
- Wyzwalanie: natychmiastowe,
- Histereza detekcji zdarzeń: 2,0%,
- Pomiar napięcia N-PE i prądu I_N : wyłączone,
- Parametry rejestrowane:
 - zgodnie z wymogami normy.
- Detekcja zdarzeń:
 - zdarzenia napięciowe zgodnie z wymogami normy, włączony zapis oscylogramów i wartości $RMS_{1/2}$,
 - zdarzenia od prądów wyłączone.

2.9.10 Uruchamianie i zatrzymywanie rejestracji

Po poprawnym skonfigurowaniu rejestracji i jej aktywowaniu można wyzwoić pomiary. Aby to zrobić należy nacisnąć przycisk **START** . Trwająca rejestracja sygnalizowana jest czerwoną ikoną  na pasku górnym oraz miganiem czerwonej diody LED.

Przed uruchomieniem rejestracji należy zwrócić uwagę na następujące sprawy:




- Należy sprawdzić poprawność czasu analizatora. Jeśli data lub czas są nieprawidłowe należy przejść do panelu **USTAWIENIA ANALIZATORA → DATA I CZAS** i wprowadzić poprawne dane.
- Należy zweryfikować poprawność połączeń analizatora z badaną siecią. Jeśli ikona poprawności podłączenia analizatora na pasku górnym jest  lub , to zanim rejestracja zostanie uruchomiona zostanie wyświetlone dodatkowe okno ostrzegające o potencjalnym problemie z podłączeniem. Użytkownik musi potwierdzić start rejestracji mimo tego lub zrezygnować ze startu. Aby uzyskać więcej informacji o potencjalnym problemie należy wywołać okno poprawności podłączenia (zobacz rozdz. 2.18.1). Pomocne może być również sprawdzenie wykresu wskazowego (wektory napięć i prądów; kolejność wirowania faz w układzie 3-fazowym powinna być taka, że faza UL1 (UL1-2) jest na 0° , UL2 (UL2-3) ok. -120° , UL3 (UL3-1) ok. -240° . Oba współczynniki asymetrii (dla napięcia i prądu) pokazywane na tym ekranie powinny być niskie (typowo poniżej 10%). Na ekranie oscylogramów można sprawdzić kształt przebiegów oraz wartości skuteczne napięć i prądów. Poprawność podłączenia cęgów prądowych można sprawdzić przez sprawdzenie znaku (znaków) mocy czynnej - w większości przypadków pracy odbornikowej znak ten będzie dodatni.
- Jeśli rejestracja będzie dłuższa należy zapewnić ciągłość zasilania przez podłączenie zewnętrznego zasilacza 12V do gniazda w analizatorze (na pasku górnym w prawym rogu pojawi się ikona wtyczki).
- Jeśli użytkownik w konfiguracji pomiarowej wybrał typ cęgów *Auto* (cęgi automatyczne), to analizator w momencie naciśnięcia przycisku **START** sprawdzi, czy podłączono wymagane cęgi. Jeśli wykryto błąd wyświetlony zostanie odpowiedni komunikat; rejestracja nie zostanie wywołana. Analizator wymaga, aby we wszystkich wymaganych kanałach były użyte cęgi tego samego typu. Użytkownik może rozpoznać poprawność wykrycia na pasku górnym, jeżeli wykryto właściwe cęgi, obok ikony cęgów wyświetlany jest ich typ. Jeżeli widoczny jest w tym miejscu znak zapytania, oznacza to błąd podłączenia. W układach DC jedynymi dozwolonymi cęgami są C-5 lub C-5A.
- Karta pamięci musi być włożona do gniazda i mieć odpowiednią ilość wolnego miejsca (jest ono wskazywane na górnym pasku). Jeśli na karcie jest mało wolnego miejsca w stosunku to przewidywanej zajętości rejestracji (zależnej m.in. od czasu uśredniania, czasu rejestracji,

2 Obsługa analizatora

typu sieci i liczby parametrów mierzonych), należy zwolnić miejsce przez usunięcie wcześniejszych rejestracji z karty (przejdź do panelu **USTAWIENIA ANALIZATORA** → **PLIKI**).

- Rejestracja przyjmuje nazwę konfiguracji pomiarowej, która jest aktywna w momencie jej uruchamiania i nie ma później możliwości jej zmiany. Dlatego też pomocne może być wcześniejsze nadanie konfiguracji nazwy opisującej pomiary, aby łatwiej było ją odnaleźć na liście rejestracji (nazwę konfiguracji można zmodyfikować przed startem wchodząc w edycję aktywnej konfiguracji).

Zakończenie rejestracji:

- Aby zatrzymać rejestrację należy nacisnąć przycisk **START**  i potwierdzić chęć przerwania w oknie, które zostanie wyświetlone. Zatrzymanie rejestracji zostanie potwierdzone dźwiękiem (długi i trzy krótkie), a kolor ikony rejestracji zostanie zmieniony na zielony . Czerwona dioda LED przestanie migać. Jeśli aktywne jest zabezpieczenie rejestracji kodem PIN, konieczne będzie najpierw wprowadzenie poprawnego kodu i zdjęcie blokady.
- Rejestracja kończy się automatycznie w trybie harmonogramu (jeżeli czas końca został zdefiniowany), w pozostałych przypadkach trwa ona do zatrzymania przez użytkownika przyciskiem **START**  lub zapelnienia karty pamięci.
- Rejestracja kończy się automatycznie w przypadku całkowitego zapelnienia miejsca na karcie pamięci.

2.9.11 Przybliżone czasy rejestracji

Maksymalny czas rejestracji zależy od wielu czynników takich jak: pojemność karty pamięci, czas uśredniania, typ sieci, liczba rejestrowanych parametrów, zapis oscylogramów i detekcja zdarzeń oraz same progi zdarzeń. Kilka wybranych konfiguracji zamieszczono w Tab. 3. W ostatniej kolumnie podano przybliżone czasy rejestracji, gdy karta pamięci jest prawie w całości pusta i ma ok. 3,6 GB wolnego miejsca. Pokazane przykładowe konfiguracje zakładają włączony pomiar napięcia N-PE oraz prądu In. Jeżeli czas uśredniania jest inny niż wybrana dla przykładowych konfiguracji użytkownika 1 sekunda, przybliżony czas rejestracji ulega proporcjonalnemu wydłużeniu, np. dla uśredniania 10 sekund, czas rejestracji będzie 10-krotnością podanego czasu rejestracji przy uśrednianiu 1 sekunda.

Tab. 3. Przybliżone czasy rejestracji dla kilku przykładowych konfiguracji.

Typ konfiguracji/ rejestrowane parametry	Okres uśredniania	Typ sieci (pomiar prądów aktywne)	Zdarzenia (z oscylogramami)	Pomiar prądów	Przybliżony czas re- jestracji przy przy- dzielonym miejscu 3,6GB
wg EN 50160	10 minut	3-fazowy 4-przewodowy	• (1000 zdarzeń)	•	> 10 lat
wg EN 50160	10 minut	1-fazowy	• (1000 zdarzeń)	•	> 10 lat
Rejestracja użytkownika, wszystkie parametry włączone	1 sekunda	3-fazowy 4-przewodowy	• (1000 zdarzeń)	•	17 dni
Rejestracja użytkownika, wszystkie parametry włączone	1 sekunda	3-fazowy 4-przewodowy	• (1000 zdarzeń)		39 dni
Rejestracja użytkownika, wszystkie parametry włączone	1 sekunda	1-fazowy	• (1000 zdarzeń)	•	37 dni
Rejestracja użytkownika, wszystkie parametry włączone	1 sekunda	1-fazowy	• (1000 zdarzeń)		77 dni
Rejestracja użytkownika, wszystkie parametry włączone	1 sekunda	3-fazowy 3-przewodowy	• (1000 zdarzeń)	•	25 dni
Rejestracja użytkownika, wszystkie parametry włączone	1 sekunda	3-fazowy 3-przewodowy	• (1000 zdarzeń)		51 dni

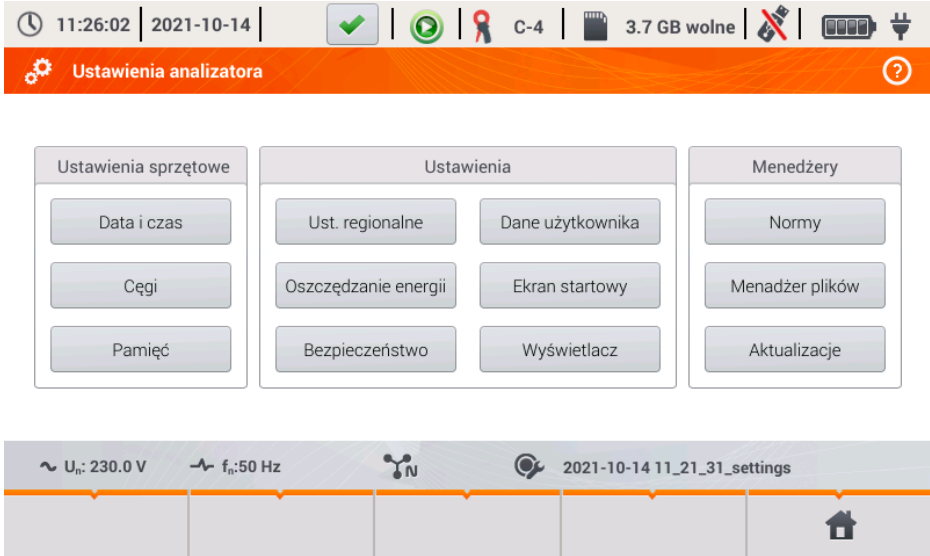
2.10 Ustawienia analizatora

Po wybraniu na ekranie głównym sekcji **USTAWIENIA ANALIZATORA** wyświetlony zostanie ekran jak na Rys. 15.

W tej części interfejsu miernika umieszczono szereg ekranów, gdzie można skonfigurować wiele aspektów pracy analizatora. Całe ustawienia podzielono na następujące trzy sekcje:

- **USTAWIENIA SPRZĘTOWE**
- **USTAWIENIA**
- **MENEDŻERY**

Opisano je w kolejnych rozdziałach.



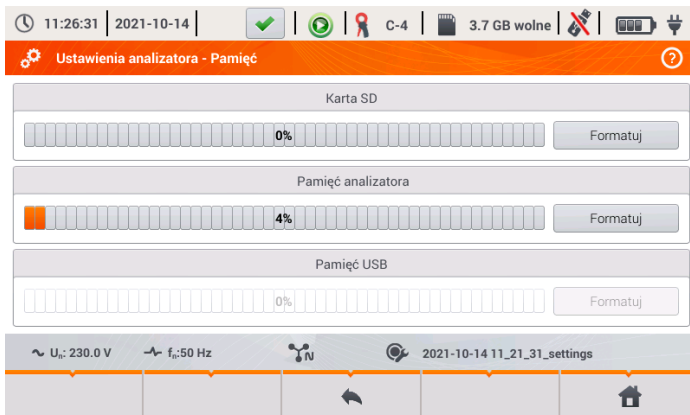
Rys. 15. Ustawienia analizatora.

2.10.1 Ustawienia analizatora – Ustawienia sprzętowe

Sekcja **USTAWIENIA SPRZĘTOWE** zawiera następujące opcje:

- **DATA I CZAS** – umożliwia ustawienie daty i czasu analizatora. Wszystkie dane pomiarowe są oznaczane zgodnie z tym czasem. Można również wybrać jeden z dwóch sposobów wyświetlania daty:
 - **RRRR-MM-DD**
 - **MM/DD/RRRR**
- **CĘGI** – ten panel umożliwia włączenie programowego odwrócenia fazy podłączonych cęgów. Taka możliwość jest przydatna w sytuacjach, gdy fizyczne przełożenie cęgów jest niemożliwe albo utrudnione. Aby odwrócić fazę wybranego kanału należy kliknąć na odpowiedniej ikony. Domyślna faza cęgów oznaczona się podpisem **ZGODNE**. Aktywne odwracanie programowe jest oznaczone **ODWRÓCONE**. Fazy cęgów nie można zmieniać podczas rejestracji.
- **PAMIĘĆ** – wyświetla informację o zajętości karty SD, pamięci wewnętrznej analizatora i ewentualnie podłączonego nośnika pamięci USB (pendrive) (Rys. 16). Każdą z tych trzech pamięci można sformatować klikając przycisk **FORMATUJ** (jeśli analizator nie rejestruje danych). Po zatwierdzeniu komunikatu ostrzegającego o usunięciu wszystkich

danych z wybranego nośnika następuje formatowanie. Wszystkie pliki zapisane na wskazanym nośniku zostaną bezpowrotnie usunięte.



Rys. 16. Ustawienia analizatora - pamięć.



2.10.2 Ustawienia analizatora – Ustawienia

Sekcję **USTAWIENIA** podzielono następująco:

- **USTAWIENIA REGIONALNE** – na tym ekranie (Rys. 17) można wybrać:
 - Język analizatora,
 - Sposób oznaczania kolejnych faz (L1, L2, L3 lub A,B,C),
 - Kolory przyporządkowane poszczególnym kanałom napięciowym i prądowym w interfejsie. Przygotowano kilka predefiniowanych profili kolorystycznych (UE, Australia, Indie, Chiny, USA), oraz dwa profile użytkownika oznaczone U1 i U2. Po wybraniu z listy jednego z profili użytkownika pojawi się okno umożliwiająca ustawienie kolorystyki każdego z kanałów. Należy najpierw kliknąć ustawiany kanał, a następnie wskazać jego żądany kolor.



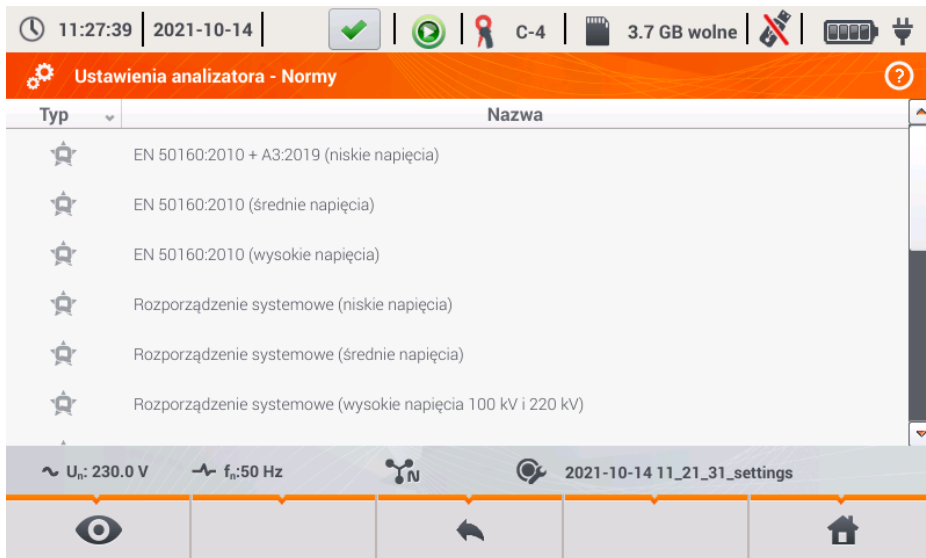
Rys. 17. Ustawienia analizatora - ustawienia regionalne.

- **OSZCZĘDZANIE ENERGII** – użytkownik może włączyć tryb automatycznego wyłączenia analizatora po upływie określonego czasu (jeżeli brak rejestracji), oraz określić czy miernik ma się wyłączać całkowicie czy też przejść w stan uśpienia.
 - **TRYB AUTO-OFF:** wybór metody wyłączenia po wystąpieniu auto-off: całkowite (opcja Wyłącz), bądź przejście w stan uśpienia (opcja Wstrzymaj).
 - **PRZEJŚCIE W TRYB** – można dezaktywować auto-off wybierając **Nigdy**, lub wskazać czas bezczynności, po którym miernik się wyłączy (**10 minut** lub **30 minut**).
- **BEZPIECZEŃSTWO** – analizator można zabezpieczyć przed nieuprawnionym dostępem 4-cyfrowym kodem PIN. Podanie kodu będzie wymagane przy każdym włączeniu miernika, jeżeli zaznaczono opcję **ZABEZPIECZ ANALIZATOR KODEM PIN**. Domyślny PIN „0000” można zmienić klikając na pole PIN-u. Dodatkowo można uaktywnić tryb blokowania analizatora po 30 sekundach od startu rejestracji. Po zaznaczeniu tej opcji, po 30 sekundach od uruchomienia rejestracji (jeżeli użytkownik nie użyje w tym czasie interfejsu ekranowego ani przycisków), analizator wyświetli okno wprowadzenia kodu PIN. Trzykrotne wprowadzenie błędnego PIN-u powoduje zablokowanie miernika na 10 minut. Dopiero po tym czasie będzie możliwa ponowna próba wprowadzenia kodu.
- Aby awaryjnie zresetować PIN do domyślnego, należy przez 5 sekund przytrzymać jednocześnie przyciski  i . Po pojawieniu się okna z kodem PIN, należy kliknąć na pole z migającym kursorem. Pojawi się ekran klawiatury, trzeba podać kod „0000” i go zatwierdzić.
- **DANE UŻYTKOWNIKA** – w tym miejscu można wprowadzić dane kontaktowe użytkownika. Te dane znajdują się również w wygenerowanych raportach na zgodność z normą.
- **EKRAN STARTOWY** – można ustawić ekran początkowy po uruchomieniu analizatora:
 - **OSCYLOGRAM**
 - **WYKRES CZASOWY**
 - **WYKRES WSKAZOWY**
 - **HARMONICZNE**
 - **MENU GŁÓWNE** (domyślnie)
- **WYŚWIETLACZ** – w tym miejscu można ustawić jasność wyświetlacza LCD. Ustawiona jasność wpływa na czas pracy analizatora na akumulatorach. Opcja automatycznego wygaszania wyświetlacza pozwoli na dodatkowe wydłużenie czasu pracy akumulatorowej; można ustawić czas do wygaszenia na 2 lub 5 minut od ostatniej operacji.


2.10.3 Ustawienia analizatora – Menedżery



Sekcja **MENEDŻERY** zawiera:




- **NORMY** – po wybraniu tej opcji wyświetla się okno jak na Rys. 18. W oknie tym wyświetlana jest lista zapisanych w pamięci wewnętrznej analizatora profili norm, które są podstawą generacji raportów zgodności.



Rys. 18. Ustawienia analizatora - menedżer norm.

Po kliknięciu w wierszu wybranej normy, a następnie z menu dolnego ikony podglądu , wyświetlony zostanie pierwszy z ekranów podglądu konfiguracji danego profilu.

Przyciski  oraz  na dolnym pasku menu służą do przełączania między kolejnymi ekranami konfiguracji rejestracji.

Przycisk  umożliwia przełączenie widoku do podglądu kryteriów normatywnych, które są wykorzystywane przy generacji raportu na zgodność z normą. Podobnie jak wcześniej, przyciski  oraz  pozwalają na przełączanie się pomiędzy kolejnymi oknami. Parametry normatywne są zapisane na stałe w pamięci analizatora i nie można ich zmienić. Są one zgodne z aktualnie obowiązującymi unormowaniami dotyczącymi jakości zasilania.

- **PLIKI** – panel ten pozwala na przeglądanie i zarządzanie plikami zapisanymi w pamięciach analizatora. Po wybraniu wyświetli się okno z listą plików jak na Rys. 19.








Typ	Wybierz	Nazwa	Rozmiar	Data
	<input type="checkbox"/>	2020-12-04 14_57_19_settings	2.0 KB	2020-12-04 15:02:44
	<input type="checkbox"/>	2021-03-24 12_21_45_settings	2.0 KB	2021-03-24 12:22:08
	<input type="checkbox"/>	2021-03-24 12_25_17_settings	2.0 KB	2021-03-24 12:26:43
	<input type="checkbox"/>	2021-04-12 11_35_29_settings	2.0 KB	2021-04-12 11:39:32
	<input type="checkbox"/>	2021-05-27 10_56_01_inverter	2.0 KB	2021-05-27 10:56:18
	<input type="checkbox"/>	2021-05-27 11_13_22_inverter	2.0 KB	2021-05-27 11:13:36

Rys. 19. Ustawienia analizatora - menedżer plików.

W kolejnych kolumnach tabeli można wyróżnić:

- **TYP** – ikona reprezentująca dany typ pliku. Można wyróżnić następujące typy:
 - - plik rejestracji wg normy
 - - plik rejestracji wg konfiguracji użytkownika
 - - plik rejestracji prądu rozruchu
 - - zrzut ekranu
 - - plik konfiguracji wg normy
 - - plik konfiguracji użytkownika
 - - plik konfiguracji prądu rozruchu
 - - plik konfiguracji badania sprawności inwertera
 - - raport na zgodność z normą
- **WYBIERZ** – w tej kolumnie znajdują się pola wyboru danego pliku (zaznaczenie do kopiowania lub usuwania)
- **NAZWA** – nadana nazwa pliku
- **ROZMIAR** – rozmiar pliku
- **DATA** – data i czas ostatniej modyfikacji pliku

Funkcje paska menu

-  - wyświetlenie dodatkowego paska menu menedżera plików.
-  - przełączenie widoku na wyświetlanie danych zapisanych na karcie microSD.
-  - przełączenie widoku na wyświetlanie danych zapisanych w pamięci wewnętrznej.
-  - skopiowanie zaznaczonych plików na nośnik zewnętrzny (pendrive); ikona aktywna tylko po podłączeniu nośnika.
-  - zaznaczenie wszystkich plików.
-  - wyświetlenie menu dodatkowej filtracji plików. Można wskazać, jakie typy plików są wyświetlane na liście przez kliknięcie odpowiednich ikon reprezentujących dany typ pliku; wybrane typy plików są sygnalizowane ikoną w kolorze pomarańczowym.
-  - usunięcie zaznaczonych plików.

- **AKTUALIZACJE** – zostanie wyświetlone okno jak na Rys. 20. W tym trybie można do analizatora podłączyć zewnętrzną pamięć typu pendrive z zapisanym plikiem nowej wersji firmware. Jeśli taki plik zostanie wykryty, po potwierdzeniu chęci aktualizacji oprogramowania miernik przeprowadza automatyczny proces aktualizacji. Należy postępować zgodnie z komunikatami na ekranie. Drugą możliwością aktualizacji jest użycie oprogramowania *Sonel Analiza*.



Proszę włożyć pendrive z aktualizacją lub przeprowadzić aktualizację za pomocą Sonel Analizy.



Rys. 20. Ustawienia analizatora - menedżer aktualizacji.

Uwaga!

Przed rozpoczęciem procedury aktualizacji należy podłączyć zewnętrzne zasilanie 12V DC, aby zapewnić ciągłość zasilania. W trakcie aktualizacji nie wolno wyjmować pamięci USB.

2.11 Analiza rejestracji

Analizator PQM-707 umożliwia przeprowadzenie uproszczonej analizy zarejestrowanych danych bezpośrednio przy użyciu samego urządzenia, bez dodatkowego oprogramowania. W zakres analizy wchodzi:

- podgląd ogólny rejestracji - czas początku i końca, liczba zarejestrowanych zdarzeń wraz z typem, średnie wartości napięć i prądów,
- szczegółowy przegląd wszystkich zdarzeń z podglądem oscylogramów i wykresów $RMS_{1/2}$,
- podgląd średniej wartości napięć w całym przedziale rejestracji,
- tworzenie wykresów czasowych dowolnych zarejestrowanych parametrów (z ograniczeniem do 1100 punktów i 4 parametrów na pojedynczym wykresie) z możliwością powiększania i markerem momentu czasowego,
- podgląd wykresu słupkowego harmonicznych (uśredniona wartość za cały przedział rejestracji).

Możliwa jest analiza rejestracji zakończonych i zapisanych na karcie pamięci oraz rejestracji trwających.




2.11.1 Lista rejestracji


Do analizy przechodzi się wybierając na ekranie głównym **ANALIZĘ REJESTRACJI** (ekran główny pokazano na Rys. 2). Po wybraniu tej opcji pojawia się lista zapisanych na karcie pamięci rejestracji jak na Rys. 21.

Typ	Nazwa	Rozmiar	Data
test	test	860.1 KB	2021-08-30 08:28:19
testy dt-195cvs	testy dt-195cvs	294.3 KB	2021-07-13 14:52:20
testy dt-195cvs	testy dt-195cvs	3.4 KB	2021-07-13 14:00:15
Roztoka2	Roztoka2	13.5 MB	2021-07-12 09:39:11
EN 50160 - low voltages	EN 50160 - low voltages	6.2 KB	2020-12-03 14:28:26
EN 50160 - baja tensión	EN 50160 - baja tensión	6.5 KB	2020-12-03 13:33:09

Rys. 21. Analiza rejestracji - lista rejestracji.


W tabeli w kolejnych kolumnach wyświetlane jest:

- **TYP** rejestracji – ikony symbolizujące typ rejestracji:
 -  - rejestracja wg konfiguracji użytkownika,
 -  - rejestracja wg normy,
 -  - rejestracja prądu rozruchu.
- **NAZWA** rejestracji, która jest taka sama jak nazwa konfiguracji, wg której dana rejestracja była przeprowadzana,
- **ROZMIAR** rejestracji,
- **DATA** zakończenia rejestracji.

W przypadku aktywnej rejestracji jest ona na liście zawsze umieszczana na samej górze, niezależnie od zastosowanego sortowania, a dodatkowo zamiast ikony typu rejestracji wyświetlana jest ikona rejestracji .


Funkcje paska menu

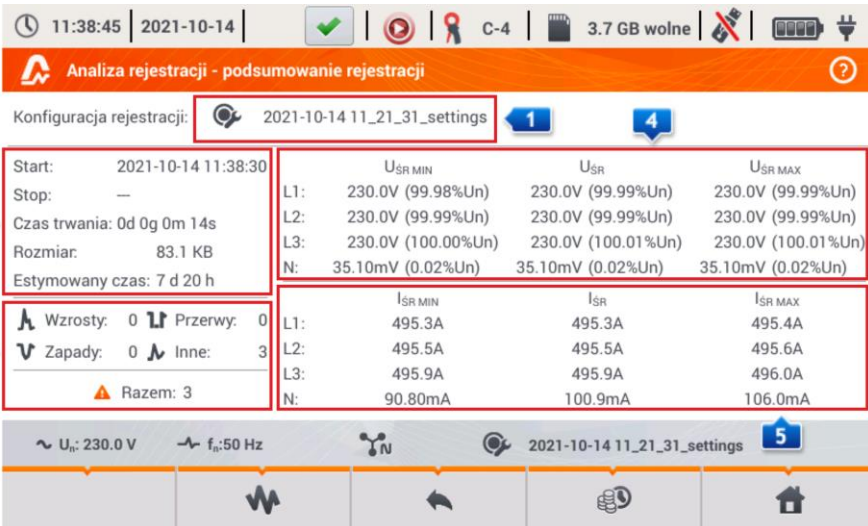
 - przejście do analizy wybranej rejestracji (również przez dwuklik wybranej nazwy rejestracji),

 - wyświetlenie menu dodatkowego filtracji plików. Można wskazać, które typy rejestracji wyświetlane są na liście. Kolor pomarańczowy ikony oznacza wybranie danego typu.

Maksymalna liczba rejestracji możliwa do zapisania w rejestratorze (karta pamięci) wynosi 99. Po osiągnięciu tej liczby możliwość wykonywania kolejnych rejestracji zostaje zablokowana. Wówczas należy zwolnić miejsce na karcie pamięci.

2.11.2 Okno podsumowania rejestracji

Po wybraniu z listy rejestracji i kliknięciu ikony  (lub wykonaniu dwukliku na nazwie rejestracji na liście), wyświetli się okno podsumowania rejestracji pokazane na Rys. 22.



The screenshot shows the 'Analiza rejestracji - podsumowanie rejestracji' screen. At the top, there is a status bar with time (11:38:45), date (2021-10-14), and various system icons. Below this is an orange header bar with the title and a help icon. The main content area is divided into several sections:

- Configuration:** 'Konfiguracja rejestracji: 2021-10-14 11_21_31_settings' with navigation buttons 1 and 4.
- Start/Stop:** Start: 2021-10-14 11:38:30, Stop: —.
- Duration:** Czas trwania: 0d 0g 0m 14s.
- Size:** Rozmiar: 83.1 KB.
- Estimated Time:** Estymowany czas: 7 d 20 h.
- Summary:** Wzrosty: 0, Przerwy: 0, Zapady: 0, Inne: 3, Razem: 3.
- Table 1 (Voltage):**

	U _{SR} MIN	U _{SR}	U _{SR} MAX
L1:	230.0V (99.98%Un)	230.0V (99.99%Un)	230.0V (99.99%Un)
L2:	230.0V (99.99%Un)	230.0V (99.99%Un)	230.0V (99.99%Un)
L3:	230.0V (100.00%Un)	230.0V (100.01%Un)	230.0V (100.01%Un)
N:	35.10mV (0.02%Un)	35.10mV (0.02%Un)	35.10mV (0.02%Un)
- Table 2 (Current):**

	I _{SR} MIN	I _{SR}	I _{SR} MAX
L1:	495.3A	495.3A	495.4A
L2:	495.5A	495.5A	495.6A
L3:	495.9A	495.9A	496.0A
N:	90.80mA	100.9mA	106.0mA

At the bottom, there is a footer bar with power (U_n: 230.0 V), frequency (f_n: 50 Hz), a network icon, the configuration name, and a home icon.

Rys. 22. Analiza rejestracji - podsumowanie rejestracji.

Na ekranie podsumowania rejestracji (Rys. 22) wyświetlane są:

- nazwa konfiguracji, wg której wykonywana była rejestracja **1**,
- czasy początku i końca rejestracji oraz czas jej trwania (jeżeli rejestracja jeszcze trwa czas końca jest nieustalony), ilość wolnego miejsca na karcie pamięci oraz przybliżony czas do zapelnienia miejsca na rejestrowane dane **2**,
- liczba wykrytych zdarzeń podzielona na kilka typów **3**,
- wartości średnie, minimalne średnie i maksymalne średnie napięcia w całym przedziale rejestracji **4**. Minima i maksima są wyznaczone spośród zarejestrowanych wartości średnich napięcia (nie są to wartości minimalne i maksymalne $RMS_{1/2}$). Oprócz wartości w woltach, w nawiasie pokazywana jest wartość procentowa odniesiona do napięcia nominalnego. Jeśli jakiś kanał nie był mierzony w danej konfiguracji, wyświetlane są kreski.
- wartości średnie, minimalne średnie i maksymalne średnie prądów w całym przedziale rejestracji **5**. Podobnie jak dla napięć, minima i maksima są wyznaczone spośród prądów średnich. Jeśli jakiś kanał nie był mierzony w danej konfiguracji, wyświetlane są kreski.

Funkcje paska menu



- przejście do listy zdarzeń.



- wykresy. Kliknięcie otwiera dodatkowy pasek menu z następującymi opcjami:



- wykresy czasowe. Opis w rozdz. 2.11.3.



- wykres słupkowy średnich wartości harmonicznych. Opis w rozdz. 2.11.8.




- przejście do generacji raportu na zgodność z normą (tylko dla rejestracji normatywnych). Opis w rozdz. 2.11.6.



- przejście do taryfikatora energii (tylko dla rejestracji użytkownika). Opis w rozdz. 2.11.10.

2.11.3 Wykresy czasowe parametrów – wybór przedziału czasu

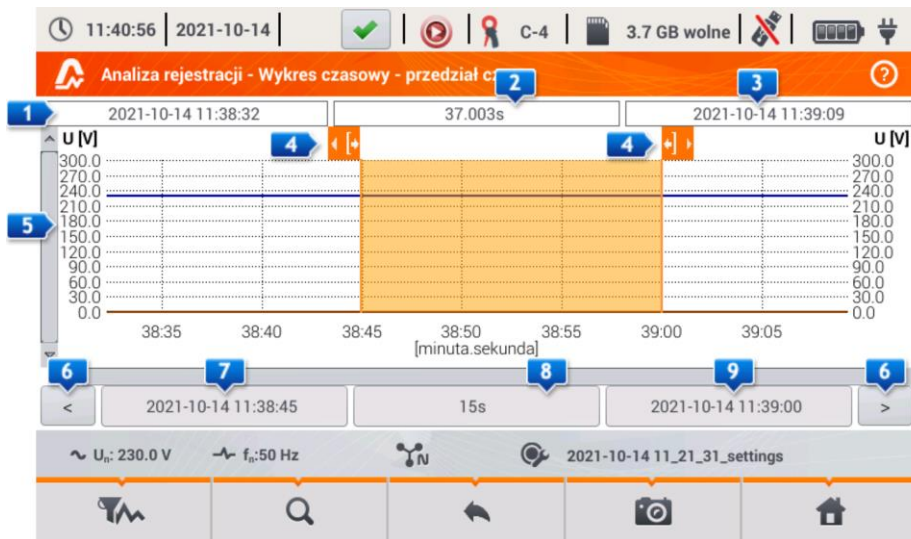
Kliknięcie na ikonę  z poziomu ekranu podsumowania rejestracji, przenosi użytkownika do części interfejsu, która pozwala generować wykresy czasowe zarejestrowanych parametrów. Na ekranie zostaje wyświetlone okno z wykresem wartości średnich napięć RMS lub DC (w zależności od typu sieci) z całego czasu rejestracji. Na wykresie czasowym można umieścić maksymalnie cztery różne parametry.

W oknie tym (Rys. 23) można wyróżnić następujące elementy:

- czas początku rejestracji **1**,
- czas trwania rejestracji **2**,
- czas końca rejestracji **3**,
- suwaki zaznaczonego przedziału (lewy i prawy) **4**,
- wykres napięć średnich RMS/DC **5**,
- przyciski przywołania suwaków do lewej i prawej strony okna **6**,
- czas początku zaznaczonego przedziału **7**,
- przedział czasu objęty zaznaczeniem **8**,
- czas końca zaznaczonego przedziału **9**.

Przedział czasu, z którego użytkownik zamierza wykreślić wykresy czasowe parametrów, można ustalić na dwa sposoby:

- przy użyciu suwaków **4**. Należy chwycić odpowiedni suwak i przeciągnąć, ustalając osobno początek i koniec przedziału;
- wpisując żądany czas początku i końca, ewentualnie czas trwania. W przypadku czasu trwania użytkownik musi wybrać czy czas ma być odniesiony do początku czy końca przedziału. Wprowadzony przedział jest sprawdzany pod kątem spełnienia wymogów (ograniczenie do 1100 punktów) i jeśli nie zostaną one spełnione, przedziały są automatycznie modyfikowane do dozwolonego zakresu (pojawia się komunikat).



Rys. 23. Analiza rejestracji - wybór przedziału czasu do wykresu.

Funkcje paska menu




- wybór parametrów do wykresów czasowych,



- menu powiększania wykresu.

2.11.4 Wykresy czasowe parametrów – wybór danych

Po wybraniu interesującego przedziału czasu i kliknięciu ikony wyboru parametrów , pojawi się okno jak na Rys. 24.



Rys. 24. Analiza rejestracji - wybór parametrów do wykresu czasowego.

Konkretny parametr wybierany jest w 3 krokach:

- wskazujemy **Kategorię** parametru,
- następnie **Typ** parametru w ramach danej **Kategorii**,
- w ostatnim kroku konkretny parametr spośród dostępnych kanałów i wartości minimalnych, średnich, maksymalnych i chwilowych.

KATEGORIA i **TYPY** pogrupowano następująco:

- **NAPIĘCIE:**
 - **U RMS** (napięcie skuteczne)
 - **U L-L** (napięcie skuteczne międzyfazowe)
 - **CF U** (współczynnik szczytu napięcia)
 - **f** (częstotliwość)
 - **PST** (krótkookresowy wskaźnik migotania światła)
 - **PLT** (długookresowy wskaźnik migotania światła)
- **PRĄD:**
 - **I RMS** (prąd skuteczny)
 - **CF I** (współczynnik szczytu prądu)
- **MOCE:**
 - **P** (moc czynna)
 - **Q1/QB** (moc bierna)
 - **SN/D** (moc odkształcenia)

2 Obsługa analizatora

- **S** (moc pozorna)
- **cosφ**
- **PF** (współczynnik mocy)
- **tgφ**
- **ENERGIE:**
 - **EP+** (energia czynna pobrana)
 - **EP-** (energia czynna oddana)
 - **EQ+** (energia bierna pobrana)
 - **EQ-** (energia bierna oddana)
 - **ES** (energia pozorna)
- **HARMONICZNE U:**
 - **THD U**
 - **UH1...UH50** (harmoniczne napięcia rzędu 1..50)
- **HARMONICZNE I:**
 - **THD I** (współczynnik zawartości harmonicznych prądu)
 - **TDD I** (Współczynnik zniekształceń harmonicznych dla prądu szczytowego)
 - **Ih1...Ih50** (harmoniczne prądu 1..50)
- **MOCE CZYNNE HARMONICZNYCH:**
 - **PH1...PH50** (harmoniczne prądu 1...50)
- **MOCE BIERNE HARMONICZNYCH:**
 - **QH1...QH50** (harmoniczne prądu 1...50)

Po wybraniu kategorii i typu należy zaznaczyć pole wyboru konkretnego parametru w konkretnym kanale pomiarowym (lub wartość całkowitą).

W oknie wyboru parametrów wyświetlane są jedynie te parametry, które były rejestrowane.

Dla łatwiejszej orientacji, w których polach wybrano parametry do wykresu, pola kategorii i typu są otaczane pomarańczową obwódką, jeśli zawierają jakieś zaznaczone parametry.

Jeśli użytkownik zaznaczył już cztery parametry, przy próbie zaznaczenia kolejnego zostanie wyświetlone okno z komunikatem o ograniczeniu maksymalnej liczby parametrów na wykresie.

Funkcje paska menu




- wyświetla wykres czasowy wybranych parametrów.



- usuwa wybór wszystkich zaznaczonych parametrów.






2.11.5 Wykresy czasowe parametrów – okno wykresu

Po kliknięciu na ekranie wyboru danych ikony , zostaje wygenerowany wykres czasowy zmian wartości wskazanych parametrów (Rys. 25).



Rys. 25. Analiza rejestracji - wykres czasowy.


Po prawej stronie wykresu pokazywane są kolejno:

-  - czas początku całego wykresu,
-  - czas końca całego wykresu,
-  - przedział czasu wykresu (całkowity),
-  - data i czas markera,
-  - przyciski poszczególnych przebiegów wraz z wartością dla czasu markera.


Obszar wykresu można dowolnie powiększać i przesuwać przy użyciu panelu dotykowego. Powiększenie wykresu nie wpływa na wyświetlane czasy początku, końca i przedziału czasu – są one stałe i zawsze dotyczą całego wykresu, a nie tylko powiększonego fragmentu.

Każdą z dwóch skal opisujących oś pionową, można przyporządkować do jednego z wykreślanych parametrów lub kilku mających tą samą jednostkę.

Funkcje paska menu


 - wyświetla dodatkowy pasek menu wyboru wyświetlanych przebiegów.

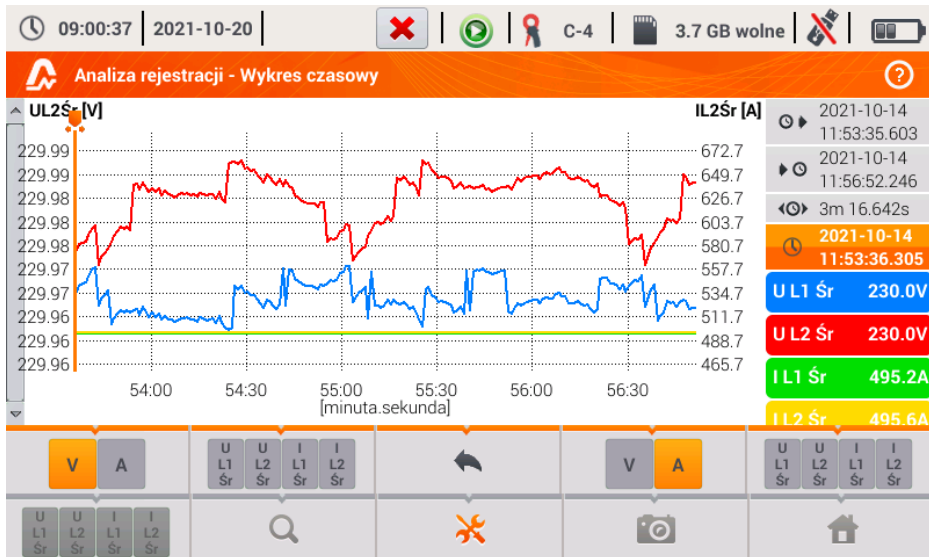
 - menu powiększania wykresu.

 - wyświetla dodatkowe menu ustawiania skal (Rys. 26). W tym menu można wybrać opis skali po prawej i lewej stronie wykresu. W tym celu należy kliknąć odpowiednią ikonę z nazwą parametru. Ikona z nazwą jednostki pojawia się wtedy, gdy na wykresie mamy co najmniej dwa parametry mające identyczną jednostkę. Kliknięcie takiej ikony powoduje przeskalowanie przebiegów mających taką jednostkę do jednej wspólnej skali (opisana jednym z uwspólnionych parametrów). Należy pamiętać, że jeśli nie stosuje się uwspólnienia skal, to tylko jeden przebieg, którego jednostkę przypisano do osi, jest skalowany odpowiednio do tej skali, a jego

2 Obsługa analizatora


przebieg jest dopasowywany wielkością do okna – pozostałe, nawet mające taką samą jednostkę, już nie.

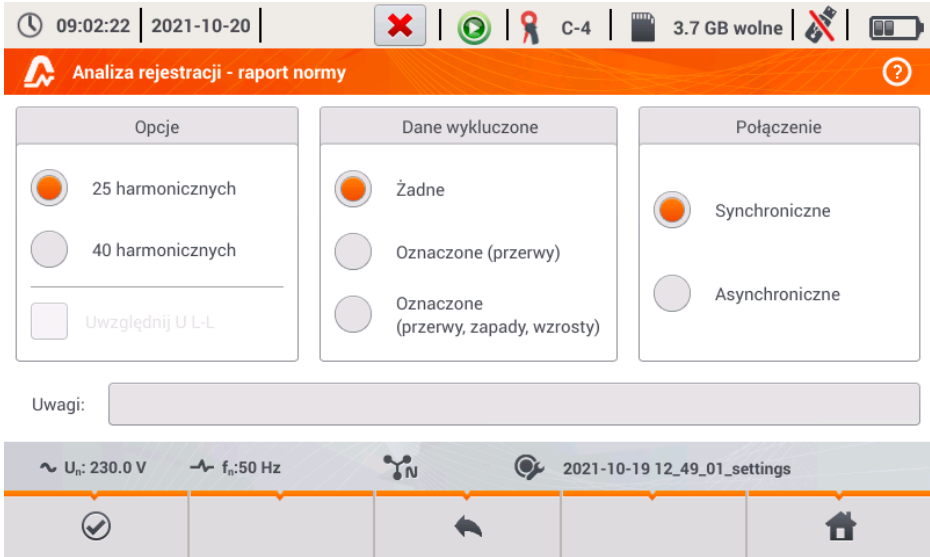
 - zrzut widocznego okna do pliku graficznego.



Rys. 26. Analiza rejestracji - wykres czasowy - dobór skal.

2.11.6 Generacja raportu na zgodność z normą

Wybranie na ekranie podsumowania rejestracji ikony  powoduje przejście do ekranu generacji raportu na zgodność z normą. Jeśli dana rejestracja była prowadzona wg profilu jednej z norm (np. EN 50160), to z tego miejsca można zweryfikować, czy parametry mierzonej sieci są zgodne z wymogami normy i wygenerować raport, włącznie z zapisem tego raportu do pliku. Aby wygenerować raport użytkownik musi najpierw wskazać kilka opcji, które wpływają na sposób generacji raportu końcowego (Rys. 27).










Rys. 27. Analiza rejestracji - opcje raportu normy.

- **OPCJE – 25 HARMONICZNYCH / 40 HARMONICZNYCH:** użytkownik wskazuje ile harmoniczných jest pokazywanych w raporcie. Można wybrać 25 lub 40 harmoniczných. Kryterium spełnienia wymogów normy jest zgodne z jej wytycznymi i niezależne od tego ile harmoniczných użytkownik wskaże w tym miejscu. To ustawienie wpływa jedynie na liczbę harmoniczných pokazywanych w tabeli zbiorczej raportu.
- **OPCJE – UWZGLĘDNIJ U L-L:** zaznaczenie tej opcji powoduje uwzględnianie w raporcie statystyk dla napięć międzyfazowych (jeśli były rejestrowane). Dotyczy tylko układów 2-fazowych i 3-fazowych 4-przewodowych.
- **DANE WYKLUCZONE:** określa czy oraz jakie dane są wykluczane ze statystyk w raporcie. Dostępne są trzy opcje:
 - **ŻADNE:** do raportu są brane wszystkie zarejestrowane dane, włącznie z tymi, w czasie których wystąpiły zdarzenia napięciowe,
 - **OZNACZONE (PRZERWY):** statystyki raportu tworzone są z danych, z których usunięto te rekordy, w czasie których wystąpiły zdarzenia przerw. Jest to typowe ustawienie, wg których powinno się generować raporty zgodne z wytycznymi EN 50160. Przerwy w zasilaniu są traktowane jako sytuacje awaryjne pracy sieci i takiej nienormalnej pracy nie uwzględnia się w statystykach jakościowych. Definicja przerwy w układach wielofazowych jest zgodna z normą IEC 61000-4-30, tzn. o przerwie w zasilaniu w takich systemach mówimy wtedy, gdy we wszystkich fazach systemu wykryto przerwę (w tym samym czasie).

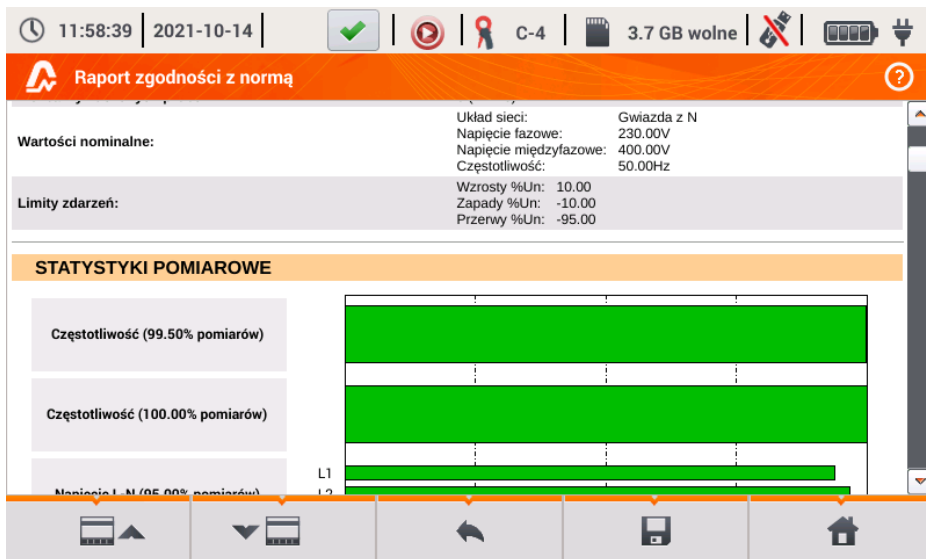
W sekcji raportu opisującej zdarzenia, wszystkie przerwy są nadal uwzględniane.

- **OZNACZONE (PRZERWY, ZAPADY, WZROSTY)**: statystyki raportu tworzone są z danych, z których usunięto rekordy, w czasie trwania których wystąpiły zdarzenia przerw, zapadów i wzrostów. W sekcji raportu opisującej zdarzenia, są one nadal uwzględniane.
- **POŁĄCZENIE – SYNCHRONICZNE/ASYNCHRONICZNE**: Opcję **ASYNCHRONICZNE** wybiera się w systemach wyspowych, odizolowanych od innych sieci; w przeciwnym przypadku wybiera się **SYNCHRONICZNE**. Normy przewidują osobne kryteria jakościowe dot. częstotliwości dla tych dwóch typów połączenia.
- **UWAGI**: W tym polu można wpisać tekst dodatkowy, który znajdzie się w raporcie w sekcji „Uwagi”.

Po ustawieniu parametrów raportu można go wygenerować klikając na pasku dolnym ikonę . Po chwili zostanie on wyświetlony na ekranie. Raport można przejrzeć przewijając palcem lub używając przycisków  oraz .

Raport można zapisać do pliku (w formacie *pdf*) na karcie pamięci (z menu dolnego należy wybrać ikonę , a następnie z dodatkowego paska menu ) lub po podłączeniu do analizatora przenośnej pamięci USB (z menu dolnego należy wybrać ikonę , a następnie z dodatkowego paska menu ).

Fragment przykładowego raportu pokazano na Rys. 28.



Rys. 28. Analiza rejestracji - raport na zgodność z normą.

2.11.7 Raport na zgodność z normą – opis

Europejska norma EN 50160 określa parametry i kryteria jakościowe, które powinny zostać spełnione w sieciach dystrybucyjnych niskiego, średniego i wysokiego napięcia. Wiele krajów (w tym Polska) adoptowało zapisy tej normy, czasami je w niewielkim stopniu modyfikując, wprowadzając własne, lokalne przepisy regulujące parametry sieci zasilających.

Norma EN 50160 dzieli sieci dystrybucyjne w zależności od wartości nominalnej napięcia na trzy grupy:

- Sieci niskiego napięcia (LV) o napięciach $U_{nom} \leq 1 \text{ kV}$ (w PQM-707 profil dla takich sieci ma nazwę „EN 50160 – niskie napięcia”),
- Sieci średniego napięcia (MV): $1 \text{ kV} < U_{nom} \leq 36 \text{ kV}$ (profil „EN 50160 – średnie napięcia”),
- Sieci wysokiego napięcia (HV): $36 \text{ kV} < U_{nom} \leq 150 \text{ kV}$ (profil „EN 50160 – wysokie napięcia”),

W Tab. 4 wymieniono parametry jakościowe ujęte w normie EN 50160 i kryteria ich oceny dla sieci niskiego i średniego napięcia (parametry mierzone przez PQM-707). Należy zaznaczyć, że podane kryteria dotyczą normalnej pracy sieci, wyłączając okresy przerw w zasilaniu i innych sytuacji anomalnych np. związanych ze zjawiskami atmosferycznymi.

W Tab. 5 z kolei podano kryteria podane w polskim *Rozporządzeniu Ministra Gospodarki* dla sieci o napięciach 110 kV i 220 kV i profilu „*Rozporządzenie – wysokie napięcia 110 kV i 220 kV*”. Niektóre kryteria, których nie ujęto w *Rozporządzeniu*, w praktyce przyjmuje się z normy EN 50160.

Tab. 4. Kryteria jakości energii wg normy EN 50160 dla sieci niskiego napięcia (do 1kV) i średniego napięcia (do 36 kV).

Parametr	Podstawowy czas pomiaru parametru	Kryterium																																																								
Wolne zmiany napięcia - wartość skuteczna napięcia	10 minut	<p>Dla sieci niskiego napięcia: dla 95% pomiarów odchyłka od wartości nominalnej napięcia powinna mieścić się w przedziale $\pm 10\% U_{nom}$ dla 100% pomiarów: $-15\% \dots +10\% U_{nom}$</p> <p>Dla sieci średniego napięcia: dla 99% pomiarów odchyłka od wartości nominalnej napięcia powinna mieścić się w przedziale $\pm 10\% U_{nom}$ dla 100% pomiarów: $\pm 15\% U_{nom}$</p>																																																								
Częstotliwość	10 sekund	<p>Dla sieci połączonych synchronicznie: dla 99,5% pomiarów odchyłka powinna mieścić się w przedziale $\pm 1\% f_{nom}$ (dla 50 Hz odpowiada to 49,5...50,5 Hz) dla 100% pomiarów: $-6\% \dots +4\% f_{nom}$ (47...52 Hz)</p> <p>Dla sieci połączonych asynchronicznie (np. sieci wypowe): dla 95% pomiarów odchyłka powinna mieścić się w przedziale $\pm 2\% f_{nom}$ (dla 50 Hz odpowiada to 49...51 Hz) dla 100% pomiarów: $\pm 15\% f_{nom}$ (42,5...57,5 Hz)</p>																																																								
Szybkie zmiany napięcia - migotanie światła (flicker)	2 godziny	dla 95% pomiarów wskaźnik długookresowego migotania światła $P_{LT} \leq 1$																																																								
Asymetria napięcia	10 minut	dla 95% pomiarów współczynnik asymetrii składowej przeciwnej powinien być $\leq 2\%$																																																								
Współczynnik zniekształceń harmonicznyc (THD-F)	10 minut	dla 95% pomiarów THD-F powinno być $\leq 8\%$																																																								
Harmoniczne napięcia	10 minut	<p>Dla 95% pomiarów poziom każdej z harmonicznyc napięcia odniesionej do składowej podstawowej powinien być mniejszy niż:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Harmoniczne nieparzystego rzędu</th> <th colspan="2">Harmoniczne parzystego rzędu</th> </tr> <tr> <th>Rząd</th> <th>Poziom względny</th> <th>Rząd</th> <th>Poziom względny</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3</td> <td>5,0 %</td> <td>2</td> <td>2,0 %</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>6,0 %</td> <td>4</td> <td>1,0 %</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>5,0 %</td> <td>6 ... 24</td> <td>0,5 %</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>1,5 %</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>11</td> <td>3,5 %</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>13</td> <td>3,0 %</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>15</td> <td>0,5 %</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>17</td> <td>2,0 %</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>19</td> <td>1,5 %</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>21</td> <td>0,5 %</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>23</td> <td>1,5 %</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>25</td> <td>1,5 %</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Harmoniczne nieparzystego rzędu		Harmoniczne parzystego rzędu		Rząd	Poziom względny	Rząd	Poziom względny	3	5,0 %	2	2,0 %	5	6,0 %	4	1,0 %	7	5,0 %	6 ... 24	0,5 %	9	1,5 %			11	3,5 %			13	3,0 %			15	0,5 %			17	2,0 %			19	1,5 %			21	0,5 %			23	1,5 %			25	1,5 %		
Harmoniczne nieparzystego rzędu		Harmoniczne parzystego rzędu																																																								
Rząd	Poziom względny	Rząd	Poziom względny																																																							
3	5,0 %	2	2,0 %																																																							
5	6,0 %	4	1,0 %																																																							
7	5,0 %	6 ... 24	0,5 %																																																							
9	1,5 %																																																									
11	3,5 %																																																									
13	3,0 %																																																									
15	0,5 %																																																									
17	2,0 %																																																									
19	1,5 %																																																									
21	0,5 %																																																									
23	1,5 %																																																									
25	1,5 %																																																									

Tab. 5. Kryteria jakości dla sieci o napięciu nominalnym 110 kV i 220 kV (na podstawie Rozporządzenia Ministra Gospodarki z 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego).

Parametr	Podstawowy czas pomiaru parametru	Kryterium																																																												
Wolne zmiany napięcia - wartość skuteczna napięcia	10 minut	dla 95% pomiarów odchyłka od wartości nominalnej napięcia powinna mieścić się w przedziale $\pm 10\% U_{nom}$. Uwaga: Kryterium 100% pomiarów nie jest sprecyzowane w <i>Rozporządzeniu</i> ; w praktycznych zastosowaniach przyjmuje się kryteria z EN 50160 – również w PQM-707.																																																												
Częstotliwość	10 sekund	dla 99,5% pomiarów odchyłka powinna mieścić się w przedziale $\pm 1\% f_{nom}$ (dla 50 Hz odpowiada to 49,5...50,5 Hz) dla 100% pomiarów: $-6\%...+4\% f_{nom}$ (47...52 Hz)																																																												
Szybkie zmiany napięcia - migotanie światła (flicker)	2 godziny	dla 95% pomiarów wskaźnik długookresowego migotania światła $P_{LT} \leq 0,8$																																																												
Asymetria napięcia	10 minut	dla 95% pomiarów współczynnik asymetrii składowej przeciwnej powinien być $\leq 1\%$																																																												
Współczynnik zniekształceń harmonicznyc (THD-F)	10 minut	dla 95% pomiarów THD-F powinno być $\leq 3\%$																																																												
Harmoniczne napięcia	10 minut	Dla 95% pomiarów poziom każdej z harmonicznyc napięcia odniesionej do składowej podstawowej powinien być mniejszy niż: <table border="1" data-bbox="512 676 1022 1062"> <thead> <tr> <th colspan="2">Harmoniczne nieparzystego rzędu</th> <th colspan="2">Harmoniczne parzystego rzędu</th> </tr> <tr> <th>Rząd</th> <th>Poziom względny</th> <th>Rząd</th> <th>Poziom względny</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>3</td> <td>2,0 %</td> <td>2</td> <td>1,5 %</td> </tr> <tr> <td>5</td> <td>2,0 %</td> <td>4</td> <td>1,0 %</td> </tr> <tr> <td>7</td> <td>2,0 %</td> <td>>4</td> <td>0,5 %</td> </tr> <tr> <td>9</td> <td>1,0 %</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>11</td> <td>1,5 %</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>13</td> <td>1,5 %</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>15</td> <td>0,5 %</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>17</td> <td>1,0 %</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>19</td> <td>1,0 %</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>21</td> <td>0,5 %</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>23</td> <td>0,7 %</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>25</td> <td>0,7 %</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>>25</td> <td>0,2+0,5×25/h %</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Harmoniczne nieparzystego rzędu		Harmoniczne parzystego rzędu		Rząd	Poziom względny	Rząd	Poziom względny	3	2,0 %	2	1,5 %	5	2,0 %	4	1,0 %	7	2,0 %	>4	0,5 %	9	1,0 %			11	1,5 %			13	1,5 %			15	0,5 %			17	1,0 %			19	1,0 %			21	0,5 %			23	0,7 %			25	0,7 %			>25	0,2+0,5×25/h %		
Harmoniczne nieparzystego rzędu		Harmoniczne parzystego rzędu																																																												
Rząd	Poziom względny	Rząd	Poziom względny																																																											
3	2,0 %	2	1,5 %																																																											
5	2,0 %	4	1,0 %																																																											
7	2,0 %	>4	0,5 %																																																											
9	1,0 %																																																													
11	1,5 %																																																													
13	1,5 %																																																													
15	0,5 %																																																													
17	1,0 %																																																													
19	1,0 %																																																													
21	0,5 %																																																													
23	0,7 %																																																													
25	0,7 %																																																													
>25	0,2+0,5×25/h %																																																													

2.11.7.1 Sekcja **INFORMACJE OGÓLNE**

Sekcja **INFORMACJE OGÓLNE** zawiera informacje ogólne na temat parametrów pomiaru, w tym pola dodatkowe, które może uzupełnić użytkownik przy generacji raportu:

- Pomiar wykonął,
- Uwagi,
- Typ analizatora i numer seryjny,
- Oprogramowanie (wersja oprogramowania miernika),
- Czas początku, końca i trwania pomiaru (wg czasu lokalnego analizatora),
- Liczba próbek parametrów uśrednianych wg różnych czasów – ta część podaje liczbę przedziałów czasu, dla których zmierzono parametry:
 - 10 s – liczba pomiarów częstotliwości sieci,
 - 10 min – liczba przedziałów pomiarowych dla większości pozostałych parametrów, takich jak napięcie skuteczne, harmoniczne, THD, składowe symetryczne,
 - 15 min – występuje dla raportów na zgodność z polskim *Rozporządzeniem*, gdzie dodatkowo są mierzone parametry 15-minutowe takie jak moce czynne, bierne i tgφ,
 - 2 h – liczba przedziałów czasu, w których wyliczono wskaźnik migotania światła P_{LT} .
- Liczba wykluczonych próbek – podaje sumaryczną liczbę wykluczonych przedziałów czasu na skutek włączenia opcji wykluczania danych oznaczonych (z powodu przerw lub zdarzeń typu zapad, wzrost, przerwa).
- Wartości nominalne sieci:
 - Układ sieci,
 - Wartość fazowa i międzyfazowa napięcia,
 - Częstotliwość nominalna sieci.
- Przyjęte limity zdarzeń dla wzrostów, zapadów i przerw.

2.11.7.2 Sekcja **STATYSTYKI POMIAROWE**

Sekcja **STATYSTYKI POMIAROWE** jest graficznym podsumowaniem zgodności z normą badanej sieci. Weryfikowany typ parametru jest podany po lewej stronie, a po prawej pokazane są poziome słupki, które określają percentyl danych, które spełniają kryteria jakościowe.

Percentyl danego progu procentowego jest to taka wartość parametru, poniżej której występuje dany procent wszystkich próbek. Percentyl 50% nazywa się również medianą; tym samym mediana określa taką wartość, dla której połowa próbek jest od niej mniejsza, a druga połowa od niej większa lub równa. W dziedzinie związanej z badaniem jakości zasilania powszechnie stosuje się percentyle 95%, 99% lub 99,5%. Percentyl 0% jest tożsamy z wartością minimalną spośród zbioru próbek, zaś percentyl 100% jest równy wartości maksymalnej zbioru (nie ma wartości większej).

Biorąc przykładowo wartość skuteczną napięcia, norma EN 50160 określa, że 100% pomiarów musi mieścić się w zakresie $-15\%...+10\% U_{nom}$, a 95% pomiarów musi być mieścić się w zakresie $\pm 10\% U_{nom}$.

Te dwa wymogi można zapisać następująco:

- percentyl 100% musi zawierać się w przedziale $-15\%...+10\% U_{nom}$,
- percentyl 95% musi zawierać się w przedziale $-10\%...+10\% U_{nom}$.

Aby sprawdzić czy wartość skuteczna napięcia spełnia podane wymogi postępuje się następująco:

1. wszystkie zmierzone próbki napięcia sortuje się od najmniejszej [1] do największej [N],
2. sprawdza się, czy wartość maksymalna (czyli percentyl 100%, próbka o indeksie [N]) mieści się w przedziale $-15\%...+10\% U_{nom}$, jeśli tak to kryterium zostaje spełnione,
3. sprawdza się, czy wartość z posortowanej tablicy o indeksie $[N * 0,95]$ (pierwsza całkowita liczba większa lub równa $N * 0,95$), czyli percentyl 95%, mieści się w przedziale $-10\%...+10\% U_{nom}$. Jeśli tak, to kryterium zostaje spełnione.

Wracając do raportu na zgodność z normą i sekcji statystyk pomiarowych, długości pasek określają percentyl próbek (oś pozioma w raporcie obejmuje zakres od 80% do 100%), które spełniają dane kryterium. Dla napięcia skutecznego w sekcji statystyk są podane dwa oddzielne parametry dla których są określone osobne kryteria oceny:

- Napięcie (95,00% pomiarów),
- Napięcie (100,00% pomiarów).

Paski po prawej stronie, pokazują, jaki procent próbek spełnia podane kryteria. Jeśli dla przykładowo, dla napięcia – 95% pomiarów, pasek ma wartość 97%, oznacza to, że 97% procent próbek spełnia ten wymóg (więcej niż wymagane 95%), a pasek będzie rysowany w kolorze zielonym (co oznacza spełnienie kryteriów). Jeśli tylko 90% próbek spełnia to kryterium, pasek będzie rysowany w kolorze czerwonym, gdyż kryterium normatywne nie zostało spełnione.

Jeśli procent próbek spełniających dane kryterium jest mniejszy niż 80% to w polu paska jest wyświetlany tekst w kolorze czerwonym „< 80%”, co również jest jednoznaczne z niespełnieniem kryterium podanego w normie.

Badana sieć spełnia kryteria jakościowe, jeśli wszystkie paski percentyli w sekcji *STATYSTYKI POMIAROWE* mają kolor zielony.

2.11.7.3 Sekcja CZĘSTOTLIWOŚĆ

W sekcji *CZĘSTOTLIWOŚĆ* można znaleźć szczegółowe informacje statystyczne dotyczące częstotliwości sieci w badanym okresie.

W pierwszej części podawane są w tabeli wartości procentów próbek (percentyli), które spełniają kryteria dla obu zdefiniowanych przedziałów tolerancji (Kolumna **Wartości w tolerancji**). Wartości spełniające kryteria są wyświetlane w kolorze czarnym. Gdy kryterium nie zostało spełnione, dana wartość jest wyświetlana w kolorze czerwonym z dodatkowym symbolem gwiazdki (*). Kolumna **Tolerancja** podaje przedział wartości częstotliwości, w którym musi mieścić się podany procent wszystkich próbek, a który wyliczony jest na podstawie zapisów danej normy.

Druga część tej sekcji zawiera dodatkowe informacje o rozkładzie próbek w badanym zbiorze. Podawane w kolejnych wierszach są:

- **Maksimum** (czyli percentyl 100%) – maksymalna zarejestrowana wartość częstotliwości,
- **Wartość 99,50%** - percentyl 99,5% (99,5% próbek częstotliwości ma wartość mniejszą lub równą podanej wartości napięcia w voltach); percentyl zależy od konkretnej normy i może być inny niż tu podany.
- **Wartość 0,50%** - percentyl 0,5% (0,5% próbek napięcia ma wartość mniejszą lub równą podanej wartości częstotliwości); percentyl ten zawsze jest dobierany symetrycznie do percentyla poprzedniego – aby odstęp obu percentyli do minimum lub maksimum był taki sam.
- **Minimum** (czyli percentyl 0%) – najmniejsza wartość częstotliwości w badanym zbiorze próbek.

Tak jak w pierwszej części, podawany jest przedział częstotliwości, w którym wartości powinny się mieścić, aby spełnić kryteria jakościowe; jeśli dana wartość nie spełnia kryterium, jest wyświetlana w kolorze czerwonym z dodatkową gwiazdką (*).

2.11.7.4 Sekcja NAPIĘCIE

W sekcji *NAPIĘCIE* można znaleźć szczegółowe informacje statystyczne dotyczące kryteriów dla wartości skutecznej napięcia (fazowego w układach z przewodem neutralnym i międzyfazowego dla układów 3-fazowych 3-przewodowych).

W pierwszej części podawane są w tabeli wartości procentów próbek (percentyli), które spełniają kryteria dla obu zdefiniowanych przedziałów tolerancji (Kolumna **Wartości w tolerancji**). Wartości spełniające kryteria są wyświetlane w kolorze czarnym. Gdy kryterium nie zostało spełnione, dana wartość jest wyświetlana w kolorze czerwonym z dodatkowym symbolem gwiazdki (*). Kolumna **Tolerancja** podaje przedział wartości napięcia, w którym musi mieścić się podany procent wszystkich próbek.

Druga część tej sekcji zawiera dodatkowe informacje o rozkładzie próbek w badanym zbiorze. Podawane w kolejnych wierszach są:

- **Maksimum** (czyli percentyl 100%) – maksymalna wartość napięcia spośród wszystkich próbek w danym kanale,
- **Wartość 95,00%** - percentyl 95% (95% próbek napięcia ma wartość mniejszą lub równą podanej wartości napięcia w voltach),
- **Wartość 5,00%** - percentyl 5% (5% próbek napięcia ma wartość mniejszą lub równą podanej wartości napięcia),
- **Minimum** (czyli percentyl 0%) – najmniejsza wartość napięcia w badanym zbiorze próbek.

Tak jak w pierwszej części, podawany jest przedział napięcia, w którym wartości powinny się mieścić, aby spełnić kryteria jakościowe; jeśli dana wartość nie spełnia kryterium, jest wyświetlana w kolorze czerwonym z dodatkową gwiazdką (*).

2.11.7.5 Sekcja **NAPIĘCIE MIĘDZYFAZOWE**

Sekcja **NAPIĘCIE MIĘDZYFAZOWE** w raporcie pojawia się tylko wtedy, gdy w opcjach generacji raportu zaznaczono pole **UWZGLĘDNIJ U L-L**, oraz gdy układ sieci jest 2-fazowy lub 3-fazowy 4-przewodowy. Napięcie międzyfazowe jest wtedy również ujęte w statystykach i wpływa na ogólny wynik badania jakości sieci. Wartość napięcia międzyfazowego jest ustalana jako:

- W układach 2-fazowych: dwukrotność napięcia fazowego (drugie napięcie (tj. napięcie międzyfazowe) na liście dostępnych napięć nominalnych w konfiguracji pomiarowej lub dokładna dwukrotność napięcia fazowego w przypadku użycia przekładników napięciowych),
- W układach 3-fazowych 4-przewodowych: drugie napięcie (tj. napięcie międzyfazowe) na liście dostępnych napięć nominalnych w konfiguracji pomiarowej lub wartość napięcia fazowego pomnożonego przez $\sqrt{3}$ w przypadku użycia przekładników napięciowych).

Kryteria procentowe dla napięcia międzyfazowego są takie same jak dla napięcia fazowego.

2.11.7.6 Sekcja **WSKAŹNIK DŁUGOOKRESOWEGO MIGOTANIA ŚWIATŁA**

W tej sekcji podano informacje o wskaźniku migotania światła P_{LT} . W pierwszej części podano, jaki procent próbek P_{LT} mieści się w przedziale wymaganym przez normę (np. 0...1).

W drugiej części podano wartość percentyla 95%. Porównanie tej wartości z limitem narzuconym przez normę pozwala na ocenę marginesu parametru P_{LT} w badanej sieci od uregulowań normy.

Jeśli dana wartość P_{LT} jest oznaczona, po włączeniu opcji wykluczania danych oznaczonych, jest ona pomijana i nieuwzględniana w statystyce.

2.11.7.7 Sekcja **ASYMETRIA**

Jeśli badana sieć jest trójfazowa, w raporcie w sekcji **ASYMETRIA** podawane są szczegóły dotyczące współczynnika asymetrii składowej przeciwnej:

- procent próbek, które spełniają kryterium percentyla 95% (lub innego ustalonego w normie),
- rzeczywista wartość percentyla 95% współczynnika asymetrii.

2.11.7.8 Sekcja **WYŻSZE HARMONICZNE**

W sekcji **WYŻSZE HARMONICZNE** ujęto statystyki i pomiary dla poszczególnych harmonicznym, dla których norma określiła limity poziomu (zwykle chodzi o harmoniczne rzędów 2..25) oraz współczynnika zniekształceń harmonicznym THD-F. Jeśli jakaś wartość nie mieści się w limitach jest ona wyświetlana na czerwono z dodatkową gwiazdką (*).

2.11.7.9 Sekcja WYŻSZE HARMONICZNE – INFORMACJE DODATKOWE

Sekcja WYŻSZE HARMONICZNE – INFORMACJE DODATKOWE jest obecna w raporcie po zaznaczeniu opcji generacji raportu dla 50 harmoniczných. Jest to część informacyjna, prezentująca wartość percentyli 95% dla harmoniczných rzędów 26...50, czyli takich, dla których norma nie wprowadziła limitów poziomów.

2.11.7.10 Sekcja INFORMACJE DODATKOWE – ZDARZENIA

Sekcja INFORMACJE DODATKOWE – ZDARZENIA zawiera informacje o wykrytych zdarzeniach napięciowych typu wzrost, zapad, przerwa. Dla każdego z wymienionych typów są podawane następujące informacje:

- Liczba zdarzeń podana z rozbiciem na pojedyncze fazy,
- Wartość ekstremalna (maksymalna dla wzrostu, minimalna dla zapadu i przerwy),
- Maksymalny czas trwania danego typu zdarzenia.

2.11.7.11 Sekcja INFORMACJE DODATKOWE – STATYSTYKA ZDARZEŃ WIELOFAZOWYCH

W sekcji tej podawana jest statystyka zdarzeń wielofazowych zgodnie z wytycznymi EN 50160 (dla wzrostów i zapadów) oraz *Rozporządzeniem Ministra Gospodarki* (dla przerw). Zdarzenia są klasyfikowane na podstawie czasu trwania i wartości minimalnej/maksymalnej. W tabeli podawana jest liczba zdarzeń spełniająca daną parę kryteriów.

Tab. 6. Podział statystyczny wzrostów wg EN 50160.

Napięcie wzrostu U [%U _{nom}]	Czas trwania t [s]		
	0,01 ≤ t ≤ 0,5	0,5 < t ≤ 5	5 < t ≤ 60
U ≥ 120	S1	S2	S3
110 > U > 120	T1	T2	T3

Tab. 7. Podział statystyczny zapadów wg EN 50160.

Napięcie resztkowe U [%U _{nom}]	Czas trwania t [s]				
	0,01 ≤ t ≤ 0,2	0,2 < t ≤ 0,5	0,5 < t ≤ 1	1 < t ≤ 5	5 < t ≤ 60
90 > U ≥ 80	A1	A2	A3	A4	A5
80 > U ≥ 70	B1	B2	B3	B4	B5
70 > U ≥ 40	C1	C2	C3	C4	C5
40 > U ≥ 5	D1	D2	D3	D4	D5
U < 5	X1	X2	X3	X4	X5

Tab. 8. Podział statystyczny przerw wg Rozporządzenia.

Napięcie resztkowe U [%U _{nom}]	Czas trwania t				
	t < 1s	1s ≤ t < 3min	3min ≤ t < 12h	12h ≤ t < 24h	t ≥ 24h
U < 5	przerwy przemijająca	przerwy krótkie	przerwy długie	przerwy bardzo długie	przerwy katastrofalne


2.11.7.12 Sekcja INFORMACJE DODATKOWE

Sekcja *INFORMACJE DODATKOWE* jest obecna w raportach wygenerowanych na zgodność z polskim *Rozporządzeniem Ministra Gospodarki*, gdy mierzone były również prądy i moce 15-minutowe. W takim przypadku rejestrowane są również następujące parametry dodatkowe:

- moc czynna 15-minutowa,
- moc bierna 15-minutowa,
- moc pozorna 15-minutowa,
- całkowity współczynnik tgφ 15-minutowy.

W raporcie w tej sekcji pokazywane są maksymalne zarejestrowane wartości 15-minutowe wymienionych czterech parametrów.

2.11.8 Wykres harmonicznych

Jeśli użytkownik na ekranie podsumowania rejestracji z menu dolnego wybierze opcję , zostanie wygenerowany wykres słupkowy harmonicznych średnich za cały okres rejestracji. Harmoniczne są uśredniane metodą RMS. Konstrukcja wykresu i działanie poszczególnych elementów okna omówiono w rozdz. 2.16.4.


Uwaga



W przypadku dużej ilości danych pomiarowych, generowanie wykresu harmonicznych może trwać dłuższy czas, co sygnalizowane jest paskiem zajętości na ekranie.

Ponowne wygenerowanie wykresu harmonicznych z tych samych danych będzie natychmiastowe, dzięki systemowi buforowania danych.

2.11.9 Lista zdarzeń

Wybranie na ekranie podsumowania rejestracji z dolnego menu opcji , otwiera okno z listą zarejestrowanych w czasie trwania rejestracji zdarzeń. Analizator może wykrywać następujące typy zdarzeń:

W układach 50/60Hz:

- zapady napięcia,
- wzrosty napięcia,
- przerwy w napięciu,
- przekroczenia prądu powyżej progu maksymalnego ($I > \text{maks.}$), osobne progi dla $I_{1,2,3}$ i I_N
- obniżenia prądu poniżej progu minimalnego ($I < \text{min.}$), osobne progi dla $I_{1,2,3}$ i I_N

W układach DC:

- przekroczenia wartości bezwzględnej napięcia DC progu maksymalnego ($|U_{DC}| > \text{maks.}$)
- przekroczenia wartości bezwzględnej prądu DC progu maksymalnego ($|I_{DC}| > \text{maks.}$)

Jeśli w konfiguracji pomiarowej wykrywanie któregoś z wymienionych zdarzeń zostało włączone i jeśli zdarzenia zostały zarejestrowane, to lista ta będzie zawierała je wszystkie. Przykładowe okno zdarzeń zostało pokazane na Rys. 29.

Typ	Źródło	Początek	Czas trwania	Próg	Ekstremum	Oscylogram
V Zapad	L1	2021-07-08 21:46:34.333	1.157s	207.0V	33.31 mV	
V Zapad	L2	2021-07-08 21:46:34.339	1.040s	207.0V	32.85 mV	
V Zapad	L3	2021-07-08 21:46:34.346	1.149s	207.0V	35.45 mV	
U Przerwa	L1	2021-07-08 21:46:34.697	0.665s	11.50V	33.31 mV	
U Przerwa	L2	2021-07-08 21:46:34.748	0.611s	11.50V	32.85 mV	
U Przerwa	L3	2021-07-08 21:46:34.768	0.600s	11.50V	35.45 mV	
V Zapad	L1	2021-07-08 21:46:35.773	1g 3m 47.042s	207.0V	10.14 mV	
V Zapad	L3	2021-07-08 21:46:35.788	1g 3m 46.872s	207.0V	7.665 mV	
V Zapad	L2	2021-07-08 21:46:36.999	12.155s	207.0V	29.63 mV	

~ U_n: 230.0 V ~ f_n: 50 Hz 2021-10-14 11_21_31_settings

Rys. 29. Analiza rejestracji – lista zdarzeń.

Tabela zawiera następujące kolumny:

- **TYP** zdarzenia: zapad, przerwa, wzrost, $I > \max$, $I < \min$, $U_{DC} > \max$, $I_{DC} > \max$.
- **ŹRÓDŁO** zdarzenia: kanał, w którym wystąpiło zdarzenie,
- **POCZĄTEK**: data i czas początku zdarzenia,
- **CZAS TRWANIA** zdarzenia (jeżeli zdarzenie trwało w momencie zakończenia rejestracji wyświetlany jest dodatkowo znak „>”, który oznacza że zdarzenie nie zostało zakończone),
- **PRÓG**: wartość progu, jaka została ustawiona w konfiguracji rejestracji,
- **EKSTREMUM**: wartość graniczna parametru (maksymalna lub minimalna w zależności od typu zdarzenia), jaką zarejestrowano w czasie trwania zdarzenia. Dla przykładu, w przypadku zapadu napięcia jest to tzw. napięcie resztkowe, czyli najniższa wartość $U_{RMS1/2}$, którą zarejestrowano podczas trwania zapadu.
- **Osc.** (oscylogram): jeżeli w konfiguracji włączono rejestrację przebiegów chwilowych i $RMS_{1/2}$, to w tej kolumnie będzie wyświetlana ikona sinusoidy, która oznacza dostępne wykresy przebiegów chwilowych (oscylogramy) oraz wartości $RMS_{1/2}$. Wykresy te są zapisywane na początku i końcu zdarzenia.

Możliwe jest sortowanie tabeli wg wybranej kolumny po kliknięciu na wybrany nagłówek. Obok nazwy kolumny pojawia się mała strzałka pokazująca kierunek sortowania.

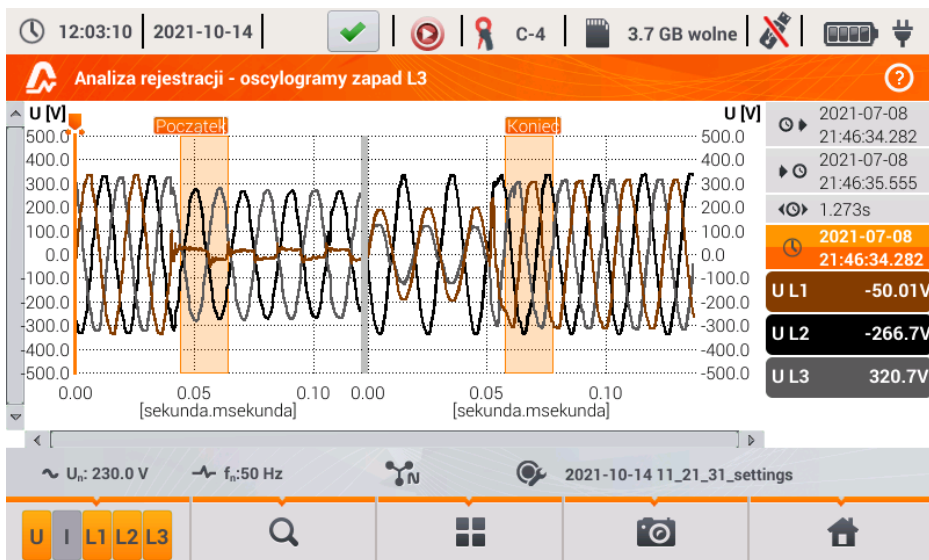
Funkcje paska menu

Po wskazaniu w tabeli konkretnego zdarzenia (przez kliknięcie na jego wierszu) można wykonać dodatkowe operacje przez wybranie z paska menu opcji:


- otwiera dodatkowe menu wykresów:


- oscylogram. Po wskazaniu w tabeli konkretnego zdarzenia (przez kliknięcie na jego wierszu) i wskazaniu tej opcji otwierany jest przebieg chwilowych wartości napięć i prądów (próbek) dla początku i końca zdarzenia. Standardowo (jeżeli włączono w konfiguracji) zapisywanych jest 6 okresów sieci (120ms dla 50Hz) dla początku i 6 okresów dla końca zdarzenia (2 okresy przed wyzwoleniem i 4 po wyzwoleniu). Jeśli brakuje danych (np. gdy

zdarzenie trwało w momencie zakończenia rejestracji i brakuje danych końca zdarzenia) wyświetlane są tylko dostępne dane, np. tylko wykres dla początku. Przykładowe okno z oscylogramem zapadu napięcia pokazano na Rys. 30. Panel po prawej pokazuje dane zdarzenia: czas początku, końca i czas trwania, oraz wartości odnoszące się do kursora. Tak jak dla innych wykresów dostępne są opcje powiększania/pomniejszania wykresu (również przez dwudotyk), wybieranie wyświetlanych kanałów, itd.




Rys. 30. Analiza rejestracji - oscylogram zapadu.

 - wykres $RMS_{1/2}$. Po wskazaniu w tabeli konkretnego zdarzenia (przez kliknięcie na jego wierszu) i wskazaniu tej opcji otwierany jest wykres wartości skutecznych 1-okresowych odświeżanych co $\frac{1}{2}$ okresu, tzw. $RMS_{1/2}$. Standardowo zapisywanych jest 15 okresów sieci (300ms dla 50Hz) dla początku i końca zdarzenia (5 okresów przed wyzwoleniem i 10 po wyzwoleniu). Jeśli brakuje danych (np. gdy zdarzenie trwało w momencie zakończenia rejestracji i brakuje danych końca zdarzenia) wyświetlane są tylko dostępne dane. Funkcje okna wykresu są identyczne jak dla okna oscylogramów.

 - wykres ANSI. Prezentuje wykres zdarzeń napięciowych wg kryteriów ANSI. Kropki reprezentują poszczególne zdarzenia, a ich umiejscowienie określa czas trwania (oś pozioma) i wartość szczytową (*ekstremum* w tabeli zdarzeń) odniesioną do napięcia nominalnego na osi pionowej. Ikonami strzałek po prawej stronie wykresu można wybierać poszczególne zdarzenia. Przez dotknięcie ekranu w obszarze wykresu można przenieść marker we wskazane miejsce. Informacje o wskazanym zdarzeniu (typ, czas trwania, wartość ekstremalna) są pokazywane po prawej stronie ekranu. Przykładowy ekran z takim wykresem pokazano na Rys. 31.



Rys. 31. Analiza rejestracji - wykres ANSI.


 - wykres CBEMA. Prezentuje wykres zdarzeń napięciowych wg kryteriów CBEMA. Opis wykresu i jego właściwości są podobne jak wykresu ANSI (patrz wyżej). Przykładowy ekran z takim wykresem pokazano na Rys. 32.



Rys. 32. Analiza rejestracji - wykres CBEMA.


2.11.10 Taryfikator energii

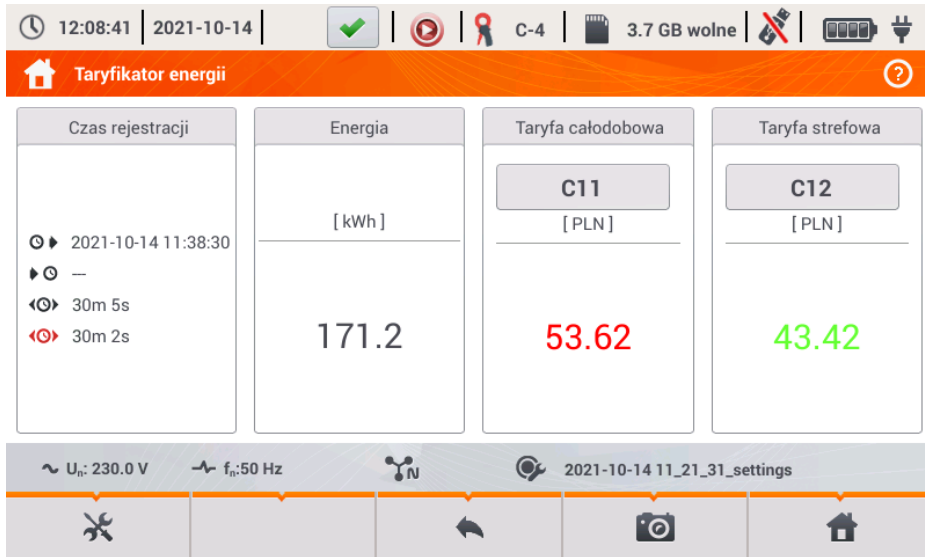
Gdy wśród parametrów rejestrowanych przez analizator jest energia czynna E_p (zobacz konfiguracja rejestracji energii, rozdz. 2.9.6 i Rys. 11), możliwe jest obliczenie kosztów energii wg taryfikatora ustalonego przez użytkownika. Aby przejść do ekranu taryfikatora należy z paska menu

na ekranie podsumowania rejestracji (Rys. 22) wybrać ikonę . Zostanie wyświetlony ekran kosztów energii jak na Rys. 33.

Kolejne sekcje prezentują:

- **Czas rejestracji** – początek, koniec i czas trwania rejestracji. W ostatniej linii pokazywany jest czas trwania brany do analizy przez algorytm taryfikatora (pełne okresy agregacji). Algorytm umożliwia wycięcie kosztów energii za cały przedział rejestracji i nie ma możliwości wyboru innego przedziału czasu.
- **Energia** – w tym polu wyświetlana jest całkowita energia czynna w kilowatogodzinach naliczona w analizowanym przedziale czasu.
- **Taryfa całodobowa** – w tej części jest wyświetlony koszt całkowity energii w wybranej walucie w wariantcie jednostrefowym. W taryfie tego typu obowiązuje jedna stała stawka za kWh niezależnie od pory dnia i dnia tygodnia. Nazwa taryfy (może być modyfikowana przez użytkownika) jest wyświetlana w górnej części.
- **Taryfa strefowa** – pokazuje koszt całkowity energii w wybranej walucie w wariantcie wielostrefowym. Tęgo rodzaju taryfa pozwala na zdefiniowanie dwóch ciągłych przedziałów czasu doby, w których obowiązują niezależne stawki za kWh, oraz trzecia stawka obowiązująca w pozostałych porach doby. Konfigurację stawek i stref przeprowadza się w panelu konfiguracyjnym taryfikatora.

Jeśli użytkownik wcześniej nie używał lub nie zmieniał ustawień taryfikatora, analizator używa ustawień domyślnych. Ustawienia taryfikatora można zmodyfikować wybierając z paska menu opcję .



Rys. 33. Ekran wyników taryfikatora energii.

Funkcje paska menu

 - przejście do panelu konfiguracyjnego taryfikatora energii.

2.11.10.1 Konfiguracja taryfikatora energii

Ustawienia taryfikatora można w prosty sposób modyfikować, dopasowując do indywidualnych potrzeb. Kalkulator kosztów energii w analizatorze pozwala wyliczyć je według dwóch taryf:

- Taryfa całodobowa – w tej najprostszej formie taryfy w całym badanym okresie obowiązującej jedna stawka za każdą naliczoną kilowatogodzinę niezależnie od pory dnia lub dnia tygodnia.
- Taryfa strefowa – taryfa bardziej rozbudowana, która pozwala na ustawienie trzech różnych stawek, które obowiązują w innych przedziałach czasu:
 - Stawka strefy A – można wprowadzić koszt 1 kWh dla pierwszego przedziału czasu doby (np. stawka dzienna),
 - Stawka strefy B – można wprowadzić koszt 1 kWh dla drugiego przedziału czasu doby (np. stawka nocna),
 - Stawka strefy C (nie objętej strefami A i B).

Ustawienia taryfikatora zostały podzielone na dwa ekrany pokazane na Rys. 34 i Rys. 35.

Pierwszy ekran pozwala na skonfigurowanie następujących parametrów:

- Waluta – można wybrać z listy kilku predefiniowanych walut (PLN, EUR, USD, RUB, INR) lub ustawić własną (do czterech znaków), pokazywaną na liście jako ostatnią pozycję i oznaczoną gwiazdką (*).
- Dla taryfy całodobowej:
 - Nazwa taryfy całodobowej (domyślnie C11) – klikając na pole nazwy wyświetlił się panel do edycji.
 - Stawka całodobowa – koszt 1 kWh energii dla taryfy całodobowej – klikając na pole z wartością wyświetlił się panel do edycji. Wartości stawek można wprowadzać z dokładnością do czterech cyfr po przecinku.



Rys. 34. Taryfikator energii – Ustawienia główne.

- Dla taryfy strefowej:
 - Nazwa taryfy strefowej (domyślnie C12),
 - Stawka za 1 kWh strefy A,
 - Stawka za 1 kWh strefy B,
 - Stawka za 1 kWh strefy C (w pozostałych okresach doby).

2 Obsługa analizatora

Przedziały czasu doby, które odpowiadają strefom A, B i C konfiguruje się na drugim ekranie konfiguracyjnym taryfikatora (Rys. 35). Kolory przedziałów na ekranie drugim odpowiadają kolorom stawek na ekranie pierwszym. W wariantcie prostszym te same ustawienia stref obowiązują dla wszystkich dni w tygodniu (tylko zestaw oznaczony ikoną 1¹). Gdyby jednak zachodziła potrzeba skonfigurowania innych przedziałów czasu dla wybranych dni (np. sobót i niedziel), to klikając pole wyboru w dolnej lewej części okna, odblokowuje się drugi zestaw przedziałów czasu oznaczony ikoną 2². Należy wybrać, w których dniach tygodnia ma obowiązywać drugi zestaw klikając pola wyboru odpowiednich dni tygodnia. Oba paski wyświetlane na ekranie reprezentują całą dobę z podziałem na bloki 15-minutowe.




Rys. 35. Taryfikator energii – Ustawienia stref rozliczeniowych w taryfie strefowej.





Przedziały czasu stref A i B można modyfikować:

- dotykając środka przedziału przesuwać cały przedział,
- dotykając lewej lub prawej krawędzi zmieniać czas rozpoczęcia i końca strefy rozliczeniowej.


Czas początku i końca jest wyświetlany w środkowej części przedziału. Przyjęta rozdzielczość czasu wynosi 15 minut. Minimalny czas trwania przedziału to 2 godziny.

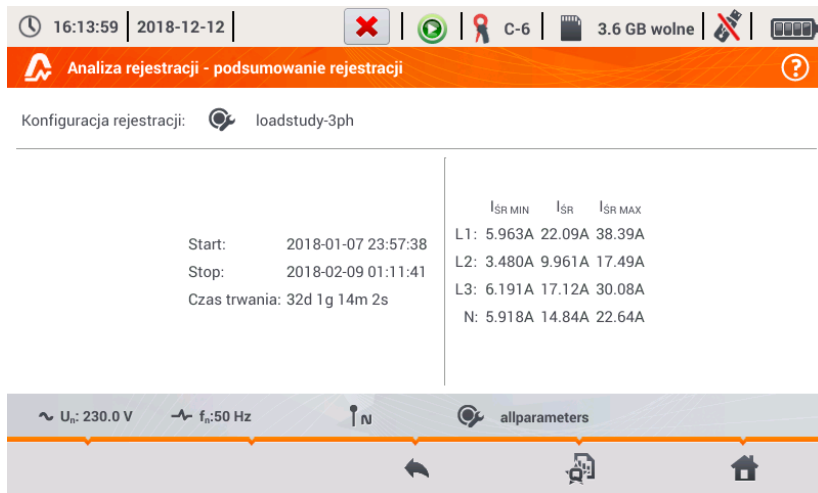
Aby zapamiętać wprowadzone zmiany w pamięci analizatora należy wybrać z paska menu opcję  i w wyświetlonym oknie potwierdzić chęć zapisu. Ustawienia są globalne dla całego analizatora (nie są związane z konkretną rejestracją).

Funkcje paska menu

-   - przechodzenie między dwoma ekranami konfiguracyjnymi taryfikatora.
-  - zapis ustawień taryfikatora w pamięci analizatora.
-  - powrót do ekranu wyników taryfikatora. Jeśli ustawienia zostały zmodyfikowane i zapisane wyniki kosztów energii zostaną automatycznie przeliczone i wyświetlone.

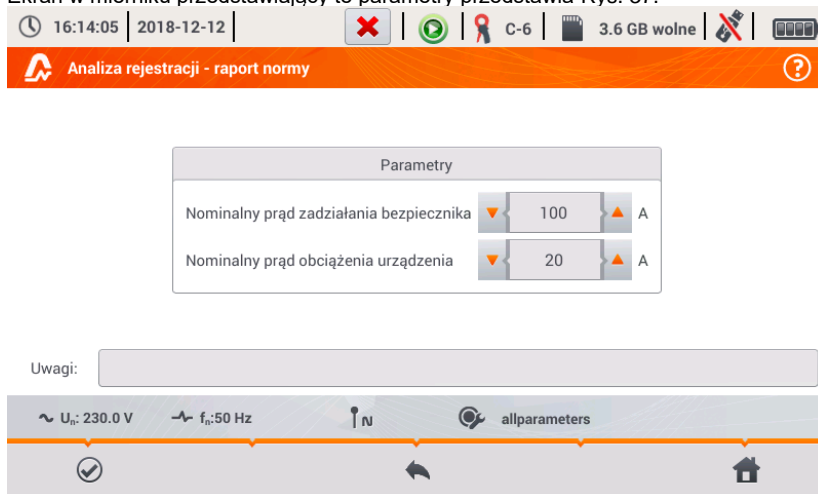
2.11.11 Generowanie raportu zgodnego ze standardem NEC220.87

Na ekranie podsumowania rejestracji zgodnej ze standardem NEC220.87 wybierz ikonę . Ekran wyświetlany jest po wyborze z listy rejestracji opcji zgodnej z tym standardem. Ekran ten przedstawia Rys. 36.



Rys. 36. Ekran generowania podsumowania zgodnie ze standardem NEC220.87.




Aby wygenerować raport, należy podać dwa parametry wymagane przez standard NEC220.87. Ekran w mierniku przedstawiający te parametry przedstawia Rys. 37.







Rys. 37. Wybór parametrów badanego obwodu oraz obciążającego go urządzenia.

2 Obsługa analizatora

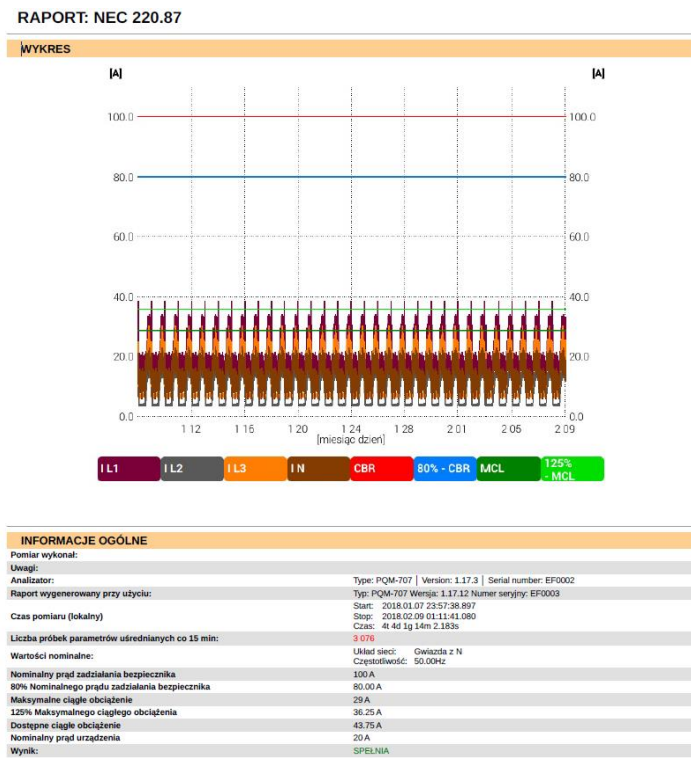
- **NOMINALNY PRĄD ZADZIAŁANIA BEZPIECZNIKA:** jest to nominalny prąd zadziałania bezpiecznika dla badanej instalacji, który jest stosowany (lub będzie zastosowany) po przyłączeniu dodatkowego urządzenia do obwodu.
- **NOMINALNY PRĄD OBCIĄŻENIA URZĄDZENIA:** jest to nominalny prąd urządzenia, które ma być dołączone do badanej instalacji.

Po ustawieniu parametrów raportu można go wygenerować klikając na pasku dolnym ikonę . Po chwili raport zostanie wyświetlony na ekranie. Raport można przejrzeć przewijając palcem lub używając ikon  .

Raport można zapisać:

- do pliku (w formacie *pdf*) na karcie pamięci (z menu dolnego należy wybrać ikonę , a następnie z dodatkowego paska menu  lub
- po podłączeniu do analizatora – do przenośnej pamięci USB (z menu dolnego należy wybrać ikonę , a następnie z dodatkowego paska menu ).

Przykładowy raport pokazano na Rys. 38.



Rys. 38. Przykładowy raport.

Jeśli czas trwania rejestracji jest wyświetlany na czerwono, oznacza to, że rejestracja trwała mniej niż 30 dni.

2.12 Prąd rozruchu

W tryb pomiaru prądu rozruchu wchodzi się po wybraniu na ekranie głównym opcji **PRĄD ROZRUCHU**. Tryb ten służy do pomiaru prądów rozruchowych różnych maszyn i urządzeń oraz takich obiektów, gdzie występują gwałtowne wzrosty pobieranego prądu. Podczas uruchamiania obiekty zwykle pobierają znacząco wyższe prądy chwilowe od prądów nominalnych, co jest spowodowane m.in. ładowaniem kondensatorów, oporami mechanicznymi i magnesowaniem rdzenia (silniki i transformatory). Znajomość prądów rozruchowych pozwala poprawnie dobrać parametry zabezpieczeń nadprądowych instalacji zasilających te urządzenia (charakterystykę i wartości prądów znamionowych), w taki sposób, aby instalacja oraz użytkownicy byli zabezpieczeni w razie awarii, ale jednocześnie aby nie dochodziło do przypadkowego zadziałania wyłącznika przy uruchamianiu urządzeń.

Analizator PQM-707 pozwala w szybki i wygodny sposób przeprowadzić pomiar prądów rozruchowych, dostarczając użytkownikowi informacji o:

- przebiegach czasowych chwilowych prądów (oscylogramy),
- przebiegach czasowych wartości skutecznych półokresowych $RMS_{1/2}$,
- maksymalnych zarejestrowanych wartościach skutecznych półokresowych i wartościach całki Joule'a i².

Całka Joule'a jest miarą wydzielonej podczas rozruchu energii cieplnej. Do wyznaczenia i² brany jest przedział czasu od momentu przekroczenia przez prąd $RMS_{1/2}$ wartości progowej do momentu obniżenia wartości prądu $RMS_{1/2}$ poniżej progu pomniejszonego o histerezę (domyślnie histereza równa jest 2% wartości nominalnej I_{nom}). Znajomość całki Joule'a jest przydatna przy doborze zabezpieczeń nadprądowych obwodu – producenci zabezpieczeń zwykle w danych technicznych podają wartość charakterystyczną i², która powoduje jego zadziałanie i przerwanie przepływu prądu w obwodzie. Całka Joule'a zabezpieczenia musi być odpowiednio większa od zmierzonej podczas pomiaru energii (całki) rozruchowej.

Czas rejestracji przebiegu można ustawić w zakresie od 5 do 60 sekund. Rejestracja zostaje wyzwolona automatycznie po przekroczeniu zadanego progu prądu i kończy się po zadanym czasie. Rejestrowane są również przebiegi przed wyzwoleniem (1 sekunda) dostarczając użytkownikowi informacji o prądach zanim nastąpiło wyzwolenie.

Rejestrowane są tylko przebiegi prądowe; napięć się nie rejestruje, nie jest również konieczne podłączanie wejść napięciowych analizatora.

Algorytm pomiarowy zaimplementowany w PQM-707 pozwala na poprawny pomiar wartości skutecznych półokresowych również w sytuacji zmiennej częstotliwości prądu zasilającego. Jest to przydatne w sytuacjach zasilania urządzeń z falowników (przebiegów częstotliwości). Dopuszczalny zakres zmienności częstotliwości wynosi 30...100 Hz. Algorytm opiera się na filtracji cyfrowej przebiegu prądu I1, w wyniku której zostają usunięte wszystkie składowe wyższych częstotliwości poza podstawową, co pozwala na precyzyjne wyznaczenie miejsc przejścia przez zero przebiegów prądowych i poprawne wyznaczenie wartości skutecznych w warunkach zmiennej częstotliwości.

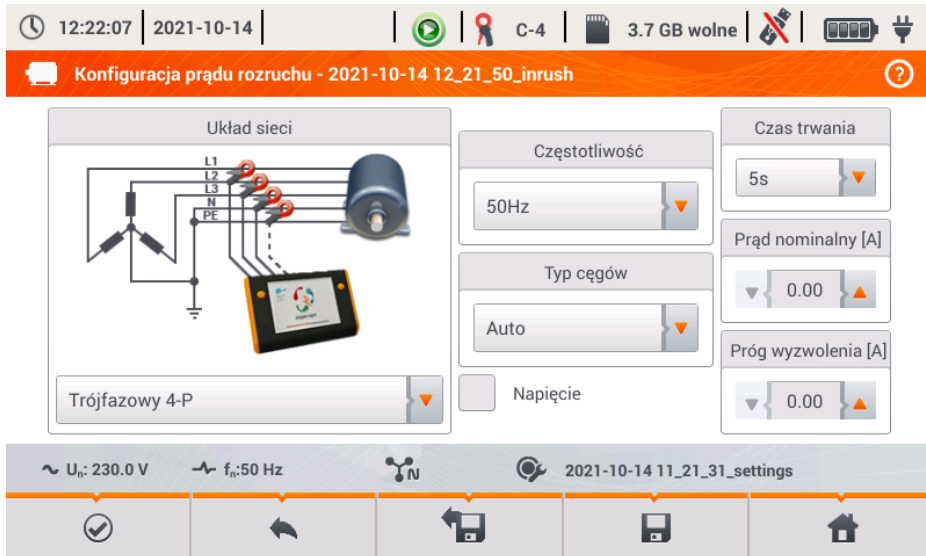
2.12.1 Konfiguracja pomiaru prądu rozruchu

Po wybraniu z menu głównego opcji **PRĄD ROZRUCHU** wyświetlony zostanie ekran jak na Rys. 39.

Przed wykonaniem pomiaru prądu rozruchu użytkownik musi wskazać parametry pomiaru:

- **UKŁAD SIECI** – wybór typu sieci zasilającej badane urządzenie, warunkujące kanały prądowe, w których należy podłączyć cęgi: trójfazowy 4-przewodowy, trójfazowy 3-przewodowy, trójfazowy 3-przewodowy z pomiarem prądów metodą Arona, 2-fazowy, 1-fazowy, układ 3-fazowy 4-przewodowy (bez U L2), 3-fazowy otwarty trójką.
- **CZĘSTOTLIWOŚĆ** – nominalna częstotliwość zasilania urządzenia (częstotliwość ta jest używana w warunkach braku sygnału prądowego; domyślnie zastosowany algorytm jest niewrażliwy na częstotliwość przebiegu mierzonego),
- **TYP CĘGÓW** – należy wskazać typ stosowanych cęgów prądowych,

- **CZAS TRWANIA REJESTRACJI** – czas trwania rejestracji od momentu wyzwolenia (przekroczenia progu prądu) można wybrać spośród następujących czasów: 5s, 10s, 15s, 20s, 25s, 30s, 60s.




Rys. 39. Ekran ustawień prądu rozruchu.

- **PRĄD NOMINALNY [A]** – należy wpisać nominalną wartość prądu I_{nom} (jednej fazy) badanego urządzenia.
- **PRÓG WYZWOLENIA [A]** – pole to jest automatycznie ustawiane na 150% wartości prądu nominalnego przy pierwszej edycji pola **PRĄD NOMINALNY [A]** (kolejne edycje już nie uaktualniają tego pola), jednakże użytkownik może wprowadzić inną wartość jeśli zachodzi taka potrzeba. Jest to wartość progowa prądu – przekroczenie tej wartości powoduje rozpoczęcie odliczania wskazanego czasu rejestracji. Wartość ta jest również wykorzystywana przy wyznaczaniu całki termicznej i^2t – całka ta jest liczona za przedział czasu, gdy prąd mierzony ma wartość powyżej progu wyzwolenia. Wartość progowa pokazywana jest na wykresach w postaci poziomej kreski i pola z wartością po prawej stronie w obszarze osi prądu.
- **NAPIĘCIE** – wybór tego pola umożliwia zapis przebiegów napięcia.



Na pasku tytułowym wyświetlana jest domyślna nazwa edytowanej konfiguracji, która jest tworzona na podstawie aktualnej daty i godziny, np. „2017-01-01 12_10_00_inrush”. Nazwę tę można zmodyfikować w momencie wywołania zapisu konfiguracji.

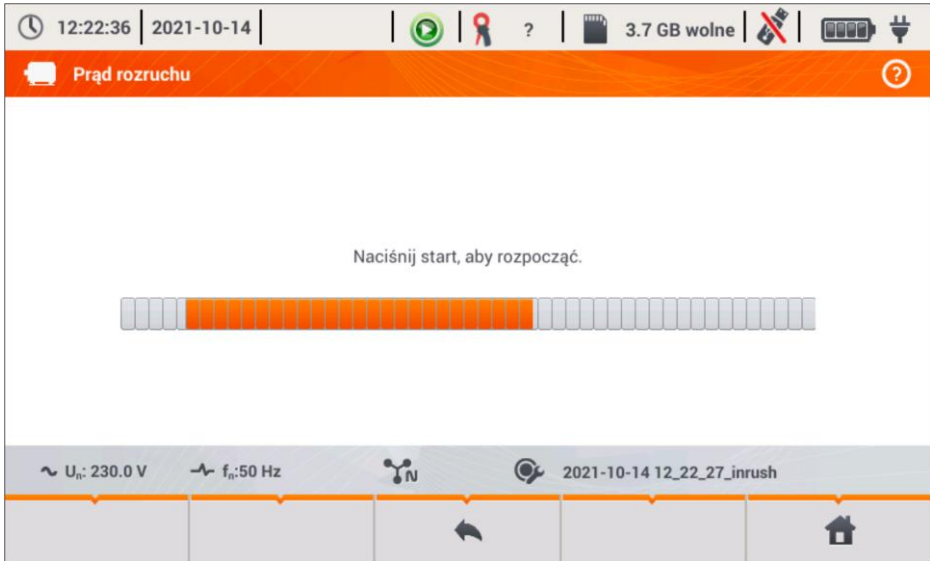
Funkcje paska menu

- ✓ - rozpoczęcie sesji pomiaru prądu rozruchu z podanymi ustawieniami (bez zapisu konfiguracji).
- 💾 - zapis konfiguracji prądu rozruchu do pliku, z możliwością przejścia po zapisie od razu do pomiaru (pole **Przejdź do pomiaru** w oknie dialogowym, które się wyświetli).
- 📁 - przejście do listy zapisanych konfiguracji prądu rozruchu oraz tworzenie nowej konfiguracji. Konfiguracje prądu rozruchu są prezentowane podobnie jak konfiguracje pomiarowe (zobacz Rys. 4), mają przyporządkowaną ikonę 📁. Podwójne kliknięcie na wybranej konfiguracji powoduje


je jej automatyczne otwarcie i przejście do ekranu ustawień prądu rozruchu (Rys. 39). Przycisk paska menu **+** służy do dodawania nowych konfiguracji prądu rozruchu (otworzy się okno jak na Rys. 39 z domyślnymi ustawieniami). Ikona  służy do edycji wybranej konfiguracji prądu rozruchu.


2.12.2 Pomiar i analiza prądu rozruchu

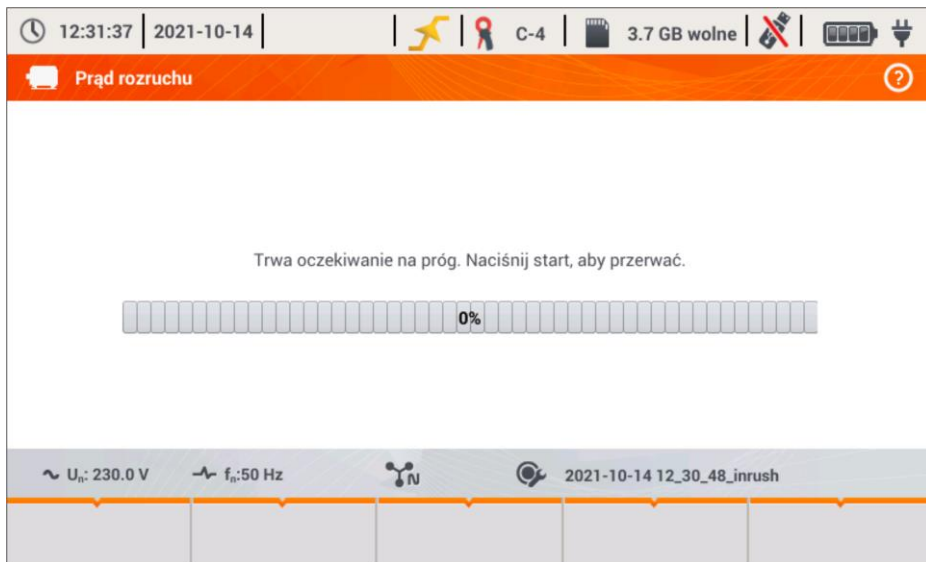
Po wybraniu z paska menu na ekranie ustawień prądu rozruchu ikony  zostaje wyświetlone okno jak na Rys. 40. Należy nacisnąć przycisk **START** , aby rozpocząć pomiar.



Rys. 40. Prąd rozruchu – ekran oczekiwania na uruchomienie pomiaru.

Analizator przechodzi do monitorowania prądów i wyzwala pomiar jeśli wartość prądu w dowolnym z mierzonych kanałów przekroczyła wartość progową. Ikona stanu rejestracji zmienia się na .

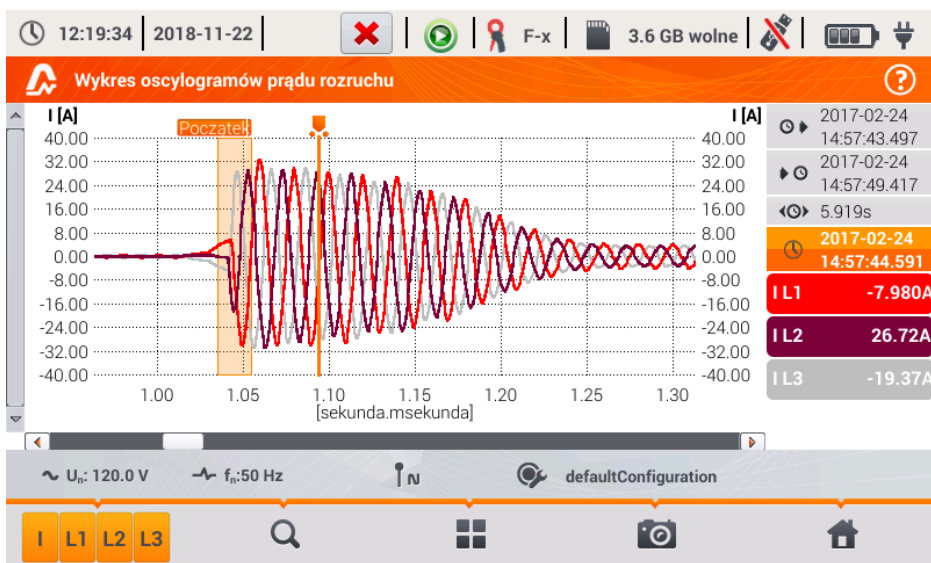
W tym momencie należy uruchomić badane urządzenie. Użytkownik może przerwać proces oczekiwania na wyzwolenie naciskając przycisk **START** . Przekroczenie wartości progowej i poprawne wyzwolenie zostanie zasygnalizowane sygnałem dźwiękowym startu rejestracji (potrójny dźwięk) oraz rozpoczęciem odliczania czasu rejestracji.



Rys. 41. Prąd rozruchu – oczekiwanie na wyzwolenie pomiaru.

Po upływie tego czasu rejestracja kończy się i analizator przechodzi automatycznie do analizy zmierzonych parametrów rozruchowych wyświetlając wykres czasowy oscylogramów prądu z całego przedziału rejestracji.


Przykładowy ekran uzyskany przy rozruchu silnika trójfazowego pokazano na Rys. 42.





Rys. 42. Analiza prądu rozruchu – wykres oscylogramów.


Okno oscylogramu prądu rozruchu zbudowane jest podobnie do innych okien wykresów. Po prawej stronie podano czasy początku, końca i czasu trwania wykresu, parametry markera, oraz przyciski aktywnych kanałów prądowych, które wskazują wartość prądu w miejscu markera i pozwalają włączać i wyłączać wyświetlanie poszczególnych kanałów.


Funkcja paska menu

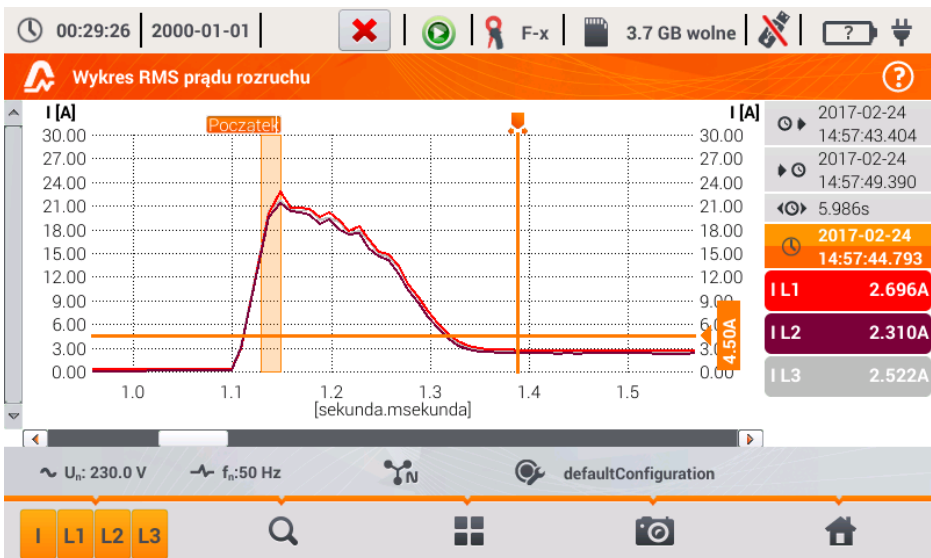
 - przełączanie typu widoku. Po kliknięciu wyświetla się dodatkowy pasek menu z opcjami (dostępność w zależności od aktualnego widoku):

 - wykres wartości skutecznych półokresowych (Rys. 43; opcja dostępna w widoku oscylogramów i tabelarycznym). Wybranie tej opcji powoduje wyświetlenie wykresu wartości $RMS_{1/2}$ zmierzonych prądów.

 - wykres oscylogramów rozruchowych (Rys. 42; opcja dostępna w widoku wykresu $RMS_{1/2}$ i tabelarycznym).

 - widok tabelaryczny wartości charakterystycznych rozruchu (Rys. 44). W tabeli wyświetlane są wartości maksymalne $RMS_{1/2}$ oraz wyznaczone całki Joule'a dla mierzonych kanałów prądowych.

Pliki zarejestrowanych sesji pomiaru prądu rozruchu są zapisywane automatycznie na karcie pamięci i są dostępne do ponownej analizy z poziomu ekranu głównego po przejściu do **ANALIZY REJESTRACJI**. Rejestracje te są oznaczone na liście ikoną , a nazwę przyjmują taką jaką miała konfiguracja (domyślna lub nadana przez użytkownika).



Rys. 43. Analiza prądu rozruchu – wykres wartości skutecznych półokresowych.

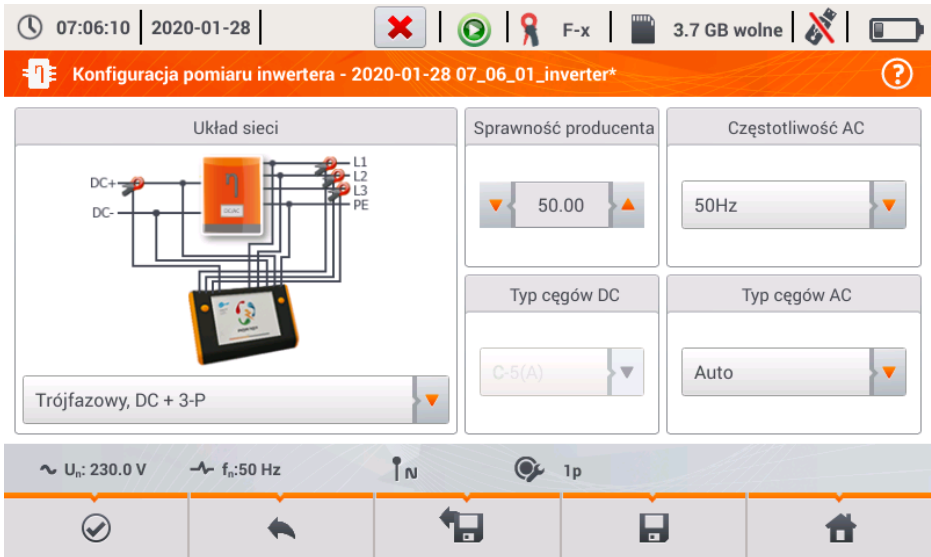


Rys. 44. Prąd rozruchu – parametry charakterystyczne.

2.13 Pomiar sprawności inwertera

2.13.1 Konfiguracja pomiaru

Inwertery są powszechnie stosowane m.in. w instalacjach fotowoltaicznych lub zasilaczach bezprzewodowych (UPS). Analizator umożliwia zbadanie sprawności inwerterów w przetwarzaniu energii elektrycznej, które konwertują napięcie DC na jednofazowe lub trójfazowe napięcie AC. Aby przejść do tej funkcji należy na ekranie głównym miernika wybrać **FUNKCJE SPECJALNE**, a następnie **SPRAWNOŚĆ INWERTERA**.



Rys. 45. Ekran konfiguracji pomiaru sprawności inwertera.

Na wyświetlonym ekranie konfiguracyjnym należy ustawić parametry badanego inwertera:

- **UKŁAD SIECI** – do wyboru są dwa typy:
 - **JEDNOFAZOWY, DC + 1-P**
Ten typ układu należy wybrać w przypadku inwerterów z jednofazowym wyjściem AC. Na ekranie wyświetlony jest uproszczony schemat podłączenia analizatora do badanego obwodu:
 - wejście napięciowe DC+ inwertera należy podłączyć do wejścia N analizatora,
 - wejście DC- inwertera – do wejścia L3,
 - strona napięciowa AC inwertera powinna być podłączona między wejścia L1 i PE analizatora,
 - prąd strony DC inwertera mierzony jest cęgami DC podłączonymi do wejścia N cęgów. **Uwaga: konieczne jest użycie cęgów pozwalających na pomiar prądów stałych; takimi cęgami są C-5A,**
 - prąd strony AC inwertera jest mierzony cęgami podłączonymi do wejścia L1 analizatora. Użytkownik może wskazać dowolny typ cęgów kompatybilnych z analizatorem.

o TRÓJFAZOWY, DC + 3-P

Możliwy jest jedynie pomiar sprawności inwerterów trójfazowych 3-przewodowych (układ trójkąta lub gwiazdy bez przewodu neutralnego). Należy zaznaczyć, że ze względu na ograniczoną liczbę wejść napięciowych w analizatorze nie jest możliwy bezpośredni pomiar wszystkich napięć międzyfazowych. Tym samym mierzone parametry strony AC są podawane z przybliżeniem, tym lepszym, im lepsza jest symetria napięć wyjściowych inwertera. Jeśli pracuje on w takich układach, przed przystąpieniem do pomiarów sprawności należy zweryfikować asymetrię napięć (współczynnik asymetrii składowej przeciwnej U_2/U_1 powinien być mniejszy niż 1%). Tę weryfikację należy przeprowadzić konfigurując i podłączając miernik w standardowy sposób dla sieci trójfazowej 3-P (po wyjściu z funkcji **SPRAWNOŚĆ INWERTERA**). Asymetria prądów strony AC nie jest istotna, gdyż te prądy są mierzone bezpośrednio.


Sposób podłączenia analizatora:


- wejście napięciowe DC+ inwertera należy podłączyć do wejścia N analizatora,
 - wejście DC- inwertera – do wejścia L3,
 - strona napięciowa AC inwertera: wyjścia L1 i L2 inwertera należy podłączyć odpowiednio do wejść L1 i L2 analizatora. Wejście PE analizatora należy podłączyć do uziemienia inwertera lub do lokalnego uziemienia, jeśli inwerter takiego połączenia uziemienia nie ma,
 - prąd strony DC inwertera mierzony jest cęgami DC podłączonymi do wejścia N cęgów. **Uwaga: konieczne jest użycie cęgów pozwalających na pomiar prądów stałych; takimi cęgami są C-5A,**
 - prądy strony AC inwertera są mierzone cęgami podłączonymi do wejść L1, L2 i L3 analizatora. Użytkownik może wskazać dowolny typ cęgów kompatybilnych z analizatorem.
- **SPRAWNOŚĆ PRODUCENTA** – deklarowana przez producenta inwertera sprawność. Ta wartość służy do porównania zmierzonej sprawności z deklarowaną.
 - **TYP CĘGÓW DC** – to pole służy jedynie do odczytu. Typ cęgów jest ustawiony na C-5A.
 - **TYP CĘGÓW AC** – użytkownik może wybrać z listy typ używanych cęgów do pomiarów prądów strony AC inwertera.
 - **CZĘSTOTLIWOŚĆ AC** – nominalna częstotliwość wyjścia AC inwertera.




Po ustawieniu wymaganych parametrów można od razu przejść do właściwych pomiarów.


Uwaga: Należy zwrócić uwagę na kierunek zapięcia cęgów prądowych. Po przejściu do właściwych pomiarów należy sprawdzić czy wskazywane moce czynne są dodatnie. W przeciwnym razie wskazywana sprawność może mieć niepoprawny znak.

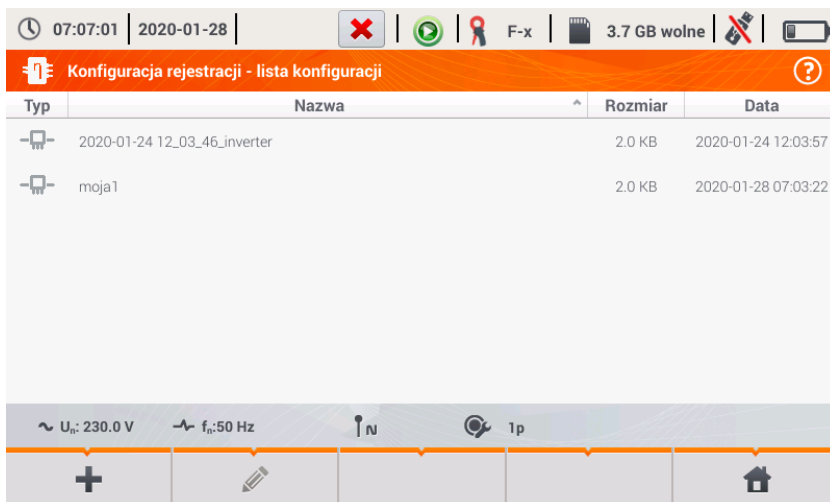
Funkcje paska menu

 - przejście do ekranu pomiaru (wartości bieżące w widoku tabelarycznym) z podanymi ustawieniami (bez zapisu konfiguracji).

 - zapis konfiguracji sprawności inwertera do pliku, z możliwością przejścia po zapisie od razu do pomiaru (pole **Przejdź do odczytów bieżących** w oknie dialogowym, które się wyświetli).

 - przejście do listy zapisanych konfiguracji sprawności inwertera oraz tworzenie nowej konfiguracji. Konfiguracje są prezentowane podobnie jak konfiguracje pomiarowe, mają przyporządkowaną ikonę . Podwójne kliknięcie na wybranej konfiguracji powoduje jej automatyczne otwarcie i przejście do ekranu ustawień sprawności inwertera (**Rys. 46**). Przycisk paska menu 

służy do dodawania nowych konfiguracji sprawności inwertera (otworzy się okno jak na **Rys. 47** z domyślnymi ustawieniami). Ikona  służy do edycji wybranej konfiguracji.



Rys. 46. Menu zapisanych konfiguracji.

2.13.2 Odczyty bieżące

Po przejściu do ekranu odczytów bieżących w widoku tabelarycznym prezentowane są wszystkie parametry mierzonego obwodu inwertera.

	η_m [%]	η_d [%]	U [mV]	U _{h01} [mV]	U _{dc} [mV]	f [Hz]	I [mA]
AC/DC	3.493	93.51	---	---	---	---	---
DC	---	---	32.19	---	19.51	---	799.3
L1	---	---	---	---	---	---	76.85
L2	---	---	---	---	---	---	113.8
L3	---	---	---	---	---	---	38.70
N	---	---	---	---	---	---	---
L1-2	---	---	29.47	11.35	-12.31	---	---
L2-3	---	---	62.72	31.36	-40.92	---	---

Rys. 47. Odczyty bieżące w widoku tabelarycznym w trybie pomiaru sprawności inwertera.

2 Obsługa analizatora

- wiersz **AC/DC**:

- w kolumnie η_m wyświetlona jest wartość sprawności inwertera η_m jako stosunek mocy czynnej strony AC do mocy czynnej strony DC:

$$\eta_m [\%] = \frac{P_{AC}[W]}{P_{DC}[W]} \cdot 100 \%$$

- w kolumnie η_d wyświetlona jest różnica między zmierzoną i deklarowaną sprawnością inwertera:

$$\eta_d [\%] = \eta_{nom} [\%] - \eta_m [\%]$$

gdzie η_{nom} jest deklarowaną sprawnością inwertera wprowadzoną na ekranie konfiguracyjnym.

- wiersz **DC** prezentuje parametry strony DC inwertera takie jak napięcie, prąd, moc czynna, energia czynna.
- wartości związane ze stroną AC są wyświetlane w wierszach: **L1, L2, L3, N, L1-2, L2-3, L3-1** oraz **Σ** .

Funkcje paska menu

Możliwe jest wyświetlanie wartości bieżących na trzech ekranach:



- widok przebiegów chwilowych prądów i napięć (oscylogramy),

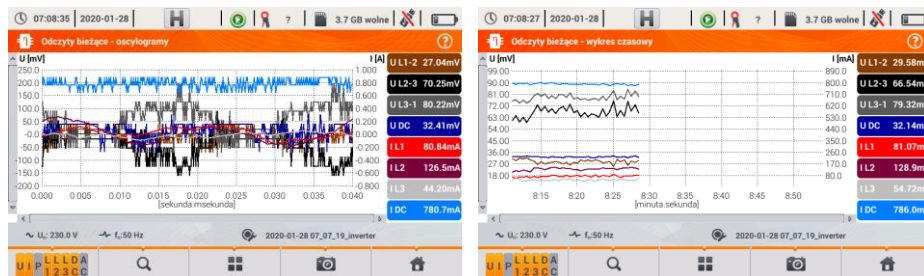


- widok wykresu czasowego,



- widok tabeli pomiarów.

Obsługa jest podobna do tej opisanej w rozdz. 2.16 *Podgląd bieżącej sieci (tryb LIVE)*. Z różnic należy wskazać możliwość wyświetlania dodatkowych parametrów: I DC, U DC, P AC, P DC na ekranie oscylogramów i wykresów czasowych.

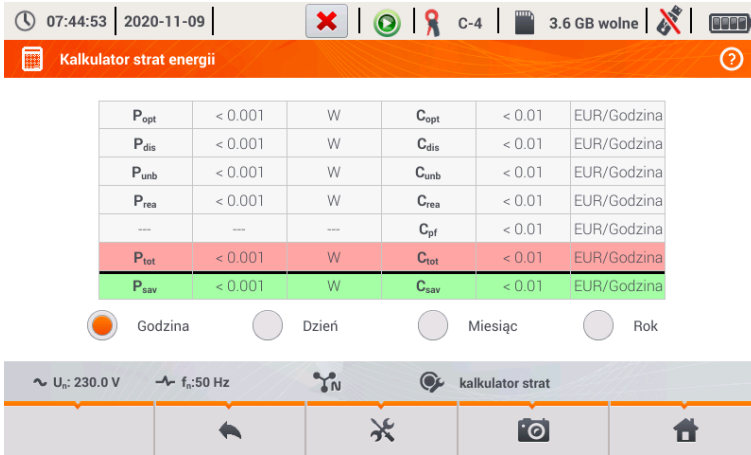


Rys. 48. Ekran oscylogramów i wykresów czasowych w trybie pomiaru sprawności inwertera.

2.14 Kalkulator strat energii

2.14.1 Opis funkcjonalny

W tym trybie można oszacować straty mocy czynnej oraz wiążące się z nimi koszty z tytułu złej jakości zasilania. Ekran analizy strat przedstawiono na **Rys. 49**. Analizy można dokonać w żądanym ujęciu czasowym.



Rys. 49. Analiza strat energii

Parametry podlegające analizie

P_{opt} straty mocy na rezystancji przewodów (przy założeniu braku wyższych harmonicznych, asymetrii oraz mocy biernej)

C_{opt} koszt związany ze stratami P_{opt}

P_{dis} straty spowodowane wyższymi harmonicznymi

C_{dis} koszt związany ze stratami P_{dis}

P_{unb} straty mocy spowodowane asymetrią sieci

C_{unb} koszt związany ze stratami P_{unb}

P_{rea} straty mocy spowodowane występowaniem mocy biernej

C_{rea} koszt związany ze stratami P_{rea}

C_{pf} koszt związany z niskim współczynnikiem mocy (duży udział mocy biernej)

P_{tot} straty całkowite (suma powyższych)

C_{tot} koszt związany ze stratami P_{rea}

P_{sav} straty, które można ograniczyć przez polepszenie parametrów jakościowych (np. skompensowanie harmonicznych, zlikwidowanie asymetrii), wynikające z relacji

C_{sav} koszt związany ze stratami P_{sav}

$$P_{sav} = P_{tot} - P_{opt}$$




2 Obsługa analizatora

Straty finansowe można oszacować na podstawie bieżących odczytów w ujęciu:




- ⇒ jednej godziny,
- ⇒ jednego dnia,
- ⇒ jednego miesiąca,
- ⇒ jednego roku.

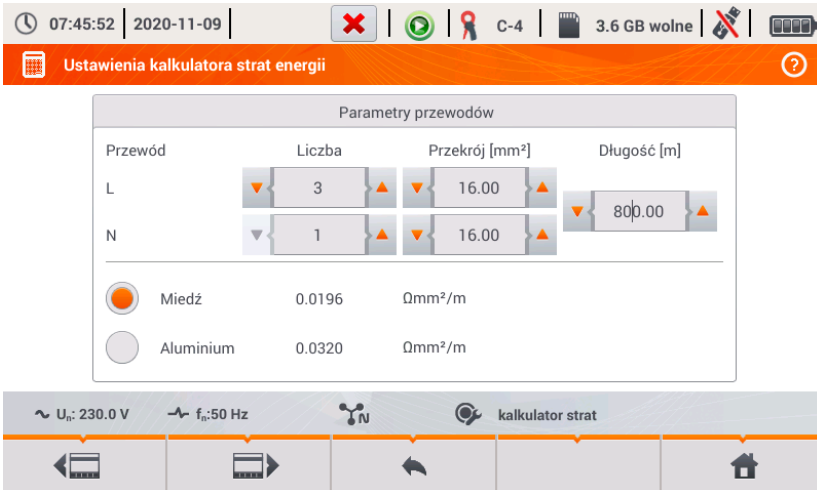
Uaktywnienie jednej z powyższych opcji (→) sprawi, że tabela wyświetlać będzie dane adekwatne do dokonanej wyboru.

Opis ikon funkcyjnych

-  przejście do panelu konfiguracyjnego kalkulatora strat (**rozdz. 2.14.2**)
-  wykonanie zrzutu ekranu
-  powrót do menu głównego trybu rejestratora

2.14.2 Konfiguracja kalkulatora strat

Po wybraniu ikony  ukazuje się panel konfiguracyjny kalkulatora, przedstawiony na **Rys. 50** oraz **Rys. 51**. Między ekranami można się przełączać za pomocą ikon  .



Ustawienia kalkulatora strat energii

Parametry przewodów			
Przewód	Liczba	Przekrój [mm ²]	Długość [m]
L	3	16.00	800.00
N	1	16.00	

<input checked="" type="radio"/>	Miedź	0.0196	Ωmm ² /m
<input type="radio"/>	Aluminium	0.0320	Ωmm ² /m

~ U_n: 230.0 V ~ f_n: 50 Hz N kalkulator strat

Rys. 50. Analiza strat energii – ekran konfiguracyjny 1

Na pierwszym z ekranów należy ustawić parametry przewodu, których dotyczy się analiza, to znaczy:

- dla przewodów fazowych **L**:
 - **IŁOŚĆ ŻYŁ** danej fazy,
 - **PRZEKRÓJ** żył w mm²,
- dla przewodów neutralnych **N**:
 - **IŁOŚĆ ŻYŁ** neutralnych,
 - **PRZEKRÓJ** żył w mm²,
- **DŁUGOŚĆ** rozpatrywanej linii w metrach,
- **MATERIAŁ** linii – miedź lub aluminium.

Na podstawie powyższych parametrów kalkulator wyliczy straty mocy w analizowanej linii.



Rys. 51. Analiza strat energii – ekran konfiguracyjny 2

Na drugim z ekranów należy ustawić parametry definiujące straty finansowe, to jest:

- koszt 1 kWh energii czynnej,
- koszt 1 kWh energii biernej przy współczynniku mocy $PF \geq 0,8$,
- koszt 1 kWh energii biernej przy współczynniku mocy $PF < 0,8$,
- walutę.


Aby zmienić walutę:


- dotknąć pola z aktualną jednostką,
- wprowadzić nową jednostkę za pomocą klawiatury ekranowej.

Opis ikon funkcyjnych

- ◀ ▶ przechodzenie między dwoma ekranami konfiguracyjnymi kalkulatora
- ↶ powrót do ekranu wyników kalkulatora. Jeśli ustawienia zostały zmodyfikowane i zapisane, wyniki zostaną automatycznie przeliczone i wyświetlone.
- 💾 zapis ustawień kalkulatora
- 🏠 powrót do menu głównego trybu rejestratora

2.15 Informacje o analizatorze

Po wybraniu tej sekcji wyświetlone zostaje okno z podstawowymi informacjami o wersji oprogramowania analizatora oraz danych producenta. Kliknięcie ikony  na pasku menu powoduje wyświetlenie szczegółowych informacji o wersji analizatora. Na ekranie informacji szczegółowych po podłączeniu do analizatora pamięci zewnętrznej USB (pendrive) i kliknięciu na pasku dolnym

menu ikony , zostanie na nim zapisany log systemowy miernika. Taka możliwość została udostępniona w celach diagnostycznych. Log systemowy można przesłać do serwisu firmowego w razie problemów z miernikiem.

2.16 Podgląd bieżący sieci (tryb LIVE)

Analizator umożliwia podgląd parametrów sieci w czasie rzeczywistym (tzw. tryb LIVE). Dostępne widoki obejmują podgląd przebiegów napięć i prądów (oscylogramy), przebiegi czasowe wartości skutecznych, widok tabelaryczny parametrów, wykres wskazowy oraz harmonicznym. Jeśli domyślnym ekranem po włączeniu analizatora jest ekran główny (Rys. 2) to na pasku dolnym menu wyświetlane są ikony poszczególnych widoków trybu LIVE:



- widok przebiegów chwilowych prądów i napięć (oscylogramy),



- widok wykresu czasowego (ang. *timeplot*),



- widok tabeli pomiarów,




- widok wykresu wskazowego,



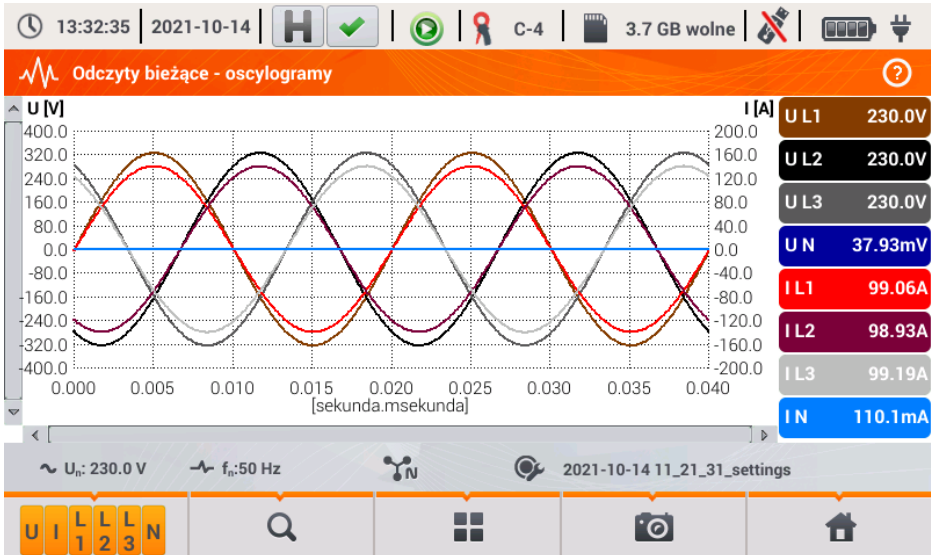
- widok harmonicznym.

Odświeżanie ekranu w tym trybie można czasowo zablokować używając funkcji **HOLD** (zobacz opis paska górnego w rozdz. 2.8.1). Przycisk na pasku górnym można kliknąć aby wstrzymać odświeżanie (kolor ikony zmienia się na czerwony). Aby wznowić odświeżanie ekranu należy ponownie kliknąć ikonę (kolor zmieni się na czarny).

2.16.1 Przebiegi chwilowe napięć i prądów (oscylogramy)

Widok przebiegów chwilowych prądów i napięć (oscylogramów) wybierany jest z poziomu ekranu głównego ikoną  na pasku dolnym. Wyświetlane są dwa okresy sieci przebiegów aktywnych kanałów (co zależy od konfiguracji pomiarowej). Przykładowy ekran pokazano na Rys. 52. Przyciskami po prawej stronie okna można włączać i wyłączać poszczególne kanały pomiarowe (przynajmniej jeden przebieg zawsze musi być widoczny). Na przyciskach znajduje się nazwa kanału, np. „U L1” oraz jego wartość skuteczna. Obszar przebiegów można powiększać dwudotykowo w pionie i poziomie oraz przesuwając. Przebiegi powracają do domyślnego rozmiaru po włączeniu lub wyłączeniu jakiegokolwiek kanału (przyciski po prawej stronie).

Uwaga: w układach stałonapięciowych (DC i DC+M) widok ten jest niedostępny.



Rys. 52. Odczyty bieżące - oscylogramy.

Funkcje paska menu



- ikona menu aktywnych kanałów. Po kliknięciu otwiera się dodatkowy pasek menu z przyciskami do włączania lub wyłączenia wyświetlania danej fazy lub prądu i napięcia. Aktywny kanał sygnalizowany się kolorem pomarańczowym przycisku. Należy pamiętać, że zawsze na ekranie musi być wyświetlony przynajmniej jeden przebieg (nie można wyłączyć wszystkich). W menu wyświetlane są tylko przyciski kanałów, które występują w danym układzie sieci.



- ikona menu powiększania. Po kliknięciu otwiera się dodatkowy pasek menu powiększania wykresu z ikonami powiększania w poziomie i pionie. Przytrzymanie ikony danego powiększenia przez 2 sekundy powoduje skokowe ustawienie maksymalnego lub minimalnego powiększenia.



- powiększanie w poziomie



- pomniejszanie w poziomie



- powiększanie w pionie



- pomniejszanie w pionie




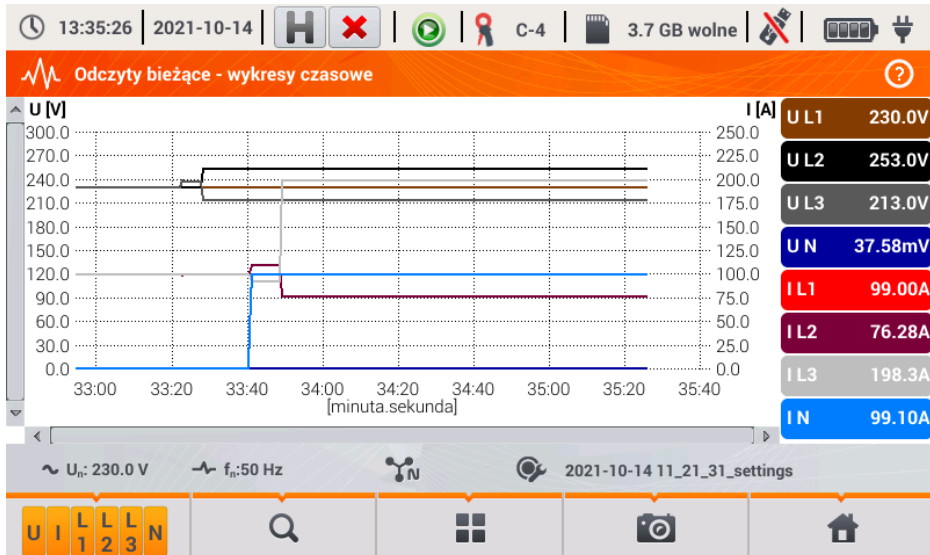
- ikona wyboru typu widoku. Wyświetla się dodatkowe menu, w którym można zmienić typ widoku trybu LIVE.



- ikona rzutu ekranu. Kliknięcie powoduje zapisanie aktualnej zawartości okna głównego do pliku graficznego. Nazwa pliku jest tworzona automatycznie na podstawie nazwy widoku i aktualnej daty, np. „Odczyty bieżące – oscylogramy – 2016-08-01 12_00_00”. Pliki zapisywane są na karcie microSD.


2.16.2 Wykres czasowy wartości skutecznych

Widok wykresu czasowego (Rys. 53) wywołuje się z poziomu ekranu głównego ikoną . Ten widok wyświetla wykres wartości skutecznych napięć i prądów w czasie. W układach DC i DC+M (stałonapięciowych) na wykresie prezentowane są składowe stałe napięć i prądów. Całe okno obejmuje czas ok. 110 sekund. Po wypełnieniu całego okna wykres przesuwa się w lewo o 30 sekund.



Rys. 53. Odczyty bieżące - wykres czasowy.

2.16.3 Odczyty bieżące – widok tabelaryczny

Aby wyświetlić tabelę z wartościami parametrów sieci należy z poziomu ekranu głównego wybrać ikonę . Po wybraniu wyświetla się zbiorcza tabela wartości parametrów mierzonej sieci odświeżana w czasie rzeczywistym. Przykładowy ekran pokazano na Rys. 54.



Rys. 54. Odczyty bieżące - pomiary.

Kolejne wiersze oznaczono następująco:

L1 – wartości fazowe L1,

L2 – wartości fazowe L2,

L3 – wartości fazowe L3,

N – wartości napięciowe kanału U_{NPE} i kanału prądowego I_N,

L1-2 – wartości międzyfazowe L1-2,

L2-3 – wartości międzyfazowe L2-3,

L3-1 – wartości międzyfazowe L3-1,

Σ – wartości sumaryczne.

2 Obsługa analizatora

W kolejnych kolumnach pokazywane są wartości poszczególnych parametrów:

U [V] – wartość skuteczna napięcia,

Uh01 [V] – wartość skuteczna składowej podstawowej napięcia,

UDC [V] – składowa stała napięcia,

f [Hz] – częstotliwość sieci,

I [A] – wartość skuteczna prądu,

Ih01 [A] – wartość skuteczna składowej podstawowej prądu,

IDC [A] – składowa stała prądu,

P [W] – moc czynna,

Q1 lub **QB [var]** – moc bierna składowej podstawowej lub moc bierna wg Budeanu (w zależności od metody obliczania mocy biernej),

S [VA] – moc pozorna,

SN [VA] lub **D [var]** – pozorna moc odkształcenia lub moc odkształcenia wg Budeanu (w zależności od metody obliczania mocy biernej),

EP+ [Wh] – energia czynna pobrana,

EP- [Wh] – energia czynna oddana,

EQ1+ lub **EQB+ [varh]** – energia bierna pobrana,

EQ1- lub **EQB- [varh]** – energia bierna oddana,

ES [VAh] – energia pozorna,

PF – współczynnik mocy (ang. *Power Factor*),

cosφ – współczynnik przesunięcia fazowego,

tgφ – współczynnik tangens φ,

THDU [%] – współczynnik zniekształceń harmoniczných napięcia (odniesiony do składowej podstawowej),

THDI [%] – współczynnik zniekształceń harmoniczných prądu (odniesiony do składowej podstawowej),

CFU – współczynnik szczytu napięcia,

CFI – współczynnik szczytu prądu,

Pst – krótkookresowy wskaźnik migotania światła,

Plt – długookresowy wskaźnik migotania światła,

U0 [V] – składowa symetryczna zerowa napięcia,

U1 [V] – składowa symetryczna zgodna napięcia,

U2 [V] – składowa symetryczna przeciwna napięcia,

U2/U1 [%] – współczynnik asymetrii składowej przeciwnej napięcia,

U0/U1 [%] – współczynnik asymetrii składowej zerowej napięcia,

I0 [A] – składowa symetryczna zerowa prądu,

I1 [A] – składowa symetryczna zgodna prądu,

I2 [A] – składowa symetryczna przeciwna prądu,

I2/I1 [%] – współczynnik asymetrii składowej przeciwnej prądu,

I0/I1 [%] – współczynnik asymetrii składowej zerowej prądu.

Funkcje paska menu



- przechodzenie do kolejnych ekranów z parametrami.




- ikona wyboru typu widoku. Wyświetla się dodatkowe menu, w którym można zmienić typ widoku trybu LIVE.



- zrzut ekranu.

2.16.4 Wykres wektorowy składowych podstawowych (wskazowy)


Widok wykresu wskazowego jest otwierany po wybraniu na ekranie głównym ikony . Wykres wskazowy (przykład na Rys. 55) obrazuje układ wektorów składowych podstawowych napięć i prądów. Może służyć do szybkiej weryfikacji poprawności podłączenia analizatora do badanej sieci. Obok wykresu znajdują się w tabelach informacje o wartościach składowych podstawowych i ich kątach, oraz dwa współczynniki asymetrii składowych przeciwnych (współczynniki te są wyświetlane jedynie dla sieci trójfazowych). Charakter obciążenia jest sygnalizowany ikoną cewki (obciążenie indukcyjne), jeżeli kąt między składowymi podstawowymi napięcia i prądu ($\varphi_{U_{h1}, I_{h1}}$) jest większy od zera (napięcie wyprzedza prąd), a ikoną kondensatora (obciążenie pojemnościowe) jeśli kąt ten jest ujemny (prąd wyprzedza napięcie).


Uwaga: w układach stałonapięciowych (DC i DC+M) widok ten jest niedostępny.




Rys. 55. Odczyty bieżące - wykres wskazowy.

Funkcje paska menu

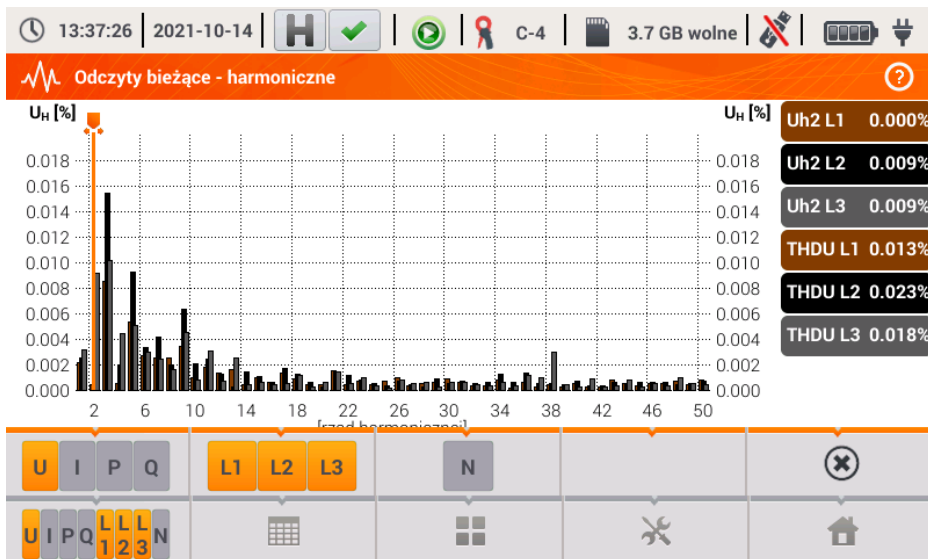
 - ikona wyboru typu widoku. Wyświetla się dodatkowe menu, w którym można zmienić tryb widoku trybu LIVE.

 - zrzut ekranu.

2.16.5 Wykres/tabela harmoniczných








Ostatnim widokiem trybu odczytu bieżącego są harmoniczne. Widok ten wybiera się klikając ikonę  z poziomu ekranu głównego. Ekran ten pozwala na podgląd wartości harmoniczných napięć i prądów, kątów między harmonicznymi prądu i napięcia, współczynników $\cos\phi$ tych prądów oraz współczynników THD. Składowe harmoniczne są wyświetlane w sposób graficzny na wykresie słupkowym bądź w formie tabelarycznej. Domyślnie harmoniczne są prezentowane w formie słupkowej. Przykład pokazano na Rys. 56.


Uwaga: w układach stałonapięciowych (DC i DC+M) widok ten jest niedostępny.




Rys. 56. Odczyty bieżące - harmoniczne - widok słupkowy.


Funkcje paska menu


      - menu aktywných kanałów. Po kliknięciu otwiera się dodatkowy pasek menu z przyciskami do włączania lub wyłączenia wyświetlania danej oraz przełączania między prezentacją harmoniczných prądu i napięcia. Ikona  (dostępna wyłącznie dla widoku tabelarycznego) włącza podgląd kątów między harmonicznymi napięcia i prądu wraz z wyliczonymi wartościami $\cos\phi$ kątów. Aktywny kanał sygnalizowany jest pomarańczowym kolorem przycisku.


 - przełączenie do widoku tabelarycznego harmoniczných (Rys. 57). W tabeli w poszczególných wierszach wyświetlane są wartości harmoniczných (od składowej stałej DC, do harmoniczných rzędu 50-tego) lub kątów między harmonicznymi prądu i napięcia. W przypadku harmoniczných wartości mogą być wyświetlane w jednostkach bezwzględnych (V/A) lub procentowo względem harmoniczných podstawowej (patrz niżej). Kąty są podane w stopniach kątowych. Moce harmoniczných – w % lub W/var.

W widoku tabelarycznym przyciski po prawej stronie okna pokazują wartości skuteczne (RMS) napięć i prądów.

 - przełączenie do widoku słupkowego. Na wykresie umieszczono marker, którym wskazuje się rząd harmonicznej (harmoniczných), której wartość jest pokazywana na przycisku po prawej stronie okna. Dodatkowo po prawej stronie wyświetlany jest też współczynnik THD.

 - ikona wyboru typu widoku. Wyświetla się dodatkowe menu, w którym można zmienić typ widoku trybu LIVE.

 - menu opcji wykresu lub tabeli. Po wybraniu wyświetla się dodatkowy pasek menu, udostępniający kilka nowych opcji:

 - włączenie ukrywania harmonicznej podstawowej.

[V,A] - wyświetlanie wartości w jednostkach bezwzględnych (woltzy i ampery).

[%] - wyświetlanie wartości w procentach względem składowej podstawowej.

 - zrzut ekranu.



Rys. 57. Odczyty bieżące - harmoniczne - widok tabelaryczny.

2.17 Współpraca z komputerem PC

2.17.1 Program „Sonel Analiza”

Program *Sonel Analiza* jest aplikacją używaną do pracy z analizatorami serii PQM. W połączeniu z PQM-707 umożliwia on:



- odczyt danych z rejestratora,
- podgląd sieci w czasie rzeczywistym,
- przedstawianie danych w formie tabel,
- przedstawianie danych w formie wykresów,
- analizowanie danych pod kątem normy EN 50160 (raporty), rozporządzenia systemowego i innych zdefiniowanych przez użytkownika warunków odniesienia,
- aktualizację do nowszych wersji oprogramowania wewnętrznych analizatorów oraz samej aplikacji.

Program współpracuje z systemami operacyjnymi Windows 7, Windows 8 i Windows 10. Szczegółowa instrukcja obsługi programu *Sonel Analiza* dostępna jest w osobnym dokumencie (również do pobrania ze strony producenta www.sonel.pl).

2.17.2 Połączenie z PC i transmisja danych

Analizator umożliwia komunikację z komputerem po podłączeniu go przewodem USB.

Połączenie z komputerem (tryb PC) umożliwia:

- transmisję danych zapisanych w pamięci rejestratora:
 - możliwe jest odczytanie danych wszystkich zakończonych rejestracji,
- podgląd parametrów sieci na komputerze:
 - wartości chwilowe prądu, napięcia, mocy i energii, wartości sumaryczne dla całego systemu,
 - harmoniczne, THD,
 - asymetria,
 - wykresy wskazowe dla napięć i prądów,
 - przebiegi prądu i napięcia rysowane w czasie rzeczywistym,
 - wszystkie pozostałe mierzone parametry,
- Po podłączeniu do PC na wyświetlaczu pojawia się napis „Połączenie PC”
- W czasie połączenia z PC przyciski są blokowane, oprócz przycisku , chyba, że analizator pracuje z włączonym trybem blokady przycisków (np. podczas rejestracji), wówczas wszystkie przyciski są zablokowane. Na ekranie na dolnym pasku wyświetlana jest ikona , której kliknięcie powoduje przerwanie połączenia z PC.
- Jeżeli po podłączeniu do PC w ciągu 10 sekund nie nastąpiła żadna wymiana danych między analizatorem a komputerem, analizator wychodzi z trybu przesyłania danych i kończy połączenie.

Program *Sonel Analiza* pozwala również na odczyt danych bezpośrednio z karty microSD z użyciem zewnętrznego czytnika kart pamięci. Ta metoda pozwala na najszybsze odczytanie zarejestrowanych danych. Aby użyć tego trybu należy wyjąć kartę pamięci z miernika i przełożyć ją do czytnika podłączonego do komputera (przy wyjmowaniu karty należy przestrzegać zasad opisanych w rozdz. 2.6; bezpieczną metodą jest wcześniejsze wyłączenie miernika).

2.18 Układy pomiarowe

Analizator można podłączyć bezpośrednio do następujących typów sieci AC:

- jednofazowa (Rys. 58)
- dwufazowa (z dzielonym uzwojeniem transformatora, ang. *split phase*) (Rys. 59),
- układ 3-fazowy 4-przewodowy, 3-fazowy 4-przewodowy (bez U L2) (Rys. 60),
- układ 3-fazowy 3-przewodowy, 3-fazowy 3-przewodowy Arona / 2-elementowy, 3-fazowy otwarty trójkąt (Rys. 61, Rys. 62).

Pomiar pośredni w sieciach średniego i wyższego napięcia jest możliwy:

- w układzie trójfazowym 4-przewodowym (Rys. 63),
- w układzie trójfazowym 3-przewodowym (Rys. 64).

Pomiar w układach stałonapięciowych DC jest możliwy w dwóch konfiguracjach:

- DC – układ jednonapięciowy (Rys. 65)
 - DC+M – układ dwunapięciowy z potencjałem środkowym (Rys. 66)
- W układach DC możliwy jest pomiar prądu cęgami C-5A.

W układach 3-przewodowych AC możliwy jest pomiar prądów metodą Arona (Rys. 62), przy wykorzystaniu jedynie dwóch par cęgów, mierzących prądy liniowe I_{L1} i I_{L3} . Prąd I_{L2} jest wtedy wyliczany wg zależności:

$$I_{L2} = -I_{L1} - I_{L3}$$

W układach z obecnym przewodem neutralnym można dodatkowo włączyć pomiar prądu w tym przewodzie po podłączeniu dodatkowego egzemplarza cęgów w kanale I_N . Pomiar ten jest wykonywany po włączeniu w konfiguracji rejestracji opcji Rejestruj prąd w przewodzie N.

Uwaga



*Do poprawnego wyliczenia całkowitej mocy pozornej S_e oraz całkowitego współczynnika mocy PF w układzie trójfazowym 4-przewodowym konieczny jest pomiar prądu w przewodzie neutralnym. W takim przypadku należy zawsze włączyć opcję **Rejestruj prąd w przewodzie N** i podłączyć 4 cęgi tak jak to pokazano na Rys. 60. Więcej informacji o całkowitej mocy pozornej S_e można znaleźć w dokumencie „Jakość Zasilania – Przewodnik”.*

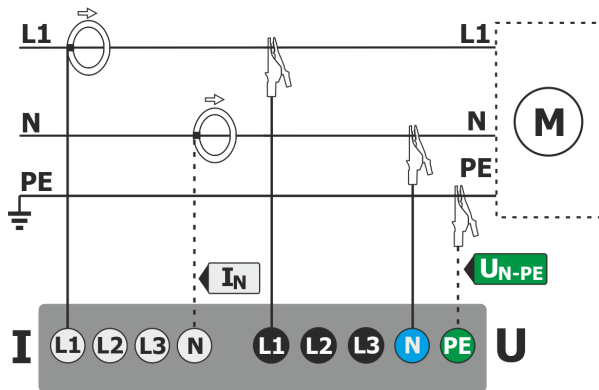
W przypadku układów z dostępnymi przewodami PE i N (uziemiający i neutralny) możliwy jest również pomiar napięcia N-PE. W tym celu należy przewód PE podłączyć do wejścia napięciowego PE analizatora. Dodatkowo, w konfiguracji punktu pomiarowego trzeba zaznaczyć opcję **Rejestruj napięcie N-PE**.

Należy zwrócić uwagę na kierunek założenia cęgów. Cęgi należy tak założyć, aby strzałka umieszczona na cęgach była skierowana w stronę obciążenia. Weryfikację można przeprowadzić sprawdzając pomiar mocy czynnej – w większości typów odbiorników pasywnych moc czynna ma znak dodatni. W przypadku odwrotnego podłączenia cęgów możliwe jest programowe odwrócenie polaryzacji wybranych cęgów (**USTAWIENIA ANALIZATORA → CĘGI**)

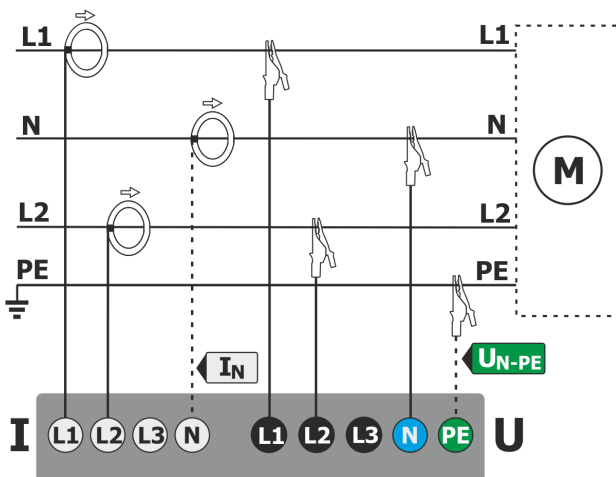
Poniższe rysunki przedstawiają schematycznie sposoby podłączenia analizatora do badanej sieci w zależności od jej typu.

Ikony użyte na rysunkach w odniesieniu do opcjonalnych połączeń mają następujące znaczenie:

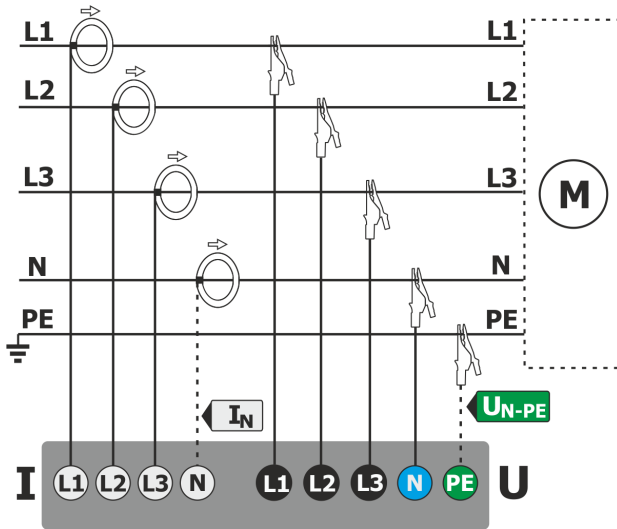
-  jeżeli wymagany jest pomiar napięcia U_{N-PE} należy wykonać wskazane tą ikoną połączenie na schemacie (podłączyć wejścia PE do przewodu ochronnego)
-  jeżeli wymagany jest pomiar prądu I_N należy wykonać wskazane tą ikoną połączenie na schemacie (podłączyć cęgi w kanale I_N).



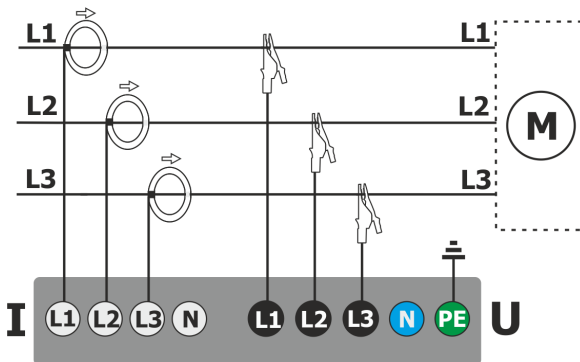
Rys. 58. Schemat podłączenia – układ jednofazowy.



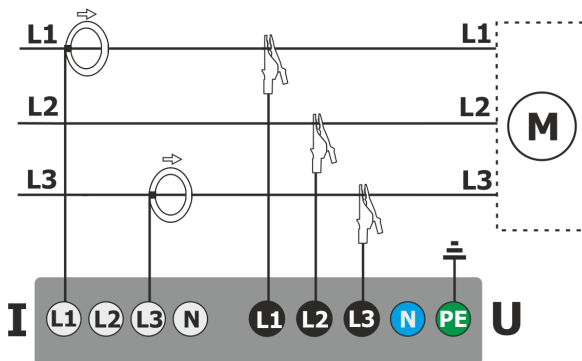
Rys. 59. Schemat podłączenia – układ dwufazowy.



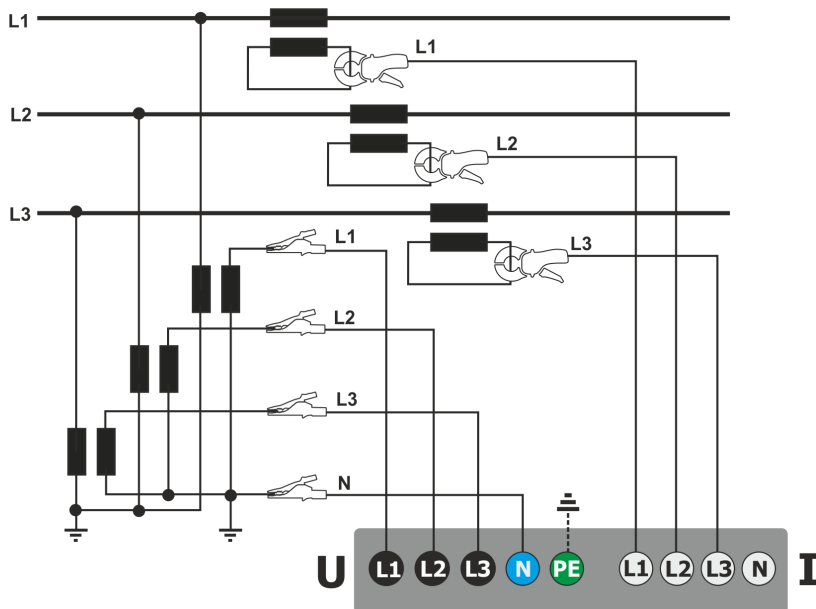
Rys. 60. Schemat podłączenia – układy 3-fazowy 4-przewodowy, 3-fazowy 4-przewodowy bez U L2 (2 ½ elementu).



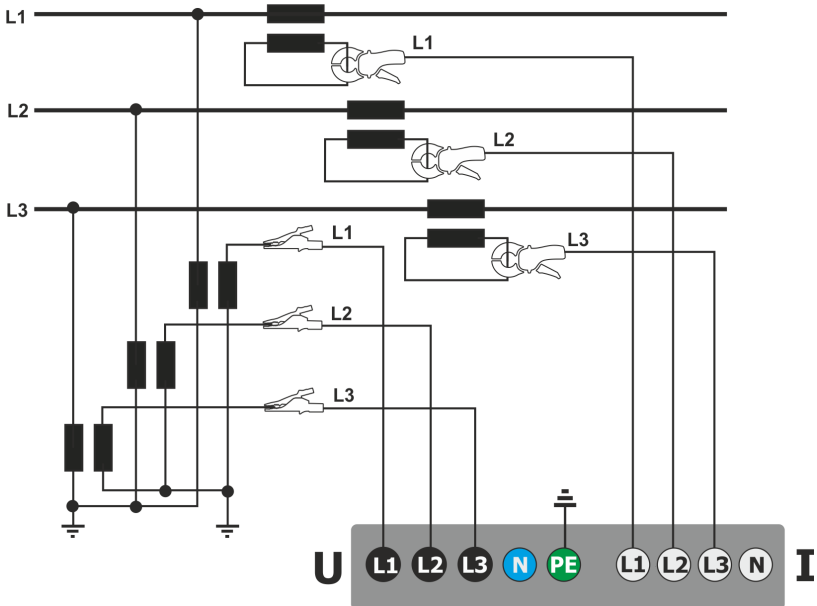
Rys. 61. Schemat podłączenia – układy 3-fazowy 3-przewodowy, 3-fazowy otwarty trójkąt.



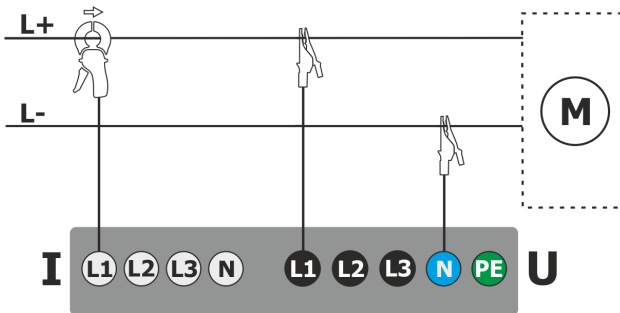
Rys. 62. Schemat podłączenia – układy 3-fazowy 3-przewodowy Arona, (2-elementowy pomiar prądów metodą Arona).



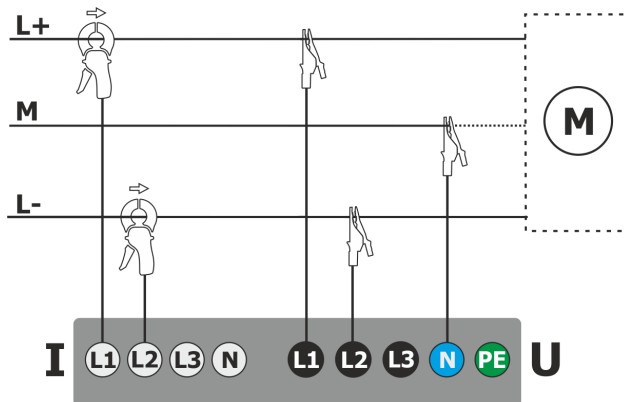
Rys. 63. Schemat połączeń – pomiar pośredni SN w układzie 3-fazowym 4-przewodowym.



Rys. 64. Schemat połączeń – pomiar pośredni SN w układzie 3-fazowym 3-przewodowym.



Rys. 65. Schemat połączeń – układ DC.









Rys. 66. Schemat połączeń – układ DC+M (bipolarny).

2.18.1 Kontrola poprawności podłączenia







Kliknięcie na pasku górnym ikony poprawności podłączenia (zob. Rys. 3) powoduje wyświetlenie okna, które podaje kilka istotnych informacji o podłączeniu analizatora do badanej sieci. Informacja ta pomaga użytkownikowi w weryfikacji zgodności aktualnej konfiguracji analizatora z parametrami mierzonej sieci. W oknie podawane są następujące informacje:

- Wartości napięć – dwie możliwe ikony:
 - - wartości skuteczne napięć są poprawne, mieszczące się w tolerancji $\pm 15\%$ od wartości nominalnej napięcia,
 - - wartości skuteczne są poza zakresem $U_{nom} \pm 15\%$.
- Wartości prądów – cztery możliwości:
 - - wartości skuteczne prądów są w zakresie $0,3\% I_{nom} \dots 115\% I_{nom}$,
 - - wartości skuteczne prądów są mniejsze niż $0,3\% I_{nom}$,
 - - wartości skuteczne prądów są większe niż $115\% I_{nom}$,
 - --- kreski są wyświetlane gdy pomiar prądów jest wyłączony w konfiguracji.

W układach 3-fazowych 3-przewodowych i 4-przewodowych, analizator oblicza również sumy wszystkich prądów (wartości chwilowe) i sprawdza, czy nie jest ona równa zero. Pomaga to w określeniu, czy wszystkie sondy prądowe są podłączone prawidłowo (tj. strzałki na sondach prądowych są skierowane przodem do obciążenia). Jeżeli obliczona wartość sumy prądów RMS jest wyższa niż $0,3\%$ prądu I_{nom} , to traktowane jest to jako błąd i wyświetlana jest ikona .
- Wektory napięć – analizator weryfikuje poprawność kątów składowych podstawowych i wyświetla odpowiednią ikonę:
 - - wektory mają poprawne kąty w zakresie $\pm 30^\circ$ od wartości teoretycznej dla obciążenia rezystancyjnego i obwodu symetrycznego (w układach 3-fazowych),
 - - nie można zweryfikować poprawności kątów ze względu na zbyt małą wartość skuteczną napięcia (poniżej $1\% U_{nom}$),
 - - kąty wektorów nieprawidłowe. W układach trójfazowych ta ikona wyświetlana jest m.in. w przypadku odwrotnej kolejności wirowania faz napięciowych.

- Wektory prądów – weryfikowana jest poprawność kątów wektorów składowych podstawowych prądów w odniesieniu do wektorów napięć. Wyświetlane są ikony:
 -  - wektory są w granicach $\pm 55^\circ$ w stosunku do kątów odpowiadających wektorów napięć,
 -  - nie można zweryfikować poprawności kątów wektorów prądowych ze względu na zbyt małą wartość skuteczną prądów (poniżej $0,3\% I_{nom}$),
 -  - wektory są poza granicami dopuszczalnego przedziału kątów ($\pm 55^\circ$),
 - --- kreski są wyświetlane gdy pomiar prądów jest wyłączony w konfiguracji.
- Częstotliwość:
 -  – zmierzona częstotliwość sieci mieści się w zakresie $f_{nom} \pm 10\%$,
 -  - wartość skuteczna napięcia fazy referencyjnej jest niższa niż 10V lub brak synchronizacji PLL,
 -  - zmierzona częstotliwość jest poza przedziałem $f_{nom} \pm 10\%$.

Ikona wyświetlana na pasku górnym sterowana jest następująco:

-  - jeśli w tabeli występuje co najmniej jeden ,
-  - jeśli w tabeli występuje co najmniej jeden , ale nie ma błędu (brak ) ,
-  - jeśli wszystkie parametry mierzone są poprawne.

2.19 Przykład użycia

Procedura zaprezentowana poniżej pokazuje sposób wykonania przykładowego pomiaru analizatorem krok po kroku: od podłączenia do wygenerowania raportu z pomiarów. Pozwala na szybkie zaznajomienie się z podstawową obsługą analizatora i oprogramowania *Sonel Analiza*. Zakładane jest, że oprogramowanie *Sonel Analiza* zostało już zainstalowane.

Scenariusz: pomiar 1-fazowy na zgodność z normą EN 50160.

Scenariusz pomiarów jest następujący: użytkownik chce zmierzyć parametry napięciowe sieci 1-fazowej 230 V 50 Hz. Celem jest wygenerowanie raportu na zgodność z wymogami normy EN 50160. Zgodnie z wymogami normy, rejestrowane powinny być następujące parametry:


- wartości średnie 10-minutowe napięcia, THD oraz harmoniczných,
- częstotliwości 10-sekundowe,
- wskaźnik długookresowego migotania światła P_{LT} ,
- zdarzenia w napięciu: 110% U_{nom} dla wzrostu, 90% U_{nom} dla zapadu, 5% U_{nom} dla przerwy. W momencie wykrycia zdarzenia ma być zapisany oscylogram oraz przebieg $RMS_{1/2}$.

Po wykonaniu pomiaru należy wygenerować wykresy czasowe zmierzonych parametrów oraz przykładowy raport na zgodność z wymogami normy. Dane należy zachować do dalszej analizy.





Powyższe należy wykonać z użyciem samego analizatora.



Dodatkowo należy zapisać dane odczytane w oprogramowaniu *Sonel Analiza* i wygenerować raport na zgodność z normą.



Sposób przeprowadzenia pomiarów:

Krok 1: Włączenie miernika. Włączyć analizator przyciskiem . Po załadowaniu oprogramowania powinien zostać wyświetlony ekran główny jak na Rys. 2 lub jeden z ekranów trybu LIVE, jeżeli ekran domyślny został zmieniony w konfiguracji.



Krok 2: Podłączenie do badanej sieci. Podłączenie analizatora do badanej sieci należy wykonać zgodnie z Rys. 58. Podłączyć należy wejścia napięciowe L1, N. Cęgów nie trzeba podłączać, gdyż pomiar prądów nie jest wymagany. Podłączyć zewnętrzne zasilanie analizatora, aby analizator nie pracował na zasilaniu akumulatorowym i nie wyłączył się z powodu rozładowania akumulatora.


Krok 3: Utworzenie nowej konfiguracji pomiarowej. Na ekranie głównym wybrać **KONFIGURACJĘ REJESTRACJI**. W kolejnych kilku krokach zostanie utworzona nowa konfiguracja pomiarowa, zgodnie z postawionymi wymaganiami. Na pasku dolnym menu wybrać ikonę  (dodanie nowej konfiguracji). Następnie w wyświetlonym oknie wybrać opcję **WEDŁUG NORMY**, a z rozwijanej listy wybrać normę **EN 50160 – NISKIE NAPIĘCIA**. Zatwierdzić wybór klikając na pasku menu ikonę . Zostanie wyświetlony pierwszy ekran konfiguracji szczegółowej. Z listy rozwijanej **UKŁAD SIECI** wybrać **Jednofazowy**, napięcie **Un** pozostawić 230/400V, częstotliwość 50Hz, a z listy **TYP CĘGÓW** wybrać **Brak**. Na pozostałych ekranach konfiguracyjnych nie trzeba wprowadzać dodatkowych zmian, więc można zapisać konfigurację wybierając z menu ikonę zapisu . Zostanie wyświetlone okno wprowadzenia nazwy nowo utworzonej konfiguracji. Klikając w pole nazwy domyślnej można wprowadzić własną nazwę, np. „EN 50160 1-f”. Po wprowadzeniu nazwy należy zaznaczyć pole **Ustaw jako aktywną**, aby analizator przełączył się od razu na nową konfigurację i kliknąć przycisk **OK**. Wyświetlił się okno potwierdzające zapis konfiguracji. Na dolnym pasku informacyjnym powinny być umieszczone informacje: U_n : 230 V, f_n : 50 Hz, ikona sieci 1-fazowej  oraz nazwa nowej konfiguracji.


Krok 4: Sprawdzenie poprawności podłączenia. Przejdź do ekranu głównego (ikona ) , a następnie wyświetlić okno oscylogramów  . W oknie głównym powinien być widoczny przebieg chwilowy napięcia (sinusoidea), a na przycisku po prawej wartości skuteczna napięcia, która powinna być równa w przybliżeniu 230 V, czyli taka jak ustawiona wartość nominalna sieci.




Można również kontrolnie wyświetlić widok tabelaryczny parametrów chwilowych  i harmonicznych  .

Krok 5: Sprawdzenie gotowości do rejestracji. Przed uruchomieniem rejestracji należy upewnić się, że data i czas analizatora są poprawne oraz czy w analizatorze zamontowano kartę pamięci microSD i czy jest na niej wystarczająca ilość miejsca. Jeśli data nie jest poprawna należy z poziomu ekranu głównego wybrać **USTAWIENIA ANALIZATORA**, a następnie **DATA I CZAS**, wprowadzić poprawne nastawy i zatwierdzić. Jeśli poprawna karta pamięci jest włożona do analizatora, na pasku górnym będzie wyświetlona ikona karty pamięci wraz z informacją o wolnym miejscu.


Krok 6: Rejestracja danych. Można uruchomić rejestrację przez naciśnięcie przycisku  . Jeśli wyświetli się okno potwierdzenia startu rejestracji, należy nacisnąć **TAK**. Uruchomienie rejestracji zostanie potwierdzone potrójnym sygnałem dźwiękowym, na pasku górnym ikona rejestracji zmieni kolor na czerwony  , a dioda LED będzie migać w kolorze czerwonym. Miernik należy w tym stanie pozostawić na dłuższy czas, np. kilka godzin, aby zarejestrowała się odpowiednia ilość danych (w rejestracji wg EN 50160 kolejne rekordy są zapisywane co 10 minut, a wyznaczenie wskaźnika P_{LT} wymaga rejestracji przez pełne dwie godziny zsynchronizowane z zegarem do wielokrotności dwóch godzin). Podczas rejestracji można zasymulować zdarzenie zapaadu napięcia przez odpięcie na chwilę od miernika przewodu L1 lub N. Aby raport spełniał wymogi normatywne należy rejestrować co najmniej przez czas jednego tygodnia.




Krok 7: Zatrzymanie rejestracji. Po upływie wymaganego czasu należy zatrzymać rejestrację przez naciśnięcie przycisku  i potwierdzeniu chęci zatrzymania rejestracji.



Krok 8: Przejście do analizy rejestracji. Z poziomu ekranu głównego należy wybrać ekran **ANALIZA REJESTRACJI**. Na liście rejestracji należy odszukać zakończoną rejestrację: nazwa powinna być taka jak nadana przez użytkownika konfiguracja, np. „EN 50160 1-f” (w kroku 3), data i czas zakończenia porównać z aktualnym czasem miernika. Można również listę posortować wg czasu, aby najnowsze rejestracje wyświetlane były na samej górze listy. Znaną rejestrację należy kliknąć dwukrotnie, lub podświetlić pojedynczym kliknięciem i wybrać z dolnego menu ikonę podglądu  . Wyświetlony zostanie ekran podsumowania rejestracji.


Krok 9: Wygenerowanie wykresów czasowych. Aby wygenerować przykładowy wykres czasowy, na którym widoczne będą trzy przebiegi: napięcia średniego UL1, częstotliwości 10-sekundowych (które są standardowo zapisywane we wszystkich rejestracjach na zgodność z normą) oraz wskaźnika migotania światła P_{LT} , należy wykonać następujące czynności. Na ekranie podsumowania rejestracji z menu dolnego wybrać ikonę wykresów  , a następnie z dodatkowego menu ikonę  . Zostanie wyświetlony wykres średniej wartości napięcia z całego przedziału rejestracji. Ekran ten służy do wskazania zakresu czasu, z którego będą generowane wykresy czasowe wybranych przez użytkownika parametrów. Pomarańczowym prostokątem zaznaczono aktywny przedział czasu, który można przesuwając, zwiększać (do limitu 1100 próbek) lub zmniejszać wskazany zakres. Po ewentualnym skorygowaniu przedziału czasu należy kliknąć na pasku dolnym opcję  , czyli wyboru wykresianych parametrów. Należy wybrać


2 Obsługa analizatora

przykładowe parametry (cztery maksymalnie), np. napięcie średnie UL1, częstotliwość i współczynnik THD napięcia. Po wybraniu parametrów na pasku dolnym kliknąć ikonę generacji wykresu . Na ekranie zostanie wyświetlone okno z przebiegiem czasowym wybranych parametrów. Markerem można wskazać konkretny czas i odczytać wartość parametrów tym czasie na panelu po prawej stronie.

Krok 10. Generacja raportu na zgodność z normą. Z okna wykresu należy najpierw powrócić do ekranu podsumowania rejestracji (na pasku dolnym wybrać  a następnie , a później jeszcze dwukrotnie ). Następnie, aby wygenerować raport zgodności z normą EN 50160 (wg

której wykonywana była rejestracja), należy na pasku dolnym kliknąć ikonę . Wyświetlone zostanie okno opcji raportu (jak na Rys. 27). Po zaznaczeniu żądanych opcji należy na pasku menu kliknąć ikonę , aby wygenerować raport. Zostanie on wyświetlony na ekranie. Poszczególne sekcje raportu omówiono w rozdz. 2.11.7.

Krok 11. Zapis raportu na przenośnej pamięci USB (pendrive). Aby wygenerowany raport zgodności z normą zapisać na zewnętrznej pamięci USB, należy podłączyć pendrive do analizatora, poczekać, aż urządzenie zostanie rozpoznane, a na pasku górnym wyświetlona będzie ikona pendrive'a bez przekreślenia. Następnie z paska menu kliknąć ikonę zapisu , a w

dodatkowym menu, które się wyświetli, ikonę , aby zapisać raport. Po poprawnym zapisie wyświetli się okno z potwierdzeniem. Raport (w formacie *pdf*) zostanie zapisany na dysku przenośnym w folderze o nazwie „PQM-707_DATA”.

Krok 12: Połączenie miernika z programem Sone! Analiza. Oprogramowanie to należy najpierw zainstalować. Po zainstalowaniu należy je uruchomić i podłączyć przewodem USB analizator do komputera. Jeżeli jest to pierwsze podłączenie, należy zaczekać na zainstalowanie sterowników analizatora. Z menu programu wybrać **ANALIZATOR**→**ANALIZA**, lub wybrać z paska narzędziowego opcję **ANALIZA**. Pojawi się okno z listą dostępnych analizatorów, a na liście powinna być jedna pozycja z wykrytym analizatorem PQM-707. Należy kliknąć dwa razy na nazwie analizatora, aby się z nim połączyć. Po połączeniu na ekranie analizatora pojawi się okno **POŁĄCZENIE Z PC**.

Alternatywną metodą odczytania danych przez *Sone! Analizę*, jest przełożenie karty pamięci do czytnika karty pamięci podłączonego do komputera (dla bezpieczeństwa danych należy wcześniej wyłączyć miernik, aby wszystkie dane zostały zapisane na karcie). Z menu programu wybrać (podobnie jak wyżej) **ANALIZATOR**→**ANALIZA**, lub wybrać z paska narzędziowego opcję **ANALIZA**. Pojawi się okno z listą wykrytych kart pamięci, a na liście powinna być pozycja opisana: „PQM-707 [numer seryjny] – Połączenie z kartą pamięci” z wykrytą kartą z analizatora. Należy kliknąć dwa razy na tej pozycji i następnie potwierdzić połączenie, aby kontynuować.

Krok 13: Odczytanie danych rejestracji z miernika. W rezultacie wybrania opcji **ANALIZA** program wyświetli okno, w którym użytkownik musi wskazać, jakiego typu dane ma pobrać z miernika. Możliwe jest pobranie danych rejestracji (pomiar) oraz zrzutów ekranowych (migawki). W tym przypadku będą pobierane dane zarejestrowane, trzeba więc wskazać opcję **REJESTRACJE**. W tym momencie program pobiera z miernika listę dostępnych do odczytu rejestracji. Na liście pojawią się wszystkie rejestracje, które aktualnie znajdują się na karcie SD miernika. Należy wskazać rejestrację, którą użytkownik chce pobrać i kliknąć **WCZYTAJ DANE**. Pojawi się okno z postępem pobierania danych. Po odczytaniu całości wyświetli się okno umożliwiające zapisanie wczytanych danych na dysk. Zaleca się zapisać dane w wybranej lokalizacji na dysku w celu możliwości powrotu do analizy danych w innym czasie. Należy wskazać lokalizację na dysku i

nazwę pliku i kliknąć **ZAPISZ**. W oknie, które się wyświetli należy myszką kliknąć na poziomy pasek symbolizujący przedział czasu rejestracji, pod podpisem **KONFIGURACJA NR... (NORMA)** (po kliknięciu zmieni kolor na pomarańczowy) i następnie kliknąć przycisk **ANALIZA DANYCH**.

Krok 14: Analiza danych. W głównym oknie analizy dostępne są cztery główne przyciski: **OGÓLNE** (widok domyślny po wczytaniu danych), **POMIARY**, **ZDARZENIA**, **KONFIGURACJA**. W widoku **OGÓLNE** po prawej wyświetlone są w sposób graficzny ikony symbolizujące kolejne pomiary, zdarzenie i zapisane oscylogramy w osi czasu. Wykres ten przy dużej liczbie danych można dowolnie powiększać, aby uzyskać większą szczegółowość.

Klikając przycisk **POMIARY** wyświetlona zostaje tabela z wartościami wszystkich zmierzonych parametrów zgodnie z wybranym czasem uśredniania. W tym scenariuszu wybrano rejestrację na zgodność z normą, w której czas uśredniania jest zawsze równy 10 minut, więc 10 minut zapisywana była wartość napięcia, THD i harmonicznym (częstotliwość mierzona jest co 10 sekund). Każdy wiersz zawiera dane zapisane w kolejnym przedziale 10-minutowym, a każda z kolumn zawiera poszczególne parametry (wszystkie wartości częstotliwości 10-sekundowych można zobaczyć po wybraniu z listy **WYŚWIETL DANE** wartości 10s.)

Po naciśnięciu przycisku **ZDARZENIA** można przejrzeć wszystkie zarejestrowane zdarzenia. W tym scenariuszu były rejestrowane zdarzenia od napięcia: wzrost, zapad oraz przerwa. Każdy wiersz w tabeli odpowiada jednemu wykrytemu zdarzeniu. Jeśli dla danego zdarzenia są dostępne wykresy (np. oscylogramy i wykresy $RMS_{1/2}$), a tak jest w tym scenariuszu, ostatnia kolumna zawiera ikonę zapisanych wykresów. Po jej kliknięciu można wyświetlić wykresy towarzyszące odpowiedniemu zdarzeniu.

Krok 15: Wyświetlenie wykresu czasowego napięcia i THD w czasie. Aby wygenerować wykres należy przejść do widoku **POMIARY** (kliknąć przycisk **POMIARY**), zaznaczyć nagłówki kolumny czasu (jako pierwsza zawsze musi być zaznaczona kolumna z czasem), napięcia L1, THD U L1 (kolumny zostaną podświetlone), a następnie kliknąć przycisk **WYKRESY** i wybrać **WYKRES CZASOWY**. Zostanie wyświetlone okno z wykresem zawierającym dwa przebiegi w czasie: napięcia L1 i THD U L1. Wykres można dowolnie powiększać, posługując się trzema markerami można zaznaczać charakterystyczne punkty na wykresie i odczytywać parametry wskazanych punktów. Wykres można zapisać (w wybranym formacie graficznym) klikając ikonę **ZAPISZ** na górnym pasku narzędziowym.

Krok 16: Wyświetlenie wykresów harmonicznym. Można wyświetlić dwa rodzaje wykresów dla harmonicznym. Pierwszy z nich to wykres zmian składowych harmonicznym w czasie rejestracji. Aby wyświetlić taki wykres należy zaznaczyć najpierw kolumnę czasu, a następnie kolumny wybranych harmonicznym (np. trzeciego i piątego rzędu) i kliknąć przycisk **WYKRESY** → **WYKRES CZASOWY**.

Drugim rodzajem wykresu jest wykres słupkowy harmonicznym. Pokazuje on wszystkie składowe harmoniczne w danym przedziale 10-minutowym (czyli jednym wierszu). Aby go wygenerować należy zaznaczyć najpierw wybraną komórkę z kolumny czasu, a następnie zaznaczyć kolumnę dowolnej harmonicznym, kliknąć przycisk **WYKRESY** i wybrać z listy **HARMONICZNE**. Można w ten sposób wybrać również przedział czasu przeciągając myszką zakres komórek w kolumnie czasu. Wtedy zostanie pokazany wykres średnich wartości harmonicznym ze wskazanego przedziału czasu.

Krok 17: Sprawdzenie zdarzeń. Jeśli analizator podczas rejestracji wykrył jakieś zdarzenia, będą one wyświetlone w tabeli w widoku **ZDARZENIA**. W wierszu opisującym konkretne zdarzenie można zobaczyć czas wystąpienia (początek i koniec), wartość ekstremalną (np. minimalną wartość napięcia podczas trwania zapadu) oraz oscylogram i wykres $RMS_{1/2}$, jeżeli zdarzenie dotyczyło napięcia lub prądu. W tym scenariuszu wykresy zdarzeniowe zostały włączone automatycznie (ze względu na domyślne ustawienia konfiguracji na zgodność z normą), więc jeśli analizator wykrył jakieś zdarzenia, w ostatniej kolumnie tabeli z nagłówkiem **OSCYLOGRAM** powinna znajdować się

ikona wykresu. Należy ją kliknąć, aby wyświetlić wykresy (lub nacisnąć przycisk **WYKRESY** i wybrać opcję **Oscylogram**).

Krok 18: Generacja raportu na zgodność z normą. Aby wygenerować raport podsumowujący zgodność parametrów badanej sieci z wymogami normatywnymi, należy w widoku **POMIARY** kliknąć przycisk **RAPORTY** i wybrać **RAPORT ZGODNOŚCI Z NORMĄ**. W oknie, które się wyświetli można ustalić parametry generowanego raportu (np. traktowanie danych „oznaczonych”, uwzględnianie napięcia międzyfazowego itp.). Przycisk **GENERUJ** powoduje przetworzenie danych i przygotowanie raportu. Ostatnim etapem jest uzupełnienie danych dodatkowych (opcjonalnych), które zostaną dodane do raportu (takich jak numer raportu, opis słowny pomiaru, dane autora, dodanie logo graficznego). Aby zobaczyć raport należy kliknąć ikonę **PODGLĄD**. Przycisk **ZAPISZ** umożliwia zapisanie danych w formacie wskazanym przez użytkownika (*pdf, html, txt, csv*).

3 Budowa i metody pomiarowe

3.1 Wejścia napięciowe

Budowę bloku wejść napięciowych schematycznie pokazano na Rys. 67. Kanały faz L1, L2, L3 mogą być odniesione do przewodu neutralnego (wtedy mierzone są napięcia L1-N, L2-N, L3-N), lub do przewodu uzziemienia PE (mierzone są napięcia L1-PE, L2-PE, L3-PE). Odpowiednie odniesienie jest wybierane w zależności od układu sieci; odniesienie do PE jest wykorzystywane w sieciach 3-fazowych 3-przewodowych, w pozostałych mierzone są napięcia względem przewodu neutralnego.

Analizator w torze napięciowym posiada jeden zakres pomiarowy, o napięciu szczytowym 1150V (bez obcinania).

3.2 Wejścia prądowe

Analizator posiada cztery niezależne wejścia prądowe o identycznych parametrach. Do każdego z nich można przyłączyć cęgi prądowe twarde (CT) o wyjściu napięciowym w standardzie 1 V, lub kilka rodzajów cęgów giętkich Rogowskiego.

Typową sytuacją jest wykorzystanie cęgów giętkich wraz z wbudowanym elektronicznym integratorem. Jednak dla odróżnienia, opisywany analizator pozwala na bezpośrednie podłączenie do wejścia kanału prądowego samej cewki Rogowskiego, a integracja sygnału jest wykonywana drogą cyfrową.

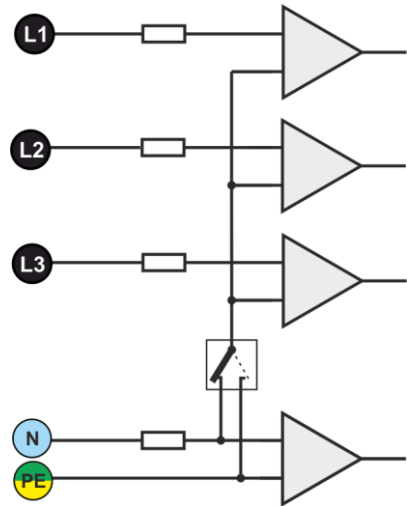
3.3 Cyfrowy integrator

W analizatorze zastosowano rozwiązanie z cyfrową integracją sygnału pochodzącego wprost z cewki Rogowskiego. Takie podejście pozwoliło na wyeliminowanie problemów analogowych integratorów związanych z koniecznością zapewnienia deklarowanej dokładności w okresie długoterminowym i w trudnym środowisku pomiarowym. Analogowe integratory muszą zawierać również układy zabezpieczające przez nasyceniem wyjścia w przypadku obecności na wejściu napięcia stałego.

Idealny integrator ma nieskończone wzmocnienie dla sygnałów stałych, które opada z szybkością 20 dB/dekadę częstotliwości. Przesunięcie fazy jest stałe w całym zakresie częstotliwości i wynosi -90° .

Teoretycznie nieskończone wzmocnienie dla sygnału stałego, jeśli pojawi się na wejściu integratora, powoduje nasycenie jego wyjścia blisko napięcia zasilania i uniemożliwia dalszą jego pracę. W praktycznych układach wprowadza się więc rozwiązanie ograniczające wzmocnienie dla DC do jakiejś ustalonej wartości, a dodatkowo okresowe zerowanie wyjścia. Istnieją również techniki aktywnego kasowania napięcia stałego, polegające na jego pomiarze i podawaniu z powrotem na wejście, ale ze znakiem przeciwnym, efektywnie je kasując. W terminologii angielskiej przyjęto określenie „*leaky integrator*” oznaczające tyle, co integrator z upływem. Analogowy „*leaky integrator*” to po prostu integrator z kondensatorem z bocznikowanym rezystorem o dużej wartości. Taki układ staje się wówczas tożsamy z filtrem dolnoprzepustowym o bardzo niskiej częstotliwości przepuszczania.

Cyfrowa implementacja integratora zapewnia doskonale parametry długoterminowe – cała procedura wykonywana jest drogą obliczeniową, nie ma tutaj mowy o efektach starzenia elementów, dryftach itp. Jednak tak samo jak wersja analogowa także i tutaj może wystąpić problem nasycenia i bez odpowiedniego przeciwdziałania może uczynić cyfrową integrację bezużyteczną.



Rys. 67. Wejścia napięciowe

Należy pamiętać, że zarówno wzmacniacze wejściowe i przetwornik analogowo-cyfrowy posiadają pewien skończony i niepożądany offset, który musi być usunięty przed procesem integracji. W oprogramowaniu analizatora zawarto filtr cyfrowy, którego zadaniem jest całkowite usunięcie składowej stałej napięcia. Odfiltrowany sygnał jest poddawany cyfrowej integracji. Wynikowa charakterystyka fazowa ma doskonale właściwości a przesunięcie fazy dla najbardziej krytycznych częstotliwości 50 i 60 Hz jest minimalne.

Zapewnienie jak najmniejszego przesunięcia fazy sygnałami prądu i napięcia jest niezwykle istotne dla uzyskania małych błędów pomiarowych mocy. Można pokazać, że przybliżony błąd pomiaru mocy da się wyrazić zależnością¹:

$$\text{Błąd pomiaru mocy} \approx \text{błąd fazy (w radianach)} \times \text{tg}(\varphi) \times 100 \%$$

gdzie $\text{tg}(\varphi)$ to tangens kąta między prądem a napięciem ich składowych podstawowych. Z powyższego wzoru można wyciągnąć wniosek, że błędy pomiarowe wzrastają wraz z malejącym współczynnikiem przesunięcia fazowego; dla przykładu przy błędzie fazy tylko $0,1^\circ$ i $\cos\varphi=0,5$ błąd wynosi 0,3%. Tak czy inaczej, aby pomiary mocy były precyzyjne, zgodność faz torów napięciowych i prądowych powinna być jak najlepsza.

3.4 Próbkowanie sygnału

Sygnał jest próbkowany jednocześnie we wszystkich ośmiu kanałach z częstotliwością zsynchronizowaną z częstotliwością napięcia zasilającego kanału referencyjnego. Częstotliwość ta wynosi 10,24 kHz dla częstotliwości 50 Hz i 60 Hz.

Pojedynczy okres zawiera więc 204,8 próbek dla częstotliwości 50 Hz i 170,67 dla 60 Hz. Zastosowano 16-bitowy przetwornik analogowo-cyfrowy, zapewniający 64-krotne nadpróbkowanie.

3-decybelowe analogowe tłumienie torów ustalono dla częstotliwości ok. 12 kHz, natomiast błąd amplitudy dla maksymalnej częstotliwości użytecznej równej 2,4kHz (czyli częstotliwości 40-tej harmonicznej w sieci 60 Hz) wynosi ok. 0,3 dB. Przesunięcie fazy dla tej samej częstotliwości jest mniejsze niż 15° . Tłumienie w paśmie zaporowym wynosi więcej niż 75 dB.

Należy zwrócić uwagę, że dla poprawnych pomiarów przesunięcia fazowego między harmonicznymi napięcia względem harmonicznymi prądu oraz mocy tych harmonicznymi nie jest istotne bezwzględne przesunięcie fazy względem częstotliwości podstawowej, ale zgodność charakterystyk fazowych torów napięciowych z prądowymi. Największy błąd różnicy fazy wynosi dla $f = 2,4$ kHz maks. 15° . Błąd ten maleje wraz ze zmniejszaniem interesującej nas częstotliwości. Przy szacowaniu błędów pomiaru mocy harmonicznymi należy również uwzględnić błąd dodatkowy wprowadzany przez użyte cęgi prądowe i przekładniki.

3.5 Synchronizacja PLL

Synchronizację częstotliwości próbkowania zrealizowano w sposób sprzętowy. Sygnał napięciowy z kanału referencyjnego po przejściu przez obwody wejściowe jest kierowany na filtr pasmowo przepustowy, którego zadaniem jest zmniejszenie poziomu harmonicznymi i przepuszczenie jedynie składowej podstawowej napięcia. Następnie sygnał ten jest kierowany do obwodów pętli fazowej jako sygnał odniesienia. Układ PLL generuje częstotliwość będącą wielokrotnością tej częstotliwości odniesienia potrzebną do taktowania przetwornika analogowo-cyfrowego. Kanał referencyjny może być wybierany spośród napięć fazowych (np. L1-N), lub międzyfazowych (L1-L2), w zależności od układu sieci.

Osobną kwestią jest przedział wartości napięcia wejściowego, dla którego układ PLL będzie poprawnie pracował. Norma 61000-4-7 nie podaje tutaj żadnych konkretnych wskazówek ani wymagań. Natomiast norma 61000-4-30 określa przedział wartości napięcia zasilającego, w którym parametry metrologiczne nie mogą ulec pogorszeniu i dla klasy A określa go na $10\% \dots 150\% U_{\text{din}}$. Analizator PQM-707 do poprawnego działania układu PLL wymaga napięcia powyżej ok. 10 V na wejściu referencyjnym (L1-N lub L1-L2).

¹ Current sensing for energy metering, William Koon, Analog Devices, Inc.

3.6 Pomiar częstotliwości

Sygnał do pomiaru 10-sekundowych wartości częstotliwości sieci pobierany jest z kanału referencyjnego. Jest to ten sam kanał, który służy do synchronizacji pętli PLL. Sygnał ten jest podawany na filtr pasmowo przepustowy 2-rzędu, którego pasmo przepuszczania ustalono na zakres 40..70 Hz. Filtr ten ma za zadanie zmniejszyć poziom składowych harmonicznych. Następnie z tak odfiltrowanego przebiegu formowany jest sygnał prostokątny. W czasie 10-sekundowego cyklu pomiarowego zliczana jest liczba okresów sygnału oraz ich czas trwania. 10-sekundowe odstępy czasu są wyznaczane przez zegar czasu rzeczywistego (co całkowitą wielokrotność czasu 10 sekund). Częstotliwość jest obliczana jako stosunek liczby zliczonych okresów do czasu ich trwania.

3.7 Detekcja zdarzeń

Zdarzeniem nazywamy sytuację, w której wartość wybranego parametru sieci przekracza próg zdefiniowany przez użytkownika.

Fakt wystąpienia zdarzenia jest rejestrowany na karcie pamięci w postaci wpisu zawierającego:

- rodzaj parametru,
- kanał, w którym zdarzenie wystąpiło,
- czasy początku i końca zdarzenia,
- wartość progową ustawioną przez użytkownika,
- wartość ekstremalną parametru zmierzoną podczas trwania zdarzenia,
- wartość średnią parametru zmierzoną podczas trwania zdarzenia.

W zależności od rodzaju parametru można ustawić jeden, dwa lub trzy progi, które będą sprawdzane przez analizator. W tabeli zebrano wszystkie parametry, dla których można wykrywać zdarzenia z wyróżnieniem typów progów.

Tab. 9. Typy wykrywanych zdarzeń.

Parametr		Przerwa	Zapad	Wzrost	Minimum	Maksimum
U	Wartość skuteczna napięcia	•	•	•		
U _{DC}	Składowa stała napięcia					• ⁽¹⁾
I	Wartość skuteczna prądu				•	•
I _{DC}	Składowa stała prądu					• ⁽¹⁾⁽²⁾

⁽¹⁾ tylko w układach DC i DC+M

⁽²⁾ tylko przy użyciu cęgów C-5

Niektóre z parametrów mogą przyjmować wartości zarówno dodatnie jak i ujemne. Przykładem może być napięcie DC. Ponieważ próg detekcji zdarzenia może być tylko dodatni, aby zapewnić poprawną detekcję zdarzeń dla obu polaryzacji napięcia analizator porównuje z ustawionym progiem wartości bezwzględne tych parametrów.

Przykład

Próg zdarzenia napięcia DC ustawiono na wartość 100 V. Jeśli zmierzona wartość napięcia DC spadnie poniżej -100V, zostanie zarejestrowane zdarzenie przekroczenia wartości maksymalnej napięcia DC.

Dwa typy parametrów: wartość skuteczna napięcia i wartość skuteczna prądu mogą generować zdarzenia, które użytkownik może wzbogacić o zapis przebiegów chwilowych (oscylogramów).

Przebiegi aktywnych kanałów (napięciowych i prądowych) są zapisywane przez analizator w momencie rozpoczęcia i zakończenia zdarzenia. Czas rejestracji przebiegów wynosi 2 okresy sie-

3 Budowa i metody pomiarowe

ci przed zdarzeniem i 4 po zdarzeniu. Oscylogramy są zapisywane w formacie 8-bitowym z częstotliwością próbkowania 10,24 kHz.

Informacja o zdarzeniu jest zapisywana w momencie jego zakończenia. W niektórych przypadkach może się zdarzyć, że w chwili zakończenia rejestracji jakieś zdarzenie było aktywne (np. trwał zapad napięcia). Informacja o takim zdarzeniu również jest zapisywana, jednak z następującymi zmianami:

- brak jest czasu końca zdarzenia,
- wartość ekstremalna liczona jest tylko za okres do momentu zatrzymania rejestracji,
- wartość średnia nie jest podawana,
- dla zdarzeń związanych z napięciem lub prądem skutecznym dostępny jest jedynie oscylogram początku.

Aby wyeliminować wielokrotną detekcję zdarzenia, gdy wartość parametru oscyluje wokół wartości progowej, wprowadzono definiowaną przez użytkownika histerezę detekcji zdarzeń. Określa się ją w procentach w sposób następujący:

- dla zdarzeń od wartości skutecznej napięcia jest to procent wartości nominalnej napięcia (np. 2% od 230 V, czyli 4,6 V),
- dla zdarzeń od wartości skutecznej prądu jest to procent zakresu nominalnego prądu (np. dla cęgow C-4 i braku przekładników prądowych, histereza 2% jest równa $0,02 \times 1000 \text{ A} = 20 \text{ A}$,
- dla pozostałych parametrów histereza jest określona jako procent wartości prog maksymalnego (np. jeśli próg maksymalny dla napięcia DC ustawiono na wartość 100V histereza wyniesie $0,02 \times 100\text{V} = 2\text{V}$).

3.8 Metody uśredniania parametrów

Metody uśredniania parametrów	
Parametr	Metoda uśredniania
Napięcie skuteczne	RMS
Napięcie stałe, prąd stały	średnia arytmetyczna
Częstotliwość	średnia arytmetyczna
Współczynnik szczytu U, I	średnia arytmetyczna
Składowe symetryczne U, I	RMS
Współczynniki asymetrii U, I	wyliczane ze średnich wartości składowych symetrycznych
Prąd skuteczny	RMS
Moc czynna, bierna, pozorna, odkształcenia	średnia arytmetyczna
Współczynnik mocy PF	wyliczany ze średnich wartości mocy
$\cos\phi$	średnia arytmetyczna
$\text{tg}\phi$	wyliczany ze średnich wartości mocy
THD-F, U, I	wyliczany jako stosunek średniej wartości RMS wyższych harmonicznych do średniej wartości RMS składowej podstawowej
Amplitudy harmonicznych U, I	RMS

Uwagi:

Wartość średnia RMS liczona jest wg formuły:

$$RMS = \sqrt{\frac{1}{N} \sum_{i=1}^N X_i^2}$$

Średnia arytmetyczna (AVG) liczona jest wg formuły:

$$AVG = \frac{1}{N} \sum_{i=1}^N X_i$$

gdzie:

- X_i jest kolejną wartością parametru podlegającą uśrednieniu,
- N jest liczbą wartości podlegających uśrednieniu.

4 Formuły obliczeniowe

4.1 Sieć jednofazowa

Sieć jednofazowa			
Parametr			Sposób obliczania
Nazwa	Oznaczenie	Jednostka	
Napięcie skuteczne (True RMS)	U_A	V	$U_A = \sqrt{\frac{1}{M} \sum_{i=1}^M U_i^2}$ gdzie U_i jest kolejną próbką napięcia U_{A-N} $M = 2048$ dla sieci 50 Hz i 60 Hz
Składowa stała napięcia	U_{ADC}	V	$U_{ADC} = \frac{1}{M} \sum_{i=1}^M U_i$ gdzie U_i jest kolejną próbką napięcia U_{A-N} $M = 2048$ dla sieci 50 Hz i 60 Hz
Częstotliwość	f	Hz	liczba całkowitych okresów napięcia U_{A-N} zliczonych podczas przedziału 10 s czasu zegarowego podzielonej przez całkowity czas trwania pełnych okresów
Prąd skuteczny (True RMS)	I_A	A	$I_A = \sqrt{\frac{1}{M} \sum_{i=1}^M I_i^2}$ gdzie I_i jest kolejną próbką prądu I_A $M = 2048$ dla sieci 50 Hz i 60 Hz
Składowa stała prądu	I_{ADC}	A	$I_{ADC} = \frac{1}{M} \sum_{i=1}^M I_i$ gdzie I_i jest kolejną próbką prądu I_A $M = 2048$ dla sieci 50 Hz i 60 Hz
Moc czynna	P	W	$P = \frac{1}{M} \sum_{i=1}^M U_i I_i$ gdzie U_i jest kolejną próbką napięcia U_{A-N} I_i jest kolejną próbką prądu I_A $M = 2048$ dla sieci 50 Hz i 60 Hz
Moc bierna Budeanu	Q_B	var	$Q_B = \sum_{h=1}^{50} U_h I_h \sin \varphi_h$ gdzie U_h jest h -tą harmoniczną napięcia U_{A-N} I_h jest h -tą harmoniczną prądu I_A φ_h jest h -tym kątem między harmonicznymi U_h i I_h
Moc bierna składowej podstawowej	Q_1	var	$Q_1 = U_1 I_1 \sin \varphi_1$ gdzie U_1 jest składową podstawową napięcia U_{A-N} I_1 jest składową podstawową prądu I_A φ_1 jest kątem między składowymi podstawowymi U_1 i I_1
Moc pozorna	S	VA	$S = U_{ARMS} I_{ARMS}$
Moc pozorna odkształcenia	S_N	VA	$S_N = \sqrt{S^2 - (U_1 I_1)^2}$
Moc odkształcenia Budeanu	D_B	var	$D_B = \sqrt{S^2 - P^2 - Q_B^2}$
Współczynnik mocy	PF	-	$PF = \frac{P}{S}$ Jeśli $PF < 0$ obciążenie ma charakter generatora Jeśli $PF > 0$ obciążenie ma charakter odbiornika

4 Formuły obliczeniowe

Współczynnik przesunięcia fazowego	$\cos\varphi$ DPF	-	$\cos\varphi = DPF = \cos(\varphi_{U_1} - \varphi_{I_1})$ gdzie φ_{U_1} jest bezwzględnym kątem składowej podstawowej napięcia U_{A-N} φ_{I_1} jest bezwzględnym kątem składowej podstawowej prądu I_A
Tangens φ	$tg\varphi$	-	$tg\varphi = \frac{Q}{P}$ gdzie: $Q = Q_B$ gdy wybrano metodę Budeanu, $Q = Q_I$ gdy wybrano metodę IEEE 1459
Składowe harmoniczne napięcia i prądu	U_{hx} I_{hx}	V A	metoda podgrup harmonicznych wg IEC 61000-4-7 x (rząd harmonicznej) = 1..50
Współczynnik zniekształceń harmonicznych napięcia odniesiony do składowej podstawowej	$THDU_F$	-	$THDU_F = \frac{\sqrt{\sum_{h=2}^{40} U_h^2}}{U_1} \times 100\%$ gdzie U_h jest h -tą harmoniczną napięcia U_{A-N} U_1 jest składową podstawową napięcia U_{A-N}
Współczynnik zniekształceń harmonicznych napięcia odniesiony do wartości skutecznej	$THDU_R$	-	$THDU_R = \frac{\sqrt{\sum_{h=2}^{40} U_h^2}}{U_{ARMS}} \times 100\%$ gdzie U_h jest h -tą harmoniczną napięcia U_{A-N}
Współczynnik zniekształceń harmonicznych prądu odniesiony do składowej podstawowej	$THDI_F$	-	$THDI_F = \frac{\sqrt{\sum_{h=2}^{40} I_h^2}}{I_1} \times 100\%$ gdzie I_h jest h -tą harmoniczną prądu I_A I_1 jest składową podstawową prądu I_A
Współczynnik zniekształceń harmonicznych prądu odniesiony do wartości skutecznej	$THDI_R$	-	$THDI_R = \frac{\sqrt{\sum_{h=2}^{40} I_h^2}}{I_{ARMS}} \times 100\%$ gdzie I_h jest h -tą harmoniczną prądu I_A
Współczynnik szczytu napięcia	CFU	-	$CFU = \frac{\max U_i }{U_{ARMS}}$ gdzie operator $\max U_i $ wyraża największą spośród wartości bezwzględnych próbek napięcia U_{A-N} $i = 2048$ dla sieci 50 Hz i 60 Hz
Współczynnik szczytu prądu	CFI	-	$CFI = \frac{\max I_i }{I_{ARMS}}$ gdzie operator $\max I_i $ wyraża największą spośród wartości bezwzględnych próbek prądu I_A $i = 2048$ dla sieci 50 Hz i 60 Hz
Krótkookresowy wskaźnik migotania światła	P_{ST}	-	liczony wg normy IEC 61000-4-15
Długookresowy wskaźnik migotania światła	P_{LT}	-	$P_{LT} = \sqrt[3]{\frac{\sum_{i=1}^N P_{STi}^3}{N}}$ gdzie P_{STi} jest i -tym kolejnym krótkookresowym wskaźnikiem migotania światła

Energia czynna (pobrana i oddana)	E_{P+} E_{P-}	Wh	$E_{P+} = \sum_{i=1}^m P_+(i)T(i)$ $P_+(i) = \begin{cases} P(i) & \text{dla } P(i) > 0 \\ 0 & \text{dla } P(i) \leq 0 \end{cases}$ $E_{P-} = \sum_{i=1}^m P_-(i)T(i)$ $P_-(i) = \begin{cases} P(i) & \text{dla } P(i) < 0 \\ 0 & \text{dla } P(i) \geq 0 \end{cases}$ <p>gdzie: <i>i</i> jest kolejnym numerem okna pomiarowego 10/12-okresowego <i>P(i)</i> reprezentuje wartość mocy czynnej <i>P</i> wyliczonej w <i>i</i>-tym oknie pomiarowym <i>T(i)</i> reprezentuje czas trwania <i>i</i>-tego okna pomiarowego w godzinach</p>
Energia bierna Budeanu (pobrana i oddana)	E_{QB+} E_{QB-}	varh	$E_{QB+} = \sum_{i=1}^m Q_{B+}(i)T(i)$ $Q_{B+}(i) = \begin{cases} Q_B(i) & \text{dla } Q_B(i) > 0 \\ 0 & \text{dla } Q_B(i) \leq 0 \end{cases}$ $E_{QB-} = \sum_{i=1}^m Q_{B-}(i)T(i)$ $Q_{B-}(i) = \begin{cases} Q_B(i) & \text{dla } Q_B(i) < 0 \\ 0 & \text{dla } Q_B(i) \geq 0 \end{cases}$ <p>gdzie: <i>i</i> jest kolejnym numerem okna pomiarowego 10/12-okresowego <i>Q_B(i)</i> reprezentuje wartość mocy biernej Budeanu <i>Q_B</i> wyliczonej w <i>i</i>-tym oknie pomiarowym <i>T(i)</i> reprezentuje czas trwania <i>i</i>-tego okna pomiarowego w godzinach</p>
Energia bierna składowej podstawowej (pobrana i oddana)	E_{Q1+} E_{Q1-}	varh	$E_{Q1+} = \sum_{i=1}^m Q_{1+}(i)T(i)$ $Q_{1+}(i) = \begin{cases} Q_1(i) & \text{dla } Q_1(i) > 0 \\ 0 & \text{dla } Q_1(i) \leq 0 \end{cases}$ $E_{Q1-} = \sum_{i=1}^m Q_{1-}(i)T(i)$ $Q_{1-}(i) = \begin{cases} Q_1(i) & \text{dla } Q_1(i) < 0 \\ 0 & \text{dla } Q_1(i) \geq 0 \end{cases}$ <p>gdzie: <i>i</i> jest kolejnym numerem okna pomiarowego 10/12-okresowego, <i>Q₁(i)</i> reprezentuje wartość mocy biernej składowej podstawowej <i>Q₁</i> wyliczonej w <i>i</i>-tym oknie pomiarowym, <i>T(i)</i> reprezentuje czas trwania <i>i</i>-tego okna pomiarowego w godzinach</p>
Energia pozorna	E_S	VAh	$E_S = \sum_{i=1}^m S(i)T(i)$ <p>gdzie: <i>i</i> jest kolejnym numerem okna pomiarowego 10/12-okresowego, <i>S(i)</i> reprezentuje wartość mocy pozornej <i>S</i> wyliczonej w <i>i</i>-tym oknie pomiarowym, <i>T(i)</i> reprezentuje czas trwania <i>i</i>-tego okna pomiarowego w godzinach</p>

4.2 Sieć dwufazowa

Sieć dwufazowa (niewymienione parametry liczone jak dla sieci jednofazowej)			
Parametr			Sposób obliczania
Nazwa	Oznaczenie	Jednostka	
Całkowita moc czynna	P_{tot}	W	$P_{tot} = P_A + P_B$
Całkowita moc bierna Budeanu	Q_{Btot}	var	$Q_{Btot} = Q_{BA} + Q_{BB}$
Całkowita moc bierna składowej podstawowej	Q_{1tot}	var	$Q_{1tot} = Q_{1A} + Q_{1B}$
Całkowita moc pozorna	S_{tot}	VA	$S_{tot} = S_A + S_B$
Całkowita moc pozorna odkształcenia	S_{Ntot}	VA	$S_{Ntot} = S_{NA} + S_{NB}$
Całkowita moc odkształcenia Budeanu	D_{Btot}	var	$D_{Btot} = D_{BA} + D_{BB}$
Całkowity współczynnik mocy	PF_{tot}	-	$PF_{tot} = \frac{P_{tot}}{S_{tot}}$
Całkowity współczynnik przesunięcia fazowego	$\cos\varphi_{tot}$ DPF_{tot}	-	$\cos\varphi_{tot} = DPF_{tot} = \frac{1}{2}(\cos\varphi_A + \cos\varphi_B)$
Całkowity tangens φ	$tg\varphi_{tot}$	-	$tg\varphi_{tot} = \frac{Q_{tot}}{P_{tot}}$ gdzie: $Q_{tot} = Q_{Btot}$ gdy wybrano metodę Budeanu, $Q_{tot} = Q_{1tot}$ gdy wybrano metodę IEEE 1459
Całkowita energia czynna (pobrana i oddana)	E_{P+tot} E_{P-tot}	Wh	$E_{P+tot} = \sum_{i=1}^m P_{tot+}(i)T(i)$ $P_{tot+}(i) = \begin{cases} P_{tot}(i) & \text{dla } P_{tot}(i) > 0 \\ 0 & \text{dla } P_{tot}(i) \leq 0 \end{cases}$ $E_{P-tot} = \sum_{i=1}^m P_{tot-}(i)T(i)$ $P_{tot-}(i) = \begin{cases} P_{tot}(i) & \text{dla } P_{tot}(i) < 0 \\ 0 & \text{dla } P_{tot}(i) \geq 0 \end{cases}$ <p>gdzie: i jest kolejnym numerem okna pomiarowego 10/12-okresowego, $P_{tot}(i)$ reprezentuje wartość mocy czynnej P_{tot} wyliczonej w i-tym oknie pomiarowym, $T(i)$ reprezentuje czas trwania i-tego okna pomiarowego w godzinach</p>
Całkowita energia bierna Budeanu (pobrana i oddana)	E_{QB+tot} E_{QB-tot}	varh	$E_{QB+tot} = \sum_{i=1}^m Q_{Btot+}(i)T(i)$ $Q_{Btot+}(i) = \begin{cases} Q_{Btot}(i) & \text{dla } Q_{Btot}(i) > 0 \\ 0 & \text{dla } Q_{Btot}(i) \leq 0 \end{cases}$ $E_{QB-tot} = \sum_{i=1}^m Q_{Btot-}(i)T(i)$ $Q_{Btot-}(i) = \begin{cases} Q_{Btot}(i) & \text{dla } Q_{Btot}(i) < 0 \\ 0 & \text{dla } Q_{Btot}(i) \geq 0 \end{cases}$ <p>gdzie: i jest kolejnym numerem okna pomiarowego 10/12-okresowego, $Q_{Btot}(i)$ reprezentuje wartość mocy biernej Q_{Btot} wyliczonej w i-tym oknie pomiarowym, $T(i)$ reprezentuje czas trwania i-tego okna pomiarowego w godzinach</p>

Całkowita energia bierna składowej podstawowej (pobrana i oddana)	E_{Q1+tot} E_{Q1-tot}	varh	$E_{Q1+tot} = \sum_{i=1}^m Q_{1tot+}(i)T(i)$ $Q_{1tot+}(i) = \begin{cases} Q_{1tot+}(i) & \text{dla } Q_{1tot+}(i) > 0 \\ 0 & \text{dla } Q_{1tot+}(i) \leq 0 \end{cases}$ $E_{Q1-tot} = \sum_{i=1}^m Q_{1tot-}(i)T(i)$ $Q_{1tot-}(i) = \begin{cases} Q_{1tot-}(i) & \text{dla } Q_{1tot-}(i) < 0 \\ 0 & \text{dla } Q_{1tot-}(i) \geq 0 \end{cases}$ <p>gdzie: <i>i</i> jest kolejnym numerem okna pomiarowego 10/12-okresowego, $Q_{1tot}(i)$ reprezentuje wartość mocy biernej Q_{1tot} wyliczonej w <i>i</i>-tym oknie pomiarowym, $T(i)$ reprezentuje czas trwania <i>i</i>-tego okna pomiarowego w godzinach</p>
Całkowita energia pozorna	E_{Stot}	VAh	$E_{Stot} = \sum_{i=1}^m S_{tot}(i)T(i)$ <p>gdzie: <i>i</i> jest kolejnym numerem okna pomiarowego 10/12-okresowego $S_{tot}(i)$ reprezentuje wartość całkowitej mocy pozornej S_{tot} wyliczonej w <i>i</i>-tym oknie pomiarowym $T(i)$ reprezentuje czas trwania <i>i</i>-tego okna pomiarowego w godzinach</p>

4.3 Sieć trójfazowa 4-przewodowa

Sieć trójfazowa 4-przewodowa (niewymienione parametry liczone jak dla sieci jednofazowej)			
Parametr			Sposób obliczania
Nazwa	Oznaczenie	Jednostka	
Całkowita moc czynna	P_{tot}	W	$P_{tot} = P_A + P_B + P_C$
Całkowita moc bierna Budeanu	Q_{Btot}	var	$Q_{Btot} = Q_{BA} + Q_{BB} + Q_{BC}$
Całkowita moc bierna wg IEEE 1459	Q_1^*	var	$Q_1^* = 3U_1^+ I_1^+ \sin \varphi_1^+$ <p>gdzie: U_1^* jest składową zgodną napięcia (składowej podstawowej) I_1^* jest składową zgodną prądu (składowej podstawowej) φ_{1+} jest kątem między składowymi U_1^+ i I_1^+</p>
Efektywna moc pozorna	S_e	VA	$S_e = 3U_e I_e$ <p>gdzie:</p> $U_e = \sqrt{\frac{3(U_A^2 + U_B^2 + U_C^2) + U_{AB}^2 + U_{BC}^2 + U_{CA}^2}{18}}$ $I_e = \sqrt{\frac{I_A^2 + I_B^2 + I_C^2 + I_N^2}{3}}$
Efektywna moc pozorna odkształcenia	S_{eN}	VA	$S_{eN} = \sqrt{S_e^2 + S_{e1}^2}$ <p>gdzie: $S_{e1} = 3U_{e1} I_{e1}$</p>

4 Formuły obliczeniowe

			$U_{e1} = \sqrt{\frac{3(U_{A1}^2 + U_{B1}^2 + U_{C1}^2) + U_{AB1}^2 + U_{BC1}^2 + U_{CA1}^2}{18}}$ $I_{e1} = \sqrt{\frac{I_{A1}^2 + I_{B1}^2 + I_{C1}^2 + I_{N1}^2}{3}}$
Całkowita moc odkształcenia Budeanu	D_{Btot}	var	$D_{Btot} = D_{BA} + D_{BB} + D_{BC}$
Całkowity współczynnik mocy	PF_{tot}	-	$PF_{tot} = \frac{P_{tot}}{S_e}$
Całkowity współczynnik przesunięcia fazowego	$\cos\varphi_{tot}$ DPF_{tot}	-	$\cos\varphi_{tot} = DPF_{tot} = \frac{1}{3}(\cos\varphi_A + \cos\varphi_B + \cos\varphi_C)$
Całkowity tangens φ	$tg\varphi_{tot}$	-	$tg\varphi_{tot} = \frac{Q_{tot}}{P_{tot}}$ gdzie: $Q_{tot} = Q_{Btot}$ gdy wybrano metodę Budeanu, $Q_{tot} = Q_{1tot}$ gdy wybrano metodę IEEE 1459
Całkowita energia czynna (pobrana i oddana)	E_{Pa+tot} E_{P-tot}	Wh	zależność jak dla sieci 2-fazowej
Całkowita energia bierna Budeanu (pobrana i oddana)	E_{QB+tot} E_{QB-tot}	varh	zależność jak dla sieci 2-fazowej
Całkowita energia bierna składowej podstawowej (pobrana i oddana)	E_{Q1+tot} E_{Q1-tot}	varh	zależność jak dla sieci 2-fazowej
Całkowita energia pozorna	E_{Stot}	VAh	$E_{Stot} = \sum_{i=1}^m S_e(i)T(i)$ gdzie: i jest kolejnym numerem okna pomiarowego 10/12- okresowego $S_e(i)$ reprezentuje wartość efektywnej mocy pozornej S_e wyliczonej w i -tym oknie pomiarowym $T(i)$ reprezentuje czas trwania i -tego okna pomiarowego w godzinach
Wartość skuteczna składowej zerowej napięcia	U_0	V	$\underline{U}_0 = \frac{1}{3}(\underline{U}_{A1} + \underline{U}_{B1} + \underline{U}_{C1})$ $U_0 = mag(\underline{U}_0)$ gdzie \underline{U}_{A1} , \underline{U}_{B1} , \underline{U}_{C1} są wektorami składowych podstawowych napięć fazowych U_A , U_B , U_C Operator $mag()$ oznacza moduł wektora
Wartość skuteczna składowej zgodnej napięcia	U_1	V	$\underline{U}_1 = \frac{1}{3}(\underline{U}_{A1} + a\underline{U}_{B1} + a^2\underline{U}_{C1})$ $U_1 = mag(\underline{U}_1)$ gdzie \underline{U}_{A1} , \underline{U}_{B1} , \underline{U}_{C1} są wektorami składowych podstawowych napięć fazowych U_A , U_B , U_C Operator $mag()$ oznacza moduł wektora $a = 1e^{j120^\circ} = -\frac{1}{2} + \frac{\sqrt{3}}{2}j$ $a^2 = 1e^{j240^\circ} = -\frac{1}{2} - \frac{\sqrt{3}}{2}j$

Wartość skuteczna składowej przeciwnej napięcia	U_2	V	$\underline{U}_2 = \frac{1}{3}(\underline{U}_{A1} + a^2\underline{U}_{B1} + a\underline{U}_{C1})$ $U_2 = \text{mag}(\underline{U}_2)$ <p>gdzie \underline{U}_{A1}, \underline{U}_{B1}, \underline{U}_{C1} są wektorami składowych podstawowych napięć fazowych U_A, U_B, U_C Operator $\text{mag}()$ oznacza moduł wektora</p> $a = 1e^{j120^\circ} = -\frac{1}{2} + \frac{\sqrt{3}}{2}j$ $a^2 = 1e^{j240^\circ} = -\frac{1}{2} - \frac{\sqrt{3}}{2}j$
Współczynnik asymetrii napięcia składowej zerowej	u_0	%	$u_0 = \frac{U_0}{U_1} \cdot 100\%$
Współczynnik asymetrii napięcia składowej przeciwnej	u_2	%	$u_2 = \frac{U_2}{U_1} \cdot 100\%$
Składowa zerowa prądu	I_0	A	$\underline{I}_0 = \frac{1}{3}(\underline{I}_{A1} + \underline{I}_{B1} + \underline{I}_{C1})$ $I_0 = \text{mag}(\underline{I}_0)$ <p>gdzie \underline{I}_{A1}, \underline{I}_{B1}, \underline{I}_{C1} są wektorami składowych podstawowych prądów fazowych I_A, I_B, I_C Operator $\text{mag}()$ oznacza moduł wektora</p>
Wartość skuteczna składowej zgodnej prądu	I_1	A	$\underline{I}_1 = \frac{1}{3}(\underline{I}_{A1} + a\underline{I}_{B1} + a^2\underline{I}_{C1})$ $I_1 = \text{mag}(\underline{I}_1)$ <p>gdzie \underline{I}_{A1}, \underline{I}_{B1}, \underline{I}_{C1} są wektorami składowych podstawowych prądów fazowych I_A, I_B, I_C Operator $\text{mag}()$ oznacza moduł wektora</p>
Wartość skuteczna składowej przeciwnej prądu	I_2	A	$\underline{I}_2 = \frac{1}{3}(\underline{I}_{A1} + a^2\underline{I}_{B1} + a\underline{I}_{C1})$ $I_2 = \text{mag}(\underline{I}_2)$ <p>gdzie \underline{I}_{A1}, \underline{I}_{B1}, \underline{I}_{C1} są wektorami składowych podstawowych napięć fazowych I_A, I_B, I_C Operator $\text{mag}()$ oznacza moduł wektora</p>
Współczynnik asymetrii prądu składowej zerowej	i_0	%	$i_0 = \frac{I_0}{I_1} \cdot 100\%$
Współczynnik asymetrii prądu składowej przeciwnej	i_2	%	$i_2 = \frac{I_2}{I_1} \cdot 100\%$

4.4 Układ 3-fazowy 4-przewodowy bez U L2 (układ 2 1/2-elementu)

układ 3-fazowy 4-przewodowy (bez U L2) / sieć 2 1/2 elementowa

Wszystkie parametry są obliczane jak w sieci 3-fazowej, 4-przewodowej, poza napięciem U_B

Parametr			Sposób obliczania
Nazwa	Oznaczenie	Jednostka	
U_B napięcie fazowe	U_B	V	$U_B = -(U_A + U_C)$

4.5 Sieć 3-fazowa 3-przewodowa

Sieć 3-fazowa 3-przewodowa Sieć 3-fazowa trójkąt otwarty Sieć 2-elementowa			
(Parametry: napięcie i prąd skuteczny (RMS), składowe stałe napięć i prądów (DC), współczynnik THD, wskaźniki migotania światła, są obliczane jak dla obwodów jednofazowych; zamiast napięć fazowych używa się napięć międzyfazowych. Składowe symetryczne i współczynniki niewyważenia obliczane są jak w układach 3-fazowych 4-przewodowych.)			
Parametr			Sposób obliczania
Nazwa	Oznaczenie	Jednostka	
Napięcie międzyfazowe U_{CA}	U_{CA}	V	$U_{CA} = -(U_{AB} + U_{BC})$
Prąd I_2 (układy pomiarowe Arona)	I_2	A	$I_2 = -(I_1 + I_3)$
Całkowita moc czynna	P_{tot}	W	$P_{tot} = \frac{1}{M} \left(\sum_{i=1}^M U_{iAC} I_{iA} + \sum_{i=1}^M U_{iBC} I_{iB} \right)$ gdzie: U_{AC} jest kolejną próbką napięcia U_{A-C} U_{BC} jest kolejną próbką napięcia U_{B-C} I_{A} jest kolejną próbką prądu I_A I_{B} jest kolejną próbką prądu I_B $M = 2048$ dla sieci 50 Hz i 60 Hz
Całkowita moc pozorna	S_e	VA	$S_e = 3U_e I_e$ gdzie: $U_e = \sqrt{\frac{U_{AB}^2 + U_{BC}^2 + U_{CA}^2}{9}}$ $I_e = \sqrt{\frac{I_A^2 + I_B^2 + I_C^2}{3}}$
Całkowita moc bierna (Budeanu i IEEE 1459)	Q_{Btot}	var	$Q = N = \sqrt{S_e^2 - P^2}$
Całkowita moc odkształcenia Budeanu	D_{Btot}	var	$D_{Btot} = 0$
Efektywna moc pozorna odkształcenia	S_{eN}	VA	$S_{eN} = \sqrt{S_e^2 + S_{e1}^2}$ gdzie: $S_{e1} = 3U_{e1} I_{e1}$ $U_{e1} = \sqrt{\frac{U_{AB1}^2 + U_{BC1}^2 + U_{CA1}^2}{9}}$ $I_{e1} = \sqrt{\frac{I_{A1}^2 + I_{B1}^2 + I_{C1}^2}{3}}$
Całkowity współczynnik mocy	PF_{tot}	-	$PF_{tot} = \frac{P_{tot}}{S_e}$
Energia czynna (pobrana i oddana)	E_{P+tot} E_{P-tot}	Wh	zależność jak dla w sieci 2-fazowej
Całkowita energia pozorna	E_{Stot}	VAh	$E_{Stot} = \sum_{i=1}^m S_e(i)T(i)$ gdzie: i jest kolejnym numerem okna pomiarowego 10/12-okresowego $S_e(i)$ reprezentuje wartość całkowitej mocy pozornej S_e wyliczonej w i -tym oknie pomiarowym $T(i)$ reprezentuje czas trwania i -tego okna pomiarowego w godzinach

5 Dane techniczne

- Dane techniczne mogą ulec zmianie bez wcześniejszego powiadomienia. Najnowsze wydania dokumentacji technicznej są dostępne na stronie www.sonel.pl.
- Niepewność podstawowa jest niepewnością urządzenia pomiarowego w warunkach odniesienia podanych w Tab. 10.
- Podane niepewności dotyczą analizatora bez dodatkowych przekładników i cęgów.
- Skróty:
 - w.m. - wartość mierzona wzorcowa,
 - U_{nom} – wartość nominalna napięcia,
 - I_{nom} – zakres nominalny prądu (cęgów),
 - RMS – wartość skuteczna,
 - n – rząd harmonicznej,
 - c.z. – cyfry znaczące – w odniesieniu do rozdzielczości wyniku pomiaru oznacza zapis wartości z podaną liczbą cyfr znaczących, np. rozdzielczość dla napięcia 230 V i 4 c.z. będzie równa 0,1 V (zapis 230,0 V); rozdzielczość dla prądu 5 A i 4 c.z. będzie 0,001 A (zapis 5,000 A),
 - δ_{ph} – niepewność dodatkowa od błędu pomiaru fazy między harmonicznymi napięciami i prądem.

5.1 Wejścia

Wejścia napięciowe	
Liczba wejść	5 (L1/A, L2/B, L3/C, N, PE - 4 tory pomiarowe) niez izolowane galwanicznie między sobą
Maksymalne napięcie wejściowe	L1/A, L2/B, L3/C, N: 760 V _{RMS} 40...70 Hz lub DC względem ziemi (PE)
Kategoria pomiarowa	CAT IV 600 V CAT III 760 V
Szczytowe napięcie wejściowe (bez obcinania)	1150 V (L-N, L-PE)
Zakres mierzonych napięć stałych	±1150 V
Analogowe pasmo przenoszenia (-3dB)	12 kHz
Przekładniki	definiowane przez użytkownika
Impedancja wejść pomiarowych	13,8 MΩ (L-L, L-N) 6,9 MΩ (L-PE)
CMRR	>70 dB (50 Hz)

Wejścia prądowe	
Liczba wejść	4 (L1, L2, L3, N) niez izolowane galwanicznie między sobą
Maksymalne szczytowe napięcie wejściowe	5 V względem ziemi (PE)
Nominalne napięcie wejściowe (tor cęgów CT)	1 V _{RMS}
Szczytowe napięcie wejściowe (tor cęgów CT, bez obcinania)	±3,6 V
Nominalne napięcie wejściowe (tor cęgów giętkich)	0,125 V _{RMS}
Szczytowe napięcie wejściowe (tor cęgów giętkich, bez obcinania)	±0,45 V
Maksymalne napięcie wejściowe sond prądowych odniesione do uzziemienia	5 V _{RMS}
Analogowe pasmo przenoszenia (-3dB)	12 kHz
Impedancja wejściowa	Tor cęgów CT: 100 kΩ Tor cęgów giętkich: 12,4 kΩ
Zakres pomiarowy (bez przekładników)	Cęgi giętkie F-1(A)/F-2(A)/F-3(A): 1..3000 A (±10 kA szczytowo, 50 Hz) Cęgi giętkie F-2AHD/F-3AHD: 1..3000 A (±10 kA szczytowo, 50 Hz) Cęgi giętkie F-1A6/F-2A6/F-3A6: 1..6000 A (±20 kA szczytowo, 50 Hz) Cęgi giętkie F-1A1/F-2A1/F-3A1: 1..1500 A (±5 kA szczytowo, 50 Hz) Cęgi C-4(A), C-5A: 1..1000 A (±3600 A szczytowo) Cęgi C-6(A): 0,01..10 A (±36 A szczytowo) Cęgi C-7(A): 0..100 A (±360 A szczytowo)
Przekładniki	definiowane przez użytkownika
CMRR	60 dB (50 Hz)

5.2 Próbkowanie i zegar RTC

5 Dane techniczne

Próbkowanie i zegar RTC	
Przetwornik A/C	16-bitowy
Szybkość próbkowania	10,24 kHz dla 50 Hz i 60 Hz Jednoczesne próbkowanie we wszystkich kanałach
Próbek na okres	204,8 dla 50 Hz; 170,67 dla 60 Hz
Synchronizacja PLL	40..70 Hz
Kanał odniesienia dla układu PLL	L1-N, L1-L2 (w zależności od typu sieci)
Zegar czasu rzeczywistego	±3,5 ppm maks. (ok. ±9 sekund/miesiąc, ±0,3 sekundy/dzień) w zakresie temperatur pracy -10°C...+50°C

5.3 Mierzone parametry – dokładności, rozdzielczości i zakresy

5.3.1 Warunki odniesienia

Tab. 10. Warunki odniesienia.

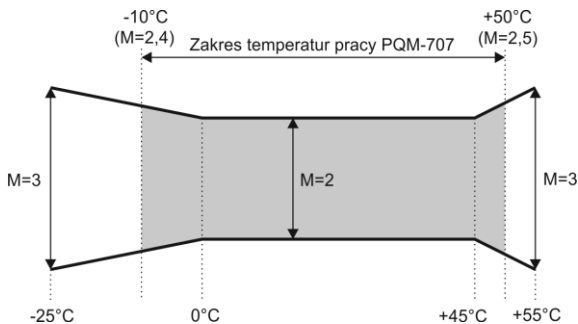
Warunki odniesienia	
Temperatura otoczenia	23°C ±2°C
Wilgotność względna	40...60%
Zewnętrzne napięcie zasilania	12V ±1%
Amplituda napięcia wejściowego	$U_{nom} \pm 1\%$
Flicker	$P_{ST} < 0,1$
Asymetria napięcia	≤ 0,1% dla współczynnika asymetrii składowej przeciwnej (dot. tylko układów trójfazowych)
Zewnętrzne ciągłe pole magnetyczne	≤ 40 A/m (stałe) ≤ 3 A/m (zmiennie) dla częstotliwości 50/60 Hz
Składowa stała napięcia i prądu	zerowa
Przebiegi	sinusoidalne
Częstotliwość	50 ±0,5 Hz lub 60 ±0,5 Hz

5.3.2 Niepewność pomiaru w zależności od temperatury otoczenia

Niepewność podstawowa podana w danych technicznych dotyczy warunków odniesienia (Tab. 10). W warunkach odbiegających temperaturowo od temperatury odniesienia, należy postąpić się dodatkowym mnożnikiem M , przez który należy przemnożyć niepewność podstawową podaną w danych technicznych, dając rzeczywistą niepewność pomiaru. Rys. 68 przedstawia wykres mnożnika M w zależności od temperatury otoczenia w zakresie nominalnych temperatur pracy. Mnożnik przyjmuje wartość 2,0 w zakresie temperatur $0^{\circ}\text{C} \dots +45^{\circ}\text{C}$. Powyżej $+45^{\circ}\text{C}$ aż do $+55^{\circ}\text{C}$ mnożnik rośnie liniowo do wartości 3,0. Poniżej temperatury 0°C (aż do -25°C) mnożnik rośnie liniowo do wartości 3,0.

Przykład: Niepewność podstawowa pomiaru napięcia RMS wynosi $\pm 0,5\% U_{\text{nom}}$.

- przy -10°C niepewność pomiaru wynosi $\pm 2,4 \times 0,5\% U_{\text{nom}}$ czyli $\pm 1,2\% U_{\text{nom}}$ (mnożnik 2,4)
- przy 0°C niepewność pomiaru wynosi $\pm 1\% U_{\text{nom}}$ (mnożnik 2,0)
- przy $+45^{\circ}\text{C}$ niepewność pomiaru wynosi $\pm 1\% U_{\text{nom}}$ (mnożnik 2,0)
- przy $+50^{\circ}\text{C}$ niepewność pomiaru wynosi $\pm 1,25\% U_{\text{nom}}$ (mnożnik 2,5)



Rys. 68. Mnożnik niepewności podstawowej w zależności od temperatury otoczenia (nie dotyczy warunków odniesienia).

5.3.3 Napięcie

Napięcie	Zakres i warunki	Rozdzielczość	Niepewność podstawowa
U_{RMS} (AC+DC)	$20\% U_{\text{nom}} \leq U_{\text{RMS}} \leq 120\% U_{\text{nom}}$ dla $U_{\text{nom}} \geq 100 \text{ V}$	4 c.z	$\pm 0,5\% U_{\text{nom}}$
Współczynnik szczytu	1..10 (1..1,65 dla napięcia 690 V) dla $U_{\text{RMS}} \geq 10\% U_{\text{nom}}$	0,01	$\pm 5\%$

5.3.4 Prąd

Prąd	Zakres i warunki	Rozdzielczość	Niepewność podstawowa
I _{RMS} (AC+DC)	Niepewność podstawowa przyrządu		
	0..1 V ($\pm 3,6$ V maks.) – tor CT 0..125 mV (± 450 mV maks.) – tor cęgów giętkich	4 c.z.	$\pm 0,2\%$ I _{nom}
	Cęgi giętkie F-1(A)/F-2(A)/F-3(A)		
	0..3000 A (± 10 kA)	4 c.z.	Niepewność dodatkowa $\pm 1\%$ ($\pm 2\%$ z uwzględnieniem błędu dodatkowego od położenia)
	Cęgi giętkie F-2AHD/F-3AHD		
	0..3000 A (± 10 kA maks.)	4 c.z.	Niepewność dodatkowa $\pm 0,5\%$ ($\pm 2\%$ z uwzględnieniem błędu dodatkowego od położenia)
	Cęgi giętkie F-1A6/F-2A6/F-3A6		
	0..6000 A (± 20 kA maks.)	4 c.z.	Niepewność dodatkowa $\pm 1\%$ ($\pm 2\%$ z uwzględnieniem błędu dodatkowego od położenia)
	Cęgi giętkie F-1A1/F-2A1/F-3A1		
	0..1500 A (± 5 kA maks.)	4 c.z.	Niepewność dodatkowa $\pm 1\%$ ($\pm 2\%$ z uwzględnieniem błędu dodatkowego od położenia)
	Cęgi twarde C-4(A)		
0..1000 A (± 3600 A)	4 c.z.	Niepewność dodatkowa 0,1..10 A: $\pm (3\% + 0,1$ A) 10 A: $\pm 3\%$ 50 A: $\pm 1,5\%$ 200 A: $\pm 0,75\%$ 1000..1200 A: $\pm 0,5\%$	
Cęgi twarde C-5A			
0..1000 A (± 3600 A)	4 c.z.	Niepewność dodatkowa 0,5..100 A: $\leq (1,5\% + 1$ A) 100..800 A: $\leq 2,5\%$ 800..1000 A AC: $\leq 4\%$ 1000..1400 A DC: $\leq 5\%$	
Cęgi twarde C-6(A)			
0..10 A (± 36 A)	4 c.z.	Niepewność dodatkowa 0,01..0,1 A: $\pm (3\% + 1$ mA) 0,1..1 A: $\pm 2,5\%$ 1..12 A: $\pm 1\%$	
Cęgi twarde C-7(A)			
0..100 A (± 360 A)	4 c.z.	Niepewność dodatkowa 0..100 A: $\pm (0,5\% + 0,02$ A) (45..65 Hz) 0..100 A: $\pm (1,0\% + 0,04$ A) (40..1000 Hz)	
Współczynnik szczytu	1..10 (1...3,6 dla I _{nom}) dla I _{RMS} $\geq 1\%$ I _{nom}	0,01	$\pm 5\%$

5.3.5 Częstotliwość

Częstotliwość	Zakres i warunki	Rozdzielczość	Niepewność podstawowa
f	40..70 Hz $15\% U_{nom} \leq U_{RMS} \leq 120\% U_{nom}$	0,01 Hz	$\pm 0,05$ Hz

5.3.6 Harmoniczne

Harmoniczne	Zakres i warunki	Rozdzielczość	Niepewność podstawowa
Rząd harmonicznej (n)	DC, 1..50, grupowanie: podgrupy harmoniczne wg IEC 61000-4-7		
Amplituda U_{RMS}	$0..200\% U_{nom}$	4 c.z.	$\pm 0,15\% U_{nom}$ jeśli w.m. $< 3\% U_{nom}$ $\pm 5\%$ w.m. jeśli w.m. $\geq 3\% U_{nom}$ (wg IEC 61000-4-7 klasa II)
Amplituda I_{RMS}	W zależności od użytych cęgów (patrz specyfikacja I_{RMS})	4 c.z.	$\pm 0,5\% I_{nom}$ jeśli w.m. $< 10\% I_{nom}$ $\pm 5\%$ w.m. jeśli w.m. $\geq 10\% I_{nom}$ (wg IEC 61000-4-7 klasa II)
THD-F napięcia (n = 2..50)	$0,0...100,0\%$ dla $U_{RMS} \geq 1\% U_{nom}$	0,1%	$\pm 5\%$
THD-F prądu (n = 2..50)	$0,0...100,0\%$ dla $I_{RMS} \geq 1\% I_{nom}$	0,1%	$\pm 5\%$
Kąt fazowy (napięcie)	$-180^\circ...+180^\circ$	0,1°	$\pm(n \times 1^\circ)$
Kąt fazowy (prąd)	$-180^\circ...+180^\circ$	0,1°	$\pm(n \times 1^\circ)$

5.3.7 Moc i energia

Moc i energia	Warunki (dla mocy i energii $80\% U_{nom} \leq U_{RMS} < 120\% U_{nom}$)	Rozdzielczość	Niepewność podstawowa ⁽¹⁾
Moc czynna Energia czynna	$2\% I_{nom} \leq I_{RMS} < 5\% I_{nom}$ $\cos\phi = 1$	4 c.z.	$\pm \sqrt{2,5^2 + \delta_{ph}^2} \%$
	$5\% I_{nom} \leq I_{RMS} \leq I_{nom}$ $\cos\phi = 1$		$\pm \sqrt{2,0^2 + \delta_{ph}^2} \%$
	$5\% I_{nom} \leq I_{RMS} < 10\% I_{nom}$ $\cos\phi = 0,5$		$\pm \sqrt{2,5^2 + \delta_{ph}^2} \%$
	$10\% I_{nom} \leq I_{RMS} \leq I_{nom}$ $\cos\phi = 0,5$		$\pm \sqrt{2,0^2 + \delta_{ph}^2} \%$
Moc bierna Energia bierna	$2\% I_{nom} \leq I_{RMS} < 5\% I_{nom}$ $\sin\phi = 1$	4 c.z.	$\pm \sqrt{4,0^2 + \delta_{ph}^2} \%$
	$5\% I_{nom} \leq I_{RMS} < I_{nom}$ $\sin\phi = 1$		$\pm \sqrt{3,0^2 + \delta_{ph}^2} \%$
	$5\% I_{nom} \leq I_{RMS} < 10\% I_{nom}$ $\sin\phi = 0,5$		$\pm \sqrt{4,0^2 + \delta_{ph}^2} \%$
	$10\% I_{nom} \leq I_{RMS} < I_{nom}$ $\sin\phi = 0,5$		$\pm \sqrt{3,0^2 + \delta_{ph}^2} \%$
	$10\% I_{nom} \leq I_{RMS} < I_{nom}$ $\sin\phi = 0,25$		$\pm \sqrt{4,0^2 + \delta_{ph}^2} \%$
Moc pozorna Energia pozorna	$2\% I_{nom} \leq I_{RMS} < 5\% I_{nom}$	4 c.z.	$\pm 2,5\%$
	$5\% I_{nom} \leq I_{RMS} \leq I_{nom}$		$\pm 2,0\%$
Współczynnik mocy (PF)	$0...1$ $50\% U_{nom} \leq U_{RMS} < 150\% U_{nom}$ $10\% I_{nom} \leq I_{RMS} < I_{nom}$	0,01	$\pm 0,03$
Współczynnik przesunięcia fazowego (cosφ/DPF)	$0...1$ $50\% U_{nom} \leq U_{RMS} < 150\% U_{nom}$ $10\% I_{nom} \leq I_{RMS} < I_{nom}$	0,01	$\pm 0,03$

(1) Patrz rozdz. 5.3.8 Szacowanie niepewności pomiaru mocy i energii.

5.3.8 Szacowanie niepewności pomiaru mocy i energii

Całkowita niepewność pomiaru mocy i energii czynnej i biernej (składowej podstawowej) oraz mocy harmonicznych bazuje w uogólnieniu na następującej zależności (dla energii pomija się niepewność dodatkową od pomiaru czasu, jako dużo mniejszą niż pozostałe niepewności):

$$\delta_{p,Q} \cong \sqrt{\delta_{U_h}^2 + \delta_{I_h}^2 + \delta_{ph}^2}$$

gdzie: $\delta_{p,Q}$ – niepewność pomiaru mocy czynnej lub biernej,
 δ_{U_h} – sumaryczna niepewność pomiaru amplitudy harmonicznej napięcia (analizator, przekładniki, cęgi),
 δ_{I_h} – sumaryczna niepewność pomiaru amplitudy harmonicznej prądu (analizator, przekładniki, cęgi),
 δ_{ph} – niepewność dodatkowa wynikająca z błędu pomiaru fazy między harmonicznymi napięciem i prądem.

Niepewność δ_{ph} można wyznaczyć jeśli znany jest kąt przesunięcia fazowego dla interesującego nas zakresu częstotliwości. W Tab. 11 przedstawiono błąd różnicy faz między harmonicznymi napięciem i prądem dla analizatora PQM-707 (bez cęgi i przekładników).

Tab. 11. Błąd fazy analizatora PQM-707 w zależności od częstotliwości.

Zakres częstotliwości	0..200 Hz	200..500 Hz	500 Hz..1 kHz	1..2 kHz	2..3 kHz
Błąd fazy	≤1°	≤2,5°	≤5°	≤10°	≤25°

Błąd fazowy wprowadzany przez użyte przekładniki i cęgi można zwykle znaleźć w ich dokumentacji technicznej. W takim przypadku należy oszacować wynikowy błąd fazy między napięciem i prądem dla interesującej nas częstotliwości, wprowadzany przez wszystkie elementy toru pomiarowego: przekładniki napięciowe i prądowe, cęgi oraz analizator.

Niepewność pomiaru wynikającą z błędu fazy dla mocy czynnej harmonicznych można wyznaczyć na podstawie zależności:

$$\Delta_{ph} = 100 \left(1 - \frac{\cos(\varphi + \Delta\varphi)}{\cos\varphi} \right) [\%], \cos\varphi \neq 0$$

Z kolei niepewność pomiaru mocy biernej harmonicznych można wyznaczyć z zależności:

$$\Delta_{ph} = 100 \left(1 - \frac{\sin(\varphi - \Delta\varphi)}{\sin\varphi} \right) [\%], \sin\varphi \neq 0$$

W obu tych wzorach φ oznacza rzeczywisty kąt przesunięcia między harmonicznymi prądem i napięciem, a $\Delta\varphi$ sumaryczny błąd fazy dla danej częstotliwości. Z przedstawionych zależności można wyciągnąć wniosek, że niepewność pomiaru mocy, dla takiego samego błędu fazy, bardzo wyraźnie zależy od współczynnika przesunięcia fazowego między prądem i napięciem. Pokazano to na Rys. 69.

Przykład

Obliczenie niepewności pomiaru mocy czynnej składowej podstawowej.

Warunki: $\varphi = 60^\circ$, $U_{RMS} \cong U_{nom}$, $I_{RMS} = 5\% I_{nom}$.

Niepewność podstawowa wynosi $\pm \sqrt{2,5^2 + \delta_{ph}^2} \%$.

Dla zakresu częstotliwości 0..200 Hz błąd fazy PQM-707 wynosi mniej niż 1° . Po podstawieniu do zależności:

$$\delta_{ph} = 100 \left(1 - \frac{\cos(\varphi + \Delta\varphi)}{\cos\varphi} \right) = 100 \left(1 - \frac{\cos(61^\circ)}{\cos(60^\circ)} \right) = 3,04\%$$

zatem niepewność pomiaru wyniesie:

$$\delta = \pm \sqrt{2,5^2 + 3,04^2} = \pm 3,94\%$$

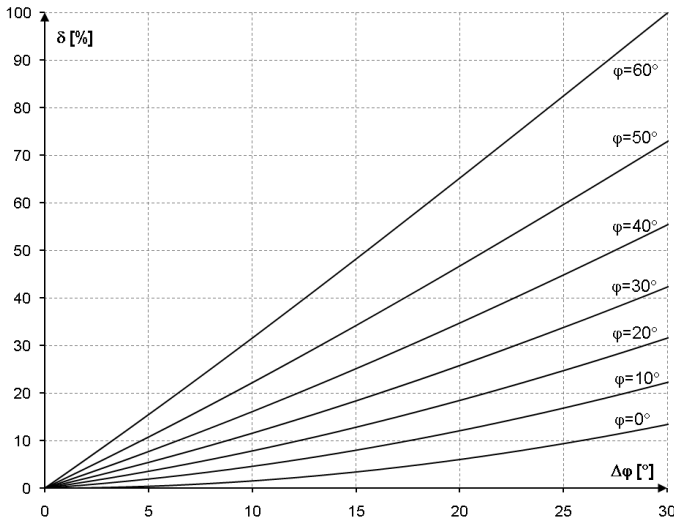
W tych samych warunkach, ale przy przesunięciu fazowym $\varphi = 10^\circ$, otrzymamy:

$$\delta_{ph} = 100 \left(1 - \frac{\cos(11^\circ)}{\cos(10^\circ)} \right) = 0,32\%$$

a niepewność pomiaru wyniesie:

$$\delta = \pm \sqrt{2,5^2 + 0,32^2} = \pm 2,52\%$$

Powyższe wyliczenia nie uwzględniają błędów dodatkowych wprowadzanych przez użyte cęgi prądowe oraz przekładniki.



Rys. 69. Niepewność dodatkowa od błędu fazy w zależności od kąta przesunięcia fazowego.

5.3.9 Migotanie światła

Migotanie światła (flicker)	Zakres i warunki	Rozdzielczość	Niepewność podstawowa
P_{ST} (10 min.), P_{LT} (2 h)	0,4...10 dla $U_{RMS} \geq 80\% U_{nom}$	0,01	$\pm 10\%$ w obrębie wartości stabelaryzowanych w normie IEC 61000-4-15

5.3.10 Asymetria

Asymetria (napięcie i prąd)	Zakres i warunki	Rozdzielczość	Niepewność podstawowa
Współczynnik asymetrii składowej zgodnej, przeciwnej i zerowej	0,0%...10,0% dla $80\% U_{nom} \leq U_{RMS} < 150\% U_{nom}$	0,1%	$\pm 0,15\%$ (niepewność bezwzględna)

5.4 Detekcja zdarzeń – wartości skuteczne napięcia i prądu

Napięcie U_{RMS} (zapady, przerwy i wzrosty)	Zakres i warunki	Rozdzielczość	Niepewność podstawowa
$U_{RMS(1/2)}$	0,0%...120,0% U_{nom}	4 c.z.	$\pm 1\% U_{nom}$
Progi detekcji	Ustawiane przez użytkownika w procentach lub wartościach bezwzględnych. Wykrywanie zdarzenia oparte na pomiarze $U_{RMS(1/2)}$ (wartość skuteczna 1-okresowa odświeżana co $\frac{1}{2}$ okresu).		
Czas trwania	hh:mm:ss.ms	Pół okresu	Jeden okres
Zapis oscylogramu	2 okresy przed zdarzeniem + 4 okresy po zdarzeniu (razem 6 okresów) 204,8/170,67 (50 Hz/60 Hz) próbek na okres		

Prąd I_{RMS} (min, maks)	Zakres i warunki	Rozdzielczość	Niepewność podstawowa
$I_{RMS(1/2)}$	$10\% I_{nom} \leq I_{RMS} < 100\% I_{nom}$	4 c.z.	$\pm 0,5\% I_{nom}$
Progi detekcji	Ustawiane przez użytkownika w procentach lub wartościach bezwzględnych. Wykrywanie zdarzenia oparte na pomiarze $I_{RMS(1/2)}$ (wartość skuteczna 1-okresowa odświeżana co $\frac{1}{2}$ okresu).		
Czas trwania	hh:mm:ss.ms	Pół okresu	Jeden okres
Zapis oscylogramu	2 okresy przed zdarzeniem + 4 okresy po zdarzeniu (razem 6 okresów) 204,8/170,67 (50 Hz/60 Hz) próbek na okres		

5.4.1 Histereza detekcji zdarzeń

Histereza detekcji zdarzeń	Zakres	Metoda obliczania
Histereza	0..10%	Dla napięcia liczona jako procent wartości nominalnej napięcia. Dla prądu liczona jako procent progów maksimum.

5.5 Rejestracja

Rejestrator	
Czas uśredniania ⁽¹⁾	1 s, 3 s, 10 s, 30 s, 1 min, 10 min, 15 min, 30 min.
Detekcja min/maks dla U_{RMS} ⁽²⁾	na podstawie $U_{RMS(1/2)}$
Detekcja min/maks dla I_{RMS} ⁽²⁾	na podstawie $I_{RMS(1/2)}$
Tryby uruchomienia rejestracji	ręczny (natychmiastowy), od pierwszego wykrytego zdarzenia, według harmonogramu (jeden definiowany przedział czasu)
Konfiguracje rejestracji	Możliwość zdefiniowania dowolnej liczby konfiguracji przechowywanych w pamięci wewnętrznej analizatora
Czas rejestracji	Zależny od konfiguracji (np. typu sieci, czasu uśredniania, wybranych parametrów, itd.)
Pamięć	Wymienna karta pamięci microSD HC 4 GB (obsługa kart do 32 GB)
Model pamięci	Liniovoy
Zabezpieczenia	Możliwość zablokowania analizatora przed nieautoryzowanym dostępem 4-cyfrowym kodem PIN

(1) Czasy uśredniania mniejsze od 10 s są w rzeczywistości równe wielokrotności okresu sieci:

1 s – 50/60 okresów, 3 s – 150/180 okresów.

(2) $U_{RMS(1/2)}$ i $I_{RMS(1/2)}$ oznaczają wartości skuteczne za 1 okres odświeżane co ½ okresu.

Rejestrowane parametry	Wartość średnia	Wartość minimalna	Wartość maksymalna	Wartość chwilowa
Napięcie skuteczne fazowe/międzyfazowe (w zależności od typu układu) U_{RMS}	•	•	•	
Napięcie skuteczne międzyfazowe (tylko układ 3-fazowy 4-przewodowy i 2-fazowy) U_{RMS}	•			
Składowa stała napięcia	•	•	•	
Prąd skuteczny I_{RMS}	•	•	•	
Składowa stała prądu ⁽¹⁾	•	•	•	
Częstotliwość f	•	•	•	
Współczynnik szczytu napięcia CF U	•	•	•	
Współczynnik szczytu prądu CF I	•	•	•	
Współczynniki asymetrii składowej przeciwnej i zgodnej, składowe symetryczne: przeciwna, zgodna, zerowa (napięcie) U_0, U_1, U_2, u_0, u_2	•	•	•	
Współczynniki asymetrii składowej przeciwnej i zgodnej, składowe symetryczne: przeciwna, zgodna, zerowa (prąd) I_0, I_1, I_2, i_0, i_2	•	•	•	
Wskaźniki migotania światła P_{ST} i P_{LT}				•
Moc czynna (pobrana i oddana) P_+, P_-	•	•	•	
Moc bierna (pobrana i oddana) $Q_{1+}, Q_{1-}/Q_{B+}, Q_{B-}$	•	•	•	
Moc pozorna S	•	•	•	
Moc odkształcenia D/ Moc pozorna odkształcenia S_N	•	•	•	
Współczynnik mocy PF	•	•	•	
Współczynnik przesunięcia fazowego $\cos\phi/DPF$	•	•	•	
Współczynnik $tg\phi$	•	•	•	
Energia czynna (pobrana i oddana) E_{P+}, E_{P-}				•
Energia bierna (pobrana i oddana) E_{Q+}, E_{Q-}				•
Energia pozorna E_S				•
Współczynnik zniekształceń harmonicznych THD-F napięcia	•	•	•	
Współczynnik zniekształceń harmonicznych THD-F prądu	•	•	•	
Amplitudy harmonicznych napięcia $U_{H1}...U_{H50}$	•	•	•	
Amplitudy harmonicznych prądu $I_{H1}...I_{H50}$	•	•	•	
Moc czynna i bierna harmonicznych $P_{H1}...P_{H50}, Q_{H1}...Q_{H50}$	•	•	•	
Współczynnik zniekształceń harmonicznych dla prądu szczytowego (TDD)	•			

⁽¹⁾ Tylko przy użyciu cęgów C-5A

5.6 Zasilanie

Zasilacz zewnętrzny	
Nominalny zakres napięć wejściowych zewnętrznego zasilacza	100-240 V AC, 50-60 Hz
Maksymalny dopuszczalny zakres napięć wejściowych zewnętrznego zasilacza	90-264V AC, 50-60Hz
Kategoria przepięciowa	II 300 V
Napięcie i prąd wyjściowy	12 V DC 2,5 A
Moc wyjściowa	30 W maks.
Parametry wejściowe zasilacza	
Zakres napięć wejściowych	DC 12 V \pm 10%
Prąd wejściowy	2,5 A maks.

Akumulator	
Typ, napięcie nominalne, pojemność nominalna	Li-Ion 11,1 V 3,4 Ah 37,7 Wh
Żywotność	70% pojemności nominalnej po 500 cyklach ładowania/rozładowania
Minimalny czas pracy z zasilaniem akumulatorowym (w pełni naładowany akumulator, cały zakres temperatur pracy, maksymalna jasność wyświetlacza LCD)	min. 4 h
Typowy czas pracy w zasilaniu akumulatorem (w pełni naładowany akumulator, temperatura 0-40°C, jasność wyświetlacza 50%)	ok. 6 h
Czas ładowania akumulatora (akumulator całkowicie rozładowany, źródło: zasilacz sieciowy, temperatura otoczenia 0...40°C)	maks. 2 h
Czas ładowania akumulatora przez USB (akumulator całkowicie rozładowany, analizator wyłączony, zasilacz sieciowy nie podłączony, temperatura otoczenia 0...40°C)	ok. 30 h
Pobór prądu z akumulatora w trybie wyłączenia całkowitego analizatora (brak zasilania sieciowego)	< 1 mA
Pobór prądu z akumulatora w trybie uśpienia analizatora (brak zasilania sieciowego)	< 75 mA
Maksymalny czas czuwania w trybie uśpienia (w pełni naładowany akumulator; brak zasilania sieciowego)	ok. 45 h

5.7 Obsługiwane typy sieci

Typy obsługiwanych sieci (pośrednio i bezpośrednio)	
1-fazowa	Jednofazowa z przewodem neutralnym (zaciski L1, N, PE)
2-fazowa (split-phase)	Dwufazowa z przewodem neutralnym (zaciski L1, L2, N, PE)
3-fazowa 4-przewodowa	Trójfazowa typu gwiazda z przewodem neutralnym (zaciski L1, L2, L3, N, PE)
3-fazowa 3-przewodowa	Trójfazowa typu trójkąt (zaciski L1, L2, L3, PE)
układ 3-fazowy 3-przewodowy Aron / 2-elementowy	Układ 3-fazowy 3-przewodowy z pomiarem prądu metodą Arona (zaciski: L1, L2, L3, PE)
Układ 3-fazowy 4-przewodowy bez U L2 (2 ½ elementu)	Układ 3-fazowy 4-przewodowy (zaciski L1, L3, N, PE), z napięciem U L2 obliczanym
Układ 3-fazowy trójkąt otwarty,	Układ 3-fazowy 3-przewodowy z otwartym bokiem (zaciski: L1, L2, L3, PE)
Przekładniki: 3-fazowy 4-przewodowy	Układ 3-fazowy 4-przewodowy z przekładnikami napięcia (zaciski: L1, L2, L3, N, PE)
Przekładniki: 3-fazowy 3-przewodowy,	Układ 3-fazowy 3-przewodowy z przekładnikami napięcia (zaciski: L1, L2, L3, N, PE)
Przekładniki: 3-fazowe 3-przewodowe Arona (2 PT, 2-elementy)	Układ 3-fazowy 3-przewodowy z przekładnikami napięcia i pomiarem prądu metodą Arona (zaciski: L1, L2, L3, PE)
Stałonapięciowy DC	Jednokanałowy układ stałonapięciowy z możliwością pomiaru prądu DC cęgami C-5 (zaciski (L1, N)
Stałonapięciowy DC z przewodem środkowym	Dwukanałowy układ stałonapięciowy z możliwością pomiaru prądu DC cęgami C-5 (zaciski L1, L2, N)

5.8 Obsługiwane cęgi prądowe

Typy obsługiwanych cęgów prądowych	
F-1(A)	Cęgi giętkie (cewka Rogowskiego), obwód 120 cm, zakres pomiarowy 3000 A _{RMS}
F-2(A)	Cęgi giętkie (cewka Rogowskiego), obwód 80 cm, zakres pomiarowy 3000 A _{RMS}
F-3(A)	Cęgi giętkie (cewka Rogowskiego), obwód 45 cm, zakres pomiarowy 3000 A _{RMS}
F-2AHD	Cęgi giętkie (cewka Rogowskiego), obwód 91,5 cm, zakres pomiarowy 3000 A _{RMS}
F-3AHD	Cęgi giętkie (cewka Rogowskiego), obwód 45 cm, zakres pomiarowy 3000 A _{RMS}
F-1A6	Cęgi giętkie (cewka Rogowskiego), obwód 120 cm, zakres pomiarowy 6000 A _{RMS}
F-2A6	Cęgi giętkie (cewka Rogowskiego), obwód 80 cm, zakres pomiarowy 6000 A _{RMS}
F-3A6	Cęgi giętkie (cewka Rogowskiego), obwód 45 cm, zakres pomiarowy 6000 A _{RMS}
F-1A1	Cęgi giętkie (cewka Rogowskiego), obwód 120 cm, zakres pomiarowy 1500 A _{RMS}
F-2A1	Cęgi giętkie (cewka Rogowskiego), obwód 80 cm, zakres pomiarowy 1500 A _{RMS}
F-3A1	Cęgi giętkie (cewka Rogowskiego), obwód 45 cm, zakres pomiarowy 1500 A _{RMS}
C-4(A)	Cęgi typu CT, AC, zakres pomiarowy 1000 A _{RMS} , 1 mV/A
C-5A	Cęgi typu CT z czujnikiem Halla, AC/DC, zakres pomiarowy 1000 A _{RMS} , 1 mV/A
C-6(A)	Cęgi typu CT, AC, do małych prądów, zakres pomiarowy 10 A _{RMS} , 1 mV/10 mA
C-7(A)	Cęgi typu CT, AC, zakres pomiarowy 100 A _{RMS} , 5 mV/A

5.9 Komunikacja

Komunikacja	
USB	Podwójna izolacja od badanej sieci (CAT IV 600 V) Kompatybilne z USB 2.0

5.10 Warunki środowiskowe i pozostałe dane techniczne

Warunki środowiskowe	
Zakres temperatur pracy	-10°C...+50°C
Zakres temperatur przechowywania	-20°C...+60°C
Wilgotność	10...90% bez kondensacji
Szczelność (wg IEC 60529)	IP 51 (z zamkniętą zaślepką gniazd)
Warunki odniesienia	zobacz Tab. 10
Wysokość pracy	do 2000 m (do 4000 m z obniżoną kategorią pomiarową CAT II 760 V / CAT III 600 V / CAT IV 300 V)
Wymiary	288 x 223 x 75 mm (z pokrywą)
Masa	ok. 1,75 kg (z pokrywą)
Wyświetlacz	kolorowy LCD TFT z panelem dotykowym wielopunktowym, 800x480 pikseli, przekątna 7"
Pamięć danych	wymienna karta pamięci microSD 4 GB (w standardzie) na pliki rejestracji i zrzutów ekranów, możliwość rozszerzenia do 32 GB, pamięć wewnętrzna (ok. 1GB) na pliki konfiguracyjne

5.11 Bezpieczeństwo i kompatybilność elektromagnetyczna

Bezpieczeństwo i EMC	
Zgodność z	IEC 61010-1 edycja 3.0, IEC 61010-2-030
Kategoria pomiarowa	IV 600 V / III 760 V, klasa zanieczyszczenia 2, wg IEC 61010-1
Izolacja	Podwójna
Kompatybilność elektromagnetyczna	IEC 61326
Odporność na zakłócenia o częstotliwościach radiowych	IEC 61000-4-3 modulacja sinusoidalna 80% AM, 1 kHz 80...1000 MHz, 10 V/m 1,4...2,0 GHz, 3 V/m 2,0...2,7 GHz, 1 V/m
Odporność na wyładowania elektrostatyczne	IEC 61000-4-2 Wyładowanie w powietrzu: 8 kV Wyładowanie kontaktowe: 4 kV
Odporność na zaburzenia przewodzone, indukowane przez pola o częstotliwościach radiowej	IEC 61000-4-6 modulacja sinusoidalna 80% AM, 1 kHz 0,15...80 MHz, 10 V
Odporność na serie szybkich elektrycznych stanów przejściowych	IEC 61000-4-4 Amplituda 2 kV, 5 kHz
Odporność na udary	IEC 61000-4-5 Amplituda 2 kV (L-L), 4 kV (L-PE)
Emisja zakłóceń promieniowanych o częstotliwościach radiowych	IEC 61000-6-3 klasa A: 30...230 MHz, 40 dB(μ V/m) w odległości 10 m 230...1000 MHz, 47 dB(μ V/m) w odległości 10 m
Emisja zakłóceń przewodzonych	IEC 61000-6-3 Poziomy dla detektora quasi-szczytowego: 0,15 kHz...0,5 MHz: 66 dB μ V...56 dB μ V 0,5 MHz...5 MHz: 56 dB μ V 5 MHz...30 MHz: 60 dB μ V

EN 55022 Uwaga:

PQM-707 jest urządzeniem klasy A. W środowisku domowym produkt ten może powodować zakłócenia radiowe, co może wymagać od użytkownika podjęcia odpowiednich środków zaradczych (np. zwiększenia odległości między urządzeniami).

5.12 Standardy






Standardy	
Metody pomiarowe	IEC 61000-4-30 klasa S
Dokładność pomiarów	IEC 61000-4-30 klasa S
Jakość energii	EN 50160
Migotanie światła	IEC 61000-4-15
Harmoniczne	IEC 61000-4-7
Bezpieczeństwo	IEC 61010-1 IEC 61010-2-030
EMC	IEC 61326
Standard jakości	opracowanie, projekt i produkcja zgodnie z ISO 9001

6 Akumulator

6.1 Informacje ogólne

Analizator PQM-707 wyposażony jest w pakiet akumulatora Li-Ion 11,1 V 3,4 Ah. Pakiet zawiera w sobie układ nadzorca stanu ładowania akumulatora, który pozwala dokładnie wskazać rzeczywisty stopień jego naładowania, oraz czujnik temperatury.

Stopień naładowania akumulatora jest na bieżąco wskazywany ikoną na górnym pasku ekranu po prawej stronie:

-  - poziom ładowania 80...100%
-  - poziom ładowania 60...80%
-  - poziom ładowania 40...60%
-  - poziom ładowania 20...40%
-  - poziom ładowania 0...20%

W razie wykrycia braku akumulatora lub braku komunikacji z pakietem wyświetlana jest ikona:

-  - problem z akumulatorem (wyjęty lub brak komunikacji)

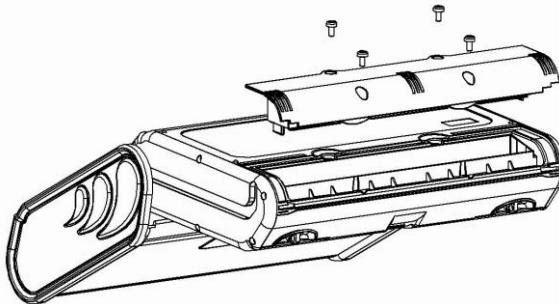
Ładowanie akumulatora jest rozpoczynane automatycznie po podłączeniu zasilacza 12 V DC do gniazda analizatora. Możliwe jest też ładowanie z gniazda zapalniczki samochodowej przy użyciu specjalnego kabla dostarczanego w zestawie z analizatorem. Ładowanie jest sygnalizowane animacją ikony akumulatora na pasku górnym oraz diodą LED (zobacz opis w rozdz. 2.5). Temperatura samego akumulatora oraz otoczenia ma wpływ na proces ładowania. Jeśli temperatura akumulatora jest niższa niż 0°C lub wyższa od 45°C proces ładowania jest wstrzymywany.

6.2 Wymiana akumulatora

Wewnętrzny zegar czasu rzeczywistego podtrzymywany jest z akumulatora, dlatego też, aby ustawienia zegara nie uległy skasowaniu, można wymiany dokonać przy podłączonym zasilaniu 12 V DC.

W celu wymiany akumulatora należy kolejno:

- odłączyć miernik od badanej sieci,
- podłączyć zasilanie z zewnętrznego zasilacza 12 V DC (aby nastawy daty i czasu nie uległy skasowaniu),
- odkręcić 4 wkręty mocujące pojemnik na akumulator (w dolnej części obudowy), zobacz Rys. 70,
- wyjąć pojemnik,
- włożyć nowy pakiet akumulatora do miernika,
- przykręcić 4 wkręty mocujące pojemnik.



Rys. 70. Wymiana akumulatora.

7 Czyszczenie i konserwacja

Uwaga

Należy stosować jedynie metody konserwacji podane przez producenta w niniejszej instrukcji.

Obudowę analizatora można czyścić miękką, wilgotną szmatką używając ogólnie dostępnych detergentów. Nie należy używać żadnych rozpuszczalników ani środków czyszczących, które mogłyby porysować obudowę (proszki, pasty itp.).

Przewody można oczyścić używając wody z dodatkiem detergentów, następnie wytrzeć do sucha.

Układ elektroniczny analizatora nie wymaga konserwacji.

8 Magazynowanie

Przy przechowywaniu przyrządu należy przestrzegać poniższych zaleceń:

- odłączyć od miernika wszystkie przewody,
- dokładnie wyczyścić miernik i wszystkie akcesoria,
- aby uniknąć całkowitego rozładowania akumulatorów przy długim przechowywaniu należy je co jakiś czas doładowywać.

9 Rozbiórka i utylizacja

Zużyty sprzęt elektryczny i elektroniczny należy gromadzić selektywnie, tj. nie umieszczać z odpadami innego rodzaju.










Zużyty sprzęt elektroniczny należy przekazać do punktu zbiórki zgodnie z Ustawą o zużytych sprzęcie elektrycznym i elektronicznym.

Przed przekazaniem sprzętu do punktu zbiórki nie należy samodzielnie demontować żadnych części z tego sprzętu.

Należy przestrzegać lokalnych przepisów dotyczących wyrzucania opakowań, zużytych baterii i akumulatorów.

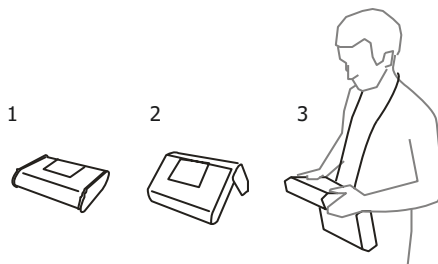
10 Akcesoria opcjonalne

Pełne zestawienie akcesoriów znajduje się na stronie internetowej producenta.

					
	C-4A	C-5A	C-6A	C-7A	
	WACEGC4AOKR	WACEGC5AOKR	WACEGC6AOKR	WACEGC7AOKR	
Prąd znamionowy	1000 A AC	1000 A AC 1400 A DC	10 A AC	100 A AC	
Częstotliwość	30 Hz...10 kHz	DC...5 kHz	40 Hz...10 kHz	40 Hz...1 kHz	
Maks. średnica mierzonego przewodu	52 mm	39 mm	20 mm	24 mm	
Minimalna dokładność	≤0,5%	≤1,5%	≤1%	0,5%	
Zasilanie bateryjne	—	√	—	—	
Długość przewodu	2,2 m	2,2 m	2,2 m	3 m	
Kategoria pomiarowa	IV 300 V	IV 300 V	IV 300 V	III 300 V	
Stopień ochrony obudowy	IP40				
					
	F-1A1 / F-1A / F-1A6	F-2A1 / F-2A / F-2A6	F-3A1 / F-3A / F-3A6	F-2AHD	F-3AHD
	WACEGF1A1OKR WACEGF1AOKR WACEGF1A6OKR	WACEGF2A1OKR WACEGF2AOKR WACEGF2A6OKR	WACEGF3A1OKR WACEGF3AOKR WACEGF3A6OKR	WACEGF2AHDOKR	WACEGF3AHDOKR
Prąd znamionowy	1500 / 3000 / 6000 A AC	1500 / 3000 / 6000 A AC	1500 / 3000 / 6000 A AC	3000 A AC	
Częstotliwość	40 Hz...10 kHz			10 Hz...20 kHz	
Maks. średnica mierzonego przewodu	380 mm	250 mm	140 mm	290 mm	145 mm
Minimalna dokładność	1%			0,5%	
Zasilanie bateryjne	—			—	
Długość przewodu	2,5 m			2,5 m	
Kategoria pomiarowa	IV 600 V			IV 600 V	
Stopień ochrony obudowy	IP67			IP65	

11 Położenia pokrywy miernika

Ruchoma pokrywa umożliwia użytkowanie miernika w różnych pozycjach.



1 – pokrywa od spodu miernika,

2 – pokrywa jako podpórka,

3 – pokrywa w pozycji umożliwiającej wygodne użytkowanie miernika przenoszonego na szyi przy pomocy szelek.

12 Producent

Producentem przyrządu prowadzącym serwis gwarancyjny i pogwarancyjny jest:

SONEL S.A.

ul. Wokulskiego 11

58-100 Świdnica

tel. +48 74 884 10 53 (Biuro Obsługi Klienta)

e-mail: bok@sonel.pl

internet: www.sonel.pl

Uwaga

Do prowadzenia napraw serwisowych upoważniony jest jedynie producent.

NOTATKI

NOTATKI



SONEL S.A.

ul. Wokulskiego 11
58-100 Świdnica

Biuro Obsługi Klienta

tel. +48 74 884 10 53

e-mail: bok@sonel.pl

www.sonel.pl